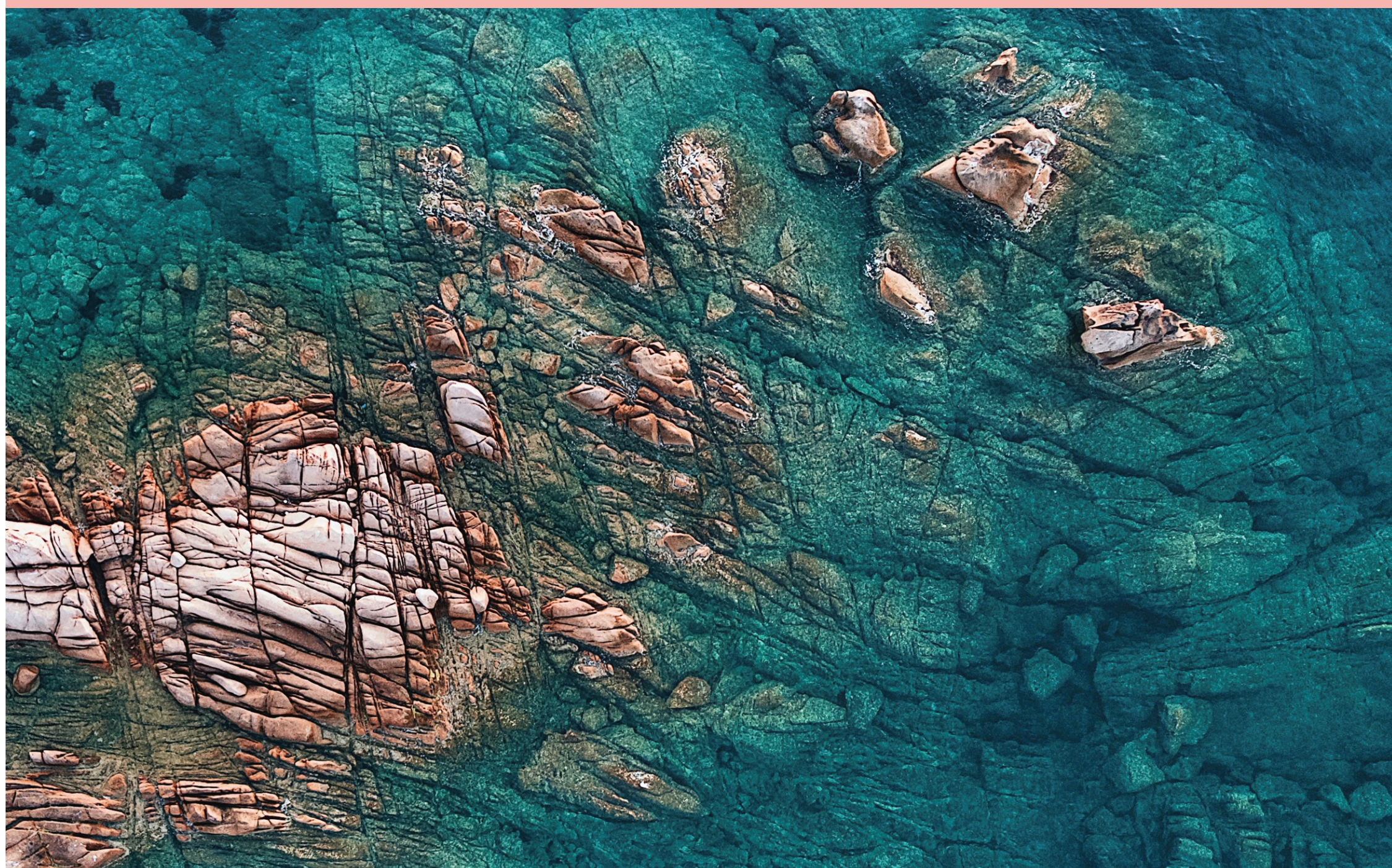




# CHANGING TOMORROW NOW

DEMONSTRAÇÕES  
FINANCEIRAS  
2021



[brasil.edp.com](http://brasil.edp.com)

<p><b>Lucro Líquido</b></p> <p>R\$ <b>2,2</b> bilhões</p>	<p><b>EBITDA</b></p> <p>R\$ <b>4,3</b> bilhões</p>	<p><b>Ativo Total</b></p> <p>R\$ <b>33,4</b> bilhões</p>	<p><b>Receita Operacional Líquida</b></p> <p>R\$ <b>16,7</b> bilhões</p>
---	--	--	--

<p><b>Capacidade Instalada</b></p> <p><b>2.871</b> MW</p>	<p><b>Energia Distribuída</b></p> <p><b>26.016</b> GWH</p>	<p><b>Clientes Atendidos no Brasil</b></p> <p><b>3,7</b> milhões</p>
---	--	--



IBRX100 B3 ITAG B3

ISEB3

IGC B3

ICO2 B3

Índice de Energia Elétrica IEE





...continuação

EDP Energias do Brasil S.A.

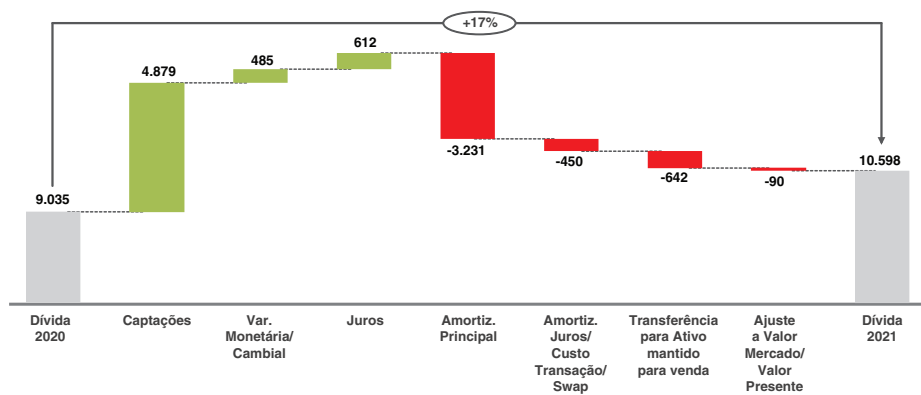
O Lucro Líquido foi de R\$ 2,2 bilhões, aumento de 43,2%, resultante dos efeitos acima mencionados, além do resultado positivo das participações societárias.

Itens em R\$ Mil ou %		2021
<b>Lucro</b>		<b>2.159.838</b>
<b>Lucro após Reserva Legal</b>		<b>2.051.846</b>
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR		(264.039)
Lucro Transmissão (IFRS)		(355.087)
Lucro Regulatório Transmissão		(4.900)
Transmissão: Correção Mais Valia		283.394
Repactuação do GSF		(74.339)
Impairidade EDP Soluções		41.000
<b>Lucro Líquido Ajustado</b>		<b>1.677.879</b>

O Lucro Líquido, ajustado pelos efeitos citados no EBITDA e por outros efeitos não recorrentes contabilizados no Resultado Financeiro, foi de R\$ 1,7 bilhão.

**4.7 Endividamento**  
A Companhia finalizou o ano com Dívida Bruta de R\$ 10,6 bilhões, aumento de 17,3%, desconsiderando as dívidas dos ativos não consolidados, que representaram R\$ 1,3 bilhão.

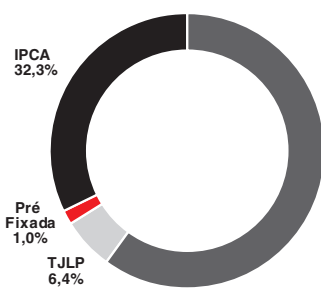
Composição da Dívida Bruta Consolidada (R\$ milhões)



Nota: Captações consideram os custos de transação com a emissão de debêntures.

O custo médio da dívida encerrou o ano em 9,3% a.a., em comparação aos 6,9% a.a. no final de 2020, levando em consideração os juros capitalizados das dívidas e os encargos incorridos. A variação do custo médio é reflexo do aumento do IPCA, e do CDI. O prazo médio da dívida atingiu 3,5 anos. Considerando as dívidas das empresas que a Companhia detém participação, o prazo médio seria de 4,0 anos e o custo médio seria de 9,3% a.a.

Dívida Líquida por Indexador em 31/12/2021

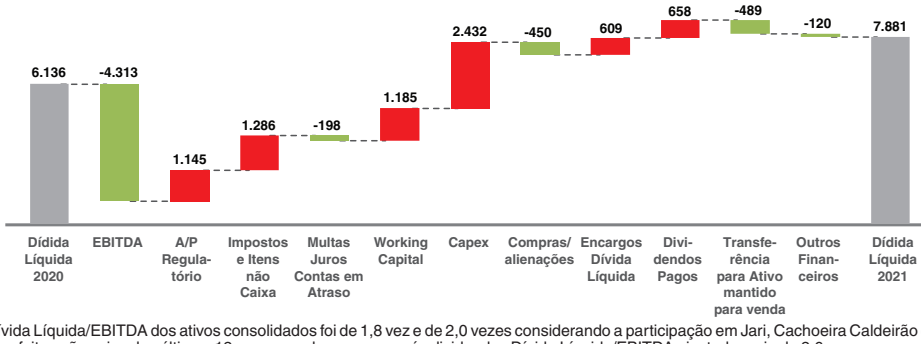


Nota: desconsiderando que os financiamentos em moeda estrangeira encontram-se protegidos dos riscos de câmbio (USD), a exposição seria de 1,8% em USD e de 58,5% em CDI, com os demais indexadores mantidos.

**4.8 Fluxo de Caixa Operacional, Dívida Líquida e Alavancagem**

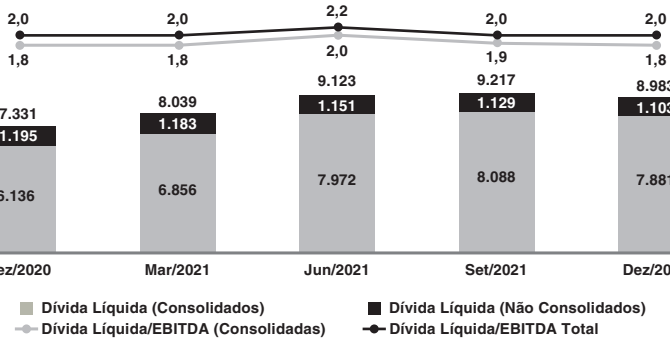
A Dívida Líquida, considerando a geração operacional e os dispêndios de caixa no período, foi de R\$ 7,9 bilhões, aumento de 28,4% em relação ao saldo de 2020.

Evolução da Dívida Líquida (R\$ milhões)



A relação Dívida Líquida/EBITDA dos ativos consolidados foi de 1,8 vez e de 2,0 vezes considerando a participação em Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel. Excluindo os efeitos não caixa dos últimos 12 meses, a alavancagem pós dividendos Dívida Líquida/EBITDA ajustado seria de 2,6 vezes.

Evolução da Dívida Líquida/EBITDA (R\$ milhões)



Nota: Considera proporção da participação detida pela EDP nos projetos não consolidados. O caixa considera disponibilidade, títulos e valores mobiliários e caução no valor de R\$ 5,8 milhões referente ao financiamento da Linha de Transmissão de Santa Catarina e na Linha de Transmissão Maranhão II.

**4.9 Ratings**

Entidade	Moody's		S&P		Fitch	
	Nacional	Global	Nacional	Global	Nacional	Global
<b>EDP Energias do Brasil</b>	AAA.br	-	-	-	AAA(bra)	-
<b>EDP São Paulo</b>	AAA.br	-	brAAA	-	-	-
<b>EDP Espírito Santo</b>	AAA.br	-	brAAA	BB-	-	-
<b>Lajeado Energia</b>	AA.br	-	-	-	-	-
<b>EDP Transmissão SP-MG</b>	-	-	-	-	AA+(bra)	Estável
<b>EDP Transmissão Aliança SC</b>	-	-	-	-	AA(bra)	Estável

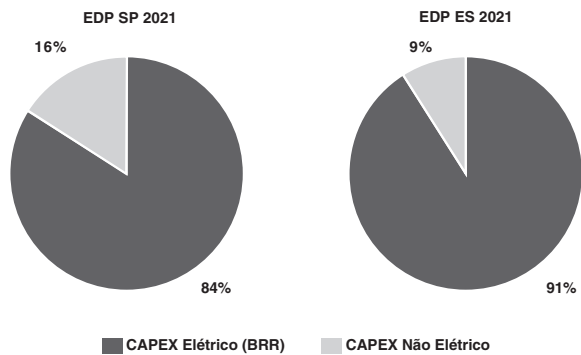
**4.10 Variação do Imobilizado**

Categoria	Variação do Imobilizado (R\$ mil)			
	2021	2020	Var	%
<b>Distribuição</b>	<b>1.097.457</b>	<b>751.896</b>	<b>345.561</b>	<b>46,0%</b>
EDP São Paulo	517.987	367.321	150.666	41,0%
EDP Espírito Santo	579.470	384.575	194.895	50,7%
<b>Geração</b>	<b>56.683</b>	<b>58.523</b>	<b>-1.840</b>	<b>-3,1%</b>
Enerpeixe	3.846	7.061	-3.215	-84,0%
Energest	3.085	12.289	-9.204	-74,9%
Lajeado / Investco	3.992	7.228	-3.236	-44,8%
Pecém	45.760	31.945	13.815	43,2%
<b>Transmissão</b>	<b>1.053.349</b>	<b>1.020.786</b>	<b>32.563</b>	<b>3,2%</b>
Solar	162.998	48.088	114.910	239,0%
Outros	61.439	14.475	46.964	324,4%
<b>Total</b>	<b>2.431.926</b>	<b>1.893.770</b>	<b>538.156</b>	<b>28,4%</b>

Os investimentos aumentaram 28,4%, conforme plano estratégico definido para 2021-2025, com foco nos segmentos de redes e de energia solar. Na Distribuição, os investimentos totalizaram R\$ 1,1 bilhão, aumento de 46,0%, em função do reforço dos investimentos para melhoria da rede, com intensificação do uso de tecnologia. Os principais investimentos foram direcionados para obras de expansão, melhorias da rede, telecomunicações, informática e projetos relacionados ao combate às perdas.

EDP São Paulo			
Varição do Imobilizado - Distribuição (R\$ mil)	2021	2020	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	522.404	369.844	152.560
(+) Juros Capitalizados	5.981	3.240	2.741
Valor Bruto	528.385	373.084	155.301
(-) Obrigações Especiais	(10.398)	(5.763)	(4.635)
<b>Valor Líquido de Obr. Especiais</b>	<b>517.987</b>	<b>367.321</b>	<b>150.666</b>

EDP Espírito Santo			
Varição do Imobilizado - Distribuição (R\$ mil)	2021	2020	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	594.771	390.705	204.066
(+) Juros Capitalizados	8.768	3.093	5.675
Valor Bruto	603.539	408.474	195.065
(-) Obrigações Especiais	(24.069)	(23.899)	(170)
Valor Líquido de Obr. Especiais	579.470	384.575	194.895
<b>Distribuição</b>	<b>1.097.457</b>	<b>751.896</b>	<b>345.561</b>



Na Transmissão, os investimentos aumentaram 3,2%, em função da entrada em operação antecipada dos lotes. O cronograma de entrada em operação dos lotes em construção permanece antecipado frente ao estabelecido pela ANEEL.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)			
Linha de Transmissão (Lote)	2021	2020	Var
EDP Transmissão	(1.659)	116	-1.775
EDP Transmissão MA I	28.327	210.094	-181.767
EDP Transmissão MA II	1.455	40.501	-39.046
EDP Transmissão MGTE	59.473	-	59.473
EDP Transmissão Aliança SC	396.380	371.794	24.586
EDP Transmissão SP-MG	410.322	307.250	103.072
EDP Transmissão Norte	8.049	-	8.049
EDP Transmissão Litoral Sul	151.002	91.031	60.000
<b>Total</b>	<b>1.053.349</b>	<b>1.020.786</b>	<b>32.563</b>

Em Geração Solar, os investimentos foram de R\$ 163,0 milhões, demonstrando o compromisso de expansão nesse segmento. Nos outros segmentos, foram investidos R\$ 61,4 milhões, com destaque para a construção da nova sede e custos com estudos para aquisição da EDP Goiás, além de novos projetos de eficiência energética, tecnologia e desenvolvimento de novos negócios. Considerando os ativos não consolidados, os investimentos foram de R\$ 2,4 bilhões, aumento de 27,7%.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)			
Categoria	2021	2020	Var
<b>Distribuição</b>	<b>1.097.457</b>	<b>751.896</b>	<b>345.561</b>
<b>Geração</b>	<b>69.747</b>	<b>74.035</b>	<b>-4.288</b>
Geração consolidada	56.683	58.523	-1.840
Geração não consolidada	13.064	15.512	-2.448
<b>Transmissão</b>	<b>1.053.349</b>	<b>1.020.786</b>	<b>32.563</b>
<b>Solar</b>	<b>162.998</b>	<b>48.088</b>	<b>114.910</b>
Outros	61.439	14.475	46.964
<b>Total</b>	<b>2.444.990</b>	<b>1.909.281</b>	<b>535.709</b>

**5. ÁREAS DE NEGÓCIOS**

**5.1 Distribuição**

Categoria	EDP Distribuição					
	Volume (MWh)			Clientes (unid)		
	2021	2020	Var	2021	2020	Var
<b>Residencial</b>	<b>6.653.309</b>	<b>6.579.309</b>	<b>1,1%</b>	<b>3.154.794</b>	<b>3.080.885</b>	<b>2,4%</b>
<b>Industrial</b>	<b>11.605.385</b>	<b>10.655.534</b>	<b>8,9%</b>	<b>22.838</b>	<b>24.332</b>	<b>-2,1%</b>
- Livre	10.238.769	9.239.279	10,8%	754	655	15,1%
- Cativo	1.366.615	1.416.254	-3,5%	22.084	23.677	-6,7%
<b>Comercial</b>	<b>4.136.500</b>	<b>3.911.562</b>	<b>5,8%</b>	<b>274.116</b>	<b>265.551</b>	<b>3,2%</b>
- Livre	1.268.229	1.005.365	26,1%	875	661	32,4%
- Cativo	2.868.271	2.906.197	-1,3%	273.241	264.890	3,2%
<b>Rural</b>	<b>1.008.019</b>	<b>933.670</b>	<b>8,0%</b>	<b>199.470</b>	<b>201.143</b>	<b>-0,8%</b>
<b>Outros</b>	<b>1.985.218</b>	<b>1.978.658</b>	<b>0,3%</b>	<b>29.220</b>	<b>28.908</b>	<b>1,1%</b>
- Livre	343.891	345.336	-0,4%	23	18	27,8%
- Cativo	1.641.327	1.633.321	0,5%	29.197	28.890	1,1%
<b>Permissonárias</b>	<b>49.412</b>	<b>48.418</b>	<b>2,1%</b>	-	-	-
<b>Concessionárias/Geradores</b>	<b>578.089</b>	<b>550.790</b>	<b>5,0%</b>	-	-	-
<b>Total Energia Distribuída</b>	<b>26.015.932</b>	<b>24.657.941</b>	<b>5,5%</b>	<b>3.680.438</b>	<b>3.600.819</b>	<b>2,2%</b>
- Total Livre	12.428.979	11.140.771	11,6%	1.652	1.334	23,8%
- Total Cativo	13.586.953	13.517.170	0,5%	3.678.786	3.599.485	2,2%

Categoria	EDP São Paulo					
	Volume (MWh)			Clientes (unid)		
	2021	2020	Var	2021	2020	Var
<b>Residencial</b>	<b>4.078.193</b>	<b>4.063.283</b>	<b>0,4%</b>	<b>1.848.410</b>	<b>1.810.321</b>	<b>2,1%</b>
<b>Industrial</b>	<b>7.589.484</b>	<b>6.983.712</b>	<b>8,7%</b>	<b>12.545</b>	<b>13.828</b>	<b>-9,3%</b>
- Livre	6.695.617	6.049.468	10,7%	483	435	11,0%
- Cativo	893.867	934.245	-4,3%	12.062	13.393	-9,9%
<b>Comercial</b>	<b>2.507.397</b>	<b>2.365.640</b>	<b>6,0%</b>	<b>142.416</b>	<b>136.141</b>	<b>4,6%</b>
- Livre	830.257	637.199	30,3%	540	384	40,6%
- Cativo	1.677.140	1.728.440	-3,0%	141.876	135.757	4,5%
<b>Rural</b>	<b>60.655</b>	<b>62,409</b>	<b>-2,8%</b>	<b>5,383</b>	<b>5,295</b>	<b>1,7%</b>
<b>Outros</b>	<b>1.153.569</b>	<b>1.144.687</b>	<b>0,8%</b>	<b>15,060</b>	<b>14,899</b>	<b>1,1%</b>
- Livre	338.043	329.898	2,5%	14	12	16,7%
- Cativo	815.525	814.789	0,1%	15.046	14.887	1,1%
<b>Permissonárias</b>	<b>49.412</b>	<b>48,418</b>	<b>2,1%</b>	-	-	-
<b>Concessionárias/Geradores</b>	<b>369.630</b>	<b>363,724</b>	<b>1,6%</b>	-	-	-
<b>Total Energia Distribuída</b>	<b>15.808.340</b>	<b>15,031,873</b>	<b>5,2%</b>	<b>2.023.814</b>	<b>1.980,484</b>	<b>2,2%</b>
- Total Livre	8.233.548	7.380.290	11,6%	1.037	831	24,8%
- Total Cativo	7.574.792	7.651.584	-1,0%	2.022.777	1.979.653	2,2%

Categoria	EDP Espírito Santo					
	Volume (MWh)			Clientes (unid)		
	2021	2020	Var	2021	2020	Var
<b>Residencial</b>	<b>2.575.116</b>	<b>2.516.026</b>	<b>2,3%</b>	<b>1.306.384</b>	<b>1.270.564</b>	<b>2,8%</b>
<b>Industrial</b>	<b>4.015.901</b>	<b>3.671.822</b>	<b>9,4%</b>	<b>10.293</b>	<b>10.504</b>	<b>-2,0%</b>
- Livre	3.543.152	3.189.812	11,1%	271	220	23,2%
- Cativo	472.748	482.010	-1,9%	10.022	10.284	-2,5%
<b>Comercial</b>	<b>1.629.103</b>	<b>1.545.922</b>	<b>5,4%</b>	<b>131.700</b>	<b>129,410</b>	<b>1,8%</b>
- Livre	437.972	368.165	19,0%	335	277	20,9%
- Cativo	1.191.131	1.177.757	1,1%	131.365	129.133	1,7%
<b>Rural</b>	<b>947.363</b>	<b>871.262</b>	<b>8,7%</b>	<b>194,087</b>	<b>195,848</b>	<b>-0,9%</b>
<b>Outros</b>	<b>831.650</b>	<b>833,970</b>	<b>-0,3%</b>	<b>14,160</b>	<b>14,009</b>	<b>1,1%</b>
- Livre	5.848	15				



**BALANÇOS PATRIMONIAIS EM**

(Em milhares de reais)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
<b>ATIVO</b>					
<b>Circulante</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	5	932.703	907.204	2.699.490	2.735.859
Títulos e valores mobiliários	6			11.722	153.990
Contas a receber	7			2.856.290	2.958.032
Imposto de renda e Contribuição social a compensar	9	56.760	25.389	280.791	206.929
Outros tributos compensáveis	9	63.140	45.354	552.974	633.670
Tributos diferidos	10			56.661	7.701
Empréstimos a receber	11	216.606		50.015	35.686
Dividendos	14	360.465	430.004	460.408	183.080
Estoques	12			10.001	4.876
Cauções e depósitos vinculados	13	350	222	643.174	226.899
Ativos financeiros setoriais	8			55.184	33.855
Ativos da concessão	21			440.678	76.621
Compromissos futuros	15	29.012	19.666	425.434	211.881
Outros créditos	16	1.659.036	1.427.839	8.542.822	7.469.079
Ativos não circulantes mantidos para venda	17	1.228.954		1.328.481	
<b>Total do Ativo Circulante</b>		<b>2.887.990</b>	<b>1.427.839</b>	<b>9.871.303</b>	<b>7.469.079</b>
<b>Não circulante</b>					
Ativo financeiro indenizável	20			4.362.393	3.486.960
Ativos da concessão	21			5.685.037	4.844.304
Contas a receber	7			103.977	82.987
Títulos e valores mobiliários	6			2.500	1.750
Imposto de renda e Contribuição social a compensar	9	55.421	34.320	139.812	95.909
Outros tributos compensáveis	9	1.909	61.043	930.969	1.479.728
Tributos diferidos	10			601.422	710.558
Empréstimos a receber	11	94.132	502.074	12.713	4.518
Adiantamento para futuro aumento de capital	11	346.285	70.100	419.776	433.037
Cauções e depósitos vinculados	13	4.892	9.218	786.263	318.585
Ativos financeiros setoriais	8			427.583	349.330
Compromissos futuros	15			32.570	39.449
Outros créditos	16	40.986	46.483	13.505.015	11.847.115
Investimentos	18	8.954.824	9.207.716	1.311.885	2.032.259
Propriedades para investimentos	20	9.484	9.484	11.381	11.393
Imobilizado	32	67.567	19.317	6.063.213	6.271.823
Intangível	23	38.425	36.307	2.610.942	2.659.590
<b>Total do Ativo Não circulante</b>		<b>9.070.300</b>	<b>9.272.824</b>	<b>10.002.421</b>	<b>10.975.065</b>
<b>Total do Ativo</b>		<b>12.501.915</b>	<b>11.423.901</b>	<b>33.378.739</b>	<b>30.291.259</b>

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
<b>PASSIVO</b>					
<b>Circulante</b>					
Fornecedores	24	50.834	24.792	1.944.092	2.251.446
Imposto de renda e Contribuição social a recolher	9	3.889		136.043	100.260
Outros tributos a recolher	9	122.691	68.110	634.891	531.516
Tributos diferidos	10			67.558	11.550
Dividendos	14	515.900	360.362	680.874	514.171
Debêntures	25	201.893	238.423	779.421	1.260.750
Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas	26	105.305		801.082	2.053.615
Benefícios pós-emprego	27		47	51.615	45.538
Encargos setoriais	28			132.454	111.251
Uso do bem público	29			43.269	35.609
Ressarcimento por indisponibilidade	30			2.945	5.307
Provisões	31			65.503	102.915
Passivos financeiros setoriais	8			627.003	626.801
Compromissos futuros	15			379.905	57.060
Outras contas a pagar	16	73.567	66.362	464.929	351.293
Passivos não circulantes mantidos para venda	17	<b>1.074.089</b>	<b>758.096</b>	<b>6.811.584</b>	<b>8.059.082</b>
<b>Total do Passivo Circulante</b>		<b>2.764.229</b>	<b>2.071.411</b>	<b>17.000.000</b>	<b>17.000.000</b>
<b>Não circulante</b>					
Outros tributos a recolher	9	11.409	21.883	291.986	326.422
Tributos diferidos	10	206.202	206.366	1.227.636	1.109.341
Debêntures	25	34.736	204.107	6.944.962	3.955.451
Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas	26		100.934	2.072.049	1.765.076
Benefícios pós-emprego	27			798.634	850.931
Uso do bem público	29			462.865	407.226
Provisões	31	8.099	8.186	587.029	552.212
Provisão para passivo a descoberto	18	1.065		2.329	
Passivos financeiros setoriais	8			1.496.347	1.770.600
Compromissos futuros	15			85.737	141.445
Outras contas a pagar	16	14.918	3.249	125.969	97.200
<b>Total do Passivo Não circulante</b>		<b>276.429</b>	<b>544.725</b>	<b>14.095.143</b>	<b>10.975.904</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>					
Capital social	32.1	5.502.716	5.502.716	5.502.716	5.502.716
Reservas de capital	32.3	132.834	141.069	132.834	141.069
Reservas de lucros	32.3	6.260.565	5.365.110	6.260.565	5.365.110
Outros resultados abrangentes	32.4	(654.184)	(741.827)	(654.184)	(741.827)
Ações em tesouraria	32.5	(90.534)	(145.988)	(90.534)	(145.988)
<b>Total do Patrimônio líquido</b>		<b>11.151.397</b>	<b>10.121.080</b>	<b>11.151.397</b>	<b>10.121.080</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		<b>12.501.915</b>	<b>11.423.901</b>	<b>33.378.739</b>	<b>30.291.259</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO**

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		2021	2020	2021	2020
<b>Recitas</b>	33	<b>2.981</b>	<b>2.826</b>	<b>18.874.154</b>	<b>14.983.800</b>
<b>Custos</b>	34				
Custo do serviço de energia elétrica				(9.913.640)	(8.124.795)
Custo da produção da energia elétrica				(1.348.680)	(256.814)
Custo de operação				(1.326.808)	(1.180.395)
Custo do serviço prestado a terceiros				(2.169.255)	(1.810.682)
<b>Lucro bruto</b>		<b>2.981</b>	<b>2.826</b>	<b>(4.178.383)</b>	<b>(11.372.686)</b>
<b>Despesas e Recitas operacionais</b>	34				
Perda Estimada com Créditos de Liquidação Duvidosa - PECLD				(135.158)	(146.155)
Despesas gerais e administrativas		(138.232)	(97.938)	(579.839)	(595.850)
Ganho na alienação de investimentos		320.556		320.556	
Outras despesas e recitas operacionais		(6.843)	(2.589)	(146.752)	(135.798)
<b>Resultado das participações societárias</b>	18	<b>175.481</b>	<b>(100.527)</b>	<b>(541.193)</b>	<b>(877.803)</b>
<b>Lucro antes do resultado financeiro e tributos</b>		<b>2.051.098</b>	<b>1.696.483</b>	<b>242.416</b>	<b>79.960</b>
<b>Resultado financeiro</b>	35	<b>2.229.560</b>	<b>1.598.782</b>	<b>3.816.994</b>	<b>2.813.271</b>
Despesas financeiras		5.842	6.491	306.353	396.572
Despesas financeiras		(69.758)	(99.472)	(1.107.935)	(847.832)
<b>Lucro antes dos tributos sobre o lucro</b>		<b>(63.916)</b>	<b>(92.981)</b>	<b>(801.582)</b>	<b>(451.260)</b>
<b>Tributos sobre o lucro</b>	36	<b>2.165.644</b>	<b>1.505.801</b>	<b>3.015.412</b>	<b>2.362.011</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes		(5.979)	(24)	(382.373)	(406.153)
Imposto de renda e contribuição social diferidos		173	2.240	(265.494)	(241.938)
<b>Lucro líquido do exercício</b>		<b>(5.806)</b>	<b>2.216</b>	<b>(647.867)</b>	<b>(648.091)</b>
Atribuível aos acionistas controladores		2.159.838	1.508.017	2.367.545	1.713.920
Atribuível aos acionistas não controladores		2.159.838	1.508.017	2.159.838	1.508.017
<b>Resultado por ação atribuível aos acionistas</b>	37			207.707	205.903
Resultado básico por ação (reais/ações)		3,69863	2,49565	3,69863	2,49565
Resultado diluído por ação (reais/ações)		3,68351	2,48450	3,68351	2,48450

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO**

(Em milhares de reais)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		2021	2020	2021	2020
<b>Lucro líquido do exercício</b>		2.159.838	1.508.017	2.367.545	1.713.920
<b>Outros resultados abrangentes</b>					
<b>Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado</b>					
Ganhos atuariais - Benefícios pós-emprego				45.562	53.336
Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes de subsidiárias		87.643	(121.133)	56.293	(155.173)
Imposto de renda e contribuição social diferidos				(15.492)	(18.134)
<b>Itens que serão reclassificados posteriormente para o resultado</b>		<b>87.643</b>	<b>(121.133)</b>	<b>86.363</b>	<b>(119.971)</b>
Hedge de fluxos de caixa				1.939	(1.760)
Imposto de renda e contribuição social diferidos				(659)	598
<b>Resultado abrangente do exercício</b>		<b>2.247.481</b>	<b>1.386.884</b>	<b>2.455.188</b>	<b>1.592.787</b>
Atribuível aos acionistas controladores		2.247.481	1.386.884	2.247.481	1.386.884
Atribuível aos acionistas não controladores				207.707	205.903

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO**

(Em milhares de reais)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		2021	2020	2021	2020
<b>Geração do valor adicionado</b>		<b>382.531</b>	<b>18.004</b>	<b>26.891.761</b>	<b>21.148.745</b>
Receita operacional		3.021	3.091	22.715.006	18.090.950
Perda Estimada com Créditos de Liquidação Duvidosa - PECLD				(135.158)	(146.155)
Receita relativa à construção de ativos próprios		54.020	10.033	362.144	509.950
Receita de Construção				2.321.931	1.920.393
Remuneração dos Ativos da concessão				565.036	373.372
Atualização do Ativo financeiro indenizável				351.166	136.352
Outras receitas		325.490	4.880	711.636	263.883
<b>(-) Insumos adquiridos de terceiros</b>		<b>(122.266)</b>	<b>(62.562)</b>	<b>(16.306.453)</b>	<b>(12.400.304)</b>
Custos da energia comprada				(10.357.406)	(8.145.256)
Encargos de uso da rede elétrica				(1.366.288)	(1.240.898)
Materiais		(2.262)	(1.009)	(156.710)	(136.099)
Matéria-prima e insumos para produção energia elétrica				(1.355.911)	(260.514)
Serviços de terceiros		(96.743)	(44.184)	(652.631)	(559.806)
Custo de construção da infraestrutura				(2.150.806)	(1.772.681)
Outros custos operacionais		(23.261)	(17.369)	(266.701)	(285.050)
<b>Valor adicionado bruto</b>		<b>260.265</b>	<b>(44.558)</b>	<b>10.585.308</b>	<b>8.748.441</b>
<b>Retenções</b>					
Depreciações e amortizações		(17.207)	(16.944)	(765.102)	(670.370)
<b>Valor adicionado líquido produzido</b>		<b>243.058</b>	<b>(61.502)</b>	<b>9.820.206</b>	<b>8.078.071</b>
<b>Valor adicionado recebido em transferência</b>					
Receitas financeiras		41.143	37.260	386.166	470.625
Resultado da equivalência patrimonial		2.051.098	1.696.483	242.416	79.960
<b>Valor adicionado total a distribuir</b>		<b>2.335.299</b>	<b>1.672.241</b>	<b>10.448.788</b>	<b>8.628.656</b>
<b>Distribuição do valor adicionado</b>					
Pessoal		42.697	27.283	334.570	336.159
Remuneração direta		8.666	3.063	111.869	100.874
Benefícios		4.141	1.997	30.466	27.798
FGTS					
Impostos, taxas e contribuições		46.585	31.940	3.021.491	2.787.882
Federais		80	32	3.070.062	2.529.398
Estaduais		1.096	116	14.078	11.998
Municipais					









...continuação

EDP Energias do Brasil S.A.

**NOTAS EXPLICATIVAS  
EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021 E 2020**

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

Em dezembro de 2021 foi emitida a Nota Técnica nº 121/2021-SRM/SGT/ANEEL com novos critérios de apuração da sobrecontratação involuntária no que diz respeito ao máximo esforço, migração de consumidores livres e efeitos da distribuição de cotas que refletem nos montantes de 2016 em diante. Esse novo posicionamento da área técnica passará pela avaliação da Diretoria da ANEEL, e a Administração da Companhia está avaliando os impactos desse novo posicionamento.

(vii) Ultrapassagem de demanda e Excedente de reativos: Referem-se aos faturamentos realizados pelas distribuidoras, referente a parcela de ineficiência de utilização da rede de energia elétrica da Demanda e Reativos pelos consumidores de média e alta tensão. Esses valores faturados constituem passivo setorial, a serem revertidos nas tarifas no momento da Revisão Tarifária das distribuidoras.

(viii) Risco Hidrológico: Os valores em apropriação no exercício em análise referem-se a cobertura tarifária dos custos de Risco Hidrológico, prevista no processo tarifário anterior, que fazem frente aos custos do GSF para as usinas hidrelétricas de Itaipu, Cotas e Repactuação CCEAR. Essa previsão é baseada na expectativa de GSF para os próximos 12 meses, além do PLD de referência da Bandeira Tarifária Verde, no momento do processo tarifário.

**9 Imposto de renda, Contribuição social e Outros tributos**

	Controladora						Saldo em 31/12/2021
	Saldo em 31/12/2020	Adição	Baixas	Atualização monetária	Adiantamentos/ Pagamentos	Compensação tributots federais	
<b>Ativos compensáveis</b>							
Imposto de renda e contribuição social a compensar	9.1	59.709	-	7.754	-	(54.607)	99.325
<b>Total</b>		<b>59.709</b>		<b>7.754</b>		<b>(54.607)</b>	<b>99.325</b>
Circulante		25.389					56.760
Não circulante		34.320					55.421
Outros tributos compensáveis							
PIS e COFINS		422	402	(12)			(401)
IRRF sobre aplicações financeiras		101.241	58.336				(99.453)
IR/CS retidos sobre faturamento		1.015	5	(26)			(4)
Outros		3.719	14		24	(227)	(6)
<b>Total</b>		<b>106.397</b>	<b>58.757</b>	<b>(38)</b>	<b>24</b>		<b>(227)</b>
Circulante		45.354					63.140
Não circulante		61.043					1.909
<b>Passivos a recolher</b>							
Imposto de renda e contribuição social a recolher		-	5.979				(2.080)
<b>Total Circulante</b>			<b>5.979</b>				<b>(2.080)</b>
Circulante							3.899
Outros tributos a recolher							
ICMS		20		(20)			-
PIS e COFINS		29.580	35.306				(30.740)
Tributos sobre serviços prestados por terceiros		2.525	3.018		1	(2.469)	(227)
IRRF sobre juros s/ capital próprio		24.355	68.222	(2.423)			(21.932)
Parcelamentos	9.6.1	22.197			3.004	(10.164)	1.946
Encargos com pessoal		10.967	17.394			(14.873)	(1.615)
Outros		349	84				433
<b>Total</b>		<b>89.993</b>	<b>124.024</b>	<b>(2.443)</b>	<b>3.005</b>	<b>(27.506)</b>	<b>(54.514)</b>
Circulante		68.110					122.691
Não circulante		21.883					11.409

	Controladora						Saldo em 31/12/2021				
	Saldo em 31/12/2020	Adição	Baixas	Atualização monetária	Adiantamentos/ Pagamentos	Compensa- ção tributots federais		Aquisiçãõ de empresas	Transfe- rência	Reclassifi- cação	Ativo Mantido para Venda (Nota 17)
<b>Ativos compensáveis</b>											
Imposto de renda e contribuição social a compensar		302.838	(6.116)	23.642	304.600	(142.572)	23	(56.481)		(5.331)	420.603
<b>Total</b>		<b>302.838</b>		<b>23.642</b>	<b>304.600</b>	<b>(142.572)</b>	<b>23</b>	<b>(56.481)</b>			<b>420.603</b>
Circulante		206.929									280.791
Não circulante		95.909									139.812
Outros tributos compensáveis											
ICMS		214.674	84.223	(1.110)	3.349	(6.845)		(34.946)			259.345
PIS e COFINS		1.725.316	1.237.190	(984)	(6.852)	(483.862)	2.702	(1.353.278)		(3.753)	1.116.479
IRRF sobre aplicações financeiras		131.992	76.721	(973)			11	(130.096)		(648)	77.007
IRRF sobre juros s/ capital próprio		2.478	1.840					(2.478)			1.840
IR/CS retidos sobre faturamento		8.133	6.362	(276)				(6.099)	(966)	(214)	6.940
Outros		30.805	2.962	(3.109)	25	32	(1.859)	53	(5.774)	966	22.332
<b>Total</b>		<b>2.113.398</b>	<b>1.409.298</b>	<b>(6.452)</b>	<b>(6.827)</b>	<b>3.381</b>	<b>(492.566)</b>	<b>2.766</b>	<b>(1.532.671)</b>		<b>1.483.943</b>
Circulante		633.670									930.969
Não circulante		1.479.728									

	Controladora						Saldo em 31/12/2021				
	Saldo em 31/12/2020	Adição	Baixas	Atualização monetária	Adiantamentos/ Pagamentos	Compensa- ção tributots federais		Aquisiçãõ de empresas	Transfe- rência	Ativo Mantido para Venda (Nota 17)	Saldo em 31/12/2021
<b>Passivos a recolher</b>											
Imposto de renda e contribuição social a recolher		100.260	378.235	-	756	(110.688)	(11)	(221.082)	(11.427)	(11.427)	136.043
<b>Total Circulante</b>		<b>100.260</b>	<b>378.235</b>		<b>756</b>	<b>(110.688)</b>	<b>(11)</b>	<b>(221.082)</b>			<b>136.043</b>
Outros tributos a recolher		255.795	3.051.980	(2.166)	59	(2.962.134)	(6.845)	635	(34.946)	(51)	302.327
ICMS		123.357	2.012.804		2.809	(120.814)	(549.677)		(1.334.666)	(2.742)	131.071
Tributos sobre serviços prestados por terceiros		11.442	88.168		108	(86.563)	(227)	178	(404)	(430)	12.272
IRRF sobre juros s/ capital próprio		73.367	118.349	(2.425)	366	(13.792)	(57.516)		(1.896)	(1.896)	116.453
Parcelamentos		363.893	1.143		15.998	(47.564)	(1.022)	1.946			334.394
Encargos com pessoal		26.321	158.001		18	(143.176)	(15.612)	153	(228)	(228)	25.477
Outros		3.763	1.285		18	(495)		312			4.883
<b>Total</b>		<b>857.938</b>	<b>5.431.730</b>	<b>(4.591)</b>	<b>19.376</b>	<b>(3.374.538)</b>	<b>(630.899)</b>	<b>1.278</b>	<b>(1.368.070)</b>	<b>(5.347)</b>	<b>926.677</b>
Circulante		531.516									634.891
Não circulante		326.422									291.986

Conforme requerido pelo CPC 32 - Tributos sobre o Lucro, a Companhia e suas controladas apresentam os impostos e contribuições sociais correntes ativos e passivos, pelo seu montante líquido quando: (i) compensáveis pela mesma autoridade tributária; e (ii) a legislação tributária permitir que a Companhia e suas controladas paguem ou compensem o tributo em um único pagamento ou compensação.

**9.1 Imposto de renda e contribuição social - Ativos Compensáveis - Controladora**

Os valores registrados referem-se, em suma, ao imposto de renda decorrente de retenções na fonte e suas respectivas atualizações pela SELIC. A compensação desse saldo é feita, principalmente, com Imposto de renda retido na fonte sobre o JSCP declarado e PIS e COFINS sobre receitas financeiras.

**9.2 Imposto de renda e contribuição social - Ativos Compensáveis - Consolidado**

O montante em 31 de dezembro de 2021 de R\$420.603 refere-se substancialmente ao impacto da Lei nº 13.670/18, onde está vedada a compensação de débitos relativos às estimativas mensais do IRPJ e CSLL com créditos fiscais detidos pelos contribuintes no regime de Lucro Real.

A Companhia apurou um crédito de R\$55.428 referente ao Imposto de renda e contribuição social do ano de 2020, sendo utilizado R\$1.937 para compensação de INSS sobre folha de pagamento no exercício de 2021.

**9.3 PIS e COFINS****9.3.1 PIS e COFINS - Ativos Compensáveis - Consolidado**

Em relação ao PIS e COFINS, as controladas apuraram um crédito de R\$134.244, sendo o saldo atualizado, líquido das compensações até 31 de dezembro de 2021 o montante de R\$81.299.

Adicionalmente, conforme descrito na nota 4.23.2, a Medida Provisória - MP nº 1.066/21 prorrogou o PIS e a COFINS relativos aos meses de agosto a outubro de 2021.

**9.3.2 Distribuidoras - Exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS/COFINS**

Em 3 de abril de 2019 e 10 de dezembro de 2019, as controladas de Distribuição EDP Espírito Santo e EDP São Paulo obtiveram respectivamente o trânsito em julgado com decisão favorável em processo judicial, no qual foi reconhecido o direito de excluir os valores do ICMS próprio da base de cálculo do PIS e da COFINS, bem como, de reaver valores recolhidos anteriormente. A Receita Federal deferiu o pedido de habilitação dos créditos. Com relação ao tratamento tarifário, as distribuidoras formularam consulta à ANEEL, e receberam resposta por meio do Ofício nº 392 em 19 de novembro de 2019, com a orientação de que a Agência, por meio de suas áreas técnicas, está analisando a melhor forma do repasse dos valores recuperados às tarifas homologadas aos consumidores das Concessionárias. Em 17 de março de 2020, a ANEEL abriu a Tomada de Subsídios nº 5/2020 buscando obter subsídios por meio de "Participação Social", para a formulação de sua manifestação quanto ao tratamento a ser dado pelas distribuidoras de energia elétrica aos créditos tributários decorrentes desses processos judiciais.

Com relação a apuração dos créditos, o Supremo Tribunal Federal, em 13 de maio de 2021, modulou os efeitos da decisão e, entre eles, decidiu que o ICMS a ser retirado da base de cálculo das contribuições é aquele destacado na nota fiscal. Nesta ocasião, a controlada EDP Espírito Santo procedeu com recálculo e registrou ajuste no principal de R\$1.798 no exercício de 2021. A controlada EDP São Paulo aplicou essa modulação, além de efetuar uma revisão de estimativa do saldo, gerando uma redução de R\$156.441 da base de faturas elegíveis ao crédito, cuja contrapartida ocorreu nos ativos e passivos financeiros setoriais (Nota 8), assim sendo, sem efeitos no resultado.

Em 11 de fevereiro de 2021 a ANEEL abriu a Consulta Pública nº 5/2021, objetivando definir a metodologia de devolução aos consumidores dos créditos tributários. O prazo de contribuições dos agentes se estendeu até 29 de março de 2021, cujos principais pontos de discussão apresentados em Nota Técnica nº 9/2021 SFF/SGT/SRM/SMA/ANEEL, estavam relacionados ao: (i) montantes a serem devolvidos a cada ciclo tarifário das distribuidoras; (ii) tempo necessário para a devolução; e (iii) operacionalização da devolução. A expectativa é que o tema seja decidido pela Agência no primeiro semestre de 2021, com publicação da Resolução contendo as regulamentações para devolução dos créditos tributários.

A controlada EDP Espírito Santo, por meio da carta CT-EDP-ES-61/2021, solicitou a consideração da antecipação da reversão dos referidos créditos como componente financeiro negativo extraordinário a ser compensado do montante total habilitado pela Receita Federal do Brasil. Em 29 de julho de 2020, a SGT, por meio da Nota Técnica nº 170/2020-SGT/ANEEL, consolidou o cálculo do Reajuste Tarifário Anual - RTA de 2021 da controlada, nas tarifas aplicadas aos consumidores a partir de 07 de agosto de 2021 (Nota 4.11).

A controlada EDP São Paulo, por meio da carta CT-EDP-SP-64/2021, solicitou a consideração da antecipação da reversão dos créditos como componente financeiro negativo extraordinário a ser compensado do montante total habilitado pela Receita Federal do Brasil. Em 20 de outubro de 2021, a SGT, por meio da Nota Técnica nº 236/2021-SGT/ANEEL, acatou o pedido da Companhia e consolidou o cálculo do Reajuste Tarifário Anual - RTA de 2021 da Companhia, nas tarifas aplicadas aos consumidores a partir de 23 de outubro de 2021 (Nota 4.15).

Desta forma, o montante reconhecido na rubrica de passivos financeiros setoriais (Nota 8) refere-se ao valor principal atualizado monetariamente. A movimentação dos referidos valores, está em conformidade com a Solução de Consulta da RFB nº 13/2018, incluindo atualização monetária e compensação em 31 de dezembro de 2021, demonstrado a seguir:

	Principal	Ajuste principal	Atualização	(-) Compensação	Total
Exclusão do ICMS próprio na base de cálculo do PIS e da COFINS	555.006	1.798	212.691	(388.267)	381.228
	788.673	(136.215)	234.016	(422.860)	463.614
	<b>1.343.679</b>	<b>(134.417)</b>	<b>446.707</b>	<b>(811.127)</b>	<b>844.842</b>

**9.4 ICMS - Ativos Compensáveis - Consolidado**

Do montante em 31 de dezembro de 2021 de R\$259.345 (R\$214.674 em 31 de dezembro de 2020), as controladas EDP São Paulo e EDP Espírito Santo apresentam saldo de R\$252.475 (R\$207.749 em 31 de dezembro de 2020), que incluem créditos de ICMS decorrente de aquisição de bens no valor de R\$253.306 (R\$202.736 em 31 de dezembro de 2020) que, de acordo com o parágrafo 5º do artigo 20 da Lei Complementar nº 87/96, são compensados à razão de 1/48 avos por mês.

**9.5 ICMS - Passivo a Recolher - Consolidado**

Do montante em 31 de dezembro de 2021 de R\$302.327 (R\$255.795 em 31 de dezembro de 2020), as controladas EDP São Paulo e EDP Espírito Santo apresentam saldo de R\$290.930 (R\$245.249 em 31 de dezembro de 2020), referente ao ICMS incidente sobre as faturas de energia elétrica.

**9.6 Parcelamentos****9.6.1 Controladora****9.6.1.1 REFIS**

Em 2009 a Companhia formalizou junto à Receita Federal do Brasil - RFB a adesão ao programa de redução e parcelamento de tributos federais, conforme a Lei nº 11.941/09 - "REFIS IV". Em 30 de junho de 2011, a Companhia procedeu à consolidação dos débitos incluídos no parcelamento. Segue abaixo os montantes e a relação dos tributos parcelados:

	Controladora					Valor de adesão - REFIS
	Principal	Multa	Juros	Total de Parcelamento	Conversão em Renda	
Parcelamentos - REFIS						
COFINS	30.754	6.151	9.793	46.698	2.092	48.790
PIS	6.677	1.335	2.126	10.138	454	10.592
<b>Total dos tributos</b>	<b>37.431</b>	<b>7.486</b>	<b>11.919</b>	<b>56.836</b>	<b>2.546</b>	<b>59.382</b>
Redução Programa REFIS						(7.471)
Utilização Base Negativa/ Prejuízo Fiscal						(11.933)
<b>Total</b>						<b>39.978</b>

**9.6.2 Consolidado****9.6.2.1 REFIS**

A controlada EDP Espírito Santo, juntamente com a Companhia, também formalizou junto à RFB a adesão ao "REFIS IV" (Nota 9.6.1.1). Segue abaixo os montantes e a relação dos tributos parcelados consolidados:

	Consolidado					Valor de adesão - REFIS
	Principal	Multa	Juros	Encargos	Total de Parcelamento	
Parcelamentos - REFIS						
COFINS	33.679	6.736	12.474		52.889	2.092
PIS	6.677	1.335	2.126		10.138	454
CSLL	4.442	888	4.093	1.885	11.308	3.742
INSS	8.548	3.021	10.256	670	22.495	10.822
IRPJ/ IRRF	4	1	8		13	5.257
Multa		223	192		415	190
<b>Total dos tributos</b>	<b>53.350</b>	<b>12.204</b>	<b>29.149</b>	<b>2.555</b>	<b>97.258</b>	<b>22.557</b>
Redução Programa REFIS						(19.049)
Utilização Base Negativa/ Prejuízo Fiscal						(24.032)
<b>Total</b>						<b>76.734</b>

**9.6.2.2 Programa Especial de Regularização Tributária - PERT**

Em decorrência da apuração de débitos originados de recálculo dos tributos, as controladas de distribuição e a Enerpeixe aderiram, em agosto de 2017, ao PERT.

Dentre as opções oferecidas para o parcelamento, as controladas aderiram à opção de pagamento à vista e em espécie de 20% do valor da dívida consolidada, sem redução, em 5 parcelas mensais e sucessivas, vencíveis de agosto a dezembro de 2017, e o restante parcelado em 145 parcelas mensais e sucessivas, vencíveis a partir de janeiro de 2018, com redução de 80% dos juros de mora e de 50% das multas de mora, de ofício ou isoladas. As parcelas serão atualizadas mensalmente pela SELIC acrescidas de 1%.

Segue abaixo o montante e a relação dos tributos parcelados consolidados:

	Consolidado				Valor de adesão
	Principal	Multa	Juros	Total de Parcelamento	
Parcelamentos - PERT					
PIS	37.010	7.401	10.649		55.060
COFINS	166.807	33.361	47.259		247.427
CSLL	63.432	12.686	16.017		92.135

**NOTAS EXPLICATIVAS**  
**EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021 E 2020**

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

**11 Partes relacionadas**

Além dos valores do saldo dos dividendos a pagar e a receber (Nota 14) e de empréstimos a pagar apresentado na nota 26, os demais saldos de ativos e passivos, bem como as transações da Companhia com suas controladas e controladoras, profissionais chave da Administração e outras partes relacionadas, que influenciaram o resultado do exercício, estão apresentadas como segue:

	Relacionamento	Preço praticado	Duração	Ativo				Controladora				Receitas (Despesas)			
				Circulante		Não circulante		Circulante		Não circulante		Operacionais		Financeiras	
				31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	2021	2020	2021	2020
<b>Empréstimos a receber</b>															
<b>Contratos de mútuo - 100% a 110% do CDI</b>															
Pecém OM	Controlada em conjunto		05/12/2011 a indeterminado											37	
Porto do Pecém	Controlada		24/09/2012 a indeterminado											1.995	
Mabe	Controlada em conjunto		04/10/2013 a 31/12/2021											663	
EDP Trading	Controlada		02/10/2020 a 01/10/2022			94.132	90.224							3.907	
EDP Transmissão MA I	Controlada (*)		26/11/2020 a 25/11/2024				150.225							5.664	
EDP Transmissão MA II	Controlada (*)		26/11/2020 a 25/11/2024				55.083							2.077	
EDP Transmissão SP-MG	Controlada		22/11/2018 a 21/11/2022	216.606			206.542							8.975	
EDP Espírito Santo	Controlada		08/01/2019 a 07/01/2021											65	
				216.606	-	94.132	502.074	-	-	-	-	-	-	20.688	
														9.804	
<b>Adiantamento para futuro aumento de capital - AFAC</b>															
EDP Transmissão Aliança	Controlada		23/08/2017 a indeterminado			135.000									
EDP Smart Energia	Controlada		15/12/2017 a indeterminado			5.300									
EDP Ventures	Controlada		13/12/2019 a indeterminado			16.455	2.000								
EDP Smart Serviços	Controlada		07/12/2015 a indeterminado			186.100	68.100								
Pequena Central Hidrelétrica SL	Controlada		25/11/2021 a indeterminado			3.400									
Resende	Controlada		14/05/2019 a indeterminado			30									
				-	-	346.285	70.100	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Outros créditos e Outras contas a pagar (Nota 16)</b>															
<b>Contrato de Compartilhamento de Recursos Humanos (a)</b>															
EDP São Paulo	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2022				742							(8.071)	
Energest	Controlada (**)		01/01/2019 a 31/12/2022			128				10	13			1.236	
EDP Trading	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2022			112	427			986	986	1.821	3.262		
Investco	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2022			879	1.089			25	25	1.193	1.973		
EDP Espírito Santo	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2022			91	2.534			33	33	6.619	21.290		
Porto do Pecém	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2022			248	1.733					7.225	13.267		
EDP Smart Soluções	Controlada		01/01/2020 a 01/01/2022			1.223	1.271					509	1.670		
EDP Smart Serviços	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2022			(5)	272			148	148	(974)	871		
Lajeado	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2022			765	701					1.721	2.929		
EDP Transmissão	Controlada (*)		01/01/2019 a 31/12/2022				34					124	261		
EDP Smart Energia	Controlada		01/01/2020 a 01/01/2022			73	97					1.575	944		
EDP Transmissão MA I	Controlada (*)		01/01/2019 a 31/12/2022				88					287	495		
EDP Transmissão MA II	Controlada (*)		01/01/2019 a 31/12/2022				49					5	238		
EDP Transmissão SP-MG	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2022			30	337					1.393	2.100		
EDP Transmissão Litoral Sul	Controladora		01/01/2019 a 31/12/2022									2			
EDP Transmissão Aliança	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2022			55	273			17	16	1.699	2.113		
CEJA	Controlada em conjunto (***)		01/01/2018 a 31/12/2021			8	16			236	236	(493)	(689)		
Cachoeira Caldeirão	Controlada em conjunto (***)		01/01/2019 a 31/12/2021			203	193			259	259	528	527		
São Manoel	Controlada em conjunto		01/05/2018 a 31/12/2021			268	251					1.205	1.453		
Enerpaixe	Controlada		01/07/2018 a 31/12/2022			79	58					944	1.105		
<b>Compartilhamento do serviços de infraestrutura (b)</b>															
EDP São Paulo	Controlada (*)		01/01/2019 a 31/12/2022				78							2.839	
Energest	Controlada (**)		01/01/2019 a 31/12/2022			3	1			75		29	70		
EDP Trading	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2022			15	19					346	442		
EDP Transmissão	Controlada (*)		01/01/2019 a 31/12/2022				1					271	190		
Investco	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2022			10	12					92	323		
Porto do Pecém	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2022			30	38					494	1.298		
Lajeado	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2022				11					68	262		
EDP Espírito Santo	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2022			75	121					1.134	3.206		
EDP Smart Serviços	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2022			11	14					166	294		
EDP Transmissão MA I	Controlada (*)		01/01/2019 a 31/12/2022				1					17	51		
EDP Transmissão MA II	Controlada (*)		01/01/2019 a 31/12/2022				1					13	32		
EDP Transmissão SP-MG	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2022				4					60	150		
EDP Transmissão Litoral Sul	Controladora		01/01/2019 a 31/12/2022				1					6			
EDP Transmissão Aliança	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2022				4					100	283		
EDP Smart Soluções	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2022			52	11					139	257		
EDP Smart Energia	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2022			5	4					76	65		
<b>Reembolso de gastos com leilão</b>															
EDP Transmissão Litoral Sul	Controladora		01/03/2019 a indeterminado			758						758			
EDP Transmissão SP-MG	Controlada		01/06/2017 a indeterminado			24						24			
EDP Transmissão Aliança	Controlada		01/06/2017 a indeterminado			23						23			
EDP Transmissão MA III	Controlada		01/05/2021 a indeterminado			230						725			
EDP Transmissão Norte	Controlada		01/04/2021 a indeterminado			781						1.593			
Pequena Central Hidrelétrica SL	Controlada		1/12/2021 a indeterminado			12						12			
<b>Opções de ações outorgadas pela Companhia (Nota 11.2.1)</b>															
EDP São Paulo	Controlada		15/06/2017 a 30/06/2026			514	731					514	573		
Energest	Controlada (**)		15/06/2017 a 30/06/2026			194	1.079					(140)	301		
EDP Trading	Controlada		15/06/2017 a 18/06/2025			224	466					30	169		
EDP Espírito Santo	Controlada		15/06/2017 a 30/06/2026			465	485					(690)	275		
Porto do Pecém	Controlada		15/06/2017 a 30/06/2026			733	1.214					638	427		
EDP Transmissão SP-MG	Controlada		18/06/2020 a 30/06/2026			17	41					(6)	17		
EDP Smart Serviços	Controlada		06/06/2018 a 30/06/2026			261	284					305	163		
EDP Transmissão Aliança	Controlada		22/06/2020 a 22/06/2025				10						10		
<b>Contrato de serviços de consultoria</b>															
EDP Renováveis	Parte Relacionada		01/06/2017 a indeterminado	437	339	270	270					289	259		
<b>Contrato de prestação de serviços (c)</b>															
EDP Portugal	Controladora		Indeterminado	8.124	7.954			44.336	34.923	1.287	1.098	(21.823)	(2.951)	(354)	
EDP Valor	Parte Relacionada		Indeterminado					5.347	3.794			(1.541)	(1.236)		
<b>Contrato de Compartilhamento de Atividades de Backoffice (d)</b>															
EDP Espírito Santo	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2024			769	180					11.557	13.465		
EDP Transmissão MA I	Controlada (*)		01/01/2019 a 31/12/2024				51					659	450		
EDP Transmissão MA II	Controlada (*)		01/01/2019 a 31/12/2024				62					596	592		
EDP Transmissão SP-MG	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2024			71	59					858	589		
EDP Transmissão Aliança	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2024			67	62					946	707		
Energest	Controlada (**)		01/01/2019 a 31/12/2024			102	108					515	1.212		
EDP Smart Soluções	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2021			132	196					1.410	1.587		
Lajeado	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2024				144					885	1.427		
Porto do Pecém	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2024			357	738					5.178	6.247		
EDP Smart Serviços	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2022			123	125					1.095	1.459		
EDP São Paulo	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2024			396					35	7.032	7.638		
EDP Trading	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2024			109	201					1.777	1.754		
Enerpaixe	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2024			134	153					1.608	2.058		
Investco	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2024			104	234					1.431	1.599		
EDP Transmissão	Controlada (*)		01/01/2019 a 31/12/2024				70					669	580		
EDP Smart Energia	Controlada		01/01/2019 a 31/12/2021			49	30					658	301		
EDP Transmissão Litoral Sul	Controladora		01/01/2019 a 31/12/2021			1						2			
<b>Compartilhamento da plataforma Neweb (e)</b>															
EDP Portugal	Controladora		Indeterminado						5.874						
				8.561	8.293	11.289	17.478	49.683	44.591	3.045	2.854	39.377	103.023	(354)	
				225.167	8.293										



**NOTAS EXPLICATIVAS**  
**EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021 E 2020**

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

Como as restituições são realizadas mediante compensação nos faturamentos mensais, as unidades consumidoras inativas estão a exigir medidas da controlada EDP São Paulo, com vistas a identificar a nova localização do cliente para efetuar a devolução. Adicionalmente, a regulamentação prevê o direito da controlada EDP São Paulo reaver valores a título de subvenção econômica, líquidos dos referidos impostos e deduções previstas, cujo saldo a receber em 31 de dezembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020 é de R\$8.055, que se realizará à medida em que as devoluções aos consumidores forem validadas pela ARSESP e homologadas pela ANEEL.

**16.4 Prêmio de risco - GSF**

Devido à adesão da reapacuação do risco hidrológico (Nota 38.2.3) no ACR, o saldo do Ativo Circulante e Não circulante referem-se aos prêmios equivalentes aos montantes pagos de GSF das competências de janeiro a dezembro de 2015, amortizados linearmente. A movimentação do exercício está demonstrada a seguir:

Controladas	Períodos de amortização	Saldo em 31/12/2020	Amortização	Transferência ativo mantido para venda	Saldo em 31/12/2021
Lajeado	Jan/2015 a Mar/2029	22.287	(2.702)		19.585
Investco	Jan/2015 a Mar/2029	394	(48)		346
Energset	Jan/2015 a Fev/2024	1.713	(540)	(1.173)	-
<b>Total</b>		<b>24.394</b>	<b>(3.290)</b>	<b>(1.173)</b>	<b>19.931</b>
Circulante					2.749
Não circulante		21.104			17.184

**16.5 Despesas pagas antecipadamente - Circulante**

Do montante de R\$15.599 em despesas pagas antecipadamente no Circulante, R\$9.443 refere-se à controlada Porto do Pecém decorrente do seu prêmio de seguro patrimonial.

**16.6 Contribuição de Iluminação Pública**

Refere-se à Contribuição para Custeio do Serviço de Iluminação Pública - CIP das controladas de distribuição, que tem por finalidade os serviços de projeto, implantação, expansão, operação e manutenção das instalações de iluminação pública. É cobrada dos consumidores, em conformidade com o estabelecido por lei municipal, arrecadada pelas distribuidoras e repassadas mensalmente às Prefeituras, conforme previsto no artigo 149-A da Constituição Federal.

**16.7 Obrigações sociais e trabalhistas**

Referem-se aos montantes de provisão e gratificação de férias, provisão de participação nos lucros e resultados e seus respectivos INSS e FGTS.

**16.8 Reserva para reversão e amortização**

Refere-se a recursos derivados da Reserva para reversão e amortização, constituída até 31 de dezembro de 1971 nos termos do regulamento do Serviço Público de Energia Elétrica - SPEE (Decreto Federal nº 41.019/57), aplicado pela controlada EDP São Paulo na expansão do SPEE. Sobre o fundo para reversão, são cobrados juros de 5% a.a. sobre o valor da reserva, pagos mensalmente. A amortização do principal aguardava determinações do Poder Judiciário.

O Decreto Lei nº 9.022/17 determinou que as Concessionárias, que possuíam recursos correspondentes ao fundo de reversão, deveriam amortizar integralmente seus débitos até 31 de dezembro de 2026, junto à CCEE.

As amortizações foram iniciadas em janeiro de 2018 e o montante relativo ao principal e juros, das próximas 12 parcelas, foram transferidos do Não circulante para o Circulante.

**16.9 Arrendamentos e Aluguéis**

Em atendimento ao CPC 06 (R2) a Companhia e suas controladas efetuaram o registro dos montantes a pagar dos contratos de arrendamentos e aluguéis conforme demonstrado abaixo:

	Controladora					
	Saldo em 31/12/2020	Adições	Pagamentos	Transferências	AVP	Saldo em 31/12/2021
Edifícios	1.019	661	(1.149)	702	17	1.250
Veículos	-	151	(152)	-	1	-
<b>Total Circulante</b>	<b>1.019</b>	<b>812</b>	<b>(1.301)</b>	<b>702</b>	<b>18</b>	<b>1.250</b>
Edifícios (Nota 22.2.1)	195	6.708	-	(702)	703	6.904
<b>Total Não circulante</b>	<b>195</b>	<b>6.708</b>	<b>-</b>	<b>(702)</b>	<b>703</b>	<b>6.904</b>
	<b>1.214</b>	<b>7.520</b>	<b>(1.301)</b>		<b>- 721</b>	<b>8.154</b>

**Consolidado**

	Controladora				Transferência para Ativo Mantido para Venda (Nota 17) Baixas				Saldo em 31/12/2021
	Saldo em 31/12/2020	Adições	Pagamentos	Transferências	AVP de empresas				
Terenos	-	1.609	(1.209)	534	(1)	500			1.433
Edifícios	14.712	4.952	(13.162)	20.441	(10.909)	8.419	(63)	(450)	15.521
Máquinas e equipamentos	7.094	5.277	(11.061)	6.614	533	4.470	(38)		8.419
Veículos	8.815	1.451	(10.133)	4.470	(78)	500	(48)	(48)	4.477
<b>Total Circulante</b>	<b>30.621</b>	<b>13.289</b>	<b>(35.565)</b>	<b>32.059</b>	<b>(10.455)</b>	<b>500</b>	<b>(101)</b>	<b>(498)</b>	<b>29.850</b>
Terenos	-	314	-	(534)	237	4.593			4.610
Edifícios (Nota 22.2.1)	29.924	42.776	-	(20.441)	21.781	8.419	(3)	(234)	73.803
Máquinas e equipamentos	6.101	1.602	-	(6.614)	980	4.470	(42)		2.027
Veículos	4.152	146	-	(4.470)	310	500	(18)		120
<b>Total Não circulante</b>	<b>40.177</b>	<b>44.838</b>	<b>-</b>	<b>(32.059)</b>	<b>23.308</b>	<b>4.593</b>	<b>(45)</b>	<b>(252)</b>	<b>80.560</b>
	<b>70.798</b>	<b>58.127</b>	<b>(35.565)</b>		<b>- 12.853</b>		<b>(146)</b>	<b>(750)</b>	<b>110.410</b>

Os montantes registrados no passivo encontram-se ajustados a valor presente pelas taxas que representam o custo de financiamento dos respectivos bens arrendados.

As taxas acima referidas, bem como o vencimento dos referidos arrendamentos e aluguéis consideram o fluxo futuro de pagamentos, conforme abaixo:

	Controladora				Consolidado			
	Edifícios	Edifícios	Máquinas e equipamentos	Veículos	Edifícios	Edifícios	Máquinas e equipamentos	Veículos
	Valor	Taxas (%)	Valor	Taxas (%)	Valor	Taxas (%)	Valor	Taxas (%)
2022	1.250	8,92%	15.521	9,49%	8.419	9,74%	4.477	9,44%
<b>Total Circulante</b>	<b>1.250</b>	<b>15.521</b>	<b>8.419</b>	<b>4.477</b>	<b>8.419</b>	<b>4.477</b>	<b>4.477</b>	
2023	1.134	8,66%	13.484	9,48%	1.421	9,41%	79	8,13%
2024	934	11,19%	11.502	9,75%	606	6,33%	41	4,89%
2025	840	11,19%	10.066	9,79%				
2026	756	11,19%	8.475	10,44%				
2027 até 2039	3.240	69,01%	30.276	81,65%				
<b>Total Não circulante</b>	<b>6.904</b>	<b>73.803</b>	<b>2.027</b>	<b>120</b>				

O direito potencial de PIS/COFINS a recuperar, embuido na contraprestação de arrendamento/locação, conforme os períodos previstos para pagamento, estão demonstrados a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	Nominal	Com AVP	Nominal	Com AVP
Contraprestação do arrendamento	13.939	8.043	182.561	111.443
PIS/COFINS potencial (9,25%)	(1.289)	(744)	(16.887)	(10.308)

Os contratos de arrendamentos e aluguéis foram registrados em contrapartida da rubrica do Imobilizado como "Ativos de direito de uso" (Nota 22.1.2).

**16.10 Títulos a receber**

	Controladora			
	Circulante	Não circulante		
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Ações preferenciais resgatáveis das classes "A", "B" e "C"	1.121	1.435	58.912	60.232
(-) AVP - Ações preferenciais resgatáveis das classes "A", "B" e "C"			(31.888)	(34.110)
<b>Total</b>	<b>1.121</b>	<b>1.435</b>	<b>27.024</b>	<b>26.122</b>

Referem-se às ações preferenciais resgatáveis das classes "A", "B" e "C" emitidas pela controlada Investco no montante original de R\$43.964, onde, de acordo com o artigo 8º do Estatuto Social da Investco, os detentores de tais ações gozam do direito de recebimento de um dividendo anual fixo, cumulativo, de 3% sobre o valor de sua respectiva participação no capital social.

Adicionalmente, de acordo com o artigo 9º, as ações preferenciais resgatáveis das classes "A" e "C", terão direito a equiparação na distribuição de dividendos caso sejam pagos dividendos a outras classes de ações superiores ao valor unitário dos dividendos anuais fixos.

O saldo em 31 de dezembro de 2021 de R\$28.145 (R\$27.557 em 31 de dezembro de 2020) contempla o montante original e os juros até 2033 (término da concessão), ambos descontados a valor presente pela taxa de 8,70% a.a., que equivale ao custo médio de captação da Investco na data de avaliação das ações.

Devido às suas características, as ações foram classificadas como um instrumento financeiro recebível por satisfazerem a definição de ativo financeiro, pelo fato da Investco não ter o direito de evitar o envio de caixa ou outro ativo financeiro para a Companhia, conforme determina o item 19 do CPC 39.

**16.11 Outros - Passivo circulante Consolidado**

O valor de R\$44.205 na rubrica de Outros, refere-se substancialmente ao adiantamento de receitas relativo ao contrato de compartilhamento de infraestrutura de cliente na controlada EDP São Paulo.

**16.12 Credores diversos - consumidores e concessionárias**

O aumento dos credores diversos é referente às distribuidoras controladas e ocorreu, principalmente devido ao provisionamento da bonificação para os clientes que economizaram energia durante os períodos vinculados aos impactos financeiros no setor elétrico ocasionados pelo cenário de escassez hídrica, conforme MP nº 1.078 (Notas 4.2.2 e 16.2.1).

**16.13 Serviços prestados a terceiros**

O aumento observado no exercício refere-se, principalmente, ao aumento do faturamento dos serviços de compartilhamento de infraestrutura da controlada EDP São Paulo.

**17 Ativos e Passivos não circulantes mantidos para venda**

Ativos e Passivos não circulantes mantidos para venda são registrados nas respectivas rubricas e foram mensurados pelo menor valor entre o seu valor contábil e o valor justo, líquido das despesas de venda.

No exercício findo em 31 de dezembro de 2021 ocorreram alienações de ativos que estavam mantidos para venda (Nota 17.1) e classificação de novos ativos como mantidos para venda (Notas 17.2 e 17.3).

Por não se qualificarem como operações descontinuadas, nenhuma alteração foi efetuada na apresentação da demonstração do resultado, com exceção das depreciações e amortizações que não são consideradas entre a assinatura do contrato de compra e venda e a conclusão da alienação, conforme previsto no CPC 31.

**17.1 Alienação de 100% do capital social das três subsidiárias de transmissão**

A Administração da Companhia visou estrategicamente a alienação de 100% de participação nos investimentos das controladas EDP Transmissão, EDP Transmissão MA I e EDP Transmissão MA II. Portanto, em agosto de 2021, os ativos e passivos relativos foram apresentados nos grupos de não circulante mantidos para venda, conforme descrito na nota 4.13.

Em 19 de outubro de 2021, foi firmado junto à empresa detida pela Actis Assessoria Investimentos Ltda. contrato de compra e venda de 100% do capital social detido pela EDP - Energias do Brasil das respectivas empresas.

Com a conclusão dos processos de alienação, o montante de R\$320.556 foi registrado na rubrica de Ganho na alienação de investimentos em 28 de dezembro de 2021 e os ativos deixaram de integrar os ativos mantido para venda consequentemente o consolidado da Companhia.

Segue abaixo o resumo das informações financeiras relativas às empresas alienadas em 28 de dezembro de 2021:

ATIVO	EDP Transmissão		EDP Transmissão MA I		EDP Transmissão MA II	
	28/12/2021	31/12/2020	28/12/2021	31/12/2020	28/12/2021	31/12/2020
<b>Circulante</b>						
Caixa e equivalentes de caixa	7.097	33.802	32.289	16.387	14.232	15.216
Concessionárias	3.044	2.701	9.626		3.950	4.018
Imposto de renda e Contribuição social a compensar	33	140	24	6	33	15
Outros tributos compensáveis	244	320	619	161	227	112
Estoques	151	151	32	31	665	665
Ativos da concessão	26.550	16.322	44.870		23.387	17.271
Outros créditos	89	407	490	101	168	299
<b>Total do Ativo Circulante</b>	<b>37.208</b>	<b>53.843</b>	<b>87.950</b>	<b>16.686</b>	<b>42.662</b>	<b>37.596</b>
<b>Não circulante</b>						
Ativos da concessão	199.581	210.602	644.908	554.111	248.997	230.386
Outros créditos	4.563	4.513	8.285	2.056	3.784	3.658
<b>Total do Ativo Não circulante</b>	<b>204.144</b>	<b>215.115</b>	<b>653.193</b>	<b>556.167</b>	<b>252.781</b>	<b>234.044</b>
Imobilizado	20	36		65		37
<b>Total do Ativo</b>	<b>241.372</b>	<b>268.994</b>	<b>741.143</b>	<b>572.918</b>	<b>295.443</b>	<b>271.677</b>
	EDP Transmissão		EDP Transmissão MA I		EDP Transmissão MA II	
Passivo	28/12/2021	31/12/2020	28/12/2021	31/12/2020	28/12/2021	31/12/2020
<b>Circulante</b>						
Fornecedores	541	787	10.769	17.656	5.027	2.268
Imposto de renda e Contribuição social a recolher	257				374	
Outros tributos a recolher	159	294	1.080	2.278	203	418
Dividendos	9.369	9.370				
Debêntures	21.126	49.683				
Empréstimos e financiamentos					7.315	3.064
Provisões	367	342	772	5.862	2.532	4.417
Outras contas a pagar	727	819	1.867	1.214	1.076	1.790
	<b>32.546</b>	<b>61.295</b>	<b>14.488</b>	<b>27.010</b>	<b>16.527</b>	<b>11.957</b>
<b>Não circulante</b>						
Tributos diferidos	15.156	52.292	126.425	76.470	17.458	31.350
Debêntures	103.594	96.661				
Empréstimos e financiamentos			278.526	332.925	121.132	177.442
Provisões	5.066	5.024	2.383	2.167	494	898
Outras contas a pagar	621	533	669	156	563	168
	<b>124.431</b>	<b>154.510</b>	<b>408.003</b>	<b>411.718</b>	<b>139.647</b>	<b>209.858</b>
<b>Patrimônio Líquido</b>						
Capital social	11.689	8.630	198.817	85.649	72.625	31.130
Reservas de lucros	65.822	44.559	102.903	48.541	55.265	18.732
Lucros acumulados	6.884	16.932	16.932	11.379		
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>	<b>241.372</b>	<b>268.994</b>	<b>741.143</b>	<b>572.918</b>	<b>295.443</b>	<b>271.677</b>

As apurações dos ganhos nas alienações estão demonstradas abaixo:

	EDP Transmissão		EDP Transmissão MA I		EDP Transmissão MA II		Total
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	
Patrimônio líquido das controladas na data da venda (*)	84.395		318.652		139.269		542.316
Reversões de depreciações e amortizações	14		7		3		24
Saldo do Ativo mantido para venda na data da alienação (1)	84.409		318.659		139.272		542.340
Valor da venda	123.153		522.286		233.650		879.089
Mais valia	38.744		203.627		94.378		336.749
Custos de transação							(16.192)
Valor líquido dos custos na alienação (2)							862.897
Ganho líquido na alienação das participações (2) - (1)							320.557

**17.2 Controladas inteiras**

A Administração da Companhia visa estrategicamente a alienação de 100% de participação no investimento em ativo hídrico da controlada Energset S.A. ("Energset" ou "UHE Mascarenhas"). Portanto, desde outubro de 2021, os ativos e passivos relativos foram apresentados nos grupos de não circulante mantidos para venda, conforme descrito na nota 4.14.

Os montantes registrados nas respectivas rubricas foram mensurados pelo menor valor entre o seu valor contábil e o valor justo, líquido das despesas de venda.

</





...continuação

EDP Energias do Brasil S.A.

**NOTAS EXPLICATIVAS**  
**EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021 E 2020**

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

Consolidado										
	31/12/2021					31/12/2020				
	Taxa anual média de depreciação %	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido	Taxa anual média de depreciação %	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido		
Nota										
<b>Imobilizado em serviço</b>										
<b>Geração</b>										
Terrenos		183.610		183.610		183.611		183.611		
Reservatórios, barragens e adutoras	1,84	1.764.278	(590.674)	1.173.604	1,79	1.808.363	(581.531)	1.226.832		
Edificações, obras civis e benfeitorias	2,26	944.039	(324.532)	619.507	2,21	962.317	(317.895)	644.422		
Máquinas e equipamentos	3,93	5.446.291	(2.154.431)	3.291.860	3,74	5.656.141	(1.989.587)	3.666.554		
Veículos	14,48	4.890	(3.784)	1.106	14,19	5.126	(3.440)	1.686		
Móveis e utensílios	6,61	5.295	(1.879)	3.416	5,71	5.078	(1.625)	3.453		
		<b>8.348.403</b>	<b>(3.075.300)</b>	<b>5.273.103</b>		<b>8.620.636</b>	<b>(2.894.078)</b>	<b>5.726.558</b>		
<b>Sistema de Transmissão de Conexão</b>										
Edificações, obras civis e benfeitorias	3,38	2.993	(1.421)	1.572	3,38	2.993	(1.320)	1.673		
Máquinas e equipamentos	3,06	201.715	(91.001)	110.714	2,64	201.715	(84.918)	116.797		
		<b>204.708</b>	<b>(92.422)</b>	<b>112.286</b>		<b>204.708</b>	<b>(86.238)</b>	<b>118.470</b>		
<b>Administração</b>										
Edificações, obras civis e benfeitorias	9,93	37.218	(5.746)	31.472	15,54	14.069	(3.868)	10.201		
Máquinas e equipamentos	10,37	186.153	(67.594)	118.559	9,02	121.670	(41.785)	79.885		
Veículos	13,54	8.794	(3.095)	5.699	14,11	1.362	(1.938)	1.224		
Móveis e utensílios	8,54	11.260	(3.981)	7.279	6,03	7.741	(3.577)	4.164		
		<b>243.425</b>	<b>(80.416)</b>	<b>163.009</b>		<b>146.642</b>	<b>(51.168)</b>	<b>95.474</b>		
<b>Atividades não vinculadas à concessão</b>										
Terrenos		85		85		85		85		
Edificações, obras civis e benfeitorias	9,95	47.028	(10.442)	36.586	9,02	45.307	(6.312)	38.995		
		<b>47.113</b>	<b>(10.442)</b>	<b>36.671</b>		<b>45.392</b>	<b>(6.312)</b>	<b>39.080</b>		
<b>Atividades vinculadas à concessão</b>										
Veículos	22.1.1	14,29	(5.716)	953 (4.763)		-		-		
			<b>(5.716)</b>	<b>953 (4.763)</b>		-		-		
<b>Transmissão</b>										
Móveis e utensílios		-	-	-	6,25	9	(2)	7		
						<b>9</b>	<b>(2)</b>	<b>7</b>		
<b>Total do Imobilizado em serviço</b>		<b>8.837.933</b>	<b>(3.257.627)</b>	<b>5.580.306</b>		<b>9.017.387</b>	<b>(3.037.798)</b>	<b>5.979.589</b>		
<b>Ativos de direito de uso</b>										
Terrenos	3,84	7.139	(1.007)	6.132						
Edificações, obras civis e benfeitorias	11,77	90.463	(19.648)	70.815	13,90	70.548	(31.633)	38.915		
Equipamentos de informática					64,32	159	(159)			
Máquinas e equipamentos	26,51	25.618	(17.878)	7.740	28,95	19.333	(11.028)	8.305		
Veículos	33,61	5.894	(4.338)	1.556	30,55	23.012	(19.088)	3.924		
		<b>129.114</b>	<b>(42.871)</b>	<b>86.243</b>		<b>113.052</b>	<b>(61.908)</b>	<b>51.144</b>		
<b>Imobilizado em curso</b>										
Geração		160.812		160.812		182.674		182.674		
Administração		44.879		44.879		14.453		14.453		
Terrenos		897		897		1.300		1.300		
Edificações, obras civis e benfeitorias		4.200		4.200		79		79		
Máquinas e equipamentos		139.656		139.656		42.584		42.584		
Outros		51.220		51.220		-		-		
<b>Total do Imobilizado em curso</b>		<b>401.664</b>		<b>401.664</b>		<b>241.090</b>		<b>241.090</b>		
<b>Total Imobilizado</b>		<b>9.368.711</b>	<b>(3.300.498)</b>	<b>6.068.213</b>		<b>9.371.529</b>	<b>(3.099.706)</b>	<b>6.271.823</b>		

**22.1.1 Atividades vinculadas à concessão**

Refere-se ao desenvolvimento do primeiro ônibus elétrico brasileiro movido totalmente a energia solar, projetado pela montadora BYD em parceria com a área de Pesquisa & Desenvolvimento - P&D da controlada Porto do Pecém.

**22.1.2 Ativos de direito de uso**

Refere-se aos ativos decorrentes da aplicação do CPC 06 (R2) desde 1º de janeiro de 2019 (Nota 16.9). Os principais ativos reconhecidos possuem as seguintes características:

- **Edificações, obras civis e benfeitorias:** Refere-se, substancialmente, aos contratos de aluguel relativos: (i) às sedes das empresas pertencentes ao grupo EDP - Energias do Brasil; e (ii) às lojas de atendimento presencial aos consumidores localizadas nos municípios onde as distribuidoras possuem suas concessões.
- **Equipamentos de informática:** Refere-se ao contrato de aluguel de notebooks e desktops utilizados pelos colaboradores, incluindo sua manutenção.
- **Máquinas e equipamentos:** Refere-se, substancialmente, à controlada Porto do Pecém e correspondem ao aluguel de máquinas para movimentação e empilhamento do carvão armazenado no páio.
- **Veículos:** Refere-se, substancialmente, ao contrato de aluguel dos veículos de frota utilizados pelos colaboradores para locomoção na prestação dos serviços e também dos veículos executivos utilizados pela alta gestão.

**22.2 Movimentação do Imobilizado**

	Controladora					Reclassificação	Valor líquido em 31/12/2021
	Valor líquido em 31/12/2020	Ingressos	Depreciação	Transferência para Imobilizado em serviço	Valor líquido em 31/12/2021		
<b>Imobilizado em serviço</b>							
Edificações, obras civis e benfeitorias	580		(1.333)	27.273	(5.057)	21.463	
Máquinas e equipamentos	6.023		(1.542)	954	1.729	7.164	
Veículos	392		(78)	-	-	314	
Móveis e utensílios	2.110		(229)	28.227	3.328	5.209	
<b>Total do Imobilizado em serviço</b>	<b>9.105</b>		<b>(3.182)</b>	<b>28.227</b>	-	<b>34.150</b>	
<b>Ativos de direito de uso</b>							
Edificações, obras civis e benfeitorias (Nota 22.2.1)	1.303	7.369	(1.347)	-	-	7.325	
Veículos	-	151	(151)	-	-	-	
<b>Total Ativos de direito de uso</b>	<b>1.303</b>	<b>7.520</b>	<b>(1.498)</b>	-	-	<b>7.325</b>	
<b>Imobilizado em curso</b>							
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	27.923		(27.273)		650	
Máquinas e equipamentos	8.909	16.694		(954)	793	25.442	
<b>Total do Imobilizado em curso</b>	<b>8.909</b>	<b>44.617</b>	-	<b>(28.227)</b>	<b>793</b>	<b>26.092</b>	
<b>Total do Imobilizado</b>	<b>19.317</b>	<b>52.137</b>	<b>(4.680)</b>	-	<b>793</b>	<b>67.567</b>	

	Consolidado					Aquisição de Ativo Mantido em serviço (Nota 18)	Transferência do Ativo Mantido para Venda (Nota 17)	Outros	Valor líquido em 31/12/2021	
	Valor líquido em 31/12/2020	Ingressos	Depreciação	Reclassificação	Valor líquido em 31/12/2021					
<b>Imobilizado em serviço</b>										
Terrenos	183.696					(1)		183.695		
Reservatórios, barragens e adutoras	1.226.832					(18.073)		1.173.604		
Edificações, obras civis e benfeitorias	695.291	32.992	(29.108)	(319)	(5.057)	878	(5.540)	689.137		
Máquinas e equipamentos	3.863.236	62.439	(266.022)	(6.756)	1.484	33.272	(153.125)	(13.395)	3.521.133	
Veículos (Nota 22.1.1)	2.910	5.716	(1.820)			(168)	(4.764)	2.042		
Móveis e utensílios	7.624	1.290	(905)			(642)		10.695		
<b>Total Imobilizado em serviço</b>	<b>5.979.589</b>	<b>5.716</b>	<b>98.504</b>	<b>(334.625)</b>	<b>(7.075)</b>	<b>(245)</b>	<b>34.150</b>	<b>(177.549)</b>	<b>(18.159)</b>	<b>5.580.306</b>
<b>Ativos de direito de uso</b>										
Terrenos	-	343				4.937		6.132		
Edificações, obras civis e benfeitorias	38.915	49.308	(15.729)	(537)	(1.080)	(62)		70.815		
Máquinas e equipamentos	8.305	6.879	(7.367)			(77)		7.740		
Veículos	3.924	1.597	(3.899)	(66)				1.556		
<b>Total Ativos de direito de uso</b>	<b>51.144</b>	<b>58.127</b>	<b>-</b>	<b>(27.216)</b>	<b>(610)</b>	<b>-</b>	<b>4.937</b>	<b>(139)</b>	<b>-</b>	<b>86.243</b>
<b>Imobilizado em curso</b>										
Terrenos	22.803	380						23.183		
Reservatórios, barragens e adutoras	52		(1.615)		1.615			52		
Edificações, obras civis e benfeitorias	2.411	27.923	(31.177)		(49)	4.202		3.310		
Máquinas e equipamentos	117.688	43.671	(36.760)		(70)	3.472		(16.919)	111.082	
Adiantamento a fornecedores	2.189				(32)	831		2.988		
A ratear	960	386			184	926		2.456		
Outros	50.995	15.636	(1.458)		(601)	(9.634)		(1.733)	53.205	
<b>Ativos destinados a arrendamentos operacionais</b>										
Terrenos	1.300		(260)	(143)				897		
Edificações, obras civis e benfeitorias	79					4.121		4.200		
Máquinas e equipamentos	42.584	104.753	(25.679)	(184)	1.836	32.395		155.705		
Outros	-	46.348		(145)	(23.399)			22.804		
Adiantamento a fornecedores	29				21.744	9		21.782		
<b>Total do Imobilizado em curso</b>	<b>241.090</b>	<b>239.997</b>	<b>(96.689)</b>	<b>-</b>	<b>(1.341)</b>	<b>708</b>	<b>37.451</b>	<b>(18.652)</b>	<b>-</b>	<b>401.664</b>
<b>Total do Imobilizado</b>	<b>6.271.823</b>	<b>302.940</b>	<b>1.815</b>	<b>(361.841)</b>	<b>(9.026)</b>	<b>463</b>	<b>76.538</b>	<b>(196.340)</b>	<b>(18.159)</b>	<b>6.068.213</b>

**22.2.1 Edificações, obras civis e benfeitorias - Ativos de direito de uso**

O valor de ingressos na Controladora e no Consolidado refere-se principalmente à mudança de localização de Sede da Companhia em São Paulo.

**22.2.2 Máquinas e equipamentos - Ativos destinados a arrendamentos operacionais**

O valor de ingressos de R\$102.171 refere-se a projetos de eficiência energética das controladas EDP Smart Serviços e Inova Soluções de Energia.

**23 Intangível**

Os ativos intangíveis estão mensurados pelo custo total de aquisição e/ou construção menos as despesas de amortização e perdas acumuladas por redução ao valor contábil, quando aplicável.

As servidões permanentes estão registradas pelo custo de aquisição e não são amortizadas, com exceção da controlada Porto do Pecém, que amortiza suas servidões permanentes pelo prazo de amortização.

Os gastos com desenvolvimentos de projetos são reconhecidos como ativos intangíveis a partir da fase de desenvolvimento desde que cumpram com os requisitos definidos no CPC 04 (R1).

A amortização é calculada sobre o valor do ativo, sendo reconhecida no resultado baseando-se no método linear com relação às vidas úteis estimadas de ativos intangíveis a partir da data em que estes estão disponíveis para uso, já que esse método é o que melhor reflete o padrão de consumo de benefícios econômicos futuros incorporados no ativo.

**23.1 Composição do Intangível**

	Controladora					Amortização	Valor líquido	
	Taxa anual média de amortização %	Custo histórico	Amortização acumulada	Valor líquido	Taxa anual média de amortização %			
Nota								
<b>Intangível em serviço</b>								
Administração								
Software	20,00	34.751	(24.999)	9.752	20,00	31.160	(19.316)	11.844
<b>Total do Intangível em serviço</b>		<b>34.751</b>	<b>(24.999)</b>	<b>9.752</b>		<b>31.160</b>	<b>(19.316)</b>	<b>11.844</b>
<b>Intangível em curso</b>								
Administração		28.673		28.673		24.463		24.463
<b>Total do Intangível em curso</b>		<b>28.673</b>	<b>-</b>	<b>28.673</b>		<b>24.463</b>	<b>-</b>	<b>24.463</b>
<b>Total do Intangível</b>		<b>63.424</b>	<b>(24.999)</b>	<b>38.425</b>		<b>55.623</b>	<b>(19.316)</b>	<b>36.307</b>

	Consolidado					Amortização	Valor líquido		
	Taxa anual média de amortização %	Custo histórico	Amortização acumulada	Valor líquido	Taxa anual média de amortização %				
Nota									
<b>Intangível em serviço</b>									
Distribuição									
Direito de concessão - Infraestrutura	23.1.1	4,65	4.776.007	(3.450.189)	1.325.818	4,48	4.664.609	(3.268.851)	1.395.758
Direito de concessão - Outros		3,82	38.143	(28.302)	9.841	3,82	38.143	(26.846)	11.297
			<b>4.814.150</b>	<b>(3.478.491)</b>	<b>1.335.659</b>		<b>4.702.752</b>	<b>(3.295.697)</b>	<b>1.407.055</b>
<b>Geração e Transmissão</b>									
Software		16,73	2.437	(2.073)	364	20,29	2.475	(2.218)	256
Serviço permanente		39,23	1.224	(604)	620	38,23	1.224	(604)	620
Direito de concessão - Licenças ambientais		22,06	71.07						



NOTAS EXPLICATIVAS  
EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021 E 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

Agente Fiduciário Moeda nacional	Empresa	Tipo de emissão	Quantidade de títulos	Valor unitário	Valor total	Data da emissão	Vigência do contrato	Finalidade	Custo da dívida	Forma de pagamento	Garantias	Consolidado								
												31/12/2021				31/12/2020				
												Encargos	Princípio	Não	Total	Encargos	Princípio	Não	Total	
Simplifíc Pavarini Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários Ltda.	Enerpeixe	Instrução CVM nº 476/09	275.000	1	275.000	4ª emissão em 30/03/2021 a 30/03/2026	30/03/2021 a 20/03/2026	Capital de giro	CDI + 1,75% a.a.	Principal anual a partir de março/2025 e juros semestral		6.939	275.000	281.939	-	-	-	-		
(-) Custos de emissão	Enerpeixe				(1.084)		30/03/2021 a 20/03/2026						(887)	(887)						
Simplifíc Pavarini Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários Ltda.	Porto do Pecém	Instrução CVM nº 476/09	33.000	10	330.000	1ª emissão em 14/11/2016 a 14/11/2021	14/11/2016 a 14/11/2021	Liquidação antecipada do financiamento junto ao BID	CDI + 2,95% a.a.	Principal anual a partir de novembro/2020 e juros semestral	Fiança Corporativa da EDP - Energias do Brasil		1.010	165.000	166.010					
(-) Custos de emissão	Porto do Pecém				(3.484)		14/11/2016 a 14/11/2021						-	(345)	(345)					
Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	EDP Transmissão	Instrução CVM nº 476/09	115.000	1	115.000	1ª emissão em 15/05/2018 a 15/05/2033	15/05/2018 a 15/05/2033	Implementação do projeto de linha de transmissão e subestação do lote 24 do leilão 13/2015-ANEEL	IPCA + 7,0267% a.a.	Principal e juros semestral a partir de maio/2021	a. Fiança Corporativa da EDP - Energias do Brasil; b. alienação fiduciária das ações.		24.527	25.978	101.434	151.939				
(-) Custos de emissão	EDP Transmissão				(7.774)		15/05/2018 a 15/05/2033						-	(822)	(4.773)	(5.595)				
Simplifíc Pavarini Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários Ltda.	EDP Transmissão Aliança	Instrução CVM nº 476/09	1.200.000	1	1.200.000	1ª emissão em 15/10/2018 a 15/10/2028	15/10/2018 a 15/10/2028	Implementação do projeto de linha de transmissão e subestação do lote 21 do leilão 05/2016-ANEEL	IPCA + 6,7200% a.a.	Principal semestral a partir de abril/2023 e juros semestral	a. Fianças Corporativas da EDP - Energias do Brasil e da Celesc às suas participações acionárias; b. Depósitos caucionados.		22.720	1.434.857	1.457.577	20.818	1.296.750	1.317.568		
(-) Custos de emissão	EDP Transmissão Aliança				(56.660)		15/10/2018 a 15/10/2028						(34.764)	(34.764)		(41.681)	(41.681)			
Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	EDP Transmissão SP-MG	Instrução CVM nº 476/09	800.000	1	800.000	2ª emissão em 15/07/2019 a 15/07/2039	15/07/2019 a 15/07/2039	Implementação do projeto de linha de transmissão e subestação do lote 18 do leilão 05/2016-ANEEL	IPCA + 4,45% a.a.	Principal semestral a partir de julho/2022 e juros semestral	a. Fiança Corporativa da EDP - Energias do Brasil		107.074	7.030	923.117	1.037.221	57.396	840.404	897.800	
(-) Custos de emissão	EDP Transmissão SP-MG				(56.278)		15/07/2019 a 15/07/2039						(4.381)	(41.395)	(45.776)		(50.159)	(50.159)		
Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	EDP Transmissão SP-MG	Instrução CVM nº 476/09	525.000	1	525.000	3ª emissão em 05/11/2021 a 05/11/2023	05/11/2021 a 05/11/2023	Implementação do projeto de linha de transmissão e subestação do lote 18 do leilão 05/2016-ANEEL	CDI + 1,10% a.a.	Principal no final e juros semestral	a. Fiança Corporativa da EDP - Energias do Brasil		5.785	525.000	530.785					
(-) Custos de emissão	EDP Transmissão SP-MG				(1.266)		05/11/2021 a 05/11/2023						(1.166)	(1.166)						
<b>Total moeda nacional</b>												<b>239.120</b>	<b>522.427</b>	<b>6.944.523</b>	<b>7.706.070</b>	<b>91.235</b>	<b>57.396</b>	<b>1.169.515</b>	<b>3.898.055</b>	<b>5.216.201</b>

Derivativos																				
Safra	EDP São Paulo	Instrução CVM nº 476/09	500.000	1	500.000	10ª emissão em 12/02/2021 a 12/02/2021	12/02/2021 a 15/01/2026	Plano de Investimento 2019, 2020 e 2021	Swap de IPCA + 3,91% a.a. para CDI + 1,50% a.a.	Principal anual a partir de janeiro/2025 e juros semestral		10.260	(3.248)	7.012						
Itaú	EDP Espírito Santo	Instrução CVM nº 476/09	700.000	1	700.000	11ª emissão em 12/02/2021 a 12/02/2021	15/07/2025	Plano de Investimento 2019, 2020 e 2021	Swap de IPCA + 3,26% a.a. para CDI + 1,15% a.a.	Principal em parcela única no vencimento e juros semestral		7.614	3.687	11.301						
<b>Total derivativos</b>												<b>17.874</b>	<b>-</b>	<b>439</b>	<b>18.313</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total geral</b>												<b>256.994</b>	<b>522.427</b>	<b>6.944.962</b>	<b>7.724.383</b>	<b>91.235</b>	<b>57.396</b>	<b>1.169.515</b>	<b>3.898.055</b>	<b>5.216.201</b>

(i) Conforme cláusula 4.2.3.2. da escritura da emissão, que prevê um aumento de 0,3% na taxa anual face um rebaixamento de pelo menos dois níveis no *rating* da emissora frente ao da data da emissão. Em 25 de fevereiro de 2016 o *rating* da EDP Espírito Santo foi rebaixado pela agência Moody's da nota "Aa1.br" em escala local e "Baa3" em escala global para a nota "Aa2.br" em escala local e "Ba2" em escala global.  
(ii) Conforme cláusula 9.1. da escritura da emissão, que prevê um aumento de 0,5% no *spread* anual face um rebaixamento de pelo menos dois níveis no *rating* da emissora frente ao da data da emissão. Em 25 de fevereiro de 2016 o *rating* da Companhia foi rebaixado pela agência Moody's da nota "Aa3.br" em escala local e "Baa2" em escala global para a nota "Aa2.br" em escala local e "Baa3" em escala global. As debêntures são demonstradas pelo valor líquido dos custos de transação incorridos e são subsequentemente mensurados ao custo amortizado utilizando o método da taxa de juros efetiva. O valor total referente as garantias das debêntures mencionados acima em 31 de dezembro de 2021 na Companhia é de R\$2.490.708 (R\$2.401.560 em 31 de dezembro de 2020) e no consolidado R\$3.132.723 (R\$2.746.822 em 31 de dezembro de 2020).

25.2 Movimentação das debêntures

Circulante	Controladora								
	Valor líquido em 31/12/2020	Pagamentos	Juros provisionados	Transferências	Amortização do custo de transação	Variação monetária e cambial	Variação monetária e cambial	Valor líquido em 31/12/2021	
	Principal	228.960	(234.702)	26.989	173.447		27.497	195.202	
Juros	10.459	(30.565)					6.883		
Custo de transação	(996)			(304)	1.108		(192)		
<b>Total</b>	<b>238.423</b>	<b>(265.267)</b>	<b>26.989</b>	<b>173.143</b>	<b>1.108</b>	<b>27.497</b>	<b>201.893</b>		
Principal	204.602			(173.447)		3.772	34.927		
Custo de transação	(495)			304			(191)		
<b>Total</b>	<b>204.107</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(173.143)</b>	<b>-</b>	<b>3.772</b>	<b>34.736</b>		
Circulante	Consolidado								
	Valor líquido em 31/12/2020	Ingressos	Paga-mentos onados	Transfe-rências	Amortização do custo monetária de transação	Variação e cambial	Transferência para Passivo Mantido para Venda (Nota 17)	Ajuste a valor de mercado em 31/12/2021	Valor líquido em 31/12/2021
	Principal	1.172.855	(1.164.516)	(7.550)	452.297	87.286	(13.095)	527.277	
Juros	91.235	(286.751)	363.336	80.077	(8.777)	746	239.120		
Custo de transação	(3.340)	(2.962)	17.874	(21.691)	19.435	17.874	(4.850)		
Swap	1.260.750	-	(1.454.229)	373.660	513.645	19.435	87.286	(21.126)	
<b>Total</b>	<b>1.260.750</b>	<b>-</b>	<b>(1.454.229)</b>	<b>373.660</b>	<b>513.645</b>	<b>19.435</b>	<b>87.286</b>	<b>(21.126)</b>	
Principal	4.001.192	3.350.000		(452.297)	345.026	(107.621)	(95.528)	7.040.772	
Juros	57.396		22.681	(80.077)				-	
Custo de transação	(103.137)	(18.830)		21.691		4.027	(96.249)		
Swap	3.955.451	3.331.170		2.962	(513.645)		349	439	
<b>Total</b>	<b>3.955.451</b>	<b>3.331.170</b>	<b>-</b>	<b>25.643</b>	<b>(513.645)</b>	<b>-</b>	<b>345.026</b>	<b>(103.594)</b>	

25.3 Vencimento das parcelas

Vencimento	Controladora		Consolidado	
	Circulante	2022	Circulante	2022
2022	201.893	779.421	201.893	779.421
2023	17.297	1.019.067	17.297	1.019.067
2024	17.439	1.200.430	17.439	1.200.430
2025		2.507.379		2.507.379
2026		850.149		850.149
2027 até 2039		1.367.937		1.367.937
<b>Total</b>	<b>34.736</b>	<b>6.944.962</b>	<b>236.629</b>	<b>7.724.383</b>

As emissões realizadas pela Companhia e suas controladas não são conversíveis em ações.  
As principais cláusulas prevendo a rescisão dos contratos estão descritas abaixo, enquanto que a totalidade das cláusulas podem ser consultadas no prospecto ou na escritura da emissão:  
Em 31 de dezembro de 2021 a Companhia e as controladas EDP São Paulo, EDP Espírito Santo, Lajeado, Enerpeixe, EDP Transmissão Aliança, EDP Transmissão SP-MG e Porto do Pecém encontram-se em pleno atendimento de todas as obrigações previstas no contrato de emissão de debêntures.  
**EDP - Energias do Brasil**  
(i) Para ambas as emissões:  
(i) Descumprimento, pela Emissora, de qualquer obrigação prevista na Escritura de Emissão, não sanada no período estipulado pela Escritura de Emissão;  
(ii) Descumprimento, de qualquer obrigação referente ao principal e/ou à remuneração, não sanadas no período estipulado;  
(iii) Pedido de autofalência;  
(iv) Pedido de recuperação judicial, extrajudicial, autofalência, decretação de falência, liquidação ou dissolução da Companhia ou pelas Controladas Relevantes - EDP São Paulo, EDP Espírito Santo, Enerpeixe, ou qualquer controlada cuja receita represente mais de 20% da receita consolidada da Companhia, bem como pedido de falência não elidido no prazo legal;  
(v) Descumprimento pela Emissora da manutenção do índice financeiro da Dívida Líquida Consolidada em relação ao EBITDA Consolidado nas datas de apuração, qual seja 30 de setembro e 31 de dezembro de cada ano, não superior a 3,5;  
(vi) Protesto de título contra a Emissora e/ou suas Controladas Relevantes, cujo valor individual, ou agregado, ultrapasse R\$75.000, desde que não tenha sido comprovado pela Emissora ao Agente Fiduciário, que foi contestado de boa-fé e/ou não tenha sido sanado em 30 dias contados de sua intimação; e  
(vii) Arresto, sequestro, penhora ou qualquer outra constrição de bens e/ou direitos, ou vencimento antecipado de qualquer obrigação pecuniária da Emissora e/ou de suas Controladas Relevantes, com valor, individual ou agregado, superior a R\$75.000, ou seu equivalente em outras moedas.  
\* Especificas para a 4ª emissão:  
(i) Fusão, liquidação, dissolução, extinção, cisão e/ou qualquer outra forma de reorganização societária (inclusive incorporação e/ou incorporação de ações) da Emissora, salvo se: (a) divulgado pela Emissora por meio de fato relevante ou comunicado ao mercado até a data da Escritura de Emissão; (b) por determinação legal ou regulatória; (c) concedida anuência prévia dos titulares de Debêntures que representem, no mínimo, 2/3 das Debêntures em Circulação, reunidos em Assembleia Geral de Debenturistas - AGD especialmente convocada para tal finalidade; ou (d) não provocar alteração do *rating* da Emissão para uma nota inferior a: (aa) "AA-" (duplo A menos) pela Standard & Poors Ratings do Brasil Ltda.; (bb) "Aa3.br" pela Moody's; ou (cc) "AA-" (duplo A menos) pela Fitch Ratings Brasil Ltda.;

26 Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas

26.1 Composição do saldo de Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas

Instituição	Empresa	Valor contratado	Data da contratação	Valor liberado	Vigência do contrato	Finalidade	Covenants	Custo da dívida	Forma de pagamento	Garantias	Controladora									
											31/12/2021				31/12/2020					
											Encargos	Princípio	Não	Total	Encargos	Princípio	Não	Total		
Energest S.A.	EDP - Energias do Brasil S.A.	400.000	03/07/2020	100.000	03/07/2020 a 02/07/2022	Contratos de Mútuo		100,3% CDI	Principal e juros com parcela única ao final do contrato		5.305	100.000	105.305	934	100.000	100.934				
<b>Total</b>												<b>5.305</b>	<b>-</b>	<b>100.000</b>	<b>-</b>	<b>934</b>	<b>-</b>	<b>100.000</b>	<b>100.934</b>	
Instituição	Empresa	Valor contratado	Data da contratação	Valor liberado	Vigência do contrato	Finalidade	Covenants	Custo da dívida	Forma de pagamento	Garantias	Consolidado									
											31/12/2021				31/12/2020					
											Encargos	Princípio	Não	Total	Encargos	Princípio	Não	Total		
BNDSE - FINEM / N° 14.2.1238.1	EDP São Paulo	296.785	28/12/2014	253.733	28/12/2014 a 16/12/2024	Programa de investimentos de 2013 a 2015		Dívida Líquida em relação ao EBITDA Ajustado(i) menor ou igual a 3,5, apurado anualmente em Dezembro.	TJLP a TJLP + 3,05% a.a., IPCA + 3,05% a.a. e Pré de 6,00% a.a. Dezembro.	Principal mensal com juros no período de carência trimestral, após segue mensal. Principal e juros anuais. (iv)	a. Depósitos caucionados; b. Fiança Corporativa da EDP Energias do Brasil.		1.910	47.297	28.776	77.983	3.430	58.948	72.602	134.980
(-) Custo de transação	EDP São Paulo		28/12/2014	(1.134)	28/12/2014 a 16/12/2024								(70)	(10)	(80)		(163)	(81)	(244)	
Notas Promissórias (5ª Emissão)	EDP São Paulo	300.000	19/07/2019	300.000	19/07/2019 a 17/07/2024	Refinanciar e alongar o prazo médio da dívida e capital de giro.		Dívida líquida em relação ao EBITDA Ajustado(i) menor ou igual a 3,5, apurado anualmente em Dezembro.	Principal e juros com parcela única ao final do contrato			31.721	300.000	331.721	16.857		300.000	316.857		
(-) Custo de transação	EDP São Paulo		19/07/2019	(507)	19/07/2019 a 17/07/2024								(258)	(258)			(357)	(357)		

**NOTAS EXPLICATIVAS**  
**EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021 E 2020**

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

Instituição	Empresa	Valor contratado	Data da contratação	Valor liberado	Vigência do contrato	Finalidade	Covenants	Custo da dívida	Forma de pagamento	Garantias	Consolidado							
											31/12/2021				31/12/2020			
											Encargos Circulante	Não Circulante	Principal Circulante	Não Circulante	Total	Encargos Circulante	Não Circulante	Principal Circulante
BNDDES - FINEM / N° 17.2.0295.1	EDP São Paulo	399.733	05/09/2017	158.600	05/09/2017 a 15/06/2025	Programa de investimentos no triênio de 2016 a 2018	Dívida Líquida em relação ao EBITDA Ajustado(i) menor ou igual a 3,5, apurado anualmente em Dezembro.	TJLP + 2,96% a.a. IPCA + 3,23% a.a.	a) Principal mensal com juros no período de carência trimestral, após segue mensal; b) Principal e juros anuais.	a. Cessão fiduciária de no mínimo 130% do valor do saldo devedor; b. Garantia Corporativa da EDP Energias do Brasil.	3.773	32.870	108.983	145.626	4.270	49.111	120.581	173.962
(-) Custo de transação	EDP São Paulo		05/09/2017	(3.498)	05/09/2017 a 15/06/2025							(385)	(442)	(827)		(506)	(826)	(1.332)
Notas Promissórias (6ª Emissão)	EDP São Paulo	350.000	03/04/2020	350.000	03/04/2020 a 29/03/2021	Capital de Giro	Dívida Líquida em relação ao EBITDA Ajustado(i) menor ou igual a 3,5, apurado anualmente em Dezembro.	CDI + 3,00% a.a.	Principal e juros com parcela única ao final do contrato					-	13.771	350.000		363.771
(-) Custo de transação	EDP São Paulo		03/04/2020	(3.971)	03/04/2020 a 29/03/2021									-		(998)		(998)
Notas Promissórias (7ª Emissão)	EDP São Paulo	120.000	08/04/2020	120.000	08/04/2020 a 03/04/2021	Capital de Giro	Dívida Líquida em relação ao EBITDA Ajustado(i) menor ou igual a 3,5, apurado anualmente em Dezembro.	CDI + 3,00% a.a.	Principal e juros com parcela única ao final do contrato					-	4.624	120.000		124.624
(-) Custo de transação	EDP São Paulo		08/04/2020	(1.208)	08/04/2020 a 03/04/2021									-		(373)		(373)
BNDDES - FINEM / N° 14.2.1237.1	EDP Espírito Santo	270.924	28/12/2014	249.593	28/12/2014 a 16/12/2024	Programa de investimentos de 2013 a 2015	Dívida Líquida em relação ao EBITDA Ajustado(i) menor ou igual a 3,5, apurado anualmente em Dezembro.	TJLP a TJLP + 3,05% a.a., IPCA + TR(iii) + 3,05% a.a. e Pré de 6,00% a.a.	Principal mensal com juros no período de carência trimestral, após segue mensal; Principal e juros anuais. (iv)	a. Depósitos caucionados; b. Fiança Corporativa da EDP Energias do Brasil	1.727	44.629	28.346	74.702	3.108	56.864	69.851	129.823
(-) Custo de transação	EDP Espírito Santo		28/12/2014	(1.390)	28/12/2014 a 16/12/2024				Amortização mensal do custo de transação			(67)	(8)	(75)		(169)	(74)	(243)
Eletrobras LPT - ECFS 258/09	EDP Espírito Santo	56.737	28/08/2009	20.687	30/01/2012 a 30/12/2021	Programa Luz para Todos		5% a.a. + 1,5% a.a (tx.adm.)	Principal e Juros mensais	a. Notas Promissórias; b. Garantia em recebíveis.					-	1.702		1.702
BNDDES - FINEM / N° 17.2.0296.1	EDP Espírito Santo	354.078	05/09/2017	174.093	05/09/2017 a 15/06/2025	Programa de investimentos no triênio de 2016 a 2018	Dívida líquida em relação ao EBITDA Ajustado(i) menor ou igual a 3,5, apurado anualmente em Dezembro.	TJLP + 2,96% a.a. IPCA + 3,23% a.a.	a) Principal mensal com juros no período de carência trimestral, após segue mensal; b) Principal e juros anuais.	a. Cessão fiduciária de no mínimo 130% do valor da prestação vincenda do mês subsequente; b. Garantia Corporativa da EDP Energias do Brasil.	4.049	46.909	107.374	158.332	4.575	64.089	120.738	189.402
(-) Custo de transação	EDP Espírito Santo		05/09/2017	(2.676)	05/09/2017 a 15/06/2025				Amortização mensal do custo de transação			(296)	(347)	(643)		(388)	(644)	(1.032)
MFUG - Cédula de Câmbio	EDP Espírito Santo	200.000	20/02/2020	200.000	20/02/2020 a 22/02/2021	Capital de Giro	Dívida líquida em relação ao EBITDA menor ou igual a 3,5, apurado trimestralmente em Março, Junho, Setembro e Dezembro.	CDI + 0,10% a.a.	Principal e juros com parcela única ao final do contrato	Nota Promissória				-	4.522	200.000		204.522
Notas Promissórias (1ª Emissão)	EDP Espírito Santo	150.000	08/04/2020	150.000	08/04/2020 a 03/04/2021	Capital de Giro	Dívida Líquida em relação ao EBITDA Ajustado(i) menor ou igual a 3,5, apurado anualmente em Dezembro.	CDI + 2,50% a.a.	Principal e juros com parcela única ao final do contrato					-	5.231	150.000		155.231
(-) Custo de transação	EDP Espírito Santo		08/04/2020	(1.360)	20/02/2020 a 22/02/2021				Amortização mensal do custo de transação					-		(419)		(419)
MFUG - Cédula de Câmbio	EDP Espírito Santo	300.000	15/01/2021	300.000	15/01/2021 a 17/01/2023	Capital de Giro	Dívida Líquida em relação ao EBITDA Ajustado(i) menor ou igual a 3,5, apurado anualmente em Dezembro.	CDI + 1,13% a.a.	Principal em parcela única no final e Juros em parcelas semestrais	Nota Promissória	10.155		300.000	310.155				-
Notas Promissórias (2ª Emissão)	EDP Espírito Santo	350.000	30/11/2021	350.000	30/11/2021 a 30/11/2023	Capital de Giro	Dívida Líquida em relação ao EBITDA Ajustado(i) menor ou igual a 4,0, apurado anualmente em Dezembro.	CDI + 1,20% a.a.	Principal e juros com parcela única ao final do contrato			3.057		350.000	353.057			-
(-) Custo de transação	EDP Espírito Santo		30/11/2021	(734)	30/11/2021 a 30/11/2023				Amortização mensal do custo de transação				(648)	(648)				-
BNDDES	Porto do Pecém	1.410.000	10/06/2009	1.402.000	09/07/2009 a 15/06/2026	Implantação da usina termelétrica Pecém I.	Índice de Cobertura do Serviço da Dívida maior ou igual a 1,20, apurado anualmente em Dezembro.	2,77% a.a. acima da TJLP	Principal e juros mensais	a. Penhor de ações; b. Fiança bancária; c. Cessão de direitos e contratos; d. Notas promissórias; e. Hipoteca; e f. Alienação de ativos.	1.935	123.102	430.966	556.003	2.146	123.110	554.088	679.344
(-) Custo de transação	Porto do Pecém	(11.286)	10/06/2009	(11.286)	09/07/2009 a 15/06/2026							(464)	(722)	(1.186)		(580)	(1.186)	(1.766)
Notas Promissórias (1ª Emissão)	Energest	100.000	15/05/2020	100.000	15/05/2020 a 16/05/2022	Capital de Giro	Dívida Líquida em relação ao EBITDA menor ou igual a 3,5, apurado anualmente em Dezembro.	CDI + 2,75% a.a.	Principal e juros com parcela única ao final do contrato					-	3.068	100.000		103.068
(-) Custo de transação	Energest	(1.780)	15/05/2020		15/05/2020 a 16/05/2022				Principal e juros com parcela única ao final do contrato					-			(1.226)	(1.226)
Notas Promissórias (1ª Emissão)	Enerpeixe	170.000	03/04/2020	170.000	03/04/2020 a 29/03/2021	Capital de Giro	Dívida Líquida em relação ao EBITDA menor ou igual a 3,5, apurado anualmente em Dezembro.	CDI + 3,00% a.a.	Principal e juros com parcela única ao final do contrato					-	6.689	170.000		176.689
(-) Custo de transação	Enerpeixe	(1.694)	03/04/2020		03/04/2020 a 29/03/2021				Principal e juros com parcela única ao final do contrato					-		(425)		(425)
Ações recebíveis cumulativa (v)	Investco					Ações preferenciais resgatáveis "A", "B" e "C"			Dividendos anuais e pagamento do principal ao término da concessão		2.584	21.650	40.182	64.416	3.289	22.801	36.967	63.057
MFUG - Cédula de Câmbio	EDP GRID	82.000	20/08/2018	82.000	20/08/2018 a 22/08/2023	Capital de Giro	Dívida líquida em relação ao EBITDA menor ou igual a 3,5, apurado trimestralmente em Março, Junho, Setembro e Dezembro.	CDI + 0,45% a.a	Principal semestral a partir de agosto/2020 e juros semestral	a. Nota Promissória e b. Aval EDP - Energias do Brasil	1.185	23.429	23.429	48.043	5.437	93.429	46.857	145.723
MFUG - Cédula de Câmbio	EDP Comercializadora	150.000	25/07/2019	150.000	25/07/2019 a 22/07/2021	Implantação do projeto de transmissão da Controlada EDP Transmissão Litoral Sul	Dívida líquida em relação ao EBITDA menor ou igual a 3,5, apurado trimestralmente em Março, Junho, Setembro e Dezembro.	CDI + 0,44% a.a. até 21/07/2020 e CDI + 1,89% a.a. até 22/07/2021	Principal e juros com parcela única ao final do contrato	a. Nota Promissória e b. Aval EDP - Energias do Brasil				-	2.545	150.000		152.545
MFUG - Cédula de Câmbio	EDP Comercializadora	200.000	05/04/2021	200.000	05/04/2021 a 05/04/2022	Implantação do projeto de transmissão da Controlada EDP Transmissão Litoral Sul	Dívida líquida em relação ao EBITDA menor ou igual a 3,5, apurado anualmente em Dezembro.	CDI + 0,65% a.a.	Principal e juros com parcela única ao final do contrato	a. Nota Promissória e b. Aval EDP - Energias do Brasil	8.648	200.000		208.648				-
MFUG - Cédula de Câmbio	EDP Comercializadora	100.000	09/09/2021	100.000	09/09/2021 a 09/03/2023	Implantação do projeto de transmissão da Controlada EDP Transmissão Litoral Sul	Dívida líquida em relação ao EBITDA menor ou igual a 3,5, apurado anualmente em Dezembro.	CDI + 0,99% a.a.	Principal à partir 09/09/2022 em parcelas semestrais e juros parcelas semestrais	Garantia Corporativa da EDP Energias do Brasil.	2.433	50.000	50.000	102.433				-
MFUG - Cédula de Câmbio	EDP Comercializadora	250.000	12/11/2021	250.000	12/11/2021 a 13/11/2023	Implantação do projeto de transmissão da Controlada EDP Transmissão Litoral Sul	Dívida líquida em relação ao EBITDA menor ou igual a 3,5, apurado anualmente em Dezembro.	CDI + 1,165% a.a.	Principal no final e juros parcelas anuais	Garantia Corporativa da EDP Energias do Brasil.	3.088		250.000	253.088				-
Banco do Nordeste do Brasil	EDP Transmissão MA I	252.056	05/06/2020	177.481	05/06/2020 a 15/07/2043	Implementação do projeto de linha de transmissão e subestação do lote 07 do leilão 05/2016-ANEEL		IPCA + 2,2809% a.a IPCA + 2,7877% a.a.	Principal e Juros mensais a partir de fevereiro/2023	Fiança Bancária				-	5.699	177.481		183.180
(-) Custo de transação	EDP Transmissão MA I	(500)	05/06/2020											-			(480)	(480)
Banco do Nordeste do Brasil	EDP Transmissão MA II	124.521	28/06/2021	124.521	28/06/2021 a 15/01/2039	Implementação do projeto de linha de transmissão e subestação do lote 11 do leilão 05/2016-ANEEL		IPCA + 2,5707% a.a.	Principal mensal a partir de fevereiro/2022 e juros trimestrais durante carência e mensal a partir de fevereiro/2022	a. Fiança Bancária; b. Depósito Caucionado (Fundo de Liquidez).				-	3.064	122.843		125.907
(-) Custo de transação	EDP Transmissão MA II		28/06/2021		28/06/2021 a 15/01/2039									-			(483)	(483)
MFUG - Cédula de Câmbio	EDP Transmissão SP-MG	100.000	08/06/2020	100.000	08/06/2020 a 08/06/2021	Implementação do projeto de linha de transmissão e subestação do lote 18 do leilão 05/2016-ANEEL	Dívida líquida em relação ao EBITDA menor ou igual a 3,5, apurado trimestralmente em Março, Junho, Setembro e Dezembro.	CDI + 1,85% a.a.	Principal e juros com parcela única ao final do contrato	Garantia Corporativa da EDP Energias do Brasil.				-	2.205	100.000		102.205

**Total moeda nacional** 41.487 56.428 566.954 2.015.621 2.680.490 68.906 48.425 1.683.232 1.716.651 3.517.214





**NOTAS EXPLICATIVAS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021 E 2020**

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

**27.1.1.8 Premissas**

As principais premissas utilizadas nas avaliações atuariais foram as seguintes:

	EDP São Paulo		EDP Espírito Santo				Energest (Nota 17.2)	
	PSAP		Plano I		Plano II		Escelsos II	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
<b>Econômicas</b>								
Taxa de desconto - nominal	8,70% a.a.	7,67% a.a.	8,69% a.a.	6,78% a.a.	8,69% a.a.	7,19% a.a.	8,69% a.a.	7,19% a.a.
Crescimentos salariais futuros	4,05% a.a.	4,18% a.a.	n/a	n/a	4,05% a.a.	4,18% a.a.	4,05% a.a.	4,18% a.a.
Crescimento dos planos de benefícios	3,25% a.a.	3,31% a.a.	3,25% a.a.	3,31% a.a.	3,25% a.a.	3,31% a.a.	3,25% a.a.	3,31% a.a.
Inflação	3,25% a.a.	3,31% a.a.	3,25% a.a.	3,31% a.a.	3,25% a.a.	3,31% a.a.	3,25% a.a.	3,31% a.a.
<b>Demográficas</b>								
Tábua de mortalidade	AT-2000	AT-2000	AT-2000	AT-2000	AT-2000	AT-2000	AT-2000	AT-2000
Tábua de mortalidade de inválidos	RP 2000	RP 2000	RP 2000	RP 2000	RP 2000	RP 2000	RP 2000	RP 2000
Tábua de entrada em invalidez	Disabled	Disabled	Disabled	Disabled	Disabled	Disabled	Disabled	Disabled
	Muller	Muller	n/a	n/a	TASA 1927	TASA 1927	TASA 1927	TASA 1927

**27.1.1.9 Confissão de dívida - EnerPrev e EDP São Paulo**

A EDP São Paulo, com o objetivo de equacionar o déficit atuarial da sua submassa BSFS e diminuir o risco de futuros déficits, formalizou instrumento jurídico com a EnerPrev decorrente de déficit atuarial, calculado conforme diretrizes da Resolução CGPC nº 26/2008 e suas alterações. O acordo original estava sendo liquidado financeiramente em 240 meses com base em percentual sobre a folha de salários, contados a partir de setembro de 1997. Em 22 de agosto de 2016, a EDP São Paulo e a EnerPrev firmaram o 2º aditivo do termo de compromisso entre as empresas, destacando a alteração do prazo da liquidação (que estava prevista para encerrar-se em setembro de 2017) para 143 parcelas, sendo a primeira em setembro de 2016. A partir de dezembro de 2016, o saldo devedor e o valor da prestação mensal serão apurados uma vez por ano na época da avaliação atuarial da EnerPrev, posicionada em dezembro, considerando o valor e o prazo remanescente da dívida. As premissas atuariais utilizadas pela EDP São Paulo atendem ao disposto no CPC 33 (R1) enquanto que as premissas atuariais utilizadas pela EnerPrev atendem a Resolução CGPC nº 18/2006 e Instrução Previc nº 7/2013.

Segue abaixo conciliação entre os dois métodos de avaliação atuarial:

	31/12/2021	31/12/2020
Valor presente das obrigações do plano	(1.116.303)	(1.116.976)
Valor justo dos ativos do plano	917.376	934.128
Superávit	(198.927)	(182.848)
Superávit irrecurável	(67.785)	(51.158)
<b>Total registrado submassa BSFS - CPC 33 (Nota 27.1.1.1)</b>	<b>(266.712)</b>	<b>(234.006)</b>
Contrato de confissão de dívida e ajuste de reserva matemática - Resolução CGPC nº 26/2008	(64.932)	(61.469)
<b>Diferença entre premissas (*)</b>	<b>201.780</b>	<b>172.537</b>

(\*) O montante de R\$201.780 (R\$172.537 em 31 de dezembro de 2020) é decorrente da diferença de premissas e metodologias utilizadas pela EDP São Paulo para fins de atendimento à Deliberação CVM nº 695/12 e aquelas utilizadas pela EnerPrev (administradora do plano de benefícios) para fins de atendimento à Resolução nº 26/08 e suas alterações do Conselho Nacional de Previdência Complementar e tende a ser eliminada ao longo do tempo com a maturação do plano.

**27.1.2 Planos de Contribuição definida**

A Companhia e as demais empresas do Grupo EDP - Energias do Brasil são patrocinadoras do Plano Energias do Brasil administrado pela EnerPrev, o qual encontra-se aberto para adesão de novos participantes. Neste plano, o participante pode contribuir com o percentual fixo de 1% até 7% do salário de contribuição, no qual o percentual da contribuição das patrocinadoras em seu favor no referido plano também ocorrerá na mesma proporção, não gerando qualquer responsabilidade atuarial para as patrocinadoras. Os participantes poderão ainda participar com contribuições voluntárias mensais, que equivalem a um percentual de sua livre escolha aplicado sobre o seu salário de contribuição, ou anuais, por meio de um valor único a escolha do participante. Este tipo de contribuição é feito adicionalmente à contribuição básica, sem a proporcional contribuição das patrocinadoras.

Na qualidade de patrocinadoras deste plano a Companhia contribui no exercício com R\$1.376 (R\$1.255 em 2020) e as controladoras contribuíram no exercício com o montante de R\$6.889 (R\$5.888 em 2020).

Em 31 de dezembro de 2021 este plano tem a adesão de 142 colaboradores (133 em 31 de dezembro de 2020) da Companhia e 1.721 (1.763 em 31 de dezembro de 2020) das suas controladoras.

**27.2 Auxílio Incentivo à Aposentadoria (AIA), Assistência médica, Seguro de vida e Outros benefícios a aposentados: Benefício Definido**

• Auxílio Incentivo à Aposentadoria - AIA (EDP Espírito Santo): Benefício aos empregados admitidos até 31 de dezembro de 1981, pagável por ocasião da rescisão do contrato de trabalho, independentemente do motivo de desligamento. O AIA garante um pagamento em forma de pecúlio, cujo valor foi calculado considerando, para cada empregado, a proporcionalidade do tempo de contribuição ao INSS até 31 de outubro de 1996, da remuneração e o benefício do INSS em 31 de outubro de 1996;

• Assistência médica, seguro de vida e outros benefícios a aposentados (EDP Espírito Santo e Energest (Nota 17.2) - vigente aos empregados admitidos até 31 de dezembro de 1990 e aposentados nas controladas): Cobertura vitalícia com despesas de assistência médica, odontológica, medicamentos, seguro de vida e, nos casos comprovados de existência de dependente especial, correspondente a 50% do piso salarial das controladas; e

• Assistência médica (Investco): De acordo com a Lei nº 9.656/98, os empregados que pagam contribuição mensal fixa para o plano de assistência médica têm o direito de continuar em um plano semelhante, em caso de desligamento ou aposentadoria, por um tempo determinado conforme previsto na legislação aplicável aos planos de assistência à saúde. O modelo de assistência médica da Investco de abril de 2005 até dezembro de 2011 atende a essa condição.

**27.2.1 Avaliação atuarial**

Uma série de premissas podem ter sua realização diferente da calculada na avaliação atuarial devido a fatores como mudanças nas premissas econômicas ou demográficas e mudanças nas disposições dos benefícios ou da legislação aplicável a estes.

A maior parte das obrigações dos benefícios consistem na concessão de benefícios vitalícios aos participantes. Por essa razão, aumentos na expectativa de vida resultarão em aumento nas obrigações dos planos. Esses benefícios são sensíveis à inflação, sendo que uma inflação maior que a prevista nesta avaliação levará a um maior nível de obrigações.

A avaliação atuarial realizada na data-base 31 de dezembro de 2021 demonstrou uma obrigação presente para estes Planos do tipo Benefício Definido.

**27.2.2 Movimentação dos passivos atuariais**

	Valor presente das obrigações do plano			
	EDP Espírito Santo	Energest (Nota 17.2)	Investco	
Saldos em 31 de dezembro de 2020	(647.807)	(12.786)	(1.551)	
Custo do serviço corrente	(2.388)	(27)	(75)	
Custo dos juros	(47.153)	(973)	(120)	
Ganhos(perdas) atuariais reconhecidos no Patrimônio Líquido	73.907	1.327	412	
Contribuições pagas pela controladas	41.350	382		
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>(582.091)</b>	<b>(12.077)</b>	<b>(1.334)</b>	

O ganho atuarial no montante de R\$73.907 na EDP Espírito Santo, de R\$1.327 na Energest (Nota 17.2) e de ganho de R\$412 na Investco, apurados na avaliação atuarial efetuada em 31 de dezembro de 2021, foi decorrente, principalmente, de mudanças nas premissas atuariais com inflação médica e projeção de gastos médicos e efeitos inflacionários do exercício.

Para estes planos, acumulado desde o início da obrigação, o saldo de perda atuarial líquido de imposto de renda e contribuição social em 31 de dezembro de 2021 na EDP Espírito Santo é de R\$402.597 (R\$328.690 em 31 de dezembro de 2020), na Energest (Nota 17.2) de R\$2.661 (R\$3.538 em 31 de dezembro de 2020) e na Investco de R\$145 (R\$144 em 31 de dezembro de 2020).

O pagamento esperado de benefícios para o exercício de 2021 são de R\$38.648 na EDP Espírito Santo, R\$626 na Energest (Nota 17.2) e R\$49 na Investco.

**27.2.3 Vencimentos dos planos de benefício**

Os vencimentos dos planos de benefício, calculado nas avaliações atuariais, estimam o seguinte fluxo futuro de pagamentos de benefícios para os próximos 10 anos:

	EDP Espírito Santo		Energest (Nota 17.2)		Investco	
	Assistência médica e Seguro de vida		Assistência médica e Seguro de vida		Assistência médica	
	AIA	AIA	AIA	AIA	AIA	AIA
<b>Vencimento</b>						
<b>Circulante</b>						
2022	38.317	331	626	49		
<b>Não circulante</b>						
2023	40.147		663	71		
2024	42.045		713	82		
2025	44.161		770	82		
2026	46.127		822	125		
2027 a 2031	259.909		4.959	641		
<b>Total</b>	<b>432.389</b>	<b>-</b>	<b>7.927</b>	<b>1.029</b>	<b>470.706</b>	<b>331</b>

**27.2.4 Despesas líquidas**

Os efeitos da revisão das avaliações atuariais reconhecidos no resultado e em outros resultados abrangentes, ambos em contrapartida a rubrica de Benefícios pós-emprego são os seguintes:

	EDP Espírito Santo		Energest (Nota 17.2)		Investco	
	Assistência médica e Seguro de vida		Assistência médica e Seguro de vida		Assistência médica	
	AIA	AIA	AIA	AIA	AIA	AIA
Custo do serviço						
Custo do serviço corrente	35	2.388	3.842	27	125	75
Custo dos juros		47.153	55.920	973	1.085	120
Benefícios / contribuições pagas pela empresa		(41.350)	(38.126)	(382)	(270)	
Mudança na recuperação do superávit		8.191	21.636	618	940	195
<b>Componentes de custos de benefícios definidos reconhecidos no resultado</b>		<b>8.191</b>	<b>21.636</b>	<b>618</b>	<b>940</b>	<b>195</b>
Remensuração do valor líquido do passivo de benefício definido						
(Ganhos) e perdas atuariais decorrentes de ajuste de experiência		288	(94.504)	130	(1.358)	(256)
(Ganhos) e perdas atuariais decorrentes de mudança em premissas financeiras		(74.195)	(33.491)	(1.457)	(1.191)	(156)
<b>Componentes de custos de benefícios definidos reconhecidos em outros resultados abrangentes</b>		<b>(73.907)</b>	<b>(127.995)</b>	<b>(1.327)</b>	<b>(2.549)</b>	<b>(412)</b>
<b>Total</b>		<b>(65.716)</b>	<b>(106.359)</b>	<b>(709)</b>	<b>(1.609)</b>	<b>(217)</b>

**27.2.5 Participantes**

Estes planos têm a seguinte composição de participantes:

	EDP Espírito Santo				Energest (Nota 17.2)				Investco					
	AIA		Assistência Médica		Seguro de Vida		Outros benefícios a aposentados		AIA		Assistência Médica		Assistência Médica	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Participantes ativos	6	11	109	148	98	142	885	821						
Participantes assistidos														
Aposentados e pensionistas			2.758	2.819	1.329	1.336	43	45						
<b>Total</b>	<b>6</b>	<b>11</b>	<b>2.758</b>	<b>2.819</b>	<b>1.329</b>	<b>1.336</b>	<b>43</b>	<b>45</b>	<b>928</b>	<b>866</b>	<b>928</b>	<b>866</b>	<b>928</b>	<b>866</b>
	<b>Energest (Nota 17.2)</b>				<b>Investco</b>									
Participantes ativos					1	23	23	29	32					
Participantes assistidos														
Aposentados e pensionistas	61	65	24	23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>61</b>	<b>65</b>	<b>24</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>29</b>	<b>32</b>	<b>29</b>	<b>32</b>	<b>29</b>	<b>32</b>	<b>29</b>	<b>32</b>

**27.2.6 Análise de sensibilidade**

A análise de sensibilidade decorrente de risco de variação na taxa de desconto e na tábua de mortalidade é expressa a seguir, considerando apenas a alteração nas hipóteses mencionadas em cada linha:

Análise de sensibilidade	EDP Espírito Santo		Energest (Nota 17.2)		Investco	
	Assistência Médica a aposentados		Assistência Médica a aposentados		Assistência Médica	
	AIA	AIA	AIA	AIA	AIA	AIA
Pressupostos Centrais	331	504.417	9.162	78.529	10.962	158
Taxa de desconto						
Aumento em 0,5%	331	472.552	8.186	74.437	10.236	136
Redução em 0,5%	331	522.765	10.052	82.332	11.436	179
Mortalidade						
Se os membros do plano fossem um ano mais novo do que sua idade real	331	517.934	9.248	78.819	11.215	159

**27.2.7 Premissas**

As principais premissas utilizadas nas avaliações atuariais foram as seguintes:

	EDP Espírito Santo		Energest (Nota 17.2)		Investco	
	Assistência Médica a aposentados		Assistência Médica a aposentados		Assistência Médica	
	AIA	AIA	AIA	AIA	AIA	AIA
<b>Econômicas</b>						
Taxa de desconto - nominal	7,57% a.a.	8,70% a.a.	8,70% a.a.	8,70% a.a.	8,77% a.a.	
Crescimentos salariais futuros	4,05% a.a.	n/a	n/a	n/a	n/a	
Crescimento dos planos de benefícios	3,25% a.a.	n/a	n/a	3,25% a.a.	3,25% a.a.	
Inflação	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	
Inflação	3,25% a.a.	3,25% a.a.	3,25% a.a.	3,25% a.a.	3,25% a.a.	
Fator de envelhecimento	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	
<b>Demográficas</b>						
Tábua de mortalidade	RP 2000	RP 2000	RP 2000	RP 2000	RP 2000	
Tábua de mortalidade de inválidos	RP 2000	RP 2000	RP 2000	RP 2000	RP 2000	
Tábua de entrada em invalidez	Wyatt 85 Class 1	Wyatt 85 Class 1	Wyatt 85 Class 1	Wyatt 85 Class 1	Wyatt 85 Class 1	

	EDP Espírito Santo		Energest (Nota 17.2)		Investco	
	Assistência Médica a aposentados		Assistência Médica a aposentados		Assistência Médica	
	AIA	AIA	AIA	AIA	AIA	AIA
<b>Econômicas</b>						
Taxa de desconto - nominal	3,49% a.a.	7,45% a.a.	7,45% a.a.	7,45% a.a.	7,69% a.a.	
Crescimentos salariais futuros	4,18% a.a.	n/a	n/a	n/a	n/a	
Crescimento dos planos de benefícios	3,31% a.a.	n/a	n/a	n/a	n/a	
Inflação	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	
Inflação	3,31% a.a.	3,31% a.a.	3,31% a.a.	3,31% a.a.	3,31% a.a.	
Fator de envelhecimento	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	
<b>Demográficas</b>						
Tábua de mortalidade	RP 2000	RP 2000	RP 2000	RP 2000	RP 2000	
Tábua de mortalidade de inválidos	RP 2000	RP 2000	RP 2000	RP 2000	RP 2000	
Tábua de entrada em invalidez	Wyatt 85 Class 1	Wyatt 85 Class 1	Wyatt 85 Class 1	Wyatt 85 Class 1	Wyatt 85 Class 1	

	EDP Espírito Santo		Energest (Nota 17.2)		Investco	
	Assistência Médica a aposentados		Assistência Médica a aposentados		Assistência Médica	
	AIA	AIA	AIA	AIA	AIA	AIA
<b>Econômicas</b>						
Taxa de desconto - nominal	8,74% a.a.	8,77% a.a.	8,77% a.a.	8,77% a.a.	8,74% a.a.	
Crescimentos salariais futuros	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	
Crescimento dos planos de benefícios	n/a	3,25% a.a.	3,25% a.a.	3,25% a.a.	3,31% a.a.	
Inflação	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	
Inflação	9,45% a.a. em 2021, reduzindo linearmente para 5,32% a.a. até 2030	9,45% a.a. em 2021, reduzindo linearmente para 5,32% a.a. até 2030	9,45% a.a. em 2021, reduzindo linearmente para 5,32% a.a. até 2030	9,45% a.a. em 2021, reduzindo linearmente para 5,32% a.a. até 2030	9,45% a.a. em 2021, reduzindo linearmente para 5,32% a.a. até 2030	
Inflação	3,25% a.a.	3,25% a.a.	3,25%			



NOTAS EXPLICATIVAS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021 E 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

Os custos associados a manutenção destas licenças permitem prevenir a ocorrência de impactos socioambientais contribuindo para a gestão dos riscos operacionais e regulamentares, além de permitir aces sociambientais focadas no desenvolvimento sustentável.
A Companhia mantém compromisso e processos de melhoria contínua no que diz respeito às questões ambientais, buscando excelência e embasamento sólido para o planejamento de suas ações...

32 Patrimônio Líquido

32.1 Capital social
A Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária - AGOE, realizada em 31 de março de 2020, deliberou aumento de capital social no montante de R\$280.000, mediante capitalização de parte da reserva de retenção de lucros, sem a emissão de novas ações...

Table with 4 columns: Acionista, Quantidade de ações, % participação, Acionista controlador. Rows include EDP International Investments and Services, EDP IS, Conselheiros e Diretores, etc.

32.2 Destinação do lucro

O lucro líquido apurado em cada exercício será deduzido, antes de qualquer destinação, de prejuízos acumulados e destinado sucessivamente e na seguinte ordem:

- (i) 5% serão aplicados na constituição da Reserva Legal que não excederá 20% do Capital social;
(ii) 25% serão destinados ao pagamento de dividendos; e
(iii) o saldo remanescente, após atendidas as disposições anteriores, terá a destinação determinada pela Assembleia Geral.

A Companhia tinha por política, conforme deliberado pela 120ª Reunião do Conselho de Administração, realizada em 5 de março de 2008, propor o pagamento de um valor mínimo equivalente a 50% do lucro líquido ajustado, calculado em conformidade com os artigos 189 e seguintes da Lei das Sociedades por Ações...

Table with 4 columns: Nota, 31/12/2021, 31/12/2020. Rows include Lucro a ser destinado, Destinação do lucro, Dividendos intermediários, etc.

Table with 4 columns: Nota, 31/12/2021, 31/12/2020. Rows include Reservas de capital, Reservas de lucros, Legal, Retenção de lucros, etc.

32.3.1 Opções de ações outorgadas

A Companhia oferece a seus administradores e a alguns colaboradores indicados pelo Conselho de Administração plano de opção de compra de ações da Companhia. As opções são praticadas pelo valor justo na data de concessão das outorgas, ajustadas a valor presente, e são reconhecidas de forma linear no resultado pelo prazo de concessão da opção...

32.3.1.1 Características dos Planos de Remuneração Baseado em Ações

A Assembleia Geral da Companhia realizada em 10 de abril de 2015 estabeleceu a implementação e estruturação da Política de Remuneração Baseada em Ações. Em 2 de maio de 2016, o Conselho de Administração aprovou o Regulamento relativo a referida política.
A política de remuneração tem por objetivo reconhecer o desempenho organizacional e individual dos beneficiários, mediante a entrega de ações de sua própria emissão...

O preço das ações adquiridas pelos beneficiários será equivalente à média ponderada de cotação das ações de emissão da Companhia na B3 nos 60 dias anteriores à data da referida aquisição.
As ações de programa de incentivo ou de retenção somente serão concedidas aos beneficiários que permanecerem continuamente vinculados como administradores e/ou colaboradores da Companhia e/ou das Controladas durante o período de carência. Adicionalmente, para os beneficiários do programa de incentivo, os mesmos deverão manter suas respectivas ações originárias, se abstendo de onerá-las e/ou transferi-las.

Table with 10 columns: Plano de incentivo (Ingressos, Baixa, Exercidas) and Plano de retenção (Ingressos, Baixa, Exercidas) for 31/12/2020 and 31/12/2021. Rows include Plano de remuneração I, II, III, IV, V, VI.

32.3.1.2 Plano de remuneração I
Para o Plano de remuneração I foram concedidas aos beneficiados 152.510 ações pelo preço de exercício a R\$18,69. As ações cujo o prazo de outorga encerrou, foram exercidas entre os períodos findos de 30 de junho de 2021 e 31 de agosto de 2021.

32.4 Outros resultados abrangentes

Table showing Balances: Saldo em 31/12/2020, Equivalência patrimonial, Saldo em 31/12/2021. Rows include Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes de subsidiárias, Ganhos e (Perdas) com subsidiárias e coligadas.

32.5 Ações em tesouraria

A compra de ações próprias são classificadas na rubrica de Ações em tesouraria e reconhecidas ao custo de aquisição como dedução no patrimônio líquido. Quando essas ações forem alienadas, seu ganho ou perda na operação serão transferidos para Reservas de Capital.

Em 28 de agosto de 2020 a Companhia divulgou Fato Relevante (Nota 4.18) informando que, nesta data, o Conselho de Administração aprovou o programa de compra de ações ordinárias de sua emissão. O objetivo da compra foi adquirir ações de própria emissão da Companhia para manutenção em tesouraria...

O Programa de Recomproua terá o objetivo de adquirir ações de própria emissão da Companhia para manutenção em tesouraria, com o objetivo de aplicar recursos disponíveis para maximizar a geração de valor para os acionistas, uma vez que, na visão da administração da Companhia, o valor atual de suas ações não reflete o real valor dos seus ativos combinado com a perspectiva de rentabilidade e geração de resultados futuros.

Table with 4 columns: Prazo da realização das operações, Máximo de ações que poderão ser recompradas, Quantidade de ações, Preço médio de aquisição. Rows include 18 meses após a realização da RCA.

32.6 Participações de não controladores

O saldo em 31 de dezembro de 2021 de R\$1.142.615 (R\$1.135.193 em 31 de dezembro de 2020) refere-se à participação que outros acionistas detêm sobre as controladas (Nota 18.3).

A participação total dos não controladores no balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2021 é composta por: (i) R\$469.797 correspondente à Lajeado; (ii) R\$372.190 correspondente à Investco; (iii) R\$266.311 correspondente à Enerpeix; e (iv) R\$34.317 correspondente à EDP Transmissão Aliança.

Table with 7 columns: Investco, Enerpeix, Lajeado, Aliança, Total. Rows include Caixa líquido proveniente das atividades operacionais, Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento, etc.

32.6.1 Partes beneficiárias

A Lajeado, em AGE de 15 de fevereiro de 2006, aprovou a alteração no Estatuto, criando: (i) 53.210.337 ações preferenciais nominativas não conversíveis, sem direito a voto e que terão direito ao recebimento de dividendos 10% superior ao atribuído a cada ação ordinária; e (ii) 10.000 partes beneficiárias, sem valor nominal, negociáveis e estranhas ao Capital social...

Estas ações, bem como as partes beneficiárias, foram integralmente subscritas e adquiridas, naquela data, pela Eletrobras.
O prazo de duração das partes beneficiárias é até 31 de outubro de 2032, quando serão, caso não tenham sido resgatadas, automaticamente convertidas em ações preferenciais Classe "A" (Artigo 14 do Estatuto) correspondente a 5,084% do total das ações emitidas pela Lajeado...

Assim, consideramos que ações ordinárias, ações preferenciais e partes beneficiárias devem ser classificadas como o mesmo tipo de instrumento, ou seja, patrimonial, pois possuem basicamente as mesmas características.
Durante a análise do CPC 48, no item 35, a Administração da Lajeado entendeu que a distribuição deste instrumento patrimonial deve ser registrada diretamente no Patrimônio Líquido, procedendo desta forma desde o exercício de 2019.

33 Recitas

As receitas são mensuradas pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber. A receita é reconhecida em bases mensais e quando existe evidência convincente de que houve: (i) a identificação dos direitos e obrigações do contrato com o cliente; (ii) a identificação da obrigação de desempenho presente no contrato; (iii) a determinação do preço para cada tipo de transação; (iv) a alocação do preço da transação às obrigações de desempenho estipuladas no contrato; e (v) o cumprimento das obrigações de desempenho do contrato.

O serviço prestado para os clientes, em sua grande maioria, possuem as seguintes características: (i) são rotineiros e recorrentes; (ii) possuem o mesmo padrão de transferência; e (iii) são prestados para o cliente ao longo de um determinado período. Desta forma, com relação à satisfação da obrigação de desempenho da Companhia e suas controladas, as mesmas são atendidas, substancialmente, ao longo do tempo.

Distribuição

- Fornecimento - Faturado: São reconhecidos por meio da entrega de energia elétrica ocorrida em um determinado período. Essa medição ocorre de acordo com o calendário de leitura estabelecido pela distribuidora.
• Não faturado: Refere-se a energia fornecida e/ou ao uso do sistema de distribuição que ainda não foram faturados correspondentes ao período decorrido entre a data da última leitura e o encerramento das demonstrações financeiras.
• Resultados de ativos financeiros setoriais: É reconhecido mensalmente pela diferença entre os custos pertencentes à Parcela "A" efetivamente incorridos no resultado, daqueles reconhecidos na receita de operações com energia elétrica previstos na tarifa vigente pela ANEEL.

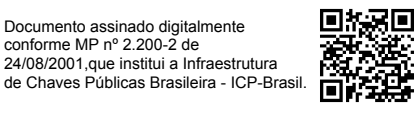
Geração

- Suprimento de energia elétrica: A receita é reconhecida com base na energia assegurada e com tarifas especificadas nos termos dos contratos de fornecimento.
• Energia de curto prazo: A receita é reconhecida pelo valor justo da contraprestação a receber no momento em que o excedente de energia é comercializado no âmbito da CCEE.
• Subvenções vinculadas ao serviço concedido: É reconhecida quando da efetiva aplicação de descontos na tarifas de unidades consumidoras beneficiadas por subsídios governamentais.

- Rendimentos e alugueis: A receita de arrendamento é medida pelo valor justo da contraprestação a receber e são reconhecidas em bases mensais conforme os contratos de arrendamento.

Transmissão

- Receita de construção da infraestrutura de construção: A receita de construção é reconhecida como uma obrigação de desempenho que é atendida pela construção da linha de transmissão e seus ativos associados.
• Receita de operação e manutenção (O&M): A receita de O&M é reconhecida mensalmente, a partir da data que a Companhia está autorizada a operar comercialmente, como uma obrigação de desempenho que é atendida pela operação e manutenção da linha de transmissão.
• Arrendamento de ativos de concessão: O contrato de concessão possui um componente de financiamento significativo, uma vez que o prazo de recebimento pela construção da infraestrutura é de longo prazo (30 anos).



Certificado por Editora Globo SA 04067191000160 em 04/03/2022 18:02
A autenticidade deste documento pode ser conferida através do QR Code ou pelo link http://valor.globo.com/valor-/i/

Hash: 1646254920275a0988975844fbbcbfd026ecb79f9b



**NOTAS EXPLICATIVAS  
EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021 E 2020**

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

As despesas com Imposto de renda e Contribuição social compreendem os impostos correntes e diferidos, sendo reconhecidos no resultado exceto aqueles que estejam relacionados a itens diretamente reconhecidos no Patrimônio líquido.

	Controladora		Consolidado	
	2021	2020	2021	2020
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	2.165.644	1.505.801	3.015.412	2.362.011
Alíquota	34%	34%	34%	34%
IRPJ e CSLL	(736.319)	(511.972)	(1.025.240)	(803.084)
Ajustes para refletir a alíquota efetiva				
IRPJ e CSLL sobre adições e exclusões permanentes				
Doações		(3.014)	(2.291)	(6.521)
Perdas indedutíveis	(9)	(29)	(4.295)	(83)
Resultados de equivalência patrimonial	699.293	576.804	82.422	27.186
Juros sobre o capital próprio	31.441	(53.136)	140.823	52.340
Juros sobre as ações preferenciais			(855)	(2.382)
Outras	1.818	(921)	(11.417)	(3.590)
IRPJ e CSLL diferidos não reconhecidos	(117)	(5.492)	(3.000)	(16.929)
Ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores	36,1	(1.946)	38.714	18.329
Provisão de crédito de IR e CS sobre débitos tributários apropriados	4,21 e 36,2		63.700	
Ajuste lucro presumido			(9.554)	(5.125)
Incentivos fiscais				
SUDAM / SUDENE			77.588	85.536
Outras	24		5.542	6.231
Despesa de IRPJ e CSLL	(5.815)	2.216	(647.863)	(648.092)
Alíquota efetiva	0,27%	0,15%	21,49%	27,44%

**36.1 Ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores**

O montante refere-se ao benefício fiscal proveniente de Pesquisa e Desenvolvimento - P&D, referente ao exercício de 2020, que foram reconhecidos após a apresentação dos projetos ao Instituto Nacional de Ciência e Tecnologia - INCT nas controladas EDP São Paulo, EDP Espírito Santo, Porto do Pecém e Enerpeixe.

**36.2 Provisão de crédito de IR e CS sobre débitos tributários apropriados**

Do montante em 31 de dezembro de 2021 de R\$63.700, é decorrente de provisão de crédito de IR e CS sobre débitos tributários apropriados das controladas EDP São Paulo, EDP Espírito Santo, EDP Trading (Nota 1.1.1), Enerpeixe e Porto do Pecém (Nota 4.21).

**36.3 SUDAM e SUDENE**

As controladas EDP Espírito Santo e Porto do Pecém são contempladas junto à Superintendência do Desenvolvimento do Nordeste - SUDENE, atestando o atendimento a todas as condições e requisitos legais exigidos para o reconhecimento do direito à redução de 75% da alíquota do Imposto de Renda e Adicionais não restituíveis, calculados com base no lucro da exploração relativo aos municípios da região norte do estado, integrantes da área de atuação da SUDENE, por um período de 10 anos, protocolado na Unidade da Receita Federal do Brasil - RFB, com jurisdição sobre o município de sua sede.

Já a controlada Enerpeixe obteve junto a Superintendência do Desenvolvimento da Amazônia - SUDAM o Laudo Constitutivo nº 23/17, atestando o atendimento a todas as condições e requisitos legais exigidos para o reconhecimento do direito à redução de 75% da alíquota do Imposto de Renda e Adicionais não Restituíveis, calculados com base no lucro da exploração, também por um período de 10 anos.

Segue abaixo a relação dos exercícios abrangidos por tais incentivos:

	Período
EDP Espírito Santo	2018 a 2027
Enerpeixe	2017 a 2026
Porto do Pecém	2016 a 2025

Essas subvenções governamentais são reconhecidas no resultado do exercício. Em atendimento ao que determina a Portaria 2.091-A de 28 de dezembro de 2007 do Ministério da Integração Nacional, órgão que regulamenta o benefício, o valor do imposto de renda que deixou de ser pago não poderá ser distribuído aos sócios ou acionistas, tendo sido transferido para a rubrica de incentivos fiscais na reserva de lucro, o qual somente poderá ser utilizado para absorção de prejuízo ou aumento de capital social.

Os incentivos fiscais mencionados acima estão registrados nas demonstrações financeiras da Companhia conforme requerido pelo CPC 07 (R1) Subvenção e Assistência Governamentais.

**37 Resultado por ação**

O resultado básico por ação é calculado utilizando o resultado do exercício atribuível aos acionistas da Companhia e a média ponderada das ações ordinárias em circulação no respectivo exercício. O resultado por ação diluído é calculado pelos mesmos indicadores, sendo a média das ações em circulação ajustada pelos instrumentos potencialmente conversíveis em ações, com efeito diluidor, conforme CPC 41 - Resultado por ação. A Companhia instituiu Plano de Remuneração Baseado em Ações, plano este que concede outorga futura de ações da Companhia aos seus beneficiários. Assim, para o cálculo do resultado por ação diluído, foram considerados os valores estimados destas outorgas na data de encerramento destas demonstrações financeiras.

O cálculo do resultado "básico e diluído" por ação é demonstrado a seguir:

	Controladora e Consolidado	
	2021	2020
<b>Resultado básico</b>		
Resultado líquido do exercício atribuível aos acionistas	2.159.838	1.508.017
Média ponderada do número de ações ordinárias em poder dos acionistas controladores (mil) (*)	583.957	604.257
Resultado básico por ações (reais/ação)	<b>3,69863</b>	<b>2,49565</b>
<b>Resultado diluído</b>		
Resultado líquido do exercício atribuível aos acionistas	2.159.838	1.508.017
Ajuste ao lucro (prejuízo) líquido do exercício disponível para as ações considerando o potencial incremento das ações ordinárias como resultado dos planos de incentivo e retenção	(4.458)	(3.973)
Resultado líquido do exercício atribuível aos acionistas ajustado	<b>2.155.380</b>	<b>1.504.044</b>
Média ponderada do número de ações ordinárias em poder dos acionistas controladores (mil) (*)	583.957	604.257
Potencial incremento nas ações ordinárias em função dos planos de incentivo e retenção a longo prazo	1.186	1.115
Média ponderada do número de ações ordinárias em poder dos acionistas controladores ajustado (mil) (*)	<b>585.143</b>	<b>605.372</b>
Resultado diluído por ações (reais/ação)	<b>3,68351</b>	<b>2,48450</b>

(\*) O número de ações ordinárias não contempla as ações em tesouraria.

**38 Instrumentos financeiros e gestão de riscos**

A Companhia e suas controladas mantêm operações com instrumentos financeiros. A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar crédito, liquidez, segurança e rentabilidade. A contratação de instrumentos financeiros com o objetivo de proteção é feita por meio de uma análise periódica da exposição aos riscos financeiros (câmbio, taxa de juros e etc.), a qual é reportada regularmente por meio de relatórios de risco disponibilizados à Administração.

Em atendimento à Política de Gestão de Riscos Financeiros do Grupo EDP - Energias do Brasil, e com base nas análises periódicas substanciadas nos relatórios de risco, são definidas estratégias específicas de mitigação de riscos financeiros, as quais são aprovadas pela Administração, para operacionalização da referida estratégia. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas comparadas às condições vigentes no mercado por meio de sistemas operacionais integrados à plataforma SAP. A Companhia e suas controladas não efetuam aplicações de caráter especulativo, em derivativos ou quaisquer outros ativos de risco. Os resultados obtidos com estas operações estão condizentes com as políticas e estratégias definidas pela Administração.

A administração dos riscos associados a estas operações é realizada por meio da aplicação de políticas e estratégias definidas pela Administração e incluem o monitoramento dos níveis de exposição de cada risco de mercado, previsão de fluxos de caixa futuros e estabelecimento de limites de exposição. Essa política determina também que a atualização das informações em sistemas operacionais, assim como a confirmação e operacionalização das transações junto às contrapartes, sejam efetuadas com a devida segregação de funções.

**38.1 Instrumentos financeiros**

Instrumentos financeiros são definidos como qualquer contrato que dê origem a um ativo financeiro para a entidade e a um passivo financeiro ou instrumento patrimonial para outra entidade.

Estes instrumentos financeiros são reconhecidos imediatamente na data de negociação, ou seja, na concretização do surgimento da obrigação ou do direito e são inicialmente registrados pelo valor justo acrescido ou deduzido de quaisquer custos de transação diretamente atribuíveis.

Instrumentos financeiros são baixados desde que os direitos contratuais aos fluxos de caixa expirem, ou seja, a certeza do término do direito ou da obrigação de recebimento, da entrega de caixa, ou título patrimonial. Para essa situação a Administração, com base em informações consistentes, efetua registro contábil para liquidação.

A baixa pode acontecer em função de cancelamento, pagamento, recebimento, transferência ou quando os títulos expirarem.

**38.1.1 Classificação dos instrumentos financeiros**

Segue abaixo a classificação e mensuração dos ativos e passivos financeiros:

			Controladora			
	Nota	Níveis	Valor justo		Valor contábil	
			31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
<b>Ativos financeiros</b>						
<b>Valor justo por meio do resultado</b>						
<b>No reconhecimento inicial ou subsequentemente</b>						
Caixa e equivalentes de caixa	5					
Aplicações financeiras	Nível 2		930.122	895.376	930.122	895.376
			<b>930.122</b>	<b>895.376</b>	<b>930.122</b>	<b>895.376</b>
<b>Custo amortizado</b>						
Caixa e equivalentes de caixa	5					
Bancos conta movimento	Nível 2		2.581	11.828	2.581	11.828
Títulos a receber	16,10	Nível 2	28.145	27.557	28.145	27.557
Empréstimos a receber	11	Nível 2	310.738	502.074	310.738	502.074
Cauções	13	Nível 2	392	264	392	264
Outros créditos - Partes relacionadas	11	Nível 2	19.850	25.771	19.850	25.771
			<b>361.706</b>	<b>567.494</b>	<b>361.706</b>	<b>567.494</b>
			<b>1.291.828</b>	<b>1.462.870</b>	<b>1.291.828</b>	<b>1.462.870</b>
<b>Passivos Financeiros</b>						
<b>Valor justo por meio do resultado</b>						
<b>Custo amortizado</b>						
Fornecedores	24	Nível 2	50.834	24.792	50.834	24.792
Debêntures	25	Nível 2	237.212	477.408	236.629	442.530
Empréstimos e financiamentos						
Contratos de mútuo		Nível 2	105.305	100.934	105.305	100.934
Outras contas a pagar - Partes relacionadas	11	Nível 2	52.728	47.445	52.728	47.445
Arrendamentos e aluguéis	16,9	Nível 2	8.156	1.294	8.154	1.214
			<b>454.235</b>	<b>651.873</b>	<b>453.650</b>	<b>616.915</b>

Descrição		Controlada	Contraparte	Vigência	Posição	Consolidado		2021	2020
						31/12/2021	31/12/2020		
						Nacional USD	Nacional R\$	Valor justo	Efeitos no Resultado
Ativo		EDP Transmissão SP-MG	Scotiabank Brasil S/A Banco Multiplo	23/12/2020 a 10/12/2021	USD + 0,95% a.a. CDI + 0,45% a.a.	59.055	300.000	306.104 (301.477)	10.475 2.135
Passivo						-	<b>59.055</b>	-	<b>12.610</b>
								<b>4.622</b>	<b>5.557</b>
Ativo		EDP São Paulo	Safra	12/02/2021 a 15/01/2026	IPCA + 3,91% a.a. CDI + 1,50% a.a.	700.000 (700.000)	-	725.195 (732.207)	1.890 (10.259)
Passivo						-	-	(7.012)	(8.369)
								-	-
Ativo		EDP Espírito Santo	Itaú	12/02/2021 a 15/07/2025	IPCA + 3,26% a.a. CDI + 1,15% a.a.	500.000 (500.000)	-	510.680 (521.981)	(9.219) (3.687)
Passivo						-	-	(11.301)	(12.906)
								-	-
Ativo		EDP Smart Serviços	Scotiabank Brasil S/A Banco Multiplo	07/04/2021 a 12/04/2022	USD + 0,62% a.a. CDI + 0,79% a.a.	17.986	100.000	100.766 (104.723)	827 (308)
Passivo						<b>17.986</b>	<b>100.000</b>	<b>(3.957)</b>	<b>519</b>
								-	-
Ativo		Mata Grande Transmissora	Scotiabank Brasil S/A Banco Multiplo	16/08/2021 a 16/08/2022	USD + 0,95% a.a. CDI + 0,45% a.a.	16.284	85.000	90.956 (87.918)	6.094 (2.918)
Passivo						<b>16.284</b>	<b>85.000</b>	<b>3.038</b>	<b>3.176</b>
								-	-
<b>NDFs</b>									
Compra		Porto do Pecém	Citibank	06/04/2020 a 01/10/2020	BRL/USD 5,2902	-	-	-	82
Venda						-	-	-	(82)
Compra		Porto do Pecém	Itaú	06/04/2020 a 03/11/2020	BRL/USD 5,2927	-	-	-	325
Venda						-	-	-	(325)
Compra		Porto do Pecém	Citibank	06/04/2020 a 01/12/2020	BRL/USD 5,2940	-	-	-	274
Venda						-	-	-	(274)
Compra		Porto do Pecém	Citibank	06/04/2020 a 04/01/2021	BRL/USD 5,3076	-	-	-	794
Venda						4.902	25.470	794	794
						(4.902)	(25.470)	794	(794)
Compra		Porto do Pecém	Citibank	06/04/2020 a 01/02/2021	BRL/USD 5,3289	-	-	-	28
Venda						1.009	5.245	141	(28)
						(1.009)	(5.245)	141	28
Compra		Porto do Pecém	Citibank	06/04/2020 a 01/06/2020	BRL/USD 5,2632	-	-	-	167
Venda						-	-	-	(167)



**NOTAS EXPLICATIVAS**  
**EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021 E 2020**

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

Descrição	Controlada	Contraparte	Vigência	Posição	Consolidado					
					31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020	2021	2020
					Nocional USD	Nocional R\$	Valor Justo	Efeitos no Resultado		
Compra Venda	Porto do Pecém	Citibank	10/11/2020 a 22/01/2021	BRL/USD 5,3747	3.100	16.109	(582)	-	-	
Compra Venda	Porto do Pecém	Citibank	16/04/2021 a 01/06/2021	BRL/USD 5,6020	-	-	-	2.400	-	
Compra Venda	Porto do Pecém	Citibank	16/04/2021 a 01/07/2021	BRL/USD 5,6105	11.386 (11.386)	56.952 (56.952)	-	-	6.588 (6.588)	
Compra Venda	Porto do Pecém	Itaú	16/04/2021 a 01/08/2021	BRL/USD 5,6245	1.316 (1.316)	6.584 (6.584)	-	-	616 (616)	
Compra Venda	EDP Smart Serviços	Citibank	19/10/2020 a 31/05/2021	BRL/USD 5,6221	1.366	7.097	(573)	-	-	
Compra Venda	EDP Smart Serviços	Citibank	19/10/2020 a 30/07/2021	BRL/USD 5,6444	3.097	16.094	(1.313)	-	-	
Compra Venda	EDP Smart Serviços	Safra	16/11/2020 a 30/07/2021	BRL/USD 5,4940	298	1.549	(82)	-	-	
Compra Venda	EDP Smart Serviços	Safra	16/11/2020 a 30/06/2021	BRL/USD 5,4820	60	310	(16)	-	-	
Compra Venda	EDP Smart Serviços	Citibank	17/05/2021 a 17/05/2022	BRL/USD 5,5451	385	2.134	86	-	-	
<b>Opções</b>										
Compra Venda	EDP Smart Serviços	Citibank	21/06/2021 a 31/03/2022	BRL/USD 5,2500	257	1.348	113	-	-	
Compra Venda	EDP Smart Serviços	Citibank	04/08/2021 a 31/03/2022	BRL/USD 5,4120	25	134	7	-	-	
Compra Venda	EDP Smart Serviços	Safra	04/08/2021 a 30/06/2022	BRL/USD 5,5090	37	205	12	-	-	
Compra Venda	EDP Smart Serviços	Safra	20/08/2021 a 29/07/2022	BRL/USD 5,7720	1.123	6.483	144	-	-	
Compra Venda	EDP Smart Serviços	Safra	01/10/2021 a 31/05/2022	BRL/USD 5,6315	608	3.424	99	-	-	
Compra Venda	EDP Smart Serviços	Citibank	01/10/2021 a 29/10/2021	BRL/USD 5,3859	103	553	-	-	-	
Compra Venda	EDP Smart Serviços	Citibank	28/10/2021 a 17/12/2021	BRL/USD 5,6717	103	582	-	-	-	
Compra Venda	EDP Smart Serviços	Citibank	03/11/2021 a 30/12/2021	BRL/USD 5,7428	29	166	-	-	-	
Compra Venda	EDP Smart Serviços	Citibank	03/11/2021 a 31/05/2022	BRL/USD 5,9978	190	1.139	(36)	-	-	
Compra Venda	EDP Smart Serviços	Citibank	15/12/2021 a 30/06/2022	BRL/USD 6,0186	460	2.767	(72)	-	-	
Compra Venda	EDP Smart Serviços	Citibank	27/12/2021 a 31/03/2022	BRL/USD 5,8100	57	329	(6)	-	-	
Compra Venda	EDP Smart Serviços	Citibank	27/12/2021 a 31/03/2022	BRL/USD 5,8600	85	497	(9)	-	-	
Compra Venda	EDP Smart Serviços	Citibank	27/12/2021 a 31/03/2022	BRL/USD 5,9100	122	721	(13)	-	-	
Compra Venda	EDP Smart Serviços	Citibank	27/12/2021 a 31/03/2022	BRL/USD 5,9600	141	841	(14)	-	-	
Compra Venda	EDP Smart Serviços	Citibank	27/12/2021 a 31/03/2022	BRL/USD 5,8591	29	169	(3)	-	-	
Compra Venda	EDP Smart Serviços	Citibank	27/12/2021 a 31/03/2022	BRL/USD 5,8591	29	169	(3)	-	-	
Compra Venda	EDP Smart Serviços	Safra	01/10/2020 a 18/11/2020	BRL/USD 5,6450	-	-	(129)	-	-	
Compra Venda	EDP Smart Serviços	Safra	18/06/2020 a 24/06/2020	BRL/USD 5,3500	-	-	(129)	-	(22)	
Compra Venda	Porto do Pecém	BTG Pactual	22/04/2021 a 01/06/2021	API2* 66,75 USD/ton	8.310	41.565	-	-	350	
Compra Venda	Porto do Pecém	BTG Pactual	22/04/2021 a 01/07/2021	API2* 67,26 USD/ton	12.352	61.784	-	-	1.496	
Compra Venda	Porto do Pecém	BTG Pactual	22/04/2021 a 02/08/2021	API2* 67,63 USD/ton	1.436	7.182	-	-	269	
<b>Total</b>					<b>1.436</b>	<b>7.182</b>	<b>(18.924)</b>	<b>2.867</b>	<b>(13.225)</b>	<b>4.687</b>

(\*) API 2: O API 2 é o preço de referência para o carvão importado pelo noroeste europeu.

Os impactos dos ganhos e perdas no exercício findo em 31 de dezembro de 2021 foram os seguintes:

	Consolidado	Resultado
	2021	2020
<b>Derivativos com propósito de proteção</b>		
Riscos cambiais	8.256	(870)
Riscos de taxas de juros e moeda	(5.489)	5.557
<b>Total</b>	<b>2.767</b>	<b>4.687</b>

**38.1.3.1 Contratos de swap**

Os contratos de swap são utilizados como seguro ou hedge, com o objetivo de reduzir riscos e de dar mais previsibilidade para diferentes agentes do mercado.

**EDP Transmissão SP-MG e Mata Grande Transmissora**

Em 23 de dezembro de 2020 e 16 de agosto de 2021, a controlada EDP Transmissão SP-MG e Mata Grande Transmissora contrataram respectivamente instrumento financeiro derivativo classificado como swap, registrado por meio de seu valor justo com a finalidade de proteger os riscos da variação cambial e da taxa de juros CDI + Spread da 10ª emissão de debêntures da controlada EDP Espírito Santo e da 11ª emissão de debêntures da controlada EDP São Paulo (Nota 25).

**EDP Espírito Santo e EDP São Paulo**

Em 12 de fevereiro de 2021, as controladas contrataram instrumento financeiro derivativo classificado como swap, registrado por meio de seu valor justo, com a finalidade de proteger os riscos de inflação (IPCA) através da troca dos fluxos de pagamentos, de IPCA + Spread para taxa de juros CDI + Spread da 10ª emissão de debêntures da controlada EDP Espírito Santo e da 11ª emissão de debêntures da controlada EDP São Paulo (Nota 25).

**EDP Smart Serviços (Nota 1.1.1)**

Em 12 de abril de 2021, a controlada contratou instrumento financeiro derivativo classificado como swap, registrado por meio de seu valor justo, com a finalidade de proteger os riscos da variação cambial através da troca dos fluxos de pagamentos, de dólar americano para taxa de juros CDI, do financiamento contratado junto ao Banco Scotiabank (Nota 26).

**38.1.3.2 Non-Deliverable Forward - NDF**

Os contratos de NDFs garantem ao seu comprador/vendedor ou titular o direito de pagar/receber uma determinada moeda/ação/índice/mercadoria a um preço pré-determinado em uma data de vencimento definida.

**38.1.3.3 Non-Deliverable Forward - NDF - hedge accounting**

Os contratos de NDFs - hedge accounting são instrumentos financeiros de cobertura do risco de taxa de juros e variação cambial. Os derivativos que não se qualificam como de cobertura são registrados como para negociação.

**EDP Smart Serviços (Nota 1.1.1)**

A partir de 2020, a controlada adotou metodologia de hedge accounting, registrado por meio de seu valor justo com a finalidade de proteger os riscos da variação cambial nas aquisições de mercadoria em moeda estrangeira. Por se tratar de hedge accounting classificado como de fluxo de caixa, as alterações geradas pela variação do MIM (mark-to-market), líquido dos juros provisionados, são reconhecidas diretamente no Patrimônio líquido em conta de Ajuste de Avaliação Patrimonial quando considerado efetivo. A diferença entre o valor justo e a taxa fixada é a parcela inefetiva e, por consequência, é reconhecida no resultado.

**Porto do Pecém**

A controlada contratou em 16 de abril de 2021 operações de derivativos no montante de USD10,3 milhões com o objetivo de mitigar o risco de descausamento do pass-through entre receita variável e custo de aquisição de estoque de carvão. A receita variável foi mensurada, dentre outros fatores pelo CVU, que tem como variáveis de cálculo o valor do carvão em dólar (carvão mineral importado) e a taxa de câmbio USD/BRL. A estratégia da Companhia foi reduzir a exposição da variável de câmbio, uma vez que, conforme fórmula aplicada pelo regulador, a valorização do real frente ao dólar diminui o valor do CVU e, por consequência, reduz o valor da Receita Variável. Os prazos e montantes foram alinhados com a previsão de despacho da usina.

**38.1.3.4 Contabilidade de hedge (hedge accounting)**

Os derivativos de cobertura são registrados ao valor justo e os ganhos ou perdas são reconhecidos de acordo com o modelo da contabilidade de cobertura adotado e, para isso, os seguintes requisitos foram atendidos:

- (i) para a data de início da relação, existe documentação formal da cobertura;
- (ii) existe a expectativa de que a cobertura seja altamente eficaz;
- (iii) a eficácia da cobertura possa ser mensurada de forma confiável;
- (iv) a cobertura é avaliada numa base contínua e efetivamente determinada como sendo altamente efetiva ao longo do período da vida útil da estrutura de hedge accounting; e
- (v) em relação a cobertura de uma transação prevista, esta deve ser altamente provável e deve apresentar uma exposição a variações nos fluxos de caixa que poderia, em última análise, afetar o resultado.

**Cobertura de fluxos de caixa**

A parte efetiva das variações do valor justo dos derivativos designados e que se qualifique como cobertura de fluxos de caixa é reconhecida no Patrimônio líquido - na rubrica Outros resultados abrangentes. Os ganhos ou perdas da parcela inefetiva da relação de cobertura são reconhecidos por contrapartida no resultado do exercício, no momento em que ocorre a inefetividade.

Os valores acumulados no Patrimônio líquido transitam pelo resultado nos exercícios em que o item coberto afeta o resultado, entretanto, quando a transação prevista que se encontra coberta resulta no reconhecimento de um ativo ou passivo não financeiro, os ganhos ou perdas registrados no Patrimônio líquido são reconhecidos, por contrapartida, do custo inicial do ativo ou passivo.

Quando um instrumento de cobertura expira ou é alienado, ou quando a relação de cobertura deixa de cumprir os critérios para a contabilidade de cobertura, qualquer ganho ou perda acumulado registrado em Patrimônio líquido na data mantém-se em Patrimônio líquido até que a transação prevista seja reconhecida em resultado. Quando já não é esperado que a transação ocorra, os ganhos ou perdas acumulados registrados por contrapartida de Patrimônio líquido são reconhecidos imediatamente no resultado.

**Efetividade**

Para que uma relação de cobertura seja classificada como tal, deve ser demonstrada a sua efetividade. Assim, a controlada executa testes prospectivos na data de início da relação de cobertura e em cada data de balanço, e de modo a demonstrar a sua efetividade e que as alterações no valor justo do item coberto são compensadas por alterações no valor justo do instrumento de cobertura, no que diz respeito ao risco coberto. Qualquer inefetividade apurada é reconhecida no resultado no momento em que ocorre.

**38.1.3.5 Opções de venda - PUT Options**

Confere ao seu titular o direito de vender a um determinado preço, um ativo específico que foi discriminado no ato do contrato, no qual possui um tempo pré-determinado para o seu vencimento.

**38.2 Gestão de riscos**

Desde 2006 o Grupo EDP - Energias do Brasil desenvolveu processos para monitoramento e avaliação dos riscos corporativos. A partir de 2010, foram criados novos métodos e um novo dicionário de riscos, tendo o mesmo sido consolidado em 2011 como uma Norma de Risco Corporativo, e mantida atualizada desde então.

O Grupo EDP - Energias do Brasil, seguindo as melhores práticas de governança e de alinhamento com o modelo de três linhas de defesa, segregou as funções de Compliance e Auditoria Interna em duas diretorias distintas. Adicionalmente, e como forma de reforço do modelo de Gestão do Riscos, foi criada uma Diretoria de Gestão de Riscos e Segurança.

Dessa forma, o Grupo EDP - Energias do Brasil possui uma área de Gestão de Riscos e Segurança, responsável por gerências Executivas de Riscos e Crise, Cyber Segurança e Segurança do Trabalho, a qual realiza o gerenciamento integrado dos riscos e resposta rápida a eventos disruptivos que possam impactar os negócios. As atividades de gestão de risco, Controles Internos, Compliance e Auditoria Interna da EDP Brasil seguem o conceito das três linhas de defesa.

A Governança está consolidada e definida através de uma Política de Gestão de Riscos Corporativos, pública ao mercado, e as diretrizes da sua metodologia formalizadas na Norma de Riscos Corporativos, documentos esses atualizados no exercício de 2021 e aprovados no Comitê de Auditoria e Conselho de Administração. Ainda em linha com as melhores práticas, esse processo está baseado em metodologias reconhecidas, como COSO ERM (Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission) e Norma ISO 31.000, que fornece diretrizes para gerenciar riscos enfrentados pelas organizações por meio de uma linguagem e abordagem comuns a quaisquer tipos de riscos.

O Grupo EDP - Energias do Brasil atualiza anualmente seu Mapa de Riscos atualizado, de forma colegiada pela Liderança e aprovado no Comitê de Auditoria. Os Riscos Corporativos estão classificados em quatro grupos: (1) Estratégico; (2) Negócio; (3) Financeiro; (4) Operacional e desdobrados em 50 categorias de risco.

O Grupo EDP - Energias do Brasil teve mais uma vez as suas boas práticas reconhecidas ao manter a Certificação da Norma ISO 37.001, que tem por objetivo apoiar as organizações a combater suborno, a partir de uma cultura de integridade, transparência e conformidade com as leis vigentes, com o auxílio de requisitos, políticas, procedimentos e controles adequados para lidar com os respectivos riscos. O resultado desta manutenção reforça que os controles adotados pelo Grupo EDP - Energias do Brasil são adequados e aderentes ao Sistema de Gestão Antissuborno implementado.

**38.2.1 Risco de mercado**

O risco de mercado é apresentado como a possibilidade de perdas monetárias em função das oscilações de variáveis que tenham impacto em preços e taxas negociadas no mercado. Essas flutuações geram impacto a praticamente todos os setores e, portanto, representam fatores de riscos financeiros. As debêntures e os empréstimos e financiamentos captados pela Companhia e suas controladas, apresentados nas notas 25 e 26, possuem regras contratuais para os passivos financeiros, fundamentalmente atrelados a essas exposições. Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia e suas controladas possuem risco de mercado associado ao CDI, T.JLP, IPCA e variação cambial. Deve-se considerar que a Companhia e suas controladas estão expostas à oscilação da taxa SELIC e da inflação, podendo ter um custo maior na realização dessas operações.

Um dos objetivos da Política de Gestão de Riscos Financeiros do Grupo EDP - Energias do Brasil é o de proteger seus ativos e passivos, minimizando a exposição a riscos de mercado, principalmente no que diz respeito às oscilações de taxas de juros, de índices de preços e de moedas. Em relação aos indexadores de dívida CDI, IPCA e TJLP os mesmos refletem direta ou indiretamente aos efeitos inflacionários. Em contrapartida, os índices que corrigem as receitas das controladas também estão relacionados à variação da inflação (IGP-M e IPCA). Desta forma, as variações das dívidas contratadas com os referidos indexadores tendem a estar protegidas pelas variações das receitas.



**NOTAS EXPLICATIVAS  
EXERCÍCIOS FIMOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021 E 2020**

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

As controladas EDP Transmissão MG-SP, Mala Grande Transmissora, Porto do Peçém e EDP Smart Serviços (Nota 1.1.1.1) possuem exposições à variação cambial (Dólar Norte Americano) e juros (CDI) atreladas a dívidas em moeda estrangeira, entretanto, possuem derivativos de *swap* e NDF com o objetivo de *hedge* econômico, para controlar todas as exposições à variação cambial e juros para essas obrigações. As controladas EDP São Paulo e a EDP Espírito Santo estão expostas ao risco de variação cambial, atrelado ao Dólar Norte Americano, por meio dos pagamentos de energia comprada de Itaipu, contudo, as alterações de variação cambial são repassadas integralmente ao consumidor na tarifa, por meio do mecanismo da CVA.

A captação e manutenção de empréstimos atrelados ao Dólar são considerados favoráveis, dadas as taxas de juros ofertadas no mercado externo serem inferiores ao mercado interno. Adicionalmente a esse cenário, pondera-se o risco cambial às operações com moedas estrangeiras onde, em uma economia na qual a oscilação das taxas de câmbio é muito agressiva, essa exposição é um fator relevante na análise de viabilidade de uma operação. A controlada EDP Trading (Nota 1.1.1), decorrente da sua atividade de comercialização de energia, encontra-se exposta ao risco de preço de mercado associado a compromissos futuros resultantes de contratos bilaterais de compra e venda de energia (Nota 15). Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021, o resultado destes contratos é determinado como o diferencial, para cada prazo, entre os preços dos contratos bilaterais de compra e venda de energia e a respectiva valorização por marcação a mercado utilizando curvas de preço *forward*. O resultado de contratos de compromisso futuro apresenta volatilidade associada à flutuação do preço de energia, gerando risco de preço de mercado.

A controlada EDP Smart Energia, decorrente de sua atividade de comercialização de energia e serviços, encontra-se exposta ao risco de preço de mercado associado a compromissos futuros resultantes de contratos bilaterais de compra e venda de energia. Entretanto, como forma de gerenciamento e concentração de riscos, sendo tanto a controlada EDP Smart Energia quanto a EDP Trading (Nota 1.1.1), são controladas integrais do Grupo EDP - Energias do Brasil, o risco da controlada EDP Smart Energia é transferido, em suas operações realizadas no mercado, para a controlada EDP Trading (Nota 1.1.1), através do espelhamento dessas mesmas operações.

Esta gestão do risco de preço de mercado é realizada através da determinação e monitorização diária do risco respeitando os limites aprovados pela Administração da Companhia e enquadrados na Política de Gestão de Risco do Grupo EDP, para compra e venda de energia utilizando uma metodologia estabelecida na Norma de Risco Energético. A metodologia adotada é um VaR (*Value at Risk*) com 95% de confiança (*Value at Risk*) que considera uma curva *forward* de preços de mercado, a exposição do portfólio (diferença entre compra e venda) e a volatilidade e liquidez observadas no mercado livre para cada período.

Com a pandemia da COVID-19 (Nota 4.23) a Administração da Companhia avaliou suas principais exposições tendo concluído que, no exercício, os riscos encontram-se controlados conforme exposto acima.

**38.2.1.1 Análise de sensibilidade**

A Companhia e suas controladas efetuam a análise de sensibilidade de seus instrumentos financeiros, inclusive os derivativos.

A análise de sensibilidade tem como objetivo mensurar o impacto às mudanças nas variáveis de mercado sobre cada instrumento financeiro. Não obstante, a liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados devido à subjatividade contida no processo utilizado na preparação dessas análises. As informações demonstradas no quadro, mensuram contextualmente o impacto nos resultados da Companhia e das controladas em função da variação de cada risco destacado.

No quadro a seguir estão apresentados todos os instrumentos financeiros mencionados na nota 38.1 que estão expostos à indexadores, com as exposições aplicáveis de flutuação de taxas de juros e outros indexadores até as datas de vencimento dessas transações, com o cenário I (provável) o adotado pela Companhia, baseado fundamentalmente em premissas macroeconômicas obtidas do relatório Focus do Banco Central, os cenários II e III com 25% e 50% de aumento do risco, respectivamente, e os cenários IV e V com 25% e 50% de redução, respectivamente.

Operação		Risco	Controladora							
			Aging			Cenário (I)	Cenário (II)	Cenário (III)	Cenário (IV)	Cenário (V)
			Saldo da exposição	até 1 ano	De 1 a 5 anos					
Aplicação financeira - CDB	CDI	930.122	88.895	1.334	88.895	22.276	319	44.575	(22.255)	(44.488)
Aplicação financeira - Debêntures	CDI		1.334		1.334			632	(324)	(655)
Cauções e depósitos vinculados	CDI	392		1				1		(1)
Empréstimos a receber	CDI	310.738	29.102	29.102	7.199	14.369		(7.228)		(14.487)
<b>Instrumentos financeiros ativos</b>	<b>CDI</b>	<b>1.241.252</b>	<b>119.332</b>	<b>1</b>	<b>119.333</b>	<b>29.794</b>	<b>14.369</b>	<b>59.577</b>	<b>(29.807)</b>	<b>(59.631)</b>
Empréstimos e financiamentos - Mútuo	CDI	105.305	(5.571)		(5.571)	(1.347)	(2.678)	1.365	2.748	2.748
<b>Instrumentos financeiros passivos</b>	<b>CDI</b>	<b>105.305</b>	<b>(5.571)</b>	<b>-</b>	<b>(5.571)</b>	<b>(1.347)</b>	<b>(2.678)</b>	<b>1.365</b>	<b>2.748</b>	<b>2.748</b>
Debêntures	IPCA	1.346.557	113.761	1	113.762	28.447	56.899	(28.442)	(56.883)	
<b>Instrumentos financeiros passivos</b>	<b>IPCA</b>	<b>(237.012)</b>	<b>(14.990)</b>	<b>(4.697)</b>	<b>(19.687)</b>	<b>(19.687)</b>	<b>(19.687)</b>	<b>(1.759)</b>	<b>(3.541)</b>	<b>1.735</b>

Operação		Risco	Consolidado							
			Aging			Cenário (I)	Cenário (II)	Cenário (III)	Cenário (IV)	Cenário (V)
			Saldo da exposição	até 1 ano	De 1 a 5 anos					
Aplicação financeira - CDB	CDI	2.544.000	238.643	46	238.689	59.499	118.969	(59.564)		(119.193)
Aplicação financeira - Debêntures	CDI	22.824	1.479		1.479	354	701	(360)		(726)
Fundos de investimento	CDI	1.704	55		55	13	26	(13)		(27)
Cauções e depósitos vinculados	CDI	15.544	1.301	3.431	19.034	23.766	11.262	26.035	(8.569)	(15.080)
Títulos e valores mobiliários	CDI	14.222	1.132		1.132	280	560	(281)		(564)
Empréstimos a receber	CDI	151.978	394	103	497	74	148	(73)		(144)
<b>Instrumentos financeiros ativos</b>	<b>CDI</b>	<b>2.750.272</b>	<b>243.004</b>	<b>3.580</b>	<b>19.034</b>	<b>265.618</b>	<b>146.439</b>	<b>(68.860)</b>		<b>(135.734)</b>
Debêntures	CDI	(2.071.864)	(378.264)	(523.562)	(901.826)	(195.582)	(390.050)	200.129	401.535	
Empréstimos e financiamentos - CCB	CDI	(612.212)	(50.177)	(27.085)	(77.262)	(16.573)	(33.669)	17.908	35.300	
Empréstimos e financiamentos - NP	CDI	(795.323)	(123.430)	(100.504)	(223.934)	(42.671)	(96.958)	62.370	113.161	
<b>Instrumentos financeiros passivos</b>	<b>CDI</b>	<b>(3.479.399)</b>	<b>(551.871)</b>	<b>(651.151)</b>	<b>(1.203.022)</b>	<b>(254.826)</b>	<b>(520.677)</b>	<b>280.407</b>	<b>549.996</b>	
Swap - Ponta Passiva - Itaú	CDI	(1.255.546)	(147.357)	(307.779)	(455.136)	(94.914)	(189.231)	96.859	194.388	
Swap - Ponta Passiva - Scotiabank	CDI	(6.995)	(16.395)		(16.395)	(2.127)	(4.230)	2.153	4.333	
<b>Instrumentos financeiros derivativos</b>	<b>CDI</b>	<b>(1.262.541)</b>	<b>(163.752)</b>	<b>(307.779)</b>	<b>(471.531)</b>	<b>(97.041)</b>	<b>(193.461)</b>	<b>99.012</b>	<b>198.721</b>	
		<b>(1.991.668)</b>	<b>(472.619)</b>	<b>(955.350)</b>	<b>19.034</b>	<b>(1.408.935)</b>	<b>(280.385)</b>	<b>(567.699)</b>	<b>310.559</b>	<b>612.983</b>
Empréstimos e financiamentos - BNDES	TJLP	(694.964)	(54.449)	(70.256)	(124.705)	(20.436)	(40.609)	20.708	41.695	
<b>Instrumentos financeiros passivos</b>	<b>TJLP</b>	<b>(694.964)</b>	<b>(54.449)</b>	<b>(70.256)</b>	<b>(124.705)</b>	<b>(20.436)</b>	<b>(40.609)</b>	<b>20.708</b>	<b>41.695</b>	
Compromissos futuros	PLD	941.557	941.558		941.558	493.216	986.430	(493.216)	(986.430)	
<b>Instrumentos financeiros ativos</b>	<b>PLD</b>	<b>941.557</b>	<b>-</b>	<b>941.558</b>	<b>-</b>	<b>941.558</b>	<b>493.216</b>	<b>(493.216)</b>	<b>(986.430)</b>	
Compromissos futuros	PLD	(798.839)	(798.839)		(798.839)	(504.545)	(1.251.410)	504.545	1.251.410	
<b>Instrumentos financeiros passivos</b>	<b>PLD</b>	<b>(798.839)</b>	<b>-</b>	<b>(798.839)</b>	<b>-</b>	<b>(798.839)</b>	<b>(504.545)</b>	<b>504.545</b>	<b>1.251.410</b>	
Scotiabank	Dólar	191.722	200.900		200.900	50.225	99.466	(50.225)	(100.450)	
<b>Instrumentos financeiros passivos</b>	<b>Dólar</b>	<b>191.722</b>	<b>200.900</b>	<b>-</b>	<b>200.900</b>	<b>50.225</b>	<b>99.466</b>	<b>(50.225)</b>	<b>(100.450)</b>	
Swap - Ponta Ativa - Scotiabank	Dólar	(191.722)	(200.900)		(200.900)	(50.225)	(99.466)	50.225	100.450	
<b>Instrumentos financeiros derivativos</b>	<b>Dólar</b>	<b>(191.722)</b>	<b>(200.900)</b>	<b>-</b>	<b>(200.900)</b>	<b>(50.225)</b>	<b>(99.466)</b>	<b>50.225</b>	<b>100.450</b>	
Debêntures	IPCA	(4.652.526)	(563.662)	(969.785)	(744.690)	(2.278.137)	(354.774)	(744.112)	324.310	621.701
Empréstimos e financiamentos - BNDES	IPCA	(621.563)	(75.616)	(143.396)	(212.602)	(431.614)	(67.196)	(133.858)	67.745	136.057
<b>Instrumentos financeiros passivos</b>	<b>IPCA</b>	<b>(5.274.089)</b>	<b>(639.278)</b>	<b>(1.113.181)</b>	<b>(957.292)</b>	<b>(2.709.751)</b>	<b>(421.970)</b>	<b>(877.970)</b>	<b>392.055</b>	<b>757.758</b>
Swap - Ponta Ativa - Safra	IPCA	1.234.269	129.262	225.381	354.643	49.208	100.010	(47.663)	(93.827)	
<b>Instrumentos financeiros derivativos</b>	<b>IPCA</b>	<b>1.234.269</b>	<b>129.262</b>	<b>225.381</b>	<b>354.643</b>	<b>49.208</b>	<b>100.010</b>	<b>(47.663)</b>	<b>(93.827)</b>	

Operação		Risco	Consolidado							
			Aging			Cenário (I)	Cenário (II)	Cenário (III)	Cenário (IV)	Cenário (V)
			Saldo da exposição	até 1 ano	De 1 a 5 anos					
Aplicação financeira - CDB	CDI	2.544.000	238.643	46	238.689	59.499	118.969	(59.564)		(119.193)
Aplicação financeira - Debêntures	CDI	22.824	1.479		1.479	354	701	(360)		(726)
Fundos de investimento	CDI	1.704	55		55	13	26	(13)		(27)
Cauções e depósitos vinculados	CDI	15.544	1.301	3.431	19.034	23.766	11.262	26.035	(8.569)	(15.080)
Títulos e valores mobiliários	CDI	14.222	1.132		1.132	280	560	(281)		(564)
Empréstimos a receber	CDI	151.978	394	103	497	74	148	(73)		(144)
<b>Instrumentos financeiros ativos</b>	<b>CDI</b>	<b>2.750.272</b>	<b>243.004</b>	<b>3.580</b>	<b>19.034</b>	<b>265.618</b>	<b>146.439</b>	<b>(68.860)</b>		<b>(135.734)</b>
Debêntures	CDI	(2.071.864)	(378.264)	(523.562)	(901.826)	(195.582)	(390.050)	200.129	401.535	
Empréstimos e financiamentos - CCB	CDI	(612.212)	(50.177)	(27.085)	(77.262)	(16.573)	(33.669)	17.908	35.300	
Empréstimos e financiamentos - NP	CDI	(795.323)	(123.430)	(100.504)	(223.934)	(42.671)	(96.958)	62.370	113.161	
<b>Instrumentos financeiros passivos</b>	<b>CDI</b>	<b>(3.479.399)</b>	<b>(551.871)</b>	<b>(651.151)</b>	<b>(1.203.022)</b>	<b>(254.826)</b>	<b>(520.677)</b>	<b>280.407</b>	<b>549.996</b>	
Swap - Ponta Passiva - Itaú	CDI	(1.255.546)	(147.357)	(307.779)	(455.136)	(94.914)	(189.231)	96.859	194.388	
Swap - Ponta Passiva - Scotiabank	CDI	(6.995)	(16.395)		(16.395)	(2.127)	(4.230)	2.153	4.333	
<b>Instrumentos financeiros derivativos</b>	<b>CDI</b>	<b>(1.262.541)</b>	<b>(163.752)</b>	<b>(307.779)</b>	<b>(471.531)</b>	<b>(97.041)</b>	<b>(193.461)</b>	<b>99.012</b>	<b>198.721</b>	
		<b>(1.991.668)</b>	<b>(472.619)</b>	<b>(955.350)</b>	<b>19.034</b>	<b>(1.408.935)</b>	<b>(280.385)</b>	<b>(567.699)</b>	<b>310.559</b>	<b>612.983</b>
Empréstimos e financiamentos - BNDES	TJLP	(694.964)	(54.449)	(70.256)	(124.705)	(20.436)	(40.609)	20.708	41.695	
<b>Instrumentos financeiros passivos</b>	<b>TJLP</b>	<b>(694.964)</b>	<b>(54.449)</b>	<b>(70.256)</b>	<b>(124.705)</b>	<b>(20.436)</b>	<b>(40.609)</b>	<b>20.708</b>	<b>41.695</b>	
Compromissos futuros	PLD	941.557	941.558		941.558	493.216	986.430	(493.216)	(986.430)	
<b>Instrumentos financeiros ativos</b>	<b>PLD</b>	<b>941.557</b>	<b>-</b>	<b>941.558</b>	<b>-</b>	<b>941.558</b>	<b>493.216</b>	<b>(493.216)</b>	<b>(986.430)</b>	
Compromissos futuros	PLD	(798.839)	(798.839)		(798.839)	(504.545)	(1.251.410)	504.545	1.251.410	
<b>Instrumentos financeiros passivos</b>	<b>PLD</b>	<b>(798.839)</b>	<b>-</b>	<b>(798.839)</b>	<b>-</b>	<b>(798.839)</b>	<b>(504.545)</b>	<b>504.545</b>	<b>1.251.410</b>	
Scotiabank	Dólar	191.722	200.900		200.900	50.225	99.466	(50.225)	(100.450)	
<b>Instrumentos financeiros passivos</b>	<b>Dólar</b>	<b>191.722</b>	<b>200.900</b>	<b>-</b>	<b>200.900</b>	<b>50.225</b>	<b>99.466</b>	<b>(50.225)</b>	<b>(100.450)</b>	
Swap - Ponta Ativa - Scotiabank	Dólar	(191.722)	(200.900)		(200.900)	(50.225)	(99.466)	50.225	100.450	
<b>Instrumentos financeiros derivativos</b>	<b>Dólar</b>	<b>(191.722)</b>	<b>(200.900)</b>	<b>-</b>	<b>(200.900)</b>	<b>(50.225)</b>	<b>(99.466)</b>	<b>50.225</b>	<b>100.450</b>	
Debêntures	IPCA	(4.652.526)	(563.662)	(969.785)	(744.690)	(2.278.137)	(354.774)	(744.112)	324.310	621.701
Empréstimos e financiamentos - BNDES	IPCA	(621.563)	(75.616)	(143.396)	(212.602)	(431.614)	(67.196)	(133.858)	67.745	136.057
<b>Instrumentos financeiros passivos</b>	<b>IPCA</b>	<b>(5.274.089)</b>	<b>(639.278)</b>	<b>(1.113.181)</b>	<b>(957.292)</b>	<b>(2.709.751)</b>	<b>(421.970)</b>	<b>(877.970)</b>	<b>392.055</b>	<b>757.758</b>
Swap - Ponta Ativa - Safra	IPCA	1.234.269	129.262	225.381	354.643	49.208	100.010	(47.663)	(93.827)	
<b>Instrumentos financeiros derivativos</b>	<b>IPCA</b>	<b>1.234.269</b>	<b>129.262</b>	<b>225.381</b>	<b>354.643</b>	<b>49.208</b>	<b>100.010</b>	<b>(47.663)</b>	<b>(93.827)</b>	
		<b>(4.039.820)</b>	<b>(610.016)</b>	<b>(887.800)</b>	<b>(957.292)</b>	<b>(2.355.108)</b>	<b>(372.762)&lt;/</b>			







## Lucro líquido da EDP aumentou 43% em 2021

*Em ano marcado por entrega de resultados, crescimento e eficiência, ação da Companhia apresentou valorização de 13%*

A EDP, empresa que atua em todos os segmentos do setor elétrico brasileiro, conquistou um resultado recorde em 2021. A Companhia registrou lucro líquido de R\$ 2,2 bilhões no ano passado, o que representa um aumento de 43% em relação ao ano anterior. Já o EBITDA (lucro antes de taxas, impostos, depreciação e amortização) chegou a R\$ 4,3 bilhões, alta de 28% na comparação com 2020.

O desempenho, marcado pela entrega de resultados financeiros, crescimento e eficiência, reflete o êxito da estratégia apresentada pela Companhia em abril do ano passado para o ciclo 2021-2025, com foco nos segmentos de Transmissão, Energia Solar e Distribuição. "No ano passado obtivemos resultados recorrentes muito sólidos, com um crescimento de aproximadamente R\$ 600 milhões no EBITDA. Agora, ficamos com a responsabilidade de fazer com que esses bons números se repitam em 2022. Não será fácil, mas estamos preparados e confiantes de manter o mesmo nível de entrega", afirma João Marques da Cruz, CEO da EDP no Brasil.

### Transmissão e Energia Solar

Em 2021, a EDP avançou no segmento de Transmissão com uma estratégia de criação de valor por meio da rotação de ativos de ativos. Nesse sentido, destacaram-se duas transações: a compra da EDP Goiás (antiga Celg T) em leilão realizado em outubro do ano passado, e a venda, no mesmo mês, de três ativos de Transmissão – os lotes 24, no Espírito Santo, e 7 e 11, no Maranhão. Nestas operações, a Companhia alienou 439 quilômetros de linhas e três subestações e incorporou 756 quilômetros de linhas e 14 subestações. No mesmo ano, a Companhia realizou as aquisições do lote Mata Grande, no Maranhão, no mercado secundário, e do lote 1 do Leilão de Transmissão nº 1/2021, localizado entre os estados do Acre e Rondônia.

Na frente de geração fotovoltaica, a Companhia anunciou sua primeira usina solar de larga escala, Monte Verde Solar, em parceria com a EDP Renováveis. O projeto possui capacidade instalada de 209 MWac e PPA de 15 anos já firmado. Nesse segmento, a EDP efetivou ainda a aquisição da AES Inova, plataforma de investimento em geração distribuída da AES Brasil, e a compra de participação de 40% na Blue Sol, empresa de geração fotovoltaica voltada ao mercado B2C.

### Investimentos e disciplina financeira

Em 2021, a EDP investiu R\$ 1,1 bilhão em suas áreas de concessão, em São Paulo e no Espírito Santo, 46% mais do que 2020. O volume de energia distribuída, por sua vez, registrou crescimento de 5,5%, em função da recuperação da atividade econômica e da expansão no número de clientes. Outro destaque foi o reajuste tarifário das distribuidoras, que resultou em aumentos de 46% e 33% da Parcela B, na EDP Espírito Santo e na EDP São Paulo, respectivamente.

Em conjunto, os bons números alcançados pela EDP em suas diferentes áreas evidenciam a disciplina financeira da Companhia, cujo nível de alavancagem – de 2,6 vezes Dívida Líquida / EBITDA Ajustado, desconsiderando os efeitos não recorrentes dos últimos 12 meses – manteve-se equilibrado. No período, a ação da Empresa apresentou uma valorização de 13% enquanto o Índice Bovespa caiu 12%. Vale lembrar que a EDP anunciou pagamento de dividendos e JCP no valor de R\$ 1,2 bilhão, o que representa R\$ 2,18 por ação, com correção até o dia do pagamento – o maior valor já concedido pela EDP em sua história.

### Excelência em ESG

Em 2021, a EDP conquistou o primeiro lugar geral do Índice de Sustentabilidade Empresarial da B3, mais importante índice de ESG do mercado de capitais brasileiro. Também foi a única empresa do setor de energia da América Latina a obter a nota máxima no Carbon Disclosure Project (CDP) – Clima, referência mundial na avaliação de indicadores de performance e metas relacionados ao controle das Alterações Climáticas.

Contribuíram para esses resultados os compromissos assumidos pela EDP, primeira empresa do setor elétrico brasileiro a criar uma vice-presidência ESG, nas frentes da Sustentabilidade e Responsabilidade Social. A Companhia foi a primeira de grande porte no Brasil a ter sua meta de redução de emissões de CO2 aprovada pela iniciativa internacional Science Based Targets. Além disso, é uma das cinco empresas listadas na B3 com maior participação de mulheres no Conselho de Administração, e comprometeu-se a preencher 50% de suas vagas com candidatos de grupos sub-representados, como mulheres, pessoas negras, com deficiência, LGBTQIAP+ ou idade superior a 50 anos.

Em julho, a EDP reinaugurou, ao lado do governo de São Paulo, o Museu da Língua Portuguesa, cuja reconstrução teve a Companhia como principal patrocinadora. Em outubro, foi apontada como uma das empresas mais transparentes na divulgação de informações sobre sustentabilidade, integrando uma seleta lista de 14 organizações em estudo do Observatório da Transparência, iniciativa do conselho consultivo, no Brasil, da Global Report Initiative (GRI).



brasil.edp.com

