

Demonstrações financeiras individuais e consolidadas

Enel Brasil S.A.

31 de dezembro de 2023
com o relatório dos auditores independentes

Enel Brasil S.A.

Demonstrações financeiras individuais e consolidadas
31 de dezembro de 2023

Índice

Relatório da Administração.....	3
Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas	15
Demonstrações financeiras	
Balanços patrimoniais	18
Demonstrações do resultado.....	20
Demonstrações do resultado abrangente	21
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	22
Demonstrações dos fluxos de caixa	23
Notas explicativas às demonstrações financeiras.....	25

Relatório da Administração - 2023

Enel Brasil S.A.

Relações com Investidores

Raffaele Enrico Grandi
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Fabio Romanin
Responsável por Relações com Investidores
<https://ri.enel.com/publicacoes/central-de-resultados#publicacoes> | brasil.investorrelations@enel.com

Prezados Acionistas,

Atendendo às disposições legais e estatutárias, a administração da Enel Brasil S.A. (ou “Companhia” ou “Enel Brasil”) submete à apreciação o Relatório da Administração do exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

1 PERFIL

Uma das maiores empresas privada do setor elétrico brasileiro, a Enel Brasil S.A. (“Enel Brasil”) é uma holding de companhias que atuam nos segmentos de geração, conversão e distribuição de energia, além de prestação de serviços. Com sede na cidade do São Paulo (SP), a empresa mantém operações em diversos estados brasileiros, tais como Rio de Janeiro, Ceará, São Paulo e Piauí. O Grupo Enel, por meio da Enel Américas S.A., sediada no Chile, detém 100% do Capital Social votante da Companhia (99,56% do capital total).

Distribuição

No segmento de Distribuição de energia, as concessionárias controladas pela Enel Brasil até o final de dezembro atendiam mais de 15 milhões de unidades consumidoras em 511 municípios nos estados do Ceará (Enel Ceará), Rio de Janeiro (Enel Rio) e São Paulo (Enel São Paulo), fornecendo energia a consumidores residenciais, comerciais, industriais, rurais e do setor público.

Evento Climático Enel São Paulo

No dia 03 de novembro, a área de concessão da Enel São Paulo, em especial a capital paulista, enfrentou tempestade severa, acompanhada por ventos de 105 km/h, magnitude muito superior em relação às previsões dos institutos climáticos. A velocidade dos ventos foi a maior registrada pelo Centro de Gerenciamento de Emergências (CGE) nos últimos cinco anos. Em menos de 3 horas, 2,1 milhões de clientes (25% do total) foram afetados, ou seja, 193x acima do número de clientes interrompidos em condições normais. Somente na Grande São Paulo foram mais de 1.300 chamados para quedas de árvores, impactando extensamente a rede de distribuição da Companhia, além da queda de 178 postes, substituição de 203 km de condutores, 587 chaves seccionadoras, 5 religadores e 161 transformadores.

Como consequência destes eventos climáticos, a Enel São Paulo reconheceu no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 o montante de R\$ 98,9 milhões, relacionados a ressarcimento/compensações aos consumidores e serviços de operação e manutenção.

Evento Climático Enel Rio

Na noite do dia 18 de novembro de 2023 a área de concessão da Enel Rio, foi afetada por um evento climático atípico, com fortes chuvas, rajadas de vento e descargas atmosféricas, causando danos severos em várias cidades fluminenses. Os ventos atingiram velocidades superiores a 100 km na maior parte da área de concessão da Companhia. A tempestade provocou danos graves na rede de distribuição da Companhia, principalmente pela queda de mais de 1.000 árvores de grande porte, galhos e objetos lançados sobre a rede, impactando gravemente diversos pontos dos 62 mil quilômetros de redes aéreas nos 66 municípios da área de concessão da Companhia, afetando 1,2 milhão de clientes (46% do total). Durante o pico das chuvas, 636 mil consumidores tiveram o fornecimento de energia interrompido simultaneamente, número aproximadamente 4x maior em comparação ao evento ocorrido na região serrana. Ao todo, foram substituídos 199 postes e 153 transformadores, além de 172 emendas e recomposição de cabos e 30 km de cabos substituídos.

Como consequência destes eventos climáticos, a Enel Rio incorreu em despesas que totalizam o montante de R\$ 20,2 milhões, impactando o resultado do exercício findo em 31 de dezembro de 2023, relacionados a ressarcimento/compensações aos consumidores e serviços de operação e manutenção (serviços de terceiros e próprios, podas e inspeções).

Possível alienação de controle acionário – Enel Ceará

Em 22 de novembro de 2022, as Controladoras indireta e direta da Companhia - Enel S.p.A e Enel Brasil - divulgaram ao mercado internacional financeiro, respectivamente em seu plano estratégico para o período 2023 - 2025 e em Fato Relevante, a possibilidade de alienação do controle acionário da Companhia Energética do Ceará ("Coelce").

Em 22 de novembro de 2023, na ocasião da divulgação do plano estratégico da Enel S.p.A para o período de 2024 - 2026, a Coelce divulgou através de novo fato relevante, que seus acionistas controladores comunicaram sobre a decisão de suspender temporariamente os procedimentos de análises e prospecção para possível alienação do controle acionário da Companhia.

A Coelce informa ainda que, se e quando for o caso, qualquer operação dependerá da obtenção das aprovações necessárias e observará os termos da regulamentação aplicável. Até o encerramento dessas demonstrações financeiras, não existe qualquer negociação de venda em curso, que estaria representado por um plano de venda provável.

Geração

Em Geração, a Enel Brasil incorporou a Enel Green Power Participações em novembro de 2021, passando a controlar integralmente as empresas Enel com atividade de geração de energia elétrica no Brasil por meio de fontes renováveis tais como hídrica, eólica e solar. Após a incorporação, as empresas controladas pelo Grupo passam a contar com uma capacidade instalada combinada de aproximadamente 6,0 GW, atendendo distribuidoras, comercializadoras e clientes livres de diversas partes do País.

Serviços

A Enel X Brasil S.A, foi constituída em 18 de agosto de 2009, tem como objeto social participar do capital de outras companhias e/ou sociedades, associações, consórcios e outras formas de associação no Brasil e no exterior, e a prestação de serviços em geral, de qualquer natureza ou especialidade, tanto direta ou indiretamente relacionados com as atividades para o setor de energia elétrica quanto para outros setores da economia e do consumo em geral. A participação em outras sociedades não é o foco principal da companhia, embora conste em seu objeto social.

Comercialização

A Enel Trading Brasil S.A. ("Enel Trading"), sociedade por ações de capital fechado, com sede no município do Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro, tem por objeto social a prática de atos de comércio atacadista e varejista de energia e de outros produtos não especificados anteriormente, atividades de importação e exportação, atividades de gestão, como produtos e serviços correlatos, bem como a participação em outras sociedades.

Transmissão

A Enel Cien, empresa controlada pela Enel Brasil, operou as linhas de transmissão que compõem a interconexão entre Brasil e Argentina até o dia 30 de março de 2023. Após esta data, a Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. (TAESA), vencedora do lote referente as linhas de serviço público de transmissão Garabi I e Garabi II, assumiu a concessão.

A Companhia continuará ativa, dentro do contexto de negócios do Grupo Enel. Cabe mencionar que a Companhia possui caixa suficiente para honrar compromissos futuros, decorrente dos recursos recebidos na operação de indenização das vendas de suas linhas de transmissão, além da geração de receita financeira oriunda de rendimento de aplicações financeiras, bem como de mútuos com partes relacionadas.

2 PRINCIPAIS INDICADORES¹

Indicadores Operacionais Distribuição

	2023	2022*	Varição	Var. %
Energia Fornecida - Venda e Transporte (GWh) - Total	67.347	65.016	2.331	3,6%
Número de Consumidores Faturados	15.553.784	15.017.522	536.262	3,6%

* Excluindo Enel Goiás

Indicadores Operacionais Geração

	2023	2022	Varição	Var. %
Capacidade instalada (MW)	5.818	5.071	747	14,7%
Energia assegurada (Garantia Física) (MWm)	2.853	2.368	485	20,5%
Geração de energia elétrica - Total (GWh/ano)	17.625	16.608	1.017	6,1%
Venda de energia elétrica - Total (GWh/ano)	26.715	28.997	(2.282)	-7,9%

Indicadores Operacionais Serviços (Enel X)

	2023	2022	Varição	Var. %
Pontos de iluminação Pública (mil)	290	102	188	185,7%
Painéis Fotovoltaicos (MWp instalado)	26	20	6	30,0%
Contratos de manutenção e reparo (mil)	314.537	178.852	135.685	75,9%

Indicadores Operacionais Comercialização (Enel Trading)

	2023	2022	Varição	Var. %
Volume de energia vendida (GWh)	25.744	35.004	(9.260)	-26,5%
Quantidade de clientes (consumidores finais)	3.957	3.192	765	24,0%
Quantidade de contratos firmados (consumidores finais)	749	332	417	125,6%
Prazo médio dos contratos (anos)	4	4	(0)	-4,8%

Número de Colaboradores

	2023	2022*	Varição	Var. %
Número de colaboradores próprios	8.083	7.410	673	9,1%
Número de colaboradores parceiros	38.173	41.131	(2.958)	-7,2%
Total	46.256	48.541	(2.285)	-4,7%

* Excluindo Enel Goiás e Cien

Indicadores Patrimoniais

Consolidado	2023	2022	Varição	Var. %
Ativo total (R\$ Mil)	106.288.106	106.180.765	107.341	0,1%
Patrimônio líquido (R\$ Mil)	51.045.063	44.142.836	6.902.227	15,6%
Valor patrimonial por ação (R\$)	43,31	41,97	1,34	3,2%

Endividamento

Consolidado	2023	2022	Varição	Var. %
Dívida Bruta* (R\$ Mil)	21.163.745	24.418.770	(3.255.025)	-13,3%
(-) Caixa, Equivalentes e Aplicações Financ. (R\$ mil)	(5.886.060)	(4.410.225)	(1.475.835)	33,5%
Dívida Líquida (R\$ Mil)	15.277.685	20.008.545	(4.730.860)	-23,6%

* Os valores de dívida bruta estão considerando as contas de debentures, empréstimos e financiamentos do passivo circulante e não circulante, assim como o valor dos SWAPs na nota explicativa de riscos financeiros - instrumento financeiro derivativos

DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

Valores em R\$ Mil - Consolidado

	2023*	2022 Publicado	Var. %	2022** Ajustado	Var. %
Receita Operacional Líquida	41.374.587	49.520.551	-16,4%	39.685.031	4,3%
Custo do Serviço e despesas operacionais	(33.735.646)	(41.375.194)	-18,5%	(32.300.821)	4,4%
Perda com a venda de controladas	(129.153)	(4.414.906)	-97,1%	-	-
EBITDA (1)	9.678.729	6.628.589	46,0%	9.813.980	-1,4%
Margem EBITDA	23,39%	13,39%	10,00 p.p	24,73%	-1,34 p.p
EBIT (2)	7.509.788	3.730.451	101,3%	7.384.210	1,7%
Margem EBIT	18,15%	7,53%	10,62 p.p	18,61%	-0,46 p.p
Resultado Financeiro	(3.634.015)	(3.603.737)	0,8%	(2.995.888)	21,3%
Imposto de Renda e Contribuição Social	(1.247.399)	(1.194.263)	4,4%	(1.292.600)	-3,5%
Lucro Líquido	2.628.374	(1.067.549)	-346,2%	3.095.722	-15,1%
Margem Líquida	6,35%	-2,16%	8,51 p.p	7,80%	-1,45 p.p
Lucro/Prejuízo Líquido por ação (R\$)	2,23	(1,02)	-319,7%	2,94	-24,2%

*Considera os ativos vinculados à concessão de transmissão da Enel CIEN, até 31/03/2023

**Desconsidera CELG e CGTF (números não auditados)

(1) EBITDA: Lucro operacional antes do resultado financeiro e impostos sobre o lucro + Depreciação e Amortização

(2) EBIT: Lucro operacional antes do resultado financeiro e impostos sobre o lucro

O desempenho econômico da Enel Brasil S.A. espelha os fatos econômicos associados às empresas as quais consolida.

A receita operacional líquida de 2023 totalizou R\$ 41,4 milhões, 16,4% inferior ao valor registrado no ano de 2022 devido principalmente, à venda da Celg, finalizada em dezembro de 2022 e CGTF, concluída em agosto de 2022, além da não renovação da concessão das linhas de transmissão operadas pela Enel Cien, com a transferência da operação, em março de 2023.

Os custos e despesas operacionais apresentaram decréscimo de 18,5%, também explicado pelos mesmos eventos citados acima.

O EBITDA consolidado da Enel Brasil alcançou R\$ 9,7 bilhões, valor R\$ 3,1 bilhões superior ao apresentado em 2022 (R\$ 6,6 bilhões), devido principalmente a perda com a venda de empresas controladas, conforme explicado acima, que impactou a base de comparação no ano anterior.

O resultado financeiro fechou 2023 com uma despesa líquida de R\$ 3,6 bilhões, praticamente em linha com o valor registrado em 2022 (R\$ 3,6 bilhões).

As despesas com imposto de renda e contribuição social apresentaram um aumento de R\$ 53,1 milhões em relação ao ano anterior.

Em decorrência dos efeitos acima, com destaque para o impacto negativo da venda dos ativos no resultado de 2022, a Enel Brasil encerrou o exercício com um lucro líquido de R\$ 2,6 bilhões, uma diferença de R\$ 3,7 bilhões em relação ao mesmo período do ano anterior (R\$ - 1,1 bilhão).

O modelo organizacional e de governança corporativa da Enel garante que as questões de sustentabilidade sejam adequadamente consideradas em todos os processos relevantes de tomadas de decisões corporativas, tendo como elemento-chave a adoção de indicadores ESG (*Environmental, Social and Governance*) em toda a cadeia de valor, não só para reportar os resultados alcançados, mas sobretudo para antecipar decisões e orientar as nossas ações.

Nossa estratégia de sustentabilidade considera as principais tendências do setor elétrico, entre os quais destacamos um dos grandes desafios da atualidade, a transição energética justa e acessível, alicerçada nas fontes renováveis de geração. Além de perspectivas globais como a Agenda 2030 da ONU consolidada em 17 Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS) para o mundo, entre os quais estamos especialmente comprometidos com 4 dos 17 ODS: Energia Acessível e Limpa (ODS 7); Indústria, Inovação e Infraestrutura (ODS 9); Cidades e Comunidades Sustentáveis (ODS 11) e Ação Contra a Mudança Global do Clima (ODS 13).

A implantação da estratégia de sustentabilidade é garantida por processos estruturados em todo o Grupo e por meio do nosso Plano de Sustentabilidade cuja elaboração anual inclui: análise do contexto ESG, identificação de prioridades para nossa empresa e nossos stakeholders, planejamento e implementação de ações e projetos de apoio aos objetivos de sustentabilidade. Todas as etapas do processo contam com o respeito aos direitos humanos como elemento fundamental para a busca do sucesso sustentável.

Com base nessas informações, definimos nossos objetivos e metas ESG que integram o nosso atual Plano de Sustentabilidade, ciclo 2023-2025, organizados sob 5 grandes temas: Ambição Zero Emissões, Pessoas, Natureza, Aceleradores de Crescimento e Direitos Humanos. Para 2023, foram priorizadas 161 iniciativas que abrangem todas as empresas do Grupo Enel no Brasil e alcançaram o avanço total de 98%. Sob a ótica ESG, as ações voltadas para a temática ambiental tiveram um avanço de 95%. As iniciativas com foco no desenvolvimento social alcançaram 101% de avanço, com destaque para os resultados dos projetos socioambientais que conseguiram superar a meta de beneficiados no ano. E as ações voltadas para fortalecer a governança tiveram um avanço de 88%, no mesmo período.

Projetos socioambientais

O modo de desenvolver e gerir relacionamentos com as comunidades, por meio da realização de projetos socioambientais em toda a área de atuação da nossa companhia, também visa atender às demandas reais do entorno, alinhadas aos negócios e propósitos do Grupo e com foco na criação de valor compartilhado. O programa de sustentabilidade da Enel Brasil, Enel Compartilha, vem atuando para promover o consumo consciente, a inclusão, o empreendedorismo, a capacitação profissional e o acesso à energia a todas as pessoas, destacando-se o combate ao desperdício e ao uso eficiente e consciente de energia. Impulsionar o desenvolvimento socioeconômico local, engajar lideranças locais, educar crianças e jovens para o uso seguro da energia, além de apoiar iniciativas que contribuam para o meio ambiente e o bem-estar das comunidades também são focos de sua atuação.

Os 422 projetos desenvolvidos pela Enel Brasil em 2023 beneficiaram mais de 1,8 milhão de pessoas, com um investimento de R\$ 167 milhões, em 12 estados do país. Também foi gerado um valor de R\$ 48,3 milhões em renda extra para as comunidades, por meio dos projetos de empregabilidade e empreendedorismo. Em suas empresas de distribuição, e por meio do apoio de 840 líderes comunitários ativos, a Enel substituiu gratuitamente cerca de 11 mil geladeiras e mais de 783 mil lâmpadas de clientes por meio de diversas iniciativas de eficiência energética. Entre os vários projetos realizados pelos ativos de Distribuição e Geração, destacam-se:

Programa de Eficiência Energética: Viabilizado pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), o Programa de Eficiência Energética visa a promover o uso mais eficiente da energia com a população e demais stakeholders da Enel, em sua área de concessão. Em 2023, a empresa investiu cerca de R\$ 71 milhões nos diversos projetos que incentivam o uso eficiente da energia. A Chamada Pública de Projetos é uma das frentes do Programa destinada aos clientes dos segmentos de comércio e serviços, residencial, industrial, rural, poder

público, e iluminação pública. Outro destaque vai para as iniciativas desenvolvidas com a população em situação de vulnerabilidade social. Em 2023, foram trocadas cerca de 11 mil geladeiras antigas por modelos novos com selo Procel A de eficiência. Também foram substituídas 783 mil lâmpadas comuns pelas de LED. O Ecoenel é outra iniciativa que contribui para a eficiência energética por meio da reciclagem de materiais. No ano passado, o programa arrecadou mais de 7 mil toneladas de resíduos, o que representa uma economia de energia na ordem de 31.222 MWh/ano.

Ecoenel: O programa de reciclagem da Enel arrecadou cerca de 7 mil toneladas de resíduos recicláveis durante o ano, e concedeu mais de R\$ 2,5 milhões em bônus na conta de energia, beneficiando 49,7 mil clientes nos estados de São Paulo, Rio de Janeiro e Ceará. Os resultados podem ser comparados à preservação de 60,8 mil árvores em função da reciclagem de papel, na emissão evitada de 22,5 mil toneladas de gás carbônico na atmosfera, e na economia de energia de 31,2 mil MWh. O Ecoenel é desenvolvido por meio de investimentos do Programa de Eficiência Energética da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) e consiste na troca de material reciclado por bônus na conta de luz dos clientes, aliando a formação de uma rede de parcerias entre cliente, empresa e reciclador.

Enel Compartilha Liderança em Rede: O programa Enel Compartilha Liderança tem como objetivo formar parcerias com lideranças comunitárias e construir uma relação de confiança e proximidade entre a Enel e as comunidades onde a empresa atua. Entre os benefícios para a empresa estão a facilitação do acesso a áreas de complexidade social e o fortalecimento da relação com os clientes dessas regiões. Para a sociedade, o incentivo ao desenvolvimento socioeconômico e melhorias no serviço de distribuição de energia. As atividades são desenvolvidas a partir do diálogo permanente e sistemático, com reuniões mensais, promovendo o engajamento dos moradores e melhorias sociais, além de apoiar a companhia a aprimorar, cada vez mais, a qualidade de seus serviços prestados na região. A rede de lideranças comunitárias conta com 840 líderes ativos em 53 municípios dos estados do Ceará, Rio de Janeiro e São Paulo, e beneficiou mais de 152,3 mil pessoas em 2023, apoiando também na resolução de demandas técnicas e comerciais.

Hortas em Rede: Projeto desenvolvido pela Enel Distribuição São Paulo, que utiliza as faixas sob as linhas de transmissão da distribuidora para implantar hortas em áreas periféricas de grande concentração habitacional, na região metropolitana da capital. O projeto contempla 46 hortas ativas, e proporciona às comunidades do entorno oportunidades de trabalho, qualificação profissional e geração de renda por meio da comercialização dos produtos cultivados pelos agricultores. A inovação mais significativa do projeto é passar de um cenário de destruição de valor para um cenário de criação de valor compartilhado. Outro aspecto inovador diz respeito à inclusão social: mulheres e idosos, muitas vezes excluídos ou negligenciados no mercado de trabalho formal, são os grupos que mais se beneficiam das atividades de produção e comercialização das hortas. O projeto também proporciona uma melhoria na qualidade das pessoas, além de contribuir com o paisagismo local. De 2021 até o final de 2023 foi gerada uma renda de R\$ 865 mil aos agricultores participantes. Atualmente, a Enel Distribuição São Paulo conta com 49 hortas ativas em sua área de concessão.

Projetos de Impacto Social em Esporte e Cultura: Ao longo do ano, a Enel apoiou dezenas de projetos através da Lei de Incentivo à Cultura e ao Esporte em sua área de concessão, beneficiando várias comunidades do entorno com atividades esportivas, socioeducativas e culturais. No Rio, entre as iniciativas culturais e esportivas realizadas, os destaques vão para a inauguração de cinco salas públicas de cinema em cinco municípios do interior do estado, além da implantação de seis núcleos do projeto esportivo Grão de Areia, em parceria com o Governo do Estado do Rio de Janeiro, em cinco municípios. Já no Ceará, o destaque na área cultural vai para o projeto Jacques Klein de Circulação e Intercâmbio, que impulsiona a formação musical gratuita para mais de 400 crianças, adolescentes e jovens em regiões de alta vulnerabilidade, promovendo diversos espetáculos no decorrer do ano no município de Fortaleza. O projeto esportivo #Vempravela inaugurou sua terceira edição em parceria com a Enel, e tem como objetivo promover a acessibilidade à modalidade esportiva para todos, disseminando a cultura náutica no Estado do Ceará e proporcionando aos participantes a prática de uma atividade esportiva com ênfase na saúde e bem-estar através do oceano, valorizando os talentos da comunidade e as condições climáticas favoráveis de litoral cearense.

Os estados de Piauí, Bahia, Minas Gerais e São Paulo também receberam iniciativas com o objetivo disseminar o acesso à cultura nas comunidades nas áreas de influência dos empreendimentos de geração através do patrocínio de escolas de dança, oficinas de contação de histórias, sessões de cinema e melhoria de acervos

literários de escolas etc. Em 2023 tivemos 14.127 beneficiados, com 06 projetos em 04 estados. Destacam-se os projetos Bau de Leitura na Bahia e Minas Gerais e Ilumina Piraju em São Paulo.

- o Ilumina Piraju: o projeto consiste na produção e instalação de enfeites natalinos e na organização de shows e festas de rua na cidade de Piraju. A decoração é feita com tapete reciclável.
- o Baú de Leitura: o projeto entrega baús com acervo de livros para as bibliotecas das escolas públicas das comunidades beneficiadas. A coleção é voltada para crianças e adolescentes. Durante a entrega dos baús, sempre há uma sessão de contação de histórias. O Baú de Leitura é um exemplo de ação para democratizar e proporcionar o acesso à leitura e à educação, voltado para crianças e jovens

Ao todo, em 2023 foram realizados 127 projetos culturais e esportivos, que beneficiaram mais de 120 mil pessoas.

Segurança da População: Em 2023, as três distribuidoras da Enel atuaram fortemente no tema da segurança da população com a energia elétrica, beneficiando mais de 217 mil pessoas nos estados de São Paulo, Rio de Janeiro e Ceará, por meio dos projetos da plataforma Enel Compartilha. As iniciativas educacionais incluíram atividades nos projetos Enel Compartilha Energia na Escola, Nave Educacional Enel e Van Experience, com jogos interativos e táteis, óculos de realidade virtual, distribuição de gibis e cartilhas sobre o tema da segurança com a energia elétrica. Também houve a participação no Concurso de Redação, Desenho e Vídeo da Abracopel (Associação Brasileira de Conscientização para os Perigos da Eletricidade), voltado ao tema da segurança com a energia elétrica, com mais de 1.500 inscrições das escolas situadas na área concessão da Enel. Com o projeto Enel Compartilha Liderança em Rede foram realizadas capacitações, palestras e reuniões nas comunidades e bases operacionais da Enel, com a presença de técnicos de segurança da companhia, que orientaram as lideranças comunitárias sobre o uso seguro da energia. Durante as palestras e oficinas dos projetos Enel Compartilha Consumo Consciente e Cidadania, e nas trocas de lâmpadas e geladeiras, também foram passadas dicas de uso seguro da energia e entregues materiais sobre o tema. Já pelo projeto Colorindo com Energia houve pintura de muros das subestações Enel em comunidades com alto risco de acidentes com a rede para sensibilizar e conscientizar a população.

Enel Compartilha Atitude Verde - Renováveis: O programa reúne projetos de educação ambiental através do engajamento de professores, estudantes e população local em temas de relevância na região, como preservação da fauna, flora e do meio socioambiental nas áreas de influência dos empreendimentos de geração. Em 2023 tivemos mais de 19 mil pessoas beneficiadas em 51 projetos distribuídos, por 09 estados. Dentro do programa Enel Compartilha Atitude Verde, destaca-se:

- o Turismo ecológico: projeto realizado em parceria entre a Usina (Mourão) e a administração do Parque Ecológico, que visa melhorar a infraestrutura para o turismo de lazer por meio da reforma da sinalização e do acesso às trilhas, além de aperfeiçoar as instalações do espaço de visitação na recepção do parque, gerando 3.360 beneficiados.
- o Programa de Educação Ambiental: ações junto às comunidades no entorno das plantas que visam criar condições para a participação dos diferentes atores sociais no processo de gestão ambiental, e na compreensão de seus papéis como agentes e cidadãos para a melhoria da qualidade de vida individual e coletiva, com 6.931 beneficiados.
- o Cinesolar: campanhas de educação ambiental sobre diferentes temas através de sessões de cinema utilizando tecnologia solar, gerando 4.211 beneficiados.

Diálogos - Renováveis: O Programa engloba projetos e canais que conectam a Enel com comunidades locais por meio de diálogos e compartilhamento de informações através de visitas contínuas de Ouvidorias Móveis e campanhas e reuniões com stakeholders locais (como líderes comunitários, representantes políticos e instituições governamentais). Por meio dessas ações reduzimos as quantidades de eventos com as comunidades no entorno das plantas durante o ano 2023, possibilitando assim menos dias de paradas nas obras da Enel Green Power, o que corresponde a uma economia de R\$ 6,4 milhões.

Parceiro Responsável: Programa de desenvolvimento e engajamento da cadeia de suprimentos da Enel em nossos objetivos e compromissos de sustentabilidade, em especial com a Agenda 2030 da ONU. Em 2023, foram

capacitadas 318 pessoas de 206 empresas fornecedoras. Entre os temas abordados, destacam-se a Estratégia de Sustentabilidade da Enel, Direitos Humanos, Saúde e Segurança, Ética, Economia Circular, Sistema de Compliance para pequenas e médias empresas. Anualmente são premiadas as empresas com melhor gestão de sustentabilidade, de acordo com o desempenho nos requisitos da Enel, e as empresas com as melhores práticas em sustentabilidade.

Due Diligence de Direitos Humanos (DDDH): Com o objetivo de promover o respeito aos Direitos Humanos Universais e reduzir os riscos inerentes a esse tema, a Enel realiza a cada 3 anos um processo de DDDH em suas atividades. Após completarmos com sucesso a realização do 2º ciclo de DDDH, em 2022, com a implementação de 15 iniciativas que elevaram o nível de gestão dos direitos humanos nas atividades da Enel, iniciamos em 2023 o 3º ciclo consecutivo. Nas primeiras etapas deste 3º ciclo realizamos uma consulta a todos os principais stakeholders por meio de pesquisas e entrevistas, com o objetivo de mapearmos riscos e oportunidades de melhoria nas atividades da Enel, usando como referência principal os Princípios Orientadores da ONU sobre Empresas e Direitos Humanos. Essa recente avaliação identificou que o nível de adesão da Enel aos Princípios Orientadores da ONU sobre Empresas e Direitos Humanos é de 90%. O mesmo processo permitiu ainda identificar os principais temas ou direitos que oferecem maior risco de sofrerem alguma violação, no país, de maneira geral (seja por cidadãos, governos, entidades e empresas), segundo pesquisa de opinião realizada com diversos stakeholders da Enel incluindo clientes, comunidades, empresas, instituições sociais, universidades, fornecedores e representantes da sociedade civil organizada. A partir de 2024 todos esses resultados serão tratados por meio de um Plano de Ação que será acompanhado pelo Conselho de Administração da Enel.

Rede do Bem: A Rede do Bem, programa de voluntariado corporativo da Enel no Brasil, lançado em 2012, tem feito a diferença nas vidas dos colaboradores da companhia e na de milhares de pessoas que são beneficiadas nas comunidades. Com o foco de estimular a cidadania e uma cultura de engajamento social, o programa tem um formato colaborativo e dinâmico, semelhante a uma rede social, tornando o voluntário protagonista das atividades na plataforma, propondo ações e impressões após as atividades. Em 2023, o programa beneficiou 1.170 pessoas e contou com a atuação de 2.073 voluntários, através de 12 atividades, que se dividem entre “Campanhas Sazonais” (surgem durante todo o ano, como arrecadação de doativos, apoio em situações críticas naturais, como enchentes e deslizamentos, entre outras), “Mulheres de Energia” (Voluntárias engenheiras sensibilizando mulheres para o mercado de trabalho em carreiras STEM).

Programa de Cultura da Sustentabilidade “Ser – Sustentabilidade em Rede”: No período de julho a dezembro de 2023, a Enel Brasil promoveu com sucesso o Programa de Cultura da Sustentabilidade "Ser - Sustentabilidade em Rede", envolvendo 2.936 colaboradores em 28 atividades estratégicas e com a condução de 37 facilitadores. A iniciativa abordou os pilares essenciais da atuação da empresa: Ser Ambiental, Ser Econômico, Ser Social e Ser Humano. O programa foi realizado em formatos online e presencial, destacando a importância das pessoas como impulsionadoras da transição energética. O programa proporcionou a oportunidade de também apresentar o Relatório de Sustentabilidade da Enel Brasil 2022, abrangendo realizações, projetos, desempenho operacional e financeiro, e a atuação nos pilares ESG em todas as operações no país. A participação de 2.936 colaboradores superou em 10% a meta inicial de 2.680 participações, evidenciando o sólido compromisso da Enel com uma cultura responsável e sustentável. Os eventos abordaram temas cruciais alinhados ao Movimento Ambição Net Zero, promovendo inovação e progresso sustentável em comunidades. Os webinars, divididos nos pilares Ser Ambiental, Ser Econômico, Ser Social e Ser Humano, exploraram temas como mudanças climáticas, inovação, economia circular, progresso sustentável para comunidades locais e ética nos negócios. Além disso, o "Ser EGP na Estrada" levou conhecimento sobre direitos humanos e sustentabilidade para os profissionais de campo.

RECONHECIMENTOS E PREMIAÇÕES

Prêmio Nacional de Inovação

A Enel Brasil ganhou o prêmio na categoria Inovação de Produto, que reconhece um bem ou um serviço novo ou melhor e que se difere de outros do mercado. O Prêmio Nacional de Inovação é considerado o maior reconhecimento de empresas inovadoras do Brasil e é organizado pela Confederação Nacional da indústria (CNI) e pelo Serviço Brasileiro de Apoio às Micro e Pequenas Empresas (Sebrae).

Melhor RH Sudeste

Fomos reconhecidos entre os mais relevantes gestores de recursos humanos da região Sudeste. A premiação também ressalta o valor dos líderes de RH para o mercado corporativo.

Prêmio A Era do Diálogo

A Enel Distribuição São Paulo foi uma das 20 empresas reconhecidas pela qualidade de relacionamento com os clientes. O Prêmio A Era do Diálogo premia as companhias que priorizam a resolutividade para aprimorar a experiência do cliente e entregar soluções de maneira ágil e eficiente.

Ranking Equileap

Pelo quarto ano consecutivo, a Enel foi confirmada no ranking da Equileap TOP 100 empresas globais para a igualdade de gênero. A classificação como a empresa italiana com melhor desempenho no tema reconhece o resultado de nossas ações na promoção da igualdade de gênero no local de trabalho, como a presença de mulheres no Conselho Administrativo, em cargos gerenciais e na fase de recrutamento. A organização certificou também nossas práticas na promoção dos direitos humanos e na proteção contra violência, abuso e assédio sexual. A Equileap avalia o desempenho em relação à igualdade de gênero de empresas listadas nos principais índices do mercado de ações no setor corporativo. Em 2023, a pesquisa avaliou cerca de quatro mil companhias em 23 mercados mundiais. A posição conquistada pela Enel reforça nosso compromisso com a promoção da igualdade salarial, o bem-estar e a integração de todos nossos colaboradores.

Automotive Business 2023

A Enel X Way conquistou o Prêmio Automotive Business 2023, na categoria "Transição energética". A premiação é aberta ao voto popular e reconhece organizações e profissionais com base em inovação e no potencial impacto positivo para o ecossistema de mobilidade. Entre as iniciativas que levaram ao prêmio está o modelo de hubs de recarga (local com carregadores rápidos e outros serviços), iniciativa implementada em outros países pela Enel e replicada no Brasil.

Smart Customer 2023

Recebemos o troféu Prêmio Smart Customer 2023 com os cases Market School e "Jeito Enel de Servir", nas categorias "Treinamento e Capacitação" e "Cultura Organizacional", respectivamente. A premiação reconhece as práticas empresariais que oferecem a melhor experiência aos clientes e colaboradores. Os cases vencedores fazem parte das iniciativas da Enel Brasil para aprimorar as técnicas e serviços relacionados ao atendimento ao cliente.

Valor Inovação Brasil 2023

Fomos reconhecidos como uma das cinco empresas do setor de energia elétrica mais inovadora do país pelo Prêmio Valor Inovação Brasil 2023. A Enel Brasil ficou em terceiro lugar no ranking do setor de energia elétrica, evidenciando os esforços da companhia no desenvolvimento da cultura de inovação e de soluções pioneiras. Participaram da premiação 150 empresas de 25 setores da economia. O Prêmio é promovido pelo jornal Valor Econômico em parceria com a Strategy&, consultoria estratégica da PwC Brasil.

Prêmio Aberje 2023

A campanha Enel Brasil e Luisa Mell ganhou o Prêmio da Associação Brasileira de Comunicação Empresarial (Aberje) na categoria Influenciadores. O vídeo para as redes sociais informa, de forma bem humorada, sobre a questão do "gato de energia" (ligações irregulares de energia).

Selo Paulista de Diversidade

A Enel Distribuição São Paulo manteve a certificação concedida pelo governo do estado de São Paulo, reconhecendo as empresas que desenvolvem ou se comprometem a criar boas práticas para a valorização da diversidade de gênero, raça, pessoas com deficiência, orientação sexual, entre outros grupos.

GRI AWARDS SUS EGP

A Enel Brasil foi destaque em três categorias com os projetos Canteiro Sustentável Formação Técnica de Mulheres, de Enel Green Power e Grids, e Semiárido Sustentável, de Enel Green Power. A premiação é realizada pelo GRI Club que reconhece iniciativas de empresas operadoras, concessionárias, entre outras, que se destacaram no mercado de infraestrutura no Brasil. São avaliados programas, projetos e ações dos setores de energia, saneamento básico, infraestrutura urbana e social e ambientais.

Revolução da Aprendizagem 2023

A Enel Brasil foi a vencedora do Prêmio Revolução da Aprendizagem 2023, na categoria Melhor Projeto de Compliance, com a iniciativa Academia Regulatória. O projeto é focado na excelência e no compromisso com a conformidade às normas regulatórias. O prêmio é concedido pela Revvo, empresa relevante no mercado de treinamento e-learning.

Prêmio Nacional de Gestão de Ativos 2023

O Projeto Academia Regulatória ganhou o primeiro lugar nas categorias Gestão Estratégica e Projeto geral do Egaese (Encontro de Gestão de Ativos do Setor Elétrico).

Prêmio Boas Práticas em Transparência Corporativa do Pacto Global

Promovido pela 1ª vez pelo Pacto Global das Organizações das Nações Unidas (ONU) no Brasil, a Enel Brasil foi uma das empresas reconhecidas no Prêmio de Boas Práticas do Movimento Transparência 100%, com o Programa Parceiro Responsável, que visa desenvolver e engajar a cadeia de suprimentos da Enel nas temáticas de sustentabilidade, incluindo ética e integridade.

6 COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA

Acionistas	2023		2022	
	Ações	%	Ações	%
Enel Américas S.A.	1.173.913.659	99,61%	1.047.081.539	99,56%
Ações em Tesouraria	4.618.298	0,39%	4.618.298	0,44%
Outros	2	0,00%	3	0,00%
Total	1.178.531.959	100,00%	1.051.699.840	100,00%

7 RELACIONAMENTO COM AUDITORES INDEPENDENTES

Em conformidade com a Instrução CVM nº 162, informamos que os auditores independentes da Companhia, KPMG Auditores Independentes ("KPMG"), não prestaram durante o exercício de 2023 outros serviços que não os relacionados com auditoria externa.

Ao contratar outros serviços de seus auditores externos, a política de atuação da Companhia se fundamenta nos princípios que preservam a independência do auditor e consistem em: (a) o auditor não deve auditar seu próprio trabalho, (b) o auditor não deve exercer funções gerenciais na Companhia e (c) o auditor não deve promover os interesses da Companhia. Todos os serviços prestados pelos auditores independentes são submetidos à aprovação do Conselho de Administração.

8 INFORMAÇÕES CORPORATIVAS

Diretoria Executiva	Descrição do Cargo
Guilherme Gomes Lencastre	Diretor-Presidente (Interino)
Raffaele Enrico Grandi	Diretor Administrativo, Financeiro e de Planejamento e Controle
Antonio Basilio Pires de Carvalho e Albuquerque	Diretor Jurídico
Alain Rosolino	Diretor de Pessoas e Organização
Anna Paula Hiotte Pacheco	Diretora de Regulação
José Nunes de Almeida Neto	Diretor de Relações Institucionais
Janaina Savino Vilella Carro	Diretora de Comunicação
Flávia da Silva Baraúna	Diretora de Serviços
Márcia Massotti de Carvalho	Diretora de Sustentabilidade
Gino Celentano	Diretor de Operações de Infraestrutura e Redes
Cristine de Magalhães Marcondes	Diretora Adjunta
Maria Esther Cures Vazquez	Diretor de Compras
Bruno Riga	Diretor de Geração

Conselho de Administração	Membros
Presidente	Guilherme Gomes Lencastre
Vice-Presidente	Mario Fernando de Melo Santos
Conselheiro de Administração Titular	Antônio Basilio Pires de Carvalho e Albuquerque
Conselheiro de Administração Titular	Aurelio Ricardo Bustilho de Oliveira
Conselheira de Administração Titular	Marcia Sandra Roque Vieira Silva

9 AGRADECIMENTO

A Administração expressa seus agradecimentos aos acionistas, conselheiros, parceiros, fornecedores e clientes e, em especial, a todos os Colaboradores, sejam próprios ou de empresas parceiras. Reconhece ainda que os resultados alcançados em 2023 se tornaram efetivos pelo especial comprometimento, dedicação e competência demonstrados.

A Administração.

Relações com Investidores

Fabio Romanin

Contador Responsável

Hamilton Akira Kasaishi – CRC SP262983/O-2



KPMG Auditores Independentes Ltda.
Rua do Passeio, 38 - Setor 2 - 17º andar - Centro
20021-290 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil
Caixa Postal 2888 - CEP 20001-970 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil
Telefone +55 (21) 2207-9400
kpmg.com.br

Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas

Aos Administradores e Acionistas da

Enel Brasil S.A.

São Paulo – SP

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Enel Brasil S.A. (Companhia), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras individuais e consolidadas acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual e consolidada, da Enel Brasil S.A. em 31 de dezembro de 2023, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa individuais e consolidados para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada "Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas". Somos independentes em relação à Companhia e suas controladas, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Outras informações que acompanham as demonstrações financeiras individuais e consolidadas e o relatório dos auditores

A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações financeiras ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações financeiras individuais e consolidadas

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras individuais e consolidadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações financeiras individuais e consolidadas, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia e suas controladas ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Companhia e suas controladas são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações financeiras.

Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras individuais e consolidadas, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras.

Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.

- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia e suas controladas.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia e suas controladas. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia e suas controladas a não mais se manterem em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.
- Obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou atividades de negócio do grupo para expressar uma opinião sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas. Somos responsáveis pela direção, supervisão e desempenho da auditoria do grupo e, conseqüentemente, pela opinião de auditoria.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Rio de Janeiro, 29 de fevereiro de 2024

KPMG Auditores Independentes Ltda.

CRC SP-014428/O-6 F-RJ



Alexandre Vinicius Ribeiro de Figueiredo

Contador CRC RJ O92563/O-1

Enel Brasil S.A.

BALANÇOS PATRIMONIAIS

Em 31 de dezembro de 2023 e 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
ATIVO					
Ativo circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	3	3.246.519	1.021.517	5.293.606	4.079.714
Títulos e valores mobiliários	4	50.444	18.867	592.454	330.511
Consumidores, concessionários e permissionários, líquido	6	-	-	8.990.377	8.339.959
Subvenção CDE - Desconto Tarifário		-	-	141.533	74.462
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	7	350.677	272.897	522.440	565.722
Outros tributos compensáveis	7 e 16	31.282	11.500	2.823.658	2.446.233
Ativo financeiro setorial	8	-	-	28.984	-
Serviços em curso		-	-	503.824	608.041
Dividendos a receber		841.040	839.899	-	-
Debêntures, empréstimos e financiamentos	17	4.815.746	8.118.210	-	7.055.027
Instrumentos financeiros derivativos	18	826	16.410	24.094	50.403
Ativos financeiros - contas a receber vinculados à concessão	5	-	-	80.204	62.611
Ativos mantidos para venda	31	13.739	-	20.368	343.573
Outros créditos		3.703.494	3.988.000	943.805	984.506
Total do ativo circulante		13.053.767	14.287.300	19.965.347	24.940.762
Não circulante					
Consumidores, concessionários e permissionários, líquido	6	-	-	1.080.801	690.927
Outros tributos compensáveis	7 e 16	-	-	4.993.698	7.523.147
Cauções e Depósitos		-	-	148.802	119.844
Depósitos vinculados a litígios	21.3	7.665	5.554	1.137.588	1.233.989
Tributos diferidos	24	683.165	742.686	4.109.703	4.116.050
Benefício fiscal na incorporação de controladas	9	-	-	1.806.776	1.882.395
Instrumentos financeiros derivativos	18	149.373	211.144	863.351	582.481
Debêntures, empréstimos e financiamentos	17	156.613	838.279	3.718	-
Outros créditos		163	162	162.366	140.829
Ativos financeiros - contas a receber vinculados à concessão	5	-	-	1.738.414	1.680.131
Ativo indenizável (concessão)	11	-	-	21.754.650	18.842.517
Ativos contratuais	14	-	-	3.601.097	3.691.180
Investimentos	10	41.164.466	34.123.870	-	-
Imobilizado	12	304.985	849.765	27.931.426	23.583.234
Intangível	13	926.424	1.021.997	16.990.369	17.153.279
Total do ativo não circulante		43.392.854	37.793.457	86.322.759	81.240.003
Total do ativo		56.446.621	52.080.757	106.288.106	106.180.765

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

Enel Brasil S.A.

BALANÇOS PATRIMONIAIS

Em 31 de dezembro de 2023 e 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

Nota	Controladora		Consolidado		
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	
PASSIVO					
Passivo circulante					
Fornecedores	15	753.773	1.880.425	7.034.519	8.658.945
Debêntures, empréstimos e financiamentos	17	1.970.517	1.418.323	7.108.892	6.321.297
Obrigações por arrendamentos		1.766	11.606	91.634	110.280
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	16	-	-	1.727.900	1.802.398
Salários, provisões e encargos sociais		80.028	57.293	327.697	327.223
Imposto de renda e contribuição social a pagar	19	-	-	96.805	378.769
Outras obrigações fiscais	19	293.491	329.520	1.328.419	1.277.043
Taxas regulamentares		-	-	768.263	769.351
Contas a pagar - acordo Eletrobras		-	-	66.282	354.801
Dividendos a pagar		604.644	1.021.000	628.593	1.030.895
Provisões para processos judiciais e outros riscos	21	-	889	188.402	187.866
Obrigações com benefícios pós-emprego	23	-	-	7.617	9.279
Instrumentos financeiros derivativos	18	338.762	269.190	897.853	588.716
Passivo financeiro setorial	8	-	-	943.041	211.849
Outras obrigações		40.421	50.675	1.127.420	1.123.794
Total do passivo circulante		4.083.402	5.038.921	22.343.337	23.152.506
Passivo não circulante					
Debêntures, empréstimos e financiamentos	17	1.144.981	2.555.575	13.668.750	17.470.137
Obrigações por arrendamentos		8.668	10.128	520.603	540.326
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	16	-	-	5.678.190	7.843.012
Outras obrigações fiscais	19	-	-	63.539	61.387
Tributos diferidos	24	-	-	238.946	236.865
Obrigações com benefícios pós-emprego	23	-	-	7.044.228	6.766.339
Taxas regulamentares		-	-	221.827	155.877
Contas a pagar - acordo Eletrobras		-	-	-	58.058
Passivo financeiro setorial	8	-	-	620.802	640.266
Provisões para processos judiciais e outros riscos	21	7.051	3.436	2.988.520	3.000.748
Provisão para desmantelamento		-	-	58.938	29.200
Instrumentos financeiros derivativos	18	53.739	234.033	364.272	739.677
Outras obrigações		1.229.052	1.156.643	1.431.091	1.343.531
Total do passivo não circulante		2.443.491	3.959.815	32.899.706	38.885.423
Patrimônio líquido					
Atribuível aos acionistas da empresa controladora					
Capital social		43.393.413	38.070.269	43.393.413	38.070.269
Ações em tesouraria		(111.025)	(111.025)	(111.025)	(111.025)
Reservas de capital		2.471.243	2.471.243	2.471.243	2.471.243
Reservas de lucros		4.383.479	2.981.801	4.383.479	2.981.801
Outros resultados abrangentes e ajustes de avaliação patrimonial		(217.382)	(330.267)	(217.382)	(330.267)
		49.919.728	43.082.021	49.919.728	43.082.021
Atribuível aos acionistas não controladores:					
Demais acionistas do Grupo Enel		-	-	750	697
Outras acionistas não controladores		-	-	1.124.585	1.060.118
		-	-	1.125.335	1.060.815
Total do patrimônio líquido		49.919.728	43.082.021	51.045.063	44.142.836
Total do passivo e do patrimônio líquido		56.446.621	52.080.757	106.288.106	106.180.765

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

Enel Brasil S.A.

DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022

(Valores expressos em milhares de reais, exceto resultado por ação)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Receita líquida	25	-	-	41.374.587	49.520.551
Custo do serviço	26	-	-	(31.046.844)	(38.469.511)
Lucro bruto		-	-	10.327.743	11.051.040
(Despesas) receitas operacionais	26				
Despesas com vendas		-	-	(48.606)	(39.210)
Perda por redução ao valor recuperável de contas a receber		-	-	(1.146.521)	(993.994)
Despesas gerais e administrativas		(663.332)	(570.141)	(2.268.382)	(2.485.993)
Outras receitas e despesas operacionais		232.165	161.870	774.707	613.514
Total (despesas) receitas operacionais		(431.167)	(408.271)	(2.688.802)	(2.905.683)
Perda com a venda de controladas	10	(129.153)	(4.414.906)	(129.153)	(4.414.906)
Resultado de equivalência patrimonial	10	3.130.422	3.256.586	-	-
Lucro antes do resultado financeiro e impostos sobre o lucro		2.570.102	(1.566.591)	7.509.788	3.730.451
Resultado financeiro	27				
Receitas financeiras		4.042.580	5.716.759	5.332.260	7.602.367
Despesas Financeiras		(4.014.820)	(5.338.991)	(8.986.925)	(11.223.522)
Variações cambiais, líquidas		-	-	20.650	17.418
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		2.597.862	(1.188.823)	3.875.773	126.714
Imposto de renda e contribuição social	24				
Correntes		(16.077)	56	(940.615)	(1.322.644)
Diferidos		(35.915)	(48.655)	(328.073)	36.245
Incentivo fiscal		-	-	21.289	92.136
Lucro (prejuízo) líquido antes das participações minoritárias		2.545.870	(1.237.422)	2.628.374	(1.067.549)
Lucro (prejuízo) líquido por ação (em Reais - R\$)		2,16	(1,18)	2,23	(1,02)
Atribuível aos acionistas controladores				2.545.870	(1.237.422)
<u>Atribuível aos acionistas não controladores</u>					
Demais acionistas do Grupo Enel:				223	192
Outros acionistas não controladores:				82.281	169.681

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

Enel Brasil S.A.

DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO ABRANGENTE

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Lucro líquido do exercício	2.545.870	(1.237.422)	2.628.374	(1.067.549)
Outros resultados abrangentes				
<i>Outros resultados abrangentes a serem reclassificados para resultado do exercício em períodos subsequentes:</i>				
Ganho (Perda) em instrumento financeiro derivativo	(133.161)	(141.085)	(101.388)	(209.579)
Tributos diferidos sobre ganho (perda) em instrumento financeiro derivativo de controlada	45.275	47.969	34.472	71.257
Tributos diferidos sobre ganho (perda) em instrumento financeiro derivativo de controlada - Transferência de participações	-	-	-	(8.850)
Efeitos de variação cambial sobre controlada no exterior	(9.340)	(8.563)	(7.009)	(8.563)
Outros resultados abrangentes a serem reclassificados para resultado do exercício em períodos subsequentes:	(97.226)	(101.679)	(58.852)	(155.735)
<i>Outros resultados abrangentes líquidos não reclassificados para resultado do exercício em períodos subsequentes:</i>				
Ganho (perda) atuarial em fundo de pensão de controlada	(172.088)	(9.415)	(819.826)	(10.170)
Tributos diferidos sobre ganho (perda) atuarial em fundo de pensão de controlada	58.510	3.201	278.741	(83.074)
Perda atuarial em fundo de pensão de controlada - Transferência de participações	-	-	-	3.458
Outros resultados abrangentes líquidos não reclassificados para resultado do exercício em períodos subsequentes:	(113.578)	(6.214)	(541.085)	(89.786)
Outros resultados abrangentes do exercício, líquido de impostos	(210.804)	(107.893)	(599.937)	(245.521)
Total de outros resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	2.335.066	(1.345.315)	2.028.437	(1.313.070)
Atribuído a:				
Acionistas controladores			2.335.066	(1.345.313)
Demais acionistas do Grupo Enel			223	192
Outros acionistas não controladores			(306.852)	32.051

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

Enel Brasil S.A.

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

	Capital social	Ações em tesouraria	Reserva de capital	Reservas de lucros				Lucro Acumulado	Outros resultados abrangentes	Acionistas Controladores	Demais acionistas Grupo Enel	Acionistas não controladores	Total
			Remuneração ágio na emissão de ações	Reserva legal	Outras reservas	Reserva de reforço para capital de giro	Dividendos adicionais propostos						
Saldo em 31 de dezembro de 2021	32.387.634	(111.025)	2.471.243	521.556	316.934	5.055.984	-	-	(308.055)	40.334.271	667	920.097	41.255.035
Aumento de capital	5.682.635	-	-	-	-	-	-	-	-	5.682.635	-	-	5.682.635
Prejuízo do exercício	-	-	-	-	-	-	(1.237.422)	-	-	(1.237.422)	192	169.681	(1.067.549)
Perda atuarial líquida em fundo de pensão de controlada	-	-	-	-	-	-	-	(6.216)	(6.216)	(6.216)	-	(496)	(6.712)
Transferência para lucros acumulados	-	-	-	-	-	-	-	(6.216)	6.216	-	-	-	-
Dividendos prescritos	-	-	-	-	-	-	335	-	-	335	-	-	335
Transferência de participações	-	-	-	-	-	-	-	-	(60.643)	(60.643)	-	(27)	(60.670)
Perda em instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-	-	-	-	(136.306)	(136.306)	1	(2.017)	(138.322)
Ajustes de avaliação patrimonial	-	-	-	-	-	-	-	-	10.823	10.823	-	-	10.823
Ajuste acumulado de conversão	-	-	-	-	-	-	-	-	(8.563)	(8.563)	-	-	(8.563)
Aprovação da proposta de dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	-	(1.021.000)	-	-	-	(1.021.000)	-	-	(1.021.000)
Outros ajustes	-	-	-	-	-	-	-	-	172.477	172.477	-	-	172.477
Outras transações com acionistas não controladores	-	-	-	-	7.346	(21.832)	-	(335)	-	(14.821)	(183)	(130.613)	(145.617)
Dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	-	(633.549)	633.549	-	-	(633.549)	20	103.493	(530.036)
Absorção de prejuízos acumulados	-	-	-	-	-	(1.243.638)	(633.549)	1.243.638	-	-	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2022	38.070.269	(111.025)	2.471.243	521.556	324.280	2.135.965	-	-	(330.267)	43.082.021	697	1.060.118	44.142.836
Aumento de capital	5.323.144	-	-	-	-	-	-	-	-	5.323.144	-	-	5.323.144
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	-	2.545.870	-	-	2.545.870	223	82.281	2.628.374
Perda atuarial líquida em fundo de pensão de controladas	-	-	-	-	-	-	-	(541.085)	(541.085)	(541.085)	-	(3.633)	(544.718)
Transferência para lucros acumulados	-	-	-	-	-	-	(541.085)	-	541.085	-	-	-	-
Ganho em instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-	-	-	-	66.916	66.916	1	2.005	68.922
Ajustes de avaliação patrimonial	-	-	-	-	-	-	-	-	8.064	8.064	-	-	8.064
Ajuste acumulado de conversão	-	-	-	-	-	-	-	-	(7.009)	(7.009)	-	-	(7.009)
Outras transações com acionistas não controladores	-	-	-	-	-	1.537	-	-	44.914	46.451	(171)	3.301	49.581
Reserva legal	-	-	-	127.294	-	-	-	(127.294)	-	-	-	-	-
Dividendos mínimo obrigatório	-	-	-	-	-	-	-	(604.644)	-	(604.644)	-	(19.487)	(624.131)
Dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	-	-	302.356	(302.356)	-	-	-	-	-
Reserva de reforço de capital de giro	-	-	-	-	-	970.491	-	(970.491)	-	-	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2023	43.393.413	(111.025)	2.471.243	648.850	324.280	3.107.993	302.356	-	(217.382)	49.919.728	750	1.124.585	51.045.063

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

Enel Brasil S.A.

DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Fluxos de caixa das atividades operacionais				
Lucro (prejuízo) do exercício	2.545.870	(1.237.422)	2.628.374	(1.067.549)
Ajustes por:				
Perda participação Enel Goiás	-	3.976.173	-	3.976.173
Perda participação Enel CGTF	-	438.733	-	438.733
Depreciação e amortização	65.512	48.557	3.241.493	2.565.384
Juros sobre empréstimos concedidos	(377.349)	-	-	-
Encargos sobre obrigações de arrendamentos	2.046	9.451	86.109	87.648
Equivalência patrimonial	(3.130.422)	(3.256.586)	-	-
Juros diversos e variações monetárias provisionadas	(2.913)	(26.086)	454.908	732.814
Receita do ativo indenizável	-	-	-	(355)
Baixa do ativo indenizável, intangível e imobilizado	-	-	189.340	201.021
Perdas esperadas em créditos de liquidação duvidosa e recebíveis de clientes	-	-	660.018	993.994
Provisão para redução ao valor recuperável - FUNAC	-	-	-	3.047
Encargos financeiros e variação cambial	-	-	(360.123)	(735.765)
Custos de transação	-	-	19.552	-
Ajuste a valor de mercado	-	-	316.120	(2.092.345)
Provisão (reversão) para riscos trabalhistas, cíveis, tributárias, regulatórias e ambientais	3.865	1.331	191.730	440.158
Atualização de processos judiciais e outros	-	-	232.373	364.706
Benefício fiscal ágio incorporado	-	-	75.619	75.985
Atualização financeira do bônus de concessão	-	-	-	(104.036)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(35.915)	(97.310)	8.428	(36.245)
Imposto de renda e contribuição social correntes	16.077	(56)	-	-
Resultado com instrumentos financeiros derivativos	639.795	536.645	(824.151)	1.272.707
Valor residual de intangível e imobilizado	-	2.746	-	-
	(273.434)	396.176	6.919.790	7.116.076
(Aumento) redução nas contas de ativos				
Consumidores, concessionários e permissionários	-	-	(1.700.310)	(1.366.516)
Subvenção CDE - desconto tarifário	-	-	(67.071)	474.813
Ativo financeiro - contas a receber vinculadas à concessão	-	-	(75.876)	68.775
Imposto de renda e contribuição social compensáveis e Outros tributos compensáveis	(22.415)	21.388	2.185.281	1.677.275
Cauções e depósitos vinculados a litígios	(2.020)	(2.092)	196.531	38.408
Dividendos recebidos	1.963.072	740.912	-	-
Ativo financeiro setorial	-	-	(28.984)	3.022.226
Disponível para venda	-	-	323.205	(343.573)
Serviços em curso	-	-	104.217	(93.498)
Outros créditos	354.506	(2.663.206)	(45.403)	(1.282.654)
Aumento (redução) nas contas de passivos				
Fornecedores	(1.126.652)	316.423	(1.624.426)	(2.074.077)
Impostos, taxas e contribuições a recolher	(36.029)	136.209	(2.185.792)	(1.361.440)
Salários, provisões e encargos sociais	22.735	9.124	474	16.992
Encargos setoriais	-	-	64.862	26.323
Dividendos provisionados e não pagos	-	-	-	450.211
Pagamento de provisões para riscos trabalhistas, cíveis, tributários, regulatórios e ambientais	(250)	(386)	(435.795)	(525.899)
Pagamento de obrigações com benefícios pós-emprego	-	-	277.889	(396.643)
Pagamento de contas a pagar - acordo Eletrobrás	-	-	(348.239)	(326.063)
Pagamento de juros (encargos de dívidas), deduzidos dos juros	(176.481)	(181.160)	(830.121)	(864.378)
Pagamento de juros de debêntures	-	-	(751.082)	(559.942)
Recebimento de principal de empréstimos concedidos	7.351.642	-	-	-
Recebimento de juros de empréstimos concedidos	284.628	-	-	-
Recebimentos (pagamentos) de juros de instrumentos financeiros derivativos	(597.651)	-	-	-
Pagamentos de juros de arrendamento	(1.929)	-	-	-
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(21.490)	(20.746)	(271.939)	(740.538)
Outras obrigações	62.155	(6.514)	827.974	433.145
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades operacionais	7.780.387	(1.253.872)	2.535.185	3.389.023

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Fluxos de caixa das atividades de investimento				
Títulos e valores mobiliários	(31.577)	(12.548)	(261.943)	(51.087)
Dívidas Enel Goiás	-	-	7.051.309	(7.055.027)
Recebimento de mútuos concedidos	(3.274.883)	(1.180.360)	-	-
Aquisição de participação societária	(5.870.218)	-	-	-
Venda participação Enel Goiás	-	1.513.129	-	1.515.108
Venda participação CGTF	-	489.756	-	489.757
Aquisição para o ativo de contrato, intangíveis e imobilizado	(1.885)	(562.348)	(9.379.323)	(10.457.080)
Caixa líquido (consumido) gerado pelas atividades de investimento	(9.178.563)	247.629	(2.589.957)	(15.558.329)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento				
Ingresso de novos empréstimos, financiamentos e debêntures	637.204	1.870.000	3.474.609	13.780.951
Pagamento de empréstimos, financiamentos e debêntures	(1.306.602)	(3.956.178)	(6.396.496)	(5.529.369)
Custo de empréstimos e debêntures (custos de transação e prêmios)	4.057	4.057	-	(21.960)
Dividendos e juros sobre capital próprio	-	(1.631.158)	(1.008.115)	(1.631.158)
Aumento de capital	4.302.144	5.682.635	5.323.144	5.682.635
Pagamento de obrigações por arrendamento	(9.640)	(19.366)	(124.478)	(295.195)
Pagamento de instrumento financeiro derivativo (principal)	(23.940)	-	-	-
Recebimento de instrumento financeiro derivativo (principal)	19.955	-	-	-
Caixa líquido (consumido) gerado pelas atividades de financiamento	3.623.178	1.949.990	1.268.664	11.985.904
Variação líquido no caixa e equivalentes de caixa	2.225.002	943.747	1.213.892	(183.402)
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	1.021.517	77.770	4.079.714	4.263.116
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício	3.246.519	1.021.517	5.293.606	4.079.714
Variação líquido no caixa e equivalentes de caixa	2.225.002	943.747	1.213.892	(183.402)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

1. Informações gerais

1.1. Contexto operacional

A Enel Brasil S.A. (“Enel Brasil” ou “Companhia”) é uma sociedade por ações de capital fechado, com sede localizada na Avenida das Nações Unidas, 14401, Torre B1 Aroeira, município de São Paulo, Estado de São Paulo, subsidiária integral da Enel Américas S.A., localizada em Santiago, no Chile, controlada indireta da Enel S.p.A., localizada em Roma, Itália.

A Companhia possui participações nas seguintes controladas operacionais por segmento que, em conjunto com a Companhia, formam o Grupo Enel Brasil (“Grupo Enel” ou “Grupo”), atuando em qualquer segmento e prestação de serviços no setor elétrico conforme suas divisões estratégicas: redes, geração, comercialização, soluções e outros:

a) Infraestrutura e Redes

Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo S.A.

A Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo S.A. (“Enel Distribuição São Paulo”) é uma sociedade anônima com registro de Companhia aberta Categoria “B”, controlada diretamente pela Enel Brasil S.A. (Enel Brasil), sendo esta, por sua vez, uma controlada indireta da Enel S.p.A. (sediada na Itália).

A sede da Enel Distribuição São Paulo está localizada na Avenida das Nações Unidas, nº 14.401, 17º ao 23º andar, conjunto 1 ao 4, Torre B, Bairro Vila Gertrudes, na cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, Brasil.

A Enel distribuição São Paulo está autorizada a operar como concessionária de Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica, principalmente para a distribuição e comercialização de energia elétrica em 24 municípios da região metropolitana da Grande São Paulo e tem suas atividades regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, vinculada ao Ministério de Minas e Energia.

O Contrato de Concessão de Distribuição de Energia Elétrica nº 162/1998, assinado em 15 de junho de 1998 (Resolução ANEEL nº 72, de 25 de março de 1998), tem prazo de duração de 30 anos.

Segundo o Contrato de Concessão, a Enel distribuição São Paulo passa por processos de Revisão Tarifária a cada quatro anos, tendo o primeiro processo de revisão ocorrido em 4 de julho de 2003, e de Reajuste Tarifário anualmente. A última Revisão Tarifária da Enel distribuição São Paulo ocorreu em 4 de julho de 2023.

Panorama de renovação:

O vencimento da concessão da Enel Distribuição São Paulo está previsto para junho de 2028. A Companhia aguarda a publicação de um Decreto Presidencial para as diretrizes das renovações das concessões e, em seguida, a abertura de consulta pública pela ANEEL para definição do novo contrato de concessão ainda em 2024.

Ampla Energia e Serviços S.A.

A Ampla Energia e Serviços S.A. (“Enel Distribuição Rio” ou “Ampla”), sociedade por ações de capital aberto registrada na B3 - Brasil com sede no município do Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro, é uma concessionária de serviço público de energia elétrica regulada pela ANEEL.

A controlada Enel Distribuição Rio atende a aproximadamente 3 milhões de unidades consumidoras em 66 municípios, sendo 65 do Estado do Rio de Janeiro e um de Minas Gerais regida pelo contrato de concessão de distribuição de energia elétrica nº 05/1996, de 9 de dezembro de 1996 com vencimento em dezembro de 2026.

Segundo o Contrato de Concessão, a Enel distribuição Rio passa por processos de Revisão Tarifária a cada cinco anos, e de Reajuste Tarifário anualmente. A última Revisão Tarifária correu em 15 de março de 2023.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Panorama de renovação

O vencimento da concessão da controlada está previsto para dezembro de 2026. A Enel Distribuição Rio aguarda a publicação de um Decreto Presidencial para as diretrizes das renovações das concessões e, em seguida, a abertura de consulta pública pela ANEEL para definição do novo modelo de contrato de concessão ainda em 2024. Em 6 de dezembro de 2023, a Enel Distribuição Rio enviou o pedido de prorrogação não vinculante para habilitação à renovação da concessão. Pela proposta do MME, a declaração vinculante deverá ser feita no prazo de 90 dias após a publicação do novo contrato de concessão.

Companhia Energética do Ceará

A controlada Enel Distribuição Ceará (“Enel Distribuição Ceará” ou “Coelce”), sociedade por ações de capital aberto registrada na B3, com sede no município de Fortaleza, Estado do Ceará, é uma concessionária do serviço público de energia elétrica regida pela ANEEL.

A Enel Distribuição Ceará atende a aproximadamente 4,3 milhões de unidades consumidoras em todo o Estado do Ceará regida pelo contrato de concessão de distribuição de energia elétrica nº 01/1998, de 13 de maio de 1998, com vencimento em maio de 2028.

Segundo o Contrato de Concessão, os reajustes tarifários anuais entram em vigor a partir do dia 22 de abril de cada ano, além disso a Companhia passa por processos de Revisão Tarifária a cada quatro anos, tendo o primeiro processo de revisão ocorrido em 2003 e o último em 22 de abril de 2023.

Intenção de venda:

Em 22 de novembro de 2022, a Controladora indireta e direta da Enel Distribuição Ceará – Enel S.p.A e Enel Brasil - divulgaram ao mercado financeiro internacional, respectivamente em seu plano estratégico para o período 2023-2025 e em Fato Relevante, a possibilidade de alienação do controle acionário da Enel Distribuição Ceará.

Em 22 de novembro de 2023, em fato relevante, os acionistas da Enel Distribuição Ceará comunicaram sobre a decisão de suspender temporariamente os procedimentos de análises e prospecção para possível alienação do controle acionário da Enel Distribuição Ceará.

A Enel Distribuição Ceará informa ainda que, se e quando for o caso, qualquer operação dependerá da obtenção das aprovações necessárias e observará os termos da regulamentação aplicável.

b) Geração

Estamos apresentando o contexto operacional de algumas empresas integrantes da marca Enel Green Power que individualmente são representativas no consolidado da Enel Brasil. para o negócio. Na lista de empresas consolidadas pode ser visto todas as empresas renováveis que integram esta marca.

Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.

A Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A. (“CDSA” ou “EGP Cachoeira Dourada”), sociedade por ações de capital fechado, com sede na Rodovia GO 206 – KM 0, Cachoeira Dourada, Goiás, controlada pela Enel Brasil S.A., tem como objeto social a realização de estudos, projeções, construção, instalação, operação e exploração de usinas geradoras de energia elétrica, bem como a prática dos atos de comércio. A EGP Cachoeira Dourada poderá ainda promover ou participar de outras sociedades constituídas para produzir energia elétrica, dentro ou fora do Estado de Goiás, mediante a subscrição de qualquer número de ações ou quotas sendo tais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, vinculada ao Ministério de Minas e Energia.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A EGP Cachoeira Dourada firmou em 11 de setembro de 1997 o contrato de concessão 11/1997, com prazo de duração de 30 anos, para exploração das Centrais Elétricas Cachoeira Dourada, usina hidrelétrica composta por 10 unidades geradoras, 658 MW de capacidade instalada e com garantia física de 374 MW. Em junho de 2022, a EGP Cachoeira Dourada assinou o Termo Aditivo ao Contrato de Concessão nº 011/1997, postergando o final da concessão para 02 de novembro de 2029.

Através da Portaria nº 226, de 28 de maio de 2020, publicada no Diário Oficial da União em 2 de junho de 2020, a EGP Cachoeira Dourada foi autorizada pelo Ministério de Minas e Energia a importar energia da Argentina e do Uruguai, sendo a autorização válida até 31 de março de 2023. A energia importada é destinada ao Mercado de Curto Prazo brasileiro, nos termos da Portaria MME nº 339/2018, em montantes estabelecidos pelo ONS – Operador Nacional do Sistema, no sentido de reduzir os custos de operação do SIN – Sistema Interligado Nacional.

Enel Green Power Volta Grande S.A.

A Enel Green Power Volta Grande S.A. (“Volta Grande”), sociedade de capital fechado, com sede no município do Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro é uma geradora de energia elétrica de origem hídrica.

Em 27 de setembro de 2017, a controlada Volta Grande conquistou um contrato de 30 anos de concessão para a usina de Volta Grande, já em operação, localizada no Rio Grande, nos estados de Minas Gerais e São Paulo, com uma capacidade total instalada de 380MW. A controlada Volta Grande firmou o contrato de concessão em 10 de novembro de 2017, sendo em regime de alocação de cotas de sua garantia física de energia e de potência, nos termos da Lei nº 12.783/2013 alterada pela Lei nº 13.203/2015, mediante pagamento da Bonificação pela Outorga - BO, fixados pela Resolução nº 12 do Conselho Nacional de Política Energética - CNPE, de 12 de maio de 2017 e no Edital do Leilão ANEEL nº 01/2017.

c) Comercialização

Enel Trading Brasil S.A.

A Enel Trading Brasil S.A. (“Enel Trading”), sociedade por ações de capital fechado, com sede no município do Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro, tem por objeto social a prática de atos de comércio atacadista e varejista de energia e de outros produtos não especificados anteriormente, atividades de importação e exportação, atividades de gestão, como produtos e serviços correlatos, bem como a participação em outras sociedades.

d) Enel X

A Enel X Brasil S.A. (“Enel X”), sociedade por ações de capital fechado, com sede município de São Paulo, Estado de São Paulo, tem como objeto social a prestação de serviços geral, relacionados com suas atividades, tanto para o setor da energia elétrica quanto para os demais setores da economia e de consumo em geral, bem como a participação no capital de outras Companhias e/ou sociedades. A Enel X Brasil detém 100% das ações da Central Geradora Fotovoltaica São Francisco Ltda., e 51% das demais controladas.

Atualmente a sua participação de 51%, em outras sociedades está representada, substancialmente, em Sociedade de Propósito Específico (SPE) que tem por objeto social a execução de obras e prestação de serviços de iluminação pública, incluindo a implantação, instalação, recuperação, modernização, efficientização, expansão, operação, manutenção e melhoramento das redes de iluminação pública, nos termos do Contrato de Concessão firmado com os municípios do Rio de Janeiro (Rio de Janeiro), Macapá (Rio de Janeiro) Itanhém (São Paulo), Ponta Grossa (Paraná), Caxias do Sul (Paraná) Alagoinhas (Bahia), Cataguases (Minas Gerais), Jaboatão (Pernambuco), e Caruaru (Pernambuco),

Através da Enel X Mobilidade Urbana S.A. que executa projetos relacionados com a operação de ônibus elétricos, além de todas as atividades relacionadas à implementação da infraestrutura de carregamento desses veículos, obtenção dos financiamentos necessários e gestão de toda e qualquer plataforma tecnológica necessária ao carregamento dos ônibus elétricos.

Através da Central Geradora Fotovoltaica São Francisco Ltda, executa atividades de locação e gestão de equipamentos para produção de energia elétrica de origem solar, prestando ainda serviços de eficiência energética, infraestrutura elétrica e

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

atividades de operação e manutenção desses ativos. A Enel X detém, de forma direta, 99,99% da participação, societária neste negócio.

e) CTM e TESA

A CTM e a TESA atuam na interligação de sistemas de transmissão de energia elétrica entre o Brasil e o nordeste da Argentina. As instalações de cada uma dessas empresas abrangem uma linha de 500 kV, com 135 km de extensão, desde "Rincón de Santa María", na província de Corrientes, até a estação conversora de frequência de 50Hz a 60Hz, na cidade de Garabí, Brasil.

O Grupo Enel Spa., controladora da Enel Brasil, está atualmente realizando uma revisão estratégica de seus ativos de transporte na Argentina. Na Argentina, a Enel Spa. controla duas empresas que realizaram a interligação de alta tensão entre a Argentina e o Brasil, a Compañía de Transmisión del Mercosur S. A. ("CTM") e a Transportadora de Energía S. A. ("TESA"), além de participar com 33% da Yacylec S.A.. O escopo da transação de venda dos ativos de transporte na Argentina incluiu apenas 100% das participações acionárias da Enel Brasil, controladora da CTM e da TESA.

1.2. Medidas para o setor elétrico

Como resposta à pandemia (COVID-19), por meio da Resolução nº 2/2021, o Ministério de Minas e Energia instituiu o Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica para unidades consumidoras do Sistema Interligado Nacional aos clientes dos grupos A e B, com algumas exceções. O programa concede um bônus em fatura, no valor de R\$ 0,50 (cinquenta centavos) para cada kWh em contrapartida da redução média verificada do consumo de energia elétrica em montante igual ou superior a 10%, limitado a 20%, apurada de forma cumulativa nas faturas referentes às competências de setembro a dezembro de 2021 em comparação às faturas de setembro a dezembro de 2020.

A bonificação foi concedida nas faturas a partir de janeiro de 2022 e os créditos concedidos em fatura, estão sendo recuperados por meio do encargo destinado à cobertura dos custos do serviço do sistema, sem prejuízo financeiro para as Codistribuidoras Enel São Paulo, Enel Rio e Enel Ceará. Para atendimento à resolução e ao ofício circular nº 4/2021 da ANEEL, a Companhia apurou o montante de R\$ 402.362. O desconto está sendo concedido desde 2 de janeiro de 2022, de acordo com os lotes de faturamento. O ressarcimento à Companhia ocorreu de forma parcial, nos meses de janeiro e fevereiro de 2022, por meio de crédito nas liquidações financeiras da CCEE, restando R\$ 11.397 como saldo a ser ressarcido - vide nota explicativa nº 7.

Em 31 de agosto de 2021, o Governo Federal determinou à ANEEL, por meio da Resolução CREG nº 3/2021, a implantação da bandeira escassez hídrica a ser aplicada aos clientes cativos exceto os clientes baixa renda que continuariam a terem os valores de bandeira dentre os patamares já conhecidos. A bandeira escassez hídrica teve vigência de 1º de setembro de 2021 a 15 de abril de 2022, pela qual a tarifa foi acrescida de R\$ 14,20 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos.

1.3. Preservação do equilíbrio econômico-financeiro da concessão

A ANEEL, observando a Medida Provisória nº 950/2020 e o Decreto nº 10.350/2020, reconheceu que os fatos causados pela pandemia se incluem no âmbito das áreas administrativa e econômica. Assim, decidiu instaurar a 3ª fase da Consulta Pública nº 035/2020 em 16 de dezembro de 2020 para disciplinar os procedimentos a serem observados pelas concessionárias afetadas, em processo administrativo específico a ser avaliado pelo regulador, para demonstração do alcance e mensuração de seu direito ao reequilíbrio econômico-financeiro, conforme art. 15, § 1º, da Resolução Normativa nº 885, publicada no diário oficial em 23 de junho de 2020.

Em 23 de novembro de 2021, em reunião pública, foi aprovado pela ANEEL, o resultado da consulta pública 035/2020. Por meio da resolução nº 952/2021, foi estabelecido os critérios para ressarcimento aos consumidores, dos custos acessórios incorridos nas operações de crédito relativas à Conta-Covid. As distribuidoras deverão arcar com os custos acessórios do CDI

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

e do spread financeiro para a parte do empréstimo lastreado na CVA em amortização e na Parcela B. O montante apurado pelas distribuidoras Enel São Paulo, Enel Rio e Enel Ceará, referente a tais custos acessórios foi de R\$ 11.029, para o ciclo tarifário de 2022 e de mais R\$ 28.494, para o ciclo tarifário de 2023 devido a uma alteração de metodologia do regulador. Estes foram registrados como passivo financeiro setorial e estão sendo repassados aos consumidores, a partir de abril de 2022 e abril de 2023 - vide nota explicativa nº 08.

Em 13 de dezembro de 2021, o Governo Federal publicou a Medida Provisória nº 1.078, que permite o financiamento às distribuidoras para mitigar o impacto derivado da escassez hídrica, bem como os diferimentos tarifários ocorridos até o desembolso do próprio empréstimo. O Decreto nº 10.939/2021, foi publicado no dia 13 de janeiro de 2022 com a regulamentação da referida medida provisória. O financiamento será gerido pela CCEE por meio da "Conta Escassez Hídrica", sendo que a ANEEL homologará os valores a serem pagos pela referida conta, a cada distribuidora. O referido empréstimo será pago pelos consumidores (clientes cativos e clientes que tenham comunicado a sua migração ao ambiente livre a partir de 13 de dezembro de 2021) por meio da conta de energia.

Já a Resolução Normativa ANEEL nº 1.008, de 15 de março de 2022, estabelece os critérios e os procedimentos para gestão da Conta Escassez Hídrica, destinada a receber recursos para cobrir os custos adicionais decorrentes da situação de escassez hídrica para as concessionárias de serviços públicos de distribuição de energia elétrica, nesta resolução também foram estabelecidos os limites de empréstimo para cada concessionária, estes foram atualizados pelas Resoluções Normativas nº 1.010, de 29 de março de 2022 e nº 1.019, de 19 de abril de 2022. Os recursos da conta escassez hídrica foram recebidos em parcela única em 9 de maio de 2022 no montante de R\$ 984.793, e foram contabilizados contra os saldos de passivos setoriais - vide nota explicativa nº 08. O pagamento do empréstimo aos bancos será feito através de cobrança tarifária no prazo de 54 meses, a partir dos processos tarifários de 2023. A cobertura tarifária referente à Conta Escassez Hídrica foi homologada por meio do Despacho nº 510, de 24 de fevereiro de 2023.

2. Base de preparação e apresentação das demonstrações financeiras

2.1. Base de preparação

2.1.1. Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras foram preparadas de acordo com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB) e também de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Estas alterações não resultaram em nenhuma mudança relevante, veja nota explicativa 2.2. A Companhia aplicou e divulgou as políticas contábeis de maneira consistente em todos os exercícios apresentados nestas demonstrações financeiras, salvo indicação ao contrário. As informações relevantes próprias das demonstrações financeiras estão evidenciadas nas notas explicativas e correspondem às utilizadas pela administração da Companhia na sua gestão.

A Companhia considerou as orientações contidas na Orientação Técnica OCPC 07 na elaboração das demonstrações financeiras. Dessa forma, as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras e somente elas, estão evidenciadas nas notas explicativas e correspondem às utilizadas pela Administração da Companhia na sua gestão.

As empresas do Grupo Enel que realizam operações no mercado regulado de energia elétrica, ("mercado cativo"), sempre que aplicável, se utilizam das orientações e requerimentos estabelecidos pelo Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro e das normas regidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica, quando não conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

A aprovação para emissão destas demonstrações financeiras ocorreu em reunião do Conselho de Administração realizada em 28 de fevereiro de 2024.

2.1.2. Moeda funcional, transações em moeda estrangeira e conversão de saldos

Estas demonstrações financeiras estão apresentadas em Reais, que é a moeda funcional da Entidade. Todos os saldos foram arredondados para milhar, exceto quando indicado de outra forma.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Ativos e passivos monetários denominados e apurados em moedas estrangeiras na data do balanço são reconvertidos para a moeda funcional à taxa de câmbio naquela data. Ativos e passivos não monetários que são mensurados pelo valor justo em moeda estrangeira são reconvertidos para a moeda funcional à taxa de câmbio na data em que o valor justo foi determinado. Itens não monetários que são mensurados com base no custo histórico em moeda estrangeira são convertidos pela taxa de câmbio na data da transação. As diferenças de moedas estrangeiras resultantes da conversão são geralmente reconhecidas no resultado.

No entanto, as diferenças cambiais resultantes da reconversão dos itens listados abaixo são reconhecidas em outros resultados abrangentes:

- Investimentos em títulos patrimoniais designados ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes - VJORA (exceto no caso de redução ao valor recuperável no qual as diferenças cambiais reconhecidas em outros resultados abrangentes) são transferidas para o resultado.
- Passivo financeiro designado como hedge do investimento líquido em uma operação no exterior, na extensão em que hedge é efetivo;
- Um hedge de fluxos de caixa qualificado e efetivo.
- Operações no exterior

Os ativos e passivos no exterior, são convertidos para o Real às taxas de câmbio apuradas na data do balanço. As receitas e despesas de operações no exterior são convertidas para o Real às taxas de câmbio apuradas nas datas das transações.

As diferenças de moedas estrangeiras geradas na conversão para moeda de apresentação são reconhecidas em outros resultados abrangentes e acumuladas em ajustes de avaliação patrimonial no patrimônio líquido. Se a controlada não for uma controlada integral, a parcela correspondente da diferença de conversão é atribuída aos acionistas não controladores.

Quando uma entidade no exterior é baixada na totalidade ou parcialmente, de forma a perder o controle, influência significativa ou controle conjunto, o montante acumulado de variações cambiais, relacionadas a essa entidade no exterior é reclassificado para o resultado como parte do ganho ou perda na baixa. Se o Grupo baixar parte de sua participação em uma controlada, mas manter o controle, a proporção relevante do valor acumulado será atribuída à participação de acionistas não controladores. Quando o Grupo baixar apenas parte de uma associada ou *join venture*, mantendo uma influência significativa ou controle conjunto, a proporção relevante do valor acumulado é reclassificada para o resultado.

2.1.3. Controladas em Economia inflacionária

Desde o exercício de 2018 as controladas indiretas CTM e TESA adotaram a prática contábil de economia hiperinflacionária, pois a partir de julho de 2018, a economia da Argentina foi considerada hiperinflacionária, de acordo com os critérios estabelecidos no CPC 42 – Contabilidade em Economia Hiperinflacionária (“CPC 42”). Essa determinação foi feita com base em uma série de critérios qualitativos e quantitativos, dentre os quais se destaca a presença de taxa de inflação acumulada superior a 100% em um período de três anos.

De acordo com as disposições do CPC 42, os ativos e passivos não monetários, o patrimônio líquido e a demonstração do resultado dessas subsidiárias são corrigidos pela alteração no poder geral de compras da moeda corrente, aplicando um índice geral de preços e assim, as demonstrações financeiras foram retrospectivamente corrigidas a fim de refletir as mudanças no poder de compra do peso argentino, na data de encerramento destas demonstrações financeiras. Após a correção, as demonstrações financeiras foram convertidas para Real na taxa de câmbio de fechamento do período.

O resultado do exercício foi atualizado no final do período com base no índice de preços ao consumidor argentino do período de 2023, divulgado pelo INDEC – Instituto de Nacional de Estatísticas e Censo da República da Argentina, de forma a ajustar as variações monetárias do resultado no exercício. Atualmente, a taxa de inflação acumulada permanece superior a 100% se comparados o período dos últimos de três anos.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	IPC (*)
Inflação acumulada de janeiro a dezembro 2021	50,90%
Inflação acumulada de janeiro a dezembro 2022	95,20%
Inflação acumulada de janeiro a dezembro 2023	221,4%

(*) *Índice de Precios al Consumidor* equivalente ao IPCA do Brasil na Argentina. Fonte: *Índices y variaciones porcentuales mensuales e interanuales según divisiones de la canasta, bienes y servicios, clasificación de grupos. Diciembre de 2016-diciembre de Diciembre 2023* (<https://www.indec.gob.ar/indec/web/Nivel4-Tema-3-5-31>).

2.1.4. Base de mensuração

As demonstrações financeiras foram preparadas com base no custo histórico, exceto quando indicada a base diferente de mensuração.

2.1.5. Segmento de negócios

(a) Base para segmentação

Um segmento operacional é um componente da Companhia (i) que possui atividades de negócio através das quais gera receitas e incorre em despesas, (ii) cujos resultados operacionais são regularmente revisados pela Administração na tomada de decisões sobre alocação de recursos e avaliação da performance do segmento, e (iii) para o qual haja informações financeiras individualizadas.

Considerando que o negócio da Enel Brasil é atuar em toda a cadeia energética, com atividades nas áreas de geração, distribuição, comercialização e serviços de soluções em energia. A Enel Brasil os agrega em segmentos operacionais que possuem indicadores econômicos com características semelhantes e estes representam os segmentos reportáveis.

No segmento de Distribuição, por meio de três distribuidoras, nos estados do Rio de Janeiro, Ceará, e São Paulo, leva energia a mais de 11,3 milhões de clientes residenciais, comerciais, industriais, rurais e do setor público, que consomem 17 GW de energia elétrica.

No segmento de geração, a Companhia agrupa no segmento de geração todas as empresas que fazem a transformação de fontes primárias (energia potencial gravitacional, e cinética) em eletricidade, independente da tecnologia aplicada (eólica, solar, hidro) bem como do modelo de autorização para operar (contrato de concessão, outorga, PIE, outros).

No mercado de comercialização, o grupo Enel compra e vende energia convencional e incentivada no Mercado Livre, em diversos estados. A Companhia enquadra no segmento de comercialização a empresa do grupo que atua como mediadora entre o produtor de energia e o consumidor final de energia elétrica (Enel Trading).

Em outros segmentos, empresas integradoras de soluções inteligentes, para conectar os clientes das distribuidoras Enel São Paulo, Enel Rio e Enel Ceará, residenciais e empresariais, às tecnologias que estão transformando o setor elétrico tradicional – geração distribuída, automação, armazenamento de energia e mobilidade elétrica, entre outras soluções inovadoras.

(b) Informações sobre segmentos reportáveis

As informações referentes aos resultados de cada segmento reportável estão apresentadas abaixo:

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

31.12.2023						
Enel I. Redes	Enel Geração renovável	Enel Comercialização	Enel X Varejo	Outros	Total	
Receita proveniente de clientes externos	35.749.117	1.545.192	3.681.586	391.877	6.815	41.374.587
Receita proveniente de clientes internos	9.226	2.938.286	229.294	124	0	3.176.930
Receita líquida	35.758.343	4.483.478	3.910.880	392.001	6.815	44.551.517
Receita financeira	1.234.815	395.265	28.461	25.116	3.648.603	5.332.260
Despesa financeira	(4.287.623)	(666.274)	(13.179)	(14.805)	(4.005.044)	(8.986.925)
Lucro ou prejuízo antes do imposto de renda e contribuição social sobre o lucro	868.374	302.289	104.797	4.307	2.596.006	3.875.773
Imposto de renda e contribuição social correntes	(500.767)	(304.291)	(107.353)	(12.127)	(16.077)	(940.615)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(301.309)	(3.848)	2.556	7.820	(33.292)	(328.073)
Incentivo Fiscal	15.212	6.077	0	0	0	21.289
Total dos ativos	48.430.275	9.707.824	449.815	675.093	47.025.099	106.288.106
Total dos passivos	42.904.598	8.095.597	334.963	472.149	3.435.736	55.243.043

31.12.2022						
Enel I. Redes	Enel Geração Renovável	Enel Comercialização	Enel X Varejo	Outros	Total	
Receita proveniente de clientes externos	44.333.587	1.126.456	4.108.196	191.304	(238.992)	49.520.551
Receita proveniente de clientes internos	50.197	3.165.210	408.616	878	1.116.726	4.741.627
Receita Líquida	44.383.784	4.291.666	4.516.812	192.182	877.734	54.262.178
Receita financeira	1.990.129	511.224	22.925	41.354	5.036.735	7.602.367
Despesa financeira	5.033.527	808.433	1.623	17.616	5.362.323	11.223.522
Lucro ou prejuízo antes do imposto de renda e contribuição social	800.222	297.039	70.566	3.036	(1.044.149)	126.714
Imposto de renda e contribuição social correntes	805.883	302.295	63.258	7.732	143.476	1.322.644
Imposto de renda e contribuição social diferidos	92.555	(110)	(7.308)	4.696	(53.588)	36.245
Incentivo Fiscal	78.982	13.154	0	0	0	92.136
Total dos ativos	49.448.126	10.558.822	464.326	202.087	45.507.404	106.180.765
Total dos passivos	46.128.158	9.462.621	316.001	176.269	5.954.880	62.037.929

c) Conciliação das informações sobre segmentos reportáveis com os valores reportados nas demonstrações financeiras

	31.12.2023	31.12.2022
i. Receitas		
Receita total de segmentos reportáveis	44.544.702	53.384.444
Receitas de outros segmentos	6.815	877.734
Eliminação de receitas inter-segmentos	(3.176.930)	(4.741.627)
Receita consolidada	41.374.587	49.520.551
ii. Lucro antes do imposto de renda e contribuição social		
Total de lucro antes dos impostos dos segmentos reportáveis	1.279.767	1.170.863
Lucro (Prejuízo) antes dos impostos de outros segmentos	2.596.006	(1.044.149)
Lucro consolidado antes do imposto de renda e contribuição social de operações continuadas	3.875.773	126.714
iii. Ativos		
Ativo total dos segmentos reportáveis	59.263.007	60.673.361
Ativos de outros segmentos	47.025.099	45.507.404
Total do ativo consolidado	106.288.106	106.180.765
iv. Passivos		
Passivo total dos segmentos reportáveis		
Passivos de outros segmentos	51.807.307	56.083.049
Outros valores não alocados	3.435.736	5.954.880
Total do passivo consolidado	55.243.043	62.037.929

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

2.1.6. Base de consolidação

O Grupo controla uma entidade quando está exposto a, ou tem direito sobre, os retornos variáveis advindos de seu envolvimento com a entidade e tem a habilidade de afetar esses retornos exercendo seu poder sobre a entidade. As demonstrações financeiras de controladas são incluídas nas demonstrações financeiras consolidadas a partir da data em que o Grupo obtiver o controle até a data em que o controle deixa de existir.

Nas demonstrações financeiras individuais da controladora, as informações financeiras de controladas são reconhecidas por meio do método de equivalência patrimonial. As demonstrações financeiras consolidadas incluem as operações da Companhia e de suas controladas diretas e indiretas, cuja participação percentual na data dos balanços é assim resumida:

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Controlada	Ref.	Segmento	Em Operação	2023			2022
				Participação	Participação direta	Participação indireta	Participação
Enel Brasil S.A.		Holding	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.		Geração	Sim	99,75	99,75	-	99,75
Enel Green Power Volta Grande S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Desenvolvimento Ltda.		Infraestrutura e redes	Sim	74,05	74,05	-	74,05
Alvorada Energia S.A.	(ii)	Outros	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Apiacas Energia S.A.	(ii)	Outros	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Alba Energia Ltda.		Infraestrutura e redes	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Bondia Energia Ltda.		Enel X	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Gonçalo 4 S.A.		Infraestrutura e redes	N/A	99,96	99,96	-	99,96
Enel Green Power São Gonçalo 2 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Gonçalo 22 S.A.		Infraestrutura e redes	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Gonçalo 5 S.A.		Enel X	Sim	100,00	-	100,00	100,00
Enel Green Power São Gonçalo 1 S.A.	(i)	Outros	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Gonçalo 21 S.A.		Comercialização	ss	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Gonçalo 10 S.A.		Enel X	Sim	51,00	-	51,00	51,00
Enel Green Power São Gonçalo 3 S.A.		Holding	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Ângela 4 S.A.		Enel X	Sim	51,00	-	51,00	51,00
Enel Green Power Ventos De Santa Ângela 19 S.A.		Outros	Não	20,00	20,00	-	20,00
Enel Green Power Ventos De Santa Esperança 13 S.A.		Enel X	Sim	51,00	-	51,00	51,00
Enel Green Power Ventos De Santa Ângela 5 S.A.		Enel X	Sim	51,00	-	51,00	51,00
Enel Green Power Ventos De Santa Ângela 8 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Ângela 3 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Ângela 11 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Ângela 7 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Ângela 6 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Ângela 15 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Ângela 14 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Ângela 9 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Ângela 17 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Ângela 21 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Ângela 1 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Ângela 2 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Ângela 10 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Ângela 20 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Zeus II - Delfina 8 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Esperança 15 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Esperança 17 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Central Geradora Fotovoltaica Bom Nome Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Parque Eólico Palmas Dos Ventos Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Boa Vista 01 Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Zeus Sul 1 Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Power do Brasil Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Gonçalo 6 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Ângela Energias Renováveis S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Cumaru 01 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Cumaru 02 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Cumaru 03 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Cumaru 04 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Cumaru 05 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Gonçalo 07 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Controlada	Ref.	Segmento	Em Operação	2023			2022
				Participação	Participação direta	Participação indireta	Participação
Enel Green Power São Gonçalo 08 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Gonçalo 11 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Gonçalo 12 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Gonçalo 17 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Esperança 08 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Esperança 16 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Esperança 21 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Esperança 22 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Esperança 25 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Esperança 26 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Ângela ACL 12 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Ângela Acl 13 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Ângela Acl 16 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Ângela Acl 18 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Isamu Ikeda Energia S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Cumaru Participações S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Lagoa Participações S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Aroeira 09 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Esperança Participações S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Primavera Energia S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Quatira Energia S.A.		Geração	Sim	1,00	1,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de São Roque 01 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de São Roque 02 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de São Roque 04 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de São Roque 08 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de São Roque 11 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de São Roque 16 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de São Roque 17 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de São Roque 18 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Sao Goncalo 14 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Sao Goncalo 15 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Sao Goncalo 19 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Gonçalo 18 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Sao Goncalo 17 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Fontes dos Ventos 2 S.A..		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Socibe Energia S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Fontes Dos Ventos 3 S.A..		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de São Roque 22 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de São Roque 26 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de São Roque 29 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de São Roque 13 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de São Roque 19 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Micael 04 S.A..		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Esperança 1 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos De Santa Esperança Energias Renováveis S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Micael 02 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 7 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Micael 03 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Micael 01 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Cumaru Solar 01 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Controlada	Ref.	Segmento	Em Operação	2023			2022
				Participação	Participação direta	Participação indireta	Participação
Enel Green Power Cumaru Solar 02 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 3 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Cristal Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Ventos de São Roque Energias Renováveis S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Judas Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Fotons de Santo Anchieta Energias Renováveis S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Primavera Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de Santo Orestes 1 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de Santo Orestes 2 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Zeus Sul 2 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Lagoa Do Sol 01 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de São Roque 03 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Lagoa Do Sol 03 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de São Roque 05 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Lagoa Do Sol 04 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Emiliana Eólica S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de São Roque 07 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Joana Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Sao Micael 05 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Pau Ferro Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Pedra Do Gerônimo Eólica S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Tacaicó Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Jade Energia Ltda.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Lagoa Do Sol 02 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Cerrado Solar S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Brejolândia Solar S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Esperança Solar S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Fontes Solar S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ventos de São Roque 06 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Lagoa II Participações S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Morro do Chapéu Solar 01 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Lagoa III Participações S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Lagoa do Sol 05 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Lagoa do Sol 06 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Lagoa do Sol 07 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Ventos De Santo Orestes Energias Renováveis S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Modelo I Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Modelo II Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Aroeira 04 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Aroeira 03 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Aroeira 08 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Fontes II Participações S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Cabeça De Boi S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Dois Riachos Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Fazenda S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Salto Apicás S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Aroeira 07 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Aroeira 06 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Aroeira 05 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Aroeira 01 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Controlada	Ref.	Segmento	Em Operação	2023			2022
				Participação	Participação direta	Participação indireta	Participação
Enel Green Power Aroeira 02 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Damascena Eólica S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Esperança Eólica S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Soluções Energéticas Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Delfina A Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Delfina B Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Delfina C Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Delfina D Eólica S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Delfina E Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ituverava Norte Solar S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ituverava Sul Solar S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Ituverava Solar S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Boa Vista Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Morro do Chapéu I Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Morro do Chapéu II Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Abraão Eólica S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Mourão S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Paranapanema S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Horizonte MP Solar S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Novo Lapa 03 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Novo Lapa 06 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Novo Lapa 07 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Novo Lapa 08 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Novo Lapa 01 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Novo Lapa 02 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Novo Lapa 04 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Novo Lapa 05 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Lagoa do Sol 08 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Lagoa do Sol 09 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Fazenda Aroeira Empreendimento de Energia Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Nova Olinda 01 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Nova Olinda 07 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Nova Olinda 05 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Nova Olinda 09 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Nova Olinda 04 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Nova Olinda 02 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Nova Olinda 03 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Nova Olinda 06 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Nova Olinda 08 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Usina Fotovoltaica Arinos E 24 Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Usina Fotovoltaica Arinos E 15 Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Usina Fotovoltaica Arinos E 21 Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Usina Fotovoltaica Arinos E 22 Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Usina Fotovoltaica Arinos E 17 Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Usina Fotovoltaica Arinos E 13 Ltda.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Usina Fotovoltaica Arinos E 16 Ltda.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Usina Fotovoltaica Arinos E 11 Ltda.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Usina Fotovoltaica Arinos E 23 Ltda.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Usina Fotovoltaica Arinos E 12 Ltda.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Controlada	Ref.	Segmento	Em Operação	2023			2022
				Participação	Participação direta	Participação indireta	Participação
Usina Fotovoltaica Arinos E 14 Ltda.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Cirilo 01 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Cirilo 02 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power São Cirilo 03 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Morro Norte 01 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Morro Norte 02 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Morro Norte 03 S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Morro Norte 04 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Usina Eólica Pedra Pintada C Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Ventos De São Cirilo Energias Renováveis S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Usina Eólica Pedra Pintada D Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Usina Eólica Pedra Pintada B Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Usina Eólica Pedra Pintada A Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Ventos De São Mário Energias Renováveis S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00
Enel Green Power Nova Olinda 12 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Usina Eólica Pedra Pintada B Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Usina Eólica Pedra Pintada A Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Usina Eólica Pedra Pintada C Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Usina Eólica Pedra Pintada F Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Usina Eólica Pedra Pintada E Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Usina Eólica Pedra Pintada D Ltda.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Ventos De São Mário Energias Renováveis S.A.		Geração	Não	100,00	100,00	-	-
Usina Eólica Pedra Pintada G Ltda.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Enel Green Power Morro Norte 03 S.A.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Enel Green Power Morro Norte 04 S.A.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Usina Eólica Pedra Pintada C Ltda.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Ventos De São Cirilo Energias Renováveis S.A.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Usina Eólica Pedra Pintada D Ltda.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Usina Eólica Pedra Pintada B Ltda.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Usina Eólica Pedra Pintada A Ltda.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Ventos De São Mário Energias Renováveis S.A.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Gridspertise Latam S.A.	(iii)	Enel X	Sim	0,0001	0,0001	-	-
Enel X Way Brasil S.A.	(iii)	Enel X	Não	20,000	20,000	-	-
Enel Green Power Nova Olinda 12 S.A.	(iii)	Geração	Não	99,90	99,90	-	-
Usina Eólica Pedra Pintada B Ltda.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Usina Eólica Pedra Pintada A Ltda.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Usina Eólica Pedra Pintada C Ltda.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Usina Eólica Pedra Pintada E Ltda.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Usina Eólica Pedra Pintada D Ltda.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Ventos de São Mário Energias Renováveis S.A.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Usina Eólica Pedra Pintada G Ltda.	(iii)	Geração	Sim	100,00	100,00	-	-
Enel X Mobilidade Urbana S.A.	(iii)	Enel X	Não	100,00	-	100,00	-
Luz de Itanhaém S.A.	(iii)	Enel X	Não	60,00	-	60,00	-
Luz de Cataguases S.A.	(iii)	Enel X	Não	60,00	-	60,00	-
Luz de Caxias do Sul S.A.	(iii)	Enel X	Não	80,00	-	80,00	-
Luz de Ponta Grossa S.A.	(iii)	Enel X	Não	80,00	-	80,00	-
Enel X Demand Response S.A.	(iii)	Enel X	Não	100,00	-	100,00	-
Enel Green Power Nova Olinda 13 S.A.		Geração	Sim	100,00	100,00	-	100,00

Ref	Natureza
(i)	Controlada direta localizada no Uruguai
(ii)	Controladas direta e indiretas localizadas na Argentina
(iii)	Criação de nova empresa

O período de abrangência das demonstrações financeiras das controladas incluídas na consolidação são coincidentes com os da controladora e as práticas contábeis foram aplicadas de forma uniforme nas empresas consolidadas. Entre os principais procedimentos de consolidação estão:

- Eliminação dos saldos das contas de ativo e passivo entre as empresas consolidadas.
- Eliminação das participações no capital, reservas e lucros acumulados das empresas consolidadas.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

- (c) Eliminação dos saldos de receitas e despesas, bem como de resultados não realizados, decorrentes de negócios entre as empresas consolidadas.
- (d) Destaque do valor da participação dos acionistas não controladores nas demonstrações financeiras consolidadas.
- (e) As empresas Celg e CGTF deixaram de ter seus balanços patrimoniais consolidados em 31.12.2022 e somente suas operações de resultado foram consolidadas na Enel Brasil até a data efetiva da alienação (nota explicativa nº 15).

2.2. Pronunciamentos novos ou alterados que estão vigentes em 31 de dezembro de 2023

A Companhia avaliou os novos pronunciamentos ou alterações realizadas aos pronunciamentos já existentes, e quando aplicável, os implementou conforme requerido pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPC").

As novas normas contábeis ou aquelas alteradas que passaram a vigorar para exercícios anuais iniciados em ou após 1º de janeiro de 2023 estão evidenciadas a seguir e não resultaram em alterações materiais para as políticas contábeis atualmente utilizadas pela Companhia:

Pronunciamentos novos ou alterados	Natureza da alteração	Vigente para períodos anuais iniciados em ou após
CPC 50 / IFRS 17 - Contratos de seguro	Adoção inicial	1º de janeiro de 2023
CPC 32 / IAS 12 – Tributos sobre o Lucro	Imposto diferido relacionado a ativos e passivos decorrentes de uma única transação	1º de janeiro de 2023
CPC 23 / IAS 8 – Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro	Prover <i>guidance</i> sobre distinção entre políticas contábeis e estimativas contábeis.	1º de janeiro de 2023
CPC 26 (R1) / IAS 1 – Apresentação das Demonstrações contábeis	Divulgação de políticas contábeis	1º de janeiro de 2023
CPC 32 – Tributos sobre o lucro	Reforma tributária internacional - Regras modelo do pilar dois	23 de maio de 2023

2.3. Pronunciamentos e interpretações novos ou alterados, mas ainda não vigentes

Não se espera que as seguintes normas novas tenham um impacto significativo nas demonstrações financeiras da Companhia. Se aplicável aos negócios da Companhia, os pronunciamentos novos ou alterados serão adotados assim que sua adoção entrar em vigor.

Pronunciamentos novos ou alterados	Natureza da alteração	Vigente para períodos anuais iniciados em ou após
CPC 26 (R1) / IAS 1 – Apresentação das Demonstrações contábeis	Requisitos para classificação de passivo circulante e não circulante e passivo circulante com <i>covenants</i> .	1º de janeiro de 2024
CPC 03 / IAS 7 - Demonstração dos Fluxos de Caixa e CPC 40/IFRS7 – instrumentos financeiros: evidenciação	Requisitos de divulgação para acordos de financiamento de fornecedores, apresentando como esses acordos afetam os passivos e os fluxos de caixa de uma entidade; e como a entidade poderia ser afetada se os acordos já não estivessem disponíveis para ela.	1º de janeiro de 2024
CPC 06 (R2) / IFRS 16 Arrendamentos	Responsabilidade de arrendamento em uma venda e relocação.	1º de janeiro de 2024
CPC 02 - Efeitos das mudanças nas taxas de câmbio (IAS 21)	Falta de trocabilidade para exigir que uma entidade aplique uma abordagem consistente para avaliar se uma moeda é trocável por outra moeda e, quando não o é, para determinar a taxa de câmbio a utilizar e as divulgações a fornecer.	1º de janeiro de 2025

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

CPC 36 (R3) / IFRS 10 – Demonstrações Consolidadas e CPC 18 (R2) / IAS 28 – Venda ou Contribuição de Ativos entre um Investidor e sua Coligada ou Joint venture	Prover guidance para situações que envolvem a venda ou contribuição de ativos entre investidor e suas coligadas.	A data efetiva dessas alterações foi diferida por tempo indeterminado. A adoção antecipada continua sendo permitida somente para IFRS.
---	--	--

2.4. Aplicação de julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas

A preparação de demonstrações financeiras requer o uso de certas estimativas contábeis e o exercício de julgamento por parte da Administração. Quando necessário, os julgamentos e as estimativas estão suportados por pareceres elaborados por especialistas.

O Grupo adota premissas derivadas de sua experiência e outros fatores que entende como razoáveis e relevantes nas circunstâncias. As premissas adotadas são revisadas periodicamente no curso ordinário dos negócios. Contudo, deve ser considerado que há uma incerteza inerente relativa à determinação dessas premissas e estimativas, o que poderá levar a resultados que requeiram um ajuste significativo ao valor contábil do referido ativo ou passivo em períodos futuros na medida em que novas informações estejam disponíveis.

As demonstrações financeiras foram elaboradas com apoio em diversas bases de avaliação utilizadas nas estimativas contábeis. As estimativas contábeis envolvidas na preparação das demonstrações financeiras foram apoiadas em fatores objetivos e subjetivos, com base no julgamento da Administração para determinação do valor adequado a ser registrado nas demonstrações financeiras.

As principais premissas relativas a fontes de incerteza nas estimativas futuras e outras importantes fontes de incerteza em estimativas na data de reporte, envolvendo risco significativo de causar um ajuste significativo no valor contábil dos ativos e passivos no próximo exercício financeiro, estão apresentadas nas notas explicativas:

Áreas consideradas significativas, que estão sujeitas a julgamentos e estimativas estão apresentadas nas notas explicativas e incluem:

- Nota explicativa nº 06 - Receita não faturada.
- Nota explicativa nº 06 - Perda esperada para crédito de liquidação duvidosa,
- Nota explicativa nº 11- Ativo indenizável (concessão)
- Nota explicativa nº 12- Imobilizado
- Nota explicativa nº 13- Intangível
- Nota explicativa nº 21 - Provisão para riscos trabalhistas, cíveis, tributárias, regulatórias e ambientais
- Nota explicativa nº 23 - Obrigações com benefícios pós-emprego
- Nota explicativa nº 23 – Imposto de renda e contribuição social diferidos; e
- Nota explicativa nº 18 – Instrumentos financeiros.

2.5. Informações comparativas

Em decorrência das operações comentadas nas notas explicativas nº 30 “Ativos mantidos para venda” e nº 31 “Venda de investidas terem ocorrido em 2022”, apresentamos a seguir, em consonância com o CPC 26 - Apresentação das Demonstrações Contábeis, que estabelece a comparabilidade das informações, os efeitos das vendas de investidas CELG e CGTF e da transferência dos ativos vinculados à concessão de transmissão da Enel CIEN para a TAESA.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Operação descontinuada

	31.12.2022		
	Consolidado	Operação descontinuada	Consolidado sem operações descontinuadas
ATIVO			
Ativo circulante	24.940.762	473.617	24.467.145
Total do ativo não circulante	81.240.003	-	81.240.003
Total do ativo	106.180.765	473.617	105.642.157
PASSIVO			
Passivo circulante	23.152.506	(49.691)	23.202.197
Passivo não circulante	38.885.423	(1.793)	38.887.216
Patrimônio líquido	44.142.836	(422.133)	44.564.969
Total do passivo e do patrimônio líquido	106.180.765	(473.617)	105.642.157

	31.12.2022		
	Consolidado	Operação descontinuada	Consolidado sem operações descontinuadas
Demonstração do Resultado do Exercício			
Receita líquida	49.520.551	297.607	49.222.944
Custo do serviço	(38.469.511)	(57.306)	(38.412.205)
Lucro bruto	11.051.040	240.301	10.810.739
(Despesas) receitas operacionais	(2.905.683)	(2.788)	(2.902.895)
Perda com a venda de controladas	(4.414.906)	-	(4.414.906)
Resultado de equivalência patrimonial	-	(4.934)	4.934
Total do resultado operacional	3.730.451	232.579	3.497.872
Resultado financeiro	(3.603.737)	10.505	(3.614.242)
Imposto de renda e contribuição social	(1.194.263)	(93.777)	(1.100.486)
Lucro (prejuízo) líquido antes das participações minoritárias	(1.067.549)	149.307	(1.216.856)

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Venda de investidas

	31.12.2022				
	Resultado consolidado				
	Publicado	CGTF	CELG D	Perda com venda de controladas	Desconsiderando as investidas alienadas
Demonstração do resultado do exercício					
Receita líquida	49.520.551	(871.257)	(8.964.263)	-	39.685.031
Custo do serviço	(38.469.511)	459.041	8.200.643	-	(29.809.827)
Lucro bruto	11.051.040	(412.216)	(763.620)	-	9.875.204
Perda com venda de controladas	(4.414.906)	-	-	4.414.906	-
(Despesas) receitas operacionais	(2.905.683)	7.243	407.446	-	(2.490.994)
Total do resultado operacional	3.730.451	(404.973)	(356.174)	4.414.906	7.384.210
Resultado financeiro	(3.603.737)	(27.372)	635.221	-	(2.995.888)
Resultado antes dos impostos sobre a renda	126.714	(432.345)	279.047	4.414.906	4.388.322
Imposto de renda e contribuição social	(1.194.263)	148.002	(246.339)	-	(1.292.600)
Lucro (prejuízo) líquido antes das participações minoritárias	(1.067.549)	(284.343)	32.708	4.414.906	3.095.722

2.6. Alterações na legislação brasileira e assuntos regulatórios

2.6.1. Enel São Paulo

A Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL"), em reunião pública da sua Diretoria, que ocorreu em 27 de junho, deliberou sobre a revisão tarifária periódica de 2023 a ser aplicado a partir de 4 de julho de 2023, conforme Resolução Homologatória nº 3.215/2023.

A ANEEL aprovou a Revisão Tarifária Periódica da Enel São Paulo com efeito negativo de -4,97% composto por reajuste econômico de +1,90% e componente financeiro de -6,87%. Considerando o componente financeiro do último processo tarifário, +2,73%, o efeito médio a ser percebido pelos consumidores será de -2,24%, sendo -6,10% e -0,97% para alta e baixa tensão.

O índice é composto pelos seguintes itens:

Revisão Tarifária	
Encargos Setoriais	+2,13%
Energia Comprada	+0,93%
Encargos de Transmissão	+2,31%
Parcela A	+5,37%
Parcela B	-3,47%
Revisão Econômica	+1,9%
CVA Total	-2,71%
Outros Itens Financeiros	-4,16%
Revisão Financeira	-6,87%
Revisão Total	-4,97%
Componentes Financeiros do Processo Anterior	+2,73%
Efeito para o consumidor	-2,24%

Parcela A: Para o próximo ano regulatório, a Parcela A foi revisada em 7,7%, representando 5,37% na revisão econômica.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Parcela B: Para o próximo ano regulatório, a Parcela B foi revisada em -11,4%, representando uma participação de -3,47% na revisão econômica, resultado da combinação dos seguintes componentes:

Custos Operacionais: a metodologia de definição dos custos operacionais regulatórios estabelece o método de benchmarking para a definição do nível eficiente de custos que são reconhecidos nas tarifas. Nesta revisão tarifária, os custos operacionais regulatórios apresentaram uma variação de -3,65% em relação aos valores que estavam incluídos nas tarifas, contribuindo com um efeito tarifário de -0,55%. Destaca-se que a aplicação da metodologia indicou que os custos operacionais, incluídos nas tarifas até então vigentes, encontravam-se acima do limite superior do intervalo de eficiência, sendo estabelecida uma trajetória regulatória negativa de ajustes desses custos até o final do ciclo.

Custo Anual de Ativos: corresponde à remuneração do capital, à quota de reintegração regulatória e às anuidades dos ativos não elétrico da distribuidora. A remuneração apresentou redução de -21,23% em relação aos valores até então contemplados nas tarifas, representando um impacto tarifário de -1,73%. A variação negativa deve-se à redução da taxa de remuneração em relação àquela considerada no último processo de revisão tarifária. Por outro lado, o aumento da Base de Remuneração Líquida atenuou o efeito de redução do WACC. Por sua vez, a quota de reintegração apresentou variação de -17,63% comparada à que estava reconhecida nas tarifas, representando um impacto tarifário de -0,80%, devido, especialmente, da nova taxa de depreciação dos ativos, de 4,06%, superior à considerada no ciclo anterior (de 3,84%). Por último, as anuidades apresentaram uma redução de -19,07% em relação aos valores que estavam contidos nas tarifas, resultando em um impacto tarifário -0,35%.

Como resultado da revisão tarifária e considerando a nova Base de Remuneração Regulatória (BRR) homologada pela ANEEL, a Companhia reconheceu:

Complemento negativo do ativo financeiro da concessão no montante de R\$ 76.468 (nota explicativa nº 11). A contrapartida foi reconhecida no resultado do exercício (vide nova explicativa nº 26).

Reclassificação do ativo financeiro da concessão para o ativo intangível no montante de R\$ 78.430, devido alinhamento de metodologia de classificação dos ativos (notas explicativas nº 11 e 13).

Baixas do ativo intangível da concessão no montante de R\$ 8.556 (nota explicativa nº 13).

Componentes financeiros: Os componentes financeiros aplicados a esta revisão tarifária totalizam um montante negativo de R\$ 1.481.773, dentre os quais destacam-se: R\$ 584.862 negativos, referente aos itens de Compensação de Variação de Valores de Itens da Parcela A ("CVA"); negativos da reversão de risco hidrológico de R\$ 691.840; e negativo de PIS/COFINS de R\$ 1.763.409; sendo estes valores parcialmente compensados por componentes de reversão da conta de comercialização de Itaipu positivo de R\$ 511.009; e previsão de risco hidrológico positivo de R\$ 781.639.

2.6.2 Enel Rio

A ANEEL, em reunião pública de sua diretoria realizada em 14 de março de 2023, deliberou sobre a revisão tarifária periódica de 2023 da Companhia, aplicado nas tarifas a partir de 15 de março de 2023 (Resolução Homologatória nº 3.177/2023). A ANEEL aprovou um reajuste de +3,79% composto por (i) reajuste econômico de +6,30%, sendo +1,76% de Parcela A, +4,54% de Parcela B e (ii) componente financeiro de -2,51%. Considerando o componente financeiro considerado no último processo tarifário de -0,51%, o efeito médio a ser percebido pelos consumidores é de +3,28%.

O reajuste tarifário médio de +3,28% a ser percebido pelos consumidores apresenta variações para diversos níveis de tensão, sendo -4,91% e +6,18% para alta e baixa tensão, respectivamente.

O índice é composto pelos seguintes itens:

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Revisão Tarifária 2023	
Encargos Setoriais	-0,59%
Energia Comprada	0,48%
Encargos de Transmissão	1,99%
Receita Irrecuperável	-0,12%
Parcela A	1,76%
Parcela B	4,54%
Reajuste Econômico	
	6,30%
CVA Total	-5,01%
Outros Itens Financeiros da Parcela A	2,50%
Reajuste Financeiro	-2,51%
Índice de Reajuste Total	3,79%
Componentes Financeiros do Processo Anterior	-0,51%
Efeito Para o Consumidor	3,28%

Dessa forma, as Parcelas A e B da Companhia, após o reajuste tarifário, tiveram os seguintes impactos:

Parcela A: Reajustada em +2,56%, representando +1,76% no reajuste econômico;

Parcela B: Reajustada em +14,58%, representando uma participação de +4,54% no reajuste econômico, com destaque para os seguintes itens:

Custos Operacionais: a metodologia de definição dos custos operacionais regulatórios estabelece o método de benchmarking para a definição do nível eficiente de custos que são reconhecidos nas tarifas. Nesta revisão tarifária, os custos operacionais regulatórios apresentaram uma variação de 2,06% em relação aos valores que estavam incluídos nas tarifas, contribuindo para um aumento tarifário de 0,21%. Importante destacar que a aplicação da metodologia indicou que os custos operacionais então contidos nas tarifas estavam abaixo do limite inferior do intervalo de eficiência, sendo estabelecida uma trajetória regulatória positiva de ajuste desses custos até o final do ciclo;

Custo Anual de Ativos: corresponde à remuneração do capital, quota de reintegração regulatória e anuidades dos ativos não elétricos. A remuneração apresentou aumento de 10,62% em relação aos valores até então contemplados nas tarifas, o que representou um impacto tarifário de 1,38%, em decorrência do aumento da Base de Remuneração Líquida. A quota de reintegração apresentou variação de 28,87% em relação aos valores até então existentes nas tarifas, o que representou um impacto tarifário de 2,11%, devido ao aumento da Base de Remuneração Bruta e da taxa de depreciação. Por último, as anuidades apresentaram um aumento de 21,81% em relação aos valores até então contidos nas tarifas, com impacto de 0,47%, em decorrência da atualização da Base de Remuneração Regulatória.

Como resultado da revisão tarifária e considerando a nova Base de Remuneração Regulatória (BRR) homologada pela ANEEL, a Companhia reconheceu:

Complemento positivo do ativo financeiro da concessão no montante de R\$ 60.396 (nota explicativa nº 11). A contra partida foi reconhecida no resultado do exercício (vide nota explicativa nº 26)

Reclassificação do ativo financeiro da concessão para o ativo intangível no montante negativo de R\$53.710, devido alinhamento de metodologia de classificação dos ativos (notas explicativas nº 11 e 13).

Baixas do ativo intangível da concessão no montante de R\$ 55.987 (nota explicativa nº 13). A contra partida foi reconhecida no custo e despesas operacionais (vide nota explicativa nº 26)

Componentes financeiros: Os componentes financeiros aplicados a esta revisão tarifária totalizam um montante negativo de R\$ 178.254, dentre os quais destacam-se: R\$ 355.936 negativos, referente aos itens de Compensação de Variação de Valores de Itens da Parcela A ("CVA"); negativos da sobrecontratação de R\$ 182.432; e negativo de PIS/COFINS de R\$ 394.529; sendo estes valores parcialmente compensados por componentes de neutralidade dos encargos setoriais positivo de R\$ 24.760; positivo da escassez hídrica de R\$ 330.524; e previsão de risco hidrológico positivo de R\$ 207.693.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

2.6.3 Enel Ceará

A Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), em reunião pública da sua Diretoria, que ocorreu em 18 de abril de 2023, deliberou sobre a revisão tarifária periódica de 2023 a ser aplicada a partir de 22 de abril de 2023, conforme Resolução Homologatória nº 3.185/2023.

A ANEEL aprovou a Revisão Tarifária Periódica da Companhia com efeito negativo de -0,46%, composto por reajuste econômico de +2,71% e componente financeiro de -3,17%. Considerando o componente financeiro do último processo tarifário, +3,52%, o efeito médio a ser percebido pelos consumidores será de +3,06%.

O reajuste tarifário médio de +3,06% a ser percebido pelos consumidores apresenta variações para diversos níveis de tensão, sendo -3,77% e +5,51% para alta e baixa tensão, respectivamente.

O índice é composto pelos seguintes itens:

Revisão Tarifária	
Encargos Setoriais	-0,14%
Energia Comprada	1,84%
Encargos de Transmissão	1,23%
Parcela A	2,93%
Parcela B	-0,22%
Revisão Econômica	2,71%
CVA Total	-1,37%
Outros Itens Financeiros	-1,80%
Revisão Financeira	-3,17%
Revisão Total	-0,46%
Componentes Financeiros do Processo Anterior	3,52%
Efeito para o consumidor	3,06%

Parcela A: Para o próximo ano regulatório, a Parcela A foi revisada em 4,7%, representando 2,93% na revisão econômica com os seguintes componentes:

Encargos Setoriais: R\$ 921 milhões. Uma queda de -1,1%, representando -0,14% na revisão econômica em função principalmente do encargo PROINFA (-12,3%);

Energia Comprada: R\$ 3.262 milhões. O aumento de 4,30% decorre principalmente do aumento do custo unitário de contratos de Energia Nova e Alternativa – modalidade CCEAR por disponibilidade. O custo de compra de energia representa 1,84% na revisão econômica, e;

Encargos de Transmissão: R\$ 537 milhões. Os custos de transmissão tiveram uma variação de 19,9%, correspondendo a um efeito de 1,23% no reajuste econômico.

Parcela B: Para o próximo ano regulatório, a Parcela B foi revisada em -0,57%, representando uma participação de -0,21% na revisão econômica, resultado da combinação dos seguintes componentes:

Custos Operacionais: a metodologia de definição dos custos operacionais regulatórios estabelece o método de benchmarking para a definição do nível eficiente de custos que são reconhecidos nas tarifas. Nesta revisão tarifária, os custos operacionais regulatórios apresentaram uma variação de -3,39% em relação aos valores que estavam incluídos nas tarifas, contribuindo com um efeito tarifário de -0,59%. Destaca-se que a aplicação da metodologia indicou que os custos operacionais, incluídos nas tarifas até então vigentes, encontravam-se acima do limite superior do intervalo de eficiência, sendo estabelecida uma trajetória regulatória negativa de ajustes desses custos até o final do ciclo.

Custo Anual de Ativos: corresponde à remuneração do capital, à quota de reintegração regulatória e às anuidades dos ativos não elétrico da distribuidora. A remuneração apresentou redução de -1,18% em relação aos valores até então contemplados nas tarifas, representando um impacto tarifário de -0,14%. A variação negativa deve-se à redução da taxa de remuneração em relação àquela considerada no último processo de revisão tarifária. Por outro lado, o aumento da Base de Remuneração Líquida atenuou o efeito de redução do WACC. Por sua vez, a quota de reintegração apresentou variação de +3,02% comparada à que estava reconhecida nas tarifas, representando um impacto tarifário de +0,18%, devido, especialmente, da nova taxa de depreciação dos ativos, de 4,10%, superior à considerada no ciclo anterior (de 3,98%). Por último, as anuidades

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

apresentaram uma redução de -5,43% em relação aos valores que estavam contidos nas tarifas, resultando em um impacto tarifário -0,13%.

Como resultado da revisão tarifária e considerando a nova Base de Remuneração Regulatória (BRR) homologada pela ANEEL, a Companhia reconheceu:

Complemento positivo do ativo financeiro da concessão no montante de R\$ 158.534 (nota explicativa nº 11). A contrapartida foi reconhecida a crédito no resultado do exercício.

Reclassificação do ativo financeiro da concessão para o ativo intangível no montante de R\$ 40.286, devido a alinhamento de metodologia de classificação dos ativos (notas explicativas nº 11 e 13).

Baixas do ativo intangível da concessão no montante de R\$ 28.090 (nota explicativa nº 13).

Componentes Financeiros: Os componentes financeiros aplicados a esta revisão tarifária totalizam um montante negativo de R\$ 230.618, dentre os quais destacam-se: R\$ 99.257 negativos, referente aos itens de Compensação de Variação de Valores de Itens da Parcela A (“CVA”); negativos da reversão de risco hidrológico de R\$ 136.127; e negativo de PIS/COFINS de R\$ 419.351; sendo estes valores parcialmente compensados por componentes de reversão da bandeira escassez hídrica positivo de R\$ 169.425; e previsão de risco hidrológico positivo de R\$ 175.979.

2.6.2 Bandeira tarifária

A ANEEL não publicou o acionamento da bandeira para os consumidores. Desde 16 de abril de 2022, a bandeira tarifária vigente é a verde.

2.6.3 Eventos climáticos

No dia 3 de novembro de 2023, uma tempestade de magnitude excepcional avançou sobre a área de concessão da Enel SP. Chuvas intensas, acompanhadas de rajadas de vento, foram produzidas pela passagem de um ciclone extratropical, causando a queda de árvores na rede elétrica, ocasionando a suspensão do fornecimento de energia de milhões de clientes.

Na noite do dia 18 de novembro de 2023, a área de concessão da Companhia foi afetada por evento climático atípico com chuva, fortes rajadas de vento e descargas atmosféricas, causando danos severos em várias cidades fluminenses e interrompendo também o fornecimento de energia. O referido evento climático afetou quase todo o estado do Rio de Janeiro e, portanto, impactando gravemente diversos pontos de redes aéreas dos municípios da área de concessão da Companhia, demandando a atuação imediata e emergencial da concessionária.

Em decorrência desses eventos climáticos atípicos, que provocaram desligamentos do fornecimento de energia elétrica de diversas unidades consumidoras, a ANEEL solicitou informações a fim de avaliar o cumprimento das obrigações contratuais da Companhia, dispostas no contrato de concessão de fornecimento de energia, e das normas regulatórias estabelecidas no PRODIST e Resolução ANEEL 1000/2021, dentre outras.

As informações solicitadas pela ANEEL mediante ofícios foram devidamente respondidas em caráter provisório na data pré-determinada pelo regulador, e foi respondido em caráter definitivo em 24 de janeiro de 2024 pela Enel São Paulo e em 29 de janeiro para a Enel Rio, uma vez que a Companhia solicitou uma prorrogação de prazo de mais 15 dias, que foi prontamente acatada pela ANEEL.

Em 4 de dezembro de 2023, foi expedido pela ANEEL o Ofício Circular nº 16/2023-DIR/ANEEL, cujo tema foi “Medidas necessárias ao enfrentamento de eventos climáticos de elevada severidade” endereçado ao presidente da Companhia,, apresentando algumas ações e recomendações de melhorias, relacionadas com o reestabelecimento do fornecimento de todas as unidades consumidoras, a necessidade de ampliação e promoção de melhorias dos canais de comunicação com a população e poder público, priorização da avaliação do pagamento das reclamações de ressarcimentos por danos elétricos, reforçar os planos de contingências, atualizar os protocolos de detecção de eventos climáticos de elevada severidade, e executar a gestão da arborização e o manejo vegetal em áreas com maior potencial de dano ao serviço de distribuição, dentre outras. A partir de novembro de 2023 a Companhia fez cumprir a sua programação de inspeções e de podas preventivas ao período chuvoso. Para 2024, está previsto para a Enel São Paulo um plano de investimento na rede e em tele controle, e para a Enel Rio a ampliação de mais 100km de rede com foco em interligação, e mais 282km de automação e proteção, além da

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

previsão da realização de inspeções pedestres e aéreas, realização de podas e correções de defeitos, e coordenar ações com entes públicos.

Ainda de acordo com o ofício, a ANEEL solicitará informações das distribuidoras e promoverá eventos ao longo de 2024 para a troca de experiências e avaliação das melhores práticas em três frentes: 1) detecção de eventos climáticos de elevada severidade; 2) planos de prevenção e redução de danos, em coordenação com os entes públicos estaduais e municipais; 3) plano de ação de recomposição do serviço, em articulação e coordenação com os demais entes públicos envolvidos e com comunicação eficiente com consumidores, ANEEL e entes públicos. A fiscalização da ANEEL vem avaliando preventivamente aspectos relacionados ao atendimento emergencial por distribuidoras selecionadas, além de estar realizando reuniões com as distribuidoras que passaram por situações de eventos climáticos severos, registradas nos últimos 24 meses, para a discussão dos planos de contingência, no intuito de avaliar a necessidade de alguma regulamentação pelo órgão.

Impactos contábeis relacionados aos eventos climáticos

Como consequência destes eventos climáticos, as distribuidoras incorreram com um impacto total no resultado do exercício findo em 31 de dezembro de 2023, em R\$ 121.710, sendo R\$ 7.907 reconhecido como redutor da receita, uma vez que decorre do descumprimento dos indicadores de continuidade no fornecimento de energia R\$ 22.600 reconhecido como despesa com penalidades regulatórias, uma vez que decorre do ressarcimento de danos elétricos por interrupções no fornecimento de energia, R\$ 68.940 com despesa com serviços de terceiros decorrente dos serviços de operação e manutenção, podas e inspeções, R\$ 2.687 com provisão para risco civil decorrente de ações individuais indenizatórias de danos, R\$ 19.576 na despesa financeira pela aplicação de desconto condicional dado aos clientes consumidores da classe residencial e dependentes de energia decorrente de uma decisão da Companhia de isentar estes consumidores do pagamento da sua fatura de energia pelo período de 3 ciclos de faturamento a contar da data de ocorrência do evento climático ocorrido na Enel São Paulo. do montante total, já foram efetuados pagamentos de R\$ 59.415, e R\$ 62.295 foram provisionados como obrigação presente.

Em decorrência dos eventos climáticos, identificou-se o início de procedimentos administrativos e ainda o ajuizamento de ações judiciais de ordem individuais e coletivas. O efeito destas ações nas demonstrações financeiras foi avaliado de acordo com CPC 25 / IAS 37, considerando opinião dos assessores jurídicos internos e externos da Companhia. As ações decorridas de tais eventos climáticos, foram classificadas como risco de perda possível (vide nota explicativa nº 21.2).

3. Caixa e equivalentes de caixa

Caixa e equivalentes de caixa, incluem caixa, contas bancárias e aplicações financeiras com liquidez imediata e estão demonstradas pelo custo acrescido dos juros auferidos por apresentarem risco insignificante de variação no seu valor de mercado, a composição dos saldos no exercício de 31 de dezembro de 2023 é demonstrada a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Caixa e contas correntes bancárias	35.482	21.438	615.032	432.455
Caixa e contas correntes bancárias	35.482	21.438	615.032	432.455
CDB - Certificado de Depósito Bancário	2.548.264	362.422	3.804.646	2.572.741
Operações compromissadas	662.773	637.543	671.564	926.399
Fundo Curto Prazo (não exclusivo)	-	-	-	500
Numerários em trânsito	-	-	191.264	142.700
Aplicações financeiras	3.211.037	999.965	4.667.474	3.642.340
Fundos de investimentos aberto	-	114	11.100	4.919
Fundos exclusivos	-	114	11.100	4.919
Total de caixa e equivalentes de caixa	3.246.519	1.021.517	5.293.606	4.079.714

O excedente de caixa da Companhia e de suas controladas é aplicado de forma conservadora em ativos financeiros de baixo risco, sendo os principais instrumentos financeiros representados por CDBs (Certificados de Depósitos Bancários) e operações compromissadas. Os investimentos têm alta liquidez, sendo prontamente conversíveis em recursos disponíveis de acordo com as necessidades de caixa da Companhia e de suas controladas. As aplicações financeiras da Companhia e

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

de suas controladas buscam rentabilidade compatível às variações do CDI. Dada à natureza e característica das aplicações financeiras, elas já estão reconhecidas pelo seu valor justo, em contrapartida ao resultado. Em 31 de dezembro de 2023, os certificados de depósitos bancários e operações compromissadas foram remunerados em média a 101,63% e 91,07% do CDI, respectivamente (102,46% e 96,00% do CDI, respectivamente, em 31 de dezembro de 2022).

De acordo com o modelo de negócios da Companhia, os saldos de caixa e equivalentes de caixa são classificados como custo amortizado pois tem como objetivo coletar os fluxos de caixa de principal e juros. Tais ativos são reconhecidos inicialmente pelo seu valor justo e ajustados posteriormente pelas amortizações do principal, juros e correção monetária, em contrapartida ao resultado, calculados com base no método de taxa de juros efetiva, conforme definido na data da sua contratação e curva da taxa CDI mensal.

Redução ao valor recuperável: todo saldo relacionado a caixa e equivalentes de caixa está sujeito à análise de perdas esperadas de acordo com o CPC 48/ IFRS 9 Instrumentos Financeiros. Os investimentos da Companhia são realizados com base na sua política que determina a diversificação do risco de crédito, centralização de suas transações em instituições de primeira linha e estabelecimento de limites de concentração e critérios de ratings das principais agências de risco (mais detalhes na nota explicativa nº 18). Nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 não há expectativa de perda de ativos financeiros nas instituições para os quais a Companhia possui caixa, equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo. Desse modo, não foi registrada nenhuma perda esperada associada a esses ativos.

4. Títulos e valores mobiliários

Em 31 de dezembro de 2023 e 2022, as aplicações financeiras classificadas como títulos e valores mobiliários são compostas da seguinte forma:

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Fundos de investimentos não exclusivos	-	5.169	326.253	300.013
Total de fundos de investimentos	-	5.169	326.253	300.013
Fundos de investimentos exclusivos				
Operações compromissadas	-	-	2.276	-
Títulos públicos	33.131	9.301	246.273	20.943
LF - Letra Financeira	16.017	4.397	16.356	9.514
Outros	1.296	-	1.296	41
Total de fundos exclusivos	50.444	13.698	266.201	30.498
Total de títulos e valores mobiliários	50.444	18.867	592.454	330.511

Através de fundos exclusivos, a Companhia e suas controladas aplicam seus excedentes de caixa em títulos públicos pós-fixados e pré-fixados, além de outros instrumentos tradicionais de renda fixa com baixo risco de crédito e alta liquidez. Nenhum desses ativos está vencido nem apresenta problemas de recuperação ou redução ao valor recuperável no encerramento do período findo em 31 de dezembro de 2023.

A Companhia e suas controladas aplicam uma parcela do seu caixa em fundos de Investimento não exclusivo, administrados por Asset de primeira linha. Esses fundos são classificados como renda fixa, possuem alta liquidez e buscam retorno compatível com o benchmark que é a taxa CDI. Nenhum desses ativos está vencido nem apresenta problemas de recuperação ou redução ao valor recuperável no encerramento do exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

5. Ativos financeiros - Contas a receber vinculados à concessão

O Grupo reconhece como ativos financeiros vinculados à concessão tomando por base as disposições do ICPC 01 o direito incondicional de receber caixa pela Companhia, garantido pelo Poder Concedente por cláusula contratual e legislação específica, baseado no entendimento de que o direito de outorga e a correspondente obrigação nascem na assinatura do contrato, representada por um negócio de longo prazo, que passa por processo licitatório, envolve projetos de financiamento, garantias e definição de tarifa (preço), portanto, fatores que indicam um contrato de longa duração em que as partes demonstram intenção e condição de executá-lo integralmente. Assim sendo, é considerado que os fatos e as circunstâncias indicam que não se trata de um contrato de execução, mas a aquisição de um direito de exploração, a aquisição de uma licença para operar por prazo determinado, haja vista entender-se que o poder concedente performou sua parte no contrato ao dar o acesso e o direito à exploração do objeto da concessão, enquanto o concessionário não performou a sua parte, que

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

é representado pela promessa de entregar, recursos econômicos em troca do direito de explorar o objeto de concessão ao longo do prazo previsto no contrato.

Os valores representados pelo direito de receber bônus de outorga foram mensurados inicialmente pelo valor justo, e posteriormente mensurado pelo custo amortizado calculado pelo método da taxa de juros efetiva, não possuindo um mercado ativo, apresentando fluxo de caixa fixo e determinável. Mensalmente o saldo é atualizado monetariamente pelo IPCA, sendo amortizado o ativo financeiro em contrapartida a receita operacional bruta do faturamento. As contraprestações são mensais, e possuem garantias contratuais, e não requerem registro de perdas esperadas para créditos de liquidez duvidosa.

A movimentação do ativo financeiro é como segue:

	Consolidado	
	31.12.2023	31.12.2022
Saldo no início do exercício	1.812.014	1.707.481
Atualização Financeira	78.557	104.036
Amortização do bônus da concessão	(71.953)	(68.775)
Saldo no final do exercício	1.818.618	1.742.742
Circulante	80.204	62.611
Não circulante	1.738.414	1.680.131

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

6. Consumidores, concessionários e permissionários, líquido

O Grupo Enel classifica os saldos de contas a receber de clientes e outros recebíveis como instrumentos financeiros mensurados ao custo amortizado, pois o modelo de negócios do Grupo Enel tem o objetivo de coletar os fluxos de caixa de principal e juros, não contemplando componentes de financiamento significativos e podem ser reduzidos por ajuste de redução ao valor recuperável.

Uso de estimativas e julgamentos

Receita não faturada: O cálculo da receita não faturada, para clientes cativos, referente aos serviços de distribuição é feito automaticamente pelo sistema de faturamento, sendo realizado individualmente para cada unidade consumidora. O cálculo considera o montante médio diário (montante total faturado / n° de dias faturados) multiplicado pela quantidade de dias não faturados e pelo comportamento do consumo na rede de distribuição da Companhia (carga na fronteira) no período não faturado em relação ao período faturado (%). Para os clientes livres, o cálculo considera a média de consumo e tarifa dos últimos três meses - vide nota explicativa nº 22.

Os saldos relacionados a consumidores e outros estão sujeitos à análise de perdas esperadas conforme CPC 48/ IFRS 9 Instrumentos financeiros – vide tabela a seguir.

Reconhecimento de perda: As baixas de recebíveis para perda são efetuadas após esgotadas todas as ações de cobrança administrativa, em que se aplica o percentual de perda de 100% após o período de 5 anos para todas as classes). Cabe ressaltar que para fins fiscais, o reconhecimento de perda permanece inalterado, obedecendo os prazos e valores definidos pelo artigo 9º da Lei nº 9.430/1996, com alterações introduzidas pelo artigo 8º da Lei nº 13.097/2015.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A composição do saldo de contas a receber de clientes e outros recebíveis em 31 de dezembro de 2023 é como segue:

	Consolidado						Total	PECLD	31.12.2023
	A vencer	Vencidos							
		até 60 dias	de 61 a 90 dias	de 91 a 180 dias	de 181 a 360 dias	Mais de 360 dias			
Classes de consumidores:									
Residencial	1.009.804	827.753	134.276	317.800	557.012	2.974.055	5.820.700	(3.244.742)	2.575.958
Industrial	157.521	138.067	14.210	37.698	42.357	173.262	563.115	(142.829)	420.286
Comercial	411.725	117.023	13.928	37.366	68.533	314.983	963.558	(318.766)	644.792
Rural	137.602	70.834	8.497	14.695	23.807	192.974	448.409	(85.138)	363.271
Poder público	156.654	65.075	10.498	20.916	25.631	120.974	399.748	(58.805)	340.943
Iluminação pública	62.884	32.334	8.531	18.361	26.676	159.954	308.740	(93.040)	215.700
Serviço público	75.653	20.530	2.898	6.448	13.867	88.350	207.746	(22.121)	185.625
Fornecimento faturado	2.011.843	1.271.616	192.838	453.284	757.883	4.024.552	8.712.016	(3.965.441)	4.746.575
Receita não faturada	2.606.180	-	-	-	-	-	2.606.180	(49.500)	2.556.680
Parcelamento de débitos	331.721	18.929	63.810	669.190	125.624	722.937	1.932.211	(641.299)	1.290.912
Concessionárias e permissionárias:	437.260	20.620	90	5.335	978	8.820	473.103	(18.518)	454.585
Energia no curto prazo - CCEE	127.328	-	-	17.304	-	34.339	178.971	(40.150)	138.821
Compartilhamento - uso mútuo	68.495	15.837	2.639	17.321	35.672	91.997	231.961	(98.525)	133.436
Outros	657.865	1.529	26.455	49.075	10.859	27.311	773.094	(22.925)	750.169
Total	6.240.692	1.328.531	285.832	1.211.509	931.016	4.909.956	14.907.536	(4.836.358)	10.071.178
								Circulante	8.990.377
								Não circulante	1.080.801

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A composição do saldo de contas a receber de clientes e outros recebíveis em 31 de dezembro de 2022 é como segue:

	Consolidado						Total	PECLD	31.12.2022
	A vencer	Vencidos							
		até 60 dias	de 61 a 90 dias	de 91 a 180 dias	de 181 a 360 dias	Mais de 360 dias			
Classes de consumidores:									
Residencial	1.024.907	927.511	147.569	319.474	655.375	2.482.426	5.557.262	(2.611.926)	2.945.336
Industrial	91.290	41.469	3.586	9.319	13.736	96.822	256.222	(255.631)	591
Comercial	363.313	147.616	18.488	42.717	82.004	342.212	996.350	(309.742)	686.608
Rural	79.430	50.798	5.764	11.944	24.006	112.867	284.809	(79.580)	205.229
Poder público	129.923	27.213	8.168	14.904	23.848	104.435	308.491	(38.814)	269.677
Iluminação pública	88.837	30.878	10.917	30.755	76.440	204.516	442.343	(116.841)	325.502
Serviço público	71.128	10.038	1.465	4.058	7.705	21.570	115.964	(17.019)	98.945
Fornecimento faturado	1.848.828	1.235.523	195.957	433.171	883.114	3.364.848	7.961.441	(3.429.553)	4.531.888
Receita não faturada	2.309.050						2.309.050	(30.351)	2.278.699
Parcelamento de débitos	763.258	105.058	10.362	25.045	60.062	736.148	1.699.933	(541.441)	1.158.492
Concessionárias e permissionárias:	527.722		2.043	8.907			538.672	(44.648)	494.024
Energia no curto prazo - CCEE	110.177		12.245	24.310		19.425	166.157	(19.425)	146.732
Compartilhamento - uso mútuo	13.789	13.427	6.699	14.341	24.481	62.781	135.518	(77.351)	58.167
Outros	175.403	8.917	50.275	123.049	4.119	32.074	393.837	(30.953)	362.884
Total	5.748.227	1.362.925	277.581	628.823	971.776	4.215.276	13.204.608	(4.173.722)	9.030.886
								Circulante	8.339.959
								Não circulante	690.927

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Perda esperada para crédito de liquidação duvidosa (“PECLD”)

Uso de estimativas:

As perdas esperadas foram mensuradas com base nas perdas de crédito esperadas para todo período útil do ativo financeiro, ou seja, perdas de crédito que resultam de todos os possíveis eventos de inadimplência ao longo da vida esperada de um instrumento financeiro. As perdas estimadas foram calculadas com base na experiência real de perda de crédito nos últimos cinco anos, bem como, a expectativa de perda futura utilizando como base probabilidade de perda determinada individualmente e coletivamente, os modelos utilizados atendem à abordagem geral (aplicada no cálculo da PECLD coletiva) e simplificada (aplicada no cálculo da PECLD individual) estabelecida pelo CPC 48, como a seguir:

- Individualmente, o Grupo Enel determina a perda esperada para crédito de liquidação duvidosa para cada cliente, este modelo permite adoção de premissas específicas, como por exemplo, aplicação de garantias e determinação e mudança de risco de crédito individual, bem como análise dos processos judiciais e clientes relevantes com avaliação da probabilidade de perda e respectiva perda esperada.
- Coletivamente, o Grupo Enel utiliza uma matriz de provisões para determinação da perda esperada para crédito de liquidação duvidosa, essa matriz é utilizada principalmente onde há uma quantidade relevante de clientes. Adicionalmente, a perda esperada é calculada separadamente para cada classe de consumo conforme informado anteriormente.

Em ambos os modelos, o Grupo determina percentuais de perdas esperadas de crédito (“Expected Credit Losses – ECL”) desde o reconhecimento inicial do ativo financeiro. Estes percentuais são determinados através da expectativa de perda e resultados possíveis, ou seja, a Probabilidade de Inadimplência (“Probability of Default – PD”) e o percentual de perda realizada em decorrência da inadimplência (“Loss given default – LGD”), os percentuais de perda esperada de crédito, ora aplicados, aumentam à medida que os ativos financeiros envelhecem.

A quantidade de perdas de crédito esperadas é sensível a mudanças nas circunstâncias e nas condições econômicas previstas. A experiência histórica de perda e crédito da Companhia e a previsão das condições econômicas também podem não representar o padrão real do cliente no futuro.

A movimentação da perda esperada para créditos de liquidação duvidosa é a seguinte:

Consolidado					
Rubricas de origem	Saldo inicial 31.12.2022	Provisões	Perda	Efeito desconsolidação de controladas	Saldo final 31.12.2023
Consumidores e outras contas a receber	(4.173.721)	(1.112.366)	449.729	-	(4.836.358)
Outros ativos	(65.156)	(35.658)	38.277	-	(62.537)
Total	(4.238.877)	(1.148.024)	488.006	-	(4.898.895)

Consolidado					
Rubricas de origem	Saldo inicial 31.12.2021	Provisões	Perda	Efeito desconsolidação de controladas	Saldo final 31.12.2022
Consumidores e outras contas a receber	(4.133.889)	(929.317)	488.113	401.372	(4.173.721)
Outros ativos	(39.124)	(26.533)	501	-	(65.156)
Total	(4.173.013)	(955.850)	488.614	401.372	(4.238.877)

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

O Grupo Enel tem frequentemente acompanhado os eventos decorrentes do cenário econômico e regulatório brasileiro e seus reflexos sobre a perda esperada para créditos de liquidação duvidosa (PECLD).

A provisão para perdas esperadas em contas a receber, abrange a melhor estimativa da Companhia, e esta é determinada com base nas informações vigentes até a data de divulgação dessas demonstrações financeiras e representa a situação de risco de crédito de seus consumidores. Todos os efeitos possíveis e confiavelmente mensuráveis têm sido aplicados de forma consistente na determinação da perda esperada com créditos de liquidação duvidosa.

O Grupo Enel tem intensificado ações de conscientização e cobrança para aumentar a eficiência e a recuperação de contas de energia em atraso, a saber: (i) campanhas de conscientização relacionadas à importância da manutenção dos pagamentos das contas de energia assíduos; (ii) planos de parcelamentos e campanhas negociais; (iii) intensificação e constante revisão da política de corte; e, (iv) proporção aos consumidores de alternativas de métodos de pagamentos, como por exemplo cartão de crédito, PIX e parcerias com meios de pagamentos digitais, inclusive com opções de parcelamentos e "cash back" para as contas de energia vencidas ou não.

7. Imposto de renda, contribuição social e outros tributos compensáveis

A composição do saldo de imposto de renda e contribuição social a compensar é demonstrada a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Imposto de Renda e Contribuição Social	350.677	272.897	532.440	565.722
Circulante	350.677	272.897	522.440	565.722

A composição do saldo de outros tributos compensáveis é demonstrada a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
<i>Outros tributos compensáveis</i>				
Imposto sobre a Circulação de Mercadoria e Serviços - ICMS	-	-	719.472	813.488
Programa de Integração Social ("PIS") e Contribuição para Financiamento da Seguridade Social ("COFINS")	7.079	1.124	133.790	191.765
Programa de Integração Social ("PIS") e Contribuição para Financiamento da Seguridade Social ("COFINS") - ICMS (vide nota 7.1)	37	-	6.889.358	8.935.471
INSS Patronal	-	-	137	122
Outros Tributos	24.166	10.376	74.599	28.534
Total outros tributos compensáveis	31.282	11.500	7.817.356	9.969.380
Circulante	31.282	11.500	2.823.658	2.446.233
Não circulante	-	-	4.993.698	7.523.147

7.1 PIS e COFINS (ICMS): A Companhia possui, através de suas controladas, seis processos judiciais relacionados ao ICMS compor ou não a base de cálculo para a incidência do PIS e da COFINS, vide maiores detalhes na nota explicativa nº 16.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

8. Ativos e passivos financeiros setoriais

O reconhecimento dos ativos e passivos financeiros setoriais tem a finalidade de neutralizar os impactos econômicos no resultado da Companhia, em função da diferença entre os itens não gerenciáveis, denominados de “Parcela A” ou outros componentes financeiros, e os efetivamente contemplados na tarifa, a cada reajuste/revisão tarifária.

Essas diferenças entre o custo real e o custo considerado nos reajustes tarifários geram um direito à medida que o custo realizado for maior que o contemplado na tarifa, ou uma obrigação, quando os custos são inferiores aos contemplados na tarifa. As diferenças são consideradas pela ANEEL no reajuste tarifário subsequente, e passam a compor o índice de reajuste tarifário da Companhia.

A Companhia classifica os saldos de ativo e passivo financeiro setorial como instrumentos financeiros “custo amortizado”, pois o modelo de negócios da Companhia tem o objetivo de coletar os fluxos de caixa de principal e juros, não contemplando componentes de financiamento significativos. O saldo é composto: (i) pelo ciclo anterior (em amortização), que representa o saldo homologado pela ANEEL já contemplado na tarifa e (ii) pelo ciclo em constituição, que são as diferenças que serão homologadas pela ANEEL no próximo evento tarifário.

Redução ao valor recuperável: os saldos relacionados ao ativo financeiro setorial estão sujeitos à análise de perdas esperadas conforme CPC 48/ IFRS 9 Instrumentos financeiros.

A Companhia avaliou o impacto e concluiu como baixo o risco de não recebimento, com base no histórico de inadimplência e a potencial perda associada, considerando que tais ativos serão realizados por meio do incremento da tarifa do próximo ciclo tarifário e ainda pela garantia de indenização do saldo, conforme mencionado anteriormente. Dessa forma, nenhuma perda esperada foi registrada nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022.

A composição, movimentação dos saldos, composição por ciclo tarifário e segregação entre curto e longo prazo estão demonstradas da seguinte forma:

Ativos e passivos financeiros setorial	Consolidado												
	31.12.2022	Adição	Amortização	Escassez Hídrica/CDE Eetrobrás	Recebimento bandeiras tarifárias	Remuneração	Reclassificações	31.12.2023	Valores em amortização	Valores em constituição	Ativo circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante
Compensação de variação de valores de itens da parcela A - CVA	441.195	(200.016)	(533.440)	-	(36.881)	(85.843)	61.490	(353.495)	(256.537)	(96.958)	131.519	(458.880)	(26.134)
Aquisição de energia - (CV/Aenerg) (a)	(587.183)	(652.035)	42.301	-	21.188	(130.396)	422.487	(883.638)	(422.427)	(461.211)	24.073	(691.243)	(216.468)
Progr. Inc. a Fontes Alter. Energia Elétrica - PROINFA (b)	63.798	(58.160)	(29.425)	-	-	(3.070)	-	(26.857)	(4.061)	(22.796)	(1.547)	(24.934)	(376)
Transporte rede básica (c)	294.365	302.290	(271.078)	-	41.375	-	-	366.952	94.586	272.366	69.983	218.340	78.629
Transporte de energia elétrica - Itaipu	42.388	86.892	(37.505)	-	-	5.902	-	97.677	63.640	34.037	-	62.665	35.012
Energia Itaipu - custo/variação cambial	417.439	(123.243)	-	-	-	22.964	(361.329)	(44.169)	(44.169)	-	-	(22.085)	(22.084)
Encargos do serviço do sistema - ESS/EER (d)	(133.865)	317.259	35.813	-	(58.069)	(38.392)	332	123.078	58.336	64.742	21.416	(2.383)	104.045
Conta de desenvolvimento energético - CDE (e)	344.253	(73.019)	(273.546)	-	-	15.774	-	13.462	(2.442)	15.904	17.594	760	(4.892)
Demais passivos financeiros setoriais	(1.293.312)	(242.078)	589.781	(61.504)	(53.574)	(59.187)	(61.490)	(1.181.364)	(396.974)	(784.390)	(102.535)	(484.161)	(594.668)
Neutralidade da parcela A (f)	80.536	(44.806)	(17.437)	-	-	901	5.626	24.820	(17.419)	42.239	(3.548)	28.332	36
Sobrecontratação de energia (g)	506.398	22.053	(227.947)	-	(53.033)	30.641	(387)	277.725	233.285	44.440	34.384	156.962	86.379
Diferimento/ devoluções tarifárias	(528.844)	(180.956)	141.749	-	-	(19.520)	-	(587.571)	(120.182)	(467.389)	(34.175)	(115.208)	(438.188)
Bandeiras tarifárias não homologadas	(4.583)	1.897	-	-	-	-	-	(2.686)	-	(2.686)	-	(2.686)	-
Antecipação da parcela B	152.168	-	(152.168)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Risco hidrológico	(1.082.658)	(1.086.758)	1.091.457	-	-	(60.044)	-	(1.138.003)	(467.051)	(670.952)	(133.538)	(721.608)	(282.857)
Bandeira Escassez Hídrica (h)	801.253	405.822	(454.853)	-	-	69.482	(713.791)	107.913	65.557	42.356	-	65.558	42.355
Outros (i)	(1.217.582)	640.670	208.980	(61.504)	(541)	(80.647)	647.062	136.438	(91.164)	227.602	34.342	104.489	(2.393)
Total ativo (passivo) financeiro setorial líquido	(852.117)	(442.094)	56.341	(61.504)	(90.455)	(145.030)	-	(1.534.859)	(653.511)	(881.348)	28.984	(943.041)	(620.802)

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Correspondem às diferenças entre os custos efetivamente incorridos e os custos estimados no momento da constituição da tarifa nos reajustes tarifários anuais, sendo essas variações atualizadas monetariamente pela taxa SELIC. Os ativos e/ou passivos financeiros originados das diferenças apuradas de itens da Parcela A e outros componentes financeiros em cada período contábil devem ter como contrapartida a adequada rubrica de receita líquida, no resultado do período, representando o diferimento e amortização.

- (a) Aquisição de energia - (CVA Energia): A variação do diferimento passivo dos custos de aquisição de energia deve-se principalmente pela redução do risco hidrológico, menor geração das usinas termoeletricas, redução da carga no exercício findo em 31 de dezembro de 2023, parcialmente compensado, pela redução da taxa média de câmbio de energia.
- (b) PROINFA: Variação está relacionada a redução do custo conforme a resolução Nº 3.147, de 6 de dezembro de 2022 e ao aumento da cobertura tarifária de acordo com a Resolução homologatória Nº 3.185, de 18 de abril de 2023.
- (c) Transporte rede básica: Variação está relacionada a redução do custo conforme a resolução Nº 3.147, de 6 de dezembro de 2022 e ao aumento da cobertura tarifária de acordo com a Resolução homologatória Nº 3.185, de 18 de abril de 2023.
- (d) Encargos do serviço do sistema - ESS/EER: A variação do diferimento ativo de ESS é devido ao menor despacho da geração das usinas termoeletricas fora da ordem de mérito, no exercício findo em 31 de dezembro de 2023.
- (e) Conta de desenvolvimento energético - CDE: A variação está relacionada a aplicação das novas cotas homologadas em comparação ao ciclo anterior bem como também maior que a cobertura tarifária, conforme resoluções nº 3.175 de 7 de março de 2023 que definiu os novos montantes do ciclo tarifário de 2023 para CDE-USO.
- (f) Neutralidade da Parcela A: Variação relacionada a aplicação da nova tarifa de cobertura e impacto da revisão tarifária conforme nota técnica nº 38/2023–SGT/ANEEL, em 13 de março de 2023.
- (g) Sobrecontratação de Energia: Variação causada pela alteração na tarifa de cobertura e aumento do PLD médio.
- (h) Bandeira Escassez Hídrica: Conforme definido na Resolução nº 3/2021, da Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética (CREG), a Bandeira Escassez Hídrica deverá cobrir os custos não cobertos pela sistemática das bandeiras necessários para equilibrar receitas e despesas ao final do ciclo vigente das Bandeiras Tarifárias.
- (i) Outros:
 - I) Constituição de CDE Eletrobras - referentes aos valores aportados de acordo com o Despacho Nº 1.959/2022.
 - II) Constituição Itaipu: conforme a Resolução Normativa nº 3.093/22, de 16 de agosto de 2022 referente ao excedente de recursos da conta de comercialização de Itaipu repassado as distribuidoras.
 - III) A variação é referente ao recebimento de recursos da conta de desenvolvimento energético CDE referente aos valores apurados pela Eletrobrás de acordo com despacho 1.120/2023 de 24 de abril de 2023 e ao PIS/COFINS sobre ICMS contabilizado no 1º trimestre de 2022 como item setorial e que a partir de dezembro de 2022 passou a ser amortizado na rubrica “PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores”.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

9. Benefício fiscal na incorporação de controladas

O ágio registrado no balanço patrimonial da Companhia tem como fundamento econômico a perspectiva de resultados durante o prazo de exploração da concessão das controladas Enel Distribuição Ceará e Enel Distribuição São Paulo e tem origem na aquisição do direito de concessão delegado pelo Poder Público. A Administração procedeu com os processos de análise dos ágios e não encontrou indicativos de que eles possam apresentar perda de recuperabilidade.

Controlada Enel Distribuição Ceará

O ágio oriundo da operação de incorporação de sua antiga controladora Distriluz Energia Elétrica S.A. está fundamentado nos resultados futuros durante o prazo de concessão e vem sendo amortizado no prazo compreendido entre a data da incorporação (27 de setembro de 1999 até 31 de dezembro de 2027), em proporções mensais a sua rentabilidade projetada.

Conforme instrução normativa CVM nº 319, de 3 de dezembro de 1999 (alterada pela Instrução nº 349/01), o registro contábil consistiu na constituição de uma provisão sobre o ágio a amortizar no montante que não se constitui benefício fiscal para a Companhia. O valor representativo do benefício fiscal ficou então registrado em contrapartida da reserva de ágio (reserva de capital) para recompor o resultado de cada período, será feita reversão da provisão na mesma proporção da amortização da parcela do ágio do respectivo período.

Controlada Enel Distribuição São Paulo

O benefício fiscal incorporado é oriundo das seguintes incorporações, registradas de acordo com os conceitos das Instruções CVM n.º 319/99 e 349/01.

AES Elpa S.A. (“AES Elpa”) e Brasileira Participações S.A. (“Brasileira Participações”) - Incorporação dos ágios das antigas controladoras AES Elpa e Brasileira Participações, oriundo da reorganização societária concluída em 30 de dezembro de 2016 realizada por meio das cisões parciais da Brasileira Participações e da AES Elpa, com a incorporação dos acervos cindidos pela Companhia.

Enel Brasil Investimentos Sudeste S.A (“Enel Sudeste”) - Incorporação do benefício fiscal da amortização da mais valia (34% sobre a parcela dedutível) do intangível da concessão no montante de R\$ 1.881.558 mil, oriundo da reorganização societária concluída em 6 de novembro de 2019.

O total do benefício fiscal da amortização da mais valia do intangível da concessão incorporado pela controlada Enel Distribuição São Paulo como resultado do processo de Reorganização, concluído em 6 de novembro de 2019, foi de R\$ 1.881.558 registrado em contrapartida à conta “Reserva de capital”, no patrimônio líquido.

A amortização do benefício fiscal da mais valia do intangível da concessão será realizada ao longo do período de concessão da controlada Enel Distribuição São Paulo, da seguinte forma:

- (i) R\$ 413.943 – até julho de 2028, representando a mais valia proporcional ao intangível da concessão.
- (ii) R\$ 1.467.615 – de agosto de 2028 a julho de 2058, representando a mais valia proporcional ao valor da renovação da concessão. Nesse caso, considerando a intenção da Companhia em renovar a concessão da controlada Enel Distribuição São Paulo junto ao órgão regulador por mais um período de 30 anos.

Vale ressaltar que a amortização do benefício fiscal não impacta o resultado da controlada Enel Distribuição São Paulo assim como não traz nenhum impacto no resultado da controladora Enel Brasil S.A, visto que a amortização, a reversão da provisão e o benefício fiscal ocorrem no mesmo momento. Somente há impacto de caixa devido à redução no pagamento do imposto de renda e contribuição social.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A composição do saldo do benefício fiscal gerado por incorporações é como segue:

	31.12.2023			31.12.2022
	Ágio/ Benefício fiscal	Provisão	Valor líquido	Valor líquido
<u>Distriluz</u>				
Saldos oriundos da incorporação	775.960	(429.365)	346.595	346.595
Amortização acumulada	(738.196)	404.356	(333.840)	(329.880)
Subtotal	37.764	(25.009)	12.755	16.715
<u>AES Eipa</u>				
Saldos oriundos da incorporação	515.570	(340.275)	175.295	175.295
Amortização acumulada	(313.825)	207.123	(106.702)	(91.458)
Subtotal	201.745	(133.152)	68.593	83.837
<u>Brasiliiana Participações</u>				
Saldos oriundos da incorporação	308.058	(203.319)	104.739	104.739
Amortização acumulada	(187.514)	123.759	(63.755)	(54.647)
Subtotal	120.544	(79.560)	40.984	50.092
<u>Enel Sudeste</u>				
Saldos oriundos da incorporação	6.150.317	(4.268.758)	1.881.559	1.881.559
Amortização acumulada	(572.075)	374.960	(197.115)	(149.808)
Subtotal	5.578.242	(3.893.798)	1.684.444	1.731.751
Total do ágio/ benefício fiscal de incorporações	5.900.531	(4.106.510)	1.794.021	1.865.680
Total			1.806.776	1.882.395

O saldo acumulado será amortizado conforme demonstrado a seguir:

	31.12.023	Percentual
Em 2024	75.283	4%
Em 2025	74.974	4%
Em 2026	74.695	4%
2027 em diante	1.581.824	88%
Total	1.806.776	100%

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

10. Investimentos

Os investimentos do Grupo são reconhecidos pelo método da equivalência patrimonial e compreendem suas participações em coligadas e empreendimento controlados em conjunto (*joint ventures*).

As coligadas são aquelas entidades nas quais o Grupo, direta ou indiretamente, tenha influência significativa, mas não controle ou controle conjunto, sobre as políticas financeiras e operacionais. Para ser classificada como uma entidade controlada em conjunto, deve existir um acordo contratual que permite ao Grupo controle compartilhado da entidade e dá ao Grupo direito aos ativos líquidos da entidade controlada em conjunto, e não direito aos seus ativos e passivos específicos.

Tais investimentos são reconhecidos inicialmente pelo custo, o qual inclui os gastos com a transação. Após o reconhecimento inicial, as demonstrações financeiras incluem a participação do Grupo no lucro ou prejuízo líquido do exercício e outros resultados abrangentes da investida até a data em que a influência significativa ou controle conjunto deixa de existir. Nas demonstrações financeiras individuais da controladora, investimentos em controladas também são contabilizados com o uso desse método.

Quando a participação societária de entidade em coligada ou empreendimento controlado em conjunto for reduzida porém o investimento continuar a ser classificado como em coligada ou em empreendimento controlado em conjunto, respectivamente, a investida reclassifica para a demonstração do resultado, como receita ou despesa, a proporção da receita ou despesa previamente reconhecida em outros resultados abrangentes que esteja relacionada com a redução na participação societária, caso referido ganho ou perda tivesse que ser reclassificado para a demonstração do resultado, como receita, na eventual baixa e liquidação dos ativos e passivos relacionados.

Transações eliminadas na consolidação: Saldos e transações intragrupo, e quaisquer receitas ou despesas (exceto para ganhos ou perdas de transações em moeda estrangeira) não realizadas derivadas de transações intragrupo, são eliminados. Ganhos não realizados oriundos de transações com investidas registradas por equivalência patrimonial são eliminados contra o investimento na proporção da participação do Grupo na investida. Perdas não realizadas são eliminadas da mesma maneira de que os ganhos não realizados, mas somente na extensão em que não haja evidência de perda por redução ao valor recuperável.

Redução de participação societária: Quando a participação societária de entidade em coligada ou em empreendimento controlado em conjunto for reduzida, porém o investimento continuar a ser classificado como em coligada ou em empreendimento controlado em conjunto, respectivamente, a investidora reclassifica para a demonstração do resultado, como receita ou despesa, a proporção da receita ou despesa previamente reconhecida em outros resultados abrangentes que esteja relacionada com a redução na participação societária, caso referido ganho ou perda tivesse que ser reclassificado para a demonstração do resultado, como receita ou despesa, na eventual baixa e liquidação dos ativos e passivos relacionados.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A seguir, são apresentados os detalhes das controladas da Companhia em 31 de dezembro de 2023:

Controladas	Controladora						
	31.12.2023						
	% Participação direta	Capital social	Patrimônio líquido	Ativo	Receita líquida	Lucro (prejuízo) do exercício	Dividendos a receber
Enel Distribuição Ceará	74,05%	1.282.347	4.191.147	13.097.413	8.623.294	315.476	93.296
Enel Distribuição Rio	99,82%	4.438.230	5.340.880	17.656.687	7.796.488	(191.679)	77.666
Enel Distribuição São Paulo	100,00%	3.079.525	2.822.916	28.630.905	19.250.925	1.301.722	160.138
EGP Cachoeira Dourada	99,61%	64.340	499.474	758.998	726.355	148.780	40.175
EGP Volta Grande	100,00%	565.756	855.458	1.715.846	357.483	160.714	16.382
Enel CIEN	100,00%	285.045	733.532	999.960	87.636	469.683	225.558
Enel X	100,00%	766.726	798.811	1.454.509	392.001	4.429	6.201
Enel Uruguay	100,00%	3	11	1.778	1.355	(1.154)	-
Enel Trading	100,00%	54.280	269.788	814.966	3.910.880	211.576	14.919
CTM	74,15%	4.591	10.625	10.975	2.730	6.351	-
TESA	60,15%	2.315	9.743	10.203	2.730	7.428	-
Enel X Way Brasil S.A.	19,99%	20.045	17.439	70.524	34.474	(916)	-
EGPs	100,00%	23.566.098	21.168.370	30.346.270	3.399.640	862.278	230.963
Total		34.129.301	36.718.194	95.569.034	44.585.991	3.294.688	865.298

A seguir, são apresentados os detalhes das controladas da Companhia em 31 de dezembro de 2022:

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A seguir, são apresentados os detalhes das controladas da Companhia em 31 de dezembro de 2022:

Controladas	Controladora						
	31.12.2022						
	% Participação direta	Capital social	Patrimônio líquido	Ativo	Receita líquida	Lucro (prejuízo) do exercício	Dividendos a receber
Enel Distribuição Ceará	74,05%	1.085.347	3.956.903	12.309.405	8.568.304	640.570	191.983
Enel Distribuição Rio	99,73%	4.138.230	5.234.888	16.936.316	7.732.721	(92.389)	77.713
Enel Distribuição São Paulo	100,00%	3.079.525	2.393.789	29.804.010	18.772.179	1.411.641	207.601
EGP Cachoeira Dourada	99,61%	64.340	431.881	949.565	673.712	128.142	114.938
EGP Volta Grande	100,00%	565.756	744.783	1.699.108	349.996	136.182	65.343
Enel Cien	100,00%	285.045	447.417	541.526	333.283	176.980	44.245
Enel X	100,00%	471.726	496.057	677.034	192.182	46.713	2.562
Enel Uruguay	100,00%	4	1.218	1.522	1.443	(1.178)	-
Enel Trading	100,00%	5.280	110.174	721.040	4.516.812	136.025	73.463
CTM	74,15%	15.637	9.232	24.323	2.517	(5.931)	-
TESA	60,15%	27.312	6.682	29.855	2.517	(5.667)	-
Enel X Way Brasil S.A.	19,99%	3.045	1.356	4.047	-	(1.689)	-
EGPs	100,00%	14.868.855	15.603.938	25.241.919	3.273.493	1.138.279	136.024
Total		24.610.102	29.438.318	88.939.670	44.419.159	3.707.678	913.872

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A seguir, são apresentadas as movimentações dos investimentos:

Controladas	Controladora										
	31.12.2023										
	31.12.2022	Adição/ Redução	Equivalência patrimonial	Dividendos	Disponível a Venda	Perda Controle	Ajuste acumulado de conversão	Hiperinflação em controladas	Outros	Resultado abrangente em controladas	31.12.2023
Enel Distribuição Ceará	2.930.129	-	233.612	(55.610)	-	-	-	-	50	(4.635)	3.103.546
Enel Distribuição Rio	5.225.236	299.460	(191.326)	-	-	-	-	269	(2.373)	5.331.266	
Enel Distribuição São Paulo	8.099.051	-	1.223.020	(400.639)	-	-	-	-	(471.956)	8.449.476	
Cachoeira Dourada	462.137	-	148.414	(113.486)	-	-	-	78	381	497.524	
Volta Grande	744.783	-	160.715	(50.038)	-	-	-	(1)	-	855.459	
Enel CIEN	479.120	-	469.683	(213.018)	-	-	(2.255)	2	-	733.532	
Enel X	475.284	295.000	4.429	(1.866)	-	-	-	-	(760)	772.087	
Enel Uruguay	1.218	-	(1.154)	-	-	-	(53)	-	-	11	
Enel Trading	109.630	-	211.576	(51.419)	-	-	-	1.169	-	270.956	
CTM	6.883	-	4.709	-	(7.878)	-	(3.561)	4.997	(5.150)	-	
TESA	3.996	-	4.468	-	(5.860)	-	(1.140)	3.067	(4.531)	-	
Enel X Way Brasil S.A.	271	3.400	-	-	-	-	-	-	-	3.671	
EGPs	15.586.132	5.845.741	862.276	(1.151.625)	-	-	-	-	-	4.414	21.146.938
Total	34.123.870	6.443.601	3.130.422	(2.037.701)	(13.738)	-	(7.009)	8.064	(8.874)	(474.169)	41.164.466

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Controladas	31.12.2022										31.12.2022
	31.12.2021	Adição/ Redução	Equivalência patrimonial	Dividendos	Venda de Participação	Perda Controle	Ajuste acumulado de conversão	Hiperinflação em controladas	Outros	Resultado abrangente em controladas	
Enel Distribuição Ceará	2.582.014	-	474.349	(119.204)	-	-	-	-	87	(7.117)	2.930.129
Enel Distribuição Goiás	5.909.208	-	(486.392)	-	(1.513.129)	(3.976.173) (a)	-	-	121	66.365	-
Enel Distribuição Rio	3.703.092	1.640.000	(92.218)	-	-	-	-	-	29	(25.667)	5.225.236
Enel Distribuição São Paulo	8.156.185	-	1.339.022	(1.268.379)	-	-	-	-	(2)	(127.775)	8.099.051
CGTF	895.064	-	284.979	(245.832)	(489.756)	(438.733)	-	-	-	(5.722)	-
Cachoeira Dourada	442.650	-	127.637	(108.882)	-	-	-	-	148	584	462.137
Volta Grande	744.956	-	136.182	(136.355)	-	-	-	-	-	-	744.783
Enel CIEN	458.700	-	176.981	(155.714)	-	-	353	-	(1.200)	-	479.120
Enel X	291.958	147.000	36.325	-	-	-	-	-	1	-	475.284
Enel Uruguay	2.598	-	(1.178)	-	-	-	(568)	-	366	-	1.218
Gridspertise Latam	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Enel Trading	214.246	-	136.025	(240.442)	-	-	-	-	(199)	-	109.630
CTM	8.560	-	(5.930)	-	-	-	(4.247)	8.327	173	-	6.883
TESA	10.028	-	(5.668)	-	-	-	(4.101)	2.496	1.241	-	3.996
Enel X Way Brasil S.A.	-	609	(338)	-	-	-	-	-	-	-	271
EGPs	15.125.042	100.150	1.136.810	(732.680)	-	-	-	-	-	(43.190)	15.586.132
Total	38.544.301	1.887.759	3.256.586	(3.007.488)	(2.002.885)	(4.414.906)	(8.563)	10.823	765	(142.522)	34.123.870

(a) O preço de venda estabelecido sobre a antiga controlada Enel Distribuição Goiás estava sujeito a confirmação de estimativas de variação do endividamento líquido e ativos líquidos utilizados para referência na conclusão da venda, neste sentido considerando as devidas correções no exercício de 2023 o preço de venda foi ajustado gerando um acréscimo no valor da perda de R\$ 129.153, maiores detalhes sobre a venda podem ser consultados na nota 31.1

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

11. Ativo indenizável (concessão)

O ativo financeiro indenizável da concessão corresponde à parcela estimada dos investimentos realizados na infraestrutura do serviço público que não será totalmente amortizada até o final da concessão. A Companhia possui o direito incondicional de receber dinheiro ou outro ativo financeiro do Poder Concedente, a título de indenização pela reversão da infraestrutura do serviço público.

A Companhia classifica os saldos do ativo financeiro da concessão como instrumentos financeiros na categoria de “valor justo por meio de resultado”, pois o fluxo de caixa não é caracterizado apenas como principal e juros. O modelo de negócio da Companhia para este ativo é recuperar o investimento realizado, cuja valorização é baseada no valor novo de reposição (VNR), estabelecido e homologado pelo órgão regulador (“ANEEL”) no processo de Revisão Tarifária Periódica (“RTP”), que ocorre de quatro em quatro anos de acordo com os termos do contrato de concessão e legislação pertinente, acrescido de correção monetária pelo Índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), de acordo com a Base de Remuneração Regulatória (BRR).

Uso de estimativas:

A Revisão Tarifária das distribuidoras ocorre a cada 4 anos (vide Nota 2.6 acerca das revisões tarifárias das 3 distribuidoras, as últimas ocorridas em 2023) e, somente nessa data, a Base de Remuneração é homologada pela ANEEL por meio do novo valor de reposição - “VNR” depreciado. Entre os períodos de Revisão Tarifária, a Administração, utilizando o critério determinado pela ANEEL, aplica o IPCA como fator de atualização da Base de Remuneração. O ativo financeiro da concessão é mensurado em função da referida base de remuneração e leva em consideração as alterações no fluxo de caixa estimado, tomando por base principalmente os fatores como novo preço de reposição e atualização pelo IPCA. Cabe lembrar que o critério definido pela ANEEL atribui valor à infraestrutura do concessionário, sendo o valor do ativo financeiro uma representação da parcela dessa infraestrutura que não estará amortizado ao final do prazo da concessão. Portanto, esse ativo financeiro é intrinsecamente vinculado à infraestrutura, por sua vez, tem seus critérios de avaliação definidos pela ANEEL. Esses critérios podem ser modificados pela ANEEL.

A Administração da Companhia considera bastante reduzido o risco de crédito do ativo financeiro da concessão, visto que o contrato firmado assegura o direito incondicional de receber caixa ao final da concessão, a ser pago pelo Poder Concedente.

A movimentação dos saldos referentes ao ativo indenizável (concessão) está assim demonstrada:

	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2021	16.073.770
Transferência - ativo contratual (infraestrutura em construção)	2.470.617
Atualização do ativo financeiro da concessão	803.652
Efeito da desconsolidação da CELG	(514.524)
Reclassificação para ativo imobilizado	(2.415)
Reclassificação do ativo intangível	11.417
Saldos em 31 de dezembro de 2022	18.842.517
Transferência - ativo contratual (infraestrutura em construção)	2.080.450
Baixas	(54.733)
Atualização do ativo financeiro da concessão	916.380
Atualização do ativo financeiro da concessão - Revisão tarifária	142.462
Reclassificações para ativo intangível - Revisão tarifária	(172.426)
Saldos em 31 de dezembro de 2023	21.754.650

11.1 CELG - Conforme nota explicativa nº 31, a Companhia deixou de ser controladora da CELG Distribuição S.A. – CELG D, em 29 de dezembro de 2022, que passou a integrar outro grupo econômico. Dessa forma, não há mais ativos

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

correspondentes a tal controlada na consolidação do Grupo para fins de 31 de dezembro de 2022 e 31 de dezembro de 2023.

11.2 O valor de R\$ 142.462 foi reconhecido para ajustar a nova Base de Remuneração Regulatória homologada pela ANEEL, de acordo com a revisão tarifária ocorrida em 2023 (vide nota explicativa nº 2.6) para as três distribuidoras. A contrapartida, foi reconhecida como atualização do ativo financeiro da concessão, no resultado do período (vide nova explicativa nº 18).

11.3 O valor de R\$ 172.426 foi reclassificado para o ativo intangível, para ajustar a nova Base de Remuneração Regulatória homologada pela ANEEL, de acordo com a revisão tarifária ocorrida em 2023 (vide nota explicativa nº 2.6).

12. Imobilizado

Os itens que compõem o ativo imobilizado da Companhia são apresentados ao custo de aquisição ou de construção, líquido de depreciação acumulada e/ou perdas acumuladas por redução ao valor recuperável, se for o caso. Quando partes significativas do ativo imobilizado são substituídas, A Companhia reconhece essas partes como ativo individual com vida útil e depreciação específica. Todos os demais custos de reparos e manutenção são reconhecidos na demonstração do resultado, quando incorridos. O valor residual e a vida útil estimada dos bens são revisados e ajustados, se necessário, na data de encerramento do exercício. A depreciação é calculada de forma linear ao longo da vida útil do ativo a taxas que levam em consideração a vida útil estimada dos bens.

Um item de imobilizado é baixado quando vendido ou quando nenhum benefício econômico futuro for esperado do seu uso ou venda. Eventual ganho ou perda resultante da baixa do ativo (calculado como sendo a diferença entre o valor líquido da venda e o valor contábil do ativo) são incluídos na demonstração do resultado no período em que o ativo for baixado.

Redução ao valor recuperável: a Companhia avalia anualmente eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas, que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Caso exista um indicador de perda de valor recuperável, o teste é realizado anualmente no fim de cada exercício social ou sempre que houver indicação de perda de valor econômico do ativo.

Em 31 de dezembro de 2023 e 2022, não foram observados indicativos de que os ativos relevantes da Companhia estivessem registrados por valor superior ao seu valor recuperável líquido.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Abaixo é demonstrada a movimentação da controladora do imobilizado da Companhia no exercício:

	Controladora							
	31.12.2023						31.12.2022	
	Custo	Reclassificação	Adição	Depreciação	PPA (a)	Transferência	Valor líquido	Valor líquido
Em serviço								
Terrenos	2.726	-	-	-	-	-	2.726	2.726
Reservatórios, barragens e adutoras	337	-	-	-	-	-	337	337
Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias	17.706	-	-	-	-	-	17.706	17.706
Máquinas e Equipamentos	3.043	-	-	-	-	10.703	13.746	3.043
Veículos	1.917	-	-	-	-	-	1.917	1.917
Móveis e Utensílios	5.202	-	-	-	-	-	5.202	5.202
Equipamentos de informática, telefonia e sistema de segurança	79.947	-	-	-	-	1.312	81.259	79.947
	110.878	-	-	-	-	12.015	122.893	110.878
Depreciação acumulada em serviço								
Barragens e adutoras	(337)	-	-	-	-	-	(337)	(337)
Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias	(3.984)	-	-	(603)	-	-	(4.587)	(3.984)
Veículos	(1.433)	-	-	(230)	-	-	(1.663)	(1.433)
Móveis e Utensílios	(4.136)	-	-	(923)	-	-	(5.059)	(4.136)
Equipamentos de informática, telefonia e sistema de segurança	(21.072)	-	-	(12.598)	-	-	(33.670)	(21.072)
	(30.962)	-	-	(14.354)	-	-	(45.316)	(30.962)
Em curso								
Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias	9.775	-	744	-	-	-	10.519	9.775
Máquinas e Equipamentos	737.614	-	-	-	(518.607)	(12.015)	206.992	737.614
Móveis e Utensílios	161	-	6	-	-	-	167	161
	747.550	-	750	-	(518.607)	(12.015)	217.678	747.550
Arrendamento - IFRS 16								
Terrenos	3.344	-	-	(297)	-	-	3.047	3.344
Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias	6.181	-	108	(755)	-	-	5.534	6.181
Veículos	12.774	-	-	(11.625)	-	-	1.149	12.774
	22.299	-	108	(12.677)	-	-	9.730	22.299
Total do imobilizado	849.765	-	858	(27.031)	(518.607)	-	304.985	849.765

(a) Durante do exercício de 2023 a Enel Brasil S.A procedeu integralização de parte de seus ativos imobilizado em suas investidas no montante de R\$ 518.607.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Abaixo é demonstrada a movimentação da controlada do imobilizado da Companhia no exercício anterior:

	Controladora						31.12.2022
	31.12.2021	Adição	Depreciação	Baixa	Transferência	Reclassificação	
<u>Imobilizado em serviço</u>							
Terrenos	546	-	-	-	2.180	-	2.726
Barragens e adutoras	337	-	-	-	-	-	337
Edif. Ob. Cívís e benfeitorias	17.706	-	-	(2.746)	2.746	-	17.706
Máquinas e equipamentos	53.264	-	-	-	-	(50.221)	3.043
Veículos	4.960	-	-	-	-	(3.043)	1.917
Móveis e utensílios	4.950	-	-	-	252	-	5.202
Equipamentos de informática, telefonia e sis	-	-	-	-	26.683	53.264	79.947
	81.763	-	-	(2.746)	31.861	-	110.878
<u>Depreciação acumulada</u>							
Barragens e adutoras	-	-	(21)	-	-	(316)	(337)
Edif. Ob. Cívís e benfeitorias	(3.668)	-	(316)	-	-	-	(3.984)
Máquinas e equipamentos	(12.703)	-	-	-	-	12.703	-
Veículos	(3.140)	-	331	-	-	1.376	(1.433)
Móveis e utensílios	(1.913)	-	(847)	-	-	(1.376)	(4.136)
Equipamentos de informática, telefonia e sis	-	-	(8.685)	-	-	(12.387)	(21.072)
	(21.424)	-	(9.538)	-	-	-	(30.962)
<u>Imobilizado em curso</u>							
Edif. Ob. Cívís e benfeitorias	2.220	(1.876)	-	-	-	9.431	9.775
Máquinas e equipamentos	(29.773)	343.439	-	-	(31.625)	455.573	737.614
Veículos	133.790	-	-	-	-	(133.790)	-
Móveis e utensílios	17	165	-	-	(236)	215	161
Compras em andamento	331.429	-	-	-	-	(331.429)	-
	437.683	341.728	-	-	(31.861)	-	747.550
<u>Ativo de direito de uso</u>							
Terrenos	1.645	-	-	-	-	-	1.645
Edif. Ob. Cívís e benfeitorias	50.120	(22.324)	(10.478)	-	-	-	17.318
Ativos de tecnologia	3.334	-	-	-	-	-	3.334
Veículos	2	-	-	-	-	-	2
	55.101	(22.324)	(10.478)	-	-	-	22.299
Total	553.123	319.404	(20.016)	(2.746)	-	-	849.765

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Abaixo é demonstrada a movimentação consolidada do imobilizado do grupo no exercício:

	Consolidado						
	31.12.2023						31.12.2022
	Custo	Reclassificação	Adição	Depreciação	Baixa	Transferência	Valor líquido
Em serviço							
Terrenos	23.076	-	-	-	-	-	23.076
Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias	4.638.917	-	-	-	(228)	1.159.422	4.638.917
Reservatórios, Barragens e adutoras	3.000.933	-	-	-	(24.766)	(80.740)	3.000.933
Edificações	479	-	-	-	-	-	479
Máquinas e Equipamentos	10.158.402	-	102.934	-	(33.913)	4.204.605	10.158.402
Veículos	15.422	-	-	-	(6)	1.558	15.422
Móveis e Utensílios	158.368	-	-	-	(702)	2.282	158.368
Equipamentos de informática, telefonia e sistema de segurança	106.630	-	-	-	-	428.765	106.630
Linhas de transmissão	216.251	-	-	-	-	-	216.251
Instalações técnicas/mecânicas - solar	3.617.685	-	248.753	-	1.252	225.555	3.617.685
	21.936.163	-	351.687	-	(58.363)	5.941.447	21.936.163
Depreciação acumulada em serviço							
Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias	(147.219)	-	-	(87.558)	164	-	(234.613)
Reservatórios, Barragens e adutoras	(313.569)	-	-	(74.121)	-	-	(387.690)
Edificações	(472.827)	-	-	(1.289)	-	-	(474.116)
Máquinas e Equipamentos	(4.923.805)	1.172	-	(404.155)	62.806	(651)	(4.923.805)
Veículos	(13.205)	4.079	-	(758)	-	-	(9.884)
Móveis e Utensílios	(117.989)	4.872	-	(5.332)	528	-	(117.989)
Equipamentos de informática, telefonia e sistema de segurança	(29.819)	-	-	(12.643)	-	-	(42.462)
Linhas de transmissão	(28.572)	-	-	(33.502)	-	-	(62.074)
Instalações técnicas/mecânicas - solar	(518.155)	-	-	(130.496)	-	-	(648.651)
	(6.565.160)	10.123	-	(749.854)	63.498	(651)	(6.565.160)
Em curso							
Reservatórios, Barragens e adutoras	4.752	-	-	-	-	(496.424)	4.752
Terrenos	4.752	-	206.715	-	-	(6.045)	4.752
Edificações	3.921	-	-	-	-	-	3.921
Máquinas e equipamentos	7.055.501	(658)	4.495.201	(191)	(5.156)	(5.412.837)	7.055.501
Veículos	4.828	(3.404)	-	(454)	-	-	4.828
Móveis e utensílios	16.083	(1.713)	6.346	(165)	-	(22.374)	16.083
Compras em andamento	61.499	-	-	-	-	-	61.499
Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias	445.014	-	650.440	-	21	(3.116)	445.014
	7.596.350	(5.775)	5.358.702	(810)	(5.135)	(5.940.796)	7.596.350
Arrendamento - IFRS 16							
Terrenos	3.617	-	1.290	(2.232)	-	-	2.675
Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias	(33.042)	-	108	(868)	-	-	(33.042)
Edificações	161.726	-	-	(469)	-	-	161.726
Veículos e outros meios de transporte	180.391	-	26.380	(70.064)	-	-	180.391
Imóveis	(16.082)	-	22.231	(28.547)	-	-	(16.082)
Imobilizado de arrendamento	589	-	21.929	(11.980)	-	-	589
Outros	330.961	-	-	-	-	-	330.961
	628.160	-	71.938	(114.160)	-	-	628.160
Provisão para perda por redução ao valor recuperável - Quatiara	(12.279)	-	-	-	-	-	(12.279)
Total do imobilizado	23.583.234	4.348	5.710.389	(864.824)	-	-	23.583.234

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Abaixo é demonstrada a movimentação consolidada do imobilizado do grupo no exercício anterior:

	Consolidado								
	31.12.2021	Adição	Desmantelamento	Depreciação	Reclassificação	Baixa	Transferência	Reclassificação Disponível para venda	31.12.2022
Imobilizado em serviço									
Terrenos	23.065	-	-	-	(4.349)	-	5.436	(1.076)	23.076
Edif. Ob. Cívics e benfeitorias	3.585.881	-	(8.661)	-	3.477	(51.430)	1.199.589	(89.460)	4.639.396
Reservatórios, Barragens e adutoras	1.176.517	-	-	-	28.830	(592)	1.796.178	-	3.000.933
Máquinas e Equipamentos	10.460.090	-	-	-	(23.119)	(50.087)	1.128.069	(1.249.921)	10.265.032
Veículos	17.785	-	-	-	(2.955)	-	4.552	(3.960)	15.422
Móveis e Utensílios	142.074	-	-	-	(1.477)	-	22.774	(5.003)	158.368
Linhas de transmissão	-	-	-	-	-	-	216.251	-	216.251
Instalações técnicas/mecânicas - solar	3.187.480	-	645	-	-	(10.000)	439.560	-	3.617.685
	18.592.892	-	(8.016)	-	407	(112.109)	4.812.409	(1.349.420)	21.936.163
Depreciação acumulada									
Edif. Ob. Cívics e benfeitorias	(251.583)	-	-	(154.675)	-	3.037	(71.147)	71.147	(403.221)
Reservatórios, Barragens e adutoras	(468.408)	(316)	-	(61.739)	-	69	-	-	(530.394)
Máquinas e Equipamentos	(4.645.516)	873	-	(311.024)	-	1.789	(979.348)	979.602	(4.953.624)
Veículos	(15.830)	2.943	-	(318)	-	-	(3.418)	3.418	(13.205)
Móveis e Utensílios	(110.813)	(1.376)	-	(5.800)	-	-	(1.594)	1.594	(117.989)
Linhas de transmissão	-	-	-	(28.572)	-	-	-	-	(28.572)
Instalações técnicas/mecânicas - solar	(287.007)	-	-	(232.384)	-	1.236	-	-	(518.155)
	(5.779.157)	2.124	-	(794.512)	-	6.131	(1.055.507)	1.055.761	(6.565.160)
Imobilizado em curso									
Terrenos	15.119	1.452	-	-	-	-	(11.819)	-	4.752
Edif. Ob. Cívics e benfeitorias	641.557	393.983	-	-	10.383	-	(596.940)	(48)	448.935
Reservatórios, Barragens e adutoras	4.752	-	-	-	-	-	-	-	4.752
Máquinas e equipamentos	6.240.500	4.270.423	-	-	440.981	-	(3.866.517)	(29.886)	7.055.501
Veículos	144.505	562	-	-	(139.647)	-	(592)	-	4.828
Móveis e utensílios	18.508	3.113	-	-	972	-	(6.251)	(259)	16.083
Compras em andamento	337.069	55.859	-	-	(331.429)	-	530	(530)	61.499
	7.402.010	4.725.392	-	-	(18.740)	-	(4.481.589)	(30.723)	7.596.350
Ativo de direito de uso									
Terrenos	5.764	199	-	(1.871)	(475)	-	-	-	3.617
Edif. Ob. Cívics e benfeitorias	160.119	(18.971)	-	(11.263)	-	(1.201)	-	-	128.684
Máquinas e Equipamentos	2.373	(76.613)	-	74.240	-	-	-	-	-
Veículos	167.415	(15.350)	-	33.363	(5.037)	-	-	-	180.391
Imóveis	-	10.280	-	(16.973)	3.470	(12.859)	-	-	(16.082)
Imobilizado de arrendamento	-	972	-	(383)	-	-	-	-	589
Outros Ativos	322.289	32.216	-	(23.544)	-	-	-	-	330.961
	657.960	(67.267)	-	53.569	(2.042)	(14.060)	-	-	628.160
Provisão para perda por redução ao valor recuperável - Quatiara	(12.279)	-	-	-	-	-	-	-	(12.279)
Total do imobilizado	20.861.426	4.660.249	(8.016)	(740.943)	(20.375)	(120.038)	(724.687)	(324.382)	23.583.234

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A Companhia reavalia as vidas úteis anualmente para garantir que refletem a realidade, diante disso, as principais taxas de depreciação que refletem a vida útil dos ativos imobilizados anteriormente descritos, de acordo com a Resolução ANEEL nº 674 de 11 de agosto de 2015, são as seguintes

Administração	%
Barragens e adutoras	2,00%
Edif. Ob. Cívics e benfeitorias	3,33%
Máquinas e equipamentos	6,25%
Veículos	20,00%
Móveis e utensílios	6,67%

Os ativos de direito de uso são amortizados em conformidade com vida útil definida em cada contrato. A tabela a seguir demonstra o prazo médio remanescente na data-base de 31 de dezembro de 2023:

Ativo de direito de uso	Prazo médio remanescente (anos)
Terrenos	16,00
Imóveis	7,08
Veículos	0,83

13. Intangível

O ativo intangível que corresponde ao direito de exploração de concessões da infraestrutura, conforme aplicação do ICPC 01 e IFRIC 12 - Contratos de Concessão, corresponde ao direito que os concessionários possuem de cobrar os usuários pelo uso da infraestrutura da concessão e são amortizados de forma linear pelo prazo correspondente ao direito de cobrar os consumidores pelo uso do ativo da concessão que o gerou (vida útil regulatória dos ativos) ou pelo prazo do contrato da concessão, dos dois, o menor.

A amortização do ativo intangível reflete o padrão em que se espera que os benefícios econômicos futuros do ativo sejam consumidos pela Companhia. O padrão de consumo dos ativos tem relação com sua vida útil regulatória nas quais os ativos construídos pela Companhia integram a base de cálculo para mensuração da tarifa de prestação dos serviços de concessão no caso das distribuidoras. A amortização é calculada usando o método linear para alocar seus custos aos seus valores residuais durante a vida útil regulatória estimada.

Ativos intangíveis com vida definida são amortizados ao longo da vida útil-econômica e avaliados em relação à perda por redução ao valor recuperável sempre que houver indicação de perda de valor econômico do ativo. O período e o método de amortização para um ativo intangível com vida definida são revisados no mínimo no fim de cada exercício social. Mudanças na vida útil estimada ou no consumo esperado dos benefícios econômicos futuros desses ativos são contabilizadas por meio de mudanças no período ou método de amortização, conforme o caso, sendo tratadas como mudanças de estimativas contábeis. A amortização de ativos intangíveis com vida definida é reconhecida na demonstração do resultado na categoria de despesa consistente com a utilização do ativo intangível.

Um ativo intangível é desreconhecido quando da sua venda (ou seja, a data em que o beneficiário obtém o controle do ativo relacionado) ou quando não são esperados benefícios econômicos futuros a partir de sua utilização ou venda. Eventual ganho ou perda resultante do desreconhecimento do ativo (a diferença entre o valor líquido da venda e o valor contábil do ativo) é reconhecido na demonstração do resultado do exercício.

Redução ao valor recuperável: a Companhia avalia anualmente eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas, que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Caso exista um

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

indicador de perda de valor recuperável, o teste é realizado anualmente no fim de cada exercício social ou sempre que houver indicação de perda de valor econômico do ativo.

O valor recuperável do ativo é definido como sendo o maior entre o valor de uso e o valor justo menos custo para venda.

Para fins de avaliação do valor recuperável dos ativos através do valor em uso, utiliza-se o menor grupo de ativos para o qual existem fluxos de caixa identificáveis separadamente (unidades geradoras de caixa – UGC). O gerenciamento dos negócios considera a Companhia uma rede integrada de distribuição, compondo uma única unidade geradora de caixa.

Uso de estimativas:

O cálculo do valor justo menos custos de vendas é baseado em informações disponíveis de transações de venda de ativos similares ou preços de mercado menos custos adicionais para descartar o ativo.

O cálculo do valor em uso é baseado no modelo de fluxo de caixa descontado com base no WACC definido pelo grupo Enel. Os fluxos de caixa derivam do orçamento de curto prazo e das projeções de longo prazo, contidas no plano de negócios da Companhia e não incluem atividades de reorganização com as quais a Companhia ainda não tenha se comprometido. O valor recuperável é sensível à taxa de desconto utilizada no método de fluxo de caixa descontado, bem como os recebimentos de caixa futuros esperados e à taxa de crescimento utilizada para fins de extrapolação.

A amortização do intangível é reconhecida no resultado e registrada pelo prazo da concessão com base nos benefícios econômicos gerados anualmente.

Em 31 de dezembro de 2023, não foram observados indicativos de que os ativos relevantes da Companhia estivessem registrados por valor superior ao seu valor recuperável líquido.

A movimentação dos saldos do intangível está demonstrada a seguir:

	Controladora							
	Em serviço			Em curso				
	Custo	Amortização acumulada	Obrigações especiais	Valor líquido	Custo	Obrigações especiais	Valor líquido	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	672.634	(558.777)	-	113.857	719.255	-	719.255	833.112
Adições	-	-	-	-	215.687	-	215.687	215.687
Amortização	-	(13.110)	-	(13.110)	-	-	-	(13.110)
Amortização do ágio	-	(13.692)	-	(13.692)	-	-	-	(13.692)
Transferências	55.119	-	-	55.119	(55.119)	-	(55.119)	-
Saldo em 31 de dezembro de 2022	727.753	(585.579)	-	142.174	879.823	-	879.823	1.021.997
Adições	-	-	-	-	(123.229)	-	(123.229)	(123.229)
Baixas	-	-	-	-	66.136	-	66.136	66.136
Amortização	-	(25.731)	-	(25.731)	-	-	-	(25.731)
Amortização do ágio	-	(12.749)	-	(12.749)	-	-	-	(12.749)
Transferências	139.526	-	-	139.526	(139.526)	-	(139.526)	-
Saldo em 31 de dezembro de 2023	867.279	(624.059)	-	243.220	683.204	-	683.204	926.424

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Consolidado							
	Em serviço			Em curso			Total	
	Custo	Amortização acumulada	Obrigações especiais	Valor líquido	Custo	Obrigações especiais		Valor líquido
Saldo em 31 de dezembro de 2021	43.348.213	(17.835.294)	(2.472.025)	23.040.894	1.095.435	-	1.095.435	24.136.329
Adições	96.049	(758.440)	-	(662.391)	472.720	-	472.720	(189.671)
Baixas	(484.388)	404.317	(479)	-	(433)	-	-	-
Amortização do ágio	-	(13.692)	-	(13.692)	-	-	-	(13.692)
Amortização	-	(1.873.461)	158.254	(1.715.207)	-	-	-	(1.715.207)
Extensão da concessão - GSF amortização	-	(35.769)	-	(35.769)	-	-	-	(35.769)
Transferência para disponível para venda	(17.654)	7.730	-	(9.924)	(7.799)	-	(7.799)	(17.723)
Transferências	144.067	-	-	144.067	(116.610)	-	(116.610)	27.457
Transferência entre ativos contratuais (regulatório)	3.990.375	-	(200.945)	3.789.430	-	-	-	3.789.430
Transferências ativo indenizável	(24.029)	12.612	-	(11.417)	-	-	-	(11.417)
Reclassificação do imobilizado	(81.076)	152.501	3.515	74.940	-	-	-	74.940
Reclassificação	114.651	(106.272)	-	8.379	7.288	-	7.288	15.667
Efeito da desconsolidação da CELG	(8.766.028)	(141.037)	-	(8.907.065)	-	-	-	(8.907.065)
Saldo em 31 de dezembro de 2022	38.320.180	(20.186.805)	(2.511.680)	15.702.245	1.450.601	-	1.451.034	17.153.279
Adições	36.614	(956.767)	-	(920.153)	(133.335)	-	(133.335)	(1.053.488)
Baixas	(975.956)	873.326	-	(102.630)	66.136	-	66.136	(36.494)
Baixas - revisão tarifária *	(158.112)	149.556	-	(8.556)	-	-	-	(8.556)
Custo Incremental CCEE	421	(244)	-	177	-	-	-	177
Extinção da concessão - GSF amortização	-	(35.519)	-	(35.519)	-	-	-	(35.519)
Transferência disponível para venda	5.562	(4.472)	-	1.090	6.179	-	6.179	7.269
Amortização	-	(1.053.291)	65.727	(987.564)	-	-	-	(987.564)
Amortização do ágio	-	(25.538)	-	(25.538)	-	-	-	(25.538)
Transferências	562.772	-	-	562.772	(562.772)	-	(562.772)	-
Reclassificação entre ativo imobilizado	-	-	-	-	-	-	-	-
Reclassificação de ativos contratuais (regulatório)	1.864.519	-	(60.118)	1.804.401	-	-	-	1.804.401
Reclassificação ativo indenizável	172.426	-	-	172.426	-	-	-	172.426
Reclassificação do imobilizado	-	(24)	-	(24)	-	-	-	(24)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	39.828.426	(21.239.778)	(2.506.071)	16.163.127	826.809	-	827.242	16.990.369

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

14. Ativos de contrato

Os ativos da infraestrutura relacionados aos contratos de concessão estão segregados entre ativo de contrato (infraestrutura em construção), ativo financeiro (indenizável) e ativo intangível. Esta segregação ocorre para distinguir o compromisso de remuneração garantido pelo poder concedente e o compromisso de remuneração pelos consumidores pelo uso da infraestrutura do serviço público.

	Consolidado		
	Custo	Obrigações especiais	Valor líquido
Saldos em 31 de dezembro de 2021	5.729.553	(614.194)	5.115.359
Adições	5.496.351	(139.876)	5.356.475
Capitalização de juros de empréstimos	429	-	429
Transferências para ativo intangível	(2.188.503)	145.748	(2.042.755)
Transferências para ativo financeiro	(2.842.436)	372.636	(2.469.800)
Transferências para ativo imobilizado	(29.883)	-	(29.883)
Reclassificação	28.172	(33.179)	(5.007)
Efeito da desconsolidação da CELG (a)	(2.318.229)	84.591	(2.233.638)
Saldos em 31 de dezembro de 2022	3.875.454	(184.274)	3.691.180
Adições	4.631.657	(112.543)	3.807.370
Capitalização de juros de empréstimos	6.464	-	6.464
Transferências para ativo intangível	(1.864.519)	60.118	(1.804.401)
Transferências para o ativo financeiro	(765.279)	54.536	(710.743)
Transferências para o ativo indenizável	(2.080.450)	-	(1.368.706)
Transferências do ativo imobilizado	27	-	27
Transferências para ativo imobilizado	(20.094)	-	(20.094)
Saldos em 31 de dezembro de 2023	3.783.260	(182.163)	3.601.097

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

15. Fornecedores

O grupo Enel utiliza o método de custo amortizado para reconhecimento e mensuração dos saldos de fornecedores, a composição dos saldos nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 é demonstrada a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Compra de energia	-	-	2.147.495	2.160.375
Câmara de comercialização de Energia Elétrica - CCEE	-	-	79.539	47.202
Encargos de Uso da Rede Elétrica	-	-	642.457	566.368
Energia Livre	-	-	84.385	73.216
Outros	-	-	78	690
Total energia	-	-	2.953.954	2.847.851
Materiais e serviços	193.633	392.134	2.756.356	3.887.348
Partes relacionadas	560.140	1.488.291	1.324.209	1.923.746
Total	753.773	1.880.425	7.034.519	8.658.945
Circulante	753.773	1.880.425	7.034.519	8.658.945

15.1 Operações de antecipação e direito de recebimento

Alguns fornecedores da Companhia efetuaram operações de antecipação de direito de recebimento com instituições financeiras. No entanto, não houve nenhuma alteração de prazo ou condição de pagamento para a Companhia. Assim, a essência original da transação comercial não foi alterada e continua sendo classificada como atividade operacional, ou seja, permanece como contas a pagar para fornecedores. Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023, o montante destas operações é de R\$ 292.873 (R\$ 1.337.657 em 31 de dezembro de 2022).

16. PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores

O Supremo Tribunal Federal ("STF") decidiu em março de 2017 o tema 69 da repercussão geral e confirmou a tese de que o ICMS não compõe a base de cálculo para a incidência do PIS e da COFINS. A União Federal apresentou embargos de declaração que foram julgados em maio de 2021. O STF confirmou que prevaleceu o entendimento de que deve ser retirado da base das referidas contribuições o ICMS destacado. Os embargos de declaração foram parcialmente acolhidos para modular os efeitos do julgado a partir de 15 de março de 2017, exceto para contribuintes que ingressaram com ações judiciais antes desta data. A decisão transitou em julgado em 9 de setembro de 2021.

Foi publicada a Lei 14.385/2022 em 27 de junho de 2022, alterando a Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996, para disciplinar a devolução aos consumidores de valores de tributos recolhidos a maior pelas prestadoras do serviço público de distribuição de energia elétrica, tais como os decorrentes da exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS e da COFINS. As empresas do grupo estão adotando os procedimentos de recuperação do crédito tributário de acordo com as previsões legais. O repasse aos consumidores dependerá do efetivo aproveitamento do crédito tributário pela Companhia e embora ainda não regulamentada a forma definitiva de devolução pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, os processos tarifários de 2022 já contemplam a devolução parcial de tais valores.

A Companhia possui, através de suas controladas, seis processos judiciais relacionados ao ICMS compor ou não a base de cálculo para a incidência do PIS e da COFINS, sendo dois processos na controlada Enel Distribuição São Paulo, um na controlada Enel Distribuição Ceará e outro na Enel Distribuição Rio.

Os créditos tributários reconhecidos nas empresas distribuição devem ser objeto de devolução integral ao consumidor.

Em 12 de dezembro de 2023, considerando a interpretação dada pelo Parecer Normativo n.º 11/2014 da COSIT/RFB, a Companhia impetrou mandado de segurança a fim de assegurar, após decisão definitiva, o seu direito líquido e certo de compensar todo o crédito de PIS e de COFINS reconhecido pela decisão definitiva no primeiro processo sem limitação de tempo.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Em 29 de dezembro foi publicada Medida Provisória 1202/23, regulamentada pela Portaria Normativa do MF n.14 de 05 de janeiro de 2024, alterando a legislação que trata das compensações tributárias, criando limites para utilização de créditos decorrentes de decisão judicial transitada em julgado e prevendo que as compensações poderão ser realizadas inclusive após 5 anos.

As controladas seguirão adotando os procedimentos de recuperação do crédito tributário de acordo com as previsões legais.

A seguir a composição dos ativos e passivos:

	Consolidado											
	Enel SP		Enel CE		Enel RJ		Enel GO (**)		CGTF (*)		Total	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
PIS/COFINS - consumidores a restituir - tributo a compensar												
Ativo circulante	1.428.385	967.515	396.206	429.790	419.761	405.093	-	-	-	-	2.244.352	1.802.398
Ativo não circulante	2.137.829	4.019.996	-	353.890	2.507.177	2.759.187	-	-	-	-	4.645.096	7.133.073
Total Ativo	3.566.214	4.987.511	396.206	783.680	2.926.938	3.164.280	-	-	-	-	6.889.358	8.935.471
PIS/COFINS - consumidores a restituir												
Passivo circulante	997.292	967.515	350.209	429.790	380.399	405.093	-	-	-	-	1.727.900	1.802.398
Passivo não circulante	2.983.143	4.629.959	60.759	378.607	2.634.288	2.834.446	-	-	-	-	5.678.190	7.843.012
Total Passivo	3.980.435	5.597.474	410.968	808.397	3.014.687	3.239.539	-	-	-	-	7.406.090	9.645.410

O valor do passivo a restituir aos consumidores está líquido dos custos incorridos e a incorrer relativos à referida ação e será objeto de compensação com os valores a restituir aos consumidores.

Os impactos no resultado são demonstrados como a seguir:

	Consolidado											
	Enel SP		Enel CE		Enel RJ		Enel GO (**)		CGTF (*)		Total	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Resultado												
Receita operacional bruta												
PIS/COFINS - consumidores a restituir	-	-	-	-	-	-	-	95.307	-	-	-	95.307,00
PIS/COFINS - tributo a compensar	-	-	-	-	-	-	(95.307)	-	-	-	-	(95.307,00)
Impacto líquido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Receita financeira												
(*) PIS/COFINS - tributo a compensar	339.827	360.751	51.529	68.195	233.008	222.562	-	115.515	-	269	624.364,00	767.292,00
(-) PIS/COFINS - consumidores a restituir	(339.827)	(360.751)	(51.529)	(68.195)	(233.008)	(222.562)	-	(115.515)	-	(269)	(624.364,00)	(767.292,00)

A movimentação do ativo e passivo são demonstrados a seguir:

	Consolidado											
	Enel SP		Enel CE		Enel RJ		Enel GO (**)		CGTF (*)		Total	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
Saldo em 31 de dezembro de 2021	5.931.750	7.140.284	1.045.642	1.471.603	3.211.470	3.250.923	2.973.397	2.973.397	45.825	-	13.208.084	14.836.207
Adições	-	-	-	-	-	-	95.307	95.307	-	-	95.307	95,307
Atualizações	360.751	360.751	68.195	68.195	222.562	222.562	115.515	115.515	269	269	767.292	767,292
Compensações	(1.304.990)	-	(323.717)	-	(256.439)	-	(395.471)	-	(46.094)	-	(2.326.711)	-
Devoluções a consumidores	-	(1.903.561)	-	(723.742)	-	(219.872)	-	(173.606)	-	-	-	(3.020.781)
Outros - ajuste créditos e pagamento honorários	-	-	(6.440)	(7.659)	(13.312)	(14.074)	-	-	-	-	(19.752)	(21,733)
Efeito da desconsolidação da Enel GO	-	-	-	-	-	-	(2.788.748)	(3.010.882)	-	-	(2.788.748)	(3.010,882)
Saldo em 31 de dezembro de 2022	4.987.511	5.597.474	783.680	808.397	3.164.281	3.239.539	-	(269)	-	269	8.935.472	9.645.410
Atualizações	339.827	339.827	51.529	51.529	233.008	233.008	-	-	-	-	624.364	624,364
Compensações	(1.761.124)	-	(439.003)	-	(470.351)	-	-	-	-	-	(2.670.478)	-
Devoluções a consumidores	-	(1.956.866)	-	(448.958)	-	(457.860)	-	-	-	-	-	(2.863.684)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	3.566.214	3.980.435	396.206	410.968	2.926.938	3.014.687	-	(269)	-	269	6.889.358	7.406.090

(*) A partir de 23 de agosto de 2022, a Companhia de Geração Térmica Fortaleza – CGTF, deixou de ser controlada pela Enel Brasil, passando a integrar outro grupo econômico. Dessa forma, somente as transações ocorridas essa data, foram consideradas como transações entre partes relacionadas do grupo Enel, conforme nota explicativa nº 15.2.

(**) A partir de 29 de dezembro de 2022, a CELG Distribuição S.A. – CELG D, deixou de ser controlada pela Enel Brasil, passando a integrar outro grupo econômico. Dessa forma, somente as transações ocorridas até essa data, foram consideradas como transações entre partes relacionadas do grupo Enel.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

17. Debêntures, empréstimos e financiamentos

Os saldos de empréstimos e financiamentos são registrados pelo custo amortizado – vide nota explicativa nº 18.

Após o reconhecimento inicial, empréstimos e financiamentos contraídos e concedidos sujeitos a juros são mensurados subsequentemente pelo custo amortizado, utilizando o método da taxa de juros efetiva. Ganhos e perdas dos passivos financeiros são reconhecidos no resultado quando os passivos são baixados, bem como pelo processo de amortização da taxa de juros efetiva. O saldo de empréstimos a receber de R\$ 3.718 (R\$0 em 31 de dezembro de 2022) apresentado no consolidado está relacionado a um empréstimo com garantia hipotecária entre a controlada Jade Energia Ltda. e os proprietários dos terrenos onde o projeto de energia solar está sendo desenvolvido.

Para os saldos relacionados ao passivo circulante e não circulante, apresentamos abaixo o saldo das operações de debêntures, empréstimos e financiamentos:

	Consolidado	
	31.12.2023	31.12.2022
Passivo circulante		
Empréstimos bancários com garantias	256.272	466.614
Empréstimos bancários sem garantias	1.992.460	775.796
Debêntures	2.417.218	1.574.955
Empréstimos com partes relacionadas	2.442.942	3.503.932
Total passivo circulante	7.108.892	6.321.297
Passivo não circulante		
Empréstimos bancários com garantias	2.702.099	3.123.861
Empréstimos bancários sem garantias	3.623.579	5.152.521
Debêntures	6.110.052	5.745.044
Empréstimos com partes relacionadas	1.233.020	3.448.711
Total passivo não circulante	13.668.750	17.470.137
Total empréstimos e financiamentos	20.777.642	23.791.434

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

As principais características dos contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures estão descritas a seguir:

Empresa	Empréstimos e financiamentos	Moeda	Taxa de juros nominal	Ano de vencimento	Garantias	Consolidado	
						31.12.2023	31.12.2022
Empréstimos bancários - Moeda estrangeira							
Enel Distribuição Rio	SCOTIABANK 4131 III	USD	FIXO + 1,39%	2025	Avalista	179.697	193.660
Enel Distribuição Rio	SCOTIABANK 4131 IV	USD	FIXO + 1,39%	2025	Avalista	107.706	116.089
Enel Distribuição Ceará	BOND D - BÔNUS DE DESCONTO	USD	LIBOR-06 + 1,01%	2024	Recebíveis - Aplicações	-	6.024
Enel Distribuição Ceará	BOND P - BÔNUS AO PAR	USD	FIXO + 6,2%	2024	Recebíveis - Aplicações	-	8.643
Enel Distribuição Ceará	SCOTIABANK 4131 III - COELCE	USD	FIXO + 1,22%	2023	Sem garantias	-	409.263
Enel Distribuição Ceará	BNP 4131 II - COELCE	USD	FIXO + 2,14%	2024	Sem garantias	114.300	123.187
Enel Distribuição Ceará	SCOTIABANK 4131 - COELCE IV	USD	FIXO + 1,51%	2023	Sem garantias	-	210.852
Enel Distribuição Ceará	Sumitomo 4131 - COELCE	USD	FIXO + 2,12%	2024	Sem garantias	243.151	262.040
Enel Distribuição Ceará	CITIBANK 4131 - COELCE	USD	USD SOFR + 0,90%	2025	Sem garantias	271.601	290.869
Enel Distribuição Ceará	SCOTIABANK 4131 - COELCE V	USD	FIXO + 5,45%	2026	Sem garantias	222.176	243.000
Enel Distribuição Ceará	SCOTIABANK 4131 - COELCE VI	USD	FIXO + 5,45%	2025	Sem garantias	119.307	130.566
Enel Brasil	SAN 4131 EGP- 1 e 2	USD	LIBOR-06 + 1,76%	2033	Sem garantias	395.938	468.074
Enel Brasil	CHINA 4131 EGP- 1	USD	LIBOR-06 + 1,76%	2033	Sem garantias	217.527	257.158
Enel Brasil	CHINA 4131 EGP- 2	USD	LIBOR-06 + 1,76%	2033	Sem garantias	194.572	230.021
Enel Brasil	SCOTIABANK 4131	USD	FIXO + 1,91%	2024	Sem garantias	335.136	361.192
Enel Distribuição São Paulo	BNP 4131 II - ELETROPAULO	USD	FIXO + 1,71%	2024	Sem garantias	214.212	230.888
Enel Distribuição São Paulo	BNP 4131 III - ELETROPAULO	USD	FIXO + 1,97%	2024	Sem garantias	406.483	438.086
Enel Distribuição São Paulo	SCOTIABANK 4131 II - ELETROPAULO	USD	FIXO + 2,30%	2025	Sem garantias	191.449	206.334
Enel Distribuição São Paulo	Scotiabank 4131 III - ELETROPAULO	USD	FIXO + 2,60%	2026	Sem garantias	272.024	293.152
Enel Distribuição São Paulo	MUFG 4131 - ELETROPAULO	USD	FIXO + 2,06%	2024	Sem garantias	188.428	203.101
Enel Distribuição São Paulo	Scotiabank 4131 IV	USD	FIXO + 2,36%	2025	Sem garantias	375.846	405.120
Enel Distribuição São Paulo	BEI 4131 ITAU 26 MUSD	USD	FIXO + 3,76%	2037	Sem garantias	120.568	127.279
Enel Distribuição São Paulo	BEI 4131 ITAU 104 MUSD	USD	FIXO + 3,61%	2037	Sem garantias	477.209	503.350
Enel Distribuição São Paulo	BEI 4131 14 MUSD	USD	FIXO + 4,51%	2038	Fiança corporativa	67.785	-
Enel Distribuição São Paulo	BEI 4131 56 MUSD	USD	FIXO + 4,38%	2038	Fiança corporativa	268.772	-
Enel Green Pow er Cachoeira Dourada	SCOTIABANK 4131	USD	FIXO + 1,49%	2023	Fiança corporativa	-	163.642
Enel Green Pow er Ituverava Norte Solar	CHINA 4131 ITUVERAVA N	USD	LIBOR-06 + 1,49%	2031	Fiança corporativa	49.541	59.507
Enel Green Pow er Ituverava Norte Solar	SAN 4131 ITUVERAVA N	USD	LIBOR-06 + 1,49%	2031	Fiança corporativa	47.598	57.173
Enel Green Pow er Ituverava Norte Solar	PROPARGO 4131 ITUVERAVA N	EUR	FIXO + 2,28%	2032	Fiança corporativa	89.777	108.006
Enel Green Pow er Ituverava Sul Solar	CHINA 4131 ITUVERAVA S	USD	LIBOR-06 + 1,49%	2031	Fiança corporativa	74.316	89.265
Enel Green Pow er Ituverava Sul Solar	SAN 4131 ITUVERAVA S	USD	LIBOR-06 + 1,5%	2031	Fiança corporativa	71.401	85.764
Enel Green Pow er Ituverava Sul Solar	PROPARGO 4131 ITUVERAVA S	EUR	FIXO + 2,28%	2032	Fiança corporativa	134.665	162.009
Enel Green Pow er Ituverava Solar	CHINA 4131 ITUVERAVA	USD	LIBOR-06 + 1,49%	2031	Fiança corporativa	49.541	59.507
Enel Green Pow er Ituverava Solar	SAN 4131 ITUVERAVA	USD	LIBOR-06 + 1,5%	2031	Fiança corporativa	47.598	57.173
Enel Green Pow er Ituverava Solar	PROPARGO 4131 ITUVERAVA	EUR	FIXO + 2,28%	2032	Fiança corporativa	89.777	108.006
Total moeda estrangeira						5.638.101	6.668.000

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Empresa	Empréstimos e financiamentos	Moeda	Taxa de juros nominal	Ano de vencimento	Garantias	Consolidado	
						31.12.2023	31.12.2022
Empréstimos bancários - Moeda nacional							
Enel Distribuição Rio	BNDES (Capex 2012-2013) - FINAME	R\$	3%	2023	Recebíveis	-	3.445
Enel Distribuição Ceará	BNDES (Capex 2012-2013) - FINAME	R\$	3%	2023	Recebíveis	-	2.063
Enel Distribuição Ceará	BNB II	R\$	IPCA + 2,18%	2028	Fiança bancária e conta reserva	207.822	256.025
Enel Distribuição Ceará	FINEP	R\$	TJLP + 1%	2030	Fiança bancária e conta reserva	275	668
Enel Distribuição São Paulo	FINEP II	R\$	TJLP + 1%	2024	Carta fiança	4.972	19.633
Enel Distribuição São Paulo	BNP 4131 IV	R\$	8,41%	2024	Sem garantias	287.581	274.875
Enel Green Power Boa Vista Eólica	BNDES	R\$	TJLP + 1,70%	2034	Avalista	65.950	71.238
Enel Green Power Cabeça De Boi	BNDES	R\$	TJLP + 2,18%	2037	Avalista	99.671	105.992
Enel Green Power Damascena Eólica	BNDES	R\$	TJLP + 2,02%	2032	Avalista	53.986	57.515
Enel Green Power Delfina B Eólica	BNDES	R\$	TJLP + 1,70%	2034	Avalista	67.877	73.461
Enel Green Power Delfina C Eólica	BNDES	R\$	TJLP + 1,70%	2034	Avalista	15.939	17.251
Enel Green Power Delfina D Eólica	BNDES	R\$	TJLP + 1,70%	2034	Avalista	68.046	73.645
Enel Green Power Delfina E Eólica	BNDES	R\$	TJLP + 1,70%	2034	Avalista	68.387	74.013
Enel Green Power Fazenda	BNDES	R\$	TJLP + 2,02%	2037	Avalista	66.566	70.788
Enel Green Power Maniçoba Eólica	BNDES	R\$	TJLP + 2,02%	2032	Avalista	48.207	51.358
Enel Green Power Salto Apicás	BNDES	R\$	TJLP + 2,02%	2037	Avalista	88.261	92.028
Enel Green Power São Abraão Eólica	BNDES	R\$	TJLP + 1,70%	2034	Avalista	66.158	71.463
Enel Green Power Horizonte MP Solar	BNB 20181207	R\$	0,1014	2035	Avalista	68.798	71.018
Enel Green Power Morro Do Chapéu I Eólica	BNDES	R\$	TJLP + 1,52%	2035	Avalista	131.242	138.292
Enel Green Power Morro Do Chapéu II Eólica	BNDES	R\$	TJLP + 1,34%	2035	Avalista	120.077	128.794
Enel Green Power Delfina A Eólica	BNDES	R\$	TJLP + 1,86%	2035	Avalista	209.923	223.902
Enel Green Power São Gonçalo 1	BNB Contrato Nº 152.2019.1493.7102	R\$	IPCA + 1,45%	2039	Fiança bancária	59.095	62.784
Enel Green Power São Gonçalo 2	BNB Contrato Nº 152.2019.1493.7102	R\$	IPCA + 1,45%	2039	Fiança bancária	64.757	68.949
Enel Green Power São Gonçalo 3	BNB Contrato Nº 152.2019.1493.7102	R\$	IPCA + 1,45%	2039	Fiança bancária	59.736	63.566
Enel Green Power São Gonçalo 4	BNB Contrato Nº 152.2019.1493.7102	R\$	IPCA + 1,45%	2039	Fiança bancária	65.348	69.004
Enel Green Power São Gonçalo 10	BNB Contrato Nº 152.2019.1493.7102	R\$	IPCA + 1,45%	2039	Fiança bancária	65.069	68.911
Enel Green Power São Gonçalo 21	BNB Contrato Nº 152.2019.1493.7102	R\$	IPCA + 1,45%	2039	Fiança bancária	58.859	62.462
Enel Green Power São Gonçalo 22	BNB Contrato Nº 152.2019.1493.7102	R\$	IPCA + 1,45%	2039	Fiança bancária	54.490	57.872
Enel Green Power São Gonçalo 5	BNB Contrato Nº 152.2019.1493.7102	R\$	IPCA + 1,45%	2039	Fiança bancária	63.159	66.677
Enel Green Power São Gonçalo 6	BNB Contrato Nº 152.2019.1493.7102	R\$	IPCA + 2,14%	2044	Fiança bancária	61.586	62.625
Enel Green Power São Gonçalo 7	BNB Contrato Nº 152.2019.1493.7102	R\$	IPCA + 2,14%	2044	Fiança bancária	47.574	48.255
Enel Green Power São Gonçalo 8	BNB Contrato Nº 152.2019.1493.7102	R\$	IPCA + 2,14%	2044	Fiança bancária	47.537	48.203
Enel Green Power São Gonçalo 11	BNB Contrato Nº 152.2019.1493.7102	R\$	IPCA + 2,14%	2044	Fiança bancária	47.425	48.090
Enel Green Power São Gonçalo 12	BNB Contrato Nº 152.2019.1493.7102	R\$	IPCA + 2,14%	2044	Fiança bancária	46.970	47.669
Enel Green Power São Gonçalo 14	BNB Contrato Nº 152.2021.927.9314	R\$	IPCA + 2,94%	2041	Sem garantias	56.399	60.303
Enel Green Power São Gonçalo 17	BNB Contrato Nº 152.2021.929.9316	R\$	IPCA + 2,94%	2041	Sem garantias	57.528	61.426
Enel Green Power São Gonçalo 18	BNB Contrato Nº 152.2021.930.9317	R\$	IPCA + 2,94%	2041	Sem garantias	57.357	61.241
Enel Green Power São Gonçalo 19	BNB Contrato Nº 152.2021.931.9318	R\$	IPCA + 2,94%	2041	Sem garantias	57.379	61.266
Enel Green Power São Gonçalo 15	BNB Contrato Nº 152.2021.928.9315	R\$	IPCA + 2,94%	2041	Sem garantias	58.143	61.953
Enel Green Power Aroeira 05	BNB Contrato Nº 152.2022.1056.10117	R\$	IPCA + 4,31	2046	Sem garantias	133.508	-
Enel Green Power Aroeira 08	BNB Contrato Nº 152.2022.1057.10118	R\$	IPCA + 4,31	2046	Sem garantias	133.508	-
Total moeda nacional						3.035.165	2.958.723
(-) custos da transação						(98.856)	(107.932)
Total empréstimos e financiamentos						8.574.410	9.518.791

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Empresa	Empréstimos e financiamentos	Moeda	Taxa de juros nominal	Ano de vencimento	Garantias	Consolidado	
						31.12.2023	31.12.2022
Debêntures							
Enel Distribuição Ceará	06ª emissão - 1ª série	R\$	CDI + 0,95%	2023	Sem garantias	-	40.241
Enel Distribuição Ceará	05ª emissão - 2ª série	R\$	IPCA + 6,0013%	2024	Sem garantias	103.411	197.802
Enel Distribuição Ceará	06ª emissão - 2ª série	R\$	IPCA + 6,20%	2025	Sem garantias	366.326	350.356
Enel Distribuição Ceará	07ª emissão - 2ª série (COCE 27)	R\$	IPCA + 4,50%	2024	Sem garantias	407.584	389.833
Enel Distribuição Ceará	07ª emissão - 2ª série (COCE 17)	R\$	CDI + 0,5%	2023	Sem garantias	-	181.871
Enel Distribuição Ceará	08ª emissão - 2ª série	R\$	IPCA + 6,2137%	2032	Sem garantias	722.291	628.048
Enel Distribuição Ceará	DEBÊNTURES 9ª EMISSÃO	R\$	CDI + 1,48%	2026	Sem garantias	1.012.349	-
Enel Distribuição Ceará	DEBÊNTURES 10ª EMISSÃO	R\$	CDI + 1,65%	2024	Sem garantias	507.771	-
Enel Distribuição Ceará	DEBÊNTURES 11ª EMISSÃO	R\$	CDI + 1,65%	2024	Sem garantias	650.327	-
Enel Distribuição São Paulo	23ª emissão - 2ª série	R\$	111% CDI	2023	Avalista	-	728.109
Enel Distribuição São Paulo	24ª emissão - 1ª série	R\$	CDI + 0,80%	2025	Sem garantias	710.169	712.187
Enel Distribuição São Paulo	24ª emissão - 2ª série	R\$	IPCA + 4,0134%	2026	Sem garantias	1.062.002	937.833
Enel Distribuição São Paulo	DEBÊNTURES - 25ª EMISSÃO	R\$	IPCA + 4,26%	2031	Sem garantias	873.758	754.037
Enel Distribuição São Paulo	DEBÊNTURES - 26ª EMISSÃO	R\$	CDI + 1,64%	2028	Sem garantias	592.696	595.087
Enel Distribuição São Paulo	7ª emissão de Notas Promissórias - 3ª série	R\$	CDI + 0,97%	2023	Sem garantias	-	352.885
Enel Distribuição São Paulo	27ª emissão - 1ª série	R\$	IPCA + 6,1385%	2032	Sem garantias	968.435	839.952
EGP Volta Grande	01ª emissão - 1ª série	R\$	IPCA + 3,70%	2029	Recebíveis sobre a RBO	404.441	451.127
EGP Volta Grande	01ª emissão - 2ª série	R\$	IPCA + 3,70%	2029	Recebíveis sobre a RBO	218.975	244.252
Enel Green Power Damascena Eólica	33.3.0030934-9	R\$	IPCA + 7,62%	2029	Fiança bancária	9.672	9.688
Enel Green Power Maniçoba Eólica	33.3.0030925-0	R\$	IPCA + 7,62%	2028	Fiança bancária	8.890	8.995
Total debêntures						8.619.097	7.422.302
(-) custos da transação						(91.827)	(102.303)
Total debêntures						8.527.270	7.319.999

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

As controladas Enel Distribuição Ceará e Enel Distribuição São Paulo, estão sujeitas ao cumprimento de obrigações de desempenho contratuais que são calculadas trimestralmente, já a controlada Enel RJ está sujeita ao cumprimento de obrigações anuais. Todas as controladas cumpriram as obrigações de desempenho estabelecidas pelos bancos em 31 de dezembro de 2023.

Contratos	Descrição da cláusula restritiva	Índice requerido	Periodicidade de Apuração dos Índices	Entidade
Empréstimos e financiamentos:				
BNDES	Dívida financeira líquida (i) / LAJIDA ajustado (iv) (máximo) (ii)	3,50	Anual	Enel Distribuição Ceará
BNDES	Dívida financeira líquida (i) / (PL + Endividamento bancário líquido) (iii) (máximo)	0,60	Anual	Enel Distribuição Ceará
BNDES	Dívida financeira líquida (i) / LAJIDA ajustado (iv) (máximo) (ii)	3,50	Anual	Enel Distribuição Rio
BNDES	Dívida financeira líquida (i) / (PL + Endividamento bancário líquido) (iii) (máximo)	0,60	Anual	Enel Distribuição Rio
Scotiabank, BNP, Sumitomo e Citibank 4131	Dívida financeira líquida (i) / LAJIDA ajustado (iv) (máximo) (ii)	3,50	Trimestral	Enel Distribuição Ceará
BNP, Scotiabank e MUFG	Dívida financeira líquida (i) / LAJIDA ajustado (iv) (máximo) (ii)	3,50	Trimestral	Enel Distribuição São Paulo
BNDES	Geração de Caixa (vi) / Serviço da Dívida (vii) (mínimo)	1,20	Anual	Enel Green Power Cabeça de Boi
BNDES	Geração de Caixa (vi) / Serviço da Dívida (vii) (mínimo)	1,20	Anual	Enel Green Power Salto Apicás
BNDES	Geração de Caixa (vi) / Serviço da Dívida (vii) (mínimo)	1,20	Anual	Enel Green Power Fazenda
BNDES	Geração de Caixa (vi) / Serviço da Dívida (vii) (mínimo)	1,20	Anual	Enel Green Power Delfina A
BNDES	Geração de Caixa (vi) / Serviço da Dívida (vii) (mínimo)	1,20	Anual	Enel Green Power Morro do Chapéu I
BNDES	Geração de Caixa (vi) / Serviço da Dívida (vii) (mínimo)	1,20	Anual	Enel Green Power Morro do Chapéu II
BNDES	Geração de Caixa (vi) / Serviço da Dívida (vii) (mínimo)	1,20	Anual	Enel Green Power Damascena
BNDES	Geração de Caixa (vi) / Serviço da Dívida (vii) (mínimo)	1,20	Anual	Enel Green Power Maniçoba
Santander Madrid / Bank of China	Dívida Financeira (v) / Patrimônio Líquido (máximo)	2,33	Anual	Enel Green Power Ituverava Solar
Proparco	Dívida Financeira (v) / Patrimônio Líquido (máximo)	1,13	Anual	Enel Green Power Ituverava Solar
Santander Madrid / Bank of China	Dívida Financeira (v) / Patrimônio Líquido (máximo)	2,33	Anual	Enel Green Power Ituverava Norte Solar
Proparco	Dívida Financeira (v) / Patrimônio Líquido (máximo)	1,13	Anual	Enel Green Power Ituverava Norte Solar
Santander Madrid / Bank of China	Dívida Financeira (v) / Patrimônio Líquido (máximo)	2,33	Anual	Enel Green Power Ituverava Sul Solar
Proparco	Dívida Financeira (v) / Patrimônio Líquido (máximo)	1,13	Anual	Enel Green Power Ituverava Sul Solar
Debêntures:				
5ª emissão de debêntures (2ª série)	Dívida financeira líquida (i) / LAJIDA ajustado (iv) (máximo) (ii)	3,50	Trimestral	Enel Distribuição Ceará
6ª emissão de debêntures (2ª série)	Dívida financeira líquida (i) / LAJIDA ajustado (iv) (máximo) (ii)	3,50	Trimestral	Enel Distribuição Ceará
7ª emissão de debêntures (2ª série)	Dívida financeira líquida (i) / LAJIDA ajustado (iv) (máximo) (ii)	3,50	Trimestral	Enel Distribuição Ceará
8ª emissão de debêntures	Dívida financeira líquida (i) / LAJIDA ajustado (iv) (máximo) (ii)	3,50	Trimestral	Enel Distribuição Ceará
9ª emissão de debêntures	Dívida financeira líquida (i) / LAJIDA ajustado (iv) (máximo) (ii)	3,50	Trimestral	Enel Distribuição Ceará
10ª emissão de debêntures	Dívida financeira líquida (i) / LAJIDA ajustado (iv) (máximo) (ii)	3,50	Trimestral	Enel Distribuição Ceará
11ª emissão de debêntures	Dívida financeira líquida (i) / LAJIDA ajustado (iv) (máximo) (ii)	3,50	Trimestral	Enel Distribuição Ceará
24ª emissão de debêntures (1ª e 2ª séries)	Dívida financeira líquida (i) / LAJIDA ajustado (iv) (máximo) (ii)	3,50	Trimestral	Enel Distribuição São Paulo
25ª emissão de debêntures	Dívida financeira líquida (i) / LAJIDA ajustado (iv) (máximo) (ii)	3,50	Trimestral	Enel Distribuição São Paulo
26ª emissão de debêntures	Dívida financeira líquida (i) / LAJIDA ajustado (iv) (máximo) (ii)	3,50	Trimestral	Enel Distribuição São Paulo
27ª emissão de debêntures	Dívida financeira líquida (i) / LAJIDA ajustado (iv) (máximo) (ii)	3,50	Trimestral	Enel Distribuição São Paulo
1ª emissão de debêntures (1ª e 2ª séries)	Dívida financeira líquida (i) / LAJIDA ajustado (iv) (máximo) (ii)	4,00	Trimestral	Enel Green Power Volta Grande
1ª emissão de debêntures	Geração de Caixa (vi) / Serviço da Dívida (vii) (mínimo)	1,20	Anual	Enel Green Power Damascena
1ª emissão de debêntures	Geração de Caixa (vi) / Serviço da Dívida (vii) (mínimo)	1,20	Anual	Enel Green Power Maniçoba

- (i) Dívida financeira líquida considera o endividamento total reduzindo o valor de caixa e equivalentes de caixa.
- (ii) LAJIDA (máximo) para fins de cálculo dessa obrigação significa Lucro antes do resultado financeiro, impostos, depreciação, amortização, provisões para contingências e para devedores duvidosos e baixas de títulos incobráveis (últimos 12 meses).
- (iii) Endividamento bancário líquido é o Endividamento bancário total, reduzido pelo valor de caixa e equivalentes de caixa.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

- (iv) LAJIDA (ajustado) significa a soma dos últimos 12 (doze) meses: (i) Lucro antes do resultado financeiro; (ii) depreciação e amortização; (iii) despesas com uma entidade de previdência privada classificada na conta "Custo Operacional"; ajustes de ativos e despesas regulatórios (positivos e negativos no resultado), desde que não incluídas no resultado operacional acima; (v) provisão para contingências; (vi) provisão para devedores duvidosos; (vii) baixas de valores mobiliários incobráveis; e (viii) *impairment* de ativos e direitos.
- (v) Dívida Financeira para fins de cálculo dessa obrigação refere-se a: (a) qualquer Endividamento Financeiro decorrente de qualquer Documento Financeiro; (b) Endividamento Financeiro decorrente de uma transação de câmbio para entrega à vista ou a termo celebrado com vistas à proteção contra flutuação nas taxas de câmbio no caso de exposição cambial no curso normal dos negócios do Mutuário, mas não em uma transação de câmbio para investimento ou fins especulativos; (c) Endividamento Financeiro permitido pela cláusula 19.16 (Transações da Tesouraria); (d) qualquer Endividamento Financeiro incorrido com o consentimento dos credores majoritários acima do limite estabelecido no último parágrafo acima.

Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD)

- (vi) Geração de caixa para fins de cálculo dessa obrigação refere-se a (+) EBITDA do ano de referência, conforme item (iii); (-) imposto de renda e CSLL apurados no exercício, líquidos de diferimentos.
- (vii) Serviço da dívida refere-se ao somatório da (a) amortização do principal e pagamento de juros realizados referentes ao subcrédito social A durante o exercício social; (b) amortização de principal e juros do crédito junto aos debenturistas.

(*) Para a controlada Enel Green Power Delfina A o contrato de empréstimo com o Bando Nacional de Desenvolvimento Econômico – BNDES determina a apuração do ICSD (Índice de Cobertura do Serviço da Dívida) para fins de ajuste do montante mínimo da Conta Reserva do Serviço da Dívida do BNDES. Em função do não atingimento do índice mínimo requerido pelo contrato na Conta Reserva do Serviço da Dívida do BNDES foi mantido o valor mínimo equivalente a seis vezes o valor da última prestação do serviço da dívida.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Movimentações dos empréstimos, financiamentos e debêntures:

Empréstimos, financiamentos e debêntures	Consolidado					
	Empréstimos e financiamentos		Debêntures		Empréstimos com partes relacionadas	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Saldos iniciais	9.518.791	9.964.545	7.319.999	6.882.873	6.952.643	8.541.931
Empréstimos e financiamentos obtidos	604.323	2.687.525	2.100.000	1.400.000	770.286	2.638.401
Custo de transação	(1.205)	(3.027)	(15.720)	(47.583)	-	-
Variação monetária	67.076	111.642	223.559	200.169	-	-
Variação cambial	(438.868)	(459.278)	-	-	(211.890)	(572.358)
Encargos financeiros provisionados	397.408	335.429	731.600	625.170	384.742	571.351
Ajuste a valor de mercado	26.584	(97.783)	317.180	(28.638)	(27.644)	17.625
Amortização do custo de transação	10.278	10.995	26.200	17.643	-	-
Encargos financeiros pagos	(377.053)	(318.208)	(751.082)	(561.641)	(453.068)	(544.471)
Capitalização Mútuos Enel Américas	-	-	-	-	-	(1.999.500)
Amortização de principal	(1.232.924)	(2.661.017)	(1.424.466)	(1.167.994)	(3.739.107)	(1.700.336)
Efeito da desconsolidação da Enel GO	-	(52.032)	-	-	-	-
Saldos finais	8.574.410	9.518.791	8.527.270	7.319.999	3.675.962	6.952.643

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

18. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro

Considerações gerais

A Companhia segue as diretrizes do Sistema de Controle de Gestão de Risco (SCGR) definido no nível da Holding (Enel SpA), que estabelece as diretrizes para a gestão de risco por meio das respectivas normas, procedimentos, sistemas etc., que serão aplicadas nos diferentes níveis da Companhia, nos processos de identificação, análise, avaliação, tratamento e comunicação dos riscos que o negócio enfrenta continuamente.

Estes são aprovados pelo Conselho de Administração da Enel SpA, que abriga um Comitê de Controles e Riscos, que apoia a avaliação e decisões do Conselho com relação aos controles internos e sistema de gestão de risco, bem como aquelas relacionadas à aprovação de relatórios financeiros periódicos afirmações.

Para isso, existe uma política específica de Controle e Gestão de Riscos dentro de cada Empresa, que é revisada e aprovada no início de cada ano pelo Conselho de Administração, observando e aplicando os requisitos locais em termos de cultura de risco.

Cabe destacar que, a Política de Controle e Gestão de Riscos complementada outras políticas específicas que são estabelecidas em relação a determinados riscos, funções corporativas ou negócios do grupo, e que incluem limites e indicadores que são posteriormente monitorados, são elas: Política de Gestão de Garantias, Política Controle de Risco de Commodities, Política de Controle de Risco de Crédito e Contraparte, Política de Controle de Risco Financeiro e Política de Cobertura (Taxa de Câmbio e Taxa de Juros).

A Companhia busca proteção para todos os riscos que possam afetar seus objetivos, utilizando 6 macros categorias de riscos: Financeiros; Estratégicos; Governança e Cultura; tecnologia Digital, Compliance, Operacional, e 37 subcategorias de riscos para identificar, avaliar, tratar e monitorar seus riscos.

O sistema está sujeito a testes periódicos e verificações, levando em consideração a evolução das operações corporativas e a situação em questão, assim como as melhores práticas.

Estrutura de gerenciamento de riscos

A estrutura organizacional de gerenciamento de risco do Grupo Enel conta com um Comitê Global de Gestão e Controle de Riscos e um Comitê Regional de Gestão e Controle de Riscos para a América Latina, que tem as seguintes funções: aprovar as políticas de risco propostas pela área de Controle de Risco Holding; aprovar os limites de exposição propostos; autorizar a quebra de limites; definir estratégias de risco mediante a identificação de planos de ação e instrumentos para mitigar riscos e supervisão geral sobre a gestão e controle de riscos.

O sistema de gestão de risco do Grupo Enel considera três linhas de defesa para obter uma gestão eficaz e eficiente de gestão e controle de riscos, onde as Unidades de Negócios e Controles Internos são a primeira linha de defesa, a área de Gestão de Riscos, atuando como segunda linha de defesa e, finalmente, a Auditoria Interna atuando como terceira linha de defesa. Cada uma dessas três "linhas" desempenha um papel diferente dentro da estrutura de governança mais ampla da organização e tem a obrigação de informar e manter a alta administração e os Diretores atualizados sobre a gestão de riscos, sendo que a Alta Administração é informada pela primeira e segunda linhas de defesa e o Conselho de Administração (Diretores) por sua vez pela segunda e terceiras linhas de defesa.

A área de gestão de riscos possui a Certificação Internacional ISO 31000:2018 (G31000) e atua de acordo com as diretrizes vigentes desta norma internacional para gerenciar os riscos das empresas, onde o principal objetivo é identificar riscos (endógenos e exógenos) de forma preventiva, analisar, avaliar de forma a quantificar a probabilidade e o impacto, dentro da fase de avaliação de riscos, bem como o tratamento deles, através da definição de ações de mitigação com seus respectivos planos de ação em conjunto com as áreas e Risk Owners como responsáveis pelos diferentes riscos, atuando em conjunto com a área de gestão de riscos com objetivo de garantir as boas práticas de governança corporativa e assegurar a continuidade do negócio.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Dentro de cada empresa do grupo, o processo de gestão de riscos é descentralizado. Cada gestor responsável pelo processo operacional no qual o risco se origina também é responsável pelo tratamento e adoção de medidas de controle e mitigação de riscos.

Fatores de risco

a) Risco de taxa de câmbio

Esse risco decorre da possibilidade de o Grupo Enel vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de câmbio, que aumentem as despesas financeiras e os saldos de passivo de empréstimos, financiamentos em moeda estrangeira captados no mercado e importação de equipamentos para a construção dos parques geradores.

Os passivos em moeda estrangeira são monitorados e seguem as políticas e procedimentos internos do Grupo Enel e estão substancialmente protegidos por instrumentos de hedge cambial.

b) Risco de encargos de dívida

Este risco é oriundo da possibilidade de o Grupo Enel vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros ou outros indexadores de dívida, como por exemplo, indicadores de inflação, que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos captados no mercado. Para minimizar esse risco o Grupo prioriza a contratação de empréstimos e debêntures remunerados pela variação de TJLP ou CDI, taxas variáveis, porém com menor volatilidade quando comparadas ao IPCA. Além disso, para as dívidas mais relevantes indexadas ao IPCA (R\$ 3.626.485 mil), o Grupo possui uma operação de SWAP que troca IPCA + Spread para CDI + Spread de forma a minimizar a sua exposição à volatilidade da inflação.

A tabela abaixo demonstra a análise de sensibilidade dos impactos no resultado do Grupo caso as variações nas taxas de juros de 2023 fossem iguais as esperadas para 2024, segundo projeções baseadas na curva futura da B3, considerando a taxa de juros contratual (índice + spread):

Indexador do contrato	Consolidado				
	Provável (31.12.2023)	Cenário + 25%		Cenário + 50%	
		Cenário	Efeito líquido no resultado	Cenário	Efeito líquido no resultado
CDI	1.150.117	1.204.197	203.189	1.406.939	405.931
FIXO	(63.483)	(67.920)	(4.437)	(72.778)	(9.295)
IPCA	292.303	330.130	37.715	365.818	74.476
LIBOR	(72.938)	(262.960)	(190.022)	(423.717)	(350.779)
TJLP	93.276	110.823	17.547	128.126	42.461
DOLAR	162	5.606	5.444	10.131	9.969
EURO	193.931	11.111	(182.820)	19.090	(174.841)
Total	1.593.368	1.330.987	(113.384)	1.433.609	(2.078)

c) Risco de crédito

O risco surge da possibilidade de suas controladas incorrerem em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados a seus clientes. Esse risco é avaliado pelas controladas como baixo, considerando a pulverização do número de clientes, além da política de cobrança e de corte de fornecimento para consumidores inadimplentes. A provisão para créditos de liquidação duvidosa é estabelecida em montante julgado suficiente, pela Administração do Grupo, para cobrir possíveis riscos de realização das contas a receber.

d) Risco de vencimento antecipado

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Algumas controladas possuem contratos de empréstimos e financiamentos e debêntures com cláusulas restritivas que, em geral, requerem a manutenção de índices econômico-financeiros em determinados níveis (covenants financeiros). O descumprimento dessas restrições pode implicar em vencimento antecipado da dívida. Essas restrições são monitoradas adequadamente, e não limitam a capacidade de condução normal das operações.

e) Risco da revisão e do reajuste das tarifas de fornecimento

Os processos de Revisão e Reajuste Tarifários são garantidos por contrato e empregam metodologias previamente definidas. Alterações na metodologia vigente devem ser amplamente discutidas e contarão com contribuições das companhias do Grupo, concessionárias e demais agentes do setor.

Em caso de evento imprevisível que venha a afetar o equilíbrio econômico-financeiro da concessão, a Companhia poderá justificar e requerer ao regulador a abertura de uma Revisão Tarifária Extraordinária, ficando a realização desta a critério do regulador. A própria ANEEL também poderá proceder com Revisões Extraordinárias caso haja criação, alteração ou exclusão de encargos e/ou tributos, para repasse dos mesmos às tarifas.

f) Gestão do risco de capital

O Grupo Enel administra seu capital, para assegurar as suas atividades normais, ao mesmo tempo em que maximizam o retorno a todas as partes interessadas ou envolvidas em suas operações, por meio da otimização do saldo das dívidas e do patrimônio.

A estrutura de capital do Grupo é formada pelo endividamento líquido (empréstimos, financiamentos, debêntures e derivativos detalhados nas notas explicativas n° 22, 27 e 24, deduzidos pelo caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários detalhados nas notas explicativas n° 4 e 5) e pelo patrimônio líquido da Companhia.

	Consolidado	
	31.12.2023	31.12.2022
Dívida financeira	21.163.745	24.418.770
Caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários	(5.886.060)	(4.410.225)
Dívida líquida (a)	15.277.685	20.008.545
Patrimônio líquido (b)	51.045.063	44.142.836
Índice de endividamento líquido (a/[a+b])	23%	31%

- (a) A dívida líquida é representada pelo saldo total dos empréstimos, financiamentos, debêntures e derivativos relacionados à empréstimos e financiamentos e debêntures, incluindo as parcelas do passivo circulante e não circulante, deduzidos os saldos de caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários. Vide maiores detalhes notas explicativas n° 3, 4, 17, 18 e 22.
- (b) O patrimônio líquido inclui todo o capital e as reservas constituídas pela Companhia.

g) Risco hidrológico

De acordo com os dados do ONS, a maior parte do suprimento de energia do Sistema Interligado Nacional ("SIN") é gerado por usinas hidrelétricas ("UHE"). A controlada Cachoeira Dourada está sujeita a variações nas condições hidrológicas verificadas, tanto na região geográfica em que opera como em outras regiões do País. Na eventualidade da ocorrência de condições hidrológicas desfavoráveis no SIN, em conjunto com a obrigação de entrega da Energia Assegurada, a controlada Cachoeira Dourada ficaria exposta ao mercado de energia de curto prazo, o que poderia afetar os resultados financeiros futuros da controlada Cachoeira Dourada.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

h) Risco de liquidez

Considerando os planos de negócios que compreendem os orçamentos anuais ou plurianuais, todos os planos de investimento de capital, os planos estratégicos e os programas de manutenção das instalações, a Companhia não identificou riscos sobre a capacidade de quitar as obrigações presentes no passivo circulante em 31 de dezembro de 2023 (controladora e consolidado).

A Companhia apresentou resultado líquido positivo e caixa gerado de suas atividades operacionais nos últimos exercício, e possui limite de mútuo para as controladas Enel RJ, Enel CE e Enel SP com partes relacionadas conforme os despachos abaixo:

Empresa	Despacho	Total
Enel Rio	2.979/2018	6.300.000
	1.923/2020	
	902/2021	
	3.754/2021	
	647/2021	
Enel CE	2.979	2.150.000
	1.540	
	3.754	
	647	
Enel SP	3.037/2018	2.500.000
	647/2021	

Do total de dívida no passivo circulante, parte significativa refere-se a créditos com partes relacionadas (R\$ 2.442.942) e dividendos para empresas do Grupo (R\$ 618.282), que possuem exigibilidade flexível e com vencimentos podendo ser renegociados caso seja necessário.

O Grupo, por meio da controladora indireta Enel S.p.A. (sediada na Itália), tem feito aportes e investimentos significativos no Brasil. A Companhia conta ainda, caso seja necessário, com o apoio financeiro da Holding do grupo (Enel Spa) que, por meio da Enel Finance International (EFI), poderá disponibilizar recursos para financiar investimentos e/ou capital de giro.”

i) Risco de mercado

O risco de mercado está associado substancialmente ao preço de liquidação das diferenças (“PLD”) no mercado de curto prazo, no qual a Companhia liquida as obrigações necessárias para recomposição de lastro de energia oriundo da insuficiência de produção energia, a fim de honrar os contratos de venda assinados no mercado regulado. O comportamento do PLD é flutuante, acompanhando as variações de oferta e demanda de energia, e pode apresentar valores muito acima daqueles praticados em seus contratos de venda de longo prazo. Para tanto, sempre que necessário, a Companhia procura cobrir eventuais déficits previstos com contratos bilaterais de compra de energia.

As tabelas abaixo apresentam informações sobre os vencimentos futuros dos empréstimos, financiamentos e debêntures que estão sendo considerados os fluxos de caixa contratuais não descontados do Grupo Enel (inclui juros e principal):

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Consolidado					Total
	Menos de um mês	De um a três meses	De três meses a um ano	De um a cinco anos	Mais de cinco anos	
31 de dezembro de 2023						
Empréstimos e financiamentos pré-fixados	678	365.379	1.610.177	2.148.621	1.124.708	5.249.563
Empréstimos e financiamentos pós-fixados	134.237	64.810	387.322	2.245.991	2.450.984	5.283.344
Debêntures	64.393	408.857	2.355.314	4.667.783	2.798.709	10.295.056
Empréstimos e Financiamentos Partes Relacionadas	773.293	42.788	1.703.929	1.299.871	29.931	3.849.812
	972.601	881.834	6.056.742	10.362.266	6.404.332	24.677.775
31 de dezembro de 2022						
Empréstimos e financiamentos pré-fixados	413.853	48.896	395.553	4.115.357	956.521	5.930.180
Empréstimos e financiamentos pós-fixados	123.852	57.778	354.577	2.116.270	2.620.505	5.272.981
Debêntures	(132)	253.646	1.761.442	4.419.560	3.340.929	9.775.445
Empréstimos e Financiamentos Partes Relacionadas	-	698.596	3.088.277	3.636.666	-	7.423.539
	537.573	1.058.916	5.599.849	14.287.853	6.917.955	28.402.145

Em seguida, as tabelas apresentam os valores previstos para os próximos vencimentos dos instrumentos de hedge que também estão contemplados nos fluxos de caixa das controladoras Enel Distribuição Rio, Enel Distribuição Ceará, Enel Distribuição São Paulo e Enel Green Power Ituverava Solar, Enel Green Power Ituverava Norte Solar e Enel Green Power Ituverava Sul Solar:

	Consolidado					Total
	Menos de um mês	De um a três meses	De três meses a um ano	De um a cinco anos	Mais de cinco anos	
31 de dezembro de 2023						
NDF BRL x USD	582.391	259.671	-	-	-	842.062
Sw aps de taxa de juros e moeda	38.177	283.914	1.041.501	633.616	62.739	2.059.947
	620.568	543.585	1.041.501	633.616	62.739	2.902.009
31 de dezembro de 2022						
NDF BRL x USD	28.844	71.029	239.174	376.296	(161.210)	554.133
Sw aps de taxa de juros	456.521	1.976.618	1.588.956	1.991.192	881.470	6.894.757
	485.365	2.047.647	1.828.130	2.367.488	720.260	7.448.890

Para se precaver de qualquer necessidade emergencial de caixa, o Grupo utiliza como opção de curto prazo as contas garantidas que tem contratada. Abaixo segue tabela referente à posição final dos exercícios de 2023 e 2022 quanto à utilização das contas

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Empresa	Conta garantida	31.12.2023	31.12.2022
Enel RJ	Contratada	80.000	80.000
Enel CE	Contratada	100.000	80.000
Enel SP	Contratada	100.000	80.000
Enel Brasil	Contratada	1.722.740	1.755.410
CDSA	Contratada	20.000	10.000
CIEN	Contratada	10.000	10.000
Enel GO	Contratada	-	-
ETB	Contratada	-	-
CGTF	Contratada	-	-
EGP Volta Grande	Contratada	10.000	-
		2.042.740	2.015.410

Valorização dos instrumentos financeiros

O método de mensuração utilizado para cálculo do valor de mercado dos instrumentos financeiros foi o fluxo de caixa descontado, considerando expectativas de liquidação desses ativos e passivos, taxas de mercado vigentes e respeitando as particularidades de cada instrumento na data do balanço.

Os saldos contábeis e valor justo dos instrumentos financeiros da Companhia (individual e consolidado) em 31 de dezembro de 2023 são demonstrados abaixo:

Controladora				
Instrumento financeiro	Categoria	Nível	31.12.2023	
			Contábil	Valor Justo
Ativo				
Caixa e equivalentes de caixa	Custo amortizado	2	3.246.519	3.246.519
Títulos e valores mobiliários	Valor justo por meio de resultado	2	50.444	50.444
Debêntures, empréstimos e financiamentos	Custo amortizado	2	4.972.359	4.972.359
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio do Patrimônio Líquido	2	148.045	148.045
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio de resultado	2	2.154	2.154
Passivo				
Fornecedores	Custo amortizado	2	753.773	753.773
Debêntures, empréstimos e financiamentos	Custo amortizado	2	2.624.848	1.911.730
Debêntures, empréstimos e financiamentos	Valor justo por meio de resultado	2	490.650	490.650
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio do Patrimônio Líquido	2	269.197	269.197
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio de resultado	2	123.304	123.304
Obrigações por arrendamentos	Custo amortizado	2	10.434	10.434
Outras obrigações	Custo amortizado	2	1.269.473	1.269.473

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Consolidado				
Instrumento financeiro	Categoria	Nível	31.12.2023	
			Contábil	Valor Justo
Ativo				
Caixa e equivalentes de caixa	Custo amortizado	2	5.293.606	5.293.606
Títulos e valores mobiliários	Valor justo por meio de resultado	2	592.454	592.454
Consumidores, concessionários e permissionários, líquido	Custo amortizado	2	10.071.178	10.071.178
Cauções e depósitos	Custo amortizado	2	148.802	148.802
Ativo financeiro setorial	Custo amortizado	2	28.984	28.984
Debêntures, empréstimos e financiamentos	Custo amortizado	2	3.718	3.718
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio do Patrimônio Líquido	2	272.297	272.297
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio de resultado	2	615.148	615.148
Ativo financeiro - contas a receber vinculados à concessão	Valor justo por meio de resultado	3	1.818.618	1.818.618
Ativo indenizável (concessão)	Valor justo por meio de resultado	3	21.754.650	21.754.650
Passivo				
Fornecedores	Custo amortizado	2	7.034.519	7.034.519
Debêntures, empréstimos e financiamentos	Custo amortizado	2	18.075.987	17.253.299
Debêntures, empréstimos e financiamentos	Valor justo por meio de resultado	2	2.701.655	2.701.655
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio do Patrimônio Líquido	2	932.596	932.596
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio de resultado	2	329.529	329.529
Obrigações por arrendamentos	Custo amortizado	2	612.237	612.237
Dividendos a pagar	Custo amortizado	2	628.593	628.593
Passivo financeiro setorial	Custo amortizado	2	1.563.843	1.563.843
Outras obrigações	Custo amortizado	2	2.558.511	2.558.511

Hierarquia do valor justo

Ao mensurar o valor justo de um ativo ou um passivo, a Companhia usa dados observáveis de mercado, tanto quanto possível. Os valores justos são classificados em diferentes níveis em uma hierarquia baseada nas informações (inputs) utilizadas nas técnicas de avaliação da seguinte forma:

- Nível 1 - dados provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) de forma que seja possível acessar diariamente inclusive na data da mensuração do valor justo;
- Nível 2 - dados diferentes dos provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) incluídos no Nível 1, extraído de modelo de precificação baseado em dados observáveis de mercado;
- Nível 3 - dados extraídos de modelo de precificação baseado em dados não observáveis de mercado.

Instrumento financeiro derivativo

Os instrumentos financeiros derivativos mantidos pela Companhia correspondem a operações de proteção de exposição ao risco de variação de taxa flutuante de debênture, proteção à variação cambial dos empréstimos com terceiros atrelados ao dólar e importação de equipamentos para os parques geradores (risco de câmbio e commodities de alumínio e cobre).

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Os valores da curva e de mercado dos instrumentos derivativos (swap) relacionados aos empréstimos, financiamentos e debêntures em 31 de dezembro de 2023 são como segue:

Controlada	Contraparte	Data do contrato	Data do vencimento	Posição	Valor da curva	Valor justo (contábil)	Diferença
Enel Distribuição Rio	SCOTIABANK S.A III	01/02/2021	03/02/2025	USD + 1,3930%aa CDI + 1,48% aa	(31.508)	(42.315)	10.807
Enel Distribuição Rio	SCOTIABANK S.A IV	26/02/2021	26/02/2025	USD + 1,3930%aa CDI + 1,48% aa	(17.699)	(24.544)	6.845
Enel Distribuição Rio	ITAÚ S.A.	03/09/2021	03/09/2024	EUR + 1,53%aa CDI + 1,79% aa	(49.751)	(59.572)	9.821
Enel Distribuição Rio	HSBC BANK II	13/10/2021	14/10/2024	EUR + 1,59%aa CDI + 1,77% aa	(48.933)	(57.786)	8.853
Enel Distribuição Rio	Bradesco	14/12/2021	16/12/2024	EUR + 1,65%aa CDI + 1,78% aa	(54.247)	(67.465)	13.218
Enel Distribuição Rio	BNP PARIBAS S.A V	03/01/2023	03/01/2025	EUR + 5,76%aa CDI + 2,59% aa	(40.527)	(43.300)	2.773
Enel Distribuição Ceará	BNP II	01/04/2021	28/03/2024	CDI + 1,18%	(24.998)	(26.373)	1.375
Enel Distribuição Ceará	Sumitomo	15/10/2021	15/10/2024	CDI + 1,12%	(42.289)	(51.336)	9.047
Enel Distribuição Ceará	Citibank	24/03/2022	21/03/2025	CDI + 1,17%	(9.325)	(8.418)	(907)
Enel Distribuição Ceará	Itaú I (8ª Debêntures)	30/05/2022	17/05/2032	CDI + 0,83%	9.487	27.022	(17.535)
Enel Distribuição Ceará	Itaú II (8ª Debêntures)	30/05/2022	17/05/2032	CDI + 0,83%	7.115	20.266	(13.151)
Enel Distribuição Ceará	BTG Pactual (8ª Debêntures)	30/05/2022	17/05/2032	CDI + 0,78%	11.873	33.389	(21.516)
Enel Distribuição Ceará	Scotiabank V	23/09/2022	23/09/2026	CDI + 1,62%	(19.140)	(24.483)	5.343
Enel Distribuição Ceará	Scotiabank VI	21/11/2022	21/11/2025	CDI + 1,39%	(13.094)	(15.391)	2.297
Enel Distribuição São Paulo	Bradesco	16/06/2019	15/05/2026	IPCA + 4,0134% a.a. CDI + 0,72% a.a.	228.157	232.949	(4.792)
Enel Distribuição São Paulo	BNP II	09/03/2021	11/03/2024	USD + 1,71% a.a. CDI + 0,75% a.a.	(45.204)	(47.129)	1.925
Enel Distribuição São Paulo	Itaú	30/04/2021	15/04/2031	IPCA + 4,26% a.a. CDI + 0,93% a.a.	123.390	81.260	42.130
Enel Distribuição São Paulo	BNP III	19/04/2021	19/04/2024	USD + 1,97% a.a. CDI + 0,98% a.a.	(79.907)	(86.035)	6.128
Enel Distribuição São Paulo	Scotiabank II	17/05/2021	20/05/2025	USD + 2,31% a.a. CDI + 1,25% a.a.	(20.592)	(31.492)	10.900
Enel Distribuição São Paulo	BNP IV	30/06/2021	28/06/2024	Taxa fixa + 8,41% a.a. CDI + 0,68% a.a.	135	(3.374)	3.509
Enel Distribuição São Paulo	Scotiabank III	27/08/2021	27/08/2026	USD + 2,61% a.a. CDI + 1,63% a.a.	(41.643)	(67.672)	26.029
Enel Distribuição São Paulo	MJFG	09/09/2021	09/09/2024	USD + 1,95% a.a. CDI + 1,28% a.a.	(19.428)	(25.828)	6.400
Enel Distribuição São Paulo	Scotiabank IV	09/09/2021	09/09/2025	USD + 2,37% a.a. CDI + 1,39% a.a.	(40.000)	(65.289)	25.289
Enel Distribuição São Paulo	Santander 27ª	12/05/2022	15/04/2032	IPCA + 6,1385% a.a. CDI + 0,82% a.a.	27.927	78.237	(50.310)
Enel Distribuição São Paulo	Itaú 27ª	12/05/2022	15/04/2032	IPCA + 6,1385% a.a. CDI + 0,82% a.a.	9.309	22.164	(12.855)
Enel Distribuição São Paulo	Itaú - (BEI) 26 MUSD	17/08/2022	01/09/2037	USD 2,76% a.a. 100% CDI + 0,10% a.a.	(12.295)	(15.170)	2.875
Enel Distribuição São Paulo	Itaú - (BEI) 104 MUSD	17/08/2022	01/09/2037	USD 3,61% a.a. 100% CDI + 0,18% a.a.	(49.103)	(60.212)	11.109
Enel Distribuição São Paulo	Itaú - (BEI) 104 MUSD	20/04/2023	20/04/2038	USD 4,51% a.a. 100% CDI + 0% a.a.	(1.835)	(2.372)	537
Enel Distribuição São Paulo	Itaú - (BEI) 104 MUSD	20/04/2023	20/04/2038	USD 4,38% a.a. 100% CDI + 0,17% a.a.	(7.322)	(9.194)	1.872
Enel Brasil S.A.	Banco Santander (Brasil) S.A.	08/08/2019	08/08/2033	USD + 1,76% a.a. BRL CDI + 2,52% a.a.	80.561	70.945	9.616
Enel Brasil S.A.	Banco Santander (Brasil) S.A.	08/08/2019	08/08/2033	USD + 1,76% a.a. BRL CDI + 2,52% a.a.	72.060	63.459	8.601
Enel Brasil S.A.	Scotiabank Brasil S.A.	15/09/2021	16/09/2024	USD + 1,91% a.a. BRL CDI + 1,26% a.a.	(38.029)	(50.387)	12.358
Enel Brasil S.A.	ITAÚ UNIBANCO S.A.	05/08/2021	05/08/2024	EUR + 1,53% a.a. 100% CDI + 1,77% a.a.	(21.919)	(25.421)	3.502
Enel Brasil S.A.	Banco Credit Agricole Brasil S.A.	01/09/2021	02/09/2024	EUR + 1,53% a.a. 100% CDI + 1,78% a.a.	(23.458)	(27.524)	4.066
Enel Brasil S.A.	Banco Credit Agricole Brasil S.A.	20/09/2021	20/09/2024	EUR + 1,59% a.a. 100% CDI + 1,98% a.a.	(46.342)	(55.617)	9.275
Enel Brasil S.A.	BNP PARIBAS S.A.	01/10/2021	01/10/2024	EUR + 1,59% a.a. 100% CDI + 1,81% a.a.	(81.010)	(96.609)	15.599
Enel Brasil S.A.	Bradesco - EFI IX	04/02/2022	04/02/2025	EUR + 1,76% a.a. 100% CDI + 1,60% a.a.	(83.066)	(97.852)	14.786
Enel Brasil S.A.	JP Morgan - EFI X	08/04/2022	08/04/2025	EUR + 2,12% a.a. 100% CDI + 1,36% a.a.	(5.122)	(11.602)	6.480
EGP Ituverava Norte Solar S.A.	Banco Santander (Brasil) S.A.	30/03/2017	01/12/2031	USD Libor + 1,76% x BRL CDI + 2,05%	32.613	34.770	(2.157)
EGP Ituverava Norte Solar S.A.	Banco Santander (Brasil) S.A.	22/12/2017	15/12/2027	EUR + 2,28% x BRL CDI + 2,16%	24.725	17.670	7.055
EGP Ituverava Sul Solar S.A.	Banco Santander (Brasil) S.A.	30/03/2017	01/12/2031	USD Libor + 1,76% x BRL CDI + 2,05%	49.198	52.581	(3.383)
EGP Ituverava Sul Solar S.A.	Banco Santander (Brasil) S.A.	22/12/2017	15/12/2027	EUR + 2,28% x BRL CDI + 2,16%	37.087	26.506	10.581
EGP Ituverava Solar S.A.	Banco Santander (Brasil) S.A.	30/03/2017	01/12/2031	USD Libor + 1,76% x BRL CDI + 2,05%	32.613	34.770	(2.157)
EGP Ituverava Solar S.A.	Banco Santander (Brasil) S.A.	22/12/2017	15/12/2027	EUR + 2,28% x BRL CDI + 2,16%	24.725	17.670	7.055
Total					(196.811)	(386.104)	189.293

Controlada	Contraparte	Data do contrato	Data do vencimento	Posição	Valor da curva	Valor justo (contábil)	Diferença
Enel Brasil S.A.	NDF - HSBC_BR	22/06/2023	25/01/2024	USD 4,9407	(2.903)	(3.188)	(3.188)
Enel Brasil S.A.	NDF - JPMORGAN_BR	22/06/2023	25/01/2024	USD 4,9394	(1.970)	(2.179)	(2.179)
Enel Brasil S.A.	NDF - ITAU_BR	21/07/2023	25/01/2024	USD 4,8725	(14)	(22)	(22)
Enel Brasil S.A.	NDF - HSBC_BR	21/07/2023	25/01/2024	USD 4,8712	(67)	(69)	(69)
Enel Brasil S.A.	NDF - HSBC_BR	21/07/2023	25/01/2024	USD 4,8712	(111)	(115)	(115)
Enel Brasil S.A.	NDF - ITAU_BR	23/08/2023	26/02/2024	USD 4,9913	(5.705)	(6.099)	(6.099)
Enel Brasil S.A.	NDF - ITAU_BR	21/07/2023	25/01/2024	USD 4,8725	(31)	(46)	(46)
Enel Brasil S.A.	NDF - ITAU_BR	16/11/2023	25/01/2024	USD 4,892	868	826	826
Enel Brasil S.A.	NDF - ITAU_BR	24/11/2023	25/03/2024	USD 4,9627	(148)	(160)	(160)
Enel Brasil S.A.	NDF - ITAU_BR	18/12/2023	15/01/2024	USD 4,8763	(329)	(139)	(139)
Enel Brasil S.A.	NDF - HSBC_BR	18/12/2023	15/01/2024	USD 4,8763	(689)	(292)	(292)
Enel Brasil S.A.	NDF - HSBC_BR	18/12/2023	15/01/2024	USD 4,8763	(501)	(212)	(212)
Enel Cachoeira Dourada S.A.	1090315 CAMMESA	11/16/2023	11/01/2024	USD 4,8964	(15)	(12)	(12)
Enel Cachoeira Dourada S.A.	1090316 CAMMESA	11/29/2023	11/01/2024	USD 4,9061	(3)	(3)	-
Total					(11.618)	(11.711)	(11.708)

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A controlada Enel Trading possui alguns contratos de compra e venda de energia mantidos para negociação no mercado que são mensurados a uma curva de preço futuro de mercado (*curva forward*). O objetivo dessa operação é obter ganhos através da variação de preço no mercado e considera a política de risco do Grupo. Tais operações são transacionadas em mercado ativo e atendem a definição de instrumentos financeiros de acordos com as normas contábeis IFRS9/CPC48. O valor justo dos derivativos é estimado com base na metodologia de nível 2, com utilização de cotações de preços publicadas em mercados ativos que considera: (i) preços estabelecidos nas operações de compra e venda recentes; (ii) margem de risco no fornecimento; e (iii) preço de mercado projetado no período de disponibilidade. A posição desses contratos em 31 de dezembro de 2023 é conforme segue:

	31.12.2023	31.12.2022
Ajuste a valor justo dos contratos de energia - positivo	23.133	19.561
	23.133	19.561

Análise de sensibilidade sobre instrumentos financeiros

Essas análises têm por objetivo ilustrar a sensibilidade a mudanças em variáveis de mercado nos instrumentos financeiros da Companhia. A Administração da Companhia revisa regularmente essas estimativas e premissas utilizadas nos cálculos. Não obstante, a liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados devido à subjetividade inerente ao processo utilizado na preparação dessas análises.

A seguir a análise de sensibilidade estabelecida com o uso de cenários e projeções em relação a eventos futuros relativos ao comportamento do swap da Companhia:

Controlada	Contrato	Provável	Cenário + 25%		Cenário + 50%	
			Cenário	Efeito líquido no resultado	Cenário	Efeito líquido no resultado
Enel Distribuição Rio	SCOTIABANK 4131 III	(1.344)	(41.842)	(40.498)	(75.496)	(74.152)
Enel Distribuição Rio	SCOTIABANK 4131 III - SWAP PA	1.275	39.694	38.419	71.620	70.345
Enel Distribuição Rio	SCOTIABANK 4131 III - SWAP PP	(24.986)	(30.145)	(5.159)	(35.193)	(10.207)
Enel Distribuição Rio	SCOTIABANK 4131 IV	(806)	(25.079)	(24.273)	(45.250)	(44.444)
Enel Distribuição Rio	SCOTIABANK 4131 IV - SWAP PA	762	23.734	22.972	42.824	42.062
Enel Distribuição Rio	SCOTIABANK 4131 IV - SWAP PP	(14.851)	(17.917)	(3.066)	(20.917)	(6.066)
Enel Distribuição Rio	EFI - Credit Agreement V 50 MEUR	(6.171)	(51.937)	(45.766)	(89.968)	(83.797)
Enel Distribuição Rio	EFI - Credit Agreement V 50MEUR - SWAP PA	6.006	50.550	44.544	87.565	81.559
Enel Distribuição Rio	EFI - Credit Agreement V 50MEUR - SWAP PP	(29.618)	(35.589)	(5.971)	(41.429)	(11.811)
Enel Distribuição Rio	EFI - Credit Agreement VI 40 MEUR	(6.178)	(46.799)	(40.621)	(80.555)	(74.377)
Enel Distribuição Rio	EFI - Credit Agreement VI 40MEUR - SWAP PA	5.996	45.423	39.427	78.185	72.189
Enel Distribuição Rio	EFI - Credit Agreement VI 40MEUR - SWAP PP	(27.067)	(32.528)	(5.461)	(37.872)	(10.805)
Enel Distribuição Rio	EFI - Credit Agreement VII 55 MEUR	(11.873)	(78.630)	(66.757)	(134.103)	(122.230)
Enel Distribuição Rio	EFI - Credit Agreement VII 55MEUR - SWAP PA	11.499	76.155	64.656	129.883	118.384
Enel Distribuição Rio	EFI - Credit Agreement VII 55MEUR - SWAP PP	(42.571)	(51.146)	(8.575)	(59.536)	(16.965)
Enel Distribuição Rio	EFI - Credit Agreement X 46MEUR	(21.194)	(81.186)	(59.992)	(131.038)	(109.844)
Enel Distribuição Rio	EFI - Credit Agreement X 46MEUR - SWAP PA	21.155	81.036	59.881	130.795	109.640
Enel Distribuição Rio	EFI - Credit Agreement X 46MEUR - SWAP PP	(38.170)	(45.627)	(7.457)	(52.923)	(14.753)
Enel Distribuição Ceará	BNP 4131 II - COELCE	(807)	5.614	6.421	10.950	11.757
Enel Distribuição Ceará	BNP 4131 II - SWAP - COELCE PA	798	(5.554)	(6.352)	(10.833)	(11.631)
Enel Distribuição Ceará	BNP 4131 II - SWAP - COELCE PP	4.213	5.107	894	5.982	1.769
Enel Distribuição Ceará	Sumitomo 4131 - COELCE	1.599	47.267	45.668	85.215	83.616
Enel Distribuição Ceará	Sumitomo 4131 - SWAP - COELCE PA	(1.547)	(45.730)	(44.183)	(82.445)	(80.898)
Enel Distribuição Ceará	Sumitomo 4131 - SWAP - COELCE PP	27.480	33.334	5.854	39.060	11.580
Enel Distribuição Ceará	CITIBANK 4131 - COELCE	18.890	22.986	4.096	27.082	8.192
Enel Distribuição Ceará	CITIBANK 4131 SWAP - COELCE PA	(18.890)	(22.986)	(4.096)	(27.082)	(8.192)
Enel Distribuição Ceará	CITIBANK 4131 SWAP - COELCE PP	31.779	38.516	6.737	45.108	13.329
Enel Distribuição Ceará	DEBÊNTURES 8ª EMISSÃO	76.430	84.413	7.983	92.315	15.885
Enel Distribuição Ceará	DEBÊNTURES - SWAP 8ª EMISSÃO ITAU 200MBRL PA	(23.790)	(26.275)	(2.485)	(28.735)	(4.945)
Enel Distribuição Ceará	DEBÊNTURES - SWAP 8ª EMISSÃO ITAU 200MBRL PP	21.943	26.737	4.794	31.426	9.483
Enel Distribuição Ceará	DEBÊNTURES - SWAP 8ª EMISSÃO ITAU 150MBRL PA	(17.842)	(19.706)	(1.864)	(21.551)	(3.709)
Enel Distribuição Ceará	DEBÊNTURES - SWAP 8ª EMISSÃO ITAU 150MBRL PP	16.458	20.052	3.594	23.570	7.112
Enel Distribuição Ceará	DEBÊNTURES - SWAP 8ª EMISSÃO BTG PACTUAL 250MBRL PA	(28.849)	(31.862)	(3.013)	(34.845)	(5.996)
Enel Distribuição Ceará	DEBÊNTURES - SWAP 8ª EMISSÃO BTG PACTUAL 250MBRL PP	26.421	32.218	5.797	37.891	11.470
Enel Distribuição Ceará	SCOTIABANK 4131 - COELCE V	10.398	60.634	50.236	102.379	91.981
Enel Distribuição Ceará	SCOTIABANK 4131 SWAP V - COELCE PA	(10.213)	(59.557)	(49.344)	(100.561)	(90.348)
Enel Distribuição Ceará	SCOTIABANK 4131 SWAP V - COELCE PP	28.838	34.723	5.885	40.482	11.644
Enel Distribuição Ceará	SCOTIABANK 4131 - COELCE VI	5.584	32.560	26.976	54.977	49.393
Enel Distribuição Ceará	SCOTIABANK 4131 SWAP VI - COELCE PA	(5.484)	(31.982)	(26.498)	(54.000)	(48.516)
Enel Distribuição Ceará	SCOTIABANK 4131 SWAP VI - COELCE PP	15.449	18.663	3.214	21.808	6.359

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Controlada	Contrato	Provável	Cenário + 25%		Cenário + 50%	
			Cenário	Efeito líquido no resultado	Cenário	Efeito líquido no resultado
Enel Distribuição São Paulo	Debêntures - 24ª Emissão (2ª série)	(89.969)	(101.686)	(11.717)	(113.285)	(23.316)
Enel Distribuição São Paulo	Debêntures - 24ª Emissão (2ª série) SWAP PA	88.126	99.603	11.477	110.964	22.838
Enel Distribuição São Paulo	Debêntures - 24ª Emissão (2ª série) SWAP PP	(88.669)	(108.229)	(19.560)	(127.369)	(38.700)
Enel Distribuição São Paulo	BNP 4131 II	1.735	(10.294)	(12.029)	(20.290)	(22.025)
Enel Distribuição São Paulo	BNP 4131 II SWAP PA	(1.719)	10.197	11.916	20.099	21.818
Enel Distribuição São Paulo	BNP 4131 II SWAP PP	(7.554)	(9.218)	(1.664)	(10.843)	(3.289)
Enel Distribuição São Paulo	BNP III 4131	2.969	(27.493)	(30.462)	(52.806)	(55.775)
Enel Distribuição São Paulo	BNP III 4131 SWAP PA	(2.928)	27.116	30.044	52.082	55.010
Enel Distribuição São Paulo	BNP III 4131 SWAP PP	(19.167)	(23.304)	(4.137)	(27.349)	(8.182)
Enel Distribuição São Paulo	Scotiabank II 4131	(3.148)	(46.327)	(43.179)	(82.209)	(79.061)
Enel Distribuição São Paulo	Scotiabank II 4131 SWAP PA	2.979	43.843	40.864	77.799	74.820
Enel Distribuição São Paulo	Scotiabank II 4131 SWAP PP	(24.485)	(29.641)	(5.156)	(34.685)	(10.200)
Enel Distribuição São Paulo	BNP IV 4131	(11.650)	(11.650)	-	(11.650)	-
Enel Distribuição São Paulo	BNP IV 4131 SWAP PA	11.630	11.630	-	11.630	-
Enel Distribuição São Paulo	BNP IV 4131 SWAP PP	(16.493)	(20.146)	(3.653)	(23.717)	(7.224)
Enel Distribuição São Paulo	Debêntures - 25ª Emissão	(76.105)	(85.748)	(9.643)	(95.292)	(19.187)
Enel Distribuição São Paulo	Debêntures - 25ª Emissão SWAP PA	59.931	67.524	7.593	75.040	15.109
Enel Distribuição São Paulo	Debêntures - 25ª Emissão SWAP PP	(67.923)	(82.628)	(14.705)	(97.017)	(29.094)
Enel Distribuição São Paulo	Scotiabank III 4131	(5.270)	(66.638)	(61.368)	(117.632)	(117.362)
Enel Distribuição São Paulo	Scotiabank III 4131 SWAP PA	4.911	62.095	57.184	109.613	104.702
Enel Distribuição São Paulo	Scotiabank III 4131 SWAP PP	(38.189)	(45.977)	(7.788)	(53.596)	(15.407)
Enel Distribuição São Paulo	MUFG 4131	(989)	(32.837)	(31.848)	(59.302)	(58.313)
Enel Distribuição São Paulo	MUFG 4131 SWAP PA	960	31.877	30.917	57.568	56.608
Enel Distribuição São Paulo	MUFG 4131 SWAP PP	(18.371)	(22.233)	(3.862)	(26.010)	(7.639)
Enel Distribuição São Paulo	Scotiabank IV 4131	(6.401)	(91.173)	(84.772)	(161.617)	(155.216)
Enel Distribuição São Paulo	Scotiabank IV 4131 SWAP PA	6.027	85.846	79.819	152.174	146.147
Enel Distribuição São Paulo	Scotiabank IV 4131 SWAP PP	(48.845)	(59.007)	(10.162)	(68.951)	(20.106)
Enel Distribuição São Paulo	Debêntures - 27ª Emissão	(101.784)	(112.487)	(10.703)	(123.081)	(21.297)
Enel Distribuição São Paulo	Debêntures - 27ª Emissão SWAP PA	20.026	22.132	2.106	24.216	4.190
Enel Distribuição São Paulo	Debêntures - 27ª Emissão SWAP PP	(18.662)	(22.742)	(4.080)	(26.734)	(8.072)
Enel Distribuição São Paulo	Debêntures - 27ª Emissão SWAP PA	70.691	78.124	7.433	85.483	14.792
Enel Distribuição São Paulo	Debêntures - 27ª Emissão SWAP PP	(65.876)	(80.279)	(14.403)	(94.371)	(28.495)
Enel Distribuição São Paulo	Itaú - (BE) 26 MUSD	(3.692)	(30.917)	(27.225)	(53.540)	(49.848)
Enel Distribuição São Paulo	Itaú - (BE) 26 MUSD SWAP PA	2.908	24.349	21.441	42.167	39.259
Enel Distribuição São Paulo	Itaú - (BE) 26 MUSD SWAP PP	(11.310)	(13.977)	(2.667)	(16.586)	(5.276)
Enel Distribuição São Paulo	Itaú - (BE) 104 MUSD	(13.907)	(121.650)	(107.743)	(211.182)	(197.275)
Enel Distribuição São Paulo	Itaú - (BE) 104 MUSD SWAP PA	10.953	95.809	84.856	166.323	155.370
Enel Distribuição São Paulo	Itaú - (BE) 104 MUSD SWAP PP	(43.945)	(54.503)	(10.558)	(64.833)	(20.888)
Enel Distribuição São Paulo	Itaú - (BE) 14 MUSD	(2.561)	(17.876)	(15.315)	(30.603)	(28.042)
Enel Distribuição São Paulo	Itaú - (BE) 14 MUSD SWAP PA	2.489	17.379	14.890	29.751	27.262
Enel Distribuição São Paulo	Itaú - (BE) 14 MUSD SWAP PP	(7.004)	(8.658)	(1.654)	(10.275)	(3.271)
Enel Distribuição São Paulo	Itaú - (BE) 56 MUSD	(9.825)	(70.546)	(60.721)	(121.003)	(111.178)
Enel Distribuição São Paulo	Itaú - (BE) 56 MUSD SWAP PA	9.552	68.583	59.031	117.636	108.084
Enel Distribuição São Paulo	Itaú - (BE) 56 MUSD SWAP PP	(27.287)	(33.836)	(6.549)	(40.244)	(12.957)
EGP Ituverava Solar S.A.	CHINA 4131	3.982	15.600	11.618	20.863	16.881
EGP Ituverava Solar S.A.	SAN 4131	3.825	14.989	11.164	20.045	16.220
EGP Ituverava Solar S.A.	Derivativo (sw ap) - PA	(7.807)	(30.589)	(22.782)	(40.908)	(33.101)
EGP Ituverava Solar S.A.	Derivativo (sw ap) - PP	7.894	9.449	1.555	11.423	3.529
EGP Ituverava Solar S.A.	PROPARCO 4131	4.299	25.240	20.941	33.630	29.331
EGP Ituverava Solar S.A.	Derivativo (sw ap) - PA	(4.299)	(25.240)	(20.941)	(33.630)	(29.331)
EGP Ituverava Solar S.A.	Derivativo (sw ap) - PP	8.442	10.092	1.650	14.204	5.762
EGP Ituverava Norte Solar S.A.	CHINA 4131	3.982	15.600	11.618	25.410	21.428
EGP Ituverava Norte Solar S.A.	SAN 4131	3.825	14.989	11.164	24.414	20.589
EGP Ituverava Norte Solar S.A.	Derivativo (sw ap) - PA	(7.807)	(30.589)	(22.782)	(49.824)	(42.017)
EGP Ituverava Norte Solar S.A.	Derivativo (sw ap) - PP	7.894	9.449	1.555	10.972	3.078
EGP Ituverava Norte Solar S.A.	PROPARCO 4131	4.190	25.128	20.938	42.527	38.337
EGP Ituverava Norte Solar S.A.	Derivativo (sw ap) - PA	(4.190)	(25.128)	(20.938)	(42.527)	(38.337)
EGP Ituverava Norte Solar S.A.	Derivativo (sw ap) - PP	8.442	10.092	1.650	11.705	3.263
EGP Ituverava Sul Solar S.A.	CHINA 4131	5.973	23.402	17.429	38.117	32.144
EGP Ituverava Sul Solar S.A.	SAN 4131	5.739	22.484	16.745	36.623	30.884
EGP Ituverava Sul Solar S.A.	Derivativo (sw ap) - PA	(11.711)	(45.886)	(34.175)	(74.740)	(63.029)
EGP Ituverava Sul Solar S.A.	Derivativo (sw ap) - PP	11.841	14.175	2.334	16.458	4.617
EGP Ituverava Sul Solar S.A.	PROPARCO 4131	6.449	37.859	31.410	63.960	57.511
EGP Ituverava Sul Solar S.A.	Derivativo (sw ap) - PA	(6.449)	(37.859)	(31.410)	(63.960)	(57.511)
EGP Ituverava Sul Solar S.A.	Derivativo (sw ap) - PP	12.663	15.137	2.474	17.558	4.895

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Controlada	Contrato	Provável	Cenário + 25%		Cenário + 50%	
			Cenário	Efeito líquido no resultado	Cenário	Efeito líquido no resultado
Enel Brasil S.A.	SAN 4131 (1)	15.302	65.851	50.549	108.450	93.148
Enel Brasil S.A.	CHINA 4131 (1)	15.926	68.539	52.613	112.877	96.951
Enel Brasil S.A.	SAN 4131 (1) CHINA 4131 (1) SWAP PA	(34.864)	(136.597)	(101.733)	(222.493)	(187.629)
Enel Brasil S.A.	SAN 4131 (1) CHINA 4131 (1) SWAP PP	44.057	52.429	8.372	60.621	16.564
Enel Brasil S.A.	SAN 4131 (2)	14.246	58.902	44.656	97.006	82.760
Enel Brasil S.A.	CHINA 4131 (2)	(31.185)	61.307	92.492	100.966	132.151
Enel Brasil S.A.	SAN 4131 (2) Derivativo (sw ap) - PA SWAP PA	39.408	(122.183)	(161.591)	(199.015)	(238.423)
Enel Brasil S.A.	SAN 4131 (2) Derivativo (sw ap) - PA SWAP PP	1.366	46.897	45.531	54.224	52.858
Enel Brasil S.A.	SCOTIABANK 4131	(1.317)	58.004	59.321	105.069	106.386
Enel Brasil S.A.	SCOTIABANK 4131 SWAP PA	32.798	(55.891)	(88.689)	(101.241)	(134.039)
Enel Brasil S.A.	SCOTIABANK 4131 SWAP PP	44.981	39.704	(5.277)	46.459	1.478
Enel Brasil S.A.	EFI - Credit Agreement V	1.864	18.151	16.287	31.684	29.820
Enel Brasil S.A.	EFI - Credit Agreement V SWAP PA	(1.820)	(17.714)	(15.894)	(30.922)	(29.102)
Enel Brasil S.A.	EFI - Credit Agreement V SWAP PP	10.741	12.911	2.170	15.033	4.292
Enel Brasil S.A.	EFI - Credit Agreement VI	2.710	22.808	20.098	39.509	36.799
Enel Brasil S.A.	EFI - Credit Agreement VI SWAP PA	(2.642)	(22.240)	(19.598)	(38.525)	(35.883)
Enel Brasil S.A.	EFI - Credit Agreement VI SWAP PP	13.141	15.792	2.651	18.385	5.244
Enel Brasil S.A.	EFI - Credit Agreement VII	5.645	46.730	41.085	80.871	75.226
Enel Brasil S.A.	EFI - Credit Agreement VII SWAP PA	(5.498)	(45.513)	(40.015)	(78.766)	(73.268)
Enel Brasil S.A.	EFI - Credit Agreement VII SWAP PP	27.211	32.615	5.404	37.900	10.689
Enel Brasil S.A.	EFI - Credit Agreement VIII	11.280	85.450	74.170	147.084	135.804
Enel Brasil S.A.	EFI - Credit Agreement VIII SWAP PA	(10.959)	(83.025)	(72.066)	(142.909)	(131.950)
Enel Brasil S.A.	EFI - Credit Agreement VIII SWAP PP	48.719	58.518	9.799	68.104	19.385
Enel Brasil S.A.	EFI - Credit Agreement IX	13.841	89.485	75.644	152.343	138.502
Enel Brasil S.A.	EFI - Credit Agreement IX SWAP PA	(13.747)	(88.878)	(75.131)	(151.310)	(137.563)
Enel Brasil S.A.	EFI - Credit Agreement IX SWAP PP	51.030	61.463	10.433	71.671	20.641
Enel Brasil S.A.	EFI - Credit Agreement X	6.991	42.247	35.256	71.545	64.554
Enel Brasil S.A.	EFI - Credit Agreement X SWAP PA	(6.914)	(41.780)	(34.866)	(70.753)	(63.839)
Enel Brasil S.A.	EFI - Credit Agreement X SWAP PP	19.276	23.296	4.020	27.229	7.953

19. Imposto de renda, contribuição social a pagar e outras obrigações fiscais

A composição dos saldos no exercício findo de 31 de dezembro de 2023 e 2022 é demonstrada a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Imposto de renda e contribuição social	-	-	96.805	378.769
Subtotal	-	-	96.805	378.769
PIS/COFINS/IRRF/CSRF (Retido)	-	-	1.314	10.652
Impostos sobre a Circulação de Mercadoria e Serviços (ICMS) (19.1)	1.332	994	729.299	633.557
Refis IV	-	-	-	633
Impostos sobre Serviço (ISS)	1.289	1.667	40.359	47.027
Programa de Integração Social (PIS)	1.461	558	37.252	36.217
Contribuição para Financiamento de Seguridade Social (COFINS)	7.200	3.387	178.546	176.968
Contribuição e Encargos Trabalhistas	184	607	31.054	23.000
Tributos sobre Importação de Serviços (19.2)	-	39.416	76	54.962
ICMS Diferido (19.3)	-	-	57.163	53.309
Outros Tributos e Contribuições	282.025	282.891	316.895	302.105
Subtotal	293.491	329.520	1.391.958	1.338.430
Total	293.491	329.520	1.488.763	1.717.199
Circulante	293.491	329.520	1.425.224	1.655.812
Não Circulante	-	-	63.539	61.387

19.1 O ICMS é apurado conforme legislação de cada Estado onde se pratica transações de mercadorias. Na apuração são considerados todos os créditos devidos e o valor líquido é recolhido nos seus respectivos vencimentos.

19.2 O saldo é composto por tributos incidentes sobre serviços técnicos e gerais prestados por fornecedores domiciliados no Exterior. Tais tributos correspondem ao Programa de Integração Social (PIS), à Contribuição para Financiamento

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

da Seguridade Social (COFINS), à Contribuições de Intervenção no Domínio Econômico (CIDE), ao Imposto sobre Serviços (ISS), ao Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF) e ao Imposto sobre Operações Financeiras (IOF).

19.3 Conforme o Convênio ICMS 109/2014 que autoriza o Estado do Piauí a conceder diferimento do ICMS incidente nas operações de aquisição interestaduais relativamente ao diferencial de alíquota, e de importação de máquinas, equipamentos e materiais sem similar nacional, destinados à captação, geração e transmissão de energia solar ou eólica, incorporadas ao ativo imobilizado de estabelecimentos geradores de energia solar ou eólica. O diferimento valerá até 31/12/2032 conforme cláusula décima do Convênio 190/17.

20. Partes relacionadas

A Companhia e suas controladas mantêm operações com partes relacionadas que pertencem ao mesmo grupo econômico, cujos montantes /dos saldos, natureza e totais das transações e efeitos nas demonstrações financeiras estão demonstrados a seguir

Controladora - Enel BR com empresa controladora					
Natureza da transação e parte relacionada	Vigência	Ativo(passivo)		Receitas(despesas)	
		31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
		Dividendos	Dezembro de 2024	(604.644)	(1.021.000)
Guarantee fee	Janeiro de 2018 a dezembro de 2023	-	-	(12.287)	-
Prestação de serviço	Indeterminado	(441.626)	(12.017)	(12.017)	-

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Natureza da transação e parte relacionada	Controladora		Ativo(passivo)		Receitas(despesas)	
	Vigência					
		31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	
Redução de capital		2.142.201	-	-	-	
Enel Green Power Boa Vista Eólica S.A.	(d)	Dezembro de 2024	62.000	-	-	
Enel Green Power CRISTAL Eólica SA	(d)	Dezembro de 2024	35.843	-	-	
Enel Green Power CUMARU 02	(d)	Dezembro de 2024	89.060	-	-	
Enel Green Power CUMARU 04	(d)	Dezembro de 2024	69.609	-	-	
Enel Green Power DELFINA C Eólica SA	(d)	Dezembro de 2024	4.027	-	-	
Enel Green Power DOIS RIACHOS Eólica SA	(d)	Dezembro de 2024	34.700	-	-	
Enel Green Power EMILIANA Eólica SA	(d)	Dezembro de 2024	23.900	-	-	
Enel Green Power Esperança Eólica SA	(d)	Dezembro de 2024	25.600	-	-	
Enel Green Power FONTES DOS VENTOS 2	(d)	Dezembro de 2024	124.694	-	-	
Enel Green Power FONTES DOS VENTOS 3	(d)	Dezembro de 2024	30.075	-	-	
Enel Green Power ITUVERAVA NORTE SOLAR	(d)	Dezembro de 2024	27.795	-	-	
Enel Green Power ITUVERAVA SOLAR	(d)	Dezembro de 2024	37.836	-	-	
Enel Green Power ITUVERAVA SUL SOLAR S	(d)	Dezembro de 2024	48.835	-	-	
Enel Green Power JOANA Eólica SA	(d)	Dezembro de 2024	22.300	-	-	
Enel Green Power MODELO I Eólica SA	(d)	Dezembro de 2024	29.800	-	-	
Enel Green Power MODELO II Eólica SA	(d)	Dezembro de 2024	23.800	-	-	
Enel Green Power PAU FERRO Eólica SA	(d)	Dezembro de 2024	29.000	-	-	
Enel Green Power PEDRA DO Gerônimo Eólica	(d)	Dezembro de 2024	38.500	-	-	
Enel Green Power PRIMAVERA Eólica SA	(d)	Dezembro de 2024	41.100	-	-	
Enel Green Power São Abraão Eólica SA	(d)	Dezembro de 2024	94	-	-	
Enel Green Power São Gonçalo 1	(d)	Dezembro de 2024	33.000	-	-	
Enel Green Power São Gonçalo 10	(d)	Dezembro de 2024	43.000	-	-	
Enel Green Power São Gonçalo 14	(d)	Dezembro de 2024	34.000	-	-	
Enel Green Power São Gonçalo 15	(d)	Dezembro de 2024	19.000	-	-	
Enel Green Power São Gonçalo 17	(d)	Dezembro de 2024	11.000	-	-	
Enel Green Power São Gonçalo 18	(d)	Dezembro de 2024	10.000	-	-	
Enel Green Power São Gonçalo 19	(d)	Dezembro de 2024	9.000	-	-	
Enel Green Power São Gonçalo 2	(d)	Dezembro de 2024	50.000	-	-	
Enel Green Power São Gonçalo 21	(d)	Dezembro de 2024	51.000	-	-	
Enel Green Power São Gonçalo 22	(d)	Dezembro de 2024	52.000	-	-	
Enel Green Power São Gonçalo 3	(d)	Dezembro de 2024	144.000	-	-	
Enel Green Power São Gonçalo 4	(d)	Dezembro de 2024	45.000	-	-	
Enel Green Power São Gonçalo 5	(d)	Dezembro de 2024	44.000	-	-	
Enel Green Power São Gonçalo 6	(d)	Dezembro de 2024	11.097	-	-	
Enel Green Power São Judas Eólica S.A.	(d)	Dezembro de 2024	38.232	-	-	
Enel Green Power Tacaicó Eólica S.A.	(d)	Dezembro de 2024	19.600	-	-	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 01	(d)	Dezembro de 2024	44.310	-	-	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 03	(d)	Dezembro de 2024	250	-	-	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 05	(d)	Dezembro de 2024	29.456	-	-	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 06	(d)	Dezembro de 2024	20.082	-	-	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 07	(d)	Dezembro de 2024	20.797	-	-	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 08	(d)	Dezembro de 2024	24.689	-	-	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 09	(d)	Dezembro de 2024	28.861	-	-	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 10	(d)	Dezembro de 2024	13.300	-	-	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 14	(d)	Dezembro de 2024	50.800	-	-	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 15	(d)	Dezembro de 2024	38.898	-	-	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 17	(d)	Dezembro de 2024	41.617	-	-	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 19	(d)	Dezembro de 2024	30.131	-	-	
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 20	(d)	Dezembro de 2024	16.962	-	-	

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Natureza da transação e parte relacionada		Controladora				
		Vigência	Ativo(passivo)		Receitas(despesas)	
			31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 21	(d)	Dezembro de 2024	33.397	-	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 12	(d)	Dezembro de 2024	27.652	-	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 13	(d)	Dezembro de 2024	34.058	-	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 16	(d)	Dezembro de 2024	37.096	-	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 18	(d)	Dezembro de 2024	39.679	-	-	-
Enel Green Power VENTOS SANTA Esperança 15	(d)	Dezembro de 2024	47.432	-	-	-
Enel Green Power VENTOS SANTA Esperança 22	(d)	Dezembro de 2024	84.063	-	-	-
Enel Green Power ZEUS II-DELFINA VIII	(d)	Dezembro de 2024	29.400	-	-	-
ENELPOWER DO BRASIL LTDA	(d)	Dezembro de 2024	7.774	-	-	-
ISAMU IKEDA ENERGIA SA	(d)	Dezembro de 2024	29.000	-	-	-
Comissão de fiança		Dezembro de 2024	776	1.740	(2.698)	(5.723)
Enel RJ - Ampla Energia e Serviços S.A.		Dezembro de 2022 a junho de 2024	277	278	(674)	(1.397)
Enel CE - Companhia Energética do Ceará - Coelce		Abril de 2023 a junho de 2024	484	484	(999)	(1.057)
Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.		Abril de 2021 a abril de 2023	-	47	(76)	(264)
Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.	(d)	Dezembro de 2021 a outubro de 2032	7	-	-	-
Enel Green Power Damascena Eólica S.A.	(d)	Dezembro de 2021 a outubro de 2032	8	-	-	-
Enel SP - Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo		Julho de 2019 a setembro de 2023	-	931	(949)	(2.514)
Enel Distribuição Goiás - CELG D		Até dezembro de 2022	-	-	-	(491)
Compartilhamento das despesas de infraestrutura		Até dezembro de 2022	571.418	908.186	-	(1.308)
Enel RJ - Ampla Energia e Serviços S.A.		Agosto de 2027	139.268	236.308	-	(674)
Enel Green Power Peru SA (USD)		Agosto de 2027	-	1.201	-	-
Enel Green Power Colombia SA		Agosto de 2027	-	-	-	33
Enel X Brasil S.A.		Agosto de 2027	2.329	-	-	-
Enel Cien S.A.		Agosto de 2027	5.331	5.486	-	-
Enel CE - Companhia Energética do Ceará - Coelce		Agosto de 2027	165.959	187.782	-	-
Enel Green Power Volta Grande S.A.		Agosto de 2027	312	670	-	-
Electric Motor Werks, Inc.		Agosto de 2027	-	316	-	(121)
Emgesa SA ESP		Agosto de 2027	-	1.026	-	-
Gridspertise Latam S.A.		Agosto de 2027	(341)	-	-	-
Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.		Agosto de 2027	(1.274)	(795)	-	-
Enel Produzione SPA		Agosto de 2027	-	1.362	-	-
Enel SP - Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo		Agosto de 2027	258.961	464.157	-	-
Endesa Américas S.A.		Agosto de 2027	-	8.425	-	-
Enel Distribuição Goiás - CELG D		Agosto de 2027	873	-	-	-
Enel Green Power North America, Inc.		Agosto de 2027	-	1.718	-	(546)
Enel Green Power Rsa (PTY) Ltd		Agosto de 2027	-	530	-	-
Compartilhamento de despesas comuns do grupo/ transfer		Agosto de 2027	718.795	615.431	(199.098)	(178.891)
Alvorada Energia S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	1.533	897	(266)	(232)
Enel CE - Companhia Energética do Ceará - Coelce		Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	385	385	-	-
Apiacás Energia S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	(2.328)	(2.760)	(600)	(522)
Alba Energia Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	1	1	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 4 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	6.312	6.814	(1.902)	(1.644)
Enel Green Power São Gonçalo 2 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	10.891	7.076	(1.902)	(1.644)
Enel Green Power São Gonçalo 22 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	18.847	11.429	(1.902)	(1.644)
Enel Green Power São Gonçalo 5 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	4.010	2.872	(1.902)	(1.644)
Enel Green Power São Gonçalo 1 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	23.718	13.938	(1.737)	(1.502)
Enel Green Power São Gonçalo 21 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	15.227	11.515	(1.902)	(1.644)
Enel Green Power São Gonçalo 10 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	6.865	5.567	(1.902)	(1.644)
Enel Green Power São Gonçalo 3 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	51.345	45.690	(1.737)	(1.502)
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 4 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	3.641	990	(1.185)	(1.032)

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Natureza da transação e parte relacionada		Controladora				
		Vigência	Ativo(passivo)		Receitas(despesas)	
			31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 19 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	1.199	645	(1.129)	(983)
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 13 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	285	3.367	(962)	(1.340)
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 5 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	2.127	2.030	(1.185)	(1.032)
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 8 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	1.063	555	(1.185)	(1.032)
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 3 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	5.020	3.076	(1.185)	(1.032)
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 11 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	11.338	4.284	(1.659)	(1.445)
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 7 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	1.169	712	(948)	(826)
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 6 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	1.441	1.603	(1.185)	(1.032)
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 15 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	1.766	970	(1.637)	(1.425)
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 14 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	8.083	8.757	(1.603)	(1.396)
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 09 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	1.925	2.500	(1.659)	(1.445)
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 17 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	1.991	1.224	(1.778)	(1.548)
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 21 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	1.591	899	(1.016)	(884)
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 1 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	2.277	1.025	(1.185)	(1.032)
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 2 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	3.928	4.168	(1.185)	(1.032)
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 10 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	2.449	2.972	(1.541)	(1.342)
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 20 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	845	1.293	(1.129)	(983)
Enel Green Power Zeus II - Delfina 8 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	743	223	(1.106)	(963)
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 15 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	1.242	3.520	(1.282)	(1.811)
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 17 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	515	2.670	(1.763)	(1.649)
CENTRAL GERADORA FOTOVOLTAICA BOM NOME LTI	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	-	26	-	-
Parque Eolico Palmas Dos Ventos Ltda	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	84	68	-	-
Enel Green Power Ventos da Boa Vista 01 Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	431	324	-	(983)
Enel Green Power Zeus Sul 1 Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	23	23	-	-
Enelpower do Brasil Ltda	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	(12)	(13)	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 6 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	9.117	8.463	(1.737)	(1.502)
Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	2	2	-	-
Enel Green Power Cumaru 01 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	(202)	7.858	(1.580)	(1.375)
Enel Green Power Cumaru 02 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	499	2.689	(1.580)	(1.375)
Enel Green Power Cumaru 03 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	486	757	(1.580)	(1.375)
Enel Green Power Cumaru 04 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	477	2.150	(1.580)	(1.375)
Enel Green Power Cumaru 05 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	(1.363)	2.158	(1.422)	(1.238)
Enel GREEN POWER São Gonçalo 07 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	391	1.051	(1.300)	(1.144)
Enel Green Power São Gonçalo 08 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	452	2.216	(1.300)	(1.157)
Enel Green Power São Gonçalo 11 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	699	1.341	(1.300)	(1.144)
Enel Green Power São Gonçalo 12 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	389	1.101	(1.300)	(1.132)
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 8 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	9.176	13.191	(970)	(1.238)
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 16 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	469	3.208	(1.603)	(2.031)
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 21 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	507	2.914	(1.763)	(1.658)
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 22 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	511	3.106	(1.763)	(1.863)
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 25 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	277	1.763	(962)	(1.021)
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 26 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	514	2.898	(1.763)	(1.658)
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 12	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	1.096	314	(1.129)	(983)
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 13 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	6.684	6.357	(1.067)	(929)
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 16 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	1.496	476	(1.185)	(1.032)
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 18 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	1.764	1.338	(1.185)	(1.032)
Isamu Ikeda Energia S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	(3.119)	(4.045)	(1.093)	(952)
Primavera Energia S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	(8.213)	(6.561)	(823)	(716)
Quatiara Energia S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	1.267	928	(175)	(153)
Enel Green Power Ventos de São Roque 01 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	23.914	26.661	(1.923)	(2.424)

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Natureza da transação e parte relacionada		Controladora				
		Vigência	Ativo(passivo)		Receitas(despesas)	
			31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Enel Green Power Ventos de São Roque 02 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	538	8.898	(1.923)	(2.392)
Enel Green Power Ventos de São Roque 04 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	12.284	9.430	(1.923)	(2.424)
Enel Green Power Ventos de São Roque 08 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	5.926	7.682	(1.923)	(2.424)
Enel Green Power Ventos de São Roque 11 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	720	8.914	(1.923)	(2.392)
Enel Green Power Ventos de São Roque 16 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	565	7.887	(1.923)	(2.392)
Enel Green Power Ventos de São Roque 17 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	7.778	8.865	(1.923)	(2.424)
Enel Green Power Ventos de São Roque 18 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	7.806	8.465	(1.923)	(2.424)
Enel Green Power São Gonçalo 14	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	21.169	17.718	(1.655)	(1.288)
Enel Green Power São Gonçalo 15	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	10.616	8.097	(1.655)	(1.288)
Enel Green Power São Gonçalo 19 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	9.087	7.037	(1.655)	(1.304)
Enel Green Power São Gonçalo 18 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	11.728	9.391	(1.655)	(1.306)
Enel Green Power São Gonçalo 17 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	8.489	6.359	(1.655)	(1.298)
Enel Green Power Fontes dos Ventos 2 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	148	5.828	(1.863)	(1.687)
Socibe Energia S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	(6.573)	(5.765)	(528)	(460)
Enel Green Power Fontes Dos Ventos 3 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	543	1.643	(1.863)	(1.687)
Enel Green Power Ventos de São Roque 22 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	8.387	6.218	(1.716)	(2.387)
Enel Green Power Ventos de São Roque 26 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	8.387	6.218	(1.716)	(2.387)
Enel Green Power Ventos de São Roque 29 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	6.333	4.663	(1.287)	(1.790)
Enel Green Power Ventos de São Roque 13 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	10.613	7.275	(1.716)	(2.387)
Enel Green Power Ventos de São Roque 19 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	8.387	6.218	(1.716)	(2.387)
Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	8.149	8.073	-	-
Enel Green Power Cristal Eólica S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	323	7.035	(1.125)	(980)
Ventos de São Roque Energias Renováveis S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	-	1	-	-
Enel Green Power São Judas Eólica S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	316	188	(1.125)	(980)
Enel Green Power Primavera Eólica S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	326	198	(1.125)	(980)
Enel Green Power Ventos de São Roque 03 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	24.418	16.385	(1.716)	(2.387)
Enel Green Power Ventos de São Roque 05 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	8.387	6.218	(1.716)	(2.387)
Enel Green Power Emiliana Eólica S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	1.041	346	(1.061)	(924)
Enel Green Power Ventos de São Roque 07 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	8.387	6.218	(1.716)	(2.387)
Enel Green Power Joana Eólica S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	586	163	(1.061)	(924)
Enel Green Power Pau Ferro Eólica S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	448	75	(1.150)	(1.001)
Enel Green Power Pedra Do Gerônimo Eólica S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	(2.257)	(2.114)	(1.150)	(1.001)
Enel Green Power Tacaicó Eólica S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	(13)	1.223	(707)	(616)
Enel Green Power Ventos de São Roque 06 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	8.387	6.218	(1.716)	(2.387)
Enel Green Power Modelo I Eólica S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	838	617	(1.150)	(1.001)
Enel Green Power Modelo II Eólica S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	635	176	(973)	(847)
Enel Green Power Aroeira 04 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	18.935	13.223	(1.640)	(2.625)
Enel Green Power Aroeira 03 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	16.711	12.200	(1.640)	(2.625)
Enel Green Power Aroeira 08 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	666	12.124	(1.640)	(2.625)
Enel Green Power Cabeça de Boi S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	63	(59)	(1.129)	(983)
Enel Green Power Dois Riachos Eólica S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	(5.465)	(5.470)	(1.129)	(983)
Enel Green Power Fazenda S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	296	214	(1.016)	(885)
Enel Green Power Salto Apiacás S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	334	233	(1.693)	(1.474)
Enel Green Power Aroeira 07 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	18.370	13.568	(1.804)	(2.888)
Enel Green Power Aroeira 06 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	14.995	11.066	(1.476)	(2.363)
Enel Green Power Aroeira 05 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	695	12.371	(1.640)	(2.625)
Enel Green Power Aroeira 01 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	41.010	24.785	(1.804)	(2.888)
Enel Green Power Aroeira 02 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	16.071	12.169	(1.640)	(2.625)
Enel Green Power Damascena Eólica S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	2.678	2.735	(1.129)	(983)
Enel Green Power Esperança Eólica S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	800	(257)	(1.054)	(917)

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Natureza da transação e parte relacionada		Controladora				
		Vigência	Ativo(passivo)		Receitas(despesas)	
			31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	(1.162)	(951)	(1.129)	(983)
Enel Solucoes Energéticas Ltda	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	120	(76)	(414)	(360)
Enel Green Power Delfina A Eólica S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	47.986	44.101	(3.161)	(2.752)
Enel Green Power Delfina B Eólica S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	(3.605)	(3.718)	(1.054)	(917)
Enel Green Power Delfina C Eólica S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	(771)	(908)	(301)	(262)
Enel Green Power Delfina D Eólica S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	(3.574)	(3.696)	(1.129)	(983)
Enel Green Power Delfina E Eólica S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	(3.709)	(3.831)	(1.129)	(983)
Enel Green Power Ituverava Norte Solar S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	(207)	(481)	(2.732)	(2.378)
Enel Green Power Ituverava Sul Solar S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	1.215	786	(4.098)	(3.567)
Enel Green Power Ituverava Solar S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	2.393	847	(2.732)	(2.378)
Enel Green Power Boa Vista Eólica S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	391	431	(1.129)	-
Enel Green Power Morro Do Chapéu I Eólica S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	28.786	26.532	(2.182)	(1.900)
Enel Green Power Morro Do Chapéu II Eólica S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	7.768	5.565	(2.107)	(1.835)
Enel Green Power São Abraão Eólica S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	307	210	(1.054)	(917)
Enel Green Power Mourao S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	244	564	(301)	(262)
Enel Green Power Parapanema S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	8.769	7.362	(1.204)	(1.048)
Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.		Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	217	5	-	-
Enel Green Power Horizonte MP Solar S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	6.458	2.187	(2.912)	(2.536)
Enel Green Power Nova Olinda B Solar S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	-	25	-	-
Enel Green Power Volta Grande S.A.		Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	126	103	-	-
Enel SP - Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo		Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	722	722	-	-
Enel Cien S.A.		Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	6	6	-	-
Enel X Brasil S.A.		Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	462	1.998	-	365
Gridspertise Latam S.A.		Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	341	341	-	-
Usina Eólica Pedra Pintada A Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	7.992	-	(1.588)	-
Usina Eólica Pedra Pintada B Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	1.590	-	(1.588)	-
Usina Eólica Pedra Pintada C Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	1.636	-	(1.588)	-
Usina Eólica Pedra Pintada D Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	1.940	-	(1.588)	-
Usina Fotovoltaica Arinos E 11 Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	23.575	2.479	(1.504)	-
Usina Fotovoltaica Arinos E 12 Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	6.319	-	(1.504)	-
Usina Fotovoltaica Arinos E 13 Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	5.497	-	(1.504)	-
Usina Fotovoltaica Arinos E 14 Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	2.761	-	(1.504)	-
Usina Fotovoltaica Arinos E 15 Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	2.441	196	(1.538)	-
Usina Fotovoltaica Arinos E 16 Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	2.126	-	(1.538)	-
Usina Fotovoltaica Arinos E 17 Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	2.079	-	(1.538)	-
Usina Fotovoltaica Arinos E 21 Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	2.418	-	(1.538)	-
Usina Fotovoltaica Arinos E 22 Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	2.119	-	(1.538)	-
Usina Fotovoltaica Arinos E 23 Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	2.095	-	(1.538)	-
Usina Fotovoltaica Arinos E 24 Ltda.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	2.603	-	(1.317)	-
Compartilhamento de recursos humanos		Janeiro de 2022 a dezembro de 2026	67.418	8.792	-	-
Enel Cien S.A.		Agosto de 2027	2.165	1.678	-	-
Enel RJ - Ampla Energia e Serviços S.A.		Agosto de 2027	17.804	-	-	-
Celg Distribuição S.A.		Agosto de 2027	(873)	-	-	-
Enel CE - Companhia Energética do Ceará - Coelce		Agosto de 2027	21.866	-	-	-
Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.		Agosto de 2027	(1.077)	-	-	-
Enel SP - Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo		Agosto de 2027	18.084	-	-	-
Enel Green Power Volta Grande S.A.		Agosto de 2027	9.449	7.114	-	-

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Natureza da transação e parte relacionada	Vigência	Controladora			
		Ativo(passivo)		Receitas(despesas)	
		31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Dividendos	Agosto de 2027	236.396	(485.371)	-	-
Enel RJ - Ampla Energia e Serviços S.A.	Indeterminado	77.523	77.635	-	-
Endesa Américas S.A.	Indeterminado	(604.644)	(1.021.000)	-	-
Enel Trading Brasil S.A.	Indeterminado	14.919	40.000	-	-
Enel Cien S.A.	Indeterminado	225.558	-	-	-
Enel CE - Companhia Energética do Ceará - Coelce	Indeterminado	69.087	167.456	-	-
Enel Green Power Cachoeira Dourada S.A.	Indeterminado	40.076	82.372	-	-
Enel XBrasil S.A.	Indeterminado	6.201	-	-	-
Enel Green Power Volta Grande S.A.	Indeterminado	16.382	33.000	-	-
Enel SP - Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo	Indeterminado	160.138	-	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 1 S.A. (d)	Indeterminado	2.746	-	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 2 S.A. (d)	Indeterminado	6.799	-	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 3 S.A. (d)	Indeterminado	7.777	-	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 5 S.A. (d)	Indeterminado	7.376	982	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 6 S.A. (d)	Indeterminado	8.709	3.629	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 7 S.A. (d)	Indeterminado	3.095	-	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 8 S.A. (d)	Indeterminado	7.727	1.164	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 09 S.A. (d)	Indeterminado	14.435	3.556	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 10 S.A. (d)	Indeterminado	13.444	5.032	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 11 S.A. (d)	Indeterminado	3.409	5.216	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Acl 13 S.A. (d)	Indeterminado	193	2.022	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 17 S.A. (d)	Indeterminado	9.546	-	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Acl 18 S.A. (d)	Indeterminado	-	1.538	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 20 S.A. (d)	Indeterminado	14.393	5.351	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 21 S.A. (d)	Indeterminado	5.011	-	-	-
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 15 S.A. (d)	Indeterminado	13.909	-	-	-
Enel Green Power Ventos de São Roque 04 S.A. (d)	Indeterminado	3.015	-	-	-
Enel Green Power Ventos de São Roque 17 S.A. (d)	Indeterminado	5.303	-	-	-
Alvorada Energia S.A. (d)	Indeterminado	6.351	6.406	-	-
Socibe Energia S.A. (d)	Indeterminado	13.525	-	-	-
Quatiara Energia S.A. (d)	Indeterminado	-	32	-	-
Primavera Energia S.A. (d)	Indeterminado	7.450	-	-	-
Enel Green Power Primavera Eólica S.A. (d)	Indeterminado	-	4.443	-	-
Enel Green Power Cristal Eólica S.A. (d)	Indeterminado	-	300	-	-
Enel Green Power São Judas Eólica S.A. (d)	Indeterminado	-	4.612	-	-
Enel Green Power Tacaicó Eólica S.A. (d)	Indeterminado	6.705	6.339	-	-
Enel Green Power Pedra do Gerônimo Eólica S.A. (d)	Indeterminado	9.099	12.687	-	-
Enel Green Power Emiliana Eólica S.A. (d)	Indeterminado	-	3.108	-	-
Enel Green Power Pau Ferro Eólica S.A. (d)	Indeterminado	-	6.448	-	-
Enel Green Power Joana Eólica S.A. (d)	Indeterminado	-	6.051	-	-
Enel Green Power Modelo Eólica I S.A. (d)	Indeterminado	2.298	11.825	-	-
Enel Green Power Modelo II Eólica S.A. (d)	Indeterminado	7.239	10.145	-	-
Enel Green Power Fazenda S.A. (d)	Indeterminado	-	7	-	-
Enel Green Power Dois Riachos Eólica S.A. (d)	Indeterminado	5.544	8.403	-	-
Enel Green Power Salto Apicás S.A. (d)	Indeterminado	-	1.435	-	-
Enel Green Power Esperança Eólica S.A. (d)	Indeterminado	-	1.966	-	-
Enel Green Power Damascena Eólica S.A. (d)	Indeterminado	-	2	-	-
Enel Green Power Nova Olinda B S.A. (d)	Indeterminado	-	(25)	-	-
Enel Green Power Horizonte MP Solar S.A. (d)	Indeterminado	15.895	-	-	-
Enel Green Power Paranapanema S.A. (d)	Indeterminado	15.277	16.895	-	-

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Natureza da transação e parte relacionada		Controladora				
		Vigência	Ativo(passivo)		Receitas(despesas)	
			31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Enel Green Power Mourão S.A.	(d)	Indeterminado	3.655	-	-	-
Enel Green Power Zeus II - Delfina 8 S.A.	(d)	Indeterminado	11.231	5.501	-	-
Enel Green Power São Gonçalo 2 S.A.	(d)	Indeterminado	-	96	-	-
Garantee fee			(776.703)	(690.657)	103.616	107.558
Enel SPA		Janeiro de 2018 a dezembro de 2023	(776.703)	(690.657)	119.753	107.558
Enel Green Power São Gonçalo 18 S.A.	(d)	Janeiro de 2018 a dezembro de 2023	-	-	1	-
Enel Green Power Ventos de São Roque 01 S.A.	(d)	Janeiro de 2018 a dezembro de 2023	-	-	(94)	-
Enel Green Power Ventos de São Roque 04 S.A.	(d)	Janeiro de 2018 a dezembro de 2023	-	-	(387)	-
Enel Green Power Ventos de São Roque 08 S.A.	(d)	Janeiro de 2018 a dezembro de 2023	-	-	(508)	-
Enel Green Power Ventos de São Roque 13 S.A.	(d)	Janeiro de 2018 a dezembro de 2023	-	-	(429)	-
Enel Green Power Ventos de São Roque 17 S.A.	(d)	Janeiro de 2018 a dezembro de 2023	-	-	(94)	-
Enel Green Power Ventos de São Roque 18 S.A.	(d)	Janeiro de 2018 a dezembro de 2023	-	-	(94)	-
Enel Green Power Ventos de São Roque 19 S.A.	(d)	Janeiro de 2018 a dezembro de 2023	-	-	(429)	-
Enel Green Power Ventos de São Roque 22 S.A.	(d)	Janeiro de 2018 a dezembro de 2023	-	-	(429)	-
Enel Green Power Ventos de São Roque 26 S.A.	(d)	Janeiro de 2018 a dezembro de 2023	-	-	(429)	-
Enel Green Power Ventos de São Roque 29 S.A.	(d)	Janeiro de 2018 a dezembro de 2023	-	-	(322)	-
Enel Green Power Aroeira 01 S.A.	(d)	Janeiro de 2018 a dezembro de 2023	-	-	(4.291)	-
Enel Green Power Aroeira 02 S.A.	(d)	Janeiro de 2018 a dezembro de 2023	-	-	(609)	-
Enel Green Power Aroeira 03 S.A.	(d)	Janeiro de 2018 a dezembro de 2023	-	-	(609)	-
Enel Green Power Aroeira 04 S.A.	(d)	Janeiro de 2018 a dezembro de 2023	-	-	(609)	-
Enel Green Power Aroeira 05 S.A.	(d)	Janeiro de 2018 a dezembro de 2023	-	-	(609)	-
Enel Green Power Aroeira 06 S.A.	(d)	Janeiro de 2018 a dezembro de 2023	-	-	(548)	-
Enel Green Power Aroeira 07 S.A.	(d)	Janeiro de 2018 a dezembro de 2023	-	-	(670)	-
Enel Green Power Aroeira 08 S.A.	(d)	Janeiro de 2018 a dezembro de 2023	-	-	(609)	-
Enel Green Power Ventos de São Roque 03 S.A.	(d)	Janeiro de 2018 a dezembro de 2023	-	-	(3.082)	-
Enel Green Power Ventos de São Roque 05 S.A.	(d)	Janeiro de 2018 a dezembro de 2023	-	-	(429)	-
Enel Green Power Ventos de São Roque 06 S.A.	(d)	Janeiro de 2018 a dezembro de 2023	-	-	(429)	-
Enel Green Power Ventos de São Roque 07 S.A.	(d)	Janeiro de 2018 a dezembro de 2023	-	-	(429)	-
Commitment Fee		Janeiro de 2018 a dezembro de 2023	-	(1.311.005)	7.409	57.399
ENEL Finance International N.V.		Abril de 2022 a abril de 2025	-	(1.311.005)	7.409	57.399
Manutenção de licenças dos sistemas Nostrum, Oracle, SA		Abril de 2022 a abril de 2025	-	1.160	-	-
Enel Cien S.A.		Agosto de 2027	-	1.160	-	-
...		Agosto de 2027	-	-	-	-
Mútuo		Agosto de 2027	2.960.820	513.165	(357.239)	(720.654)
Enel RJ - Ampla Energia e Serviços S.A.	(c)	Dezembro de 2022 a junho de 2024	3.615.352	1.408.615	(257.622)	(169.540)
Endesa Américas S.A.		Dezembro de 2022 a junho de 2024	-	-	-	(30.922)
Enel Geração Fortaleza - CGTF		Até agosto de 2022	-	-	-	(1.002)
Enel CE - Companhia Energética do Ceará - Coelce		Abril de 2023 a Junho de 2024	410.972	150.775	(30.963)	(38.021)
ENEL Finance International N.V.	(e)	Abril de 2022 a abril de 2025	(1.354.194)	(1.389.720)	-	-
ENEL Uruguay S.A.		Abril de 2023 a outubro de 2024	1.496	-	48	15
Enel Global Trading S.p.A.		17 de abril de 2023	-	1.745	71	-
Enel Green Power Cumaru 02 S.A.	(d)	Março de 2023 a março de 2024	1.702	-	(173)	-
Enel Distribuição Goiás - CELG D		Julho de 2022 a dezembro de 2022	-	-	-	(436.837)
Enel Green Power Zeus II - Delfina 8 S.A.	(d)	Outubro de 2023 a Outubro de 2024	1.681	-	(50)	-
Gridspertise S.R.L.		Dezembro de 2022 a Dezembro de 2023	-	(341)	-	(358)
Alvorada Energia S.A.	(d)	Janeiro de 2023 a novembro de 2024	11.096	2.690	(864)	(148)
Enel Green Power São Gonçalo 4 S.A.	(d)	Julho de 2022 a setembro de 2024	8.940	7.763	(1.178)	(445)
Enel Green Power São Gonçalo 5 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a maio de 2024	2.575	3.601	(293)	(481)
Enel Green Power São Gonçalo 1 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a dezembro de 2024	164.867	58.522	(17.393)	(2.447)
Enel Green Power São Gonçalo 3 S.A.	(d)	Janeiro de 2023 a novembro de 2024	84.898	42.482	(8.938)	(2.746)

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Natureza da transação e parte relacionada		Controladora				
		Vigência	Ativo(passivo)		Receitas(despesas)	
			31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Quatiara Energia S.A.	(d)	Maio de 2023 a Maio de 2024	4.350	2.231	(489)	(242)
Socibe Energia S.A.	(d)	Outubro de 2023 a Outubro de 2024	1.669	-	(38)	-
Enel Green Power São Gonçalo 14 S.A.	(d)	Janeiro de 2023 a setembro de 2024	105.326	50.684	(11.941)	(4.319)
Enel Green Power São Gonçalo 15 S.A.	(d)	Janeiro de 2023 a agosto de 2024	41.405	25.029	(5.013)	(1.675)
Enel Green Power São Gonçalo 19 S.A.	(d)	Janeiro de 2023 a novembro de 2024	39.945	23.054	(4.537)	(1.249)
Enel Green Power São Gonçalo 18 S.A.	(d)	Janeiro de 2023 a agosto de 2024	51.328	29.087	(6.088)	(1.628)
Enel Green Power São Gonçalo 17 S.A.	(d)	Janeiro de 2023 a novembro de 2024	30.116	13.328	(3.132)	(770)
Enel Green Power São Gonçalo 10 S.A.	(d)	Maio de 2023 a julho de 2024	6.804	2.466	(669)	(122)
Enel Green Power São Gonçalo 2 S.A.	(d)	Março de 2023 a outubro de 2024	23.878	14.083	(2.325)	(1.068)
Enel Green Power São Gonçalo 21 S.A.	(d)	Maio de 2023 a agosto de 2024	4.280	-	(305)	-
Enel Green Power São Gonçalo 22 S.A.	(d)	Maio de 2022 a agosto de 2024	7.978	5.159	(883)	(318)
Enel Green Power São Gonçalo 6 S.A.	(d)	Janeiro de 2022 a setembro de 2024	10.273	8.920	(1.353)	(745)
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 1 S.A.	(d)	Outubro de 2023 a Outubro de 2024	2.731	-	(82)	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 3 S.A.	(d)	Outubro de 2023 a novembro de 2024	5.908	4.117	(645)	(187)
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 4 S.A.	(d)	Setembro de 2023 a setembro de 2024	11.244	4.733	(906)	(217)
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 6 S.A.	(d)	Outubro de 2023 a Outubro de 2024	3.442	-	(180)	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 10 S.A.	(d)	Maio de 2023 a maio de 2024	1.773	-	(142)	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 11 S.A.	(d)	Abril de 2023 a maio de 2024	4.566	-	(388)	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 15 S.A.	(d)	Outubro de 2023 a Outubro de 2024	1.996	-	(60)	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 17 S.A.	(d)	Outubro de 2023 a Outubro de 2024	2.396	-	(52)	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 20 S.A.	(d)	Outubro de 2023 a Outubro de 2024	1.042	-	(23)	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 12 S.A.	(d)	Setembro de 2023 a setembro de 2024	12.470	5.339	(1.016)	(247)
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 13 S.A.	(d)	Março de 2023 a agosto de 2024	4.677	-	(397)	-
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 18 S.A.	(d)	Janeiro de 2023 a janeiro de 2024	1.874	-	(243)	-
Enel Cien S.A.		Setembro de 2023 a abril de 2024	(657.344)	-	20.140	-
Enel Green Power Paranapanema S.A.	(d)	Junho de 2021 a junho de 2024	11.232	9.752	(1.479)	(1.235)
Enel Green Power Desenvolvimento Ltda.	(d)	Março de 2023 a novembro de 2024	66.847	20.725	(5.663)	(801)
Enel Green Power Emiliana Eólica S.A.	(d)	Janeiro de 2023 a janeiro de 2024	17.761	2.012	(2.195)	(76)
Enel Green Power Modelo I Eólica S.A.	(d)	Março de 2023 a outubro de 2024	8.395	-	(624)	-
Enel Green Power Modelo II Eólica S.A.	(d)	Agosto de 2022 a novembro de 2024	2.837	2.144	(332)	(106)
Enel Green Power Esperança Eólica S.A.	(d)	Janeiro de 2023 a janeiro de 2024	1.626	-	(199)	-
Enel Green Power Joana Eólica S.A.	(d)	Junho de 2023 a junho de 2024	2.304	-	(164)	-
Enel Green Power Pau Ferro Eólica S.A.	(d)	Maio de 2023 a maio de 2024	1.773	-	(142)	-
Enel Green Power Tacaicó Eólica S.A.	(d)	Junho de 2023 a junho de 2024	1.876	-	(143)	-
Enelpower do Brasil Ltda.	(d)	Julho de 2023 a agosto de 2024	1.475	630	(132)	(18)
Central Geradora Fotovoltaica Bom Nome Ltda.	(d)	Dezembro de 2022 a dezembro de 2024	1.890	1.641	(249)	(10)
Isamu Ikeda Energia S.A.	(d)	Fevereiro de 2023 a novembro de 2024	5.470	1.726	(482)	(15)
Jade Energia Ltda.	(d)	Novembro de 2022 a Novembro de 2024	180	156	(24)	(3)
Enel SP - Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo		despacho Nº 3.037/2018 da ANEEL	-	-	-	(22.491)
Enel Green Power Damascena Eólica S.A.	(d)	dezembro de 2017 a outubro de 2032	-	9	(102)	(89)
Enel Green Power Maniçoba Eólica S.A.	(d)	dezembro de 2017 a outubro de 2032	-	8	(91)	(81)
Enel Trading Brasil S.A.		dezembro de 2017 a outubro de 2032	-	-	(67)	-
Enel X Brasil S.A.		Agosto de 2023 a Janeiro de 2025	163.642	-	(7.029)	-
Enel XWay Brasil S.A.		Fevereiro de 2022 a Agosto de 2022	-	-	-	(10)
Prestação de serviço		Fevereiro de 2022 a Agosto de 2022	(469.106)	(1.868.685)	364.291	251.652
Enel SPA		Março de 2020 a março de 2025	(143.436)	(472.031)	107.341	83.648
Enel X Brasil S.A.		Março de 2020 a março de 2025	-	-	124	-
ENERGIA Y SERVICIOS SOUTH AM		Indeterminado	285	(351)	-	344
KINO FACILITIES MANAGER		Indeterminado	(1.176)	(1.085)	324	1.693
Emgesa SA ESP		Indeterminado	828	(131)	79	44

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Controladora					
Natureza da transação e parte relacionada	Vigência	Ativo(passivo)		Receitas(despesas)	
		31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
		Chilectra Américas S.A.	Indeterminado	-	(3.790)
Enersis Chile	Indeterminado	-	(322)	-	202
Enel Cien S.A.	Agosto de 2027	-	724	-	-
Enel Finance America LLC	Indeterminado	37	-	-	-
Enel Global Thermal Generation	Março de 2020 a março de 2025	57	(10.611)	(1.477)	1.425
ENEL GLOBAL TRADING SPA	Março de 2020 a março de 2025	(15.862)	-	9.037	-
EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L (SOCIEDAD UNIPE	Indeterminado	(79)	(83)	-	-
Enel Green Power Rsa (PTY) Ltd	Indeterminado	530	-	-	-
Electric Motor Werks, Inc.	Indeterminado	316	-	-	-
Enel Generación Chile SA	Indeterminado	(667)	(514)	199	1
Enel Generación Peru SAA	Indeterminado	1.201	-	-	-
Enel Green Power Costa Rica S.A.	Indeterminado	1.207	1.099	-	-
E-Distribuzione SpA	Indeterminado	(147)	(154)	-	-
Enel Iberia Srl	Indeterminado	(2.250)	(1.979)	368	-
Enel Green Power SPA	Março de 2020 a março de 2025	(166.119)	(142.511)	64.286	53.521
Enel Global Infrastructure And Networks S.R.L.	(b) Março de 2020 a março de 2025	(98.218)	(623.881)	163.743	132.487
Enel North America, Inc.	Indeterminado	5.561	3.863	(1.699)	(1.228)
Enel Green Power NORTH AMERICA INC	Indeterminado	2.274	-	(556)	-
Enel Produzione SPA	Março de 2020 a março de 2025	(3.439)	(9.599)	(110)	(402)
Enel Italia Servizi	Março de 2020 a março de 2025	-	(30)	-	-
Enel Italia S.p.A.	Indeterminado	(4.597)	-	4.597	-
Servizio Elettrico Nazionale SpA	Março de 2020 a março de 2025	(873)	(1.139)	(213)	232
Enel Trading Brasil S.A.	Março de 2020 a março de 2025	-	(26.235)	-	6.035
ENEL INNOVATION HUBS SRL	Janeiro de 2021 a Janeiro de 2025	1	374	(374)	-
Endesa Américas S.A.	Indeterminado	(867)	(474.019)	872	(58.871)
Endesa Generación SA	Indeterminado	(176)	-	177	-
Enel Global Services S.r.l.	Março de 2020 a março de 2025	(37.556)	(103.456)	17.938	31.912
Enel Distribución Chile SA	Indeterminado	(3.639)	-	157	-
Enel Green Power Chile S.A.	Indeterminado	(2.990)	(2.999)	(9)	485
Enel Chile SA	Indeterminado	(78)	-	(54)	-
Enel Green Power ESPANA SL	Indeterminado	760	300	(459)	-
Enel Solucoes Energeticas Ltda	(d) Agosto de 2027	-	(125)	-	-
Compra e manutenção de carregadores elétricos	Agosto de 2027	(67)	-	-	-
Enel XBrasil S.A.	Indeterminado	(67)	-	-	-
Outros	Indeterminado	13.627	-	-	-
Enel XBrasil S.A.	Indeterminado	2.895	-	-	-
Enel RJ - Ampla Energia e Serviços S.A.	Indeterminado	6.495	-	-	-
Enel CE - Companhia Energética do Ceará - Coelce	Indeterminado	4.237	-	-	-
Total		5.465.575	(2.307.244)	(83.719)	(489.967)

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Natureza da transação e parte relacionada	Vigência	Consolidado			
		Ativo(passivo)		Receitas(despesas)	
		31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Benefícios pós-emprego		(6.919.102)	(6.638.572)	-	(612.833)
Fundação Enel RJ - Ampla de Seguridade Social - BRASILE (a)	Até o final da concessão	(288.665)	(266.071)	-	(18.882)
Fundação Coelce de Seguridade Social - FAELCE (a)	Até o final da concessão	(110.146)	(66.799)	-	-
VIVEST (antiga FUNCESP) - Integrante do Conselho Deliber (a)	Até o final da concessão	(6.520.291)	(6.305.702)	-	(593.951)
Comissão Fiança		-	-	(5.177)	(1.712)
ENEL SPA S.A.	Setembro de 2037	-	-	(5.177)	(1.712)
Dividendos		(618.282)	(1.021.000)	-	-
Endesa Américas	Indeterminado	(618.282)	(1.021.000)	-	-
Guarantee fee		(776.703)	(690.657)	119.753	107.558
Enel SPA	Indeterminado	(776.703)	(690.657)	119.753	107.558
Commitment Fee		-	(1.311.005)	7.409	57.399
Enel Finance International	Indeterminado	-	(1.311.005)	7.409	57.399
Compartilhamento de recursos humanos e infraestrutura entre as partes relacionadas, conforme despacho		(19.766)	34.288	488	(1.345)
Enel Americas S.A.	Fevereiro de 2024	-	1.109	-	-
Gridspertise Latam S.A	Fevereiro de 2024	-	1.600	-	1.259
ENEL SPA	Fevereiro de 2024	(5.170)	-	(885)	-
Eletric Motor Werks	Fevereiro de 2024	-	316	-	(121)
Emgesa	Fevereiro de 2024	-	1.026	-	-
Endesa Américas	Fevereiro de 2024	-	8.425	-	-
Enel Colombia S.A. (ex Codensa S.A.)	Fevereiro de 2024	-	-	-	17
Enel Green Power Colombia SA	Fevereiro de 2024	-	-	-	16
Enel Green Power North America	Fevereiro de 2024	-	1.718	-	(546)
Enel Green Power Peru	Fevereiro de 2024	-	1.201	-	-
Enel Green Power Rsa (PTY) Ltd	Fevereiro de 2024	-	530	-	-
Enel Produzione SPA	Fevereiro de 2024	-	1.362	-	-
Enel Solucoes Energeticas Ltda	Fevereiro de 2024	-	(76)	-	(360)
Enel Global Infrastructure And Networks S.r.l.	Fevereiro de 2024	(18.975)	14.071	-	(2.528)
Enel Chile S.A.	Fevereiro de 2024	4.379	3.006	1.373	918
Reembolso expatriados		(7.463)	(4.376)	(2.121)	(1.885)
Endesa S.A.	Março de 2019 até Fevereiro de 2021	(831)	(872)	-	-
Enel Global Trading Spa IT	Indeterminado	(3.236)	(1.245)	(2.064)	(1.206)
Codensa	Indeterminado	(472)	-	-	217
Enel Spa	Até o final da concessão	(184)	(1.178)	541	(1.425)
Enel Romania S.A.	Até o final da concessão	444	444	-	-
E-Distributie Muntenia S.A.	Até o final da concessão	303	-	303	-
Enel Distribucion Chile S.A.	Até o final da concessão	(76)	-	-	-
Enel Global Infrastructure And Networks S.r.l.	Até o final da concessão	(1.457)	(1.057)	(453)	297
Enel Colombia S.A. E.S.P	Até o final da concessão	(78)	(82)	-	-
Enel Américas	Até o final da concessão	(1.088)	(586)	(757)	32
Enel Global Services S.r.l.	Até o final da concessão	552	200	351	200
Enel Grids S.r.l.	Até o final da concessão	(1.340)	-	(42)	-
Licença de sistemas		(4.050)	(2.507)	438	(209)
Enel Green Power Spa Global	Até o final da concessão	(1.840)	-	438	-
Enel Global Trading Spa IT	Até o final da concessão	-	-	-	(33)
Enel Spa	Até o final da concessão	-	(183)	-	(176)
Enel Iberia SRL	Até o final da concessão	(1.945)	(2.042)	-	-
Enel Iberoamericana	Até o final da concessão	(265)	(282)	-	-
Management fee		(17.963)	(12.335)	6.384	(5.269)
Enel Green Power Spa Global	Indeterminado	(17.963)	(12.335)	6.559	(5.269)
Enel Spa	Indeterminado	-	-	(175)	-

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Natureza da transação e parte relacionada	Vigência	Consolidado			
		Ativo(passivo)		Receitas(despesas)	
		31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Consultoria de validação de dados e gestão de eficiência energética		-	-	-	(2.720)
Enel X Brasil Gerenciamento De Energia Ltda		-	-	-	(2.720)
Mútuo		(2.628.812)	(5.636.788)	(40.327)	(21.866)
Enel Finance International N.V. (e)	Até 2025	(2.628.812)	(5.641.639)	(40.327)	9.827
Enel Américas		-	-	-	(30.922)
Enel Global Trading Spa IT		-	1.745	-	-
Gridspertise SRL		-	(341)	-	(353)
Enel Green Power Spa Global		-	3.447	-	(418)
Prestação de serviços		(732.072)	(1.883.141)	309.845	229.471
Selt Engenharia Ltda.	Dezembro de 2023	(8.244)	-	(11.060)	-
Gridspertise Latam S.A	Novembro de 2018 a Novembro de 2023	(7.232)	-	(17.390)	-
Enel SPA	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(144.944)	(474.463)	106.207	82.947
Enel X S.r.L.	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(31.407)	-	(24.639)	-
Enel Global Services	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(37.909)	(103.839)	17.938	31.922
Enel Iberia SRL	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(2.289)	(40)	368	-
Electric Motors	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	953	952	-	-
Endesa Energia S.A.	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(1.636)	(474.827)	951	(58.871)
Viva Labs AS	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(98)	-	(99)	-
Enel X Advisory Services Srl	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(239)	-	-	-
Chilectra Chile	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	-	(3.790)	-	124
Edistribución Redes Digitales	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(79)	(83)	-	-
Edistribución SPA	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(147)	(154)	-	-
Enel Colombia S.A. (ex Codensa S.A.)	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	-	(131)	-	44
Enel Generación Chile	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(667)	(514)	199	1
Enel Global Infrastructure and Networks (b)	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(98.218)	(623.881)	163.743	132.487
Enel Global Thermal Generation S.r.l	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	94	(10.611)	(1.477)	1.425
Enel Green Power Chile SA	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(2.990)	(2.999)	(9)	485
Enel Green Power Costa Rica	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	1.207	1.099	-	-
Enel Iberoamericana	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	-	(1.979)	-	-
Enel Itália Servizi	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	-	(30)	-	-
Enel North America	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	6.389	3.863	(1.699)	(1.228)
Enel Produzione SPA	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(3.439)	(9.599)	(110)	(402)
Enel Solucoes Energeticas Ltda	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	-	(125)	-	-
Energia y Servicios South Am	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	285	(351)	-	344
Enersis Chile	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	-	(322)	-	202
Kino Facilities Manager	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(1.176)	(1.085)	324	1.693
Servizio Elettrico Nazionale SpA	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	(873)	(1.139)	(213)	232
Enel X SRL	Dezembro de 2022 a dezembro de 2023	-	(36.582)	-	(15.455)
Enel Green Power NORTH AMERICA INC	Indeterminado	2.274	-	(556)	-
Enel Italia S.p.A.	Indeterminado	(4.597)	-	4.597	-
Endesa Generación SA	Indeterminado	(176)	-	177	-
Enel Distribución Chile SA	Indeterminado	(3.639)	-	157	-
Enel Chile SA	Indeterminado	(78)	-	(54)	-
ENEL GLOBAL TRADING SPA	Março de 2020 a março de 2025	(15.862)	-	9.037	-
Enel Green Power Rsa (PTY) Ltd	Indeterminado	530	-	-	-
Electric Motor Werks, Inc.	Indeterminado	316	-	-	-
Enel Generación Peru SAA	Indeterminado	1.201	-	-	-
Enel Green Power ESPANA SL	Indeterminado	760	-	(459)	-
Enel Innovation Hubs SRL	Janeiro de 2021 a Janeiro de 2025	1	-	(374)	-
Enel Green Power Spa	Janeiro de 2018 até o término dos serviços	(380.143)	(142.511)	64.286	53.521

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Consolidado					
Natureza da transação e parte relacionada	Vigência	Ativo(passivo)		Receitas(despesas)	
		31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
		Aquisição de materiais de mobilidade elétrica		-	(2.919)
Enel X North America Inc.	Indeterminado	-	(2.919)	-	-
Transporte de energia		-	-	-	2
Enel Solucoes Energeticas Ltda	Indeterminado	-	-	-	2
Compra/Venda de energia		-	(408.881)	-	-
Enel Global Trading Spa IT	Indeterminado	-	(64)	-	-
Enel Green Power SPA	Indeterminado	-	(408.109)	-	-
Enel Ingegneria e Innovazione	Indeterminado	-	(281)	-	-
Enel Produzione SPA	Indeterminado	-	(427)	-	-
Subtotal		(11.724.213)	(17.577.893)	396.692	(253.409)
Total plano de pensão	(-) Benefícios pós-emprego	6.919.102	6.638.572	-	612.833
Total		(4.805.111)	(10.939.321)	396.692	359.424

As principais condições relacionadas às transações entre as partes relacionadas da controladora e do consolidado, estão descritas a seguir:

(a) Obrigações com plano de pensão

Plano de Pensão - FAELCE

A controlada Enel Distribuição Ceará, como mantenedora da FAELCE, realiza repasses mensais destinados à manutenção financeira da FAELCE e aportes para reserva atuarial dos planos previdenciários dos funcionários da Companhia, classificados como “Benefício Definido” e “Contribuição Definida”. Para maiores detalhes, vide nota explicativa nº 34.

Fundação Ampla de Seguridade Social - BRASILETROS

A controlada Enel Distribuição Rio, como mantenedora da Fundação Ampla de Seguridade Social - BRASILETROS, realiza repasses mensais destinados à manutenção financeira dessa entidade e aportes para reserva atuarial dos planos previdenciários dos funcionários da controlada Enel Distribuição Rio, classificados como PCA (Plano de Complementação de Aposentadoria) e PACV (Plano de Aposentadoria de Contribuição Variável). Para maiores detalhes, vide nota explicativa nº 34.

VIVEST (antiga denominação: FUNCESP)

A Companhia com o objetivo de equacionar o déficit atuarial e diminuir o risco de futuros déficits formalizou instrumentos jurídicos com a VIVEST (antiga denominação: FUNCESP) a partir de 1997, na forma de contratos de confissão de dívida e de ajustes de reserva matemática. Esses contratos fazem parte do passivo atuarial determinado pelos atuários independentes, e possuem cláusulas variáveis.

(b) Enel Global Infrastructure and Network

A Companhia mantém contrato com a Enel Global Infrastructure and Network referente a prestações de serviços relativos à tecnologia.

(c) Enel Distribuição Rio

A Companhia possui empréstimos com a sua controlada Enel Distribuição Rio devido à necessidade de capital de giro da controlada Enel Distribuição Rio. Esses empréstimos foram renovados em 31 de março de 2020 como nova data de vencimento para 11 de dezembro de 2022 e são indexados pela variação do CDI, acrescidos de juros de 0,57% a.a. e 0,7% a.a.

(d) Grupo Enel Green Power (“EGPs”)

Os saldos incorridos estão substancialmente relacionados com as receitas/despesas de Energia Incentivada entre as empresas do Grupo Enel Green Power.

(e) Enel Finance International N.V.

Mútuo captado com a Enel Finance International N.V. devido à necessidade de capital de giro.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Remuneração da Administração

A remuneração total do Conselho de Administração e dos administradores da Companhia no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 foi de R\$ 37.804 mil (R\$ 24.802 mil em 2022). A Companhia mantém ainda benefícios usuais de mercado para rescisões de contratos de trabalho. A remuneração do Conselho de Administração e dos administradores, somada às remunerações em suas controladas, no exercício findo em 31 de dezembro de 2023, foi de R\$ 53.622 mil (R\$ 46.170 mil em 2022).

EGPs

Os saldos a receber registrados pelas EGPs se referem, substancialmente, aos contratos de fruição de utilidades comuns (serviços terceirizados, aluguel telefone, passagem e hospedagem etc.), que inclui a remuneração de pessoal e administradores e repasse de mão de obra capitalizada referente aos funcionários da controladora que exercem atividades vinculadas a construção dos parques, repasse de despesas, bem como repasse de custos com terceiros na construção. Estes montantes estão registrados como despesas operacionais na demonstração do resultado da Companhia.

Os saldos a pagar registrados com as empresas do grupo no Brasil referem-se ao repasse de mão de obra capitalizada referente aos funcionários da controladora que exercem atividades vinculadas a construção nas controladas, bem como a transferência de custos de operação e construção.

Os saldos a pagar com as demais partes relacionadas se referem, substancialmente, às transações mencionadas abaixo:

- Enel Green Power S.p.A. e Enel S.p.A.- Suporte estratégico (assessoria legal, financeira e administrativa).
- EGP Latin America - Assessoria legal, recursos humanos, administração e finanças.
- Enel España - Suporte estratégico.

Os saldos a receber de partes relacionadas não apresentam risco de recuperação. Dessa forma nenhuma perda esperada foi registrada nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022.

Os dividendos a receber por parte da controladora, conforme somatória do quadro, se refere a um montante de R\$ 604.644 mil, em linha com o apresentado no balanço.

21. Provisão para riscos trabalhistas, cíveis, tributários, regulatórios e ambientais

I

A Companhia é parte de diversos processos judiciais e administrativos envolvendo questões trabalhistas, cíveis, tributárias, ambientais, regulatórias e outros assuntos.

Provisões são reconhecidas quando há uma obrigação presente (formalizada ou não formalizada) como resultado de evento passado, é provável que será necessária uma saída de recursos econômicos para liquidar a obrigação, e possa ser feita uma estimativa confiável do valor da obrigação.

Decisão STF - Coisa julgada

Conforme requerido no ofício circular nº 1/2023/CVM/SNC/SEP, de 13 de fevereiro de 2023, a Companhia confirma que não há impacto nas informações financeiras referentes ao período findo em 31 de dezembro de 2023, relacionadas a decisão do STF – Supremo Tribunal Federal, do dia 8 de fevereiro de 2023, sobre coisa julgada em matéria tributária.

Uso de estimativas

A avaliação da probabilidade de perda por parte dos assessores jurídicos da Companhia inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados externos. O cálculo

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

dos montantes provisionados é realizado com base em valores estimados e na opinião dos assessores jurídicos internos e externos, responsáveis pelos processos. As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

A Administração entende que todas as provisões constituídas são suficientes para cobrir eventuais perdas com os processos em andamento. Com base na opinião de seus consultores legais, foram provisionados todos os processos judiciais cuja probabilidade de perda foi estimada como provável.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

21.1 Contingências com risco provável

A Companhia está envolvida em outros processos cuja probabilidade de perda está avaliada como provável, sendo dessa forma constituída provisão. A avaliação dessa probabilidade está embasada em relatórios preparados por consultores jurídicos internos e externos da Companhia.

A controladora apresenta a seguinte composição e movimentação dos processos judiciais nas esferas trabalhistas, cíveis e fiscais:

Controladora						
	Saldo em 31/12/2022	Adições (reversões)	Incorporação	Atualização monetária	Pagamentos	Saldo em 31/12/2023
Trabalhistas	2.515	2.190	(240)	2.242	(173)	6.534
Cíveis	921	5.820	(6.268)	-	(77)	396
Outros	889	-	(889)	-	-	-
	4.325	8.010	(7.397)	2.242	(250)	6.930
Circulante	889			121		-
Não Circulante	3.436					7.051

Controladora						
	Saldo em 31/12/2021	Adições (reversões)	Incorporação	Atualização monetária	Pagamentos	Saldo em 31/12/2022
Trabalhistas	2.103	432	-	179	(199)	2.515
Cíveis	388	487	-	93	(47)	921
Outros	-	889	-	-	-	889
	2.491	1.808	-	272	(246)	4.325
Circulante	-			-		889
Não Circulante	2.491					3.436

O Grupo Enel Brasil apresenta a seguinte composição e movimentação dos processos judiciais nas esferas trabalhistas, cíveis, fiscais, regulatórias, ambientais, dentre outras:

Consolidado							
	Saldo em 31/12/2022	Adições (reversões)	Venda de controladas (b)	Reclassificação	Atualização monetária	Pagamentos	Saldo em 31/12/2023
Trabalhistas	951.738	98.249	-	(130.967)	72.810	(98.930)	892.900
Cíveis	1.106.337	447.465	-	(238.114)	104.432	(303.500)	1.116.620
Fiscais	810.198	26.241	-	(174.689)	24.687	(306)	686.131
Regulatório	368.133	17.511	-	520	12.624	(20.475)	378.313
Ambientais	12.736	1.067	-	-	1.208	(1.067)	13.944
Outros	(60.528)	1.135	-	72.839	275	(10.956)	2.765
Total	3.188.614	591.668	-	(470.411)	216.036	(435.234)	3.090.673
Circulante	187.866						188.402
Não circulante	3.000.748						2.988.520

Consolidado							
	Saldo em 31/12/2021	Adições (reversões)	Venda de controladas (b)	Reclassificação	Atualização monetária	Pagamentos	Saldo em 31/12/2022
Trabalhistas	1.120.767	104.139	(269.282)	(1.697)	118.284	(120.473)	951.738
Cíveis	1.002.868	236.899	(50.179)	-	180.704	(263.955)	1.106.337
Fiscais	759.695	19.875	(315)	7	33.096	(2.160)	810.198
Regulatório	519.063	(24.604)	(125.391)	-	31.246	(32.181)	368.133
Ambientais	11.384	1.761	-	-	1.352	(1.761)	12.736
FUNAC (a)	774.402	153.722	(847.941)	-	-	(80.183)	-
Outros	20.150	(51.633)	(5.572)	1.690	24	(25.187)	(60.528)
Total	4.208.329	440.159	(1.298.680)	-	364.706	(525.900)	3.188.614
Circulante	186.871						187.866
Não circulante	4.021.458						3.000.748

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Abaixo, é detalhado os processos que compõem cada esfera judicial na qual a Companhia e suas controladas têm processos judiciais cuja probabilidade de perda é provável.

21.1.1 Provisões para contingências trabalhistas

Referem-se a diversas ações trabalhistas que questionam, entre outros: danos morais, reintegração ao trabalho, equiparação salarial, horas extras, adicional de periculosidade, complementação de aposentadoria, recolhimento de FGTS e débitos previdenciários relacionados com o SAT, dentre outros.

21.1.2 Provisões para contingências cíveis

A Companhia e suas controladas estão envolvidas em processos cíveis relacionados a (i) autos de Infração lavrados pelo Procon/SP em virtude de supostas violações ao Código de Defesa do Consumidor; (ii) processos relacionados a multas de trânsito; (iii) multas posturais por supostas irregularidades relacionadas à sua operação, ajuizadas pelas municipalidades de sua área de concessão; e (iv) outros processos cíveis de natureza geral e especial, envolvendo ações consumeristas, vinculadas ao contrato de fornecimento de energia elétrica, ações indenizatórias decorrentes de acidentes na rede elétrica e de danos em geral, questões imobiliárias, ações com agentes governamentais, questionamentos envolvendo plano cruzado, relacionamento comercial da Companhia com outras empresas privadas e/ou concessionárias de serviços públicos bem como ações envolvendo agentes fiscalizadores, organizações não governamentais e/ou o Ministério Público, dentre outros.

21.1.3 Provisões para contingências fiscais

A seguir apresentamos os principais riscos fiscais relacionados as controladas:

Controlada Enel Distribuição São Paulo

IRPJ e CSLL sobre juros moratórios: A controlada Enel Distribuição São Paulo discute judicialmente a incidência de IRPJ e CSLL sobre receitas auferidas a título de juros moratórios, em razão do atraso no adimplemento de obrigações contratuais por terceiros. Em março de 2012, foi proferida decisão favorável em 1ª instância e aguarda-se julgamento em 2ª instância do recurso apresentado pela Fazenda Nacional. Com base na opinião de seus assessores jurídicos, estima-se que esse processo será concluído nos próximos 5 anos. Os débitos em discussão estão suspensos, em razão de liminar concedida pelo Juiz de 1ª instância.

Outros processos fiscais: Processos fiscais de natureza geral, dentre os quais se destacam os casos de IPTU e taxas, principalmente de fiscalização e funcionamento de estabelecimentos. Nesses casos, as suspensões das exigibilidades dos débitos foram obtidas por meio de depósitos judiciais e oferecimento de garantias – fianças e seguros.

21.1.4 Provisões para contingências regulatórias

Controlada Enel Distribuição São Paulo

A controlada Enel Distribuição São Paulo possui 8 autos de infração (9 em 31 de dezembro de 2022) relacionados a supostas não conformidades, sendo 5 discutidos no âmbito administrativo junto à ANEEL em relação a apuração de indicadores de continuidade individuais e coletivos, e os demais 3 discutidos no âmbito judicial junto à ANEEL.

Controlada Enel Distribuição São Paulo PPA (Power Purchase Agreement): Com a aquisição da controlada Enel Distribuição São Paulo no exercício de 2018 e, conseqüente, aplicação do CPC 15 – Combinação de Negócios, foram avaliados e identificados passivos contingentes que cumpriam com os requisitos da norma para registro no balanço, uma vez que uma contingência adquirida em uma combinação de negócios é reconhecida na contabilidade se for uma obrigação presente e seu valor justo puder ser mensurado de maneira confiável, isto porque cumpre a definição de um passivo. Dessa forma apresentaremos a seguir os casos e andamento dos processos:

PIS – Estatuto da decadência: Trata-se de Execução Fiscal ajuizada em maio de 2008, a fim de cobrar supostos débitos de PIS, decorrentes da aplicação das normas impostas pela MP nº 1.407/1996 no qual se discute: (i) a necessidade de lançamento, que não foi realizado pelo Fisco; (ii) que apenas tributos declarados em DCTF (Declaração de Débitos e Créditos Tributários Federais) como devidos são passíveis de inscrição direta em dívida ativa; e (iii) a decadência do direito

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

da União Federal. Em 1ª e 2ª instâncias foram proferidas decisões desfavoráveis à controlada e aguarda-se os julgamentos dos recursos por ela apresentados pelo STJ e STF.

Autos de infração de ICMS – estornos de débitos: A Secretaria da Fazenda do Estado de São Paulo (SEFAZ/SP) lavrou autos de infração contra a Companhia em razão de supostas irregularidades cometidas em estornos de débitos de ICMS, oriundos, por exemplo, de revisões de faturas emitidas aos clientes.

PIS Compensações Decretos (Créditos Remanescentes): Em agosto de 2014, a controlada Enel Distribuição São Paulo foi intimada pela Receita Federal sobre a não homologação de compensações administrativas realizadas entre créditos remanescentes de PIS recolhidos a maior com base nos Decretos-Leis nº 2.445/1988 e 2.449/1988, e débitos de PIS e COFINS relativos ao período compreendido entre abril e maio de 2013. Em 12 de fevereiro de 2019 a controlada Enel Distribuição São Paulo apresentou recurso, e aguarda julgamento em 2ª instância administrativa.

Riscos Regulatórios

ENEL São Paulo

Devolução tarifária – Base blindada: Em agosto de 2014, a Companhia ingressou com Ação Anulatória objetivando a obtenção de liminar para suspender os efeitos da (i) decisão da diretoria da ANEEL, no processo do Cabo 1271 MVM, que determinou que a Companhia efetuasse a restituição aos seus consumidores da quantia total de R\$ 626.052 (atualizada até novembro de 2013), anulando os efeitos da incorporação das parcelas de amortização e depreciação associadas a ativo possivelmente inexistente (i.e., Cabo), e (ii) das decisões administrativas subsequentes da ANEEL que negaram pedido subsidiário relativo à inclusão de determinados ativos subavaliados em sua base de remuneração para o Reajuste Tarifário Anual de 2014, com a anulação das decisões da ANEEL ao final do processo. Em 9 de setembro de 2014, a Companhia obteve decisão liminar no Agravo para que a ANEEL efetuasse o recálculo das tarifas sem o componente financeiro negativo constante nos Despachos ANEEL nº 4.259/2013 e 2.176/2014, a qual encontra-se vigente a despeito dos recursos interpostos pela ANEEL. Em relação ao mérito ainda não houve decisão de 1ª instância. A Companhia ingressou com Ação Anulatória.

21.2 Contingências com risco possível

A Companhia está envolvida em outros processos cuja probabilidade de perda está avaliada como possível e, por esse motivo, nenhuma provisão sobre eles foi constituída. A avaliação dessa probabilidade está embasada em relatórios preparados por consultores jurídicos internos e externos da Companhia. O total estimado de processos cuja probabilidade foi classificada como possível é de aproximadamente R\$ 17.548.811 em 31 de dezembro de 2023 (R\$ 16.904.846 em 31 de dezembro de 2022).

21.2.1 Contingências Trabalhistas

As principais causas trabalhistas são relacionadas a pagamento de danos morais, reintegração ao trabalho, equiparação salarial, horas extras, adicional de periculosidade, complementação de aposentadoria entre outros relacionados com o recolhimento do recolhimento do FGTS - Fundo de Garantia por Tempo de Serviço, e contribuição previdenciária - SAT.

21.2.2 Contingências cíveis

Destacamos a seguir os principais riscos das controladas:

Controlada Enel Distribuição Ceará

Indenização coletiva em função de má qualidade no serviço da Companhia (MPCE/DECON), no qual o Ministério Público do Estado do Ceará, por meio do Programa Estadual de Proteção e Defesa do Consumidor – DECON/CE alega a má prestação do serviço pela Controlada Enel Distribuição Ceará e descumprimento dos termos do contrato de concessão, bem como exige o pagamento de danos morais. A controlada Enel Distribuição Ceará apresentou sua defesa em fevereiro de 2023 e em maio de 2023, o juízo entendeu pela conexão dessa ação civil pública com as ações contra o reajuste tarifário de 2022 e determinou a remessa dos autos para a Justiça Federal no Ceará. O processo já foi recebido pelo juízo federal e aguarda decisão. Caso sobrevenha decisão final desfavorável, a condenação pode envolver eventual indenização no montante de R\$ 48.900 em 31 de dezembro de 2023.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Controlada Enel Distribuição São Paulo

Ação civil pública – contas vencidas – 90 dias: Em 15 de abril de 2005, o Ministério Público Federal (MPF) ajuizou Ação Civil Pública contra a Companhia visando: (i) definir o prazo de prescrição da cobrança de valores referentes a contas de consumo em atraso para 90 dias; (ii) à restituição em dobro de qualquer quantia que tenha sido erroneamente cobrada de consumidores que assinaram Termos de Confissão de Dívida (TCD) que eram parcialmente ou totalmente compostas de débitos de terceiros (antigos proprietários, inquilinos ou ocupantes) e; (iii) que a ANEEL fiscalize o cumprimento de tais determinações pela Companhia.

Caso sobrevenha decisão final desfavorável nos recursos apresentados, a controlada Enel Distribuição São Paulo poderá desembolsar valores, os quais, dado o atual andamento do processo, não são passíveis de quantificação.

Ações indenizatórias – evento climático: Em decorrência dos eventos climáticos objeto da nota 2.6.3, durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2023, identificou-se o ajuizamento de 238 ações individuais e 6 ações coletivas propostas por representantes Municipais, Sindicais, Partido Político, Ministério Público e Defensoria Pública, nas quais são pleiteadas liminares para providências de atendimento da Distribuidora e fornecimento de informações e/ou documentos e, ao final, a manutenção das medidas de atendimento bem como a condenação ao pagamento de valores a título de danos morais e materiais individuais e coletivos a serem apurados em momento processual oportuno, ou seja, quando ocorrerem decisões e/ou perícias. Dessa forma, para 31 de dezembro de 2023, as referidas ações foram classificadas com risco de perda possível. O montante de R\$ 4.241 se refere às ações individuais, quanto às ações coletivas, ainda não é possível estimar os valores das causas pois estão sujeitas a perícias e decisões para determinação de valor.

Controlada Enel CIEN S.A

A empresa Engie ajuizou ação ordinária alegando suposto descumprimento pela Controlada Enel CIEN do contrato de compra e venda de 330MW de potência firme e energia associada proveniente da Argentina, firmado em 20 de outubro de 1999. Dessa forma, a Engie requereu a condenação da Controlada Enel CIEN ao pagamento de multa rescisória além de penalidades supostamente aplicáveis por indisponibilidade de “potência firme e energia associada. O processo foi retomado e iniciada a fase de instrução com a realização de perícia que ainda não se concluiu.

A probabilidade de perda do caso está baseada no fato de Engie ter ignorado a existência de notória crise na Argentina, ocorrida a partir de 2005 e os seus consequentes eventos. A Companhia entende que neste caso pode ser aplicado a força maior impedindo do cumprimento do contrato existente à época. A multa rescisória corresponde a R\$ 658.316 mil, podendo ainda outros valores serem adicionados, referentes a outras penalidades contratuais.

Controlada Enel Distribuição Rio

Ações indenizatórias - Evento climático: Em decorrência do evento climático do dia 18 de novembro de 2023, identificou-se o ajuizamento de 4.487 ações individuais e 16 ações coletivas ajuizadas por representantes Municipais e Ministério Público, nas quais são pleiteadas medidas liminares para providências de atendimento da Distribuidora e fornecimento de informações e, ao final, a manutenção das medidas de atendimento bem como a condenação ao pagamento de valores a título de danos morais e materiais individuais e coletivos a serem apurados em momento processual oportuno, ou seja, quando ocorrerem decisões e/ou perícias. Dessa forma, para 31 de dezembro de 2023, 1.204 ações individuais foram provisionadas seguindo os critérios de provisionamento da controlada, sendo reconhecido o valor atualizado de R\$ 2.687, o qual está contemplado no total de provisionamento de processos cíveis. Quanto às ações coletivas, ainda não é possível estimar com razoável segurança os valores das causas, pois estão sujeitas a perícias e decisões para liquidação do valor.

21.2.3 Contingências fiscais

Destacamos a seguir os principais riscos das controladas:

Controlada Enel Distribuição Ceará

No âmbito estadual, a controlada Enel Distribuição Ceará discute substancialmente: (i) regime especial originado do termo de acordo nº 035/91; (ii) base cadastral de consumidores isentos, imunes e não tributáveis; (iii) crédito oriundo da aquisição de bens destinados ao ativo imobilizado e transferência de créditos; (iv) cancelamento de faturas; (v) estorno de crédito –

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

consumidor baixa renda e outros; (vi) valor do imposto em determinadas operações; (vii) energia adquirida para consumo próprio e (viii) diferença entre valores contabilizados e valores informados nas declarações fiscais, (ix) ICMS sobre Fundo Estadual de Combate à Pobreza de clientes isentos e ICMS de alguns clientes de geração distribuída. Os montantes envolvidos totalizam R\$ 1.064.897 em 31 de dezembro de 2023 (R\$ 826.174 em 31 de dezembro de 2022).

No âmbito fiscal municipal, a controlada possui processos judiciais e administrativos com os Municípios de Fortaleza e Iguatu referentes ao ISS no valor atualizado de R\$ 62.125 e R\$ 5.414 em 31 de dezembro de 2023 (R\$ 57.445 e R\$ 5.102 em 31 de dezembro de 2022). Há ainda alguns autos de infração lavrados pelos Municípios de Sobral, Ipueiras, Parambu, Caucaia, Cascavel e Várzea Alegre envolvendo a Contribuição de Iluminação Pública. Em agosto de 2023 a Companhia recebeu 7 novos autos sobre o tema no valor de R\$ 4.029 mil. O valor total atualizado desses autos, já contemplando os autos novos, em 31 de dezembro de 2023 é de R\$ 88.273 (R\$ 15.210 em 31 de dezembro de 2022).

No âmbito federal, a controlada possui processos administrativos e judiciais referentes a IRPJ, CSLL, COFINS e PASEP. O valor total atualizado desses casos é de R\$ 49.925 em 31 de dezembro de 2023 (R\$ 55.273 em 31 de dezembro de 2022).

Controlada Enel Distribuição Rio

Imposto de renda retido na fonte - Emissão de *Fixed Rate Notes* (FRN): Auto de infração de 2005 lavrado pela Receita Federal do Brasil em razão de ter entendido que houve perda do benefício fiscal de redução a zero da alíquota do imposto de renda na fonte - IRRF incidente sobre os juros e demais rendimentos remetidos ao exterior, em decorrência de *Fixed Rate Notes* (FRN) emitidos pela Companhia em 1998. Na presente data a controlada Enel Distribuição Rio segue discutindo o tema através de ação judicial. O valor envolvido neste processo, atualizado em 31 de dezembro de 2023 é de R\$ 1.434.445 (R\$ 1.387.666 em 31 de dezembro 2022).

Temas estaduais: No âmbito estadual, a controlada Enel Distribuição Rio discute ainda diversos temas referentes ao ICMS que totalizam o montante de R\$ 489.580 em 31 de dezembro de 2023 (R\$ 458.509 em 31 de dezembro de 2022), que tratam de: (i) crédito oriundo da aquisição de bens destinados ao ativo imobilizado; (ii) compensação de créditos; (iii) saída de bens para reparação; saídas de bens sem a tributação; (iv) comparação entre informes gerenciais, livros fiscais e cancelamentos de meses anteriores; (v) quebra de diferimento de isentos e (vi) cobranças de ICMS originadas da discussão dos consumidores com o Estado sobre a alíquota aplicável e sobre a incidência do ICMS na demanda contratada de energia e (vii) multa formal por erro no preenchimento da Declaração Anual para o Índice de Participação dos Municípios ("DECLAN").

Temas municipais: No âmbito municipal, a controlada Enel Distribuição Rio discute com os Municípios de Niterói e Rio das Ostras temas referentes à Taxa de Uso de Solo e Empachamento que juntos somam o valor de R\$ 25.952 em 31 de dezembro de 2023 (R\$ 25.045 em 31 de dezembro de 2022). Quanto ao ISS há a execução fiscal apresentada pelos Municípios de Niterói e Petrópolis, nos montantes de R\$ 6.058 mil, em 31 de dezembro de 2023 (R\$ 2.530 em 31 de dezembro de 2022).

A controlada Enel Distribuição Rio discute com os Municípios de Rio Bonito e Itaboraí cobrança de Contribuição de Iluminação Pública no valor atualizado em 31 de dezembro de 2023 de R\$ 73.971 (R\$ 46.276 em 31 de dezembro de 2022). A controlada Enel Distribuição Rio, além dos processos antes mencionados, possui ainda outros de menor valor que envolvem temas de IR, PIS, COFINS, ICMS, IPTU e ISS no valor total atualizado até 31 de dezembro de 2023 de R\$ 64.081 (R\$ 44.353 em 31 de dezembro de 2022).

Controlada Enel Distribuição São Paulo

- 1) CSLL – base negativa: discute judicialmente a aplicação da MP nº 2.158/2001, que determinou que as empresas decorrentes de cisão parcial somente poderiam aproveitar os créditos de base negativa de CSLL na exata proporção do patrimônio líquido da empresa cindida. Em 1ª e 2ª instâncias foram proferidas decisões favoráveis à controlada. Atualmente a controlada aguarda o julgamento do recurso especial interposto pela Fazenda Nacional no Superior Tribunal de Justiça (STJ). A suspensão da exigibilidade do débito foi obtida por meio de seguro garantia.
- 2) Execuções fiscais municipais - diversas: A controlada Enel Distribuição São Paulo possui diversas execuções fiscais ajuizadas pelas municipalidades na área de concessão, em diferentes estágios processuais, em que são exigidos supostos débitos de IPTU, ISS e taxas.
- 3) COFINS - anistia: discute judicialmente a adesão ao programa de parcelamento previsto na Lei nº 9.779/1999, para quitar débitos de COFINS, com as reduções de multa e juros. Em 1ª e 2ª instâncias foram proferidas decisões

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

favoráveis à controlada, em relação a possibilidade de adesão ao programa de parcelamento. No que se referem aos encargos legais de 20% sobre os valores dos débitos, em 2ª instância foi proferida decisão pela sua manutenção. A controlada interpôs recursos especial e extraordinário aos tribunais Superiores, contra a manutenção dos encargos legais, que aguardam julgamento. A suspensão da exigibilidade do débito foi obtida por meio de carta fiança e seguro garantia complementar.

- 4) **COFINS - Multa de ofício:** Trata-se de Execução Fiscal visando à cobrança de multa de ofício, relativa à COFINS, no período de abril de 1992 a março de 1993, quitada por meio de programa de parcelamento (anistia fiscal instituída pela MP nº 2.158/1999). Em 1ª e 2ª instâncias foram proferidas decisões desfavoráveis à controlada Enel Distribuição São Paulo. A controlada opôs Embargos de Declaração, que aguardam seu julgamento pelo Tribunal de segunda instância. Para manter o débito suspenso, a controlada teve que substituir a fiança bancária por depósito em dinheiro, em 13 de fevereiro de 2019.
- 5) **Plano Suplementar de Aposentadoria e Pensão:** Em 14 de fevereiro de 2005, a Receita Federal do Brasil (RFB) lavrou auto de infração contra a controlada Enel Distribuição São Paulo exigindo o recolhimento de débitos de IRPJ e de CSLL relativos aos anos de 2001 e 2002, em face da dedução de valores pagos a título de previdência suplementar acima da limitação de 20% imposta pela Lei nº 9.532/97. Em abril de 2019, foi proferida sentença favorável em 1ª instância, determinando ao CARF a realização de novo julgamento do recurso administrativo da controlada. Contra esta decisão, em março de 2019, a Procuradoria da Fazenda interpôs recurso de apelação, o qual aguarda julgamento em 2ª instância.
- 6) **PIS – Decretos-Lei nº 2.445/1988 e 2.449/1988:** Trata-se de Execuções Fiscais visando à cobrança de débitos federais, decorrentes de compensações feitas pela Controlada, em 2002, em razão de o STF declarar a inconstitucionalidade dos decretos acima. Em junho de 2023 foi proferida decisão favorável em um mandado de segurança que abarca duas execuções fiscais sobre o tema, no valor de R\$ 142.387 mil, no sentido de afastar a decisão administrativa que não havia reconhecido o direito creditório e de que o tema deve ser novamente julgado na esfera administrativa. A Fazenda apresentou embargos de declaração e aguarda-se julgamento.
- 7) **FINSOCIAL:** Em julho de 2012, a controlada foi intimada de dois despachos decisórios que homologaram parcialmente as compensações realizadas com créditos de FINSOCIAL. Apesar de tais créditos terem sido reconhecidos por decisão judicial transitada em julgado, o Fisco questionou o montante compensado em razão dos critérios de atualização utilizados pela controlada. Em abril de 2013, houve decisão de 1ª instância desfavorável, e a controlada em maio de 2013, apresentou recurso voluntário, que aguarda julgamento.
- 8) **Contribuição para o custeio da iluminação pública – COSIP – São Paulo/SP - 2011 a 2015:** Trata-se de Autos de Infração lavrados pelo Município de São Paulo, para exigir o recolhimento da contribuição para o custeio da iluminação pública – COSIP, relativa ao período de março de 2011 a dezembro de 2015. O Tribunal de Justiça do Estado de São Paulo houve por bem determinar a necessidade de produção de provas para o julgamento da legalidade dos lançamentos. A controlada, com base em opinião dos advogados da ação, entendeu por bem não recorrer da referida decisão na via do Mandado de Segurança e continuar a discussão em uma nova ação judicial que possibilite a produção de provas. A controlada obteve as suspensões das exigibilidades dos débitos por meio de seguro garantia.
- 9) **Multa isolada – PIS Compensações – Créditos remanescentes:** Trata-se de processo administrativo oriundo da imposição de multa isolada pela Receita Federal do Brasil (RFB) em face da não homologação de compensações efetuadas com créditos de Contribuição ao PIS, decorrentes de recolhimentos indevidos realizados com base nos Decretos-Leis 2445 e 2449/88. Tal multa compreende 50% do valor histórico das compensações que, apesar de não homologadas, encontram-se em discussão na esfera administrativa (caso “PIS Compensações – Créditos remanescentes”). Em 5 de dezembro de 2018, a Companhia foi notificada da imposição da multa e apresentou sua defesa, a qual foi julgada parcialmente procedente. Interposto Recurso voluntário que aguarda julgamento.
- 10) **Autos de Infração de PIS/COFINS – Glosa de créditos:** Tratam-se de autos de infração lavrados pela Receita Federal do Brasil contra a Controlada, visando à cobrança de débitos de contribuição ao PIS e à COFINS, por suposto recolhimento a menor, nos exercícios de 2013 a 2015, decorrentes da glosa de créditos tomados na aquisição de bens e de serviços e autos de infração glosando os créditos das mencionadas contribuições, aproveitados de agosto de 2016 a dezembro de 2018, pela não realização do estorno dos créditos referentes aos valores de perdas não técnicas de energia. Desde julho de 2017, a Controlada contesta administrativamente os lançamentos. Em junho de 2023 um dos autos de infração, no valor de R\$ 23.041 mil, foi encerrado parcialmente favorável à Controlada. Aguarda-se a

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

intimação da Fazenda com o cancelamento de parte do auto para se verificar o valor remanescente e se prosseguir com a discussão na esfera judicial.

- 11) Débitos de IUEE - Trata-se de início de execução de sentença decorrente de Medida Judicial que se encerrou desfavoravelmente a controlada Enel Distribuição São Paulo, proposta pelos Municípios de Aparecida, Mauá, Praia Grande, Rio Grande da Serra, São Sebastião e Cubatão, a fim de cobrar o pagamento em dinheiro das quotas-partes do Imposto Único sobre Energia Elétrica - IUEE pertencentes aos Municípios, até a entrada em vigor da Constituição Federal de 1988, na época pagas com ações societárias. Após o início da execução da decisão, em 1º de abril de 2020, a controlada sofreu um bloqueio judicial no valor cobrado pelos Municípios. A controlada apresentou impugnação ao valor exigido pelos Municípios, que não foi acolhida pelo Juiz de primeiro grau. Diante disso, a Controlada Enel Distribuição São Paulo recorreu ao Tribunal e foi parcialmente acolhido o recurso para determinar que sejam liberados os valores bloqueados judicialmente. A Companhia apresentou seguro garantia, a fim de garantir o valor exigido e apresentou nova impugnação. O valor bloqueado de R\$ 41.191 foi liberado em outubro de 2022.
- 12) PIS – Estatuto da decadência: Trata-se de Execução Fiscal ajuizada em maio de 2008, a fim de cobrar supostos débitos de PIS, decorrentes da aplicação das normas impostas pela MP nº 1.407/1996. Em junho de 2008. Após decisão desfavorável em 2ª instâncias, em junho de 2019, a Companhia teve que substituir a fiança bancária por depósito em dinheiro.
- 13) Autos de infração de IRPJ/CSLL – Goodwill Projeto Kairós: A Companhia recebeu em 05 de outubro de 2021 autuação fiscal referente a IRPJ e CSLL relativo aos anos de 2017 a 2019, em face da dedutibilidade da despesa da amortização do ágio das bases de cálculo dos mencionados tributos. O aproveitamento fiscal da amortização do ágio iniciou-se após reorganizações societárias realizadas pelas antigas controladoras AES Elpa e Brasileira Participações, em 2016. A Controlada Enel Distribuição São Paulo apresentou defesa em primeira instância administrativa no prazo legal e aguarda julgamento. antigas controladoras.
- 14) Autos de infração de ICMS – estornos de débitos: A Secretaria da Fazenda do Estado de São Paulo (SEFAZ/SP) lavrou autos de infração contra a Companhia em razão de supostas irregularidades cometidas em estornos de débitos de ICMS, oriundos, por exemplo, de revisões de faturas emitidas aos clientes. Em relação aos processos que já estão no judiciário, a Companhia obteve a suspensão da exigibilidade do débito por meio de seguros garantia.
- 15) Autos Multa Isolada PIS/COFINS ICMS ST: Em outubro de 2022 a controlada recebeu 99 autos lavrados pela Receita Federal do Brasil (RFB) exigindo multa isolada em face da não homologação de compensações decorrentes dos processos que discutem créditos de PIS/COFINS ICMS ST. Tal multa compreende 50% do valor histórico das compensações que, apesar de não homologadas, encontram-se em discussão na esfera administrativa. O valor total desses autos perfaz o montante de R\$ 84.729 mil. A Companhia apresentou as respectivas defesas que aguardam julgamento.

21.2.4 Contingências regulatórias

Enel Distribuição São Paulo

- 1) Devolução tarifária - Base blindada: Em agosto de 2014, a controlada Enel Distribuição São Paulo ingressou com Ação Anulatória objetivando a obtenção de liminar para suspender os efeitos da (i) decisão da diretoria da ANEEL, no processo do Cabo 1271 MVM, que determinou que a controlada efetuassem a restituição aos seus consumidores da quantia total de R\$ 626.052 (atualizada até novembro de 2013), anulando os efeitos da incorporação das parcelas de amortização e depreciação associadas a ativo possivelmente inexistente (i.e., Cabo), e (ii) das decisões administrativas subsequentes da ANEEL que negaram pedido subsidiário relativo à inclusão de determinados ativos subavaliados em sua base de remuneração para o Reajuste Tarifário Anual de 2014, com a anulação das decisões da ANEEL ao final do processo. Em 9 de setembro de 2014, a controlada obteve decisão liminar no Agravo para que a ANEEL efetuassem o recálculo das tarifas sem o componente financeiro negativo constante nos Despachos ANEEL nº 4.259/2013 e 2.176/2014, a qual encontra-se vigente a despeito dos recursos interpostos pela ANEEL. Em relação ao mérito ainda não houve decisão de 1ª instância. A controlada Enel Distribuição São Paulo ingressou com Ação Anulatória.
- 2) AI nº 008/2012 – Ativo imobilizado em serviço: Ação Anulatória ajuizada pela controlada em agosto de 2016, contra a ANEEL, pretendendo a anulação do Auto de Infração nº 008/2012, no qual a ANEEL penalizou a controlada em razão de supostas inadequações formais de certos registros contábeis que, na visão da controlada, não geraram nenhuma consequência prática negativa para as tarifas nem para o serviço prestado pela controlada. Para esse processo a

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

controlada mantem a contratação de um seguro garantia. Em maio de 2019, ocorreu decisão em 1ª instância desfavorável. Atualmente a Controlada Enel Distribuição São Paulo aguarda julgamento do recurso de apelação apresentado em junho de 2019.

- 3) Auto de Infração nº 02/2024 - Eventos climáticos: O processo administrativo trata de fiscalização da ANEEL para verificar a atuação da controlada Enel Distribuição São Paulo frente ao evento climático ocorrido no dia 3 de novembro de 2023, quanto à diligência e esforços envidados para o reestabelecimento do fornecimento de energia às unidades consumidoras da área de concessão da Controlada. Em 22 de dezembro de 2023, a ANEEL emitiu o Termo de Notificação nº 066/2023-SFE ("TN"), acompanhado do Relatório de Fiscalização, indicando 1 não conformidade relacionada à suposta inadequação da prestação do serviço de distribuição de energia elétrica pela controlada. Em 24 de janeiro de 2024, a controlada apresentou manifestação em face do TN, requerendo o cancelamento da não conformidade identificada e correspondente arquivamento dos autos. Entretanto, em 9 de fevereiro de 2024, por entender que a não conformidade havia se confirmado, a área de fiscalização da ANEEL emitiu o Auto de Infração nº 02/2024, em que opina pela aplicação de multa no valor de R\$ 165.808. Em 21 de fevereiro de 2024, a Controlada ingressou com recurso na ANEEL, cumprindo o prazo estabelecido pelo regulador contra a aplicação do referido AI. A controlada segue sua defesa na sequência das discussões com a agência reguladora.
- 4) Auto de Infração - AI nº 12/2022: Em 22 de julho de 2022, a Controlada Enel Distribuição São Paulo recebeu AI sobre qualidade do fornecimento DEC e FEC de 2021, com Não Conformidade (NC.1) por não prestar um serviço adequado, no que concerne a qualidade do fornecimento de energia elétrica, com a aplicação de multa no valor de R\$ 95.872. No dia 3 de agosto de 2022 a controlada apresentou interposição de recurso. Em 13 de março de 2023, pelo Memorando nº 42/2023-SFE/ANEEL, a Superintendência de Fiscalização dos Serviços de Eletricidade apresentou a reavaliação do Recurso Administrativo, com a recomendação da desconsideração da reincidência e a concessão de um abrandamento discricionário de 25%. Adicionalmente, a Superintendência de Fiscalização dos Serviços de Eletricidade sugeriu a alteração da penalidade de multa aplicada do valor de R\$ 95.872 para o valor de R\$ 53.701. Em 5 de dezembro de 2023 ocorreu a reunião da diretoria da ANEEL no qual foi discutido o recurso interposto pela controlada. Em 06 de fevereiro de 2024, ANEEL decidiu avaliar o recurso e negar o provimento da controlada, no sentido de manter a aplicação da multa no montante original de R\$ 95.872. Dessa forma, a controlada baseada na opinião dos seus assessores jurídicos, efetuou o provisionamento do montante, devidamente atualizado, de R\$ 64.308 em 31 de dezembro de 2023. O montante atualizado de R\$42.172 foi classificado como risco possível. A controlada avalia recorrer judicialmente dessa decisão.

21.3 Depósitos judiciais

O Grupo possui alguns depósitos vinculados às ações judiciais, os quais estão apresentados a seguir:

Deposito Judicial	Controladora		Consolidado	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Trabalhistas	1.956	5.071	299.853	336.080
Cíveis	5.709	483	132.945	78.001
Fiscais	-	-	704.790	819.908
Total	7.665	5.554	1.137.588	1.233.989

22. Patrimônio líquido

22.1 Capital social

As ações subscritas e integralizadas em 31 de dezembro de 2023 e 2022 estão sendo representadas por 1.178.531.959 e 1.051.699.840, respectivamente, unidades de ações ordinárias sem valor nominal.

No decorrer do exercício de 2023 a Enel Américas S.A. (acionista controladora) realizou aumento de capital no montante de R\$ 5.323.144 com a emissão de 126.832.119 novas ações. Conseqüentemente a distribuição da participação dos acionistas da Companhia é a seguinte:

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	31.12.2023		31.12.2022	
	Quantidade de ações	%	Quantidade de ações	%
Enel Americas S.A	1.173.913.659	99,61%	1.047.081.539	99,56%
Ações em tesouraria	4.618.298	0,39%	4.618.298	0,44%
Outros	2	0,00%	3	0,00%
	1.178.531.959	100,00%	1.051.699.840	100,00%

22.2 Reserva de lucros

As reservas de lucro da Companhia em 31 de dezembro de 2023 e 2022 são apresentadas no quadro seguinte:

	31.12.2023	31.12.2022
Reserva legal	648.850	521.555
Reserva de reforço de capital de giro	3.410.349	2.135.966
Outras reservas de lucros	324.280	324.280
	4.383.479	2.981.801

22.2.1 Reserva legal

O estatuto social da Companhia prevê que do lucro líquido anual serão deduzidos 5% para constituição de reserva legal, a qual não poderá exceder 20% do capital social.

22.2.2 Reforço de capital de giro

Conforme estabelecido no estatuto social da Companhia, o lucro remanescente após distribuição de dividendos será destinado a formação da reserva de reforço para capital de giro, ressalvada deliberação em contrário da Assembleia Geral, conforme proposta do Conselho de Administração. O montante total de reforço de capital de giro não poderá exceder o valor do capital social subscrito.

22.3 Dividendos

De acordo com o estabelecido no estatuto social da Companhia, o dividendo mínimo obrigatório é de 25% sobre o lucro líquido ajustado, em conformidade com o artigo 202 da Lei nº 6.404/76. Em 31 de dezembro de 2023, o total de R\$ 1.021.000 mil foi integralizado como aumento de capital pela controladora Enel Américas. Em 31 de dezembro de 2022, os pagamentos de dividendos totalizaram R\$ 1.631.158 mil referente aos dividendos distribuídos dos exercícios de 2020 e 2021.

Do resultado dos exercícios de 31 de dezembro de 2023 e 2022, apresentamos abaixo a destinação:

	31.12.2023	31.12.2022
Lucro (prejuízo) líquido do exercício	2.545.870	(1.237.420)
(-) Reserva legal	(127.294)	-
Lucro (prejuízo) ajustado	2.418.576	(1.237.420)
Dividendo mínimo obrigatório	(604.644)	-
Dividendo adicional proposto	(302.356)	-
Ganho (perda) atuarial	(541.085)	(6.216)
Reserva para reforço de capital de giro	(970.491)	1.243.636

22.4 Reserva de capital

Em 2005, os acionistas aumentaram o capital da Companhia através do aporte dos investimentos nas atuais controladas. Esses aumentos de capital foram segregados em capital integralizado e reserva de capital - Ágio pelo valor que excedia o valor atribuído ao capital.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	31.12.2023	31.12.2022
Ágio na emissão de ações	2.504.370	2.504.370
Outras reserva de capital	(33.127)	(33.127)
Total	2.471.243	2.471.243

22.5 Outros resultados abrangentes

22.5.1 Outros resultados abrangentes - ganhos e perdas atuariais

Em conformidade com o CPC 33 (R1) que determina que os ganhos e perdas atuariais gerados por ajustes e alterações nas premissas atuariais dos planos de benefícios de pensão e aposentadoria e os compromissos atuariais relacionados ao plano de assistência médica sejam reconhecidos em outros resultados abrangentes. No exercício findo em 31 de dezembro de 2023, a Companhia reconheceu o saldo líquido de perdas atuariais na rubrica de outros resultados abrangentes no valor de R\$ 541.085 mil (R\$ 6.214 mil em 31 de dezembro de 2022) decorrentes das atualizações nas taxas de desconto das obrigações atuariais nos seus investimentos nas controladas Enel Ceará, Enel São Paulo e Enel Rio.

22.5.2 Outros resultados abrangentes - efeitos de variação cambial sobre controladas no exterior

Em conformidade como CPC 02 (R2) que determina que os efeitos de variações cambiais sobre investimentos no exterior sejam reconhecidos em outros resultados abrangentes, a Companhia reconheceu no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 a perda de R\$ 7.009 mil (R\$ 8.563 mil em 31 de dezembro de 2022) decorrente da conversão das demonstrações financeiras de controladas no exterior (vide nota explicativa nº 2.3), Companhia de Transmisión Del Mercosul S.A. - CTM e Transportadora de Energía S.A. - TESA.

22.5.3 Outros resultados abrangentes - ganho e perdas sobre hedge de fluxo de caixa

Em conformidade com o CPC 48 que determina que a parte eficaz dos ganhos ou perdas dos instrumentos financeiros derivativos classificados como hedge de fluxo de caixa devem ser reconhecidos diretamente no patrimônio em outros resultados abrangentes, a Companhia reconheceu no exercício findo em 31 de dezembro 2023 a perda de R\$ 66.916 mil (perda de R\$ 136.306 mil em 31 de dezembro de 2022) na rubrica de outros resultados abrangentes.

22.5.4 Outros resultados abrangentes - ganho e perdas sobre Hedge de fluxo de caixa (Derivativos relacionado a investimento em ativo imobilizado "CAPEX")

Os instrumentos financeiros derivativos foram contratos para proteção da variação cambial dos pagamentos das despesas relativas à CAPEX. Estes instrumentos se encerraram ao longo de 2017, porém como não houve ainda o pagamento do CAPEX, o valor está represado em ORA (PL) e será reclassificado para resultado à medida que as despesas com CAPEX acontecerem. O valor se encontra líquido de imposto de renda diferido.

	31.12.2023	31.12.2022
Ajustes de passivos atuariais	136.779	136.779
Custo atribuído de imobilizado	15.838	15.838
Ganho (perda) de instrumentos financeiros derivativos	(213.118)	(280.034)
Ajuste de conversão de balanço no exterior	(218.855)	(219.910)
Outros	61.974	17.060
Total	(217.382)	(330.267)

23. Obrigações com benefícios pós-emprego

A obrigação líquida é calculada separadamente para cada plano através da estimativa do valor do benefício futuro que os empregados receberão como retorno pelos serviços prestados no exercício atual e em exercícios anteriores. Esse benefício é descontado para determinar o seu valor presente. O cálculo da obrigação de plano de benefício definido é realizado anualmente por um atuário qualificado utilizando o método de crédito unitário projetado.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

O déficit/superávit é calculado, deduzindo-se o valor justo dos ativos do plano. Quando o cálculo resulta em um potencial ativo, o ativo a ser reconhecido é limitado ao valor presente dos benefícios econômicos disponíveis na forma de reembolsos futuros do plano ou redução nas futuras contribuições ao plano. Para calcular o valor presente dos benefícios econômicos são levadas em consideração quaisquer exigências de custeio mínimas aplicáveis, incluindo contratos de dívidas assumidas pelo Grupo Enel com os planos.

As remensurações da obrigação líquida de benefício definido, que incluem: ganhos e perdas atuariais, o retorno dos ativos do plano (excluindo juros) e o efeito do teto do ativo (se houver, excluindo juros), são reconhecidos em outros resultados abrangentes. Os juros líquidos sobre o passivo de benefício definido e o custo do serviço são reconhecidos na demonstração do resultado do exercício. O Grupo Enel determina os juros líquidos sobre o valor líquido de passivo (ativo) de benefício definido no período com base na taxa de desconto utilizada na mensuração da obrigação de benefício definido e no passivo definido, ambos conforme determinados no início do exercício a que se referem as demonstrações financeiras, levando em consideração quaisquer mudanças no valor líquido de passivo (ativo) de benefício definido durante o período em razão de pagamentos de contribuições e benefícios.

Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023, o Grupo Enel procedeu à avaliação atuarial anual, realizada com o apoio de atuários independentes, na qual foram revisadas todas as premissas para aquela data.

A taxa de desconto utilizada para descontar a valor presente as obrigações de benefícios pós-emprego considera os títulos do Tesouro Nacional (NTN-B) com vencimento correspondente à duração da obrigação dos benefícios pós-emprego.

O custo do serviço é calculado de acordo com o método de crédito unitário projetado, adotado no cálculo da obrigação atuarial, líquido de contribuições realizadas por participantes.

Quando os benefícios de um plano são incrementados, a porção do benefício incrementado relacionada a serviços passados prestados pelos empregados é reconhecida imediatamente no exercício em que ocorrem no resultado, como parcela do custo do serviço, bem como os ganhos e perdas anteriormente reconhecidos em outros resultados abrangentes são reconhecidos no resultado do exercício na liquidação do respectivo plano.

Uso de estimativas

O custo do plano de aposentadoria com benefícios definidos e de outros benefícios de assistência médica pós-emprego e o valor presente da obrigação de aposentadoria são determinados utilizando métodos de avaliação atuarial. A avaliação atuarial envolve o uso de premissas sobre as taxas de desconto, taxas de mortalidade, aumentos salariais e de benefícios de aposentadorias e pensões futuros.

As principais premissas utilizadas pelo Grupo Enel estão descritas a seguir:

Taxa de desconto

A taxa utilizada para descontar a valor presente as obrigações de benefícios pós-emprego considera os títulos do Tesouro Nacional (NTN-B) com vencimento correspondente a duração da obrigação dos benefícios pós-emprego.

Tábua de mortalidade

A taxa de mortalidade se baseia em tábuas de mortalidade disponíveis no país e se baseia em estudos de expectativa de vida da população de acordo com cada faixa etária e as condições socioeconômicas do grupo analisado. Anualmente e testada, a aderência da tábua de mortalidade utilizada, à experiência recente da população do plano.

Aumento salarial, benefícios e inflação

Aumentos futuros de salários e de benefícios de aposentadoria e de pensão se baseiam nas taxas de inflação futuras esperadas para o país. Em relação à taxa de inflação utilizada, o Grupo faz um levantamento junto a departamentos de economia de diversas instituições financeiras, sobre projeções de inflação para o longo prazo.

Taxa esperada de retorno de ativos

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A taxa esperada de retorno de ativos do plano é a mesma taxa utilizada para descontar o valor do passivo.

O total de obrigações com benefícios pós-emprego está demonstrado a seguir:

	31.12.2023	31.12.2022
ENEL CE		
Valor presente das obrigações atuariais	1.293.285	1.196.708
Valor justo dos ativos dos planos	(1.369.362)	(1.340.151)
Efeito do limite para reconhecimento do ativo	187.099	233.833
Obrigação registrada com benefício pós-emprego	111.022	90.390
ENEL RJ		
Valor presente das obrigações atuariais	1.402.429	1.338.396
Valor justo dos ativos dos planos	(1.122.113)	(1.142.820)
Efeito do limite para reconhecimento do ativo	24.423	85.942
Obrigação registrada com benefício pós-emprego	304.739	281.518
ENEL SP		
Valor presente das obrigações atuariais	14.386.721	13.910.399
Valor justo dos ativos dos planos	(7.750.637)	(7.506.689)
Efeito do limite para reconhecimento do ativo	-	-
Obrigação registrada com benefício pós-emprego	6.636.084	6.403.710
CONSOLIDADO		
Valor presente das obrigações atuariais	17.082.435	16.445.503
Valor justo dos ativos dos planos	(10.242.112)	(9.989.660)
Efeito do limite para reconhecimento do ativo	211.522	319.775
Obrigação registrada com benefício pós-emprego	7.051.845	6.775.618
Circulante	7.617	9.279
Não circulante	7.044.228	6.766.339

Abaixo segue a movimentação da obrigação atuarial:

CONSOLIDADO	31.12.2023	31.12.2022
Valor presente da obrigação atuarial no início do exercício	16.445.503	17.353.211
Custo dos serviços correntes	9.316	9.004
Custo do serviço passado	-	-
Contribuição de participantes do plano	431	509
Custos dos juros	1.622.430	1.564.254
Benefícios pagos pelo plano	(1.625.810)	(1.799.888)
Perdas (ganhos) sobre a obrigação atuarial	630.565	(681.587)
Valor presente da obrigação ao final do exercício	17.082.435	16.445.503

Abaixo segue a movimentação dos ativos dos planos:

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

CONSOLIDADO	31.12.2023	31.12.2022
Valor justo dos ativos dos planos no início do exercício	9.989.660	10.406.495
Rendimento esperado dos ativos do plano	1.006.312	950.899
Contribuições recebidas de participantes do plano	431	509
Contribuições recebidas do empregador	1.207.838	1.057.560
Benefícios pagos pelo plano	(1.625.810)	(1.799.888)
Perdas (ganhos) sobre a obrigação atuarial	(336.319)	(625.915)
Valor presente da obrigação dos planos ao final do exercício	10.242.112	9.989.660

Abaixo segue o efeito no resultado dos benefícios pós-emprego:

CONSOLIDADO	31.12.2023	31.12.2022
Custo de serviço corrente bruto	17.110	16.194
Custo do serviço líquido	17.110	16.194
Juros sobre a obrigação atuarial	1.622.430	1.564.254
Rendimento esperado dos ativos no exercício	(1.006.312)	(950.899)
Juros sobre o efeito do teto do ativo não reconhecido	24.342	12.581
Juros líquido sobre o passivo	640.460	625.936
Total das despesas no exercício	1.280.920	1.251.872

Controlada Enel Distribuição Rio

Os planos de benefícios de aposentadoria e pensão são avaliados atuarialmente, objetivando mensurar a totalidade das obrigações da patrocinadora junto aos planos de benefícios oferecidos a seus empregados e ex-empregados. De acordo com a Interpretação Técnica ICPC 20 – Limite de Ativo de Benefício Definido, Requisitos de Custeio (Funding) mínimo e sua Interação, no montante total do passivo, estão inclusos os contratos de dívida atuariais que a Companhia assinou junto da Brasiletros para equacionar déficits registrados pelos planos, já que a patrocinadora tem responsabilidade conforme a legislação vigente.

A Companhia é patrocinadora de dois planos de previdência privada (Plano de Complementação de Aposentadoria – PCA e Plano de Aposentadoria de Contribuição Variável – PACV) que são administrados pela Fundação Ampla de Seguridade Social - Brasiletros, entidade fechada de previdência complementar constituída na forma da legislação pertinente, de caráter não econômico e sem fins lucrativos. O PCA, estruturado na modalidade de benefício definido, consiste em complementar aos seus participantes o benefício pago pela previdência oficial. O PACV, estruturado na modalidade de contribuição variável, tem por objetivo conceder benefícios com base no saldo acumulado pelo participante e patrocinadora.

Controlada Enel Distribuição Ceará

Os planos de benefícios de aposentadoria e pensão são avaliados atuarialmente, objetivando mensurar a totalidade das obrigações da patrocinadora junto aos planos de benefícios oferecidos a seus empregados e ex-empregados. A Companhia é patrocinadora de dois planos de previdência privada, Plano de Benefício Definido (BD) e Plano de Contribuição Definida (CD), que são administrados pela Fundação Coelce de Seguridade Social FAELCE, entidade fechada de previdência complementar constituída na forma da legislação pertinente, de caráter não econômico e sem fins lucrativos. O Plano BD, estruturado na modalidade de benefício definido, consiste em complementar aos seus participantes o benefício pago pela previdência oficial. O Plano CD, estruturado na modalidade de contribuição definida, tem por objetivo conceder benefícios com base no saldo acumulado pelo participante e patrocinadora.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Controlada Enel Distribuição São Paulo

Plano de benefícios suplementares de aposentadoria e pensão

A Vivest é a entidade responsável pela administração dos planos de benefícios patrocinados pela Companhia. A Vivest administra, atualmente, três planos, um plano de Benefício Definido e Contribuição Variável (PSAP), e dois planos de Contribuição Definida (Plano CD I e Plano CDII).

A Companhia, por meio de negociações com os sindicatos representativos da categoria, reformulou o plano PSAP em 1997, tendo como característica principal o modelo misto, composto de 70% do salário real de contribuição como benefício definido e 30% do salário real de contribuição como contribuição variável. Essa reformulação teve como objetivo equacionar o déficit técnico atuarial e diminuir o risco de futuros déficits.

Em 2 de maio de 2019 (com vigência a partir de 1ª de junho de 2019) foi aprovado o fechamento do plano PSAP para entrada de novos participantes, porém os que já eram participantes continuaram com as mesmas condições anteriores. Em contrapartida, foi aprovado junto ao órgão regulador (PREVIC), a abertura do novo plano de Contribuição Definida para adesão dos novos colaboradores – Plano CD I.

Encerramento das contribuições previdenciárias de Benefício Definido - BD

Em 13 de abril de 2020 (com vigência a partir de maio de 2020) foi aprovada a alteração regulamentar do Plano PSAP para o encerramento das contribuições previdenciárias de participantes e de patrocinadora, o que resultou no cálculo proporcional do benefício programado dos participantes ativos não elegíveis até a data-base, com a cessação das contribuições normais correspondentes. Foram mantidas as contribuições destinadas à taxa de administração e amortização de eventual déficit.

Adicionalmente, foi aprovado junto ao órgão regulador (PREVIC), processo de migração voluntária para um novo plano de Contribuição Definida – Plano CD II, exclusivo para adesão dos colaboradores que já efetuavam contribuições no plano PSAP. A migração consiste na transferência de participantes e assistidos de um plano de benefícios para outro, bem como na mutação de uma reserva matemática coletiva para uma reserva individual, com opções de renda programada em vez de renda vitalícia, eliminando-se, assim, riscos atuariais futuros.

Em 31 de dezembro de 2020 foi concluído o processo de migração voluntária do plano PSAP para o plano CD II.

Em 26 de agosto de 2021, o Conselho de Administração da Companhia, aprovou a retirada de patrocínio do Plano de Suplementação de Aposentadorias e Pensão PSAP/Eletropaulo (“PSAP/Eletropaulo”), conforme previsto nos termos do artigo 25 da Lei Complementar nº 109/01, devidamente regulado pela Resolução CNPC nº 11/2013. O PSAP continuará operando normalmente até a autorização do processo de retirada pela PREVIC, quando serão suspensos as contribuições e os pagamentos de benefícios. Com a aprovação e dentro do prazo regulamentar, os participantes e assistidos terão direito a receber os valores individuais calculados pela Vivest ou transferir esses valores para outro plano de previdência ou adotar uma combinação destas alternativas (receber e transferir parte dos valores), de acordo com a legislação vigente. Os impactos contábeis oriundos dessa operação, serão conhecidos e registrados oportunamente, na forma da legislação aplicável.

Em 29 de março de 2022, a Vivest submeteu, para análise e apreciação da PREVIC, o Termo de Retirada de Patrocínio do Plano de Suplementação de Aposentadorias e Pensão PSAP/Eletropaulo (“PSAP/Eletropaulo”), conforme previsto na Lei Complementar nº 109/2001 e regulado segundo as disposições da Resolução CNPC nº 11/2013. No encerramento do exercício findo em 31 de dezembro de 2023, não há impactos, pois, a PREVIC não havia concluído a sua análise.

Contratos com a VIVEST (antiga denominação: FUNCESP)

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A Companhia com o objetivo de equacionar o déficit atuarial e diminuir o risco de futuros déficits formalizou instrumentos jurídicos com a Vivest a partir de 1997, na forma de contratos de confissão de dívida e de ajustes de reserva matemática. De acordo com a Interpretação Técnica ICPC 20 – Limite de Ativo de Benefício Definido, Requisitos de Custeio (Funding) mínimo e sua Interação, no montante total do passivo considera o saldo do contrato de dívida atuarial que a empresa assinou junto da Vivest para o equacionamento de déficits dos planos em conformidade com a legislação. Esses contratos fazem parte do passivo atuarial determinado com auxílio de atuários independentes, e possuem cláusulas variáveis:

	31.12.2023	31.12.2022
Confissão de dívida IIa	469.568	391.330
Confissão de dívida IIb	30.070	203.126
Contrato de ajustes de reserva matemática	5.613.530	5.695.931
Total dos contratos	6.113.168	6.290.387
Diferença entre premissas	407.123	15.315
Total registrado	6.520.291	6.305.702

Benefício de pagamento de multa do FGTS - Programa de incentivo à aposentadoria (PIA)

A Companhia mantém um Programa de Incentivo à Aposentadoria - PIA assegurando o pagamento de importância equivalente a 40% do saldo do fundo de garantia por tempo de serviço, acrescida do valor equivalente ao aviso prévio do empregado e demais benefícios, observado todo o contrato de trabalho, àqueles que aderirem ao PIA e solicitarem demissão por comprovado motivo de aposentadoria. O programa de incentivo à aposentadoria (PIA) está previsto no acordo coletivo de trabalho vigente e vem sendo praticado pela Companhia desde 2010. Cabe destacar que o oferecimento do programa aos colaboradores ocorre anualmente (conforme previsto em acordo coletivo vigente) e as regras de elegibilidade, benefícios e pagamento da multa de 40% do FGTS na aposentadoria aos elegíveis estão previstas em acordo coletivo.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

24. Imposto de renda e contribuição social

O imposto de renda e a contribuição social do exercício corrente e diferido são calculados com base nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$ 240 para imposto de renda e 9% sobre o lucro tributável para contribuição social sobre o lucro líquido, e consideram a compensação de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro real do exercício.

A despesa com imposto de renda e contribuição social compreende os impostos de renda e contribuição social correntes e diferidos. O imposto corrente e o imposto diferido são reconhecidos no resultado a menos que estejam relacionados à combinação de negócios ou a itens diretamente reconhecidos no patrimônio líquido ou em outros resultados abrangentes.

24.1 Imposto corrente

A despesa de imposto corrente é o imposto a pagar ou a receber estimado sobre o lucro ou prejuízo tributável do exercício e qualquer ajuste aos impostos a pagar com relação aos exercícios anteriores. O montante dos impostos correntes a pagar ou a receber é reconhecido no balanço patrimonial como ativo ou passivo fiscal pela melhor estimativa do valor esperado dos impostos a serem pagos ou recebidos que reflète as incertezas relacionadas a sua apuração, se houver. Ele é mensurado com base nas taxas de impostos decretadas na data do balanço.

Os ativos e passivos fiscais correntes são compensados somente se certos critérios forem atendidos.

A Companhia é tributada pelo regime de lucro real com recolhimentos por estimativa mensal.

A Administração avalia, periodicamente, a posição fiscal de situações que requeiram interpretações da regulamentação fiscal e estabelece provisões quando apropriado.

A composição da base de cálculo e dos saldos desses tributos é a seguinte:

	Controladora			
	2023		2022	
	Imposto de renda	Contribuição social	Imposto de renda	Contribuição social
Composição dos tributos no resultado				
Corrente	(11.815)	(4.262)	60	(4)
Diferidos	(26.408)	(9.507)	(35.788)	(12.867)
Total	(38.223)	(13.769)	(35.728)	(12.871)
Demonstração do cálculo dos tributos - despesa:				
Resultado antes dos tributos (a)	2.655.286	2.655.286	(1.188.823)	(1.188.823)
<u>Adições</u>				
Juros sobre capital próprio	-	-	291.450	291.450
Resultado com a alienação de investimentos	-	-	3.918.450	3.918.450
Gratificação a administradores	17.862	17.862	-	-
Permanentes - despesas indedutíveis e multas	286.588	286.588	486.462	486.462
Incentivos fiscais	470.431	470.431	-	-
Equivalência patrimonial	(3.116.757)	(3.116.757)	(3.364.459)	(3.364.459)
Outras despesas indedutíveis	(160.424)	(160.416)	(71)	(71)
Subtotal (b)	(2.502.300)	(2.502.292)	1.331.832	1.331.832
Base de cálculo (a+b)	152.986	152.994	143.009	143.009
Alíquota nominal dos tributos	15,00%	9,00%	15,00%	9,00%
Alíquota adicional sobre o valor excedente a R\$ 20 mil / mês	10,00%	0,00%	10,00%	0,00%
Receita(despesa) com tributos às alíquotas nominais	(38.223)	(13.769)	(35.728)	(12.871)

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Consolidado			
	2023		2022	
	Imposto de renda	Contribuição social	Imposto de renda	Contribuição social
Composição dos tributos no resultado				
Corrente	(676.736)	(260.248)	(996.910)	(325.734)
Diferidos	(237.033)	(82.794)	26.645	9.600
Incentivo fiscal	21.289	-	92.136	-
Total	(892.480)	(343.042)	(878.129)	(316.134)
Demonstração do cálculo dos tributos - despesa:				
Resultado antes dos tributos (a)	3.875.773	3.875.773	126.714	126.714
<i>Adições</i>				
Juros sobre capital próprio	(449.638)	(445.158)	(35.550)	(35.550)
Resultado com a alienação de investimentos	-	-	3.918.450	3.918.450
Gratificação a administradores	16.247	16.286	-	-
Perdas indedutíveis no contas a receber	51.429	51.429	-	-
Perdas na baixa de bens e direitos	267	267	-	-
Permanentes - despesas indedutíveis e multas	286.756	286.756	647.838	647.838
Incentivos fiscais	470.399	470.399	(19.891)	(19.891)
Equivalência patrimonial	-	-	-	-
Perdão de dívida	78.103	78.103	-	-
Diferenças de tributação entre lucro presumido e lucro real	(610.049)	(373.340)	(839.026)	(839.026)
Variação Cambial Não Realizada	(2.273)	(2.273)	-	-
Ajuste ao valor justo	8.297	8.297	-	-
Outras despesas indedutíveis	(158.420)	(158.369)	(285.733)	(285.733)
CME - Correção Monetária Especial	-	271	-	-
Salário maternidade e paternidade	573	573	-	-
Remuneração das imobilizações em curso	(797)	(797)	-	-
Doações	3.348	3.348	-	-
Subtotal (b)	(305.758)	(64.208)	3.386.088	3.386.088
Base de cálculo (a+b)	3.570.015	3.811.565	3.512.802	3.512.802
Alíquota nominal dos tributos	15,00%	9,00%	15,00%	9,00%
Alíquota adicional sobre o valor excedente a R\$ 20 mil / mês	10,00%	0,00%	10,00%	0,00%
Receita(despesa) com tributos às alíquotas nominais	(892.480)	(343.042)	(878.129)	(316.134)

(*) O imposto de renda foi apurado à alíquota de 15%, mais adicional de 10% sobre a parcela excedente ao lucro de R\$ 240 mil, e a contribuição social a 9%.

24.2 Tributos e contribuições sociais diferidos

Impostos diferidos passivos são reconhecidos para todas as diferenças temporárias não tributáveis. Impostos diferidos ativos são reconhecidos para todas as diferenças temporárias dedutíveis, créditos e prejuízos tributários não utilizados, na extensão em que seja provável que lucros tributáveis futuros estejam disponíveis para que as diferenças temporárias possam ser realizadas e os créditos e prejuízos tributários possam ser utilizados.

A recuperação do saldo dos impostos diferidos ativos é revisada a cada encerramento de balanço ou em período inferior, quando ocorrer eventos relevantes que requeiram uma revisão. Quando não for mais provável que lucros tributáveis futuros estarão disponíveis para permitir a recuperação de todo o ativo, ou parte dele, o saldo do ativo é ajustado pelo montante que se espera que seja recuperado, de acordo com o prazo máximo da concessão. A expectativa de geração de lucros tributáveis futuros é determinada por estudo técnico.

Impostos diferidos ativos e passivos são mensurados à alíquota do imposto determinada pela legislação tributária vigente na data do balanço e que se espera ser aplicável na data de realização dos ativos ou liquidação dos passivos que geraram os tributos diferidos.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

O imposto diferido é reconhecido de acordo com a transação que o originou, seja no resultado ou no patrimônio líquido.

Impostos diferidos ativos e passivos estão apresentados líquidos em razão dos impostos diferidos serem relacionados somente à Companhia e sujeitos à mesma autoridade tributária, além de haver um direito legal assegurando a compensação do ativo contra o passivo fiscal.

24.2.1 Saldos acumulados dos tributos diferidos

Os saldos acumulados dos tributos diferidos sobre diferenças temporárias, prejuízos fiscais e bases negativas, são como segue:

		Controladora					
		Balço patrimonial		Demonstração do resultado		Outros resultados abrangentes	
Nota		31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Tributos diferidos ativo							
	Provisão para ações judiciais e regulatórias	2.382	1.153	1.229	321	-	-
	Instrumentos financeiros derivativos	374.671	285.439	89.232	278.361	-	-
	Varição cambial não realizada	-	-	-	(278.227)	-	-
	Arrendamento - CPC 06 (R2)	(253)	(684)	431	-	-	-
24.2.2	Prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social	127.475	134.376	(6.901)	-	-	-
	Ágio de investimentos	-	19.598	-	1.769	-	-
	Outras provisões	314.611	370.402	(75.389)	37.700	-	-
	Subtotal	818.886	810.284	8.602	39.924	-	-
Tributos diferidos passivos							
	Varição cambial não realizada	(122.701)	-	(122.701)	-	-	-
	Instrumentos financeiros derivativos - Resultado	(13.020)	(67.598)	78.184	(88.579)	(23.606)	(12.431)
	Subtotal	(135.721)	(67.598)	(44.517)	(88.579)	(23.606)	(12.431)
	Total	683.165	742.686	(35.915)	(48.655)	(23.606)	(12.431)

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Consolidado						
	Balanco patrimonial		Demonstração do resultado		Outros resultados abrangentes		
	Nota	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Tributos diferidos ativo							
Provisão para ações judiciais e regulatórias		677.344	677.570	(226)	86.040	-	-
Remuneração das imobilizações em curso		2.593	5.560	(2.967)	1.373	-	-
Perda esperada para crédito de liquidação duvidosa		1.562.765	1.417.796	139.911	275.393	-	-
Perda para redução ao valor recuperável - FUNAC		-	-	-	39.070	-	-
Provisão serviços compartilhados - Management fee		41.864	355.553	12.600	12.228	-	-
Participação nos lucros		835	-	200	-	-	-
Provisão para materiais e serviços		150.330	201.074	(38.987)	124.351	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		495.498	469.235	48.837	413.843	(16.521)	17.200
Variação cambial não realizada		-	134.376	(27.739)	(268.169)	-	-
Arrendamento - CPC 06 (R2)		14.539	10.560	4.919	2.995	-	-
Provisão de perda de bens		1.805	1.805	-	-	-	-
Prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social	24.2.2	1.267.942	1.064.583	203.976	68.448	-	-
Benefício pós-emprego		2.516.359	2.290.955	(48.089)	(111.470)	280.611	31.702
Diferença na taxa de depreciação/amortização		31.612	38.637	(7.025)	(7.025)	-	-
Provisão para fundo de transição		2.574	8.077	(5.503)	8.077	-	-
Provisão FGTS - PIS (Programa de incentivo a aposentadora (multa 40%))		39.369	33.323	6.046	(14.192)	-	-
Outros resultado abrangente - cash flow hedge (derivativo)		26.068	-	-	-	(16.726)	-
Outras provisões		504.873	254.740	(23.166)	42.909	-	33.177
Subtotal		7.336.370	6.963.844	262.787	673.871	247.364	82.079
Tributos diferidos passivos							
Ajustes de avaliação patrimonial/mais valia		(284.400)	(315.740)	31.339	33.363	-	-
Atualização RBO		-	(126.953)	-	(21.337)	-	-
Variação cambial não realizada		(122.701)	(70.194)	(122.701)	(32.213)	-	-
Repactuação do GSF		(73.508)	(85.692)	12.162	12.137	-	-
CPC 48 - Instrumentos financeiros (IFRS 9)		(1.039.153)	(888.875)	(156.930)	(182.962)	-	-
Correção monetária especial (CME) e Complementar (CMC)		(1.354)	(1.292)	38	(10.006)	-	-
Instrumentos financeiros derivativos		(21.825)	(156.602)	99.834	(53.820)	(23.563)	1.296
Atualização monetária de depósitos judiciais		(68.691)	(69.417)	726	(21.008)	-	130
Atualização bônus da concessão		(926.863)	-	(97.933)	-	-	-
Ativo indenizável (concessão)		(1.231.119)	(1.673.993)	(259.082)	(268.563)	-	-
Desreconhecimento de passivo regulatório		7.733	-	5.641	-	-	-
Outras provisões		(36.282)	(37.179)	(6.095)	(19.011)	-	-
PPA (Purchase Price Allocation) Enel São Paulo		-	341.281	-	-	-	(7.623)
PPA (Purchase Price Allocation) Enel Goiás		-	-	-	15.764	-	-
Subtotal		(3.798.163)	(3.084.656)	(493.001)	(547.656)	(23.563)	(6.197)
Total - Ativo fiscal diferido líquido		3.538.207	3.879.188	(230.214)	126.215	223.801	75.882
Juros mora	(a)			(26.200)	(18.310)		
Realização do benefício fiscal das incorporações	(b)			(71.659)	(71.660)		
Total despesa imposto de renda e contribuição social diferidos				(328.073)	36.245		

a) O imposto de renda e contribuição social diferido do exercício findo em 31 de dezembro de 2023, no montante de R\$ 26.200 (R\$ 18.310 do exercício findo em 31 de dezembro de 2022) são representados pela incidência destes tributos sobre as receitas de juros moratórios, pelo fato de a Companhia ter apurado lucro fiscal no referido período. O processo dos juros moratórios refere-se à ação judicial que questiona a exigência de IRPJ e CSLL sobre as receitas auferidas a título de juros. O processo defende a tese de que os juros moratórios são pagos para indenizar danos emergentes e não indenização por lucros cessantes, em razão disso os juros moratórios não teriam natureza de acréscimo patrimonial. Dessa forma, a Companhia apura o montante a recolher de acordo com a obrigação legal, no entanto, reconhece tal montante como provisão na rubrica de processos judiciais e outros, e no resultado na rubrica de imposto de renda diferido.

b) Benefício fiscal gerado por incorporações na Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo S.A.:

Benefícios fiscais gerados pelas seguintes incorporações, registrados de acordo com os conceitos das Instruções CVM nºs 319/99 e 349/01, conforme alteradas:

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

AES Elpa S.A. (“AES Elpa”) e Brasileira Participações S.A. (“Brasileira Participações”) - Incorporação dos ágios das antigas controladoras AES Elpa e Brasileira Participações, oriundo da reorganização societária concluída em 31 de dezembro de 2016 realizada por meio das cisões parciais da Brasileira Participações e da AES Elpa, com a incorporação dos acervos cindidos pela Companhia.

O total do benefício fiscal incorporado pela Companhia foi de R\$ 693.897, sendo composto pelos créditos tributários sobre ágio de R\$ 413.863 e pelo benefício fiscal do ágio no montante de R\$ 280.034

Enel Brasil Investimentos Sudeste S.A (“Enel Sudeste”) - Incorporação do benefício fiscal da mais valia (34% sobre a parcela dedutível) do intangível da concessão no montante de R\$ 1.881.558, oriundo da reorganização societária concluída em 06 de novembro de 2019. A composição do saldo do benefício fiscal das incorporações é como segue:

	31.12.2023			31.12.2022
	Ágio/Benefício fiscal	Provisão	Valor Líquido	Valor Líquido
AES Elpa				
Saldos oriundos da incorporação	515.570	(340.275)	175.295	175.295
Amortização acumulada	(313.825)	207.123	(106.702)	(91.458)
Subtotal	201.745	(133.152)	68.593	83.837
Brasileira Participações				
Saldos oriundos da incorporação	308.058	(203.319)	104.739	104.739
Amortização acumulada	(187.514)	123.759	(63.755)	(54.647)
Subtotal	120.544	(79.560)	40.984	50.092
Enel Sudeste				
Saldos oriundos da incorporação	6.150.317	(4.268.758)	1.881.559	1.881.559
Amortização acumulada	(572.075)	374.960	(197.115)	(149.808)
Subtotal	5.578.242	(3.893.798)	1.684.444	1.731.751
Total do ágio/benefício fiscal de incorporações	5.900.531	(4.106.510)	1.794.021	1.865.680

Os ativos fiscais diferidos decorrentes das incorporações são realizados mensalmente. Vale ressaltar que tais realizações não impactam o resultado da Companhia, visto que a amortização, a reversão da provisão e o benefício fiscal ocorrem no mesmo momento. Somente há impacto de caixa devido à redução no pagamento do imposto de renda e contribuição social.

24.2.2 Estimativa de realização

Uso de estimativas

Com base no estudo técnico de geração de lucros tributários futuros e estimativas da Administração, para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023, a Companhia estima lucros tributáveis futuros suficientes para que todas as diferenças temporárias, créditos e prejuízos tributários reconhecidos em 31 de dezembro de 2023 possam ser utilizados.

A compensação do saldo do imposto diferido ativo sobre prejuízos fiscais nos próximos exercícios é estimada da seguinte forma:

Tributos e contribuições sociais diferidos ativos- Expectativa de realização	Nota	Controladora	Consolidado
2024		-	13.089
2025		52.889	379.648
2026		54.089	408.815
2027		20.497	306.216
2028		-	157.236
2029 em diante		-	2.938
Total - Prejuízo Fiscal e Base Negativa da CSLL	24.2.1	127.475	1.267.942

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Os valores reconhecidos correspondem às melhores estimativas da Administração, com base no prazo provável de realização e nível de lucros tributáveis futuros, juntamente com estratégias de planejamento tributário.

A Companhia prepara anualmente seu plano estratégico para os anos seguintes, no qual projeta os resultados operacionais e financeiros futuros para a Companhia, baseados numa visão macroeconômica que leva em consideração aspectos como crescimento econômico do país onde a Companhia possui operações, taxa básica de juros, inflação, índice de alavancagem, demanda por seus produtos, serviços, etc. Tais projeções, formam parte de um grande processo realizado pelo Grupo Enel para definição de suas estratégias globais e são apresentados ao mercado anualmente. Com base nessas projeções, são realizados estudos técnicos de viabilidade de realização dos créditos fiscais diferidos da Companhia.

O estudo de realização dos créditos fiscais diferidos é realizado considerando a capacidade de absorção anual projetada das diferenças temporárias e do prejuízo fiscal acumulado, observada na estimativa de lucros tributáveis futuros, juntamente com suas estratégias de planejamento tributário. A Administração entende que a presente estimativa é consistente com seu plano de negócio, à época da elaboração do estudo técnico, de forma que não é esperada nenhuma perda na realização desses créditos.

25. Receita líquida

A receita pode ser originada de um contrato com cliente ou outros tipos de receita, incluindo somente os ingressos de benefícios econômicos recebidos e a receber pela Companhia. As quantias cobradas por conta de terceiros, tais como tributos sobre vendas não são benefícios econômicos, portanto, não estão apresentadas nas demonstrações de resultado.

O reconhecimento da receita originada de um contrato com cliente ocorre conforme CPC 47 – Receita de Contrato com Cliente (“CPC 47”) e é composto por cinco passos, cujos valores devem refletir a contraprestação à qual a entidade espera ter direito em troca da transferência de bens ou serviços a um cliente. Uma receita não é reconhecida se houver uma incerteza significativa sobre a sua realização.

A composição da receita líquida consolidada é como se segue:

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Notas	Nota	Consolidado					
		31.12.2023			31.12.2022		
		Nº de consumidores (*)	Mwh (*)	R\$	Nº de consumidores (*)	Mwh (*)	R\$
Receita de prestação de serviço de distribuição de energia elétrica							
Classe de consumidores:							
Residencial		14.125.735	27.572.159	19.484.002	16.295.326	32.144.690	25.397.831
Industrial		34.867	2.437.908	2.637.785	42.222	3.180.397	3.284.435
Comercial		752.220	11.058.313	9.860.434	934.940	13.140.426	11.647.417
Rural		541.830	1.356.753	1.190.915	835.335	3.028.356	2.115.540
Poder público		65.985	2.298.386	1.999.895	79.755	2.588.826	2.292.061
Iluminação pública		17.412	1.662.095	715.956	16.908	2.227.117	1.222.057
Serviço público		9.765	830.586	782.327	16.325	1.335.652	1.179.359
Suprimento e revenda		6	415.855	88.465	20	416.841	148.527
Transferência para atividades de distribuição		-	-	(21.189.852)	-	-	(18.314.062)
Fornecimento faturado	25.1	15.547.820	47.632.055	15.569.927	18.220.831	58.062.305	28.977.165
Outras receitas							
Fornecimento não faturado		-	-	2.606.180	-	-	2.309.050
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição - TUSD (livre e cativo)	25.2	5.968	6.194.831	25.633.903	5.515	22.380.959	23.227.369
(-) DIC/FIC/DMC/DICRI sobre TUSD Consumidores cativos e livres		-	-	(213.417)	-	-	(291.671)
Suprimento de energia elétrica		-	-	1.446.936	-	-	1.252.632
Disponibilização da rede de transmissão (RAP)		-	-	91.770	-	-	341.423
Atualização do bônus de concessão		-	-	82.193	-	-	95.523
Amortização do bônus de concessão		-	-	(72.759)	-	-	(69.083)
Ativo e passivo financeiro setorial	25.3	-	-	2.219.427	-	-	3.103.864
Atualização do ativo financeiro da concessão		-	-	1.058.413	-	-	832.850
Subvenção baixa renda		-	-	640.306	-	-	489.052
Subvenção de recursos da CDE	25.4	-	-	1.388.179	-	-	1.541.948
Receita de construção	25.5	-	-	3.880.104	-	-	7.454.584
Venda de Energia na Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	25.6	-	789.617	4.299.408	-	1.910.182	4.755.304
Outras receitas	25.7	-	-	1.234.140	-	-	1.638.483
Total outras receitas		5.968	6.984.448	44.294.783	5.515	24.291.141	46.681.328
Receita operacional bruta		15.553.788	54.616.503	59.864.710	18.226.346	82.353.446	75.658.493
Deduções da receita operacional bruta							
ICMS	25.8	-	-	(7.817.041)	-	-	(11.011.829)
PIS - corrente	25.8	-	-	(834.861)	-	-	(1.035.615)
COFINS - corrente	25.8	-	-	(3.668.774)	-	-	(4.414.446)
ISS	25.8	-	-	(18.117)	-	-	(22.480)
Eficiência energética, P&D, FNDCT e EPE		-	-	(316.787)	-	-	(375.217)
Compensação financeira utilização de recursos hídricos		-	-	(23.840)	-	-	(25.053)
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE		-	-	(5.736.824)	-	-	(9.155.837)
Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica - TFSEE		-	-	(65.398)	-	-	(83.046)
RGR - Quota para reserva global de reversão		-	-	(6.936)	-	-	(12.913)
Outros impostos e contribuições sobre a receita		-	-	(1.545)	-	-	(1.506)
Total das deduções da receita operacional bruta		-	-	(18.490.123)	-	-	(26.137.942)
Receita Líquida		15.553.788	54.616.503	41.374.587	18.226.346	82.353.446	49.520.551

(*) Informação não auditada

25.1 Receita de fornecimento de energia elétrica

Os serviços de distribuição de energia elétrica estão suportados pelos contratos de adesão (consumidores de baixa tensão) e contratos de compra de energia regulada para consumidores de média e alta tensão. A medição é realizada conforme calendário de leitura estabelecido pela Companhia e o cumprimento da obrigação de desempenho se dá através da entrega de energia elétrica, ocorrida em um determinado período. O faturamento dos serviços de distribuição de energia elétrica é, portanto, efetuado de acordo com esse calendário, sendo a receita registrada pelo valor justo da contraprestação a ser recebida quando as faturas são emitidas, utilizando as tarifas de energia homologadas pela ANEEL. Com a finalidade de adequar o consumo ao período de competência, os serviços prestados entre a data da leitura e o encerramento de cada mês são registrados através de estimativa, melhor comentada na nota explicativa nº 6 – Contas a receber de clientes e outros recebíveis.

25.2 Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição - Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição (TUSD)

A Companhia reconhece a receita pela disponibilização da infraestrutura da rede elétrica de distribuição a seus clientes (livres e cativos) e o valor justo da contraprestação é calculada conforme tarifa de uso do sistema (TUSD), a qual é definida pela ANEEL.

Às compensações pagas aos consumidores, relativas aos indicadores de continuidade individuais DIC, FIC, DMIC e DICR. Tais indicadores refletem a qualidade da infraestrutura da rede de energia elétrica de distribuição prestada aos clientes (livre e cativo). Indicam a duração e frequência da interrupção de energia, assim como a duração máxima (tolerância) que o

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

consumidor pode ter o fornecimento de energia interrompido. Quando esses indicadores ultrapassam as metas estabelecidas pela ANEEL, os consumidores recebem uma compensação financeira na fatura de energia, caracterizando uma contraprestação variável. A Companhia efetua o ressarcimento ao cliente, através de crédito na fatura, em diferentes ciclos, sendo estes mensais, trimestrais e anuais. Em 2023, em decorrência da aplicabilidade das alterações introduzidas pela Resolução ANEEL 1000/2021, a penalidade por pagamento em dobro ao consumidor decorrente recebimento indevido de valor recebido indevidamente do consumidor não ressarcido, segundo os prazos regulatórios, passaram a ser apresentados como redutoras de “Outras receitas”

25.3 Ativo e passivo financeiro setorial

Os ativos e/ou passivos financeiros originados das diferenças apuradas de itens da Parcela A e outros componentes financeiros em cada período contábil devem ter como contrapartida a adequada rubrica de receita de venda de bens e serviços, no resultado do exercício, representando o diferimento e amortização

25.4 Subvenção de recursos da CDE

Receita reconhecida em decorrência dos subsídios incidentes nas tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica, incluindo subsídios de baixa renda, que são reembolsados pela CCEE.

25.5 Receita de construção

A Interpretação Técnica ICPC 01 (R1) - Contratos de concessão (“ICPC 01”) estabelece que o concessionário de energia elétrica deve registrar e mensurar a receita dos serviços que presta de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 47 e Interpretação Técnica ICPC 17 – Contrato de Concessão (“ICPC 17”), mesmo quando regidos por um único contrato de concessão. O grupo Enel contabiliza receitas e custos relativos a serviços de construção ou melhoria da infraestrutura utilizada na prestação dos serviços de distribuição de energia elétrica. A margem de construção adotada é estabelecida como sendo igual à zero, considerando que: (i) a atividade fim da Companhia é a distribuição de energia elétrica; (ii) toda receita de construção está relacionada com a construção de infraestrutura para o alcance da sua atividade fim, ou seja, a distribuição de energia elétrica; e (iii) a Companhia terceiriza a construção da infraestrutura com partes não relacionadas. Mensalmente, a totalidade das adições efetuadas ao ativo de contrato é registrada no resultado, como custo de construção, após dedução dos recursos provenientes do ingresso de obrigações especiais.

25.6 Venda de Energia na Câmara de Comercialização de Energia – CCEE

A Companhia reconhece a receita pelo valor justo da contraprestação, de acordo com o montante de energia não distribuída no mês e comercializada no âmbito da CCEE, nos termos da Convenção de Comercialização de Energia Elétrica. A energia contratada e não distribuída pela Companhia é vendida pelo Preço de Liquidação das Diferenças (PLD).

25.7 Outras receitas

A Companhia possui outras fontes de receita de atividades relacionadas com a concessão de serviço público, podendo ser inerentes ao serviço de distribuição, tais como serviços cobráveis, ou atividades acessórias, como arrecadação de convênios. O reconhecimento de receitas é registrado conforme contrato entre as partes e cumprimento da obrigação de desempenho com o cliente, cujas tarifas podem ser acordadas entre as partes dependendo da natureza do serviço ou homologadas pela ANEEL.

25.8 Impostos sobre vendas

As receitas de vendas estão sujeitas aos seguintes impostos e contribuições, pelas seguintes alíquotas básicas:

- Programa de Integração Social (PIS) - 1,65% para venda de energia elétrica e sobre a prestação de serviços;
- Contribuição para Financiamento da Seguridade Social (COFINS) 7,60% sobre a venda de energia elétrica e sobre a prestação de serviços;
- Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - o ICMS é aplicado de acordo com a classe de consumidores. Até junho de 2022, as principais classes eram tributadas pelas seguintes alíquotas: 18% para as classes comercial e industrial; e isento para a classe residencial com consumo até 90kv, 12% para consumo entre 91kv a 200kv e de 25% para consumo

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

acima de 201kv. Com a edição da Lei 194/2022, a partir de julho de 2022 as referidas classes passaram a ser tributadas pela alíquota de 18%;

- Imposto Sobre Serviços de Qualquer Natureza – Entre 2% a 5% incidente sobre a prestação de serviços onde o imposto é devido no estabelecimento prestador. Nos casos em que o imposto é devido no local da execução, deverá se aplicar a alíquota correspondente no respectivo município;

Esses tributos são deduzidos das receitas de vendas, as quais estão apresentadas na demonstração de resultado pelo seu valor líquido.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

26. Custos e despesas operacionais

Os custos e despesas operacionais têm a seguinte composição por natureza de gasto:

Custos e despesas	Controladora											
	31.12.2023						31.12.2022					
	Custo do serviço	Despesas com vendas	Perda por redução ao valor recuperável de contas a receber	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais	Total	Custo do serviço	Despesas com vendas	Perda por redução ao valor recuperável de contas a receber	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais	Total
Pessoal	-	-	-	(213.639)	-	(213.639)	-	-	-	(154.159)	-	(154.159)
Provisão de processos judiciais e outros	-	-	-	(1.916)	-	(1.916)	-	-	-	(1.331)	-	(1.331)
Material	-	-	-	(1.765)	-	(1.765)	-	-	-	3.209	-	3.209
Serviços de terceiros	-	-	-	(112.387)	-	(112.387)	-	-	-	(170.638)	-	(170.638)
Serviços de terceiros partes relacionadas	-	-	-	(362.043)	-	(362.043)	-	-	-	(320.714)	-	(320.714)
Depreciação e amortização	-	-	-	(52.763)	-	(52.763)	-	-	-	(33.314)	-	(33.314)
Baixa de imobilizado	-	-	-	(629)	-	(629)	-	-	-	(2.746)	-	(2.746)
Aluguéis e arrendamentos	-	-	-	(268)	-	(268)	-	-	-	12.216	-	12.216
Provisão de tributos sobre remessa ao exterior	-	-	-	(69)	-	(69)	-	-	-	-	-	-
Amortização e reversão do ágio oriundo da incorporação	-	-	-	(12.749)	-	(12.749)	-	-	-	(13.692)	-	(13.692)
Seguros	-	-	-	(31)	-	(31)	-	-	-	-	-	-
Perda na alienação de controladas	-	-	-	-	(128.905)	(128.905)	-	-	-	-	(4.414.906)	(4.414.906)
Outras receitas (despesas)	-	-	-	94.927	245.456	340.383	-	-	-	111.028	161.496	272.524
Outras receitas (despesas) - partes relacionadas	-	-	-	-	(13.539)	(13.539)	-	-	-	-	374	374
Total	-	-	-	(663.332)	103.012	(560.320)	-	-	-	(570.141)	(4.253.036)	(4.823.177)

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Consolidado												
Custos e despesas	31.12.2023					31.12.2022						
	Custo do serviço	Despesas com vendas	Perda por redução ao valor recuperável de contas a receber	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais	Total	Custo do serviço	Despesas com vendas	Perda por redução ao valor recuperável de contas a receber	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais	Total
Pessoal e administradores	(390.392)	(55)	-	(361.788)	(949)	(753.184)	(852.493)	235	-	(447.669)	-	(1.299.927)
Material	(61.552)	-	-	(265)	-	(61.817)	(63.394)	-	-	(16.316)	-	(79.710)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	(198.646)	-	-	(25.007)	-	(223.653)
Serviços de Terceiros	(2.131.056)	(48.550)	-	(710.305)	(142)	(2.890.053)	(2.864.586)	(39.445)	-	(939.580)	-	(3.843.611)
Energia elétrica comprada para revenda	(7.481.186)	-	-	(124)	-	(7.481.310)	(18.866.045)	-	-	-	-	(18.866.045)
Energia elétrica comprada para revenda - PROINFA	(251.730)	-	-	-	-	(251.730)	-	-	-	-	-	-
Encargos do uso do sistema de transmissão e distribuição	(1.790.906)	-	-	-	90.918	(1.699.988)	(5.318.306)	-	-	(2.659)	-	(5.320.965)
Encargos dos serviços de sistema	-	-	-	-	-	-	(292.336)	-	-	-	-	(292.336)
Encargos de uso de rede elétrica	(291.570)	-	-	-	-	(291.570)	-	-	-	-	-	-
(-) Ajustes referentes ao alívio retroativo (a)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte de potência de energia	(139.760)	-	-	-	-	(139.760)	(6.559)	-	-	-	-	(6.559)
Custos na desativação de Bens	-	-	-	(86.037)	-	(86.037)	(4.126)	-	-	(5.832)	-	(9.958)
Depreciação e amortização	(2.046.987)	-	-	(121.954)	-	(2.168.941)	(2.575.231)	-	-	(322.907)	-	(2.898.138)
Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa	-	-	(1.146.519)	(490)	-	(1.147.009)	-	-	(519.039)	-	(2.359)	(521.398)
Perda de recebíveis de clientes	-	-	-	-	-	-	-	-	(419.373)	-	-	(419.373)
Perda por redução ao valor recuperável	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(58.171)	-	(58.171)
Custo de construção	(1.692.802)	-	-	40	-	(1.692.762)	(7.454.584)	-	-	-	-	(7.454.584)
Provisões para processos judiciais e outros riscos	4	-	-	(155.799)	-	(155.795)	(7.243)	-	-	(260.058)	-	(267.301)
Provisão para redução ao valor recuperável - FUNAC	-	-	-	-	-	-	-	-	(55.582)	(114.912)	-	(170.494)
Amortização e reversão do ágio oriundo da incorporação	-	-	-	(17.951)	-	(17.951)	-	-	-	(103.811)	-	(103.811)
Receita de multas por impuntualidade de clientes	-	-	-	-	64.883	64.883	(2.882)	-	-	-	404.827	401.945
Baixas de imobilizado e estoque	(15.797)	-	-	(34.151)	-	(49.948)	-	-	-	-	-	-
Aluguéis e arrendamentos	(19.389)	-	-	28.955	22.254	31.820	(5.077)	-	-	21.893	(230)	16.586
Seguros	(52.343)	-	-	(730)	(17.793)	(70.866)	(50.546)	-	-	(296)	-	(50.842)
Perda na alienação de controladas	-	-	-	-	(128.905)	(128.905)	-	-	-	-	(4.414.906)	(4.414.906)
Outras receitas e despesas operacionais	(13.926.777)	(1)	(2)	(1.491.672)	615.291	(14.803.161)	92.543	-	-	(210.668)	211.276	93.151
Total	(30.292.243)	(48.606)	(1.146.521)	(2.952.271)	645.557	(33.794.084)	(38.469.511)	(39.210)	(993.994)	(2.485.993)	(3.801.392)	(45.790.100)

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

27. Resultado financeiro

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Receita financeira				
Renda de aplicações financeiras	230.522	105.283	752.536	439.721
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	-	-	228.467	266.837
Encargos sobre empréstimos com partes relacionadas	-	-	-	-
Variação monetária de ativos financeiros setoriais	-	-	161.536	884.801
Receita financeira - Ativo indenizável (IFRIC12)	-	-	-	-
Atualização de depósitos judiciais	91	200	77.916	82.695
Juros de arrendamentos	-	-	11.670	15.665
Ajuste a valor de mercado - Dívida	-	-	42.439	130.768
Instrumentos financeiros derivativos	2.788.036	3.211.672	3.143.714	3.397.414
Variação cambial ativa - Outros	321.070	710.185	373.609	270.956
Variação cambial ativa - Dívida	186.231	1.017.410	276.831	1.831.449
Variações monetárias diversas	-	-	47.856	185.121
Atualização de créditos tributários	-	772	27.961	21.851
Fiança bancária	-	-	-	-
Ganho disputa judicial - Furnas	-	-	-	-
Juros fundo de pensão	-	-	20	1.826
Subvenções governamentais	-	-	845	1.756
Outras receitas financeiras	606.114	741.719	306.557	209.498
(-) PIS/COFINS sobre receitas financeiras	(89.484)	(70.482)	(119.697)	(137.991)
Total	4.042.580	5.716.759	5.332.260	7.602.367
Despesa financeira				
Variações monetárias - Dívidas	(14.292)	(15.498)	(290.635)	(311.811)
Variações monetárias - Outras despesas	-	-	(223.559)	(123.846)
Variações monetárias - Parcela A e outros itens Financeiros	-	(16.596)	(323.237)	(339.046)
Encargos de dívidas	(84.717)	(134.074)	(1.513.749)	(1.531.950)
Amortização do custo de transação	(4.057)	(4.057)	(23.528)	(28.638)
Atualização de impostos e multas	(13.286)	(4.205)	(69.936)	(45.294)
Atualização de provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas	(2.121)	(272)	(216.036)	(360.840)
Benefícios pós emprego e outros benefícios	-	-	(649.399)	(647.097)
Juros debêntures	-	-	(26.850)	(151.713)
Instrumentos financeiros derivativos	(3.469.228)	(3.791.302)	(4.767.847)	(6.188.681)
Encargos - P&D/PEE	-	-	(29.646)	(27.906)
Encargos com vendas de recebíveis	-	-	-	-
Variação monetária dos valores a devolver de Parcela A e outros	-	-	-	-
Desconto financeiro s/ parcelamento de clientes	-	-	-	-
Atualização acordo Eletrobrás	-	-	(30.237)	(68.587)
Atualização financeira GSF	-	-	-	-
Cartas de fiança e seguros garantia	(16.964)	(10.367)	(104.602)	(75.496)
IOF e IOC	(22.071)	(133.021)	(85.578)	(209.514)
Ajuste a valor de mercado - Dívida	(6.168)	-	(75.487)	(108.796)
Juros de arrendamentos	(2.045)	(9.451)	(86.109)	(87.648)
Variação cambial passiva - Dívida	(18.575)	(832.697)	(54.059)	(511.372)
Variação cambial passiva - Outros	(148.512)	(383.170)	(170.992)	(210.815)
Subvenções governamentais	-	-	(845)	(1.756)
Outras despesas financeiras	(212.784)	(4.281)	(244.594)	(192.716)
Total da despesa financeira	(4.014.820)	(5.338.991)	(8.986.925)	(11.223.522)
Variações cambiais, líquidas				
Variação Cambial - Dívida	-	-	427.986	542.706
Variação Cambial - Instrumentos financeiros derivativos	-	-	(427.985)	(542.706)
Outras variações cambiais	-	-	20.649	17.418
Total Variações cambiais, líquidas	-	-	20.650	17.418
Total do resultado financeiro	27.760	377.768	(3.634.015)	(3.603.737)

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

28. Compromissos

Os principais compromissos do grupo relacionados a contratos de longo prazo, são demonstrados a seguir:

Obrigações contratuais	2024	2025	2026	2027	Após 2027	Total
Compra de energia	14.226	14.161	13.262	12.823	189.651	244.123
Serviços e materiais	6.941	2.400	854	99	11	10.305
Total	21.167	16.561	14.116	12.922	189.662	254.428

Os compromissos relacionados a contratos de longo prazo com a compra de energia representam o volume total contratado pelo preço corrente que foram homologados pela ANEEL, atualizado pelo IPCA projetado, no exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

29. Cobertura de seguros

Os principais ativos em serviço do Grupo Enel estão segurados por uma apólice de Risco Operacional válida com um limite máximo de indenização combinado de Danos Materiais e Lucros Cessantes no montante de R\$ 5.186.149 para todas as subsidiárias da Companhia no Brasil.

O Grupo também contrata um seguro de Responsabilidade Civil que faz parte do programa de seguros corporativos, cujo limite máximo de garantia por sinistro é de R\$ 104.946 mil.

Bens segurados	Riscos	Data de vigência		Importância segurada(DM+LC)	Limite máximo de garantia por sinistro
		De	Até		
Patrimonial (i)	Riscos operacionais	31/10/2023	31/10/2024	76.166.890	5.330.451
-	Responsabilidade civil geral	31/10/2023	31/10/2024	N/A	1.260.750
-	Responsabilidade civil de administradores	10/11/2023	10/11/2024	N/A	77.618
-	Riscos ambientais	01/11/2023	01/11/2024	N/A	106.609
-	Frota	28/09/2023	28/09/2024	N/A	1.000
				76.166.890	6.776.428

Ambos os programas têm validade no período compreendido entre 31 de outubro de 2022 e 31 de outubro de 2023.

(i) Estão cobertos as subestações, escritórios administrativos, lojas, almoxarifados, parques, máquinas e equipamentos, móveis e utensílios.

30. Ativos mantidos para venda

30.1 CTM e TESA

Consoante o disposto do Plano Estratégico da Enel Spa de 2023-2025 que aborda o reposicionamento de negócios e geografias, foco na eletrificação sustentável, e outros, que determinou a retirada da Enel na Argentina.

Como a Enel Argentina controla as empresas de interconexão em alta tensão entre Argentina e Brasil CTM—Compañía de Transmisión del Mercosur S.A. ("CTM") e TESA—Transportadora de Energía S.A. ("TESA"), as duas Companhias, foram colocadas a Venda, sendo recebidas propostas de compra, seguindo a negociação com a proposta mais favorável, na qual o preço da venda corresponde substancialmente a avaliação de preço realizada pela Enel.

Em dezembro de 2023, foi realizada a reclassificação do total dos ativos da CTM e TESA para ativos mantidos para venda.

Em decorrência da mudança de classificação do investimento para ativos mantidos para venda, nesta mesma data, a Enel Brasil S.A. reconheceu, nas suas demonstrações financeiras, a baixa do investimento detida na nestas duas empresas, sendo reconhecido a equivalência patrimonial sobre o resultado do período até o mês de novembro de 2023.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Controladas	<u>CTM</u>	<u>TESA</u>	Total
Ativo	10.975	10.203	21.178
Passivo	350	460	810
Patrimônio líquido	10.625	9.743	20.368
			-
Receita líquida	2.730	2.730	5.460
Custos	(731)	(637)	(1.368)
Despesas operacionais	(941)	(1.060)	(2.001)
Resultado financeiro	4.063	5.002	9.065
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	1.230	1.393	2.623
Lucro líquido	6.351	7.428	13.779

30.2 CIEN - ativos vinculados à concessão – Garabi I e Garabi II

Em dezembro de 2022, a partir do resultado do lote 5 do “leilão de transmissão 002/2022” -, Processo nº 48500.003385/2022-76, que nomeou em 16 dezembro de 2022, como vencedor a “TAESA”, foi realizada a reclassificação dos ativos vinculados à concessão das linhas de transmissão (Garabi I e Garabi II) da CIEN para Ativos Disponível para Venda, conforme demonstrado abaixo:

Disponível para venda - Ativo imobilizado em curso	30.712
Disponível para venda - Ativo imobilizado em serviço	293.673
Disponível para venda - Ativo intangível em curso	7.833
Disponível para venda - Ativo intangível em serviço	9.890
Disponível para venda – Estoque	1.465
	<hr/>
	343.573

Em 30 março de 2023, em decorrência da TAESA ter cumprido todos os marcos vinculantes à transferência dos ativos vinculados à concessão e outros requisitos estabelecidos no edital de licitação, a mesma efetuou o pagamento do valor indenizável de R\$ 870.624 em 30 de março de 2023 à Enel CIEN,

Como a atividade econômica da CIEN estava concentrada na operação do contrato de concessão das linhas de transmissão de energia, após a entrega das operações para a TAESA, a empresa não realiza qualquer atividade comercial, estando em fase de levantando de todos os direitos e obrigações, e por conseguinte, riscos e oportunidades relacionados a esses ativos, fazendo a gestão administrativa e financeira dos mesmos.

Contudo, conforme mencionado na nota explicativa nº 21. Provisão para riscos trabalhistas, cíveis, tributárias, regulatórias e ambientais” (Controlada Enel CIEN S.A)”, baseado na opinião dos seus assessores jurídicos que consideram a probabilidade de risco de perda possível, a ação judicial em curso com a Tractebel (atual Engie), e considerando a relevância dos valores envolvidos neste processo, e a incerteza da data de quando ocorrerá o desfecho final da ação em curso, a administração não tem uma intenção firmada em liquidar, ou incorporar essa empresa no presente momento.

Como resultado da operação de venda, os ativos e passivos deixaram de ser consolidados a partir da data do pagamento da indenização comentada anteriormente, sendo consolidado o resultado do período findo entre 1º de janeiro a 30 de março de 2023.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

31. Alienação de investidas – CELG e CGTF

Política contábil

Consoante o disposto no CPC 18 / IAS 28 os lucros não realizados nas transações, de venda da investida para a investidora são eliminados do cálculo do valor do investimento no balanço individual da investidora, através do Método da Equivalência Patrimonial.

31.1. Venda da controlada CELG

Em decorrência da operação de venda ter sido finalizada em dezembro de 2022, a Enel Brasil S.A. reconheceu, nas suas demonstrações financeiras, a baixa do investimento detida na Enel Goiás, sendo reconhecido a equivalência patrimonial sobre o resultado do período até a data da venda (29 de dezembro de 2022).

Em 27 de dezembro de 2022, a Enel Brasil S.A. assumiu através do instrumento de confissão de dívidas que sua controlada, até esta data, CELG-D possuía com uma outra entidade pertencente ao grupo, Enel Finance International N.V., o valor da dívida de R\$ 3,063 bilhões, conforme nota 17. Pelo contrato de compra e venda, a CELG-D se comprometeu a quitar este mesmo valor com a Enel Brasil S.A. assim como as demais dívidas já existentes entre elas. O valor total da dívida a qual a Enel Brasil S.A. tem a receber com a CELG-D em 31 de dezembro de 2022 é de R\$ 7,055 bilhões, conforme nota 17, (incluso dentro deste montante o valor da dívida assumida pela Enel Brasil S.A com a CELG-D no valor de R\$ 3,063 bilhões. Ao longo do exercício de 2023 foram realizados pagamentos pela CELG-D, tendo ocorrido a quitação total da operação em 06 de novembro de 2023.

Ainda consta em contrato a previsão de pagamentos contingentes (“earn-out”) subsequentes à data de fechamento da operação, que poderão corresponder a 30% sobre o valor de referência (1,227 bilhões), ajustado pelas reduções ou desembolsos do FUNAC, que serão corrigidos monetária pelo IPCA até a data do 8º aniversário da data de fechamento da operação (29 de dezembro de 2022).

A movimentação do investimento na CELG está representada abaixo:

Controladora	Saldo em 31.12.2021	Equivalência patrimonial	Resultado abrangente em controladas	Participação minoritária no capital	Venda de Participação	Perda	Saldo em 31.12.2022
CELG	5.911.460	(486.392)	66.365	(2.131)	(1.513.129)	(3.976.173)	-

Nas demonstrações financeiras consolidadas, deixaram de ser consolidados os ativos, passivos e patrimônio líquido da controlada CELG-D, e foi considerado o resultado da CELG-D de 1º de janeiro até a data da venda.

A baixa do investimento tomou por base o resultado do período findo em 29 de dezembro de 2022.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	31.12.2022	31.12.2021
Controlada CELG-D		
Ativo	19.568.990	18.932.354
Passivo	14.077.709	13.020.895
Patrimônio líquido	5.491.281	5.911.459
Receita líquida	8.977.297	9.735.479
Custos	(8.233.547)	(9.001.308)
Despesas operacionais	(402.195)	(433.796)
Resultado financeiro	(1.074.461)	(451.152)
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	246.339	32.493
Prejuízo líquido	(486.567)	(118.284)

31.2. Venda da controlada CGTF

Em 23 de agosto de 2022, no fechamento da operação de venda da participação societária de 151.935.778 ações ordinárias, representando 100,00% do capital social da CGTF, a Enel Brasil recebeu R\$ 490 milhões, considerando a variação do CDI desde a data-base de 31 de março de 2022 até 31 de agosto de 2022.

A movimentação do investimento na CGTF está representada abaixo:

Controlada	Saldo em 31.12.2021	Equivalência patrimonial	Dividendos e JCP	Resultado abrangente em controladas	Venda de Participação	Perda	Saldo em 31.12.2022
CGTF	895.063	284.979	(245.832)	(5.721)	(489.756)	(438.733)	-

Em decorrência da operação de venda ter sido finalizada em agosto de 2022, a Enel Brasil S.A. reconheceu, nas suas demonstrações financeiras, a baixa do investimento detida na CGTF, sendo reconhecida a equivalência patrimonial apenas sobre o resultado do período compreendido entre 1º de janeiro até a data da venda.

Nas demonstrações financeiras consolidadas, deixaram de ser consolidados os ativos, passivos e patrimônio líquido da controlada CGTF, e foi considerado o resultado da CGTF de 1º de janeiro até a data da venda (31 de agosto de 2022).

	<u>31.08.2022</u>	<u>31.12.2021</u>
Controlada CGTF		
Ativo	1.165.337	1.270.493
Passivo	236.847	375.428
Patrimônio líquido	928.490	895.065
Receita líquida	871.257	1.776.921
Custos	(459.314)	(1.285.096)
Despesas operacionais	(5.332)	32.345
Resultado financeiro	26.370	9.630
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	(148.002)	(175.397)
Lucro líquido	284.979	358.403

A baixa do investimento tomou por base o resultado do período findo em 31 de agosto de 2022.

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

32. Eventos subsequentes

Aumento de capital nas empresas ENEL GREEN POWER

Nas datas apresentadas abaixo, foi aprovado pelo Conselho de Administração aumento de capital nos valores e empresas demonstrados na tabela abaixo:

Valores expresso em milhares de reais

Empresa	Data de aprovação em AGE	Capital			Nº de ações emitidas
		Anterior ao aumento	Aumento	Posterior ao aumento	
Alvorada Energia S.A	30/01/2024	22.317	19.800	42.117	19.800
Central Geradora Fotovoltaica Bom Nome Ltda	30/01/2024	4.980	6.861	11.841	6.861
Enel Green Power Aroeira 07 S.A.	30/01/2024	284.501	39.020	323.521	39.020
Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	30/01/2024	61.618	146.205	207.822	146.205
Enel Green Power Emiliana Eólica S.A	30/01/2024	97.192	22.600	119.792	22.600
Enel Green Power São Gonçalo 15	30/01/2024	120.057	38.600	158.657	38.600
Enel Green Power São Gonçalo 3 S.A.	30/01/2024	91.325	86.800	178.125	86.800
Enel Green Power Ventos de São Roque 19 S.A.	30/01/2024	262.501	47.489	309.990	47.489
Enelpower Do Brasil Ltda	30/01/2024	5.689	7.760	13.449	7.760
Jade Energia Ltda	30/01/2024	4.107	3.177	7.284	3.177
Usina Eólica Pedra Pintada A Ltda.	30/01/2024	286.427	152.100	438.527	152.100
Usina Eólica Pedra Pintada B Ltda.	30/01/2024	135.749	156.100	291.849	156.100
Usina Eólica Pedra Pintada C Ltda.	30/01/2024	135.805	151.100	286.905	151.100
Usina Eólica Pedra Pintada D Ltda.	30/01/2024	135.653	151.100	286.753	151.100
Usina Fotovoltaica Atinos E 11 Ltda.	30/01/2024	249.033	153.100	402.133	153.100
Total		1.896.954	1.181.811	3.078.766	1.181.811

(*) no ato da aprovação do aumento de capital foram emitidas ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, no valor de R\$ 1,00, sendo integralmente subscritas pela acionista Enel Brasil S.A., com a renúncia da outra acionista presente à Assembleia, a serem integralizados até 31 de dezembro de 2024 nos termos do correspondente boletim de subscrição

Constituição de nova empresa subsidiária Enel X Brasil S.A.

Em 9 de janeiro de 2024, foi constituída a Luz de Alagoinhas, uma sociedade por ações de capital fechado, com sede no município do Rio de Janeiro/RJ, que tem como objeto social a execução de obras e prestação de serviços de iluminação pública, incluindo desenvolvimento, modernização, melhoramento, expansão, eficientização energética, operação e manutenção do município de Alagoinhas, Estado da Bahia, conforme Concorrência Pública nº 001/2023. O aporte da Enel X Brasil foi de R\$ 7.480, com participação de 80% da Companhia.

Mútuo com a controladora Enel Brasil S.A.

Com a necessidade de capital de giro, as investidas Ampla, Coelce e Eletropaulo captaram 8 novos mútuos com a Controladora Enel Brasil, no montante total de R\$ 1.316.988, conforme detalhado a seguir:

Enel Brasil S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Descrição	Valor do ingresso	Data da emissão	Data do vencimento	Pagamento de juros	Tipo de amortização	Pagamento de juros	Desembolsado	Finalidade	Garantias
Mútuo Ampla - Enel BR 74	101.114	02/01/2024	26/06/2024	CDI + 1,25%	Bullet	Bullet	100%	Empréstimos com partes relacionadas/Capital de giro	N/A
Mútuo Ampla - Enel BR 75	798.984	19/01/2024	18/04/2024	CDI + 1,25%	Bullet	Bullet	100%	Empréstimos com partes relacionadas/Capital de giro	N/A
Total Ampla	900.098								
Mútuo Coelce - Enel BR XXI	40.302	10/01/2024	09/04/2024	CDI + 1,15%	Bullet	Bullet	100%	Empréstimos com partes relacionadas/Capital de giro	N/A
Mútuo Coelce - Enel BR XXII	26.196	18/01/2024	17/04/2024	CDI + 1,15%	Bullet	Bullet	100%	Empréstimos com partes relacionadas/Capital de giro	N/A
Mútuo Coelce - Enel BR XXIII	94.713	22/01/2024	22/04/2024	CDI + 1,15%	Bullet	Bullet	100%	Empréstimos com partes relacionadas/Capital de giro	N/A
Mútuo Coelce - Enel BR XXIV	23.175	25/01/2024	25/04/2024	CDI + 1,15%	Bullet	Bullet	100%	Empréstimos com partes relacionadas/Capital de giro	N/A
Total Coelce	184.386								
Mútuo ELP - Enel BR V	202.278	04/01/2024	04/07/2024	CDI + 1,30%	Bullet	Bullet	100%	Empréstimos com partes relacionadas/Capital de giro	N/A
Mútuo ELP - Enel BR VI	30.226	10/01/2024	09/04/2024	CDI + 1,30%	Bullet	Bullet	100%	Empréstimos com partes relacionadas/Capital de giro	N/A
Total Eletropaulo	232.504								
Total	1.316.988								

*

*

*