

# **Demonstrações Contábeis Anuais Completas 2020**

**Enel Distribuição Rio**

AMPLA ENERGIA E SERVIÇOS S.A.

24 de fevereiro de 2021

**Relatório da Administração**

**Demonstrações Contábeis**

**Notas Explicativas**

**Parecer do Auditor Independente**

**Declaração dos Diretores da Companhia**

**Manifestação do Conselho de Administração**

**Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente**

## RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO 2020

### Senhores Acionistas,

Atendendo às disposições legais e estatutárias, a Administração da Ampla Energia e Serviços S.A (“Enel Distribuição Rio” ou “Companhia”) submete à apreciação dos senhores o Relatório da Administração e as Demonstrações Contábeis da Companhia, com o relatório dos Auditores Independentes, referentes ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2020 e de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. Todas as comparações realizadas neste relatório levam em consideração dados consolidados em relação ao mesmo período de 2020, exceto quando especificado em contrário. Os dados operacionais marcados com (\*) não foram auditados pela auditoria independente KPMG Auditores Independentes.

## 1 CONTEXTO SETORIAL E REGULATÓRIO\*

A Enel Distribuição Rio é uma concessionária de serviço público de distribuição de energia elétrica sujeita à regulamentação da ANEEL e do MME. A Companhia também está sujeita aos termos do seu contrato de concessão, que foi celebrado com a ANEEL em 1996, concedendo-lhe o direito de distribuir energia na sua área de concessão até dezembro de 2026.

A tarifa de energia elétrica (uso de rede e fornecimento), praticada pela Companhia na distribuição de energia a clientes finais, é determinada de acordo com o seu contrato de concessão e com a regulamentação estabelecida pela ANEEL. Ambos estabelecem um teto para a tarifa e preveem ajustes anuais (reajuste tarifário), periódicos (a cada quatro anos) e extraordinários (quando há observância de um significativo desequilíbrio econômico-financeiro).

Nos ajustes das tarifas de energia elétrica, a ANEEL divide os custos de distribuição entre (i) custos não gerenciáveis pela distribuidora (chamados Parcela A) e (ii) custos gerenciáveis pela distribuidora (chamados Parcela B). Na Parcela A estão inclusos, entre outros, o custo de energia comprada para revenda, os encargos setoriais, e os custos referentes aos encargos de conexão e uso dos sistemas de transmissão e distribuição. Os custos da Parcela B compreendem, entre outros, o retorno sobre os investimentos relacionados à concessão, considerados na Base de Remuneração Regulatória (“BRR”) da Companhia, os custos e depreciação regulatória, e os custos de operação e manutenção do sistema de distribuição.

Nos reajustes tarifários anuais, os custos da Parcela A são repassados aos clientes e os custos da Parcela B são corrigidos de acordo com o índice IGP-M ajustado pelo Fator X, que constitui em uma somatória do componente de produtividade, de trajetória de custos operacionais e de qualidade.

A data de aniversário dos reajustes anuais e revisões tarifárias da Enel Distribuição Rio é 15 de março.

### Bandeiras Tarifárias vigentes

Composto por quatro modalidades (verde, amarela e vermelha - patamar 1 e patamar 2), o sistema de bandeiras tarifárias estabelece adicionais às tarifas de modo a refletir a variação dos custos da geração de energia, conforme demonstrado a seguir:

- Bandeira verde: a tarifa não sofre nenhum acréscimo;
- Bandeira amarela: acréscimo de R\$ 13,43/MWh;
- Bandeira vermelha: Patamar 1: acréscimo de R\$ 41,69/MWh, Patamar 2: acréscimo de R\$ 62,43/MWh

Em maio de 2018, um novo critério de acionamento das bandeiras tarifárias entrou em vigor, decorrente da audiência pública nº 061/17, que discutiu a revisão da metodologia das bandeiras e dos valores de suas faixas de acionamento.

Em função da pandemia, a ANEEL decidiu, por meio do Despacho nº1.511/20, suspender, em caráter excepcional e temporário, a aplicação das Bandeiras Tarifárias e acionar a bandeira verde até 31 de dezembro

de 2020. Desta forma, de junho a dezembro, não existiu definição de PLD gatilho pela CCEE para as bandeiras tarifárias.

Contudo, diante de condições hidroenergéticas adversas, em 30 de novembro de 2020, por meio do Despacho nº 3.364/20, a ANEEL decidiu revogar o Despacho nº 1.511/20 e reativou o sistema das bandeiras tarifárias, que retornou sua vigência a partir de 1º de dezembro de 2020 com o acionamento da bandeira vermelha - patamar 2.

As bandeiras tarifárias que vigoraram no ano de 2019 e 2020, reflexo das condições hidrológicas, estão demonstradas a seguir:

2019	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
Bandeira Tarifária												
	Verde	Verde	Verde	Verde	Amarela	Verde	Amarela	Vermelha 1	Vermelha 1	Amarela	Vermelha 1	Amarela
PLD gatilho - R\$/MWh	116,53	283,16	286,02	167,83	114,92	42,35	175,44	224,19	200,18	233,59	292,87	225,92

PLD Gatilho: Referência de PLD médio mensal para o partamar da Bandeira Tarifária, definido pela CCEE

2020	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
Bandeira Tarifária												
	Amarela	Verde	Verde	Verde	Verde	Verde	Verde	Verde	Verde	Verde	Verde	Vermelha 2
PLD gatilho - R\$/MWh	291,00	185,56	57,23	39,68	39,68							

PLD Gatilho: Referência de PLD médio mensal para o partamar da Bandeira Tarifária, definido pela CCEE

### Preço-Teto do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD)

Em 17 de dezembro de 2019, a Resolução Homologatória n.º 2.655 da Aneel definiu os valores limites do PLD de 2020. O PLD máximo foi fixado em R\$ 559,75/MWh e o valor mínimo em R\$ 39,68/MWh. Esses limites passaram a vigorar em 1º de janeiro de 2019.

Em 15 de dezembro de 2020, a Resolução Homologatória n.º 2.828 da Aneel definiu os valores limites do PLD de 2021. O PLD máximo foi fixado em R\$ 583,88/MWh e o valor mínimo em R\$ 49,77/MWh. Esses limites passaram a vigorar em 1º de janeiro de 2021.

### Reajuste Tarifário 2020

Em 10 de março de 2020, a ANEEL homologou o reajuste tarifário da Enel Distribuição Rio, a partir de 15 de março de 2020. O resultado levou ao efeito médio percebido pelos consumidores de 2,71%, sendo 3,38% para os consumidores conectados em alta tensão e 2,48% para os conectados em baixa tensão. O reajuste foi homologado por meio da resolução homologatória nº 2.666 e vigorará de 15 de março de 2020 a 14 de março de 2021.

### Conta-Covid

Em 23 de junho de 2020, a ANEEL aprovou a regulamentação da Conta Covid (Resolução Normativa nº 885/2020). Tal regulamento estabelece os critérios do empréstimo de um conjunto de banco às distribuidoras, com o objetivo de garantir o fluxo de caixa das empresas neste período de pandemia e evitar reajustes tarifários elevados.

Em 22 de julho de 2020, foram assinados os contratos entre a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) e 16 instituições financeiras para formalizar e viabilizar os empréstimos para as distribuidoras de energia elétrica.

Em 31 de julho de 2020, iniciou-se, por meio do Despacho ANEEL nº 2.177, o recebimento pelas concessionárias dos recursos da conta-Covid. A Companhia requereu por meio da Conta-COVID o total de R\$ 799,5 milhões, integralmente recebidos durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

Em 19 de agosto de 2020, a ANEEL abriu a 2ª fase da Consulta Pública nº 035/20, com o objetivo de regulamentar o Art. 6º do Decreto 10.350/20, que trata da recomposição do equilíbrio econômico-financeiro de contratos de concessão de distribuição.

Em 16 de dezembro de 2020, a ANEEL, após avaliar as contribuições recebidas, decidiu abrir uma 3ª fase de discussão sobre as regras para o reequilíbrio econômico devido à pandemia. Vale destacar que em tal fase da consulta, a ANEEL também vai discutir a gradação do benefício do referido empréstimo, para alocação do spread bancário entre os consumidores e os distribuidores de energia elétrica.

### Sobrecontratação Involuntária

Por meio do Despacho nº 2.508, de 27 de agosto de 2020, a ANEEL determinou os valores de sobrecontratação involuntária, porém sem levar em consideração a regra de máximo esforço que a Enel Rio tem enveredado para limitar o seu nível de contratação. Diante desta decisão, a Companhia entrou com solicitação de efeito suspensivo, o qual foi negado pela Diretora da ANEEL por meio do Despacho nº 2.930, de 13 de outubro de 2020.

O mérito da reconsideração da decisão do Despacho nº 2.508/20 ainda está sendo avaliado pela Agência Reguladora.

Para o ano de 2020, devido à pandemia da COVID-19, um dos maiores impactos foi a redução do consumo de energia elétrica, agravando o cenário de sobrecontratação das distribuidoras. Diante deste fato, importante destacar que o Decreto nº 10.350, de 18 de maio de 2020, classifica a redução de carga devido à COVID como involuntária. A ANEEL abriu a 3ª fase da Consulta Pública nº 035/2020 que dentre outros assuntos está avaliando a metodologia de cálculo da redução de carga devido ao COVID em 2020 para fins de aplicação da involuntariedade na sobrecontratação.

## 2 PRINCIPAIS INDICADORES

### DESTAQUES DO PERÍODO

	2020	2019	Var. % (2)
Volume de Energia - Venda e Transporte (GWh)*	11.231	11.562	-2,9%
Receita Bruta (R\$ mil)	9.878.956	9.610.955	2,8%
Receita Líquida (R\$ mil)	6.224.316	5.904.286	5,4%
EBITDA (1) (R\$ mil)*	749.223	1.060.373	-29,3%
Margem EBITDA (%)*	12,04%	17,96%	-5,92 p.p
Margem EBITDA ex-Receita de Construção*	13,89%	20,45%	-6,56 p.p
EBIT (2) (R\$ mil)*	313.741	643.300	-51,2%
Margem EBIT (%)*	5,04%	10,90%	-5,86 p.p
Lucro (Prejuízo) Líquido (R\$ mil)	48.924	279.258	-82,5%
Margem Líquida	0,79%	4,73%	-3,94 p.p
Margem Líquida ex-Receita de Construção	0,91%	5,38%	-4,47 p.p
CAPEX (R\$ mil)*	771.920	713.076	8,3%
DEC (12 meses)*	11,24	13,29	-15,4%
FEC (12 meses)*	6,51	8,33	-21,8%
Índice de Arrecadação (12 meses)*	93,63%	97,43%	-3,80 p.p
Perdas de Energia (12 meses)*	21,91%	22,38%	-0,47 p.p
Nº de Consumidores Totais*	2.949.298	2.938.895	0,4%
Nº de Colaboradores (Próprios)*	983	966	1,8%
MWh/Colaboradores Próprios e Terceiros*	1.166	1.442	-19,1%
PMSO (3)/Consumidor*	350,04	293,49	19,5%
Consumidor/Colaboradores Próprios e Terceiros*	306	366	-16,4%
Número Total de Colaboradores - Próprios e Terceiros	9.635	8.020	20,1%

(1) EBITDA: EBIT + Depreciações e Amortizações, (2) EBIT: Resultado do Serviço e (3) PMSO: Pessoal, Material, Serviços e Outros

3 DESEMPENHO OPERACIONAL / COMERCIAL

Unidades Consumidoras

NÚMERO DE CONSUMIDORES (UNIDADES)\*

	2020	2019	Var. %
<b>Mercado Cativo</b>	<b>2.744.683</b>	<b>2.646.898</b>	<b>3,7%</b>
Residencial - Convencional	2.390.848	2.314.444	3,3%
Residencial - Baixa Renda	136.785	109.179	25,3%
Industrial	3.284	3.455	-4,9%
Comercial	132.492	139.115	-4,8%
Rural	63.642	63.050	0,9%
Setor Público	17.632	17.655	-0,1%
<b>Cientes Livres</b>	<b>674</b>	<b>484</b>	<b>39,3%</b>
Industrial	131	117	12,0%
Comercial	503	333	51,1%
Setor Público	39	33	18,2%
Residencial	1	1	-
<b>Revenda</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>-</b>
<b>Subtotal - Consumidores Efetivos Faturados</b>	<b>2.745.381</b>	<b>2.647.406</b>	<b>3,7%</b>
Consumo Próprio	305	351	-13,1%
Consumidores Ativos Não Faturados	203.612	291.138	-30,1%
<b>Total - Número de Consumidores</b>	<b>2.949.298</b>	<b>2.938.895</b>	<b>0,4%</b>

A Companhia encerrou o 2020 com um aumento de 3,7% no número de consumidores efetivos faturados em relação ao registrado no 2019, principalmente, pelo crescimento na classe residencial, parcialmente compensados pela redução na classe comercial e industrial, decorrente da piora do cenário econômico em função da pandemia do COVID-19. Se considerados os consumidores não faturados e consumo próprio, o total de consumidores apresentou aumento de 0,4% entre períodos.

Em 2020, os investimentos voltados para novas conexões totalizaram, R\$249,5 milhões, 8,2% inferior ao valor registrado em 2020.

Venda de Energia na Área de Concessão

A venda de energia na área de concessão da Companhia, conforme demonstrado na tabela a seguir, encerrou 2020 em 11.231 GWh, redução de 331 GWh em relação a 2019. Esse efeito é decorrente, principalmente, da redução do mercado cativo e de revenda, parcialmente compensado pelo aumento de consumo no mercado livre, conforme apresentados a seguir.

VENDA E TRANSPORTE DE ENERGIA (GWH)\*

	2020	2019	Var. %
Mercado Cativo	8.095	8.521	-5,0%
Cientes Livres	2.643	2.538	4,1%
Revenda	494	503	-1,8%
<b>Total - Venda e Transporte de Energia</b>	<b>11.231</b>	<b>11.562</b>	<b>-2,9%</b>

VENDA DE ENERGIA NO MERCADO CATIVO (GWH)\*

	2020	2019	Var. %
Residencial - Convencional	4.719	4.649	1,5%
Residencial - Baixa Renda	210	190	10,5%
Industrial	179	226	-20,8%
Comercial	1.565	1.914	-18,2%
Rural	173	174	-0,6%
Setor Público	1.248	1.368	-8,8%
<b>Total - Venda de Energia no Mercado Cativo</b>	<b>8.095</b>	<b>8.521</b>	<b>-5,0%</b>

O consumo do mercado cativo da Companhia apresentou uma redução de 5,0% no ano de 2020 quando comparado ao ano de 2019. Esse efeito decorre, sobretudo, da redução do consumo nas classes industrial e comercial decorrente da atual pandemia do COVID-19, e consequente agravamento do contexto econômico na área de concessão, com medidas de restrição de atividade e circulação de pessoas. Em adição, contribuiu a migração de clientes para o ambiente de contratação livre (“ACL”).

#### TRANSPORTE DE ENERGIA PARA OS CLIENTES LIVRES (GWH)\*

	2020	2019	Var. %
Industrial	1.956	1.949	0,4%
Comercial	521	473	10,1%
Setor Público	161	111	45,0%
Residencial	5	4	25,0%
<b>Total - Transporte de Energia para os Clientes Livres*</b>	<b>2.643</b>	<b>2.538</b>	<b>4,1%</b>

O transporte de energia para os clientes livres apresentou um aumento de 4,1% em relação ao ano anterior, decorrente, basicamente, da migração de clientes para o ambiente de contratação livre. Apesar do aumento, o volume per capita transportado para os clientes livres apresentou uma redução de 25,2% no ano de 2020, sobretudo nas classes industrial e comercial, resultado, principalmente, da contração da atividade econômica resultante da pandemia do COVID-19

#### Compra de Energia

##### COMPRA DE ENERGIA (GWH)\*

	2020	2019	Var. %
Itaipu	2.179	2.170	0,4%
Angra I e II	407	408	-0,2%
PROINFA	216	220	-1,8%
Leilão e Quotas	9.981	10.153	-1,7%
<b>Total - Compra de Energia s/ CCEE</b>	<b>12.783</b>	<b>12.950</b>	<b>-1,3%</b>
Liquidação na CCEE	(577)	(418)	38,0%
<b>Total - Compra de Energia</b>	<b>12.206</b>	<b>12.533</b>	<b>-2,6%</b>

#### Balanço de Energia

##### BALANÇO DE ENERGIA\*

	2020	2019	Var. %
Energia requerida (GWh)	14.414	14.921	-3,4%
Energia distribuída (GWh)	11.251	11.581	-2,8%
Residencial - Convencional	4.719	4.649	1,5%
Residencial - Baixa Renda	210	190	10,5%
Industrial	179	226	-20,8%
Comercial	1.565	1.914	-18,2%
Rural	173	174	-0,6%
Setor Público	1.248	1.368	-8,8%
Clientes Livres	2.643	2.538	4,1%
Revenda	494	503	-1,8%
Consumo Próprio	20	20	-
Perdas na Distribuição - Sistema Ampla (GWh)	3.163	3.340	-5,3%
Perdas na Distribuição - Sistema Ampla (%)	21,9%	22,4%	-0,4 p.p

### Indicadores operacionais

#### INDICADORES OPERACIONAIS E DE PRODUTIVIDADE\*

	2020	2019	Var. %
DEC 12 meses (horas)	11,24	13,29	-15,4%
FEC 12 meses (vezes)	6,51	8,33	-21,8%
Perdas de Energia 12 meses (%)	21,91%	22,38%	-0,47 p.p
Índice de Arrecadação 12 meses (%)	93,63%	97,43%	-3,80 p.p
MWh/Colaboradores Próprios e Terceiros*	1.166	1.442	-19,1%
Consumidor/Colaboradores Próprios e Terceiros*	306	366	-16,5%
PMSO (1)/Consumidor	350,04	293,49	19,3%
Número Total de Colaboradores - Próprios e Terceiros	9.635	8.020	20,1%

(1) PMSO: Pessoal, Material, Serviços e Outros

### Qualidade do Fornecimento



Os indicadores DEC (Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora) e FEC (Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora) medem a qualidade do fornecimento de energia do sistema de distribuição da Companhia. Os indicadores DEC e FEC apresentaram significativa evolução em 2020<sup>1</sup> em relação a 2019, com redução na ordem de 15,4% e 21,8% respectivamente.

Esta melhoria na qualidade do sistema tem como principal reflexo o resultado dos investimentos em automação e telecomandos realizados nos últimos anos, além de melhores condições climáticas no ano de 2020, uma vez que o ano de 2019 foi fortemente influenciado pelos efeitos climatológicos do El Niño, que atingiu toda a área de concessão da Companhia no 1º semestre.

Em 2020, os investimentos voltados para adequação de carga e qualidade do sistema totalizaram R\$ 178,4 milhões, 9,9% inferior ao valor registrado em 2020.

### Disciplina de Mercado

As perdas de energia TAM – Taxa Anual Móvel (medição acumulada em 12 meses) alcançaram 21,91%\* ao final de 2020, uma redução de 0,47 p.p. em relação às perdas registradas no ano de 2019, de 22,38%\*. Essa melhoria foi alcançada mesmo com redução na energia injetada, considerando o período de 12 meses, e menor faturamento decorrente dos impactos da pandemia do Covid-19.



Esse resultado é decorrente do foco destinado pela Companhia a ações nos pilares de prevenção e recuperação da receita, e, sobretudo, do seu ciclo comercial, incorporando ao planejamento de 2020, projetos visando: (i) à recuperação de clientes cortados; (ii) mapeamento e conexão de mais de 12 mil consumidores clandestinos; (iii) redução de passivos em manutenção de equipamentos de medição e; (iv) melhorias nos processos de leitura, reduzindo a quantidade de clientes faturados por média e mínimo.

Além disso, a Companhia manteve forte atuação nas ações de combate a fraudes e furtos de energia, com aumento de 15% no volume de inspeções em clientes e o desenvolvimento do projeto “Energia Legal”. O projeto disponibiliza uma equipe multidisciplinar e, juntamente com as forças policiais, desenvolve uma ação

<sup>1</sup> Os valores de fechamento do ano 2020 dos indicadores de qualidade consideram uma liminar em favor da Enel Rio perante à ANEEL para expurgar um evento externo da transmissora Furnas, que ocorreu no dia 02 de outubro 2020.

em determinadas áreas com o objetivo de realizar inspeções nos clientes, atendimentos comerciais, cadastro na tarifa social, entre outras demandas.

A Enel Distribuição Rio investiu R\$ 140,6 milhões\* em combate a perdas no ano de 2020, e R\$ 54,4 milhões\* em 2019.

## 4 DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

### Resultado

#### PRINCIPAIS CONTAS DE RESULTADO (R\$ MIL) E MARGENS (%)

	2020	2019	Var. %
Receita Operacional Bruta	9.878.956	9.610.955	2,8%
Deduções à Receita Operacional	(3.654.640)	(3.706.669)	-1,4%
Receita Operacional Líquida	6.224.316	5.904.286	5,4%
Custos do Serviço e Despesas Operacionais	(5.910.575)	(5.260.986)	12,3%
<b>EBITDA(1)*</b>	<b>749.223</b>	<b>1.060.373</b>	<b>-29,3%</b>
Margem EBITDA*	12,04%	17,96%	-5,92 p.p
Margem EBITDA ex-Receita de Construção*	13,89%	20,45%	-6,56 p.p
EBIT(2)*	313.741	643.300	-51,2%
Margem EBIT*	5,04%	10,90%	-5,86 p.p
Resultado Financeiro	(237.921)	(220.700)	7,8%
Imposto de Renda, Contribuição Social e Outros	(26.896)	(143.342)	-81,2%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>48.924</b>	<b>279.258</b>	<b>-82,5%</b>
Margem Líquida	0,79%	4,73%	-3,94 p.p
Margem Líquida ex-Receita de Construção	0,91%	5,38%	-4,47 p.p
Lucro (Prejuízo) por Ação (R\$/ação)	0,29	1,68	-82,5%

(1) EBITDA: EBIT + Depreciações e Amortizações, (2) EBIT: Resultado do Serviço

### Receita Operacional Bruta

A receita operacional bruta da Enel Distribuição Rio alcançou R\$ 9,8 bilhões, montante 2,8% superior em relação ao ano de 2019. Excluindo-se o efeito da receita de construção, a receita operacional bruta da Companhia, em 2019, alcançou o montante de R\$ 9,0 bilhões, o que representa um incremento de 1,7% (R\$ 154 milhões) em relação ao ano anterior, cujo montante foi de R\$ 8,9 bilhões. Este incremento é o efeito líquido dos seguintes fatores principais, destacados abaixo:

#### RECEITA OPERACIONAL BRUTA (R\$ MIL)

	2020	2019	Var. %
Fornecimento de Energia	7.558.743	7.726.308	-2,2%
(-) DIC/FIC/DMIC/DICRI sobre TUSD Consumidores cativos e livres	(29.454)	(34.543)	-14,7%
Subvenção baixa renda	58.356	35.238	65,6%
Subvenção de recursos da CDE	221.896	207.139	7,1%
Fornecimento de Energia Elétrica - Mercado Cativo	7.809.541	7.934.142	-1,6%
Ativos e passivos financeiros setoriais	333.575	52.969	>100,0%
Receita de uso da rede elétrica-consumidores livres-revenda	803.436	787.317	2,0%
Receita de Construção	831.999	718.037	15,9%
Venda de Energia Excedente - MVE	-	18.443	-100,0%
Outras Receitas	100.405	100.047	0,4%
<b>Total - Receita Operacional Bruta</b>	<b>9.878.956</b>	<b>9.610.955</b>	<b>2,8%</b>

- Aumento em R\$ 280,6 milhões em ativos e passivos financeiros setoriais, decorrente de constituição de ativo regulatório no período;
- Incremento em R\$ 16,1 milhões na receita de uso da rede elétrica – consumidores livres-revenda, em função da migração líquida de clientes ao ambiente de contratação livre;

- Efeito positivo de R\$ 14,8 milhões em subvenção de recursos da CDE em razão do ajuste das previsões de desconto para o próximo ciclo tarifário; e
- Variação positiva de R\$ 23,1 milhões na receita oriunda de subvenção baixa renda, relacionado às medidas aplicadas pelo governo para mitigação dos impactos da pandemia (Medida Provisória 950).

Esses efeitos foram parcialmente compensados pelo(a):

- Redução (i) de 2,2% no fornecimento de energia elétrica (R\$ 167,6 milhões) como resultado, principalmente, do menor volume de energia vendida no mercado cativo (8.095 GWh em 2020 vs. 8.521 GWh em 2019) no período acumulado; e (ii) efeito positivo, de R\$ 18,4 milhões, do mecanismo de Venda de Energia Excedente – MVE registrado em 2019, que não ocorreu em 2020.

## Deduções da Receita

### DEDUÇÕES DA RECEITA (R\$ MIL)

	2020	2019	Var. %
ICMS	(2.136.922)	(2.176.670)	-1,8%
PIS	(150.447)	(149.433)	0,7%
COFINS	(720.108)	(688.296)	4,6%
ISS	(4.194)	(4.189)	0,1%
<b>Total - Tributos</b>	<b>(3.011.671)</b>	<b>(3.018.588)</b>	<b>-0,2%</b>
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	(581.219)	(628.684)	-7,5%
Eficiência energética, P&D, FNDCT e EPE	(53.277)	(51.309)	3,8%
Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica - TFSEE	(8.473)	(8.088)	4,8%
<b>Total - Encargos Setoriais</b>	<b>(642.969)</b>	<b>(688.081)</b>	<b>-6,6%</b>
<b>Total - Deduções da Receita</b>	<b>(3.654.640)</b>	<b>(3.706.669)</b>	<b>-1,4%</b>

As deduções da receita em 2020 apresentaram uma redução de 1,4% em relação ao ano anterior, registrando R\$ 3,7 bilhões. A principal variação consiste na redução de 6,6% (R\$ 45,1 milhões) nos encargos setoriais, em razão, principalmente, da redução de encargos da CDE em R\$ 47,5 milhões, decorrente do fim da obrigação de pagamento das quotas da CDE – Conta ACR, em agosto de 2019, conforme Resolução Homologatória nº 2.521/2019.

## Custos e Despesas Operacionais

No segmento de distribuição de energia, de acordo com a ANEEL, a estrutura de custos e despesas operacionais é dividida entre (i) Parcela A (chamados de aqui custos não gerenciáveis pela distribuidora) e (ii) Parcela B (que representam os custos gerenciáveis pela distribuidora).

Na Parcela A, ou custos não-gerenciáveis, estão inclusos os custos de energia comprada para revenda, os encargos setoriais, e os custos referentes aos encargos de conexão e uso dos sistemas de transmissão e distribuição. Os custos da Parcela B compreendem, entre outros, os custos de operação e manutenção do sistema de distribuição e sua depreciação.

A seguir, estão demonstrados os Custos e Despesas Operacionais da Companhia, segregados entre gerenciáveis e não-gerenciáveis.

**CUSTOS DO SERVIÇO E DESPESAS OPERACIONAIS (R\$ MIL)**

	2020	2019	Var. %
Custos e despesas não gerenciáveis			
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(2.884.139)	(2.781.364)	3,7%
Encargos do Uso do Sistema de Transmissão	(674.203)	(522.756)	29,0%
Encargos dos Serviços dos Sistemas	(32.472)	(2.281)	>100,0%
<b>Total - Não gerenciáveis</b>	<b>(3.590.814)</b>	<b>(3.306.401)</b>	<b>8,6%</b>
Custos e despesas gerenciáveis			
Pessoal	(135.977)	(139.746)	-2,7%
Material e Serviços de Terceiros	(512.295)	(461.855)	10,9%
Depreciação e Amortização	(435.482)	(417.073)	4,4%
Custo de Desativação de Bens	(68.745)	(21.641)	>100,0%
Provisões para créditos de liquidação duvidosa	(182.277)	(47.865)	>100,0%
Custo de Construção	(831.999)	(718.037)	15,9%
Provisão para Riscos Fiscais, Cíveis e Trabalhistas	(23.262)	(103.546)	-77,5%
Recuperação de Perdas	13.882	8.813	57,5%
Perda de recebíveis de clientes	(112.988)	(87.339)	29,4%
Receita de multa por impontualidade de clientes	48.852	64.711	-24,5%
Outras receitas/despesas operacionais	(79.470)	(31.007)	>100,0%
<b>Total - Gerenciáveis</b>	<b>(2.319.761)</b>	<b>(1.954.585)</b>	<b>18,7%</b>
<b>Total - Custos do Serviço e Despesa Operacional</b>	<b>(5.910.575)</b>	<b>(5.260.986)</b>	<b>12,3%</b>

Os custos e despesas operacionais em 2020 tiveram um incremento de 12,3% (R\$ 649,6 milhões), em relação a 2019. Excetuando-se o efeito do custo de construção, os custos do serviço e despesa operacional da Companhia alcançaram o montante de R\$ 5,1 bilhões, R\$ 535,6 milhões superior ao montante registrado em 2019. Estes efeitos são resultado, principalmente, das seguintes variações:

Custos e despesas não gerenciáveis (incremento de R\$ 284,4 milhões): totalizaram R\$ 3,6 bilhões, 8,6% maior em comparação ao valor registrado em 2019. Os principais efeitos foram:

- aumento na rubrica Energia elétrica comprada para revenda (R\$ 102,8 milhões) decorrente, principalmente, de maiores custos com energia comprada de Itaipu, resultado da desvalorização cambial, parcialmente compensado pela menor necessidade de compra de energia (CCEE, CCEAR) e Proinfa, além da redução do risco hidrológico em comparação ao ano anterior, em linha com a redução do PLD ;
- aumento de R\$ 30,2 milhões em custos com Encargos dos Serviços do Sistema (ESS), em função, sobretudo de maiores restrições operativas;
- aumento na rubrica Encargos do Uso do Sistema de Transmissão (R\$ 151,5 milhões), decorrente, sobretudo, do reajuste anual das transmissoras, que ocorre em julho.

Custos e despesas gerenciáveis (incremento de R\$ 365,2 milhões): excluindo o efeito de custo de construção, somaram R\$ 1,5 bilhão, R\$ 251,2 milhões maior em comparação ao valor registrado em 2019. Esta variação é resultado, principalmente:

- Aumento de R\$ 134,4 milhões na rubrica de Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa em razão do efeito negativo provocado pela deterioração econômica registrada no trimestre decorrente da pandemia do COVID-19, além da suspensão dos cortes de energia por meio da REN 878/20, da ANEEL.
- Incremento de R\$ 50,4 milhões em despesas com material e serviços de terceiros, decorrente das iniciativas de adequação de processos técnicos e comerciais visando à melhoria da qualidade de atendimento e operação, além da aquisição de equipamentos de proteção individual no contexto de prevenção ao COVID-19;
- Aumento de R\$ 25,6 milhões em perda de recebíveis de clientes em 2020, decorrente do maior volume registrado com baixa de recebíveis de clientes com faturas vencidas há mais de cinco anos, quando comparado ao mesmo período do ano anterior;

- Aumento de R\$ 48,5 milhões em outras despesas operacionais, reflexo parcial de (i) aumento de custos com contrato de compartilhamento de infraestrutura e recursos humanos, iniciado em março desse ano, conforme despacho Aneel nº 560/2020, (ii) de reclassificação de despesas, que antes estavam registradas na linha de serviços de terceiros e; (iii) maior despesa com multas e tributos.
- Redução de R\$ 15,9 milhões em receita de multa por impontualidade de clientes, em razão da suspensão da cobrança de multas e juros em decorrência do Plano de Contingência da Secretaria do Estado de Saúde do Rio de Janeiro, como consequência da pandemia;

Esses efeitos foram parcialmente compensados pelo(a):

- Redução de R\$ 80,3 milhões na rubrica de Provisão para Riscos Fiscais Cíveis e Trabalhistas, decorrente da reversão de processos jurídicos devido a decisões favoráveis à Companhia, e do menor volume de processos reconhecidos em comparação ao ano anterior;
- Efeito positivo, de R\$ 5,1 milhões, na Recuperação de Perdas, principalmente devido à decisão judicial favorável à Companhia relativa à dívida com o Estado do ano de 1994, reconhecido no 1T20.
- Redução de R\$ 3,8 milhões em despesa de pessoal, em função, sobretudo, da redução de gastos variáveis com pessoal no período de pandemia.

### EBITDA e Margem EBITDA

Com base nas variações acima expostas, o EBITDA da Companhia atingiu o montante de R\$ 749,2 milhões no ano de 2020, o que representa uma redução de 29,3% em relação ao ano de 2019, cujo montante foi de R\$ 1,1 bilhão. A margem EBITDA ex-Receita de Construção da Companhia em 2020 foi de 13,89%, o que representa uma redução de 6,56 p.p. em relação a 2019, de 20,45%.

De acordo com a instrução CVM nº 527, de 04 de outubro de 2012, a divulgação do cálculo do EBITDA e do EBIT deve ser acompanhada da conciliação dos valores que os compõem, constantes das demonstrações contábeis da companhia. Segue abaixo a conciliação dos cálculos acima citados:

#### CONCILIAÇÃO DO EBITDA E DO EBIT (R\$ MIL)

	2020	2019	Var.%
Lucro (Prejuízo) Líquido do Período	48.924	279.258	-82,5%
(+) Tributo sobre o Lucro (NE 29)	26.896	143.342	-81,2%
(+) Resultado Financeiro (NE 28)	237.921	220.700	7,8%
(=) EBIT	313.741	643.300	-51,2%
(+) Depreciações e Amortizações	435.482	417.073	4,4%
(=) EBITDA	749.223	1.060.373	-29,3%

### Resultado Financeiro

As despesas financeiras líquidas da Enel Distribuição Rio totalizaram R\$ 237,9 milhões, R\$ 17,2 milhões superior ao registrado em 2019. As principais variações foram:

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

**RESULTADO FINANCEIRO (R\$ MIL)**

	2020	2019	Var. %
Receitas Financeiras			
Renda de Aplicação Financeira	8.390	20.575	-59,2%
Juros e atualização financeira por impontualidade de clientes	37.732	41.205	-8,4%
Variação cambial	19.096	10.668	79,0%
Receita de ativo indenizável	167.423	44.087	>100,0%
Variação cambial de dívida	183	144.815	-99,9%
Dívida - Marcação a mercado	2.213	29.091	-92,4%
Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap	309.017	278.320	11,0%
Variação monetária de ativos financeiros setoriais	7.416	33.923	-78,1%
Outras receitas financeiras	21.241	10.322	>100,0%
(-) Crédito de PIS/COFINS sobre receitas financeiras	(4.316)	(6.634)	-34,9%
<b>Total - Receitas Financeiras</b>	<b>568.395</b>	<b>709.997</b>	<b>-19,9%</b>
Despesas financeiras			
Variação monetária de dívidas	-	(11.262)	-100,0%
Variação cambial de dívidas	(300.121)	(181.291)	65,5%
Dívida - Marcação a mercado	-	(27.589)	-100,0%
Encargo de dívidas e mútuos	(117.830)	(187.783)	-37,3%
Atualização de provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas	(245.369)	(63.352)	>100,0%
Encargo de fundo de pensão	(30.148)	(31.967)	-5,7%
Juros debêntures	(48.073)	(84.575)	-43,2%
Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap	(7.977)	(261.427)	-96,9%
Outras despesas financeiras	(56.798)	(81.451)	-30,3%
<b>Total - Despesas Financeiras</b>	<b>(806.316)</b>	<b>(930.697)</b>	<b>-13,4%</b>
<b>Total - Receitas e Despesas Financeiras</b>	<b>(237.921)</b>	<b>(220.700)</b>	<b>7,8%</b>

- Aumento de R\$ 182 milhões com atualização de provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas por conta de decisão, em segunda instância, da restituição do valor cobrado a maior (efeito cascata) de tarifas no período do congelamento de preços estabelecido pelo Governo na década de 80;
- Redução de R\$ 12,2 milhões com renda de aplicação financeira, em decorrência, sobretudo, do menor CDI médio acumulado, de 5,96% em 2019 para 2,75% em 2020;
- Redução de R\$ 26,5 milhões na receita de variação monetária de ativos setoriais, devido ao menor saldo médio anual das CVAs ativas.

Esses efeitos foram parcialmente compensados pelo:

- Redução de R\$ 70 milhões com encargo de dívidas e mútuos, de menor taxa de juros em 2020 e do pré-pagamento das operações com o BNDES em julho de 2019;
- Aumento de R\$ 123,3 milhões da receita de ativo indenizável, em razão, sobretudo, do aumento do IPCA que é utilizado para atualização desse ativo.

**Tributos e Outros**

O Imposto de Renda (IR) e a Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) registraram uma redução de R\$ 116,4 milhões em relação ao ano de 2019. Esta variação decorre, principalmente, da diminuição da base de cálculo desses tributos.

**TRIBUTOS (IR/CSLL) E OUTROS (R\$ MIL)**

	2020	2019	Var. %
IR e CSLL - correntes	-	(73.316)	-100,0%
IR e CSLL - diferidos	(26.896)	(70.026)	-61,6%
<b>Total</b>	<b>(26.896)</b>	<b>(143.342)</b>	<b>-81,2%</b>

**Lucro Líquido e Margem Líquida**

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

Com base nos efeitos expostos anteriormente, a Enel Distribuição Rio registrou em 2020 um lucro de R\$ 48,9 milhões, R\$ 230,3 milhões inferior ao registrado no ano de 2019, cujo montante foi de R\$ 279,3 milhões. A margem líquida ex-Receita de Construção em 2020 foi de 0,91%.

## 5 ENDIVIDAMENTO E LIQUIDEZ

### INDICADORES DE ENDIVIDAMENTO

	2020	2019	Var. %
Dívida bruta (R\$ mil)	4.278.639	3.858.060	10,9%
Dívida com Terceiros	2.211.517	2.868.104	-22,9%
Dívida Intercompany	2.067.122	989.956	>100,0%
(-) Caixa, Equivalentes e Aplicações Financ. (R\$ mil)	696.241	409.320	70,1%
Dívida líquida (R\$ mil)	3.582.398	3.448.740	3,9%
Dívida Bruta / EBITDA ajustado (1)*	4,06	2,99	35,8%
Dívida Líquida / EBITDA ajustado (1)*	3,40	2,67	27,2%
Dívida bruta / (Dívida bruta + PL)	0,54	0,51	5,8%
Dívida líquida / (Dívida líquida + PL)	0,50	0,49	2,8%

(1) EBITDA ajustado: EBIT + Depreciações e Amortizações (acumulado nos últimos 12 meses) + Provisões para Créditos de Liquidação Duvidosa + Recuperação/Perda de recebíveis de clientes + Provisão para Riscos Fiscais, Cíveis e Trabalhistas

A dívida bruta da Companhia aumentou R\$ 421 milhões em relação ao mesmo período do ano anterior, principalmente por: (i) novas captações no montante de R\$ 1.950 milhões para capital de giro, dos quais R\$ 850 milhões referem-se a mútuos com sua controladora Enel Brasil, R\$ 750 milhões referem-se a mútuos com a Enel Financial International e R\$ 350 milhões a dívida bancária; (iii) provisão de encargos e variações monetária de R\$ 165 milhões; compensados parcialmente, por (iv) amortizações em torno de R\$ 1.529 milhões, e pagamento de encargos em aproximadamente R\$ 163 milhões ocorridos entre os períodos.

A Enel Distribuição Rio encerrou 2020 com o custo médio de dívida no período de 4,05% a.a.\*, ou CDI + 1,24% a.a.

#### Classificação de Riscos (Rating)

Em 14 de setembro de 2020, a agência classificadora de risco de crédito corporativo Fitch Ratings reafirmou o rating de crédito corporativo da Companhia de longo prazo na Escala Nacional Brasil em 'AAA (bra)', com perspectiva estável.

#### Colchão de Liquidez\*

Para manutenção da liquidez e atendimento das necessidades de caixa, a Companhia utiliza-se de linhas de crédito para capital de giro, imediatamente disponíveis por meio de contratos firmados com bancos de primeira linha no valor de R\$ 80 milhões. Adicionalmente, a Companhia possui limite de mútuo com seus controladores aprovados pela Aneel, por meio do Despacho Nº 2.979/2018, até 11 de dezembro de 2022 no valor de até R\$ 1.700 milhões.

Devido às incertezas causadas pela pandemia do COVID19, que provocou alterações no planejamento financeiro para o ano de 2020, com uma maior necessidade de financiamento para realização de investimentos e cobertura de capital de giro da Companhia, a Aneel aprovou, através do despacho Nº 1.923 de 01 de julho de 2020, a ampliação do limite de mútuo em R\$ 1.000 bilhão, o qual passou a R\$ 2.700 bilhão, dos quais, em 31 de dezembro de 2020, estavam disponíveis o montante de R\$ 685 milhões.

Da dívida intercompany, o montante de R\$ 1.316 milhões, refere-se a crédito com a controladora Enel Brasil cuja exigibilidade é flexível, podendo ser renegociado por prazo suficiente até que a Companhia demonstre capacidade financeira para liquidar essas dívidas sem comprometer seus índices de endividamento e capacidade de pagamento.

### Índices Financeiros - Covenants

A Companhia está sujeita à manutenção de determinados índices financeiros, calculados com base em suas Demonstrações Contábeis Anuais, os quais foram atingidos em 31 de dezembro de 2020. Segue abaixo o cálculo do *covenant* financeiro exigido nas debêntures de emissão da Enel Distribuição Rio (9ª e 10ª emissão).

<u>Cálculo dos Indicadores Financeiros*</u>	<u>2020</u>
Lucro (prejuízo) Líquido	48.924
(-) Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	(26.896)
(-) Resultado Financeiro	(237.921)
(-) Provisões para Contingências	(23.262)
(-) Provisões para Créditos de Liquidação Duvidosa	(281.383)
(-) Depreciação e Amortização	(435.482)
<b>EBITDA 12 Meses</b>	<b>1.053.868</b>
Empréstimos e Financiamentos	1.206.587
Debêntures	1.004.930
Mútuos com partes relacionadas (não subordinados)	1.864.524
(-) Caixa e Equivalente de Caixa	566.686
(-) Aplicações Financeiras	129.555
(-) Depósito em garantias de financiamento	-
<b>Dívida Financeira Líquida</b>	<b>3.379.800</b>
<b>Covenant Financeiro</b>	
<b>Dívida Fin. Líquida/EBITDA - Limite Máx. 3,50</b>	<b>3,21</b>

## 6 INVESTIMENTOS

### INVESTIMENTOS (R\$ MIL)\*

	<u>2020</u>	2019	Var. %
Novas Conexões	249.495	271.711	-8,2%
Rede	319.028	252.477	26,4%
Combate às Perdas	140.638	54.427	>100,0%
Qualidade do Sistema Elétrico	156.829	190.924	-17,9%
Adequação à carga	21.561	7.126	>100,0%
Outros	203.397	200.302	1,5%
<b>Total Investido (1)</b>	<b>771.920</b>	<b>713.076</b>	<b>8,3%</b>
Aportes / Subsídios / Depósitos Judiciais	(2.297)	(3.166)	-27,4%
<b>Investimento Líquido</b>	<b>769.623</b>	<b>709.910</b>	<b>8,4%</b>

(1) Valor de 2019 considera variação de estoque (R\$ - 11.414 mil). Valores não consideram capitalização de juros sobre obras em andamento (JOA)

Em 2020, a Companhia investiu R\$ 769,6 milhões, montante 8,4% superior ao investido em 2019, com foco em expansão, por meio de novas conexões, em atividades e adequação de infraestrutura com foco no combate às perdas e melhoria da qualidade do sistema elétrico. Na rubrica “Outros” destacam-se também os investimentos em Tecnologia da Informação e Comunicação (“TIC”), manutenção corretiva e segurança e meio ambiente.

## 7 RESPONSABILIDADE SOCIOAMBIENTAL\*

A Enel Distribuição Rio mantém a sustentabilidade em sua estratégia, integrando o plano industrial com o seu plano de sustentabilidade. Desta forma, envolve todas as áreas da companhia para desenvolvimento sustentável do negócio e da sociedade. Seu planejamento estratégico é executado a partir das perspectivas dos principais públicos de relacionamento: acionistas, clientes, colaboradores, sociedade e fornecedores e possui objetivos, metas e indicadores monitorados nas diversas áreas da empresa, em alinhamento com os 17 Objetivos para o Desenvolvimento Sustentável (ODS). As empresas Enel têm metas diretas para seis deles: Educação de Qualidade (ODS 4); Energia Limpa e Acessível (ODS 7); Trabalho Decente e Crescimento

Econômico (ODS 8); Indústria, Inovação e Infraestrutura (ODS 9); Cidades e Comunidades Sustentáveis (ODS 11) e Ação Contra a Mudança Global do Clima (ODS 13).

Dentro da visão global da Enel de ajudar a solucionar os maiores desafios do mundo, em 2020, a holding apoiou os países de sua área de atuação no enfrentamento e na redução dos danos causados pela Covid-19. No Brasil, com a campanha #JuntosNaMesmaEnergia, foi lançado um pacote de iniciativas que destinou R\$ 23,4 milhões para diversas ações em várias frentes no país, incluindo a doação de R\$ 3 milhões para produção de testes rápidos pela Fiocruz, distribuição de cestas básicas, alimentos, itens de higiene, EPIs, máscaras de proteção cirúrgicas e leitos de unidades de terapia intensiva. A Enel apoiou a geração de renda de pequenos produtores por meio da produção de máscaras e cobertores de proteção que foram doados à população. A empresa adaptou seus projetos de sustentabilidade para que as comunidades fossem atendidas durante o período de isolamento social, realizou diversas oficinas e atividades online, além de promover a eficiência energética em 14 hospitais que cuidam de pacientes com Covid no país. Por meio de seu portal de voluntariado, Rede do Bem, foram realizadas campanhas de incentivo à participação de colaboradores e clientes em ações como: doação para a produção de testes rápidos pela Fiocruz; doação, em sistema virtual de crowdfunding, para instituições sociais de cinco estados brasileiros, entre outros. Essas ações envolveram mais de 1.000 voluntários.

O programa de sustentabilidade da Enel Brasil, Enel Compartilha, vem atuando para promover o consumo consciente e o acesso à energia a todas as pessoas, destacando-se o combate ao desperdício e ao uso irregular de energia. Impulsionar o desenvolvimento socioeconômico local, agregar ferramentas para melhoria da qualidade da educação de crianças e jovens, além de apoiar iniciativas que contribuam para o meio ambiente e o bem-estar das comunidades também são foco de sua atuação. A Enel Distribuição Rio conta com diversos projetos, todos apoiados pelo Enel Compartilha Liderança em Rede que, em 2020, atuou com 205 líderes comunitários de modo a facilitar o entendimento das necessidades e expectativas locais para o desenvolvimento dos projetos e em parceria estratégica com as áreas de gestão de perdas, cobranças e mercado.

Os 37 projetos desenvolvidos na Enel Distribuição Rio em 2020 beneficiaram cerca de 300 mil pessoas, com um investimento de R\$ 48,7 milhões. Também foram gerados cerca de R\$ 1,5 milhão em renda extra para as comunidades por meio dos projetos de empregabilidade e empreendedorismo. Entre os projetos realizados, destacam-se:

**Plano de Doação Covid-19 #JuntosNaMesmaEnergia:** No total, foram doadas mais de 1.100 cestas básicas para instituições filantrópicas, populações vulneráveis e minorias étnicas, cerca de 2.000 máscaras e 2.300 itens de higiene para abrigos e comunidades de baixa renda, além de mais de 500 equipamentos hospitalares e ações de eficiência energética para 2 hospitais públicos na área de concessão da Enel Distribuição Rio. Atualmente, estão em curso duas ações para fomento ao pequeno empreendedor, proporcionando geração de renda e capacitação para inserção no mercado de trabalho para cerca de 1.000 pessoas.

**Ecoenel:** Iniciativa de eficiência energética que promove a troca de resíduos recicláveis por descontos na conta de energia. O projeto encerrou o ciclo de 2020 com 70 ecopontos ativos, 1.229 toneladas de resíduos arrecadados e mais de R\$ 370 mil em bônus na forma de desconto na conta de energia. Através da reciclagem dos resíduos recebidos, foram economizados mais de 5 milhões de KWH em energia e foi evitada a emissão de cerca de 3.860 toneladas de CO<sup>2</sup>.

**Chamada Pública de Projetos de Eficiência Energética:** é um instrumento de seleção de projetos de Eficiência Energética para clientes, principalmente dos setores comercial e público, e ocorre de acordo com os requisitos determinados pela ANEEL. Em 2020, foram inaugurados dois projetos de efficientização nos municípios de Niterói e Rio das Ostras, que beneficiaram um hospital e 8 instituições de ensino. Tais ações possibilitaram uma economia na ordem de 751 MWh/ano através da substituição de lâmpadas, aparelhos de ar-condicionado e instalações de painéis solares nestas instituições.

**Enel Compartilha Cidadania - Regularização de Consumidores:** projeto voltado para a regularização de residências de consumidores conectados à rede elétrica da companhia. Em 2020, o projeto atuou também em obras de extensão de rede e em áreas de proteção ambiental recém regularizadas. Foram conectados ao todo

11.566 novos clientes, em 59 municípios, que também receberam troca de chuveiros e lâmpadas por modelos mais eficientes.

**Rede do Bem:** Lançada em 2012, a Rede do Bem, programa de voluntariado da Enel no Brasil, estimula a cidadania e a cultura de engajamento social, através de campanhas, mutirões e doações, com apoio de uma plataforma digital que permite aos colaboradores da empresa serem protagonistas das atividades. Em 2020, foram engajados 1.659 voluntários(as) e beneficiadas mais de 20 mil pessoas. Além das diversas ações voltadas para apoio ao combate do COVID-19, outro destaque foi a ação Mulheres de Energia, voltada para a promoção da equidade de gênero, que alcançou 768 beneficiados em colégios e universidades.

**Programa de Cultura da Sustentabilidade “Ser – Sustentabilidade em Rede”:** Criado com o objetivo de difundir a cultura de sustentabilidade em toda a cadeia de valor – incentivando colaboradores, fornecedores, clientes e sociedade a adotar atitudes sustentáveis e criar valor compartilhado. Inspirado nos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável da ONU (ODS) o programa se divide em 4 frentes: Ser Ambiental, Ser Econômico, Ser Social e Ser Humano, e em 2020 alcançou o total de 5.442 participantes em 27 atividades de engajamento.

**Parceiro Responsável:** Desde 2007, esse programa desenvolve a cadeia de suprimentos da Enel sobre sustentabilidade e a Agenda 2030 da ONU. Em 2020, foram capacitadas 1.206 pessoas de 364 empresas fornecedoras, além de 133 colaboradores Enel, incluindo compradores e gestores de contrato.

**Due Diligence de Direitos Humanos (DDDH):** Em 2020, a Enel realizou o 2º Ciclo de DDDH para identificar riscos, impactos e oportunidades de melhoria em suas atividades no Brasil. A metodologia envolveu todos os principais stakeholders e identificou o nível de 95% de integração das políticas da Enel aos Princípios Orientadores sobre Empresas e Direitos Humanos da ONU, contra 73% de aderência identificada no 1º Ciclo de DDDH, de 2017, e gerou um Plano de Ação de melhorias para os próximos 2 anos, que será monitorado pelo Comitê Executivo da Enel.

## Certificações

A Enel Distribuição Rio de Janeiro conta com um Sistema de Gestão Integrado (SGI) que busca a excelência na qualidade e o constante aprimoramento de seus serviços. A empresa possui as seguintes certificações ISO: a 9001 em qualidade, a 14001 em meio ambiente, a 45001 sobre saúde e segurança ocupacional, a 50001 em gestão de energia e a 37001 em gestão antissuborno

## Saúde e Segurança do Trabalho

A segurança dos colaboradores próprios, prestadores de serviços e da comunidade é um valor para organização. A gestão dos indicadores de segurança segue as referências das normas ISO 45001, e nosso procedimento interno HSE 17-0013, Comunicação e tratamento de acidentes, que define critérios para o registro, comunicação, investigação e análise de acidentes do trabalho, suas causas e consequências, aplicando-se a quaisquer atividades laborativas. Os indicadores estabelecidos, são apresentados a seguir:

	Próprios		Parceiros	
	2019	2020	2019	2020
Fatal - Típico	0	0	0	1
Acidentes Típico (com afast.)	0	0	6	5
Acidentes Típico (sem afast.)	0	0	0	0
Taxa de Frequência - TF	0	0	0,37	0,31
Taxa de Gravidade - TG	0	0	0,06	0,1

A performance dos indicadores mostra a melhora do desempenho em relação à frequência, resultado das ações preventivas do Programa de Saúde e Segurança do Trabalho. A Companhia tem intensificado programas de Avaliação e de Suporte, de forma periódica para as equipes próprias e para as empresas contratadas.

Com o empenho da Companhia sobre o Programa de Saúde e Segurança do Trabalho 2020, é possível verificar uma melhora da performance com equipes próprias, onde tem-se um decréscimo de 20% na quantidade de acidentes com equipes contratadas e zero acidentes com pessoal próprio, em relação a 2019.

### Segurança da População

No ano de 2020 foram reportados 74 acidentes com a população, o que representa um acréscimo de 37% se comparado com o ano de 2019, de 54. A maior parcela dos acidentes ocorreu em atividades de furto, cabo partido e pipas. Em 2020, ocorreram 24 fatalidades com a população, principalmente em tentativas de furto de energia, atividades envolvendo pipas e cabos partidos.

A Companhia realiza esforços de mitigação e prevenção de acidentes com a população alinhados ao seu valor número 1, segurança, sendo (i) plano de segurança com o uso de mídias de massa (TV, campanhas em redes sociais) e (ii) programa de segurança para conscientização da população (palestras de segurança nas escolas, ONGs e empresas,, orientações nas lojas de atendimento presencial, entrega de folhetos etc.). Não obstante, verifica-se que a maioria dos acidentes ocorre em tentativa de ligações clandestinas (furto) e pipas, com aumento significativo durante ao ano de 2020, impactado pelos fatores socioeconômicos na pandemia da Covid-19.

O Programa de Segurança da Companhia está focado em ações proativas que promovam o fortalecimento da cultura de segurança e comportamento seguro, realizado com base nos requisitos do Sistema de Gestão de Segurança e Saúde do Ocupacional, certificado conforme a norma internacional ISO 45001 e na Política do Sistema de Gestão Integrado.

## 8 RECONHECIMENTOS E PREMIAÇÕES\*

**Prêmio ‘Valor Inovação’, do jornal Valor Econômico:** A Enel Brasil está entre as cinco empresas mais inovadoras do setor elétrico do País. O prêmio busca incentivar e reconhecer os esforços bem-sucedidos em inovações e em práticas de gestão da inovação, em âmbito nacional. Essa conquista reforça que os projetos e ações inovadoras da Enel contribuem significativamente com avanços para o setor elétrico.

**Empresa Amiga da Criança:** A Enel Brasil recebeu mais uma vez o selo concedido pela Fundação Abrinq, em reconhecimento as diversas iniciativas do Grupo voltadas para o apoio e desenvolvimento de crianças e jovens, assim como de engajamento no combate ao trabalho infantil em toda a cadeia produtiva.

**Empresa Pró-Ética:** A Enel Brasil é reconhecida como uma Empresa Pró-Ética no país por meio da Controladoria-Geral da União (CGU) do governo federal. A iniciativa avalia empresas em relação a práticas de prevenção de atos de corrupção e outros crimes no âmbito das suas atividades de negócio, nos últimos 2 anos. A Enel já foi reconhecida pelo programa nos anos de 2016 e 2017, quando a premiação era anual, em 2018/2019 quando o processo passou a ser bienal. A próxima premiação 2020/2021 será divulgada no final de 2021.

**Galeria de Notáveis 2020 da Money Report – Sustentabilidade:** Nicola Cotugno - country manager da Enel Brasil – foi selecionado para a Galeria de Notáveis na categoria de Sustentabilidade na 5ª edição do prêmio promovido pela revista Money Report, organização que anualmente seleciona as empresas, organizações e personalidades que fizeram a diferença para o país.

**Certificação Top Employer:** Pela terceira vez consecutiva, a Enel Brasil foi certificada como uma empresa Top Employer. A certificação, realizada pelo Top Employers Institute, é internacional e avalia práticas de gestão de RH e condições dos colaboradores dentro das organizações.

**Anuário Época Negócios 360:** Em 2020, fomos destaque no Anuário Época Negócios 360º, uma das mais importantes premiações do País, que ranqueia as 300 melhores companhias brasileiras. Fruto de uma parceria entre a revista Época e a Fundação Dom Cabral, a publicação contempla diferentes setores, entre eles, o de Energia. Na dimensão de Sustentabilidade, a Enel ficou na 15ª posição entre as 300 empresas listadas no Guia de todos os setores.

**Prêmio Abrafac 2020:** A Associação Brasileira de Facilities (Abrafac) reconheceu a Enel Brasil em três diferentes categorias do 15º Prêmio Abrafac de Melhores do Ano. Conquistamos o 1º lugar na categoria de

Serviços com o aplicativo Mobicity, e o 2º lugar nas categorias de Responsabilidade Social e Sustentabilidade com o projeto “Construções Sustentáveis – Certificação AQUA-HQE no Centro de Excelência Operacional da Enel RJ” e na categoria de Tecnologias com o projeto “Gestão de serviços através de novas tecnologias – Software de limpeza e manutenção predial”.

**Prêmio Nacional de Gestão de Ativos:** A Enel Brasil se destacou mais uma vez no único Encontro de Gestão de Ativos para Empresas do Setor Elétrico (Egaese), no país. O Grupo foi premiado nas categorias de Atividades do Ciclo de Vida, Gestão Estratégica e Impactos Regulatórios, com os três projetos enviados para a premiação. O encontro reuniu cerca de 300 especialistas e executivos de empresas de geração, transmissão e distribuição do Brasil e do mundo, além da Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel).

**Inova 2030 - Jovens Inovadores em ODS:** A Enel foi selecionada para participar desse programa de aceleração do Pacto Global voltado a jovens profissionais que querem solucionar um desafio do negócio e contribuir para o alcance dos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável. O projeto selecionado, apresentado por três jovens da empresa e que se desenvolverá em 2021, será utilizar um sistema inteligente de monitoramento, com soluções de consumo consciente e economia circular, num contexto onde os clientes têm dificuldade de mensurar os gastos com energia e precisam adequá-los ao seu orçamento familiar.

**Prêmio Abradee – Edição Especial 2020:** Devido à pandemia de Covid-19 e os desafios impostos ao setor, a Associação Brasileira de Distribuidoras de Energia Elétrica promoveu uma edição especial do Prêmio Abradee, não realizando uma competição entre as empresas. Foi feita uma homenagem às equipes de campo e colaboradores, com representantes de todas as distribuidoras, que trabalharam na linha de frente para levar até o cliente energia de qualidade e com segurança.

## 9 RELACIONAMENTO COM AUDITORES INDEPENDENTES

Em reunião do Conselho de Administração realizada em 26 de março de 2020, foi aprovada a contratação, pela Ampla Energia e Serviços S.A, da KPMG Auditores Independentes (“KPMG”) para auditar as demonstrações financeiras relativas aos próximos 5 anos, em substituição à BDO RCS Auditores Independentes S.S. (“BDO”). A referida contratação foi motivada pelo término do contrato de prestação de serviços e visa a otimização dos recursos da companhia, além de contar com anuência da BDO. A KPMG iniciou suas atividades a partir da revisão das informações trimestrais (ITRs) do primeiro trimestre de 2020.

Em conformidade com a Instrução CVM nº 381, informamos que a KPMG não prestou durante o exercício de 2020 outros serviços que não os relacionados com auditoria externa. A remuneração total da KPMG pelos serviços prestados de auditoria externa em 2020 foi de R\$ 785.889,00.

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.

## 10 INFORMAÇÕES CORPORATIVAS

### **Diretoria Executiva**

<b>Cargo</b>	<b>Diretores</b>
Diretor Presidente	Artur Manuel Tavares Resende
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores	Julia Freitas de Alcantara Nunes
Diretor de Recursos Humanos e Organização	Alain Rosolino
Diretor de Relações Institucionais	José Nunes de Almeida Neto
Diretora de Comunicação	Janaina Savino Vilella Carro
Diretora de Regulação	Anna Paula Hiotte Pacheco
Diretora Jurídica	Ana Claudia Gonçalves Rebello
Diretora de Compras	Margot Frota Cohn Pires
Diretor Administrativo e de Planejamento e Controle	Julia Freitas de Alcantara Nunes
Diretor de Operações de Infra-Estrutura e Redes	Artur Manuel Tavares Resende
Diretor de Planejamento e Engenharia	Vago
Diretora de Mercado	Márcia Sandra Roque Vieira Silva

### **Conselho de Administração**

<b>Cargo</b>	<b>Conselheiros</b>
Presidente	Mário Fernando de Melo Santos
Vice-Presidente	Nicola Cotugno
Conselheiro Efetivo	Marcia Sandra Roque Vieira Silva
Conselheiro Efetivo	Guilherme Gomes Lencastre
Conselheiro Efetivo	Anna Paula Hiotte Pacheco
Conselheiro Efetivo	Otacilio de Souza Junior
Conselheiro Suplente	Alain Rosolino
Conselheiro Suplente	José Nunes de Almeida Neto
Conselheiro Suplente	Michele Rodrigues Nogueira
Conselheiro Suplente	Marcia Massotti Carvalho
Conselheiro Suplente	Cristine de Magalhães Marcondes
Conselheiro Suplente	Luiz Carlos Franco Campos

### **Relações com Investidores**

Isabel Regina Barros de Alcantara

### **Contador Responsável**

Renato Resende Paes – CRC SP308201

Niterói, 24 de Fevereiro de 2021.  
**A Administração**

# **Demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2020**

Ampla Energia e Serviços S.A.

Enel Distribuição Rio

CNPJ: 33.050.071/0001-58

## BALANÇOS PATRIMONIAIS

Em 31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

	<b>Notas</b>	<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
<b>ATIVO CIRCULANTE</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	5	566.686	303.062
Títulos e valores mobiliários	6	129.555	106.258
Consumidores e outras contas a receber	7	1.843.952	1.468.059
Ativo financeiro setorial	10	-	138.062
Subvenção CDE - desconto tarifário	8	22.015	295.867
Imposto de renda e contribuição sociais compensáveis	9	38.044	30.925
Outros tributos compensáveis	9	142.473	112.521
Serviço em curso		41.256	32.788
Instrumentos financeiros derivativos - swap	30	330.288	14.953
Outros créditos		132.143	108.455
<b>TOTAL ATIVO CIRCULANTE</b>		<b>3.246.412</b>	<b>2.610.950</b>
<b>ATIVO NÃO CIRCULANTE</b>			
Consumidores e outras contas a receber	7	44.444	24.126
Ativo financeiro setorial	10	-	26.458
Depósitos vinculados a litígios	23	257.473	226.268
Outros tributos compensáveis	9	106.522	87.433
Serviço em curso		-	16.600
Tributos diferidos	29	305.138	276.807
Instrumentos financeiros derivativos - swap	30	3.231	128.279
Ativo indenizável (concessão)	11	4.321.429	3.613.155
Imobilizado	12	101.701	106.893
Intangível	13	2.633.051	2.649.716
Ativos contratuais	14	619.469	801.077
<b>TOTAL ATIVO NÃO CIRCULANTE</b>		<b>8.392.458</b>	<b>7.956.812</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>		<b>11.638.870</b>	<b>10.567.762</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras

## BALANÇOS PATRIMONIAIS

Em 31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

	<b>Notas</b>	<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
<b><u>PASSIVO CIRCULANTE</u></b>			
Fornecedores	15	1.085.352	899.501
Empréstimos e financiamentos	17	925.268	1.260.803
Obrigações por arrendamentos	19	15.018	12.759
Debêntures	18	5.987	615.915
Salários, provisões e encargos sociais		76.609	38.864
Imposto de renda e contribuição social a pagar	16	-	7.197
Outras obrigações fiscais	16	200.161	195.453
Passivo financeiro setorial	10	301.498	-
Dividendos a pagar		57.987	112.824
Encargos setoriais	20	39.887	347.743
Instrumentos financeiros derivativos - swap	30	103	6.523
Provisão para processos judiciais e outros	23	179.662	-
Outras obrigações		108.903	112.087
<b>TOTAL PASSIVO CIRCULANTE</b>		<b>2.996.435</b>	<b>3.609.669</b>
<b><u>PASSIVO NÃO CIRCULANTE</u></b>			
Empréstimos e financiamentos	17	2.681.857	1.115.264
Debêntures	18	998.943	998.618
Obrigações por arrendamentos	19	26.721	33.888
Passivo financeiro setorial	10	87.986	-
Instrumentos financeiros derivativos - swap	30	-	4.169
Encargos setoriais	20	50.654	51.058
Benefícios pós-emprego	22	590.246	463.222
Provisão para processos judiciais e outros	23	605.629	626.392
Outras obrigações		9.164	4.506
<b>TOTAL PASSIVO NÃO CIRCULANTE</b>		<b>5.051.200</b>	<b>3.297.117</b>
<b><u>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</u></b>			
Capital social	24	2.498.230	2.498.230
Reservas de capital		23.254	23.254
Reservas de lucros		1.068.340	1.138.795
Outros resultados abrangentes		1.411	697
<b>TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		<b>3.591.235</b>	<b>3.660.976</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		<b>11.638.870</b>	<b>10.567.762</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras

## DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019

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

	<b>Notas</b>	<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
<b>Receita líquida</b>	<b>26</b>	<b>6.224.316</b>	<b>5.904.286</b>
<b>Custo do serviço</b>		<b>(5.427.939)</b>	<b>(4.931.168)</b>
<b>Lucro operacional bruto</b>		<b>796.377</b>	<b>973.118</b>
Receitas (despesas) operacionais	<b>27</b>		
Despesas com vendas		(297.324)	(141.810)
Despesas gerais e administrativas		(237.440)	(264.635)
Outras receitas operacionais		52.128	76.627
<b>Total de receitas (despesas) operacionais</b>		<b>(482.636)</b>	<b>(329.818)</b>
<b>Resultado do serviço público de energia elétrica</b>		<b>313.741</b>	<b>643.300</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>28</b>		
Receitas financeiras		568.395	709.997
Despesas financeiras		(806.316)	(930.697)
<b>Total resultado financeiro</b>		<b>(237.921)</b>	<b>(220.700)</b>
<b>Lucro antes do imposto de renda e contribuição social</b>		<b>75.820</b>	<b>422.600</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes		-	(73.316)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	<b>29</b>	(26.896)	(70.026)
<b>Lucro líquido do exercício</b>		<b>48.924</b>	<b>279.258</b>
<b>Lucro por ação - básico e diluído (em reais por ação)</b>	<b>25</b>	0,293601	1,675873

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras

## DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

	31.12.2020	31.12.2019
<b>LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>	<b>48.924</b>	<b>279.258</b>
<b>Outros resultados abrangentes:</b>		
<b>Itens que não serão reclassificados para a demonstração do resultado</b>		
Perda atuarial em benefícios pós-emprego	(163.517)	(77.356)
Tributos diferidos sobre perda atuarial em benefícios pós-emprego	55.596	26.301
	<b>(107.921)</b>	<b>(51.055)</b>
<b>Itens que serão reclassificados para a demonstração do resultado</b>		
Ganho em instrumentos financeiros derivativos	1.082	5.309
Tributos diferidos sobre ganho em instrumentos financeiros derivativos	(368)	(1.805)
	<b>714</b>	<b>3.504</b>
<b>TOTAL DOS RESULTADOS ABRANGENTES DO EXERCÍCIO, LÍQUIDO DE TRIBUTOS</b>	<b>(58.283)</b>	<b>231.707</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras



## DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

	Reservas de capital			Reservas de lucros			Total	
	Capital social	Reserva De ágio	Remuneração de bens e direitos constituídos com capital próprio	Legal	Reforço de capital de giro	Lucros acumulados		Outros resultados abrangentes
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2018</b>	<b>2.498.230</b>	<b>2.308</b>	<b>20.946</b>	<b>121.941</b>	<b>854.933</b>	<b>-</b>	<b>(2.807)</b>	<b>3.495.551</b>
Perda atuarial em benefícios pós-emprego	-	-	-	-	-	-	(77.356)	(77.356)
Tributos diferidos s/ perda de benefícios pós-emprego	-	-	-	-	-	-	26.301	26.301
Transferência para lucros acumulados	-	-	-	-	-	(51.055)	51.055	-
Ganho de instrumentos financeiros derivativos - swap	-	-	-	-	-	-	5.309	5.309
Tributos diferidos s/ ganho de instrumentos financeiros derivativos - swap	-	-	-	-	-	-	(1.805)	(1.805)
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	279.258	-	279.258
Dividendos prescritos	-	-	-	-	-	56	-	56
<u>Proposta da administração para destinação do lucro líquido:</u>								
Reserva legal	-	-	-	13.963	-	(13.963)	-	-
Dividendo mínimo obrigatório	-	-	-	-	-	(66.338)	-	(66.338)
Reserva de reforço de capital de giro	-	-	-	-	147.958	(147.958)	-	-
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>2.498.230</b>	<b>2.308</b>	<b>20.946</b>	<b>135.904</b>	<b>1.002.891</b>	<b>-</b>	<b>697</b>	<b>3.660.976</b>
Perda atuarial em benefícios pós-emprego	-	-	-	-	-	-	(163.517)	(163.517)
Tributos diferidos s/ perda de benefícios pós-emprego	-	-	-	-	-	-	55.596	55.596
Transferência para lucros acumulados	-	-	-	-	-	(107.921)	107.921	-
Ganho de instrumentos financeiros derivativos - swap	-	-	-	-	-	-	1.082	1.082
Tributos diferidos s/ ganho de instrumentos financeiros derivativos - swap	-	-	-	-	-	-	(368)	(368)
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	48.924	-	48.924
Dividendos prescritos	-	-	-	-	-	216	-	216
<u>Proposta da administração para destinação do lucro líquido:</u>								
Reserva legal	-	-	-	2.446	-	(2.446)	-	-
Dividendo mínimo obrigatório	-	-	-	-	-	(11.674)	-	(11.674)
Reserva de reforço de capital de giro	-	-	-	-	(72.901)	72.901	-	-
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>2.498.230</b>	<b>2.308</b>	<b>20.946</b>	<b>138.350</b>	<b>929.990</b>	<b>-</b>	<b>1.411</b>	<b>3.591.235</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras



## DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

	31.12.2020	31.12.2019
<b>Atividades operacionais:</b>		
Lucro líquido do exercício	48.924	279.258
<b>Ajustes para conciliar o lucro líquido do exercício com o caixa das atividades operacionais:</b>		
Perda esperada com créditos de liquidação duvidosa	295.265	135.204
Depreciação e amortização	466.134	445.411
Juros e variações monetárias	718.650	297.653
Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap - juros e variação cambial	(301.040)	(17.370)
Ativos e passivos financeiros setoriais	(7.416)	(33.923)
Marcação a mercado de ativo indenizável	(167.423)	(44.087)
Valor residual de intangível e imobilizado	43.880	2.244
Tributos e contribuições social diferidos	26.896	70.026
Provisão para processos judiciais e outros	49.260	168.796
Obrigações com benefício pós-emprego	32.852	29.817
<b>Redução (aumento) dos ativos:</b>		
Consumidores e outras contas a receber	(691.476)	(678.347)
Subvenção CDE - desconto tarifário	(25.718)	30.630
Ativos financeiros setoriais	171.936	98.703
Imposto de renda e contribuição sociais compensáveis	21.213	10.273
Outros tributos compensáveis	(77.372)	9.139
Depósitos vinculados a litígios	(31.205)	(11.697)
Serviço em curso	8.132	41.478
Outros créditos	(23.688)	(47.757)
<b>Aumento (redução) dos passivos:</b>		
Fornecedores	185.851	140.179
Salários, provisões e encargos sociais	37.745	(9.279)
Imposto de renda e contribuição social a pagar	(7.197)	(21.405)
Outras obrigações fiscais	12.814	170.944
Passivos financeiros setoriais	389.484	(1.712)
Encargos setoriais	(15.179)	(40.944)
Outras obrigações	1.474	37.817
	<b>1.162.796</b>	<b>1.061.051</b>
Pagamento de obrigações com benefícios pós-emprego	(69.345)	(73.926)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(8.106)	(66.651)
Pagamentos de juros de empréstimos, financiamentos e debêntures, deduzidos do juros capitalizados	(153.947)	(188.962)
Pagamentos de juros de instrumento financeiro derivativo	(7.991)	(19.518)
Pagamentos de processos judiciais e outros	(135.730)	(144.608)
Pagamentos de juros de arrendamento	(3.755)	-
<b>Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais</b>	<b>783.922</b>	<b>567.386</b>
<b>Atividades de investimentos:</b>		
Adições para ativo contratual e imobilizado	(846.639)	(729.248)
Títulos e valores mobiliários	(23.297)	(24.481)
<b>Caixa líquido utilizado nas atividades de investimentos</b>	<b>(869.936)</b>	<b>(753.729)</b>
<b>Atividades de financiamentos:</b>		
Captação de debêntures	-	998.374
Captação de empréstimos e financiamentos	2.000.951	689.823
Pagamentos de debêntures (principal)	(600.000)	-
Pagamentos de empréstimos e financiamentos (principal)	(1.089.113)	(1.420.866)
Pagamentos de arrendamento (principal)	(5.142)	(12.370)
Pagamento de dividendos	(66.295)	(40.642)
Recebimento de instrumento financeiro derivativo (principal)	109.237	8.010
<b>Caixa líquido gerado nas atividades de financiamentos</b>	<b>349.638</b>	<b>222.329</b>
<b>Varição no caixa líquido da Companhia</b>	<b>263.624</b>	<b>35.986</b>
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	303.062	267.076
<b>Saldo final de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>566.686</b>	<b>303.062</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras

## DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019

(Valores expressos em milhares de reais)

	31.12.2020	31.12.2019
<b>1. RECEITAS</b>	<b>9.762.689</b>	<b>9.648.678</b>
<b>Receita bruta de venda de energia e outras receitas</b>	<b>9.931.084</b>	<b>9.687.730</b>
Fornecimento de energia elétrica	9.046.957	8.892.918
Outras receitas	52.128	76.775
Receita relativa à construção de ativos próprios	831.999	718.037
Perda esperada com créditos de liquidação duvidosa, líquida	(168.395)	(39.052)
<b>2. INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS</b>	<b>(5.499.266)</b>	<b>(4.995.020)</b>
Materiais	(375.567)	(458.906)
Outros custos operacionais	(284.802)	(253.115)
Custo da energia comprada e transmissão	(3.911.394)	(3.603.858)
Serviços de terceiros	(927.503)	(679.141)
<b>3. VALOR ADICIONADO BRUTO</b>	<b>4.263.423</b>	<b>4.653.658</b>
<b>4. RETENÇÕES</b>	<b>(466.134)</b>	<b>(445.411)</b>
Depreciação e amortização	(466.134)	(445.411)
<b>5. VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO PELA ENTIDADE</b>	<b>3.797.289</b>	<b>4.208.247</b>
<b>6. VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA</b>	<b>568.395</b>	<b>709.848</b>
Receitas financeiras	568.395	709.848
<b>7. VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR</b>	<b>4.365.684</b>	<b>4.918.095</b>
<b>8. DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>	<b>4.365.684</b>	<b>4.918.095</b>
<b>Empregados (Colaboradores)</b>	<b>178.632</b>	<b>179.536</b>
Remunerações	95.819	107.777
FGTS	5.134	4.558
Outros encargos sociais	7.714	8.465
Previdência privada	16.184	10.658
Auxílio-alimentação	23.641	24.372
Convênio assistencial e outros benefícios	11.543	10.355
Participação nos resultados	18.597	13.351
<b>Tributos (Governo)</b>	<b>3.331.192</b>	<b>3.527.791</b>
<b>Federais</b>	<b>543.718</b>	<b>656.184</b>
Imposto de renda e contribuição social	26.896	143.342
COFINS	409.890	400.464
PIS	83.096	86.943
INSS	23.836	25.435
<b>Estaduais</b>	<b>2.136.966</b>	<b>2.176.721</b>
ICMS	2.136.922	2.176.670
Outros	44	51
<b>Municipais</b>	<b>7.539</b>	<b>6.805</b>
ISS	4.194	4.189
IPTU	1.510	1.589
Outros	1.835	1.027
<b>Encargos setoriais</b>	<b>642.969</b>	<b>688.081</b>
CDE - Conta de desenvolvimento energético	581.219	628.684
Eficiência energética, P&D, FNDCT e EPE	53.277	51.309
Taxa de fiscalização - ANEEL	8.473	8.088
<b>Remuneração de capitais de terceiros</b>	<b>806.936</b>	<b>931.510</b>
Juros	806.316	930.697
Aluguéis	620	813
<b>Remuneração de capitais próprios</b>	<b>48.924</b>	<b>279.258</b>
Dividendo mínimo obrigatório	11.674	66.338
Reserva de lucro	37.250	212.920

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras



## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

### 1. Informações gerais

---

A Ampla Energia e Serviços S.A. (“Companhia”, “Ampla” ou “Enel Distribuição Rio”), sociedade por ações de capital aberto registrada na B3 - Bolsa de Valores, Mercadorias e Futuros com registro de Companhia aberta categoria “A”, com sede no município de Niterói, Rio de Janeiro, controlada pela Enel Brasil S.A. (Enel Brasil), sendo esta, por sua vez, uma controlada indireta da Enel S.p.A. (sediada na Itália), é uma concessionária do serviço público de energia elétrica, destinada a pesquisar, estudar, planejar, construir e explorar a distribuição de energia elétrica, sendo tais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, vinculada ao Ministério de Minas e Energia - MME.

A Ampla é uma empresa do Grupo Enel, multinacional de energia presente em mais de 30 países e com atuação nos segmentos de distribuição, geração e soluções de energia.

A sede da Companhia está localizada Praça Leoni Ramos nº 1, Gragoatá, Niterói, Rio de Janeiro – Brasil. Tem como área de concessão 66 municípios, sendo 65 no Estado do Rio de Janeiro e 1 no Estado de Minas Gerais, o qual é regulado pelo contrato de Concessão de Distribuição nº 005/1996, com vencimento em dezembro de 2026. Em 14 de março de 2017, a Companhia assinou o 6º aditivo ao contrato de concessão que incluiu novas cláusulas econômicas e de gestão, obrigações de melhoria da qualidade e de sustentabilidade econômico-financeira bem como alterou o nível regulatório de perdas não técnicas.

#### 1.1 Pandemia (Covid-19) - Impactos econômico-financeiros

##### Pessoas e sociedade

A Enel e suas subsidiárias no Brasil têm adotado o trabalho remoto há alguns anos. Conforme os efeitos da COVID-19 avançaram e tornaram-se pandêmicos, a Companhia decidiu estender o trabalho remoto para todos os dias úteis até junho de 2021 para todos os profissionais elegíveis.

Para os profissionais que realizam trabalhos operacionais, cujas atividades são imprescindíveis para a manutenção da prestação do serviço com a qualidade que sempre foi entregue, a Companhia providenciou e disponibilizou para cada profissional equipamentos de proteção individual, bem como comunicações e recomendações contínuas relacionadas a como evitar o contágio por COVID-19. Não obstante, a Companhia também estendeu o benefício de saúde, com apólices de seguro com cobertura adicional para os profissionais que eventualmente forem hospitalizados por decorrência de infecção por COVID-19.

O trabalho remoto tem propiciado novas possibilidades de comunicação e operação. A determinação dessa forma de trabalho se demonstrou eficiente e com a mesma qualidade ora atingida pelo trabalho em loco. Este resultado só foi possível pelos investimentos em digitalizações e sistemas realizados pela Enel e suas subsidiárias no decorrer dos últimos anos. Essa nova realidade se tornou uma oportunidade para que a Enel e suas subsidiárias colocassem em prática um plano anterior de expansão do trabalho remoto.

##### Monitoramento e plano estratégico

A Enel e suas subsidiárias têm realizado acompanhamento constante relacionados a estratégia e manutenção da qualidade dos serviços, bem como a lucratividade de seus negócios. Esse monitoramento resultou em informações que puderam auxiliar a

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS**

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

administração na tomada de decisões estratégicas, como também demonstraram que, apesar de toda crise causada pela pandemia da COVID-19, nenhum dos negócios mantidos apresentou indicativos de descontinuidade ou perda do seu valor recuperável.

A Enel e suas subsidiárias, adicionaram indicadores de performance para cada área de negócio, o que tem proporcionado de forma tempestiva informações relacionadas às operações, transações e resultados operacionais. Nesse contexto, o alto nível de digitalização foi um fator imprescindível para a aplicação destes indicadores. Através destes indicadores, é possível, de forma confiável, monitorar o nível de operação de suas atividades, a qualidade do serviço prestado, bem como, se aplicável, eventuais reduções em atividades suportes em decorrência do trabalho remoto.

Para prevenir ou amenizar qualquer efeito negativo que possa, porventura, ser identificado em suas linhas de negócios, a Administração da Enel e suas subsidiárias continuará a monitorar suas atividades, demandas, resultados operacionais e de suporte, para que possa, de forma tempestiva, tomar ações que previnam ou amenizem tais efeitos.

### **Provisão esperada para créditos de liquidação duvidosa**

A Companhia tem observado uma tendência crescente em sua provisão esperada para créditos de liquidação duvidosa - PECLD, parcialmente explicado pela crise financeira, principalmente a deterioração do poder de consumo e pagamento da população, por conta da COVID-19. Diversos estados e municípios, adotaram e ainda adotam o distanciamento social, o que, por sua vez, tem causado a deterioração de diversos setores da economia, colocando em dificuldades financeiras e operacionais empresas de pequeno e médio porte e, conseqüentemente, aumentado o desemprego.

A partir de outubro de 2020 é possível observar uma retomada econômica com o afrouxamento do distanciamento e liberação gradativa do comércio. O CPC 39, equivalente à norma internacional IFRS 9, prevê que as entidades devem reavaliar o risco de crédito sempre que houver indicativos de deterioração deste, e, dessa forma, a Companhia tem frequentemente acompanhado os eventos decorrentes da pandemia e seus reflexos sobre a PECLD. Este acompanhamento, inclui, dentre outras ações, a adoção de premissas que melhor reflitam a estimativa de perdas esperadas como resultado das limitações estabelecidas pela instrução normativa nº 878 emitida pela ANEEL em 23 março de 2020, que determinava a impossibilidade de corte por inadimplência para classes de consumos específicas (por exemplo: residencial, rural e consumidores classificados como serviços essenciais), tal impedimento perdurou até 31 de julho de 2020, contudo a Lei estadual nº 8769/20 impôs restrições à atuação da Companhia sobre consumidores inadimplentes enquanto perdurar o Plano de Contingência de Saúde no estado do Rio de Janeiro, em vigor até a data de emissão destas demonstrações financeiras. A provisão para perdas esperadas em contas a receber, abrange a melhor estimativa da Companhia com base nas informações vigentes até a data de divulgação dessas demonstrações financeiras, e representa a situação de risco de crédito de seus consumidores.

A Companhia tem implementado ações para aumentar a eficiência e a cobrabilidade 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; (iii) intensificação da política de corte e (iv) proporcionando aos seus consumidores alternativas de métodos de pagamentos, como por exemplo, a possibilidade de utilizar cartões de crédito com opção de parcelamentos para as contas de energia em atraso ou não.

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS**

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

Todos os efeitos possíveis e confiavelmente mensuráveis, têm sido aplicados de forma consistente na determinação da provisão esperada para créditos de liquidação duvidosa, conforme divulgado na nota explicativa nº 7.

### **Medidas para o setor elétrico**

Como resposta à pandemia, a ANEEL adotou algumas medidas temporárias a fim de preservar a prestação do serviço de distribuição de energia elétrica por meio da resolução normativa mencionada anteriormente. Dentre essas medidas, pode-se citar (i) a vedação temporária da suspensão de fornecimento por inadimplência de consumidores residenciais e de serviços essenciais, entre outras situações específicas, e (ii) a suspensão temporária de algumas exigências regulatórias, tais como a suspensão do atendimento presencial ao público e permissão de substituição de faturas impressas por eletrônicas, priorizando os meios digitais, os atendimentos de urgência/emergência e a manutenção do fornecimento de energia elétrica nas instalações, assim como os pedidos de ligação ou aumento de carga para locais de tratamento da população e os que não necessitem de obras para efetivação.

A ANEEL autorizou até 30 de junho de 2020 o diferimento dos reajustes tarifários, das distribuidoras que tinham reajuste tarifário no intervalo, permitindo, em contrapartida, que os pagamentos ao fundo da CDE fossem reduzidos, na mesma proporção da receita diferida. Os pagamentos do fundo CDE diferidos foram repostos pelas referidas concessionárias durante o segundo semestre de 2020.

Como medida de reforço a liquidez financeira do setor de distribuição de energia elétrica, a ANEEL autorizou a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE a repassar às distribuidoras os recursos financeiros disponíveis no fundo de reserva para alívio futuro de encargos. O despacho ANEEL nº 986, de 7 de abril de 2020, determinou o repasse aos agentes de mercado. Sendo assim, a Companhia recebeu de abril a outubro de 2020, o montante de R\$52.938. Tal montante foi contabilizado como passivo financeiro setorial e serão considerados no reajuste tarifário de 2021.

Adicionalmente, a Presidência da República editou medida provisória ampliando, por 3 (três) meses, os descontos da tarifa social para 100%, sendo tal subvenção custeada pelo Tesouro Nacional. Dessa forma, no dia 8 de abril de 2020, o Presidente da República, por meio da Medida Provisória ("MP") nº 950, que vigorou de 1 de abril a 30 de junho de 2020 adotou algumas alterações temporárias à Lei nº 12.212 de 20 de janeiro de 2010, alterando o formato de desconto tarifário para os consumidores beneficiados pela categoria baixa renda, onde a parcela do consumo de energia elétrica inferior ou igual a 220 KWh/mês passou a ter um desconto de 100% e a parcela do consumo de energia elétrica superior a 220 KWh/mês não teve a incidência de qualquer desconto. De acordo com as homologações da ANEEL, a Companhia recebeu repasses relacionados ao desconto da classe baixa renda, no valor de R\$ 26.861 referentes às competências de abril a junho de 2020. Tais montantes foram devidamente recebidos durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2020, sendo registrados na receita operacional (subvenção de recursos da CDE).

### **CONTA-COVID**

O Decreto nº 10.350, de 18 de maio de 2020 autorizou a criação da CONTA-COVID, cuja gestão será da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE. A criação dessa conta tem como objetivo minimizar os impactos da pandemia e proporcionar liquidez para

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

as distribuidoras, protegendo a cadeia produtiva do setor elétrico através de recursos financeiros para cobrir déficits tarifários ou antecipar receitas (total ou parcialmente), referentes aos seguintes itens:

- Efeitos financeiros da sobrecontratação;
- Saldo em constituição da Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da “Parcela A” - CVA;
- Neutralidade dos encargos setoriais;
- Postergação até 30 de junho de 2020 dos resultados dos processos tarifários de distribuidoras de energia elétrica homologados até a mesma data;
- Saldo da CVA reconhecido e diferimentos reconhecidos ou revertidos no último processo tarifário, que não tenham sido totalmente amortizados; e
- Antecipação do ativo regulatório relativo à “Parcela B”, conforme o disposto em regulação da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

A CONTA-COVID foi organizada para evitar reajustes maiores das tarifas de energia elétrica. Se não houvesse a proposta da CONTA-COVID, haveria um impacto para os consumidores nos próximos reajustes, com pagamento em 12 meses. Com a CONTA-COVID, esse impacto será diluído em um prazo total de 60 meses. A CONTA-COVID garante recursos financeiros necessários para compensar a perda de receita em decorrência da pandemia e protege o resto da cadeia produtiva do setor elétrico, ao permitir que as distribuidoras continuem honrando seus contratos.

A CONTA-COVID é regulamentada pela Resolução Normativa nº 885 de 23 de junho de 2020 e os recursos da conta, foram originados, por meio de “empréstimo setorial”, contraído de um conjunto de bancos. A CCEE foi designada como gestora da conta, centralizando a contratação das operações de empréstimos e repassando os recursos para as distribuidoras. O credor responsável por contratar o agente fiduciário e garantidor de todo o recurso foi a CCEE, que foi responsável pelo repasse para as distribuidoras, seguindo o teto estabelecido para cada distribuidora. A ANEEL homologou mensalmente de julho a dezembro de 2020 o montante dos recursos a serem repassados.

Em 3 de julho de 2020, a Companhia declarou os recursos financeiros requeridos da CONTA-COVID, no valor total de R\$ 799.490, que foi integralmente recebido durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2020. Tais montantes foram registrados como passivos financeiros setoriais (nota explicativa nº 10).

Os aumentos tarifários diferidos neste período, serão pagos em até 5 anos, a partir de 2021, por meio de encargo setorial arrecadado pelas distribuidoras e repassado à CCEE. A CCEE, por sua vez, amortizará o empréstimo contraído junto ao sindicato de bancos credores do empréstimo setorial.

### **Preservação do equilíbrio econômico-financeiro da concessão**

A ANEEL, observando a Medida Provisória nº 950/2020, o Decreto nº 10.350/2020 e a cláusula sétima do contrato de concessão nº 162/1998, reconheceu que os fatos atuais causados pela pandemia se incluem no âmbito das áreas administrativa e econômica. Assim, decidiu instaurar a 2ª fase da Consulta Pública nº 035/2020, até 05 de outubro 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.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

Em 16 de dezembro, a ANEEL, após avaliar as contribuições recebidas, decidiu abrir uma 3ª fase de discussão sobre as regras para o reequilíbrio econômico devido à pandemia, com prazo de contribuição até 1 de fevereiro de 2021. Vale destacar que em tal fase da consulta, a ANEEL também vai discutir (i) a exposição contratual involuntária e (ii) os critérios para o reembolso dos custos administrativos e financeiros da CONTA-COVID.

Portanto, o reconhecimento do ativo financeiro setorial ainda depende de regulamentação por parte do órgão regulador, e, por este motivo, a Companhia não reconheceu o ativo financeiro setorial referente ao direito do reequilíbrio econômico da concessão em seu balanço e demonstração de resultado.

### **Perspectiva econômico-financeira**

A Companhia entende ser prematuro projetar o fim da pandemia da COVID-19, principalmente pela incerteza com relação os efeitos econômicos oriundos do Coronavírus e o prazo em que estes serão totalmente revertidos. Contudo, considerando o processo gradual de imunização iniciado pelas autoridades competentes, a Companhia reconhece a perspectiva positiva de recuperação econômica, redução da taxa de desemprego e estabilidade financeira.

## **2. Base de preparação e apresentação das demonstrações financeiras**

---

Em 23 de fevereiro de 2021, a Diretoria da Companhia autorizou a emissão das presentes demonstrações financeiras, submetendo-as nesta data à aprovação do Conselho de Administração.

### **2.1 Declaração de conformidade**

As demonstrações financeiras da Companhia foram preparadas e estão sendo apresentadas para o exercício findo em 31 de dezembro de 2020 de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e normas internacionais de relatórios financeiros (International Financial Reporting Standards – IFRS), emitidas pelo International Accounting Standards Board – IASB.

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 estão evidenciadas nas notas explicativas e correspondem às utilizadas pela Administração da Companhia na sua gestão.

### **2.2 Base de mensuração**

As demonstrações financeiras foram preparadas considerando o custo histórico como base de valor (exceto quando exigido critério diferente) e ajustadas para refletir a avaliação de ativos e passivos mensurados a valor justo, quando tais avaliações são exigidas pelas práticas contábeis adotadas no Brasil e normas internacionais de relatórios financeiros (IFRS).

### **2.3 Segmento de negócios**

Um segmento operacional é um componente da Companhia (i) que possui atividades operacionais através das quais gera receitas e incorre em despesas, (ii) cujos resultados operacionais são regularmente revisados pela Administração na tomada de decisões

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

sobre alocação de recursos e avaliação da performance do segmento, e (iii) para o qual haja informações financeiras individualizadas.

Como a Companhia atua em uma única região geográfica (Estado do Rio de Janeiro) e possui uma única atividade de negócio das quais pode obter receitas e incorrer despesas (Distribuição de Energia Elétrica), a entidade identificou um segmento reportável, cujo resultados operacionais são regularmente (a cada trimestre) avaliados pelo principal tomador de decisão operacional da entidade, ao decidir sobre alocação de recursos e avaliação de desempenho.

Conseqüentemente, a Companhia concluiu que possui apenas o segmento de distribuição de energia elétrica como passível de reporte.

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

#### (a) Moeda funcional e de apresentação

As demonstrações financeiras foram preparadas e estão apresentadas em Reais (R\$), que é a moeda funcional e de apresentação da Companhia. A moeda funcional foi determinada em função do ambiente econômico primário de suas operações.

Todos os valores apresentados nestas demonstrações financeiras estão expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outro modo.

#### (b) Transações e saldos

As transações em moeda estrangeira, isto é, todas aquelas que não foram realizadas na moeda funcional da Companhia, foram convertidas para a moeda funcional pela taxa de câmbio da data em que as transações foram realizadas. Os saldos de ativos e passivos monetários em moeda estrangeira são reconvertidos para a moeda funcional da Companhia pela taxa de câmbio na data base dos balanços.

## 3. Principais políticas contábeis, estimativas e julgamentos

---

As políticas contábeis significativas adotadas pela Companhia estão descritas nas notas explicativas específicas, relacionadas aos itens apresentados. Aquelas aplicáveis, de modo geral, em diferentes aspectos das demonstrações financeiras, estão descritas a seguir:

### 3.1 Reconhecimento de receita operacional

A Companhia reconhece suas receitas quando uma obrigação de performance é satisfeita, sendo considerado o valor que se espera receber em troca da transferência de bens ou serviços. As receitas são reconhecidas à medida que for provável o recebimento da contraprestação financeira em troca dos bens ou serviços ora transferidos, considerando também, a capacidade e intenção de seus clientes em cumprir com os pagamentos determinados em contrato.

**Receita de distribuição (fornecimento e disponibilidade da rede elétrica - Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD)**

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

As receitas de distribuição de energia são reconhecidas conforme contratos firmados, cuja obrigação de desempenho é atendida ao longo do tempo e o valor da contraprestação reflete o valor justo a receber no momento em que os serviços são efetivamente transferidos aos clientes.

A Companhia efetua o processo de medição (leitura) do consumo de seus clientes de acordo com o cronograma de leitura estabelecido, como resultado desse processo, o consumo de MWh é faturado mensalmente para cada consumidor. Como parte do curso normal do processo de leitura, parte da energia distribuída ao longo do mês não é faturada ao final de cada mês, e, conseqüentemente, a Companhia realiza uma estimativa através de premissas estabelecidas com base no histórico de consumo e volume total de energia disponibilizada. Essa estimativa é registrada como receita de distribuição não faturada (uso de estimativa).

Adicionalmente, a receita originada de um contrato com cliente é reconhecida quando a possibilidade de recebimento for provável, considerando a capacidade e a intenção de pagamento do cliente. Sendo assim, havendo a expectativa de não recebimento, a respectiva receita é apresentada líquida, através de uma conta redutora de fornecimento de energia.

As receitas são reconhecidas de forma líquida de contraprestação variável, como por exemplo eventuais descontos, abatimentos, restituições, créditos, concessões de preços, incentivos, bônus de desempenho, penalidades ou outros itens similares. Dessa forma, como os indicadores individuais de desempenho refletem a qualidade da infraestrutura da rede de energia elétrica de distribuição, as compensações financeiras ocorridas, em função do não cumprimento das metas estabelecidas pela ANEEL, devem ser deduzidas da própria receita gerada pela TUSD.

Conforme mencionando anteriormente, a receita pela disponibilidade da rede elétrica é registrada de forma líquida das compensações pagas aos consumidores (contraprestação variável), relativas aos indicadores de continuidade individuais DIC, FIC, DMIC e DICRI. 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 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 até dois meses após a ocorrência

### **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 (IFRS 15) e Interpretação Técnica ICPC 17 – Contrato de Concessão (ICPC 17), mesmo quando regidos por um único contrato de concessão.

A Companhia 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 e (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.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

Mensalmente, a totalidade das adições efetuadas ao ativo contratual é registrada no resultado, como custo de construção, após dedução dos recursos provenientes do ingresso de obrigações especiais.

### **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. O saldo a receber está contabilizado na rubrica “Subvenção CDE – desconto tarifário”.

### **3.2 Receita de juros**

A receita de juros é reconhecida com base no tempo e na taxa de juros efetiva sobre o montante do principal em aberto, sendo a taxa de juros efetiva aquela que desconta exatamente os recebimentos de caixa futuros estimados durante a vida estimada do ativo financeiro em relação ao valor contábil líquido inicial deste ativo.

### **3.3 Instrumentos financeiros**

Um instrumento financeiro é um contrato que dá origem a um ativo financeiro de uma entidade e a um passivo financeiro ou instrumento patrimonial de outra entidade.

#### **Reconhecimento inicial e mensuração**

A Companhia reconhece os recebíveis inicialmente na data em que foram originados. A classificação dos ativos financeiros no reconhecimento inicial depende das características dos fluxos de caixa contratuais do ativo financeiro e do modelo de negócios da Companhia para a gestão destes ativos financeiros.

Um ativo financeiro, que não possua um componente de financiamento significativo, é inicialmente mensurado pelo valor justo acrescido, para um item que não é valor justo por meio do resultado, dos custos de transação que são diretamente atribuíveis à sua aquisição ou emissão. Um recebível sem um componente de financiamento significativo é inicialmente mensurado pelo preço da transação.

Todos os passivos financeiros são mensurados inicialmente ao seu valor justo, que por sua vez podem ser acrescidos ou deduzidos por passivo financeiro que não seja ao valor justo por meio do resultado, e/ou os custos de transação que sejam diretamente atribuíveis à emissão do passivo financeiro.

#### **Mensuração subsequente**

Para fins de mensuração subsequente, a Companhia classifica seus ativos e passivos financeiros, de acordo com as seguintes categorias:

##### **Valor justo por meio do resultado**

Encontram-se nesta categoria o ativo indenizável relacionado à infraestrutura de distribuição. São mensurados pelo valor novo de reposição (“VNR”), equivalentes ao valor justo na data das demonstrações financeiras. A Companhia reconhece um ativo financeiro resultante de um contrato de concessão quando existe um direito contratual incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro do poder público concedente, ou sob a direção da concedente pelos serviços de construção ou melhoria prestados.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

Nesta categoria encontram-se também os certificados de depósito bancário (CDB), operações compromissadas, fundos de investimentos aberto e instrumentos financeiros derivativos (swap).

### Valor justo por meio de outros resultados abrangentes (instrumentos de dívida)

Para os instrumentos de dívida ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes, a receita de juros, a reavaliação cambial e as perdas ou reversões de redução ao valor recuperável são reconhecidas na demonstração do resultado e calculadas da mesma maneira que para os ativos financeiros mensurados pelo custo amortizado. As alterações restantes no valor justo são reconhecidas em outros resultados abrangentes. No momento do desreconhecimento, a mudança acumulada do valor justo reconhecida em outros resultados abrangentes é reclassificada para resultado.

Os instrumentos de dívida da Companhia ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes compreendem os instrumentos financeiros derivativos (operações de swap) mantidos para regular as exposições de riscos de variação de todas as empréstimos indexadas ao dólar.

### Custo amortizado (instrumentos de dívida)

Os ativos financeiros ao custo amortizado são subsequentemente mensurados usando o método de juros efetivos e estão sujeitos a redução ao valor recuperável. Ganhos e perdas dos ativos financeiros são reconhecidos no resultado quando o ativo é baixado, modificado ou apresenta redução ao valor recuperável.

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.

Encontram-se nesta categoria os valores a receber com consumidores e outras contas a receber, ativo e passivos financeiros do setor, valores a receber de partes relacionadas, fornecedores, empréstimos e financiamentos e obrigações por arrendamento.

### **Desreconhecimento (baixa) dos ativos financeiros**

Um ativo financeiro (ou, quando for o caso, uma parte de um ativo financeiro ou parte de um grupo de ativos financeiros semelhantes) é baixado quando:

- Os direitos de receber fluxos de caixa do ativo expirarem;
- A Companhia transferiu os seus direitos de receber fluxos de caixa do ativo ou assumiu uma obrigação de pagar integralmente os fluxos de caixa recebidos, sem demora significativa, a um terceiro por força de um acordo de “repasse”; e (i) a Companhia transferiu substancialmente todos os riscos e benefícios do ativo, ou (ii) a Companhia não transferiu nem reteve substancialmente todos os riscos e benefícios relativos ao ativo, mas transferiu o controle sobre o ativo.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

### **Desreconhecimento (baixa) dos passivos financeiros**

Um passivo financeiro é baixado quando a obrigação for revogada, cancelada ou expirar.

Quando um passivo financeiro existente for substituído por outro do mesmo mutuante com termos substancialmente diferentes, ou os termos de um passivo existente forem significativamente alterados, essa substituição ou alteração é tratada como baixa do passivo original e reconhecimento de um novo passivo, sendo a diferença nos correspondentes valores contábeis reconhecida na demonstração do resultado.

### **Redução ao valor recuperável (impairment) - Ativos financeiros e ativos contratuais:**

O modelo de perdas esperadas se aplica aos ativos financeiros mensurados ao custo amortizado ou ao Valor Justo por meio de Outros Resultados Abrangentes - VJORA, com exceção de investimentos em instrumentos patrimoniais e ativos contratuais. As perdas esperadas foram mensuradas com base nas perdas de crédito esperadas para a vida inteira, 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 três anos. A Companhia realizou o cálculo das taxas de perda separadamente para cada segmento de clientes (corporativo, grandes clientes e administração pública). Além disso, quando aplicável, foram consideradas as mudanças no risco de crédito seguindo avaliações de crédito externas publicadas.

#### **(a) Perda esperada para créditos de liquidação duvidosa (uso de estimativas)**

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 três 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 e simplificada estabelecida pelo CPC 48 (IFRS 09), como a seguir:

- Individualmente, a Companhia determina a perda esperada para crédito de liquidação duvidosa para cada consumidor, este modelo permite adoção de premissas específicas, como por exemplo, aplicação de garantias, determinação e mudança de risco de crédito individual.
- Coletivamente, a Companhia utiliza uma matriz de provisões para determinação da perda esperada para crédito de liquidação duvidosa, essa matriz é utilizada principalmente para o modelo coletivo onde há uma quantidade relevante de consumidores. Este modelo contempla cada classe de consumo (Residencial, Rural, Comercial, Industrial, Poder Público, Iluminação Pública e Serviços Públicos). Adicionalmente, a perda esperada é calculada separadamente para cada classe de consumo do setor de distribuição de energia.

Em ambos os modelos a Administração 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*")

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

– 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 a 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.

### **Instrumentos financeiros, apresentação líquida:**

Ativos e passivos financeiros são apresentados líquidos no balanço patrimonial se, e somente se, houver um direito legal corrente e executável de compensar os montantes reconhecidos e se houver a intenção de compensação, ou de realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

### **Instrumentos financeiros derivativos e contabilidade de hedge**

Inicialmente, os derivativos são reconhecidos pelo valor justo na data em que um contrato de derivativos é celebrado e são, subsequentemente, remensurados ao seu valor justo. O método para reconhecer o ganho ou a perda resultante depende do fato do derivativo ser designado ou não como um instrumento de *hedge* nos casos de adoção da contabilidade de *hedge* (*hedge accounting*). Sendo este o caso, o método depende da natureza do item que está sendo protegido por *hedge*. A Companhia adota a contabilidade de *hedge* (*hedge accounting*) e designa certos derivativos como:

- *Hedge* do valor justo de ativos ou passivos reconhecidos ou de um compromisso firme (*hedge* de valor justo);
- *Hedge* de um risco específico associado a um ativo ou passivo reconhecido ou uma operação prevista altamente provável (*hedge* de fluxo de caixa);

#### **(a) Hedge de fluxo de caixa**

A parcela efetiva das variações no valor justo de derivativos designados e qualificados como *hedge* de fluxo de caixa é reconhecida no patrimônio líquido, na conta "Outros resultados abrangentes". O ganho ou perda relacionado com a parcela não efetiva é imediatamente reconhecido na demonstração do resultado como "resultado financeiro".

Para cálculo da efetividade do *hedge*, a Companhia não desassocia a parcela do risco de crédito da contraparte (bancos) uma vez que os contratos dos instrumentos de *hedge* são celebrados com instituições que possuem alta solvência e liquidez e baixo risco de crédito vide nota explicativa nº 30.

Os valores acumulados no patrimônio líquido são reclassificados nos períodos em que o item protegido afetar o resultado, conforme segue: os ganhos ou perdas relacionadas à parcela efetiva dos *swaps* de taxa de juros que protegem os empréstimos a taxas variáveis são reconhecidos na demonstração do resultado como despesas financeiras ao mesmo tempo que as despesas de juros sobre os empréstimos protegidos.

Se a contabilização do *hedge* de fluxo de caixa for descontinuada, o montante que foi acumulado em outros resultados abrangentes deverá permanecer em outros resultados abrangentes acumulados se ainda houver a expectativa de que os fluxos de caixa

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

futuros protegidos por hedge ocorram. Caso contrário, o valor será imediatamente reclassificado para o resultado como ajuste de reclassificação. Após descontinuada a contabilização, uma vez ocorrido o fluxo de caixa objeto do hedge, qualquer montante remanescente em outros resultados abrangentes acumulados deverá ser contabilizado, dependendo da natureza da transação subjacente, conforme descrito anteriormente.

### (b) *Hedge de valor justo*

As variações no valor justo de derivativos designados e qualificados como *hedge* de valor justo são registradas na demonstração do resultado, com quaisquer variações no valor justo do ativo ou passivo protegido por *hedge* que são atribuíveis ao risco protegido. A Companhia só aplica a contabilidade de *hedge* de valor justo para se proteger contra o risco de juros fixos de empréstimos. O ganho ou perda relacionado com a parcela efetiva de *swaps* de taxa de juros para proteção contra empréstimos com taxas fixas é reconhecido na demonstração do resultado como "Despesas financeiras". As variações no valor justo dos empréstimos com taxas fixas protegidas por *hedge*, atribuíveis ao risco de taxa de juros, são reconhecidas na demonstração do resultado como "despesas financeiras".

Assim como no tratamento do hedge de fluxo de caixa, para o cálculo da efetividade do hedge, a Companhia não desassocia a parcela do risco de crédito da contraparte (bancos) uma vez que os contratos dos instrumentos de hedge são celebrados com instituições que possuem alta solvência e liquidez e baixo risco de crédito vide nota explicativa nº 30.

Se o hedge não mais atender aos critérios de contabilização do hedge, o ajuste no valor contábil de um item protegido por hedge, para o qual o método de taxa efetiva de juros é utilizado, é amortizado no resultado durante o período até o vencimento.

### 3.4 **Perda por redução ao valor recuperável de ativos não financeiros**

A administração revisa anualmente o valor contábil líquido dos ativos não financeiros com o objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Sendo tais evidências identificadas e tendo o valor contábil líquido excedido o valor recuperável, é constituída provisão para desvalorização ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável. Nesse caso, o valor recuperável de um ativo ou de determinada unidade geradora de caixa é definido como sendo o maior entre o valor em uso e o valor líquido de venda.

Na estimativa do valor em uso do ativo, os fluxos de caixa futuros estimados são descontados ao seu valor presente, utilizando uma taxa de desconto antes dos tributos que reflita o custo médio ponderado de capital para a indústria em que opera a unidade geradora de caixa. O valor justo líquido das despesas de venda é determinado, sempre que possível, com base em transações recentes de mercado entre partes conhecedoras e interessadas com ativos semelhantes. Na ausência de transações observáveis neste sentido, uma metodologia de avaliação apropriada é utilizada. Os cálculos dispostos neste modelo são corroborados por indicadores disponíveis de valor justo, como preços cotados para entidades listadas, entre outros indicadores disponíveis.

A Companhia baseia sua avaliação de redução ao valor recuperável com base nas previsões e nestes orçamentos financeiros detalhados, os quais são elaborados separadamente pela administração para cada unidade geradora de caixa às quais os

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

ativos estejam alocados. As projeções baseadas nestas previsões e orçamentos geralmente abrangem o período de cinco anos. Uma taxa média de crescimento de longo prazo é calculada e aplicada aos fluxos de caixa futuros após o quinto ano.

Em 31 de dezembro de 2020, não foram observados indicativos de que os ativos relevantes da Companhia estivessem registrados por valor superior ao seu valor recuperável líquido.

### 3.5 Ativos e passivos financeiros setoriais

Em 25 de novembro de 2014, a ANEEL decidiu aditar os contratos de concessão e permissão, das Companhias de distribuição de energia elétrica brasileiras, com vistas a eliminar eventuais incertezas, até então existentes quanto ao reconhecimento e à realização das diferenças temporais, cujos valores são repassados anualmente na tarifa de distribuição de energia elétrica – Parcela A (CVA) e outros componentes financeiros. No termo de aditivo, o órgão regulador garante que os valores de CVA e outros componentes financeiros serão incorporados no cálculo da indenização, quando da extinção da concessão.

Como consequência, foi emitido pelo CPC a Orientação Técnica – OCPC08 que teve por objetivo tratar dos requisitos básicos de reconhecimento, mensuração e evidenciação destes ativos ou passivos financeiros que passam a ter a característica de direito (ou obrigação) incondicional de receber (ou entregar) caixa ou outro instrumento financeiro a uma contraparte claramente identificada.

De acordo com a OCPC 08, o aditamento aos contratos de concessão, representou um elemento novo que eliminou, a partir da adesão (assinatura) das Concessionárias aos referidos contratos, as eventuais incertezas quando à probabilidade de realização do ativo ou exigibilidade do passivo desses itens originados das discussões tarifárias entre as entidades e o regulador, e que até então eram consideradas impeditivas para o reconhecimento desses ativos e passivos.

Os registros dos valores a receber e a pagar são efetuados em contas de ativo e passivo, respectivamente, em contrapartida ao resultado do exercício na rubrica de receita operacional líquida - ativo e passivo financeiro setorial.

### 3.6 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), 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 da Companhia ocorre a cada 5 anos, e somente nessa data, a Base

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

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.

### 3.7 Ativo 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.

### 3.8 Ativo contratual

O ativo contratual (infraestrutura em construção) é o direito à contraprestação em troca de bens ou serviços transferidos ao cliente. Conforme determinado pelo CPC 47 - Receita de contrato com cliente (IFRS 15), os bens vinculados à concessão em construção, registrados sob o escopo do ICPC 01 (R1) – Contratos da Concessão, devem ser classificados como ativo contratual (infraestrutura em construção) pois a Companhia terá o direito de (i) cobrar pelos serviços prestados aos consumidores dos serviços públicos ou (ii) receber dinheiro ou outro ativo financeiro, pela reversão da infraestrutura do serviço público, apenas após a transferência dos bens em construção (ativo contratual) para intangível da concessão. O ativo contratual (infraestrutura em construção) é reconhecido inicialmente pelo valor justo na data de sua aquisição ou construção, o qual inclui custos de empréstimos capitalizados.

### 3.9 Intangível

A Companhia reconhece como um ativo intangível o direito de cobrar dos usuários pelos serviços prestados de distribuição de energia - contratos de concessão.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

O ativo intangível é demonstrado ao custo de aquisição e/ou de construção, incluindo a margem de construção. O ativo intangível tem sua amortização iniciada quando este está disponível para uso, em seu local e na condição necessária para que seja capaz de operar da forma pretendida pela Companhia.

As parcelas dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não amortizados ou depreciados até o final da concessão, são classificadas como um ativo indenizável com base nas características estabelecidas no contrato de concessão, onde a Administração entende que estão atendidas as condições para a aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 – Contratos de Concessão.

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 econômica nas quais os ativos construídos pela Companhia integram a base de cálculo para mensuração da tarifa de prestação dos serviços de concessão. A amortização é calculada usando o método linear para alocar seus custos aos seus valores residuais durante a vida útil regulatória estimada e registrada no resultado do respectivo exercício.

### 3.10 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.

A despesa com imposto de renda e contribuição social compreende os impostos correntes e diferidos. Os impostos corrente e 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.

#### **Imposto corrente**

O 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. Ele é mensurado com base nas taxas de impostos decretadas na data do balanço.

O imposto corrente ativo e passivo são compensados somente se a Companhia tiver o direito legal executável para compensar os valores reconhecidos e pretender liquidar em bases líquidas ou realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

#### **Imposto diferido**

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

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

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.

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.

### 3.11 Benefício a empregados - Planos de benefício definido

A obrigação líquida é calculada separadamente para cada plano por meio 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 independente utilizando o método de crédito unitário projetado.

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 pela Companhia com os planos.

As remensurações da obrigação líquida de benefício definido, que incluem: ganhos e perdas atuariais sobre as obrigações, o retorno dos ativos do plano (excluindo os valores considerados no custo dos juros líquidos) e o efeito do teto do ativo (se houver, excluindo os valores considerados no custo dos juros líquidos), 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 (resultado financeiro). A Companhia 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 de benefício 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.

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, sendo registrado no resultado do exercício (custos e despesas com pessoal).

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

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, aumentos salariais futuros, taxas de mortalidade e aumentos futuros de benefícios de aposentadorias e pensões.

A taxa de mortalidade se baseia em tábuas de mortalidade disponíveis no país. Aumentos futuros de salários e de benefícios de aposentadoria e de pensão se baseiam nas taxas de inflação futuras esperadas para o país.

A obrigação de benefício definido é altamente sensível às mudanças nessas premissas. Todas as premissas são revisadas a cada data-base.

## **3.12 Arrendamentos**

A Companhia avalia, na data de início do contrato, se o mesmo é ou contém um arrendamento. Ou seja, se o contrato transmite o direito de controlar o uso de um ativo identificado por um período de tempo em troca de contraprestação.

### **3.12.1. A Companhia como arrendatário**

A Companhia aplica uma única abordagem de reconhecimento e mensuração para todos os arrendamentos, exceto para arrendamentos de curto prazo e arrendamentos de ativos de baixo valor. A Companhia reconhece os passivos de arrendamento para efetuar pagamentos de arrendamento e ativos de direito de uso que representam o direito de uso dos ativos subjacentes.

### **3.12.2. Ativos de direito de uso**

A Companhia reconhece os ativos de direito de uso na data de início do arrendamento mensurados pelo valor presente. Os ativos de direito de uso são mensurados ao custo, deduzidos de qualquer depreciação acumulada e perdas por redução ao valor recuperável, e ajustados por qualquer nova remensuração dos passivos de arrendamento. Os ativos de direito de uso são depreciados linearmente, pelo menor período entre o prazo do arrendamento e a vida útil estimada dos ativos.

### **3.12.3. Passivos de arrendamento**

Na data de início do arrendamento, a Companhia reconhece os passivos de arrendamento mensurados pelo valor presente dos pagamentos do arrendamento a serem realizados durante o contrato. Após a data de início, o valor do passivo de arrendamento é aumentado para refletir o acréscimo de juros e reduzido para os pagamentos de arrendamento efetuados. Além disso, o valor do passivo de arrendamento é remensurado se houver modificação, alteração de prazo ou uma mudança de valor das parcelas.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

### 3.12.4. Arrendamentos de curto prazo e de ativos de baixo valor

A Companhia aplica a isenção de reconhecimento de arrendamento nos contratos de curto prazo e para ativos de baixo valor. Os pagamentos de arrendamento de curto prazo e de arrendamentos de ativos de baixo valor são reconhecidos como despesa pelo método linear ao longo do prazo do arrendamento.

### 3.13 Resultado por ação - básico/diluído

O lucro básico por ação é calculado mediante a divisão do lucro atribuível aos acionistas da Companhia, pela quantidade média ponderada de ações ordinárias emitidas durante o período.

O lucro por ação diluído é calculado ajustando-se à média ponderada da quantidade de ações ordinárias em circulação supondo a conversão de todas as ações ordinárias potenciais que provocariam diluição.

### 3.14 Provisão para processos judiciais e outros

As provisões para processos judiciais e outros são reconhecidas quando a Companhia tem uma obrigação presente ou não formalizada como resultado de eventos passados; é provável que uma saída de recursos seja necessária para liquidar a obrigação e o valor tiver sido estimado com segurança.

Quando houver uma série de obrigações similares, a probabilidade de liquidá-las é determinada, levando-se em consideração a classe de obrigações como um todo. Uma provisão é reconhecida mesmo que a probabilidade de liquidação relacionada com qualquer item em individual incluído na mesma classe de obrigações seja pequena.

#### Uso de estimativas

A avaliação da probabilidade de perda 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 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, exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

### 3.15 Pronunciamentos novos ou alterados que estão vigentes em 31 de dezembro de 2020

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 períodos anuais iniciados em ou após 1º de janeiro de 2020 estão evidenciadas a seguir:

#### a) Alterações ao CPC 00 (R2) | *Conceptual Framework* – Estrutura conceitual para relatório financeiro

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

O CPC 00 (R2) – Estrutura conceitual para relatório financeiro, equivalente ao pronunciamento do IASB conhecido como Conceptual Framework, foi alterado com o objetivo de refletir os conceitos ajustados pelo IASB, como a seguir:

- (i) Melhoria quanto às definições acerca do objetivo do relatório financeiro, ativos, passivos, patrimônio líquido, receitas e despesas em diversos aspectos;
- (ii) Define critérios para inclusão de ativos e passivos nas demonstrações financeiras (reconhecimento) e orientação sobre quando removê-los (desreconhecimento);
- (iii) Bases de mensuração e orientação sobre quando e como utilizá-las; e
- (iv) Determina conceitos e estabelece orientações quanto a apresentação e divulgação das demonstrações financeiras e notas explicativas, bem como a definição de materialidade.

As alterações estabelecidas pela norma mencionada foram, quando aplicável, devidamente adotadas pela Companhia.

### **b) Alterações ao CPC 06 (R2) - Arrendamentos | IFRS 16 - Leases**

O CPC 06 (R2) equivalente à norma internacional de contabilidade, IFRS 16, foi alterado com o objetivo de determinar os procedimentos e critérios contábeis para o devido registro de benefícios concedidos aos arrendatários pelos arrendadores através de alterações de contratos de arrendamentos em decorrência da pandemia de Covid-19.

- (i) A alteração em questão permite a utilização de um expediente prático para a contabilização de alterações contratuais temporárias em decorrência da Covid-19, que devem, obrigatoriamente, atender a todas as características descritas a seguir:
- (ii) A alteração nos pagamentos do arrendamento resulta em uma contraprestação revista para o arrendamento que é substancialmente igual ou inferior à contraprestação para o arrendamento imediatamente anterior à alteração;
- (iii) Qualquer redução nos pagamentos de arrendamento afeta apenas os pagamentos originalmente devidos em ou antes de 30 de junho de 2021; e
- (iv) Não há alteração substancial de outros termos e condições do contrato de arrendamento.

A revisão do CPC 06 (R2), bem como a aplicação do expediente prático não resultaram em alterações materiais para a política contábil sobre contratos de arrendamento atualmente utilizada pela Companhia.

### **c) Alterações aos CPC 38, CPC 40 (R1) e CPC 48 – Instrumentos financeiros, reconhecimento e mensuração, evidenciação e instrumentos financeiros | IFRS 07 – *Financial instruments: Disclosures* e 09 – *Financial Instruments***

Os pronunciamentos contábeis supracitados foram alterados em virtude da recente reforma realizada sobre as taxas interbancárias oferecidas (IBORs), tais taxas são referências de juros, como por exemplo, LIBOR, EURIBOR e TIBOR. Dessa forma, o

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

IASB emitiu a reforma da taxa de juros de referência que resultou na alteração das IFRS 07 e IFRS 09. Tais alterações modificam, principalmente, as exigências específicas de contabilização de hedge para permitir a manutenção da contabilização destes instrumentos de proteção durante o período de incerteza gerado pela reforma da taxa de juros de referência.

O Companhia possui um empréstimo sujeito à taxa variável, vinculada à LIBOR, no montante de R\$ 501.282 (vide nota explicativa nota explicativa nº 22) com vencimento em 2021. A Companhia designou operação de hedge de fluxo de caixa de juros e variação cambial substituindo o risco atrelado à LIBOR por indexador de juros nacional e de acordo com as políticas de riscos do Grupo no Brasil (vide nota explicativa nº 30). Tal designação permite a manutenção da contabilização de hedge mesmo que haja incerteza sobre a reforma da taxa de juros referencial, essa assertiva é ainda corroborada pelo vencimento e materialidade das operações acima mencionadas.

A Companhia avaliou os demais pronunciamentos contábeis emitidos e alterados até 31 de dezembro de 2020, efetivos ou não para o exercício a que essa demonstração financeira se refere e não identificou qualquer impacto material para suas demonstrações contábeis.

### 3.16 Pronunciamentos novos ou alterados, mas ainda não vigentes

As normas e interpretações novas e alteradas emitidas, mas ainda não vigentes até a data de emissão das demonstrações financeiras, foram avaliadas e estão listadas na tabela a seguir. Se aplicável aos negócios da Companhia e suas subsidiárias, 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 36 (R3) – Demonstrações Consolidadas e CPC 18 (R2) – 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.	Ainda não determinado pelo IASB e CFC
CPC 38, CPC 40 (R1) e CPC 48 – Instrumentos financeiros, reconhecimento e mensuração evidencição e instrumentos financeiros	Reforma da taxa de referência de juros segunda fase	1º de janeiro de 2021
CPC 27 – Imobilizado	Prover guidance para a contabilização transações que envolvem venda de itens produzidos antes do ativo estar disponível para uso – recursos antes do uso pretendido	1º de janeiro de 2022
Melhorias anuais às IFRS – Ciclo 2018 - 2020	Alterações às IFRS 01, IFRS 09, IFRS 16 e IAS 41	1º de janeiro de 2022
CPC 25 – Provisões, Passivos Contingentes e Ativos contingentes	Contratos onerosos – custo de cumprimento do contrato	1º de janeiro de 2022
CPC 26 (R1) – Apresentação das Demonstrações contábeis	Requisitos para classificação de passivo circulante e não circulante	1º de janeiro de 2023
CPC 50 - Contratos de seguro	Adoção inicial	1º de janeiro de 2023

### 3.17 Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

### Julgamentos

A preparação das demonstrações financeiras requer que a Administração faça julgamentos, estimativas e adote premissas que afetam os valores apresentados de receitas, despesas, ativos e passivos, e as respectivas divulgações, bem como as divulgações de passivos contingentes, na data-base das demonstrações financeiras.

### Estimativas e premissas

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.

A liquidação das transações envolvendo estas estimativas poderá resultar em valores significativamente divergentes dos registrados nas demonstrações financeiras devido ao tratamento probabilístico inerente ao processo de estimativa. A Companhia revisa suas estimativas pelo menos anualmente.

As principais estimativas e julgamentos presentes nas demonstrações financeiras são: perda por redução ao valor recuperável de ativos não financeiros; perda esperada para créditos de liquidação duvidosa (PECLD); atualização do ativo financeiro da concessão; ativos fiscais diferidos; provisões para processos judiciais e outros; benefícios pós-emprego e receita não faturada.

## **4. Reajuste tarifário anual**

---

A ANEEL, em reunião pública de sua Diretoria realizada em 10 de março de 2020, deliberou sobre o reajuste tarifário anual de 2020 da Companhia, aplicado nas tarifas a partir de 15 de março de 2020. A ANEEL aprovou um reajuste de +2,71% composto por (i) reajuste econômico de +0,54%, sendo -0,44% de Parcela A e +0,98% de Parcela B e (ii) componente financeiro de +6,25%. Descontado o componente financeiro considerado no último processo tarifário de -4,07%, o efeito médio a ser percebido pelos consumidores é de +2,71%.

O índice é composto pelos seguintes itens:

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

Reajuste Tarifário 2020	
Encargos Setoriais	-2,85%
Energia Comprada	1,58%
Encargos de Transmissão	0,83%
Receitas Irrecuperáveis	0,00%
<b>Parcela A</b>	<b>-0,44%</b>
<b>Parcela B</b>	<b>0,98%</b>
<b>Reajuste Econômico</b>	<b>0,54%</b>
CVA Total	4,38%
Outros Itens Financeiros da Parcela A	1,87%
<b>Reajuste Financeiro</b>	<b>6,25%</b>
<b>Reajuste Total</b>	<b>6,78%</b>
Componentes Financeiros do Processo Anterior	-4,07%
<b>Efeito para o consumidor</b>	<b>2,71%</b>

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

- (i) **Parcela A:** Reajustada em -0,7%, representando -0,44% no reajuste econômico com os seguintes componentes:
- Encargos setoriais – redução de -16,4%, representando -2,85% no reajuste econômico em função, principalmente, da redução de -100,00% do encargo com a Conta de Desenvolvimento Energético (“CDE Conta ACR”);
  - Energia comprada – aumento de +4,0%, decorre principalmente do aumento do custo das Cotas (Lei nº12.783/2013), de Itaipu decorrente da variação do dólar e da elevação dos montantes de energia nova e de fontes alternativas dos Contratos de Compra de Energia no Ambiente Regulado – CCEAR. O aumento do custo da compra de energia representa +1,58% no reajuste econômico;
  - Encargos de transmissão – aumento de 9,2% decorrente principalmente de novas tarifas e novas Receitas Anuais Permitidas da Rede Básica em relação ao ciclo anterior, representando +0,83% no reajuste econômico;
  - Receitas Irrecuperáveis – aumento de +0,2% decorrente dos novos valores regulatórios definidos após a conclusão da revisão tarifária de 2018. Este item representou 0,00% no reajuste econômico.
- (ii) **Parcela B:** Reajustada em +3,0%, representando uma participação de +0,98% no reajuste econômico, resultado da combinação dos seguintes componentes:
- IPCA de 3,94%, no período de 12 meses findos em fevereiro de 2020; e
  - Fator X de 0,88%, composto por:
    - Componente X-Pd (ganhos de produtividade da atividade de distribuição) de 1,34%;
    - Componente X-Q (qualidade do serviço) de -0,46%; e
    - Componente X-T (trajetória de custos operacionais) de 0,00%, previamente definido na 4ªRTP para aplicação nos reajustes tarifários deste ciclo da Companhia.
- (iii) **Componentes financeiros:** Os componentes financeiros aplicados a este reajuste tarifário totalizam um montante de R\$ 363.023, dentre os quais destacam-se: R\$ 254.544 positivos referente aos itens de Compensação de Variação de Valores de Itens da Parcela

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

A (“CVA”), neutralidade de Encargos Setoriais negativos de R\$ 16.740, Sobrecontratação negativos de R\$ 75.846, Reversão Efeito CDE Conta ACR (RTE 2019) positivo de R\$ 114.366, Previsão de Risco Hidrológico positivo de R\$ 211.903 e Recomposição dos Custos Incorridos pela não Compensação de 100% dos Créditos de ICMS positivo de R\$ 4.949.

O reajuste tarifário médio de +2,71% a ser percebido pelos consumidores apresenta variações para diversos níveis de tensão, sendo 3,38% e 2,48% para alta e baixa tensão, respectivamente.

### 5. Caixa e equivalentes de caixa

	31.12.2020	31.12.2019
Caixa e contas correntes bancárias	<b>58.991</b>	<b>38.136</b>
Aplicações financeiras		
CDB (Aplicações diretas)	305.345	86.134
Operações compromissadas	196.421	129.854
	<b>501.766</b>	<b>215.988</b>
Fundos não exclusivos		
Fundos de investimentos abertos *	5.925	25.668
Operações compromissadas	4	23.270
Total de fundos de investimento não exclusivos	<b>5.929</b>	<b>48.938</b>
<b>Total</b>	<b>566.686</b>	<b>303.062</b>

\* Fundos de investimento aberto vinculado às aplicações automáticas dos saldos excedentes de caixa, o qual apresentam liquidez imediata.

O excedente de caixa da Companhia 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 em um valor conhecido e com risco insignificante de perda. As aplicações financeiras da Companhia buscam rentabilidade compatível às variações do CDI.

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.

Em 31 de dezembro de 2020 e 2019, não existe registro de perda esperada para créditos de liquidação duvidosa visto que os ativos financeiros são aplicados em instituições de primeira linha, sendo os mesmos monitorados de forma contínua pela Companhia.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

### 6. Títulos e valores mobiliários

	31.12.2020	31.12.2019
Fundos de investimentos não exclusivos	92.646	73.186
Fundos de investimentos exclusivos	36.909	33.072
Títulos públicos	31.397	19.584
LF - Letra Financeira	5.512	13.488
<b>Total</b>	<b>129.555</b>	<b>106.258</b>

Fundo exclusivo das Empresas do Grupo Enel, na qual a Companhia é uma das oito cotistas e apresenta 7,11% de representatividade sobre o total do mesmo em 31 de dezembro de 2020 (11,64% em 31 de dezembro de 2019).

A Companhia aplica uma parcela do seu caixa em fundos de investimento não exclusivos, 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 no encerramento do exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

### 7. Consumidores e outras contas a receber

A composição do saldo de consumidores e outras contas a receber é como segue:

	A vencer	Vencidos		Total
		até 90 dias	acima de 90 dias até 5 anos	31.12.2020
<b>Classes de consumidores:</b>				
Residencial	267.446	290.859	951.784	1.510.089
Industrial	76.409	10.611	53.078	140.098
Comercial	134.993	56.403	172.807	364.203
Rural	6.913	7.014	12.022	25.949
Poder público	44.227	24.629	98.822	167.678
Iluminação pública	35.623	28.631	92.110	156.364
Serviço público	27.762	1.030	3.584	32.376
<b>Fornecimento faturado</b>	<b>593.373</b>	<b>419.177</b>	<b>1.384.207</b>	<b>2.396.757</b>
Receita não faturada	304.475	-	-	304.475
Parcelamento de débitos	158.257	-	-	158.257
Compartilhamento - uso mútuo	4.509	9.436	29.094	43.039
Agente de cobrança da iluminação pública	-	806	1.256	2.062
Câmara de comercialização de energia elétrica - CCEE	-	-	4.136	4.136
<b>Subtotal</b>	<b>1.060.614</b>	<b>429.419</b>	<b>1.418.693</b>	<b>2.908.726</b>
(-) Perda esperada para créditos de liquidação duvidosa	(25.484)	(39.414)	(955.432)	(1.020.330)
<b>Total</b>	<b>1.035.130</b>	<b>390.005</b>	<b>463.261</b>	<b>1.888.396</b>
<b>Circulante</b>				<b>1.843.952</b>
<b>Não circulante</b>				<b>44.444</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

	A vencer	Vencidos		Total
		até 90 dias	acima de 90 dias até 5 anos	31.12.2019
<b>Classes de consumidores:</b>				
Residencial	197.062	229.898	572.880	<b>999.840</b>
Industrial	61.879	8.150	68.012	<b>138.041</b>
Comercial	97.798	44.258	166.496	<b>308.552</b>
Rural	22.327	8.023	18.662	<b>49.012</b>
Poder público	64.876	24.578	95.757	<b>185.211</b>
Iluminação pública	31.788	22.713	76.852	<b>131.353</b>
Serviço público	22.646	334	2.154	<b>25.134</b>
<b>Fornecimento faturado</b>	<b>498.376</b>	<b>337.954</b>	<b>1.000.813</b>	<b>1.837.143</b>
Receita não faturada	274.315	-	-	<b>274.315</b>
Parcelamento de débitos	-	-	172.672	<b>172.672</b>
Encargo de uso de rede	3.277	2.694	-	<b>5.971</b>
Compartilhamento - uso mútuo	-	6.554	35.421	<b>41.975</b>
Agente de cobrança da iluminação pública	138	126	3.919	<b>4.183</b>
Baixa renda - subsídio CDE	1.782	-	-	<b>1.782</b>
Câmara de comercialização de energia elétrica - CCEE	-	-	4.136	<b>4.136</b>
<b>Subtotal</b>	<b>777.888</b>	<b>347.328</b>	<b>1.216.961</b>	<b>2.342.177</b>
(-) Perda esperada para créditos de liquidação duvidosa	(15.762)	(12.245)	(821.985)	<b>(849.992)</b>
<b>Total</b>	<b>762.126</b>	<b>335.083</b>	<b>394.976</b>	<b>1.492.185</b>
<b>Circulante</b>				<b>1.468.059</b>
<b>Não circulante</b>				<b>24.126</b>

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

Rubricas de origem	31.12.2019	(Provisões) Reversões	Perda	31.12.2020
Consumidores e outras contas a receber	(849.992)	(282.095)	111.757	(1.020.330)
Outros ativos	(11.600)	(13.170)	1.241	(23.529)
	<b>(861.592)</b>	<b>(295.265)</b>	<b>112.998</b>	<b>(1.043.859)</b>
Circulante	(817.914)			(1.038.494)
Não Circulante	(43.678)			(5.365)
<b>Total</b>	<b>(861.592)</b>			<b>(1.043.859)</b>

Rubricas de origem	31.12.2018	(Provisões) Reversões	Perda	31.12.2019
Consumidores e outras contas a receber	(795.105)	(135.094)	80.207	(849.992)
Outros ativos	(18.622)	(112)	7.134	(11.600)
	<b>(813.727)</b>	<b>(135.206)</b>	<b>87.341</b>	<b>(861.592)</b>
Circulante	(742.978)			(817.914)
Não Circulante	(70.749)			(43.678)
<b>Total</b>	<b>(813.727)</b>			<b>(861.592)</b>

O aumento na perda esperada no exercício findo em 31 de dezembro de 2020 está principalmente relacionado ao cenário causado pela pandemia (COVID-19) - vide nota explicativa nº 1.1.

A Companhia com o objetivo de melhor refletir a provisão esperada para créditos de liquidação duvidosa ("PECLD") avaliou o ambiente econômico das regiões onde atua, reestruturou suas atividades de cobrança e intensificou a retomada de ações com melhor percentual histórico de

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

recuperação de crédito. Essa avaliação demonstrou que a PECLD deve considerar os efeitos oriundos de tais ações, que foram temporariamente privadas das distribuidoras por forças de lei e diretrizes regulatórias impostas a Companhia, conforme detalhado na nota explicativa 1.1, e dessa forma, ao atualizar a estimativa de perda futura a Companhia verificou que apesar do atual cenário, é mais provável que parte substancial do saldo vencido de contas a receber será recuperado no curto prazo, e por este motivo adicionou premissas históricas e de projeções que resultaram em uma menor expectativa de perda futura.

Vale destacar que a Lei Estadual nº 8769/2020 impôs restrições à atuação da companhia, inclusive em relação a interrupção dos serviços de energia elétrica por inadimplência enquanto perdurar o Plano de Contingência de Saúde no estado do Rio de Janeiro.

A seguir é apresentado a composição da perda esperada para créditos de liquidação duvidosa de consumidores e outras contas a receber.

	31.12.2020	31.12.2019
Residencial	(746.130)	(535.415)
Industrial	(51.739)	(47.556)
Comercial	(131.949)	(94.459)
Rural	(7.407)	(41.371)
Poder público	(17.891)	(8.202)
Iluminação pública	(20.002)	(16.476)
Serviço público	(4.274)	(1.815)
Parcelamento de débitos de consumidores	(12.272)	(71.526)
Outros	(28.666)	(33.172)
	<b>(1.020.330)</b>	<b>(849.992)</b>

### 8. Subvenção CDE - desconto tarifário

Valor a ser repassado pela CCEE, para cobertura de descontos incidentes sobre as tarifas de energia de classes específicas de consumidores. Os recursos são oriundos da Conta de Desenvolvimento Energético ("CDE"), e são homologados pela ANEEL no processo de reajuste anual das distribuidoras (previsão) e recebidos mensalmente pela Companhia. A diferença entre a previsão e o subsídio efetivamente apurado é verificada a cada processo tarifário, sendo que a Companhia recebe ou paga a diferença durante os 12 meses do referido processo tarifário.

	31.12.2020	31.12.2019
CDE compensação - liminar (a)	-	295.284
Baixa renda - subsídio CDE	2.547	-
Previsão ajuste CDE ciclo corrente	18.835	(2.398)
CDE a receber - diferença ciclo anterior	633	2.981
	<b>22.015</b>	<b>295.867</b>

- a) Em 31 de dezembro de 2019, a Companhia apresentava saldo de R\$ 295.284, referente a valores em aberto do período de outubro de 2014 a abril de 2017 (Resoluções Homologatórias nos 1.711/14, 1882/15 e 2.065/16), objetos de compensação integral com valores devidos à Eletrobras/CCEE, por força de decisão liminar proferida em

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

favor da Companhia em 8 de julho de 2015, posteriormente convertida em sentença. Em 2020, após decisão transitada em julgado, a qual permitiu compensação dos referidos montantes (ativo e passivo), a Companhia efetuou a compensação dos saldos do ativo e passivo circulantes (vide nota 20) no montante total de R\$ 295.284.

### 9. Tributos a compensar

	31.12.2020	31.12.2019
<b>Imposto de renda e contribuição sociais compensáveis</b>		
Imposto de renda	1.560	1.110
Contribuição social	1.648	181
Imposto de renda retido na fonte - IRRF (a)	34.836	29.634
<b>Total</b>	<b>38.044</b>	<b>30.925</b>

- a) A variação entre os exercícios se deve principalmente pelo imposto retido na fonte sobre os ganhos obtidos nas liquidações dos instrumentos financeiros derivativos.

	31.12.2020		31.12.2019	
	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
<b>Outros tributos compensáveis</b>				
ICMS (b)	92.524	106.522	82.175	87.433
PIS e COFINS (c)	20.983	-	708	-
Outros tributos (d)	28.966	-	29.638	-
<b>Total</b>	<b>142.473</b>	<b>106.522</b>	<b>112.521</b>	<b>87.433</b>

- b) Em 31 de dezembro, o total de crédito de ICMS, está composto por R\$ 120.116 referente à Lei Complementar nº 102/00, que prevê o crédito do ICMS sobre aquisição de bens para o ativo fixo e compensação em 48 meses, R\$ 10.181 de Incentivo cultural, R\$ 23.789 do FEEF (Fundo estadual de equilíbrio fiscal) dos anos de 2016 a 2018, R\$ 4.857 refere-se a créditos de compra de energia, R\$ 14.918 aos pedidos de restituição de ICMS dos clientes CEDAE e CERES, R\$ 24.730 refere-se a pedido restituição do ICMS sobre consumo próprio e outros no valor de R\$ 455 .
- c) A variação entre os exercícios apresentados decorre principalmente dos valores de PIS/COFINS a recuperar que são recebidos de órgãos públicos (órgãos da administração direta, autarquias e fundações da administração pública do Distrito Federal, dos Estados e dos Municípios) pelo fornecimento de energia elétrica no ano de 2020, em conformidade com o artigo 64 da Lei 9.430/1996. Esses valores serão compensados durante o exercício de 2021.
- d) Outros tributos é composto principalmente pelo FinSocial de 1991/1992 (no montante de R\$ 27.074 em 31 de dezembro de 2020), para o qual o ganho já foi transitado em julgado e aguarda-se a finalização dos procedimentos legais junto à Receita Federal para posterior compensação.



## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

### 10. Ativos e passivos financeiros setoriais

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 exercício, representando o diferimento e amortização

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

Ativo (passivo) financeiro setorial Líquido	31.12.2019	Adição	Amortização	Conta - COVID	Recebimento bandeiras tarifárias	Remuneração	Reclassificações	31.12.2020	Valores em amortização	Valores em constituição	Circulante	Não circulante
<b>CVA</b>	<b>237.986</b>	<b>579.167</b>	<b>(286.014)</b>	<b>(536.391)</b>	<b>(91.837)</b>	<b>5.370</b>	-	<b>(91.719)</b>	<b>49.645</b>	<b>(141.364)</b>	<b>(63.058)</b>	<b>(28.661)</b>
Aquisição de energia - (CVA)energ	390.141	524.151	(409.657)	(542.595)	(91.837)	13.274	-	<b>(116.523)</b>	79.281	(195.804)	(76.825)	(39.698)
Proinfa	(1.109)	(2.215)	2.602	2.956	-	(52)	-	<b>2.182</b>	(798)	2.980	1.578	604
Transporte rede básica	29.316	110.686	(25.534)	(105.325)	-	570	-	<b>9.713</b>	5.492	4.221	8.857	856
Transporte de energia - Itaipu	8.765	12.453	(7.361)	(13.787)	-	162	-	<b>232</b>	1.574	(1.342)	504	(272)
Encargos do serviço do sistema - ESS/EER	(116.031)	(60.151)	107.965	73.369	-	(3.761)	-	<b>1.391</b>	(21.689)	23.080	(3.288)	4.679
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(73.096)	(5.757)	45.971	48.991	-	(4.823)	-	<b>11.286</b>	(14.215)	25.501	6.116	5.170
<b>Demais passivos financeiros setoriais</b>	<b>(73.466)</b>	<b>(112.687)</b>	<b>153.109</b>	<b>(263.099)</b>	-	<b>2.046</b>	<b>(3.668)</b>	<b>(297.765)</b>	<b>(5.140)</b>	<b>(292.625)</b>	<b>(238.440)</b>	<b>(59.325)</b>
Alíquota efetiva PIS/Cofins	9.266	-	-	-	-	-	(9.266)	-	-	-	-	-
Neutralidade da parcela A	7.601	93.819	9.058	(49.589)	-	509	-	<b>61.398</b>	(2.790)	64.188	48.384	13.014
Sobrecontratação de energia	(29.733)	(1.378)	101.469	(85.830)	-	(1.607)	(14.913)	<b>(31.992)</b>	(12.641)	(19.351)	(28.069)	(3.923)
Diferimento/ devoluções tarifárias	(41.530)	(29.537)	27.234	-	-	(514)	14.989	<b>(29.358)</b>	(4.771)	(24.587)	(24.373)	(4.985)
Antecipação da parcela B	-	-	-	(127.680)	-	(114)	-	<b>(127.794)</b>	-	(127.794)	(101.885)	(25.909)
Risco hidrológico	(151.012)	(215.227)	151.259	-	-	(3.204)	-	<b>(218.184)</b>	(27.130)	(191.054)	(179.450)	(38.734)
Outros	131.942	39.636	(135.911)	-	-	6.976	5.522	<b>48.165</b>	42.192	5.973	46.953	1.212
<b>Total ativo (passivo) financeiro setorial líquido</b>	<b>164.520</b>	<b>466.480</b>	<b>(132.905)</b>	<b>(799.490)</b>	<b>(91.837)</b>	<b>7.416</b>	<b>(3.668)</b>	<b>(389.484)</b>	<b>44.505</b>	<b>(433.989)</b>	<b>(301.498)</b>	<b>(87.986)</b>



## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

Ativo (passivo) financeiro setorial Líquido	31.12.2018	Adição	Amortização	Recebimento bandeiras tarifárias	Remuneração	31.12.2019	Valores em Amortização	Valores em Constituição	Circulante	Não Circulante
<b>CVA</b>	<b>365.801</b>	<b>450.086</b>	<b>(470.356)</b>	<b>(145.561)</b>	<b>38.016</b>	<b>237.986</b>	<b>86.256</b>	<b>151.730</b>	<b>206.894</b>	<b>31.092</b>
Aquisição de energia - (CVAenerg)	431.205	694.177	(626.448)	(145.561)	36.768	<b>390.141</b>	107.201	282.940	332.161	57.980
Proinfa	1.157	791	(2.509)	-	(548)	<b>(1.109)</b>	416	(1.525)	(796)	(313)
Transporte rede básica	3.485	30.664	(5.379)	-	546	<b>29.316</b>	1.183	28.133	23.551	5.765
Transporte de energia - Itaipu	7.436	221	(6.796)	-	7.904	<b>8.765</b>	1.451	7.314	7.266	1.499
ESS	(96.364)	(200.927)	189.043	-	(7.783)	<b>(116.031)</b>	(28.217)	(87.814)	(98.036)	(17.995)
CDE	18.882	(74.840)	(18.267)	-	1.129	<b>(73.096)</b>	4.222	(77.318)	(57.252)	(15.844)
<b>Demais passivos regulatórios</b>	<b>(142.612)</b>	<b>(170.421)</b>	<b>243.660</b>	-	<b>(4.093)</b>	<b>(73.466)</b>	<b>(39.610)</b>	<b>(33.856)</b>	<b>(68.832)</b>	<b>(4.634)</b>
PIS/COFINS alíquota efetiva	32.740	(23.474)	-	-	-	<b>9.266</b>	-	9.266	9.266	-
Neutralidade da parcela A	(21.898)	58.751	(34.267)	-	5.015	<b>7.601</b>	4.892	2.709	7.046	555
Sobrecontratação de energia	(75.592)	(147.665)	206.381	-	(12.857)	<b>(29.733)</b>	(38.264)	8.531	(31.481)	1.748
Devoluções tarifárias	(37.747)	(65.632)	55.927	-	5.922	<b>(41.530)</b>	3.806	(45.336)	(33.677)	(7.853)
Risco hidrológico	(106.442)	(147.739)	107.211	-	(4.042)	<b>(151.012)</b>	(15.608)	(135.404)	(123.265)	(27.747)
Outros	66.327	155.338	(91.592)	-	1.869	<b>131.942</b>	5.564	126.378	103.279	28.663
<b>Total ativo (passivo) regulatório líquido</b>	<b>223.189</b>	<b>279.665</b>	<b>(226.696)</b>	<b>(145.561)</b>	<b>33.923</b>	<b>164.520</b>	<b>46.646</b>	<b>117.874</b>	<b>138.062</b>	<b>26.458</b>

Conforme nota explicativa nº 1.1, a Companhia recebeu durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2020 o montante total de conta – COVID de R\$ 799.490, sendo R\$ 671.810 correspondentes a ativos e passivos financeiros setoriais (sobrecontratação, CVA em constituição e neutralidade de encargos setoriais) e R\$ 127.680 correspondentes à antecipação da parcela B, sendo ambos contabilizados nos respectivos componentes tarifários, conforme demonstrado na movimentação dessa nota .

Por meio do Despacho nº 2.508, de 27 de agosto de 2020, a ANEEL determinou os valores de sobrecontratação involuntárias para os anos de 2016 e 2017, porém sem levar em consideração a regra de máximo esforço, prevista na regulamentação da REN 453/2011.

Portanto, diante da decisão do Despacho nº 2.508, a Companhia entrou com o pedido de efeito suspensivo, o qual foi negado pela Diretora da ANEEL por meio do Despacho nº 2.930, de 13 de outubro de 2020. O mérito da reconsideração da decisão do Despacho nº 2.508/20 ainda está sendo avaliado pela SRM/ANEEL e, em caso de nova negativa, a análise passa para a Diretoria da Agência Reguladora, por meio de sorteio do diretor relator. Eventual decisão pela manutenção do Despacho nº 2.508 poderia implicar no reconhecimento pela Companhia de passivo financeiro setorial no montante de R\$ 10.690 (atualizado até 31 de dezembro de 2020), tendo como contrapartida o resultado.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

### 11. Ativo indenizável (concessão)

Em 31 de dezembro de 2020 a movimentação dos saldos referentes ao ativo indenizável da Concessão está assim apresentada:

	31.12.2020	31.12.2019
<b>Saldo Inicial</b>	3.613.155	3.378.495
Transferências do ativo contratual	540.851	190.573
Marcação a mercado	167.423	44.087
<b>Saldo Final</b>	<b>4.321.429</b>	<b>3.613.155</b>

A concessão de distribuição da Companhia não é onerosa. Desta forma, não há obrigações financeiras fixas e pagamentos a serem realizados ao poder concedente.

### 12. Imobilizado

O imobilizado da distribuidora refere-se a bens que não estão vinculados à atividade de distribuição de energia elétrica, bem como aos direitos de uso de ativo arrendado. A seguir é apresentada a movimentação desses ativos:

	31.12.2019	Adição	Depreciação / Amortização	Baixa	Remensuração	Transferência	31.12.2020
<b>Imobilizado em serviço</b>							
Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias	675	-	-	-	-	-	675
Máquinas e equipamentos	130.228	-	-	(1.131)	-	9.679	138.776
Móveis e utensílios	36.212	-	-	-	-	5.828	42.040
<b>Subtotal</b>	<b>167.115</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1.131)</b>	<b>-</b>	<b>15.507</b>	<b>181.491</b>
<b>Depreciação acumulada</b>							
Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias	(87)	-	(42)	-	-	-	(129)
Máquinas e equipamentos	(96.013)	-	(7.038)	1.131	-	-	(101.920)
Móveis e utensílios	(20.719)	-	(2.578)	-	-	-	(23.297)
<b>Subtotal</b>	<b>(116.819)</b>	<b>-</b>	<b>(9.658)</b>	<b>1.131</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(125.346)</b>
<b>Imobilizado em curso</b>							
Máquinas e equipamentos	6.411	8.812	-	-	-	(9.679)	5.544
Móveis e utensílios	6.932	5.828	-	-	-	(5.828)	6.932
<b>Subtotal</b>	<b>13.343</b>	<b>14.640</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(15.507)</b>	<b>12.476</b>
<b>Total do imobilizado</b>	<b>63.639</b>	<b>14.640</b>	<b>(9.658)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>68.621</b>
<b>Ativo de direito de uso</b>							
Terrenos	938	-	(262)	-	(39)	-	637
Imóveis	41.069	300	(9.426)	-	500	-	32.443
Veículos e outros meios de transporte	1.247	-	(1.247)	-	-	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>43.254</b>	<b>300</b>	<b>(10.935)</b>	<b>-</b>	<b>461</b>	<b>-</b>	<b>33.080</b>
<b>Total</b>	<b>106.893</b>	<b>14.940</b>	<b>(20.593)</b>	<b>-</b>	<b>461</b>	<b>-</b>	<b>101.701</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

	31.12.2018	Adoção inicial CPC 06 (R2)	Depreciação / Amortização	Adição	Remensuração	Baixas	Transferência	Reclassificação	31.12.2019
<b>Imobilizado em serviço</b>									
Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias	675	-	-	-	-	-	-	-	675
Máquinas e equipamentos	125.591	-	-	-	-	(2.475)	7.112	-	130.228
Móveis e utensílios	31.894	-	-	-	-	-	4.318	-	36.212
<b>Subtotal</b>	<b>158.160</b>	-	-	-	-	<b>(2.475)</b>	<b>11.430</b>	-	<b>167.115</b>
<b>Depreciação acumulada</b>									
Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias	(21)	-	(43)	-	-	-	-	(23)	(87)
Máquinas e equipamentos	(91.712)	-	(6.794)	-	-	2.475	-	18	(96.013)
Móveis e utensílios	(18.814)	-	(1.910)	-	-	-	-	5	(20.719)
<b>Subtotal</b>	<b>(110.547)</b>	-	<b>(8.747)</b>	-	-	<b>2.475</b>	-	-	<b>(116.819)</b>
<b>Imobilizado em curso</b>									
Máquinas e equipamentos	6.630	-	-	6.893	-	-	(7.112)	-	6.411
Móveis e utensílios	6.932	-	-	4.318	-	-	(4.318)	-	6.932
<b>Subtotal</b>	<b>13.562</b>	-	-	<b>11.211</b>	-	-	<b>(11.430)</b>	-	<b>13.343</b>
<b>Total do imobilizado</b>	<b>61.175</b>	-	<b>(8.747)</b>	<b>11.211</b>	-	-	-	-	<b>63.639</b>
<b>Ativo de direito de uso</b>									
Terrenos	-	379	(175)	606	128	-	-	-	938
Imóveis	-	45.384	(9.627)	968	4.344	-	-	-	41.069
Veículos e outros meios de transporte	-	2.910	(1.663)	-	-	-	-	-	1.247
<b>Subtotal</b>	-	<b>48.673</b>	<b>(11.465)</b>	<b>1.574</b>	<b>4.472</b>	-	-	-	<b>43.254</b>
<b>Total</b>	<b>61.175</b>	<b>48.673</b>	<b>(20.212)</b>	<b>12.785</b>	<b>4.472</b>	-	-	-	<b>106.893</b>

As principais taxas de depreciação que refletem a vida útil regulatória dos ativos imobilizados anteriormente descritos, de acordo com a Resolução Aneel nº 674 de 11 de agosto de 2015, são as seguintes:

ADMINISTRAÇÃO	%
Equipamento geral	6,25%
Equipamento geral de informática	16,67%
Edif. Ob. Cíveis e benfeitorias	3,33%

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 2020:

Ativo de direito de uso	Prazo médio contratual remanescente (anos)
Terrenos	4,73
Imóveis	2,69
Veículos e outros meios de transporte	0,08

### 13. Intangível

	31.12.2020			31.12.2019
	Custo	Amortização acumulada	Obrigações especiais	Valor líquido
<b>Em Serviço</b>				
Direito de uso da concessão	6.154.885	(3.578.535)	(140.312)	2.436.038
Software	401.533	(206.426)	-	195.107
Bens de renda	20.054	(18.148)	-	1.906
<b>Total</b>	<b>6.576.472</b>	<b>(3.803.109)</b>	<b>(140.312)</b>	<b>2.633.051</b>
				<b>2.649.716</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

	Em Serviço			
	Custo	Amortização acumulada	Obrigações especiais	Valor líquido
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2018</b>	<b>5.847.963</b>	<b>(2.997.103)</b>	<b>(177.570)</b>	<b>2.673.290</b>
Baixas	(5.595)	3.351	-	(2.244)
Amortização	-	(443.513)	18.626	(424.887)
Transferência dos ativos contratuais	594.442	-	-	594.442
Transferências para ativo indenizável	(190.573)	-	-	(190.573)
Amortização bens de renda	-	(312)	-	(312)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>6.246.237</b>	<b>(3.437.577)</b>	<b>(158.944)</b>	<b>2.649.716</b>
Baixas	(142.521)	98.641	-	(43.880)
Amortização	-	(463.996)	18.632	(445.364)
Transferência dos ativos contratuais	472.756	-	-	472.756
Amortização bens de renda	-	(177)	-	(177)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>6.576.472</b>	<b>(3.803.109)</b>	<b>(140.312)</b>	<b>2.633.051</b>

As principais taxas de amortização que refletem a vida útil regulatória, de acordo com a Resolução ANEEL nº 674 de 11 de agosto de 2015, são as seguintes:

DISTRIBUIÇÃO	%
Condutor de tensão inferior a 69kv	3,57%
Estrutura poste	3,57%
Transformador de distribuição aéreo	4,00%
Transformador de força	2,86%
Conjunto de medição (tp e tc)	4,35%
Painel	3,57%
Regulador de tensão inferior a 69kv	4,35%
Software	20,00%

### 14. Ativos Contratuais

A Companhia agrega, mensalmente, os juros incorridos sobre empréstimos, financiamentos ao custo de construção da infraestrutura registrada no ativo contratual, considerando os seguintes critérios para capitalização: (a) os juros são capitalizados durante a fase de construção da infraestrutura; (b) os juros são capitalizados considerando a taxa média ponderada dos empréstimos vigentes na data da capitalização; (c) os juros totais capitalizados mensalmente não excedem o valor do total das despesas mensais de juros; e (d) os juros capitalizados são amortizados considerando os mesmos critérios e vida útil determinados para o ativo intangível aos quais foram incorporados. Os juros foram capitalizados a uma taxa média de 4,27% a.a. no exercício findo em 31 de dezembro de 2020 e de 9,23% a.a. no exercício findo em 31 de dezembro de 2019.

**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS**

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

	31.12.2020		31.12.2019
	Custo	Obrigações Especiais	Valor Líquido
<b>Em Curso</b>			
Direito de uso da concessão	671.739	(101.993)	569.746
Software	49.723	-	49.723
<b>Total</b>	<b>721.462</b>	<b>(101.993)</b>	<b>619.469</b>

	Em Curso		
	Custo	Obrigações Especiais	Valor Líquido
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2018</b>	<b>773.170</b>	<b>(95.688)</b>	<b>677.482</b>
Adições	703.897	(5.153)	698.744
Capitalização de juros de empréstimos	19.293	-	19.293
Transferências para ativo intangível	(594.442)	-	(594.442)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>901.918</b>	<b>(100.841)</b>	<b>801.077</b>
Adições	831.725	(1.152)	830.573
Capitalização de juros de empréstimos	1.426	-	1.426
Transferências para ativo intangível	(472.756)	-	(472.756)
Transferências para ativo indenizável	(540.851)	-	(540.851)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>721.462</b>	<b>(101.993)</b>	<b>619.469</b>

**15. Fornecedores e outras contas a pagar**

	31.12.2020	31.12.2019
<b>CIRCULANTE</b>		
Compra de Energia (a)	504.735	452.456
Compra de Energia com partes relacionadas	1.292	1.422
Encargo de Uso da Rede (b)	198.086	56.260
Encargo de Uso da Rede com partes relacionadas	418	417
<b>Total energia</b>	<b>704.531</b>	<b>510.555</b>
Materiais e serviços	293.494	356.211
Materiais e serviços com partes relacionadas	87.327	32.735
<b>Total fornecedores</b>	<b>1.085.352</b>	<b>899.501</b>

a) O aumento do saldo a pagar no âmbito da compra de energia está principalmente relacionado à piora do cenário hidrológico, impactando em maior custo com risco hidrológico e custos variáveis das usinas termoeletricas.

b) O aumento do saldo a pagar de encargos de uso da rede elétrica, está principalmente relacionado à piora do cenário hidrológico, impactando em maior despacho de geração de energia elétrica, fora da ordem de mérito.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

### 16. Obrigações fiscais

	31.12.2020	31.12.2019
<b>Imposto de renda e contribuição social a pagar</b>		
Imposto de renda - IRPJ (a)	-	5.253
Contribuição social - CSLL a pagar (a)	-	1.944
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>7.197</b>
	31.12.2020	31.12.2019
<b>Obrigações fiscais federais</b>		
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	43.824	42.427
Programa de integração social - PIS	9.379	9.083
INSS s/ terceiros	7.253	7.247
Outros tributos e contribuições (c)	7.508	26.491
<b>Subtotal - Federais</b>	<b>67.964</b>	<b>85.248</b>
<b>Obrigações fiscais estaduais</b>		
Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS (b)	128.233	104.807
<b>Subtotal - Estaduais</b>	<b>128.233</b>	<b>104.807</b>
<b>Obrigações fiscais municipais</b>		
Imposto sobre serviços - ISS	1.755	2.871
Outros tributos e contribuições	2.209	2.527
<b>Subtotal - municipais</b>	<b>3.964</b>	<b>5.398</b>
<b>Total circulante - outros tributos a pagar</b>	<b>200.161</b>	<b>195.453</b>

- a) A Companhia apurou prejuízo fiscal e base negativa no exercício findo em 31 de dezembro de 2020. Por esse motivo, não há saldos a pagar em 31 de dezembro de 2020.
- b) O ICMS da Companhia é apurado e recolhido por decêndio, conforme Decreto nº 45520/2015. A área Tributária recebe as informações do faturamento de energia do período de 01 a 10 e efetua o pagamento do ICMS no dia 15 do próprio mês, o mesmo ocorre para o período de faturamento de 11 a 20 que é pago no dia 25. No dia 01 do mês subsequente, a área responsável pelo faturamento envia todos os relatórios finais do faturamento mensal para que a área Tributária realize a apuração do ICMS. Na apuração são considerados todos os créditos devidos e são deduzidos os pagamentos realizados nos dias 15 e 25. O valor final do ICMS apurado é pago no dia 05 do mês subsequente ao faturamento.
- c) A variação entre os exercícios apresentados decorre principalmente do pagamento do IRRF sobre a novação de contratos de mútuos celebrados entre a Companhia e a Enel Brasil em dezembro de 2019. O referido imposto teve seu pagamento em janeiro de 2020 no montante de R\$23.828.



## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

### 17. Empréstimos e financiamentos

Empréstimos e financiamentos são mensurados pelo custo amortizado utilizando a taxa efetiva de cada captação, com exceção do empréstimo com o Citibank que tem seu valor justo por meio do resultado (existe um instrumento de proteção classificado como *fair value hedge*).

	31.12.2020						31.12.2019					
	Circulante			Não Circulante			Total Circulante + Não Circulante	Circulante			Não Circulante	Total Circulante + Não Circulante
	Encargos	Principal	Total	Encargos	Principal	Total		Encargos	Principal	Total	Principal	
<b>Moeda estrangeira:</b>												
Citibank N.A (II)	36	501.246	501.282	-	-	-	501.282	31	-	31	390.508	390.539
Itaú BBA International PLC	8.180	392.975	401.155	-	-	-	401.155	6.380	-	6.380	304.802	311.182
Scotiabank	-	-	-	-	-	-	-	2.492	214.954	217.446	-	217.446
BNP PARIBAS 4131 II	74	-	74	-	203.792	203.792	203.866	-	-	-	-	-
<b>Total moeda estrangeira</b>	<b>8.290</b>	<b>894.221</b>	<b>902.511</b>	<b>-</b>	<b>203.792</b>	<b>203.792</b>	<b>1.106.303</b>	<b>8.903</b>	<b>214.954</b>	<b>223.857</b>	<b>695.310</b>	<b>919.167</b>
<b>Moeda nacional:</b>												
<b>Financiamentos</b>												
BNDES (Capex 2012-2013) FINAME	26	8.257	8.283	-	11.697	11.697	19.980	35	8.257	8.292	19.954	28.246
BNDES (Capex 2012-2013) A	-	-	-	-	-	-	-	41	12.182	12.223	-	12.223
BNDES (Capex 2012-2013) B	-	-	-	-	-	-	-	46	12.182	12.228	-	12.228
BNDES (Capex 2012-2013) F	-	-	-	-	-	-	-	1	526	527	-	527
BNP PARIBAS 4131	13.720	-	13.720	-	400.000	400.000	413.720	13.720	-	13.720	400.000	413.720
<b>Financiamentos - Moeda nacional</b>	<b>13.746</b>	<b>8.257</b>	<b>22.003</b>	<b>-</b>	<b>411.697</b>	<b>411.697</b>	<b>433.700</b>	<b>13.843</b>	<b>33.147</b>	<b>46.990</b>	<b>419.954</b>	<b>466.944</b>
<b>Empréstimos e financiamentos com partes relacionadas</b>												
Enel Brasil Mútuo Subordinado (vide nota 21)	-	-	-	-	202.598	202.598	202.598	-	196.029	196.029	-	196.029
Enel Brasil Mútuo 53,54 e 55 (vide nota 21)	-	-	-	17.853	1.095.917	1.113.770	1.113.770	2.234	791.693	793.927	-	793.927
Enel Finance International N.V.	754	-	754	-	750.000	750.000	750.754	-	-	-	-	-
<b>Total de empréstimos e financiamentos com partes relacionadas</b>	<b>754</b>	<b>-</b>	<b>754</b>	<b>17.853</b>	<b>2.048.515</b>	<b>2.066.368</b>	<b>2.067.122</b>	<b>2.234</b>	<b>987.722</b>	<b>989.956</b>	<b>-</b>	<b>989.956</b>
<b>Total de empréstimos e financiamentos moeda nacional</b>	<b>14.500</b>	<b>8.257</b>	<b>22.757</b>	<b>17.853</b>	<b>2.460.212</b>	<b>2.478.065</b>	<b>2.500.822</b>	<b>16.077</b>	<b>1.020.869</b>	<b>1.036.946</b>	<b>419.954</b>	<b>1.456.900</b>
<b>Total de empréstimos e financiamentos moeda nacional e moeda estrangeira</b>	<b>22.790</b>	<b>902.478</b>	<b>925.268</b>	<b>17.853</b>	<b>2.664.004</b>	<b>2.681.857</b>	<b>3.607.125</b>	<b>24.980</b>	<b>1.235.823</b>	<b>1.260.803</b>	<b>1.115.264</b>	<b>2.376.067</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

A movimentação dos saldos referentes a empréstimos e financiamentos está assim apresentada:

	Moeda Nacional		Moeda Estrangeira		TOTAL
	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante	
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2018</b>	<b>1.315.944</b>	<b>581.165</b>	<b>445.287</b>	<b>669.816</b>	<b>3.012.212</b>
Captações	89.823	400.000	200.000	-	689.823
Encargos provisionados	153.813	-	33.970	-	187.783
Encargos pagos	(103.550)	-	(35.571)	-	(139.121)
Variação monetária e cambial	-	11.262	9.767	26.709	47.738
Transferências	572.473	(572.473)	(183)	183	-
Amortizações	(991.557)	-	(429.309)	-	(1.420.866)
Ajuste a valor de mercado	-	-	(104)	(1.398)	(1.502)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>1.036.946</b>	<b>419.954</b>	<b>223.857</b>	<b>695.310</b>	<b>2.376.067</b>
Captações	53.890	1.597.061	350.000	-	2.000.951
Encargos provisionados	42.755	44.981	30.094	-	117.830
Encargos pagos	(64.890)	-	(31.445)	-	(96.335)
Variação monetária e cambial	-	-	211.661	88.277	299.938
Transferências	(416.069)	416.069	579.795	(579.795)	-
Amortizações	(629.875)	-	(459.238)	-	(1.089.113)
Ajuste a valor de mercado	-	-	(2.213)	-	(2.213)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>22.757</b>	<b>2.478.065</b>	<b>902.511</b>	<b>203.792</b>	<b>3.607.125</b>

A curva de amortização de principal dos empréstimos e financiamentos do passivo não circulante se apresenta da seguinte forma:

31.12.2020			
2022	2023	2024	Total não Circulante
1.910.564	3.440	750.000	2.664.004



## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

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

### (i) Empréstimos e financiamentos obtidos durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2020:

Descrição	Valor do ingresso	Data da emissão	Data do vencimento	Taxa efetiva a.a (%)	Tipo de amortização	Pagamento de juros	Desembolsado	Finalidade	Garantia
Enel Brasil Mútuo 54 (vide nota 21)	100.000	18/06/2020	11/12/2022	CDI + 2,10%	Bullet	Bullet	100%	Empréstimo não subordinado com partes relacionadas/Capital de Giro	N/A
Scotiabank II	150.000	10/03/2020	16/09/2020	1,02%	Bullet	Bullet	100%	Capital de Giro	N/A
Enel Brasil Mútuo 55	750.000	07/07/2020	11/12/2022	CDI + 2,27%	Bullet	Bullet	100%	Empréstimo não subordinado com partes relacionadas/Capital de Giro	N/A
Enel Finance International N.V.	750.000	21/12/2020	22/01/2024	CDI + 1,41%	Bullet	Bullet	100%	Empréstimo não subordinado com partes relacionadas/Capital de Giro	N/A
BNP PARIBAS 4131 II	199.999	23/12/2020	23/12/2022	1,63%	Bullet	Semestral	100%	Capital de Giro	Enel Brasil

Durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2020, a Companhia utilizou crédito disponível de linha de crédito com o Bradesco, no montante de R\$ 50.951 com pagamento dentro do mesmo período.



## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

### (ii) Empréstimos e financiamentos obtidos em exercícios anteriores e vigentes no exercício findo em 31 de dezembro de 2020:

Descrição	Valor do ingresso	Data da emissão	Data do vencimento	Taxa efetiva a.a (%)	Tipo de amortização	Pagamento de juros	Desembolsado	Finalidade	Garantia
Enel Brasil Mútuo 53 (vide nota 21)	788.003	10/12/2019	11/12/2022	CDI + 0,70%	Bullet	Bullet	100%	Empréstimo não subordinado com partes relacionadas/Capital de Giro	N/A
Scotiabank	200.000	11/07/2019	15/07/2020	2,47%	Bullet	Semestral	100%	Capital de Giro	N/A
BNP PARIBAS 4131	400.000	04/02/2019	07/02/2022	8,40%	Bullet	Semestral	100%	Capital de Giro	Enel Brasil
Citibank N.A (II)	320.000	28/03/2018	29/03/2021	LIBOR + 0,55%	Bullet	Trimestral	100%	Capital de Giro	Enel Brasil
Itaú BBA Internacional PLC	250.000	05/07/2017	05/07/2021	4,21%	Bullet	Semestral	100%	Capital de Giro	Fiança
Enel Brasil Mútuo Subordinado (vide nota 21)	191.214	29/12/2015	11/12/2022	CDI + 0,57%	Bullet	Bullet	100%	Empréstimo subordinado com partes relacionadas/Capital de Giro	N/A
BNDES (Capex 2012-2013) FINAME, A, B e F	73.625	15/08/2013	15/05/2023	3,00%	Mensal	Mensal	79%	Financiamento do CAPEX 2012/2013	Receíveis

Nas operações de financiamento com recursos do Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES, empréstimo com Citibank N.A e Itaú BBA Internacional PLC e Scotiabank, a Companhia comprometeu-se a cumprir as seguintes obrigações financeiras descritas no quadro abaixo, durante a vigência dos contratos, as quais foram adequadamente atendidas no exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

Contratos	Obrigações especiais financeiras	Limite	Periodicidade de Apuração dos Índices
BNDES 2012 e 2013	Endividamento Bancário Líquido / LAJIDA (máximo)	3,50	Anual
BNDES 2012 e 2013	Endividamento Bancário Líquido / (PL + Endividamento Bancário Líquido) (máximo)	0,60	Anual
CITIBANK N.A	Endividamento Financeiro Líquido / LAJIDA (máximo)	3,50	Trimestral
ITAÚ BBA INTERNATIONAL PLC	Endividamento Financeiro Líquido / LAJIDA (máximo)	3,50	Semestral
ITAÚ BBA INTERNATIONAL PLC	Endividamento Financeiro Líquido / (PL + Endividamento Financeiro Líquido) (máximo)	0,60	Semestral



## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS**

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

### Contratos BNDES 2012 e 2013:

- Endividamento bancário líquido corresponde aos empréstimos e financiamentos bancários líquidos dos instrumentos financeiros derivativos, reduzidos pelo valor de caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários.
- LAJIDA para fins de cálculo dessa obrigação significa Lucro antes do resultado financeiro, impostos, depreciação e amortização (últimos 12 meses).

### Contratos Citibank N.A e Itaú BBA.

- Endividamento financeiro líquido considera o endividamento total (empréstimos, financiamentos e debêntures líquidos dos instrumentos financeiros derivativos), excluindo a dívida subordinada com parte relacionada, reduzidos pelo valor de caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários.
- LAJIDA para fins de cálculo dessa obrigação significa Lucro antes do resultado financeiro, impostos, depreciação, amortização, provisões para processos judiciais e outros, perda esperada com créditos de liquidação duvidosa e baixa de títulos incobráveis (últimos 12 meses).



## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

### 18. Debêntures

As debêntures são mensuradas pelo custo amortizado utilizando a taxa efetiva de cada captação.

	31.12.2020				31.12.2019				
	Circulante		Não circulante	Total Circulante + Não Circulante	Circulante			Não circulante	Total Circulante + Não Circulante
	Encargos	Total	Principal		Encargos	Principal	Total	Principal	
1ª série - 9ª emissão	-	-	-	-	1.170	600.000	<b>601.170</b>	-	<b>601.170</b>
1ª série - 10ª emissão	5.987	<b>5.987</b>	<b>1.000.000</b>	<b>1.005.987</b>	15.782	-	<b>15.782</b>	1.000.000	<b>1.015.782</b>
(-) Custo de transação	-	-	<b>(1.057)</b>	<b>(1.057)</b>	-	<b>(1.037)</b>	<b>(1.037)</b>	<b>(1.382)</b>	<b>(2.419)</b>
Total de debêntures	<b>5.987</b>	<b>5.987</b>	<b>998.943</b>	<b>1.004.930</b>	<b>16.952</b>	<b>598.963</b>	<b>615.915</b>	<b>998.618</b>	<b>1.614.533</b>

As debêntures são simples e não conversíveis em ações.



## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

A movimentação dos saldos referentes a debêntures está assim apresentada:

	Circulante	Não circulante	Total
<b>Em 31 de dezembro de 2018</b>	1.511	597.926	599.437
Captações	-	1.000.000	1.000.000
Encargos provisionados	84.575	-	84.575
Encargos pagos	(69.134)	-	(69.134)
Constituição custo de transação	-	(1.626)	(1.626)
Apropriação custo de transação	1.037	244	1.281
Transferência para circulante	597.926	(597.926)	-
<b>Em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>615.915</b>	<b>998.618</b>	<b>1.614.533</b>
Amortização	(600.000)	-	(600.000)
Encargos provisionados	48.073	-	48.073
Encargos pagos	(59.038)	-	(59.038)
Apropriação custo de transação	1.037	325	1.362
<b>Em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>5.987</b>	<b>998.943</b>	<b>1.004.930</b>

A seguir é apresentada a curva de amortização das debêntures registradas no passivo não circulante:

	2022	2023	2024	Total
1ª série - 10ª emissão	-	666.667	333.333	1.000.000
(-) Custo de transação	(650)	(325)	(82)	(1.057)
<b>Total a amortizar</b>	<b>(650)</b>	<b>666.342</b>	<b>333.251</b>	<b>998.943</b>



## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

As principais características das debêntures, obtidas em exercícios anteriores e vigentes no exercício findo em 31 de dezembro de 2020, estão descritas a seguir:

Descrição	Valor do ingresso	Data da emissão	Vencimento inicial	Vencimento final	Pagamento de juros	Remuneração	Tipo de amortização	Quantidade de títulos	Finalidade
1ª série - 10ª emissão	1.000.000	15/04/2019	15/03/2023	15/03/2024	Semestral	108% CDI	Semestral - à partir de 15/03/2023	1.000	Refinanciamento dívida

A Companhia está sujeita à manutenção dos índices financeiros demonstrados abaixo, calculados trimestralmente, com base em suas demonstrações financeiras, os quais foram atingidos no exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

### 10ª emissão

Obrigações especiais financeiras	Limite
Endividamento Financeiro Líquido / LAJIDA (máximo)	3,50

- Endividamento financeiro líquido: significa a soma de (a) empréstimos, financiamentos, debêntures, intercompany; (b) obrigações comprovadas com o fundo de pensão dos empregados (não considerando para fins desta definição o passivo atuarial); (c) saldo líquido de operações de derivativos; menos o resultado da soma (a) do numerário disponível em caixa; (b) dos saldos líquidos de contas correntes bancárias credoras e devedoras; e (c) dos saldos de aplicações financeiras.
- LAJIDA para fins de cálculo dessa obrigação significa lucro antes do resultado financeiro, impostos, depreciação, amortização, provisões para processos judiciais e outros, perda esperada com créditos de liquidação duvidosa e baixas de títulos incobráveis (últimos 12 meses).

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

### 19. Obrigações por arrendamentos

Em 18 de dezembro de 2019, a Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”) emitiu o ofício circular CVM/SNC/SEP/nº 02/2019, contendo informações acerca dos seguintes assuntos: (i) Aspectos Conceituais do CPC 06 (R2); (ii) Taxa Incremental de Empréstimos – IBR; (iii) PIS e COFINS a recuperar – Tratamento Contábil; (iv) PIS e COFINS embutidos no Passivo de Arrendamento – Tratamento Contábil; e (v) Evidenciação – Nota Explicativa.

A Companhia avaliou os assuntos abordados no ofício em questão, e concluiu que: (i) as políticas contábeis acerca do tratamento contábil de contratos de arrendamentos estão em consonância àquilo que é requerido pelo CPC 06 (R2)/IFRS 16, a taxa incremental de empréstimos – IBR é determinada com informações prontamente observáveis e ajustadas à realidade da Companhia, os fluxos projetados não consideram efeitos inflacionários, conforme orientado pelos pronunciamentos em questão; e (ii) a Companhia não apresenta obrigações de arrendamentos líquidos de PIS e COFINS, adicionalmente, os créditos de PIS e COFINS oriundos de contratos de arrendamentos não apresentam materialidade suficiente que ensejariam uma apresentação específica.

Em atendimento ao ofício, o quadro a seguir proporciona os inputs mínimos necessários para que os efeitos inflacionários sejam adicionados à informação divulgada.

Os saldos em 31 de dezembro de 2020 das obrigações por arrendamentos são demonstrados como segue:

	31.12.2020	31.12.2019	Média ponderada de meses remanescentes	Tipo de Amortização	Encargos Financeiros
<u>Obrigações por arrendamento:</u>					
Terrenos	940	1.044	56,71	Mensal	de 5,34% a.a até 12,94% a.a
Imóveis	40.766	43.991	32,33	Mensal	de 3,47% a.a até 11,78% a.a
Veículos e outros meios de transporte	33	1.612	1,00	Mensal	8,97% a.a
<b>Total</b>	<b>41.739</b>	<b>46.647</b>			
Circulante	15.018	12.759			
Não circulante	26.721	33.888			
	<b>41.739</b>	<b>46.647</b>			

A curva de amortização das obrigações por arrendamentos do passivo circulante e não circulante se apresenta da seguinte forma:

**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS**

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

	31.12.2020		
	Principal	Juros	Total
<b>Até um ano - 2021</b>	<b>17.880</b>	<b>(2.862)</b>	<b>15.018</b>
<b>Posterior a um ano, porém menor que cinco anos</b>	<b>26.880</b>	<b>(6.190)</b>	<b>20.690</b>
Até 2 anos - 2022	8.494	(2.167)	6.327
Até 3 anos - 2023	6.164	(1.736)	4.428
Até 4 anos - 2024	6.119	(1.355)	4.764
Até 5 anos - 2025	6.103	(932)	5.171
<b>2026 em diante</b>	<b>6.300</b>	<b>(269)</b>	<b>6.031</b>
<b>Total circulante e não circulante</b>	<b>51.060</b>	<b>(9.321)</b>	<b>41.739</b>

A seguir é apresentada a movimentação das obrigações por arrendamentos:

	Moeda Nacional		
	Circulante	Não circulante	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2018</b>	-	-	-
Adoção inicial - CPC 06 (R2)	39.856	8.817	<b>48.673</b>
Adições	-	1.574	<b>1.574</b>
Remensuração	4.472	-	<b>4.472</b>
Pagamentos - Principal	(10.399)	-	<b>(10.399)</b>
Pagamentos - Juros	(1.971)	-	<b>(1.971)</b>
Transferências	(23.497)	23.497	-
Encargos provisionados	4.298	-	<b>4.298</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>12.759</b>	<b>33.888</b>	<b>46.647</b>
Adições	-	300	<b>300</b>
Remensuração	-	461	<b>461</b>
Pagamentos - Principal	(5.142)	-	<b>(5.142)</b>
Pagamentos - Juros	(3.755)	-	<b>(3.755)</b>
Transferências	7.928	<b>(7.928)</b>	-
Encargos provisionados	3.228	-	<b>3.228</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>15.018</b>	<b>26.721</b>	<b>41.739</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

### 20. Encargos setoriais

	31.12.2020	31.12.2019
Conta de desenvolvimento energético - CDE (a)	-	295.284
Programa de Eficiência Energética- ("PEE")	47.574	46.792
Pesquisa e desenvolvimento-("P&D")	42.112	38.437
Outros	855	18.288
<b>Total</b>	<b>90.541</b>	<b>398.801</b>
Circulante	39.887	347.743
Não Circulante	50.654	51.058

As distribuidoras de energia elétrica, devem destinar 1% da receita operacional líquida (ROL) em projetos que visam (i) financiar e combater o desperdício de energia elétrica e (ii) o desenvolvimento tecnológico do setor elétrico relacionado aos programas de Eficiência Energética (PEE) e Pesquisa e Desenvolvimento (P&D). O valor correspondente ao 1% da ROL é reconhecido como deduções da receita – nota explicativa nº 26. Mensalmente, os saldos de P&D e PEE são atualizados com base na taxa SELIC, a partir do 2º mês subsequente ao seu reconhecimento até o momento de sua efetiva realização. Os gastos realizados com os projetos de PEE e P&D são registrados na rubrica de serviços em curso até a finalização desses projetos.

#### (a) Conta de Desenvolvimento Energético (CDE)

Tem o objetivo de promover o desenvolvimento energético dos Estados e a competitividade da energia produzida, a partir de fontes alternativas, nas áreas atendidas pelos sistemas interligados, permitindo a universalização do serviço de energia elétrica. Conforme previsto na Resolução Homologatória nº 2.521, de 20 de março de 2019, o período de vigência da cobrança do encargo CDE-ACR se encerrou no mês de agosto de 2019. Em 2020, após decisão transitada em julgado, a qual permitiu compensação dos referidos montantes (ativo e passivo), a Companhia compensou os saldos do ativo e passivo circulantes (vide nota 8) no montante de R\$ 295.284.



## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

### 21. Partes relacionadas

A Administração identificou como partes relacionadas à Companhia: seus controladores, administradores e demais membros do pessoal-chave da Administração e seus familiares, conforme definições contidas no Pronunciamento Técnico CPC 05 (R1) – Divulgações de partes relacionadas.

Natureza da transação	Parte relacionada	Vigência	31.12.2020			31.12.2019			Receita (Despesa)	
			Ativo circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	Ativo circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	31.12.2020	31.12.2019
Benefícios pós-emprego	Fundação Ampla de Seguridade Social - BRASILETROS	Até o final da concessão	-	-	568.521	-	-	463.222	(31.046)	(29.817)
Comissão (Propaganda/publicidade/venda em fatura de energia)	ENEL X Brasil S.A.	Novembro de 2018 a Novembro de 2023	48	-	-	103	-	-	594	1.212
Prestação de serviços de desenvolvimento	ENEL X Brasil S.A.	Novembro de 2018 a Novembro de 2023	-	3.614	-	-	3.371	-	(6.296)	(6.437)
Prestação de serviços técnicos e gestão, conforme despacho nº 560 de 20 de fevereiro de 2020.	ENEL Brasil S.A.	Março de 2020 a Março de 2025	-	24.334	-	-	-	-	-	-
Compartilhamento das despesas de infraestrutura condominial e de informática e telecomunicações, pelo critério regulatório de rateio, nos termos do artigo 12 da Resolução ANEEL nº 699/2016. (*)	ENEL Distribuição São Paulo - ELETROPAULO	Até o final da concessão	3.851	-	-	1.931	1.230	-	-	-
	ENEL Green Power Brasil		627	-	-	100	-	-	-	-
	ENEL Brasil S.A.		-	55.110	-	-	18.959	-	-	-
	ENEL Green Power Projetos I S.A.		-	629	-	-	633	-	(7.512)	(7.379)
	ENEL Green Power Parapanema		-	80	-	-	77	-	(910)	(886)
	ENEL Green Power Mourão		-	23	-	-	22	-	(261)	(249)
	ENEL Green Power Cabeça de Boi S.A.		-	102	-	-	94	-	(894)	(855)
	ENEL Green Power Fazenda S.A.		-	79	-	-	75	-	(598)	(572)
	ENEL Green Power Salto do Apiaçás S.A.		-	168	-	-	302	-	(1.475)	(1.410)
	ENEL Green Power Morro do Chapéu I Eólica S.A.		-	98	-	-	102	-	(1.159)	(1.119)
	ENEL Green Power Morro do Chapéu II Eólica S.A.		-	113	-	-	117	-	(1.076)	(1.037)
	ENEL Green Power Cristalândia I Eólica S.A.		-	-	-	-	-	-	-	(232)
	ENEL Green Power Cristalândia II Eólica S.A.		-	-	-	-	-	-	-	(464)
Reembolso de despesas de viagens (projetos)	ENDESA S.A.	20/10/2009	-	162	-	-	162	-	-	
Encargo de uso do sistema de transmissão	ENEL CIEN S.A.	Até o final da concessão	-	418	-	-	417	-	(4.706)	(4.135)
Dividendos	ENEL Brasil S.A.	Dezembro de 2019 a dezembro de 2020	-	57.878	-	-	87.917	-	-	-
	ENEL Américas S.A.		-	-	-	24.479	-	-	-	
	ENEL Brasil S.A.		24.937	-	1.316.368	-	989.956	-	(51.550)	(77.505)
Mútuo	ENEL Geração Fortaleza - CGTF	Vide nota 17	-	-	-	-	-	-	-	(8.525)
	Enel Finance International N.V.		-	754	750.000	-	-	-	(754)	-
	ENEL Brasil S.A.		-	2.193	-	-	1.888	-	(6.757)	(1.937)
Comissão de Fiança	ENEL Américas S.A.	07/02/2022	-	-	-	-	-	-	-	(503)
	ENEL SPA	07/03/2019	298	390	-	257	-	-	(349)	149
Reembolso expatriados	E-DISTRIBUTIE MUNTEINIA SA	Até o final da concessão	302	-	-	-	-	-	302	-
Manutenção de licenças dos sistemas Nostrum, Oracle, SAP e também serviços associados ao projeto de telemando LATAM.	ENEL GLOBAL INFRASTRUCTURE AND NETWORK	Até o final da concessão	-	129	-	-	403	-	(740)	(392)
	ENEL Itália		-	-	-	-	4.521	-	-	-
	ENEL Ibérica SLR		-	1.387	-	-	1.387	-	-	-
	ENEL Distribuição Ceará - COELCE		2.636	232	-	2.447	31	-	-	-
	ENEL Green Power Projetos I S.A.		781	-	-	504	-	-	-	-
	ENEL Geração Fortaleza - CGTF		28	377	-	28	377	-	-	-
	ENEL Distribuição Goiás - CELG D		5.304	251	-	1.965	186	-	-	-
	ENEL Brasil S.A.		540	1.158	-	23.654	-	-	-	-
	ENEL Green Power Cachoeira Dourada S.A.		13	183	-	13	183	-	-	-
	ENEL Distribuição São Paulo - ELETROPAULO		-	1.925	-	-	1.925	-	-	-
ENEL CIEN S.A.	79	-	-	65	-	-	-	-		
			<b>39.444</b>	<b>151.787</b>	<b>2.634.889</b>	<b>31.067</b>	<b>1.138.814</b>	<b>463.222</b>	<b>(115.187)</b>	<b>(142.093)</b>
		(-) Benefícios pós-emprego	-	-	568.521	-	-	463.222	(31.046)	(29.817)
		<b>TOTAL DE PARTES RELACIONADAS</b>	<b>39.444</b>	<b>151.787</b>	<b>2.066.368</b>	<b>31.067</b>	<b>1.138.814</b>	<b>-</b>	<b>(84.141)</b>	<b>(112.276)</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

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 2020 e 2019.

(\*) A Companhia possui contratos de compartilhamento de recursos humanos das áreas de apoio, compartilhamento de custos de infraestrutura condominial, de informática e telecomunicação.

### **Suprimento de energia – CCEAR e sistema de transmissão**

Os contratos de suprimento de energia – CCEAR e encargos do uso do sistema de transmissão são regulados pela ANEEL, motivo pelo qual não há anuência para tais transações. O contrato de encargo de uso do sistema de transmissão é administrado pelo ONS (Operador Nacional do Sistema Elétrico) que é responsável pelo rateio dos custos entre todos os usuários do sistema de transmissão. Portanto, não há quantidades contratadas bilateralmente entre a ENEL CIEN S.A e a Companhia, mas sim um rateio calculado mensalmente a partir do total contratado com o ONS.

### **Compartilhamento**

O contrato de compartilhamento, decorre de reembolso do compartilhamento das despesas de infraestrutura condominial, de informática e telecomunicações, pelo critério regulatório de rateio, nos termos do artigo 12 da Resolução ANEEL nº 699/2016 e reembolso do compartilhamento de Recursos Humanos entre as partes relacionadas, conforme Despacho nº 338, de 06 de fevereiro de 2019. A contabilização da despesa/receita de compartilhamento é efetuada na rubrica de origem

### **Mútuos**

As operações foram contratadas conforme as características aprovadas previamente pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL.

A Companhia possui quatro operações de mútuos vigentes com a sua controladora Enel Brasil e uma com a Enel Finance International N.V (controle comum), conforme detalhados a seguir:

#### **a) Mútuo subordinado**

Operação contratada em 29 de dezembro de 2015 no montante de R\$ 191.540 de acordo com a anuência anterior (nº 2.559) a uma taxa de CDI + 1,65% a.a. Em 07 de agosto de 2019 a Companhia realizou a novação dessa operação com uma nova anuência da ANEEL nº 2.979, alterando a taxa do contrato para CDI + 0,57% a.a. e a data de vencimento para 31 de dezembro de 2019 e em 31 de dezembro de 2019, a Companhia renovou a operação até 31 de março de 2020, nessa data com necessidade de capital de giro, renovou a operação do mútuo subordinado com uma nova data de vencimento para 11 de dezembro de 2022. Nessa renovação a Companhia realizou um custo de IOF no montante de R\$ 2.965. O saldo desse mútuo em 31 de dezembro de 2020 é de R\$ 202.598.

#### **b) Mútuo não subordinado**

Mútuo 53: Em 10 de dezembro de 2019, a Companhia realizou a novação dos mútuos não subordinados que possui com sua controladora Enel Brasil, os 12 mútuos que a Companhia possuía com vencimento em 10 de dezembro de 2019 no montante de R\$ 788.003, com taxa de CDI + 2,75% que foram contratados de acordo com a anuência da ANEEL nº 3.994, foram novados em uma única operação no mesmo montante das operações vencidas

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

R\$788.003, com vencimento em 31 de março de 2020 e a taxa de CDI + 0,7% de acordo com a anuência nº 2.979.

Em 31 de março de 2020 a Companhia, com necessidade de capital de giro, renovou a operação com uma nova data de vencimento para 30 de junho de 2020. Nessa renovação a Companhia realizou um custo de IOF no montante de R\$ 3.009.

Em 30 de junho de 2020 a Companhia com necessidade de capital de giro renovou o mútuo alterando seu vencimento para 11 de dezembro de 2022. Nessa renovação a Companhia ficou isenta de custo de IOF respaldado pelo decreto nº 10.305 de 1º de abril de 2020.

Em 21 de dezembro de 2020 houve o pagamento parcial de principal e juros no montante de R\$ 575.138, sendo recolhido o IR de R\$ 5.129. O saldo desse mútuo em 31 de dezembro de 2020 é de R\$ 246.043.

**Mútuo 54:** Em 18 de junho de 2020 a Companhia com necessidade de capital de giro captou um novo mútuo com a Enel Brasil de acordo com anuência nº 2.979, no montante de R\$ 100.000 com vencimento em 11 de dezembro de 2022 a uma taxa de CDI + 2,10 a.a. Este instrumento está isento de IOF, conforme Decreto nº 10.305 de 1º de abril de 2020. O saldo desse mútuo em 31 de dezembro de 2020 é de R\$ 102.303.

**Mútuo 55:** Em 07 de julho de 2020 a Companhia com necessidade de capital de giro captou um novo mútuo com a Enel Brasil de acordo com anuência nº 2.979, no montante de R\$ 750.000 com vencimento em 11 de dezembro de 2022 a uma taxa de CDI + 2,27 a.a. Este instrumento está isento de IOF, conforme Decreto nº 10.414 de 2 de julho de 2020. O saldo desse mútuo em 31 de dezembro de 2020 é de R\$ 765.424.

**Enel Finance International N.V. (EFI – Credit Agreement):** Em 21 de dezembro de 2020 a Companhia celebrou instrumento particular de mútuo financeiro, em reais, com a Enel Finance International N.V no valor de R\$750.000 com vencimento em 22 de janeiro de 2024 a uma taxa de CDI + 1,41 a.a. A operação foi aprovada pelo Conselho de Administração, de acordo com as disposições estatutárias, e contratada conforme as características aprovadas previamente pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL por meio dos despachos Nº 2.979 e Nº 1.923, de 11 de dezembro de 2018 e 01 de julho de 2020, respectivamente. O saldo desse mútuo em 31 de dezembro de 2020 é de R\$ 750.754.

	31.12.2020			31.12.2019	
	Circulante		Não circulante	Circulante	
	Encargo	Encargo	Principal	Encargo	Principal
<b>Empréstimos com partes relacionadas</b>					
Enel Brasil Mútuo Subordinado	-	-	202.598	-	196.029
Enel Brasil Mútuo Não Subordinado	-	17.853	1.095.917	2.234	791.693
Enel Finance International N.V.	754	-	750.000	-	-
<b>Total de Empréstimos com partes relacionadas</b>	<b>754</b>	<b>17.853</b>	<b>2.048.515</b>	<b>2.234</b>	<b>987.722</b>
	<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>			
<b>Encargos de empréstimos com partes-relacionadas</b>					
Enel Brasil Mútuo Subordinado	6.569	13.307			
Enel Brasil Mútuo Não Subordinado	44.981	64.198			
Central Geradora Termelétrica Fortaleza S.A. - CGTF Mútuo Não Subordinado	-	8.525			
Enel Finance International N.V.	754	-			
<b>Total de Encargos de empréstimos com parte relacionada</b>	<b>52.304</b>	<b>86.030</b>			

Segue movimentação dos mútuos com partes relacionadas:



## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

	Enel Brasil	Enel Fortaleza	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2018</b>	<b>914.662</b>	<b>108.791</b>	<b>1.023.453</b>
Captação	3.690	-	3.690
Amortização	-	(100.588)	(100.588)
Encargos provisionados	64.198	8.524	72.722
Encargos pagos	(5.900)	(16.727)	(22.627)
Juros incorporados ao capital	13.306	-	13.306
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>989.956</b>	<b>-</b>	<b>989.956</b>
Captação	1.600.000	-	1.600.000
Amortização	(545.776)	-	(545.776)
Encargos provisionados	52.304	-	52.304
Encargos pagos	(29.362)	-	(29.362)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>2.067.122</b>	<b>-</b>	<b>2.067.122</b>

### Remuneração da administração

A remuneração total do Conselho de Administração e dos administradores da Companhia nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019, encontra-se disposta no quadro abaixo. A Companhia não possui remuneração baseada em ações e mantém ainda benefícios usuais de mercado para rescisões de contratos de trabalho.

	31.12.2020	31.12.2019
Benefícios de curto prazo (salários / encargos / benefícios / bônus)	4.957	5.060
Benefícios pós-emprego (previdência - contribuição definida)	139	619
Outros benefícios de longo prazo (bônus diferido - incentivo de longo prazo)	626	-
<b>Total</b>	<b>5.722</b>	<b>5.679</b>

## 22. Obrigações com benefícios pós-emprego

Os planos de benefícios de aposentadoria e pensão são avaliados atuarialmente, objetivando mensurar os compromissos da patrocinadora com os planos de benefícios oferecidos a seus empregados e ex-empregados, corresponde à totalidade das obrigações da patrocinadora junto ao plano de benefícios. 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 a Brasiletros, tendo em vista equacionar os déficits de ambos os planos PCA e PACV, já que a patrocinadora assume as responsabilidades desses planos de acordo com 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.



## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

As principais características dos planos administrados pela Companhia seguem relacionadas:

### a) Plano de complementação de aposentadoria - PCA (Benefício Definido)

O custeio do plano é revisado anualmente em razão do resultado da avaliação atuarial preparados pela Brasiletros a fim de estabelecer o nível de contribuição necessário à constituição das reservas, fundos e provisões para garantia das obrigações do plano.

- **Patrocinadora** - contribui com 3,02% da folha de salários para cobertura dos benefícios acrescido de parcela mensal correspondente a R\$ 206 para cobertura das despesas administrativas.
- **Participantes ativos** - contribuição com base em percentuais cumulativos, que variam de 1,75% a 10%, em função da faixa salarial e teto da previdência social, acrescido de contribuição fixa de 1,10% sobre o salário;
- **Participantes assistidos** - contribuição com base em percentuais cumulativos, variando de 1,75% a 10%, em função do valor complemento de aposentados da faixa salarial e teto da previdência social.

Em 31 de dezembro de 2001, a Companhia reconheceu o déficit atuarial no montante de R\$ 118.221 de acordo com a Deliberação CVM nº 371, de 13 de dezembro de 2000. O déficit foi suportado por contrato celebrado em 01 de janeiro de 2002 junto à Brasiletros, onde ficou estabelecido o prazo de 20 anos para amortização, com carência de 2 anos e meio e reajuste do saldo devedor em função dos ganhos e perdas observados nas avaliações atuariais anuais. Para a posição de 31 de dezembro de 2020, o valor atualizado desse compromisso é de R\$ 101.825 (R\$ 79.393 em 31 de dezembro de 2019) de acordo avaliação atuarial preparada pela Brasiletros.

### b) Plano de aposentadoria de contribuição variável - PACV (Contribuição Definida)

- **Patrocinadora** - contribuição média de 6,55% da folha de salários dos participantes ativos não elegíveis ao recebimento do benefício pleno oferecido pelo plano, dos quais 4,88% são destinados à cobertura dos benefícios e 1,67% destinados à cobertura das despesas administrativas.
- **Participantes ativos** - contribuição a partir de 2% do salário, conforme previsão regulamentar, sendo o percentual médio de contribuição observado a partir da população ativa equivalente a 5,10% da folha de salários dos participantes ativos.

A Companhia firmou dois contratos de dívida junto à Brasiletros nos anos de 2012 e 2013, nos montantes de R\$ 3.498 e R\$ 9.861, respectivamente, para compensar o acréscimo das provisões matemáticas dos participantes que se encontravam na condição de ativo no plano em 31 de dezembro de 2006 em função da alteração da hipótese de crescimento real dos benefícios de -1,5% para 0%a.a. que refletiu na redução da expectativa de recebimento do benefício vitalício.

Em função da situação deficitária registrada no plano em 2014 e a necessidade de restabelecer seu equilíbrio, a Companhia assumiu integralmente as obrigações decorrentes do resultado apurado no montante de R\$ 47.684 que foi objeto de contrato de confissão de dívida assinado em 30 de janeiro de 2015, com prazo de amortização de 15 anos e cláusula de revisão atuarial, onde o saldo devedor será revisto ao final de cada ano, em função dos ganhos e perdas observados nas avaliações atuariais.

Atualmente, os saldos dos contratos de confissão de dívida assumidos pela a Companhia com o PACV totaliza a quantia de R\$ 78.298 (R\$ 64.320 em 31 de dezembro de 2019), de acordo com avaliação atuarial preparada pela Brasiletros.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

### c) Plano de Assistência Médica dos Aposentados (PAMA)

A Companhia tem por obrigação conceder benefícios de assistência médica somente a ex-funcionários que foram desligados da Companhia até 31 de dezembro de 1997 e que comprovaram a condição de afastamento pelo sistema público de pensão. Esses benefícios são de caráter opcional e são custeados pela Companhia e pelo usuário.

### d) Benefício de pagamento da multa do FGTS na aposentadoria

A Companhia mantém um Programa de Incentivo à Aposentadoria assegurando o pagamento de importância equivalente a, no mínimo, 40% do saldo do Fundo de Garantia por Tempo de Serviço, acrescida do valor equivalente ao Aviso Prévio do empregado, observado todo o contrato de trabalho, àqueles que solicitarem demissão por comprovado motivo de aposentadoria.

Terão direito ao benefício apenas os empregados que tenham adquirido o mínimo de 70% do tempo de serviço na Companhia.

### Informações relevantes dos benefícios pós-emprego

#### (a) Ativos e passivos atuariais, reconhecido no balanço patrimonial como passivo atuarial líquido (não circulante):

	2020	2019
<u>Obrigações com benefícios pós-emprego</u>		
Valor presente das obrigações atuariais	1.642.975	1.566.191
Valor justo dos ativos do plano	(1.052.729)	(1.104.916)
Efeito do limite para reconhecimento do ativo	-	1.947
<b>Obrigação registrada com benefícios pós-emprego</b>	<b>590.246</b>	<b>463.222</b>

#### (b) Movimentação do valor presente das obrigações atuariais:

	2020	2019
Valor presente da obrigação atuarial no início do exercício	1.566.191	1.340.378
Custo dos serviços correntes	2.704	1.830
Custos do serviço passado	-	(3.980)
Contribuição de participantes do plano	154	26
Custos dos juros	108.541	113.757
Benefícios pagos pelo plano	(118.737)	(118.263)
Perdas atuariais sobre a obrigação atuarial	84.122	232.443
Valor presente da obrigação atuarial ao final do exercício	<b>1.642.975</b>	1.566.191

**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS**

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

**(c) Movimentação do valor justo dos ativos do plano:**

	2020	2019
Valor justo dos ativos do plano no início do exercício	1.104.916	933.966
Retorno esperado dos ativos do plano	78.393	81.790
Contribuições recebidas de participantes do plano	154	26
Contribuições recebidas do empregador	69.345	73.926
Benefícios pagos pelo plano	(118.737)	(118.263)
Ganhos (perdas) atuarias sobre os ativos do plano	(81.342)	133.471
<b>Valor justo dos ativos do plano ao final do exercício</b>	<b>1.052.729</b>	<b>1.104.916</b>

**(d) Movimentação do efeito de teto do ativo:**

	2020	2019
Efeito do teto de ativo não reconhecido no início do exercício	1.947	23.563
Variação no teto de ativo não reconhecido no exercício corrente	(1.947)	(21.616)
	-	1.947

**(e) Movimentação contábil do passivo registrado aberto por plano é como segue:**

	PCA	PACV	Plano Médico	FGTS na aposentadoria	Total
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>129.518</b>	<b>72.211</b>	<b>244.154</b>	<b>17.339</b>	<b>463.222</b>
Custo do serviço corrente	(7)	271	1.689	751	2.704
Custo dos juros líquidos	7.756	5.099	16.238	1.055	30.148
Contribuições reais do empregador	(43.305)	(8.937)	(16.782)	(321)	(69.345)
Ganho/Perda atuarial	90.310	32.951	37.355	2.901	163.517
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>184.272</b>	<b>101.595</b>	<b>282.654</b>	<b>21.725</b>	<b>590.246</b>
<b>Não Circulante</b>					<b>590.246</b>
	PCA	PACV	Plano Médico	FGTS na aposentadoria	Total
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2018</b>	<b>140.053</b>	<b>75.153</b>	<b>196.022</b>	<b>18.746</b>	<b>429.974</b>
Custo do serviço corrente	-	328	709	793	1.830
Custo do serviço passado	-	-	-	(3.980)	(3.980)
Custo dos juros líquidos	7.965	6.402	16.284	1.316	31.967
Contribuições reais do empregador	(46.603)	(8.453)	(18.394)	(475)	(73.925)
Ganho/Perda Atuarial	28.103	(1.219)	49.533	939	77.356
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>129.518</b>	<b>72.211</b>	<b>244.154</b>	<b>17.339</b>	<b>463.222</b>
<b>Não Circulante</b>					<b>463.222</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

### (f) Despesas reconhecidas nos exercícios:

	2020	2019
Custo do serviço corrente	2.704	1.830
Custos do serviço passado	-	(3.980)
Custo do serviço líquido	2.704	(2.150)
Juros sobre a obrigação atuarial	108.541	113.757
Rendimento esperado dos ativos no ano	(78.393)	(81.790)
Juros líquidos sobre o passivo	30.148	31.967
Total das despesas no exercício	<b>32.852</b>	<b>29.817</b>

O custo do serviço líquido são registros como custos e despesas com pessoal. Os juros líquidos são registrados no resultado financeiro.

### (g) Movimentações das remensurações atuariais reconhecidas em outros resultados abrangentes (ajuste de avaliação atuarial):

	2020	2019
Perda atuarial gerada pela taxa de desconto	(16.080)	(182.431)
Perda atuarial gerada pela premissa demográfica	(3.144)	-
Perda atuarial gerada pela experiência demográfica	(64.898)	(50.012)
Perda/ganho atuarial gerado pelo rendimento efetivo dos ativos do plano	(81.342)	133.470
Varição na restrição de reconhecimento do ativo	1.947	21.617
<b>Saldo do final do exercício</b>	<b>(163.517)</b>	<b>(77.356)</b>

Em 31 de dezembro de 2020, os valores apurados no laudo atuarial são superiores as dívidas contratadas com o plano. Dessa forma, a Companhia efetuou reversão do montante de R\$ 1.947 registrado em 31 de dezembro de 2019 que representava a diferença entre as dívidas contratadas e o laudo atuarial.

### (h) Composição dos investimentos do plano por segmento:

	2020	%	2019	%
Renda fixa	720.104	68,40%	857.168	77,58%
Renda variável	223.057	21,19%	126.892	11,48%
Investimentos imobiliários	100.158	9,51%	107.250	9,71%
Outros	9.410	0,89%	13.606	1,23%
Total do valor justo dos ativos do plano	<b>1.052.729</b>	<b>100,00%</b>	<b>1.104.916</b>	<b>100,00%</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

### (i) Premissas atuariais utilizadas no exercício findo em 31 de dezembro de 2020:

Especificação	Planos BD	Plano CD	Plano Médico	Plano FGTS
Taxa de desconto	7,12%	7,28%	7,07%	6,81%
Taxa de rendimento esperado dos ativos	7,12%	7,28%	N/A	N/A
Taxa de crescimento salarial	5,04%	5,04%	N/A	5,04%
Taxa de inflação esperada	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
Reajuste de benefício concedidos de prestação continuada	4,00%	4,00%	N/A	N/A
Tábua de mortalidade geral	AT-2000	AT-2000	AT-2000	AT-2000
Tábua de entrada em invalidez	Grupo Americana	Grupo Americana	Grupo Americana	Grupo Americana
Tábua de mortalidade de inválidos	AT-49	AT-49	AT-49	N/A

### (j) Premissas atuariais utilizadas no exercício findo em 31 de dezembro de 2019:

Especificação	Planos BD	Plano CD	Plano Médico	Plano FGTS
Taxa de desconto	7,28%	7,33%	6,81%	7,07%
Taxa de rendimento esperado dos ativos	7,28%	7,33%	N/A	N/A
Taxa de crescimento salarial	5,04%	5,04%	N/A	5,04%
Taxa de inflação esperada	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
Reajuste de benefício concedidos de prestação continuada	4,00%	4,00%	N/A	N/A
Tábua de mortalidade geral	AT-2000	AT-2000	AT-2000	AT-2000
Tábua de entrada em invalidez	Light-Média	Light-Média	Light-Média	Light-Média

### (k) Estimativa da despesa para o exercício de 2021:

Custo dos serviços correntes	2.685
Custo dos juros, líquido	33.909
<b>Total da despesa projetada para 2021</b>	<b>36.594</b>

### (l) Análise de sensibilidade das premissas atuariais:

Com a finalidade de verificar o impacto nas obrigações atuariais, a Companhia realizou análise de sensibilidade das premissas atuariais considerando uma variação de 0,50%. O resultado da análise quantitativa em 31 de dezembro de 2020 está demonstrado a seguir:

Obrigações atuariais em 31 de dezembro de 2020	PCA		PACV		Plano Médico		Plano FGTS	
	(+0,50%)	(-0,50%)	(+0,50%)	(-0,50%)	(+0,50%)	(-0,50%)	(+0,50%)	(-0,50%)
Taxa de Desconto								
Impacto da obrigação do benefício definido	(44.067)	47.746	(15.286)	16.689	(712)	1.779	(734)	791
Total da obrigação do benefício definido	976.741	1.068.554	302.500	334.475	281.945	284.436	20.990	22.515

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

### 23. Provisão para processos judiciais e outros

#### 23.1 Processos com probabilidade de perda classificada como provável

	31.12.2019	Adições	Reversões	Atualização monetária	Pagamentos	31.12.2020
Trabalhistas (a)	285.477	31.013	(36.467)	27.834	(13.702)	294.155
Cíveis (b)	315.607	156.804	(129.250)	64.762	(122.010)	285.913
Fiscais (c)	23.864	27.160	-	152.773	(18)	203.779
Regulatório (d)	1.444	17.011	(17.011)	-	-	1.444
<b>Total</b>	<b>626.392</b>	<b>231.988</b>	<b>(182.728)</b>	<b>245.369</b>	<b>(135.730)</b>	<b>785.291</b>

Total do passivo circulante 179.662  
Total do passivo não circulante 605.629

	31.12.2018	Adições	Reversões	Atualização monetária	Pagamentos	31.12.2019
Trabalhistas (a)	283.327	40.302	(54.271)	32.937	(16.818)	285.477
Cíveis (b)	283.636	207.742	(89.565)	29.809	(116.015)	315.607
Fiscais (c)	30.811	52	(7.701)	606	96	23.864
Regulatório (d)	4.430	9.238	(353)	-	(11.871)	1.444
<b>Total</b>	<b>602.204</b>	<b>257.334</b>	<b>(151.890)</b>	<b>63.352</b>	<b>(144.608)</b>	<b>626.392</b>

Total do passivo circulante -  
Total do passivo não circulante 626.392

#### a) Riscos trabalhistas

Englobam reclamações de ex-funcionários próprios e empregados de empresas terceirizadas que pleiteiam vínculo empregatício com a Companhia e posterior equiparação em direitos aos empregados desta ou eventuais verbas inadimplidas por suas empresas.

#### b) Riscos cíveis

Grande parte da provisão está vinculada a processos relacionados a pedidos de ressarcimento por reajuste tarifário supostamente ilegal, indenização por acidentes/morte com energia elétrica, desapropriações, ações de menor complexidade com trâmite nos juizados especiais, ações judiciais envolvendo pedido de indenização por danos causados em razão de oscilação na tensão do fornecimento de energia elétrica, suspensão do fornecimento e cobranças indevidas de valores.

#### c) Riscos fiscais

Os principais riscos fiscais os quais a Companhia está exposta são:

c.1) O Estado de Rio de Janeiro ajuizou Execução Fiscal para cobrar débito tributário decorrente de suposto pagamento a menor no período de fevereiro de 1999 a setembro de 2000, no valor atualizado em 31 de dezembro de 2020 de R\$ 14.301 (R\$14.150 em 31 de dezembro de 2019).

c.2) Auto de Infração e Execução Fiscal apresentados pelo Estado do Rio de Janeiro para cobrança de ICMS, relativos ao período de dezembro de 1996 a março de 1999, sob o argumento de que os bens adquiridos para o ativo fixo não estavam relacionados à atividade fim da Companhia. A Companhia provisionou equivalente a 40% e 20% das autuações fiscais, isto é, no valor atualizado em 31 de dezembro de 2020 de R\$ 6.313, valor total do auto de R\$ 15.783, (R\$ 6.255 e R\$ 15.636 em 31 de dezembro de 2019) e de

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

R\$ 554, valor total do auto R\$ 2.768 (R\$548 e R\$2.738 em 31 de dezembro de 2019, respectivamente).

c.3) Execução fiscal originada de auto de Infração lavrado pela Receita Federal do Brasil em 2003 para cobrar débitos de COFINS decorrentes de supostos pagamentos a menor no período de dezembro de 2001 a março de 2002. O STF inadmitiu o recurso da Companhia, a qual apresentou embargos de declaração e posteriormente agravo interno. Em setembro de 2020 o Tribunal negou provimento ao agravo da Companhia e entendeu que o recurso apresentado teria sido protelatório, aplicando multa de 5% sobre o valor atualizado da execução fiscal. A Companhia apresentou embargos de declaração em face da aplicação da multa, o qual aguarda julgamento. Devido ao estágio atual do processo, a Companhia acredita que o seu recurso será julgado e o processo concluído ao longo do exercício de 2021. A provisão total atualizada deste caso, incluindo a multa aplicada, em dezembro de 2020, é de R\$ 179.662.

### d) Riscos regulatórios

O processo punitivo regulatório é disciplinado pela Resolução Normativa 063/2004 da ANEEL. As penalidades previstas pelo regulamento vão desde advertência até a caducidade da concessão ou da permissão.

Estas penalidades são aplicáveis a todos os agentes do setor elétrico e calculadas com base no valor de faturamento.

### 23.2 Processos com probabilidade de perda classificada como possível (contingentes)

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:

	31.12.2020	31.12.2019
Trabalhistas	276.500	305.607
Cíveis (a)	1.275.523	1.192.158
Fiscais (b)	1.738.469	1.900.780
Juizados especiais	122.284	164.067
Regulatório	17.011	-
<b>Total</b>	<b>3.429.787</b>	<b>3.562.612</b>

A seguir são apresentados os processos relevantes cujos consultores jurídicos estimam a probabilidade de perda como sendo possível e que não requerem constituição de provisão:

#### a) **Cíveis**

A Companhia está envolvida em processos cíveis diversos, sendo que as naturezas desses processos já foram descritas na nota explicativa 23.1.b.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

### b) Fiscais

#### b.1) Temas federais

##### **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 Companhia segue discutindo o tema através de ação judicial. O valor envolvido neste processo, atualizado em 31 de dezembro de 2020 é de R\$ 1.314.371 (R\$ 1.300.168 em 31 de dezembro 2019).

#### b.2) Temas estaduais

No âmbito estadual, a Companhia discute, ainda, diversos temas referentes ao ICMS que totalizam o montante de R\$ 329.502 em 31 de dezembro de 2020 (R\$ 335.843 em 31 de dezembro de 2019), 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").

#### b.3) Temas municipais

No âmbito municipal, a Companhia 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\$ 23.213 em 31 de dezembro de 2020 (R\$ 19.147 em 31 de dezembro de 2019). Quanto ao ISS há auto de infração lavrado pelo Município de Cabo Frio e execução fiscal apresentada pelo Município de Niterói, nos montantes de R\$ 12.494 e R\$ 2.349 respectivamente, em 31 de dezembro de 2020 (R\$ 12.367 e R\$ 2.314 em 31 de dezembro de 2019, respectivamente).

A Companhia discute com o Município de Rio Bonito em execução fiscal cobrança de Contribuição de Iluminação Pública no valor atualizado em 31 de dezembro de 2020 de R\$ 41.936 (R\$ 41.096 em 31 de dezembro de 2019).

A Companhia, 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 2020 de R\$ 22.460 (R\$ 20.409 em 31 de dezembro de 2019).

#### **Ativo Contingente**

##### **Exclusão do ICMS das bases de cálculo do PIS e da COFINS**

Em março de 2017 o STF decidiu 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 estão pendentes de julgamento, buscando a modulação dos efeitos e alguns esclarecimentos.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

A Companhia discute o tema em ação judicial desde 2008 e foi proferida sentença favorável em consonância com o precedente do STF, reconhecendo o direito à exclusão do ICMS das bases de cálculo do PIS e da COFINS. A União Federal interpôs apelação e o Tribunal negou provimento ao recurso e manteve a sentença. Foram opostos embargos de declaração pela União Federal, os quais foram improvidos pelo Tribunal. Aguarda-se transcurso de prazo para recurso.

Por se tratar de ativo contingente, nenhum registro foi efetuado pela Companhia.

### 23.3 Depósitos vinculados a litígios

A Companhia possui alguns depósitos vinculados a ações judiciais, os quais estão apresentados a seguir:

	31.12.2020	31.12.2019
Trabalhistas	178.766	166.204
Cíveis	78.008	59.363
Fiscais	699	701
<b>Total</b>	<b>257.473</b>	<b>226.268</b>

## 24. Patrimônio líquido

### a) Capital social

O capital social é de R\$ 2.498.230 em ações ordinárias e sem valor nominal, com a composição acionária a seguir:

	31.12.2020		31.12.2019	
	Quantidade de ações ordinárias	% de Participação no capital	Quantidade de ações ordinárias	% de Participação no capital
Enel Brasil S.A.	166.191.392	99,73%	166.191.392	99,73%
Outros	442.934	0,27%	442.934	0,27%
<b>Total de ações em circulação</b>	<b>166.634.326</b>	<b>100,00%</b>	<b>166.634.326</b>	<b>100,00%</b>

### b) Capital Social Autorizado

Na forma do disposto no artigo 168 da Lei 6.404/76, o Estatuto Social, em seu artigo 5º, parágrafo 1º, prevê que a Companhia poderá, por deliberação do Conselho de Administração, aumentar o seu capital social em até 1.000.000.000,00, até o limite de R\$ 2.498.230.386,65, mediante a emissão de ações ordinárias correspondentes. O aumento dar-se-á sem direito de preferência aos acionistas, nas hipóteses dos incisos I e II do artigo 172 da Lei nº 6.404/76.

### c) 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.

### d) Reforço de capital de giro

É composto pela parcela de lucros não distribuídos aos acionistas. A reserva de reforço de capital de giro é criada somente depois de considerados os requisitos de dividendo mínimo

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

e seu saldo não podem exceder 100% do montante do capital subscrito, conforme os termos do artigo 27, § 1º, IV do estatuto social da Companhia. A reserva de reforço de capital de giro pode ser usada na absorção de prejuízos, se necessário, para capitalização, pagamento de dividendos ou recompra de ações.

### e) Destinação dos resultados

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 art. 202 da Lei das Sociedades por Ações. A base de cálculo dos dividendos mínimos obrigatórios está assim composta:

	31.12.2020	31.12.2019
Lucro do exercício	48.924	279.258
(-) Reserva legal	(2.446)	(13.963)
(+) Reversão de dividendos prescritos	216	56
Lucro ajustado	46.694	265.351
Dividendo mínimo obrigatório	(11.674)	(66.338)
	<b>35.020</b>	<b>199.013</b>
Outros resultados abrangentes (benefícios pós-emprego)	(107.921)	(51.055)
Valor transferidos ou (absorvidos) para a reserva de reforço de capital de giro	(72.901)	147.958

Em Assembleia Geral Ordinária - AGO realizada em 27 de abril de 2020, foi aprovada a destinação do resultado referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2019, a qual segue: (i) dividendo mínimo obrigatório no montante de R\$66.338; (ii) reserva de reforço de capital de giro no montante de R\$147.958.

### f) Outros resultados abrangentes

A Companhia reconhece como outros resultados abrangentes a parte eficaz dos ganhos ou perdas dos instrumentos financeiros derivativos classificados como *hedge* de fluxo de caixa, bem como os ganhos e perdas atuariais oriundos de alterações nas premissas ou nos compromissos dos planos de benefício definido. Vale ressaltar que anualmente como parte do processo de destinação do resultado do exercício, a Companhia absorve em prejuízos acumulados todo o impacto das avaliações atuariais registradas em outros resultados abrangentes.

	31.12.2020	31.12.2019
Ganho de instrumentos financeiros derivativos	2.138	1.056
Tributos diferidos sobre ganho instrumentos financeiros derivativos	(727)	(359)
Total	<b>1.411</b>	<b>697</b>

## 25. Resultado por ação

	31.12.2020	31.12.2019
Lucro líquido do exercício	48.924	279.258
Número de ações	166.634.326	166.634.326
Resultado por ação do exercício - básico e diluído (reais por ação)	0,293601	1,675873



## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS**

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

Não há diferença entre o lucro por ação básico e o cálculo de lucro por ação diluído, uma vez que a Companhia não possui instrumentos patrimoniais emitidos com em 31 de dezembro de 2020.

Para cálculo do denominador comum, foi considerado o número médio ponderado de ações ordinária sem poder dos acionistas.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

### 26. Receita líquida

	31.12.2020			31.12.2019		
	Número de unidades consumidoras faturadas (*)	MWh (*)	R\$	Número de unidades consumidoras faturadas (*)	MWh (*)	R\$
<b>Receita de prestação de serviço de distribuição de energia elétrica</b>						
<b>Classe de consumidores:</b>						
Residencial	2.527.633	4.929.191	4.248.275	2.423.623	4.838.863	4.060.792
Industrial	3.284	179.005	199.429	3.455	225.582	232.249
Comercial	132.492	1.565.233	1.596.844	139.115	1.913.835	1.887.297
Rural	63.642	173.372	141.615	63.050	174.442	129.620
Poder público	12.999	382.919	383.349	13.794	508.553	480.401
Iluminação pública	1.810	562.415	344.638	1.880	559.281	335.596
Serviço público	2.823	302.425	237.577	1.981	300.135	225.545
Suprimento e revenda	24	493.584	102.541	24	502.620	100.493
<b>Fornecimento faturado</b>	<b>2.744.707</b>	<b>8.588.144</b>	<b>7.254.268</b>	<b>2.646.922</b>	<b>9.023.312</b>	<b>7.451.993</b>
<b>Outras receitas - originadas de contratos com clientes</b>						
Fornecimento não faturado	-	-	304.475	-	-	274.315
(-) DIC/FIC/DMIC/DICRI sobre TUSD Consumidores cativos e livres	-	-	(29.454)	-	-	(34.543)
<b>Total receitas - originadas de contratos com clientes</b>	<b>2.744.707</b>	<b>8.588.144</b>	<b>7.529.289</b>	<b>2.646.922</b>	<b>9.023.312</b>	<b>7.691.765</b>
<b>Outras receitas</b>						
Ativo e passivo financeiro setorial	-	-	333.575	-	-	52.969
Subvenção baixa renda	-	-	58.356	-	-	35.238
Subvenção de recursos da CDE	-	-	221.896	-	-	207.139
Receita de uso da rede elétrica-consumidores livres-revenda	674	2.643.188	803.436	484	2.538.076	787.317
Receita de construção	-	-	831.999	-	-	718.037
Venda de Energia Excedente - MVE	-	-	-	-	-	18.443
Outras receitas	-	-	100.405	-	-	100.047
<b>Total outras receitas</b>	<b>674</b>	<b>2.643.188</b>	<b>2.349.667</b>	<b>484</b>	<b>2.538.076</b>	<b>1.919.190</b>
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>2.745.381</b>	<b>11.231.332</b>	<b>9.878.956</b>	<b>2.647.406</b>	<b>11.561.388</b>	<b>9.610.955</b>
<b>Deduções da receita operacional bruta</b>						
ICMS	-	-	(2.136.922)	-	-	(2.176.670)
COFINS - corrente	-	-	(720.108)	-	-	(688.296)
PIS - corrente	-	-	(150.447)	-	-	(149.433)
Eficiência energética, P&D, FNDCT e EPE	-	-	(53.277)	-	-	(51.309)
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	-	-	(581.219)	-	-	(628.684)
Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica - TFSEE	-	-	(8.473)	-	-	(8.088)
ISS	-	-	(4.194)	-	-	(4.189)
<b>Total das deduções da receita operacional bruta</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(3.654.640)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(3.706.669)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>2.745.381</b>	<b>11.231.332</b>	<b>6.224.316</b>	<b>2.647.406</b>	<b>11.561.388</b>	<b>5.904.286</b>

(\*) Não auditado pelos auditores independentes.



## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

### 27. Receitas (Custos/Despesas) operacionais

	31.12.2020				31.12.2019					
	Custo do serviço	Despesa de vendas	Despesas gerais e Administrativas	Outras	Total	Custo do serviço	Despesa de vendas	Despesas gerais e Administrativas	Outras	Total
Pessoal	(81.787)	-	(54.190)	-	(135.977)	(95.922)	-	(43.824)	-	(139.746)
Material	(15.772)	-	(2.966)	-	(18.738)	(13.591)	-	(2.368)	-	(15.959)
Serviços de terceiros	(408.757)	(15.941)	(68.859)	-	(493.557)	(366.096)	(15.419)	(64.381)	-	(445.896)
Energia elétrica comprada para revenda	(2.884.139)	-	-	-	(2.884.139)	(2.781.364)	-	-	-	(2.781.364)
Encargos do uso do sistema de transmissão	(674.203)	-	-	-	(674.203)	(522.756)	-	-	-	(522.756)
Encargos de serviços do sistema	(88.175)	-	-	-	(88.175)	(16.499)	-	-	-	(16.499)
(-) Ajustes referente ao alívio retroativo (i)	55.703	-	-	-	55.703	14.218	-	-	-	14.218
Depreciação e amortização	(409.525)	-	(25.957)	-	(435.482)	(393.900)	-	(23.173)	-	(417.073)
Custo na desativação de bens	(68.745)	-	-	-	(68.745)	(21.641)	-	-	-	(21.641)
Perda esperada com créditos de liquidação duvidosa	-	(182.277)	-	-	(182.277)	-	(47.865)	-	-	(47.865)
Perda de recebíveis de clientes	-	(112.988)	-	-	(112.988)	-	(87.339)	-	-	(87.339)
Recuperação de perdas (ii)	-	13.882	-	-	13.882	-	8.813	-	-	8.813
Custo de construção	(831.999)	-	-	-	(831.999)	(718.037)	-	-	-	(718.037)
Provisão para processos judiciais e outros	-	-	(23.262)	-	(23.262)	-	-	(103.546)	-	(103.546)
Outras despesas operacionais	(20.540)	-	(62.206)	-	(82.746)	(15.580)	-	(27.343)	-	(42.923)
Receita de multas por imp pontualidade de clientes	-	-	-	48.852	48.852	-	-	-	64.711	64.711
Outras receitas operacionais	-	-	-	3.276	3.276	-	-	-	11.916	11.916
<b>Subtotal</b>	<b>(5.427.939)</b>	<b>(297.324)</b>	<b>(237.440)</b>	<b>52.128</b>	<b>(5.910.575)</b>	<b>(4.931.168)</b>	<b>(141.810)</b>	<b>(264.635)</b>	<b>76.627</b>	<b>(5.260.986)</b>

- i) O alívio financeiro retroativo ocorre quando há sobras de recursos do tratamento de exposições em função da diferença de preços entre os submercados para alívio de despesas com ESS. Os valores são calculados e repassados nas liquidações financeiras pela CCEE.
- ii) No exercício findo em 31 de dezembro de 2020, a Companhia efetuou levantamento de precatório judicial no valor total de R\$ 24.789, sendo principal de R\$ 13.882, multa de R\$ 3.493 e atualização de R\$ 7.504. A origem deste montante é relacionada a precatórios do ano de 1994. A contrapartida relacionada ao caixa recebido é segregada entre recuperação de perdas (principal), outras receitas operacionais (multa) e despesas financeiras (atualização financeira).

Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2019, o Tribunal de Justiça do Estado do Rio de Janeiro, proferiu em dezembro de 2019 decisão favorável à Companhia para o recebimento de dívida com o Estado no valor total de R\$ 15,795, sendo principal de R\$ 8.813, multa de R\$ 2.218 e atualização



## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS**

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

R\$ 4.764. A origem deste montante é relacionada aos precatórios do ano de 1994 e por este motivo a contrapartida relacionada ao caixa recebido é segregada entre despesa com PCLD, outras receitas operacionais e despesas financeiras. A disponibilidade financeira é devida à Companhia e foi obtida através de conta judicial, estando disponível para atender as necessidades de caixa de curto prazo em valor conhecido e mensurável, conforme determina CPC 03 (R2).

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

### 28. Resultado financeiro

	31.12.2020	31.12.2019
<b>Receitas financeiras</b>		
Renda de aplicação financeira	8.390	20.575
Juros e atualização monetária sobre impontualidade de clientes	37.732	41.205
Variação cambial	19.096	10.668
Marcação a mercado de ativo indenizável	167.423	44.087
Variação cambial de dívida	183	144.815
Dívida - Marcação a mercado	2.213	29.091
Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap - Variação cambial	300.058	209.855
Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap - Marcação a mercado	-	34.235
Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap - Juros	8.959	34.230
Variação monetária de ativos financeiros setoriais	7.416	33.923
Ganho disputa judicial Furnas	-	103.625
Outras receitas financeiras	21.241	10.322
(-) PIS/COFINS sobre receitas financeiras	(4.316)	(6.634)
<b>Subtotal</b>	<b>568.395</b>	<b>709.997</b>
<b>Despesas financeiras</b>		
Variação monetária de dívidas	-	(11.262)
Variação cambial de dívidas	(300.121)	(181.291)
Dívida - Marcação a mercado	-	(27.589)
Encargos de dívidas	(65.526)	(101.753)
Juros debêntures	(48.073)	(84.575)
Atualização de provisão para processos judiciais e outros (a)	(245.369)	(63.352)
Encargos fundo de pensão	(30.148)	(31.967)
Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap - Variação cambial	(4.606)	(173.426)
Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap - Marcação a mercado	(41)	(34.712)
Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap - Juros	(3.330)	(53.289)
Encargos de mútuos	(52.304)	(86.030)
Juros capitalizados transferidos para o ativo contratual	1.426	19.292
IOF/IOC	(307)	(4.986)
Encargos com venda de recebíveis	(167)	(13.486)
Apropriação custo de transação	(1.362)	(1.281)
Custos pré-pagamento BNDES	-	(28.063)
Juros em arrendamento	(3.228)	(4.298)
Outras despesas financeiras	(53.160)	(48.629)
<b>Subtotal</b>	<b>(806.316)</b>	<b>(930.697)</b>
<b>Total do resultado financeiro</b>	<b>(237.921)</b>	<b>(220.700)</b>

- a) A variação nos exercícios apresentados decorre principalmente de dois processos judiciais registrados no exercício findo em 31 de dezembro de 2020, conforme detalhados a seguir:

a.1 Registro de atualização e juros no montante total de R\$ 40.036 referente a um processo em que se discute o efeito do aumento das tarifas no período do congelamento de preços estabelecido pelo Governo na década de 80. O caso já se encontra em liquidação de sentença transitada em julgado, que determinou a devolução de valores eventualmente pagos a maior até os dias atuais. A Companhia defendeu a tese de que, a partir de novembro de 1986, não houve cobrança a maior (efeito cascata), de forma que o valor a ser restituído a partir dessa data é igual a zero. Na primeira instância, os argumentos da Companhia foram acolhidos e a sentença limitou o valor devido entre o período compreendido entre março e novembro de 1986. Em segunda instância,

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

todavia, houve o reconhecimento do efeito cascata, abrangendo o período após novembro de 1986. Por essa razão, foram realizados novos cálculos e, conseqüentemente, a provisão foi ajustada. A parcela correspondente à atualização e juros foi registrada como despesa financeira.

**a.2** Conforme detalhado na nota 23.c.3, a Companhia sofreu execução fiscal originada de auto de Infração lavrado pela Receita Federal do Brasil em 2003 para cobrar débitos de COFINS decorrentes de supostos pagamentos a menor no período de dezembro de 2001 a março de 2002. O provisionamento da referida execução fiscal, ocasionou o reconhecimento de atualização financeira em 31 de dezembro de 2020, no montante de R\$152.520.

### 29. Imposto de renda e contribuição social

A reconciliação da provisão para o imposto de renda e contribuição social, calculada pelas alíquotas fiscais vigentes, com os valores constantes na demonstração do resultado é apresentada a seguir:

	31.12.2020		31.12.2019	
	Imposto de renda	Contribuição social	Imposto de renda	Contribuição social
<b>a) Composição dos tributos no resultado:</b>				
<b>Na rubrica de tributos:</b>				
Correntes	-	-	(53.527)	(19.789)
Diferidos	(19.744)	(7.152)	(51.476)	(18.550)
<b>Total</b>	<b>(19.744)</b>	<b>(7.152)</b>	<b>(105.003)</b>	<b>(38.339)</b>
<b>b) Demonstração do cálculo dos tributos - despesa:</b>				
<b>Resultado antes dos tributos</b>	<b>75.820</b>	<b>75.820</b>	<b>422.600</b>	<b>422.600</b>
<b>Adições:</b>				
Gratificação a administradores	2.249	2.249	2.112	2.111
Perdão de dívida	684	594	124	122
Outras despesas indedutíveis	320	806	540	1.156
<b>Total das adições</b>	<b>3.253</b>	<b>3.649</b>	<b>2.776</b>	<b>3.389</b>
Base de cálculo	79.073	79.469	425.376	425.989
Alíquota nominal dos tributos	15%	9%	15%	9%
Alíquota adicional sobre o valor excedente a R\$ 20/mês	10%		10%	
<b>Despesa com tributos às alíquotas nominais</b>	<b>(19.744)</b>	<b>(7.152)</b>	<b>(106.320)</b>	<b>(38.339)</b>
Incentivos	-	-	1.317	-
<b>Total da despesa com tributos</b>	<b>(19.744)</b>	<b>(7.152)</b>	<b>(105.003)</b>	<b>(38.339)</b>
<b>Alíquota efetiva</b>	<b>26,04%</b>	<b>9,43%</b>	<b>24,85%</b>	<b>9,07%</b>

Conforme o artigo 228 do Regulamento do Imposto de Renda, a alíquota do IRPJ é de 15% (quinze por cento) sobre o lucro apurado, com adicional de 10% sobre a parcela do lucro que exceder R\$20 / mês.

A seguir a composição dos tributos diferidos:

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

	Balancos patrimoniais		Resultado		Outros resultados abangentes	
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019
<b>Tributos diferidos ativos:</b>						
Provisão para processos judiciais e outros	266.999	212.973	54.026	8.224	-	-
Perda esperada para créditos de liquidação duvidosa	61.632	77.276	(15.644)	(31.248)	-	-
Benefício pós-emprego	257.820	202.224	-	-	55.596	26.301
Instrumentos financeiros derivativos	-	2.117	(1.639)	(751)	(478)	(977)
Arrendamento - CPC 06 (R2)	2.944	950	1.994	950	-	-
Prejuízo fiscal e base negativa	144.841	99.633	45.208	-	-	-
Outras provisões	23.745	11.063	12.682	(31.460)	-	-
<b>Total dos diferidos ativos</b>	<b>757.981</b>	<b>606.236</b>	<b>96.627</b>	<b>(54.285)</b>	<b>55.118</b>	<b>25.324</b>
<b>Tributos diferidos passivos:</b>						
Ativo indenizável (concessão)	(361.367)	(304.443)	(56.923)	(14.990)	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	(91.188)	(24.982)	(66.316)	(751)	110	(828)
Outros	(288)	(4)	(284)	-	-	-
<b>Total dos diferidos passivos</b>	<b>(452.843)</b>	<b>(329.429)</b>	<b>(123.523)</b>	<b>(15.741)</b>	<b>110</b>	<b>(828)</b>
<b>Total de imposto de renda e contribuição social diferidos</b>	<b>305.138</b>	<b>276.807</b>	<b>(26.896)</b>	<b>(70.026)</b>	<b>55.228</b>	<b>24.496</b>

Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2020, a Companhia efetuou o estudo de recuperabilidade e estima que os saldos ativos serão recuperados em 10 anos, conforme apresentado a seguir:

Ano de realização	31.12.2020
<b>2021</b>	<b>157.449</b>
<b>2022</b>	<b>125.801</b>
<b>2023</b>	<b>26.576</b>
<b>2024</b>	<b>26.703</b>
<b>2025 a 2027</b>	<b>83.533</b>
<b>2028 a 2030</b>	<b>337.919</b>
<b>Total</b>	<b>757.981</b>

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 Administração entende que a presente estimativa é consistente com o seu plano de negócio, à época da elaboração do estudo técnico, de forma que não é esperada nenhuma perda na realização desses créditos, e os ajustes decorrentes não têm sido significativos em relação aos exercícios anteriores.

### 30. Objetivos e políticas para a gestão de risco financeiro

#### Considerações gerais

A Companhia possui políticas de mitigação de riscos financeiros e adota estratégias operacionais e financeiras visando manter a liquidez, segurança e rentabilidade de seus ativos. Com essa finalidade, mantém sistemas gerenciais de controle e acompanhamento das suas transações financeiras e seus respectivos valores, com o objetivo de monitorar os riscos e oportunidades/condições de cobertura no mercado.

#### Fatores de risco

A linha de negócio principal da Companhia está concentrada na distribuição de energia elétrica em toda a área de concessão do Rio de Janeiro. Sua estratégia está sintonizada com a gestão financeira que aplica melhores práticas para minimização de riscos financeiros, observando também os aspectos regulatórios. A Companhia identifica os seguintes fatores de riscos que podem afetar seu negócio:

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

### a) Risco de crédito

Em 31 de dezembro de 2020 a Companhia possuía exposição ao risco de crédito relacionado aos seguintes ativos financeiros:

	31.12.2020	31.12.2019
Caixa e equivalentes de caixa	566.686	303.062
Títulos e valores mobiliários	129.555	106.258
Instrumentos financeiros derivativos - swap	333.416	132.540
Consumidores e outras contas a receber	1.888.396	1.492.185
Ativos financeiros setoriais	-	164.520
Ativo indenizável (concessão)	4.321.429	3.613.155
	<b>7.239.482</b>	<b>5.811.720</b>

Em 31 de dezembro de 2020, para o saldo de caixa e equivalentes de caixa, títulos e valores mobiliários e instrumentos financeiros derivativos, a Companhia possuía a seguinte exposição de ativos com a seguinte classificação de risco realizada pela Agência Standard & Poor's (escala nacional):

Equivalentes de caixa e Títulos e valores mobiliários	31.12.2020	31.12.2019
AAA	601.441	275.400
AA+	4.704	95.784
AA	31.105	-
<b>Total geral</b>	<b>637.250</b>	<b>371.184</b>

Instrumentos Financeiros Derivativos	31.12.2020	31.12.2019
AA-	333.416	132.540
<b>Total geral</b>	<b>333.416</b>	<b>132.540</b>

No caso dos créditos com consumidores, a Companhia tem o direito de interromper o fornecimento de energia caso o cliente deixe de realizar o pagamento de suas faturas, dentro de parâmetros e prazos definidos pela legislação e regulamentação específicas. A perda esperada para créditos de liquidação duvidosa é estabelecida em montante julgado suficiente, pela Administração da Companhia, para cobrir prováveis riscos de realização das contas a receber.

Os riscos relativos aos créditos setoriais e indenizáveis são considerados como bastante reduzidos, visto que os contratos firmados asseguram o direito incondicional de receber caixa ao final da concessão a ser pago pelo Poder Concedente, referente a custos não recuperados por meio de tarifa.

### b) 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 podem afetar a tarifa de energia e conseqüentemente, a receita oriunda do fornecimento de energia da Companhia e ainda, o equilíbrio econômico-financeiro da concessão.

No caso de desequilíbrio econômico-financeiro da concessão, a Companhia pode requerer ao regulador a abertura de uma revisão tarifária extraordinária, ficando a realização desta a critério

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

do regulador. A ANEEL também poderá proceder com revisões extraordinárias caso haja criação, alteração ou exclusão de encargos e/ou tributos, para repasse dos mesmos às tarifas.

Os processos de reajuste e revisão tarifária de todas as concessionárias de distribuição de energia elétrica são efetuados segundo metodologia elaborada e publicada pela ANEEL e submetidos à avaliação pública. Alterações de metodologia nos reajustes ou nas revisões tarifárias propostos pelo regulador podem impactar de forma significativa a condição financeira e os resultados operacionais da Companhia.

### c) Risco de câmbio

Este risco é proveniente da possibilidade de flutuações na taxa de câmbio, que possam acarretar perdas para Companhia, como por exemplo, a valorização de moedas estrangeiras frente ao real, que aumentaria as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos indexados ao dólar. De forma a evitar este risco, todas as dívidas indexadas ao dólar da Companhia possuem contratos de *swap* (Dólar para Real e Libor para CDI). A seguir é apresentada a exposição da Companhia em 31 de dezembro de 2020 (em reais).

	31.12.2020
<b>Passivos em Moeda Estrangeira</b>	
Empréstimos e Financiamento	1.106.303
Exposição Patrimonial	<u>1.106.303</u>
Ponta Ativa - Instrumentos Financeiros	<u>(1.104.663)</u>
Exposição Cambial Total	<u><b>1.640</b></u>

A Companhia eventualmente se utiliza de instrumentos derivativos com o propósito único de proteção (*hedge*) dos riscos de variação cambial e flutuação das taxas de juros e inflação, não possuindo, portanto, objetivos especulativos na utilização desses instrumentos. Os instrumentos de proteção utilizados são *swaps* de moeda (câmbio) ou taxas de juros e inflação sem nenhum componente de alavancagem, cláusula de margem, ajustes diários ou ajustes periódicos.

A estratégia de proteção cambial é aplicada de acordo com o grau de previsibilidade da exposição, com a disponibilidade de instrumentos de proteção adequados e o custo-benefício de realizar operações de proteção (em relação ao nível de exposição e seus potenciais impactos):

- Proteção total: quando o montante e o prazo da exposição são conhecidos e indicam impacto potencial relevante;
- Proteção parcial: proteção para a parte cuja exposição é conhecida, caso seu impacto potencial seja relevante, e manter exposição na parcela na qual há incerteza (evitando-se posições especulativas);
- Proteção dinâmica: quando não há certeza sobre a exposição temporal, mas há impacto potencial relevante que possa ser identificado e parcialmente mitigado por posições contrárias equivalentes não especulativas.

### d) Risco de encargos de dívida

Este risco é oriundo da possibilidade de a Companhia vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros ou outros indexadores de dívida, como indicadores de inflação, que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos captados no

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

mercado. Em 31 de dezembro de 2020, a Companhia possuía 90% da dívida total indexada a taxas variáveis (CDI e Libor).

Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e valores mobiliários	31.12.2020	%	31.12.2019	%
Selic	36.909	5,79%	33.072	8,91%
CDI	600.337	94,21%	314.842	84,82%
Pré-Fixado	4	0,00%	23.270	6,27%
<b>Total</b>	<b>637.250</b>	<b>100,00%</b>	<b>371.184</b>	<b>100,00%</b>

Em 31 de dezembro de 2020, a Companhia possuía a seguinte exposição:

Ativo Financeiro Indenizável	31.12.2020	%	31.12.2019	%
IPCA	4.321.429	100%	3.613.155	100%
<b>Total</b>	<b>4.321.429</b>	<b>100%</b>	<b>3.613.155</b>	<b>100%</b>

Empréstimos, Financiamentos, Debêntures e Derivativos	31.12.2020	%	31.12.2019	%
Taxa fixa	430.510	10,06%	662.188	17,16%
TJLP	-	0,00%	24.978	0,65%
CDI	3.844.355	89,85%	3.147.490	81,58%
Libor	3.774	0,09%	23.404	0,61%
<b>Total</b>	<b>4.278.639</b>	<b>100,00%</b>	<b>3.858.060</b>	<b>100%</b>

Em relação à eventual exposição de ativos e passivos relevantes às variações de mercado (cambio, taxas de juros e inflação), a Companhia adota como estratégia a diversificação de indexadores e, eventualmente, se utiliza de instrumentos financeiros derivativos para fins de proteção, à medida em que se identifique esta necessidade e haja condições de mercado adequadas que o permita.

### e) Risco de liquidez

Com o intuito de assegurar a capacidade dos pagamentos de suas obrigações de maneira conservadora, a gestão de aplicações financeiras tem foco em instrumentos de curtíssimos prazos, prioritariamente com vencimentos diários, de modo a promover máxima liquidez.

A liquidez da Companhia é gerida por meio do monitoramento dos fluxos de caixa previstos e realizados com o objetivo de se precaver das possíveis necessidades de caixa no curto prazo. Com o intuito de assegurar a capacidade dos pagamentos de suas obrigações de maneira conservadora, a gestão de aplicações financeiras tem foco em instrumentos de curtíssimos prazos, prioritariamente com vencimentos diários, de modo a promover máxima liquidez. Para manutenção da liquidez e atendimento das necessidades de caixa, a Companhia utiliza-se de linha de crédito para capital de giro, imediatamente disponível por meio de contrato firmado com banco de primeira linha no valor de R\$ 80.000.

Adicionalmente, a Companhia possui limite de mútuo com seus controladores aprovado pela ANEEL, por meio do Despacho Nº 2.979/2018, até 11 de dezembro de 2022 no valor de até R\$ 1.700.000.

Devido às incertezas causadas pela pandemia de COVID19, que provocou alterações no planejamento financeiro para o ano de 2020, com uma maior necessidade de financiamento para realização de investimentos e cobertura de capital de giro da Companhia, a Aneel aprovou a ampliação do limite de mútuo em R\$ 1.000.000, através do despacho Nº 1.923 de 01 de julho

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

de 2020, o qual passou a R\$ 2.700.000 dos quais, em 31 de dezembro de 2020, estavam disponíveis R\$ 685.487.

Os créditos com a controladora Enel Brasil no montante de R\$ 1.316.368, possuem exigibilidade flexível, podendo ser renegociado por prazo suficiente até que a Companhia demonstre capacidade financeira para liquidar essas dívidas sem comprometer seus índices de endividamento e capacidade de pagamento.

A estrutura de capital da Companhia encontra-se demonstrada no quadro abaixo:

	31.12.2020	31.12.2019
Empréstimos e financiamentos (Nota 17)	3.607.125	2.376.067
Debentures (Nota 18)	1.004.930	1.614.533
Instrumentos financeiros derivativos - Swap (Nota 30)	(333.416)	(132.540)
<b>Dívida</b>	<b>4.278.639</b>	<b>3.858.060</b>
Caixa e equivalentes de caixa (Nota 5)	(566.686)	(303.062)
Títulos e valores mobiliários (Nota 6)	(129.555)	(106.258)
<b>Dívida Líquida (a)</b>	<b>3.582.398</b>	<b>3.448.740</b>
Patrimônio líquido (b)	3.591.235	3.660.976
<b>Índice de endividamento líquido (a/[a+b])</b>	<b>50%</b>	<b>49%</b>

O índice de endividamento em 31 de dezembro de 2020 é de 50% (49% em 31 de dezembro de 2019), calculado pela razão entre a dívida líquida e patrimônio líquido mais dívida líquida.

A tabela a seguir apresenta informações sobre os vencimentos futuros dos empréstimos, financiamentos e debêntures da Companhia que estão sendo considerados no fluxo de caixa projetado:

	Menos de um mês	De um a três meses	De três meses a um ano	De um a cinco anos	Total
<b>31 de dezembro de 2020</b>					
Empréstimos e Financiamentos Pré-fixados	9.102	18.828	427.953	636.392	1.092.275
Empréstimos e Financiamentos Pós-fixados	-	503.404	-	-	503.404
Debêntures	-	9.971	10.378	1.039.614	1.059.963
Empréstimos e Financiamentos Partes Relacionadas	227	-	27.330	2.197.960	2.225.517
<b>Total</b>	<b>9.329</b>	<b>532.203</b>	<b>465.661</b>	<b>3.873.966</b>	<b>4.881.159</b>

Os valores previstos para os próximos vencimentos dos instrumentos financeiros derivativos que estão contemplados nos fluxos de caixa da Companhia estão dispostos no quadro abaixo:

	Menos de um mês	De um a três meses	De três meses a um ano	De um a cinco anos	Total
<b>31 de dezembro de 2020</b>					
Instrumentos financeiros derivativos – Swap recebimentos	(5.554)	(183.404)	(146.642)	(1.790)	(337.390)
<b>Total</b>	<b>(5.554)</b>	<b>(183.404)</b>	<b>(146.642)</b>	<b>(1.790)</b>	<b>(337.390)</b>

### f) Valorização dos instrumentos financeiros

#### Valor justo hierárquico

A Companhia usa a seguinte hierarquia para determinar e divulgar o valor justo de instrumentos financeiros pela técnica de avaliação:

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra 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.

Os principais instrumentos financeiros, classificados de acordo com as práticas contábeis adotadas pela Companhia são como segue:

Categoria	Nível	31.12.2020		31.12.2019		
		Contábil	Valor justo	Contábil	Valor justo	
<b>Ativo</b>						
Caixa e equivalente de caixa	Custo amortizado	2	566.686	566.686	303.062	303.062
Títulos e valores mobiliários	Valor justo por meio de resultado	2	129.555	129.555	106.258	106.258
Consumidores e outras contas a receber	Custo amortizado	2	1.888.396	1.888.396	1.492.185	1.492.185
Ativos financeiros setoriais	Custo amortizado	2	-	-	164.520	164.520
Instrumentos financeiros derivativos - swap	Valor justo por meio do Patrimônio Líquido	2	154.328	154.328	72.779	72.779
Instrumentos financeiros derivativos - swap	Valor justo por meio de resultado	2	179.191	179.191	70.453	70.453
Ativo indenizável (concessão)	Valor justo por meio de resultado	3	4.321.429	4.321.429	3.613.155	3.613.155
<b>Total do ativo</b>			<b>7.239.585</b>	<b>7.239.585</b>	<b>5.822.412</b>	<b>5.822.412</b>
<b>Passivo</b>						
Empréstimos e financiamentos em moeda nacional	Custo amortizado	2	2.500.822	2.438.667	1.456.900	1.456.451
Debêntures em moeda nacional	Custo amortizado	2	1.004.930	1.003.873	1.614.533	1.616.952
Empréstimos, financiamentos em moeda estrangeira	Custo amortizado	2	605.021	599.351	528.628	553.219
Empréstimos, financiamentos em moeda estrangeira	Valor justo por meio de resultado	2	501.282	501.282	390.539	390.539
Instrumentos financeiros derivativos - swap	Valor justo por meio do Patrimônio Líquido	2	32	32	6.488	6.488
Instrumentos financeiros derivativos - swap	Valor justo por meio de resultado	2	71	71	4.204	4.204
Arrendamento	Custo amortizado	2	41.739	41.739	46.647	46.647
Passivos financeiros setoriais	Custo amortizado	2	389.484	389.484	-	-
Fornecedores	Custo amortizado	2	1.085.352	1.085.352	899.501	899.501
<b>Total do passivo</b>			<b>6.128.733</b>	<b>6.059.851</b>	<b>4.947.440</b>	<b>4.974.001</b>

O método de mensuração utilizado para cômputo 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.

As aplicações financeiras (classificadas tanto como caixa e equivalentes de caixa quanto títulos e valores mobiliários) aproximam-se dos valores de mercado, pois são efetuadas a juros pós-fixados.

As operações de derivativos, quando realizadas, são para proteger o caixa da Companhia. A contratação dos derivativos é realizada com bancos que possuem *investment grade* (escalas locais das principais agências de riscos) com “expertise” necessária para as operações, evitando-se a contratação de derivativos especulativos.

Para as rubricas empréstimos, financiamentos e debêntures, o método de mensuração utilizado para cômputo do valor de mercado foi o fluxo de caixa descontado, considerando expectativas de liquidação desses passivos e taxas de mercado vigentes, respeitando as particularidades de cada instrumento na data do balanço.

A rubrica de ativo financeiro da concessão é mensurada através da base de remuneração dos ativos da concessão, conforme legislação vigente estabelecida pelo órgão regulador (ANEEL), e leva em consideração as alterações no fluxo de caixa estimado, tomando por base principalmente os fatores como preço novo de reposição e atualização pelo IPCA. Os fatores relevantes para mensuração do valor justo não são observáveis e não existe mercado ativo. Por isso, a classificação da hierarquia de valor justo é de nível 3.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

Para as demais rubricas, o valor contábil dos instrumentos financeiros é uma aproximação razoável do valor justo. Logo, a Companhia optou por divulgá-los com valores equivalentes ao valor contabilizado.

### g) Instrumento financeiro derivativo

A Companhia possui instrumentos derivativos com objetivo exclusivo de proteção econômica e financeira, conforme demonstrados abaixo:

Contraparte	Contrato de swap	Data dos contratos	Data de vencimento	Posição	Valores de referência	
					Moeda local	
					31.12.2020	31.12.2019
ITAÚ S.A.		05/07/2017	05/07/2021	USD + 4,210%aa 115,65% CDI	151.097	56.439
CITIBANK S.A		28/03/2018	29/03/2021	Libor + 0,55%aa CDI + 0,93%aa	179.120	66.249
SCOTIABANK S.A		15/07/2019	15/07/2020	USD + 2,47%aa FIXO 6,05% aa	-	9.852
BNP PARIBAS S.A II		23/12/2020	23/12/2022	USD + 1,63%aa CDI + 0,79% aa	3.199	-

A movimentação é como segue:

	Derivativos
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2018</b>	<b>98.833</b>
Juros SWAP	(19.059)
Variação cambial SWAP	36.429
Marcação a mercado no resultado	(477)
Marcação a mercado no patrimônio líquido	5.306
Pagamentos de Juros	19.518
Recebimentos Principal	(8.010)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>132.540</b>
Juros SWAP	5.629
Variação cambial SWAP	295.452
Marcação a mercado no resultado	(41)
Marcação a mercado no patrimônio líquido	1.082
Pagamentos de Juros	7.991
Recebimentos Principal	(109.237)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>333.416</b>

Os valores da curva e de mercado do instrumento financeiro (swap) de 31 de dezembro de 2020 estão dispostos a seguir:

Derivativo	Valor justo (contábil)	Valor da curva	Outros resultados abrangentes	Resultado	Valor de referência (Notional) BRL	Categoria
Fixo (USD) x DI 05.07.16 Itaú	151.097	148.398	2.699	-	250.000	Valor justo por meio do Patrimônio Líquido
Libor x DI 28.03.18 Citibank	179.120	183.332	-	(4.212)	320.000	Valor justo por meio de resultado
Fixo (USD) x DI 23.12.20 BNP II	3.199	3.760	(561)	-	199.999	Valor justo por meio do Patrimônio Líquido
<b>Total</b>	<b>333.416</b>	<b>335.490</b>	<b>2.138</b>	<b>(4.212)</b>	<b>769.999</b>	

A estimativa de valor de mercado das operações de swap foi elaborada baseando-se no modelo de fluxos futuros a valor presente, descontados a taxas de mercado apresentadas pela B3 na posição de 31 de dezembro de 2020.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

O *swap* com o Citibank no montante de R\$ 179.120 é marcado a mercado por meio do resultado. A dívida relacionada a esse *swap* também é marcada a mercado por meio do resultado. Em 31 de dezembro de 2020, a marcação a mercado do instrumento financeiro derivativo é negativa em R\$ 4.212, enquanto a da dívida é positiva em R\$ 2.158.

### h) Análise de sensibilidade suplementar sobre instrumentos financeiros

Essas análises têm por objetivo ilustrar a sensibilidade às 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 é apresentada a análise de sensibilidade nos saldos das dívidas da Companhia em 31 de dezembro de 2020 estabelecida por meio das variações nas despesas financeiras para os próximos 12 meses considerando a sensibilização da curva futura dos indicadores financeiros divulgados pela B3. Para os cenários adverso e remoto, foi considerada uma deterioração de 25% e 50%, respectivamente, no fator de risco principal do instrumento financeiro em relação ao nível utilizado no cenário provável.

Ativos	Risco	Base	Cenários projetados - Dez. 2021		
		31.12.2020	Provável	Adverso	Remoto
Caixa, equivalentes de caixa e TVMs	Redução da SELIC	34.369	980	735	490
Caixa, equivalentes de caixa e TVMs	Redução do CDI	224.941	6.417	4.813	3.209
Caixa, equivalentes de caixa e TVMs	Pré-fixado	9.199	9.199	6.899	4.600
Ativo indenizável	Redução do IPCA	3.969.850	59.548	44.661	29.774
Instrumentos financeiros derivados	Alta do CDI	(771.245)	(11.766)	(14.094)	(16.410)
Instrumentos financeiros derivados	Alta da Libor	497.507	14.870	43.233	66.817
Instrumentos financeiros derivados	Alta do Dólar	607.154	19.546	119.049	116.528
Empréstimos, financiamentos e debêntures	Pré-fixado	(432.645)	(34.074)	(34.074)	(34.074)
Empréstimos, financiamentos e debêntures	Alta do Dólar	(605.019)	(19.522)	(118.511)	(115.564)
Empréstimos, financiamentos e debêntures	Alta do CDI	(3.073.110)	(103.380)	(120.760)	(138.050)
Empréstimos, financiamentos e debêntures	Alta da Libor	(501.281)	(14.983)	(43.561)	(67.324)
			(73.165)	(111.610)	(150.004)

Taxas utilizadas	Provável	Adverso +25%	Remoto +50%
CDI	2,85%	3,57%	4,28%
IPCA	1,50%	1,87%	2,24%
Libor	0,19%	0,24%	0,29%

As projeções consideram o índice de atualização da dívida, acrescido do spread contratual, conforme definido na nota 17.

Em seguida, apresenta-se a análise de sensibilidade estabelecida com o uso de cenários e projeções em relação a eventos futuros relativos ao comportamento do *swap* da Companhia:

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

Contrato	Provável	Cenário + 25%		Cenário + 50%	
		Cenário	Efeito líquido no resultado	Cenário	Efeito líquido no resultado
ITAÚ 4131	16.395	69.409	53.014	113.462	97.067
ITAÚ 4131 SWAP PA	(16.381)	(69.349)	(52.968)	(113.364)	(96.983)
ITAÚ 4131 SWAP PP	3.364	4.194	830	5.019	1.655
CITIBANK 4131 II	14.983	43.561	28.578	67.324	52.341
CITIBANK 4131 II - SWAP PA	(14.870)	(43.233)	(28.363)	(66.817)	(51.947)
CITIBANK 4131 II - SWAP PP	2.264	2.642	378	3.018	754
BNP PARIBAS 4131 II	3.127	49.102	45.975	87.307	84.180
BNP PARIBAS 4131 II - SWAP PA	(3.165)	(49.700)	(46.535)	(88.369)	(85.204)
BNP PARIBAS 4131 II - SWAP PP	6.138	7.258	1.120	8.372	2.234
<b>Total Despesa</b>	<b>11.855</b>	<b>13.884</b>	<b>2.029</b>	<b>15.952</b>	<b>4.097</b>

Conforme demonstrado acima, as variações do dólar sobre a parcela da dívida coberta pelo swap são compensadas quase que inteiramente pelo resultado de sua ponta ativa.

### 31. Compromissos

Os compromissos relacionados a contratos de longo prazo com a compra de energia acontecerão nos valores de R\$2.737.937 em 2021, R\$2.717.172 em 2022, R\$2.688.144 em 2023, R\$2.750.752 em 2024 e R\$47.618.711 após 2024.

Estes contratos representam o volume total contratado pelo preço corrente no exercício findo em 31 de dezembro de 2020 que foram homologados pela ANEEL.

### 32. Participação nos resultados

Nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019, a provisão de participação nos resultados é de R\$ 18.597 e R\$ 13.351, respectivamente.

### 33. Cobertura de seguros

Os principais ativos em serviço da Companhia estão segurados por uma apólice de risco operacional do Grupo Enel. A Companhia também mantém um seguro de responsabilidade civil que faz parte do programa de seguros corporativos do Grupo Enel.

As especificações por modalidade de risco, estão demonstradas a seguir:

Riscos	Data de vigência		Importância segurada	Limite máximo de garantia sinistro
	De	Até		
Riscos operacionais	31/10/2020	31/10/2021	R\$ 2.143.040	R\$ 6.760.700
Responsabilidade civil geral	31/10/2020	31/10/2021	N/A	R\$ 115.588
Responsabilidade civil de administradores - D&O	10/11/2020	10/11/2021	N/A	R\$ 678.824
Riscos ambientais	01/11/2020	01/11/2021	N/A	R\$ 135.214

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

### 34. Informações complementares às demonstrações dos fluxos de caixa

As principais transações que não impactaram caixa e equivalentes de caixa:

	31.12.2020	31.12.2019
Compensação CDE (notas 8 e 20)	(295.284)	-
Adoção inicial (CPC 06 R2) (nota 19)	-	48.673
Remensuração de ativos (CPC 06 R2) (nota 19)	461	4.472

A Companhia classifica os juros pagos e recebidos como atividade operacional (juros de dívidas e aplicações financeiras, dentre outros), com exceção aos juros pagos que são capitalizados como parte do custo de construção da infraestrutura, os quais são classificados como desembolso de caixa, nas atividades de investimento (adições do ativo de contrato).

A seguir é demonstrada a conciliação dos pagamentos de juros alocados por atividade nas demonstrações dos fluxos de caixa:

	31.12.2020	31.12.2019
Pagamentos de juros apresentados nas atividades operacionais	(153.947)	(188.962)
Pagamentos de juros apresentados nas atividades de investimentos (juros capitalizados)	(1.426)	(19.293)
	<b>(155.373)</b>	<b>(208.255)</b>

#### Conciliação das atividades de financiamento:

Seguindo as orientações do CPC 03 (R2) parágrafo 44A, a Companhia deve divulgar informações que permitam aos usuários das demonstrações contábeis avaliar as alterações em passivos provenientes de atividades de financiamento, incluindo as alterações decorrentes dos fluxos de caixa e de não caixa.

O quadro a seguir, apresenta a conciliação das atividades de financiamento com as respectivas notas explicativas:

Efeito caixa	Efeito caixa		Nota explicativa		
	Demonstrações do fluxo de caixa	31.12.2020	31.12.2019	Nº	Descrição
<b>Atividades de financiamentos:</b>					
Captação de Debêntures	-	998.374	18	Debêntures	
Captação de empréstimos e financiamentos	2.000.951	689.823	17	Empréstimos e financiamentos	
Pagamentos de debêntures (principal)	(600.000)	-	18	Debêntures	
Pagamentos de empréstimos e financiamentos (principal)	(1.089.113)	(1.420.866)	17	Empréstimos e financiamentos	
Pagamentos de arrendamento (principal)	(5.142)	(12.370)	19	Obrigações por arrendamentos	
Recebimento de instrumento derivativo (principal)	109.237	8.010	30	Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro	
Pagamento de dividendos	(66.295)	(40.642)		Conforme demonstrado no quadro a seguir	
<b>Caixa líquido gerado nas atividades de financiamentos</b>	<b>349.638</b>	<b>222.329</b>			

Quanto aos dividendos, a conciliação é conforme segue:

	Efeito não caixa		Efeito caixa		
	31.12.2019	Dividendos prescritos	Dividendos mínimos	Dividendos pagos	31.12.2020
<b>Dividendos a pagar</b>	<b>112.824</b>	(216)	11.674	(66.295)	<b>57.987</b>

De forma a preservar a liquidez de caixa da Companhia em virtude da conjuntura econômica atual, a controladora Enel Brasil concordou em postergar para até 31 de dezembro de 2021, o recebimento de parte dos dividendos deliberados na AGO realizada em 27 de abril de 2020 no montante de R\$ 46.237. Esses dividendos já se encontravam no passivo da Companhia em 31



## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS ANUAIS

31 de dezembro de 2020 e 2019

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

de dezembro de 2019 visto que representavam uma obrigação legal (parte dos dividendos mínimos do referido exercício).

		Efeito não caixa		Efeito caixa	
	31.12.2018	Dividendos prescritos	Dividendos mínimos	Dividendos pagos	31.12.2019
Dividendos a pagar	87.184	(56)	66.338	(40.642)	112.824

### 35. Eventos subsequentes

---

Nos dias 7 e 29 de janeiro de 2020, a Companhia efetuou pagamento no montante total de R\$ 260.581 (principal de R\$ 257.638 e juros de R\$ 2.943), relativo aos mútuos com sua controladora Enel Brasil que vinham sendo renovados desde 2015. Esses mútuos foram parcialmente refinanciados com novo empréstimo junto a Enel Finance (EFI) contraído em dezembro de 2020.



KPMG Auditores Independentes

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

Ao Conselho de Administração e Acionistas da

**Ampla Energia e Serviços S.A.**

Niterói - SP

## Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Ampla Energia e Serviços S.A. (Companhia) que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2020 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, compreendendo as políticas contábeis significativas e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, da Ampla Energia e Serviços S.A. em 31 de dezembro de 2020, o desempenho de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB).

## 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". Somos independentes em relação à Companhia, 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.

## Principais assuntos de auditoria

Principais assuntos de auditoria são aqueles que, em nosso julgamento profissional, foram os mais significativos em nossa auditoria do exercício corrente. Esses assuntos foram tratados no contexto de nossa auditoria das demonstrações financeiras como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações financeiras e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esses assuntos.

## Reconhecimento de receita para fornecimento de energia elétrica distribuída e não faturada

Veja as Notas 3.1 e 26 das demonstrações financeiras

Principais assuntos de auditoria	Como auditoria endereçou esse assunto
<p>A Companhia reconhece a receita quando transfere o controle dos bens ou serviços ao cliente de acordo com o CPC 47/IFRS 15 – Receita de contrato com cliente.</p> <p>A receita de fornecimento de energia elétrica é reconhecida mensalmente com base na (i) energia medida e efetivamente faturada e na (ii) energia distribuída e não faturada.</p> <p>A receita para energia distribuída e não faturada é estimada com base na média do montante diário faturado, considerando o comportamento do consumo na rede de distribuição da Companhia no período não faturado em relação ao período faturado.</p> <p>Devido à relevância dos valores envolvidos, natureza e extensão do esforço de auditoria necessário para tratar o tema, consideramos a receita para energia distribuída e não faturada como assunto significativo em nossa auditoria.</p>	<p>Nossos procedimentos de auditoria incluíram, mas não se limitaram a:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>(1) Avaliamos o ambiente, desenho, implementação e efetividade dos controles internos relacionados ao processo de reconhecimento da receita de fornecimento de energia elétrica não faturada;</li><li>(2) Recalculamos o total da receita de fornecimento de energia elétrica não faturada, com base no (i) consumo de energia (megawatt/hora), e (ii) quantidade de unidades consumidoras por classe e suas correspondentes tarifas aprovadas pelo órgão regulador;</li><li>(3) Testamos, em base amostral, as informações utilizadas no processo de reconhecimento de receita e recalculamos, também em base amostral, as estimativas de receita para energia distribuída e não faturada; e</li><li>(4) Avaliamos se as divulgações nas demonstrações financeiras da Companhia consideram as informações relevantes relacionadas ao reconhecimento da receita.</li></ol> <p>Nossos testes revelaram deficiências na efetividade operacional dos controles internos dependentes em tecnologia da informação relacionados ao reconhecimento da receita para energia distribuída e não faturada. Conseqüentemente, expandimos a extensão de nossos procedimentos substantivos, além do originalmente planejado, para obtermos evidência de auditoria suficiente e apropriada quanto ao reconhecimento da receita para energia distribuída e não faturada. Com base nos procedimentos executados e nos resultados obtidos, consideramos que são aceitáveis os montantes reconhecidos como receitas não faturadas e as divulgações correlatas no contexto das demonstrações financeiras tomadas em conjunto.</p>

## Outros assuntos

### Demonstração do valor adicionado

A demonstração do valor adicionado (DVA) referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia, e apresentada como informação suplementar para fins de IFRS, foi submetida a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações financeiras da Companhia. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essa demonstração está conciliada com as demonstrações financeiras e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Em nossa opinião, essa demonstração do valor adicionado foi adequadamente elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e está consistente em relação às demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

### Auditoria das demonstrações financeiras do exercício anterior

O balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2019 e as demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa e respectivas notas explicativas para o exercício findo nessa data, apresentados como valores correspondentes nas demonstrações financeiras do exercício corrente, foram anteriormente auditados por outros auditores independentes, que emitiram relatório em 17 de fevereiro de 2020, sem modificação. Os valores correspondentes relativos às Demonstrações do valor adicionado (DVA), referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2019, foram submetidos aos mesmos procedimentos de auditoria por aqueles auditores independentes e, com base em seu exame, emitiram relatório sem modificação.

## Outras informações que acompanham as demonstrações financeiras 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 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, 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

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS), emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB), 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, 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 ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

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

## Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras, 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, 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.
- 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. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras 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 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 representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

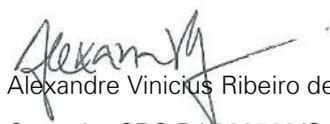
Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Dos assuntos que foram objeto de comunicação com os responsáveis pela governança, determinamos aqueles que foram considerados como mais significativos na auditoria das demonstrações financeiras do exercício corrente e que, dessa maneira, constituem os principais assuntos de auditoria. Descrevemos esses assuntos em nosso relatório de auditoria, a menos que lei ou regulamento tenha proibido divulgação pública do assunto, ou quando, em circunstâncias extremamente raras, determinarmos que o assunto não deve ser comunicado em nosso relatório porque as consequências adversas de tal comunicação podem, dentro de uma perspectiva razoável, superar os benefícios da comunicação para o interesse público.

Rio de Janeiro, 23 de fevereiro de 2021

KPMG Auditores Independentes

CRC SP-014428/O-6-F-RJ



Alexandre Vinicius Ribeiro de Figueiredo

Contador CRC RJ-092563/O-1

AMPLA ENERGIA E SERVIÇOS S.A

CNPJ N.º 33.050.071/0001-58

NIRE N.º 3330005494-4

### **Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras**

Os diretores da Ampla Energia e Serviços S.A. (“Enel Distribuição Rio” ou “Companhia”), inscrita no CNPJ/MF N.º 33.050.071/0001-58, com sede na Praça Leoni Ramos nº 1, Bairro São Domingos, Niterói - RJ, nos termos e para fins das disposições constantes nos incisos V e VI do § 1º do artigo 25 da Instrução CM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, conforme alterada, DECLARAM que reviram, discutiram e concordam com a opinião expressa no Relatório dos Auditores Independentes da Companhia, KMPG Auditores Independentes, bem como reviram, discutiram e concordam com as Demonstrações Financeiras da Companhia referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2020.

Niterói, 23 de fevereiro de 2021.

**Artur Manuel Tavares Resende**

Diretor Presidente

**Julia Freitas de Alcântara Nunes**

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

**Alain Rosolino**

Diretor de Recursos Humanos e Organização

**José Nunes de Almeida Neto**

Diretor de Relações Institucionais

**Janaina Savino Vilella Carro**

Diretora de Comunicação

**Anna Paula Hiotte Pacheco**

Diretora de Regulação

**Ana Claudia Gonçalves Rebello**

Diretora Jurídica

**Margot Frota Cohn Pires**

Diretora de Compras

**Julia Freitas de Alcântara Nunes**

Diretor Administrativo e de Planejamento e Controle

**Artur Manuel Tavares Resende**

Diretor de Operações de Infraestrutura e Redes

**Vago**

Diretor de Planejamento e Engenharia

**Márcia Sandra Roque Vieira Silva**

Diretora de Mercado

AMPLA ENERGIA E SERVIÇOS S.A

CNPJ N.º 33.050.071/0001-58

NIRE N.º 3330005494-4

### **Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente**

Os diretores da Ampla Energia e Serviços S.A. (“Enel Distribuição Rio” ou “Companhia”), inscrita no CNPJ/MF N.º 33.050.071/0001-58, com sede na Praça Leoni Ramos nº 1, Bairro São Domingos, Niterói - RJ, nos termos e para fins das disposições constantes nos incisos V e VI do § 1º do artigo 25 da Instrução CM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, conforme alterada, DECLARAM que reviram, discutiram e concordam com a opinião expressa no Relatório dos Auditores Independentes da Companhia, KMPG Auditores Independentes, bem como reviram, discutiram e concordam com as Demonstrações Financeiras da Companhia referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2020.

Niterói, 23 de fevereiro de 2021.

**Artur Manuel Tavares Resende**

Diretor Presidente

**Julia Freitas de Alcântara Nunes**

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

**Alain Rosolino**

Diretor de Recursos Humanos e Organização

**José Nunes de Almeida Neto**

Diretor de Relações Institucionais

**Janaina Savino Vilella Carro**

Diretora de Comunicação

**Anna Paula Hiotte Pacheco**

Diretora de Regulação

**Ana Claudia Gonçalves Rebello**

Diretora Jurídica

**Margot Frota Cohn Pires**

Diretora de Compras

**Julia Freitas de Alcântara Nunes**

Diretor Administrativo e de Planejamento e Controle

**Artur Manuel Tavares Resende**

Diretor de Operações de Infraestrutura e Redes

**Vago**

Diretor de Planejamento e Engenharia

**Márcia Sandra Roque Vieira Silva**

Diretora de Mercado



## **Manifestação do Conselho de Administração**

Os membros do Conselho de Administração da Ampla Energia e Serviços S.A., aqui representados pelo Presidente do Conselho de Administração abaixo-assinado, procederam ao exame das Demonstrações Financeiras, referentes ao exercício social encerrado em 31/12/2020, compreendendo o Relatório da Administração, o Balanço Patrimonial, as Demonstrações de Resultado, das Mutações do Patrimônio Líquido, do Fluxo de Caixa, do Valor Adicionado, de Outros Resultados Abrangentes, complementadas pelas Notas Explicativas, bem como a proposta de destinação de lucro do exercício, e acompanhadas do relatório da auditoria externa, sem ressalvas, emitido pela KPMG Auditores Independentes, e respectivos esclarecimentos prestados por seu representante, à este Conselho de Administração, que tendo aprovado os referidos documentos, propõe sua submissão à Assembleia Geral Ordinária da Companhia.

Niterói, 23 de fevereiro de 2021.

Mario Fernando de Melo Santos  
Presidente da Mesa e do Conselho de Administração