

# Release de Resultados 1T22



LUCRO LÍQUIDO

R\$ 523 MM

DÍVIDA LÍQUIDA

R\$ 10.053 MM

EBITDA

R\$ 1.267 MM



AÇÕES EM TESOURARIA

9.270.518



TOTAL DE AÇÕES

581.165.268



FREE FLOAT

43,0%

considera ações em tesouraria proporcional ao % do freefloat



CONTROLADOR

57,0%

considera ações em tesouraria proporcional ao % do controlador

## TELECONFERÊNCIA DE RESULTADOS COM WEBCAST

05 de maio de 2022

A conferência será realizada em português com tradução simultânea para inglês.

### Português

10:00 (Brasília)  
+55 (11) 2185-5907

[Link Webinar Português](#)

### Inglês

9:00 a.m. (Eastern Time)  
02:00 p.m. (London Time)

[Link Webinar.com](#)  
[tradução simultânea](#)

RELAÇÕES COM INVESTIDORES  
[www.edp.com.br/ri](http://www.edp.com.br/ri)  
[ri@edpbr.com.br](mailto:ri@edpbr.com.br)  
+ 55 11 2185-5907

ISEB3



IBRX100 B3

## MENSAGEM DO PRESIDENTE

Olá a todas e a todos,

O ano de 2022 é um ano ambicioso para a EDP Brasil, de foco constante na implementação da nossa estratégia e resultados. Estes valores norteiam nosso planejamento estratégico: entrega, crescimento e eficiência. Mais uma vez, neste início de ano, crescimento é uma das vertentes que tange nossa realidade.

Desta forma, construímos neste trimestre um EBITDA de R\$ 1.267 milhões e Lucro Líquido de R\$ 522,8 milhões, crescimento de 20,8% e de 5,4%, respectivamente.

Nosso foco em redes se fez presente. No segmento de Transmissão, a incorporação da EDP Goiás (ex CELG-T), através de um take over realizado em menos de 100 dias, gerou resultado superior aos números inicialmente considerados, fatos que reforçam ainda mais a assertividade dessa aquisição. A entrada em operação comercial da EDP Transmissão Aliança (lote 21) e da EDP Transmissão SP-MG (lote 18) ocorreram antecipadamente ao cronograma previsto, e reforçam a capacidade da EDP em entregar os ativos antes do prazo estabelecido pela ANEEL. Em paralelo, ainda em redes, o investimento em Distribuição foi de 2,8 vezes a depreciação total (2,8x Capex/QRR), o que demonstra o compromisso da Companhia com um serviço de qualidade, além de nos anteciparmos ao processo de liberalização do mercado energético.

O crescimento da EDP Brasil em solar tem se concretizado através da contratação de novos parques para clientes em larga escala, assim como, projetos para clientes de geração distribuída. Em abril, anunciamos o segundo e maior parque utility scale, em parceria com a EDP Renováveis, um co-investimento em partes iguais, e capacidade de 321 MWp. Cabe lembrar que nosso target é alcançar 1 GW de exposição à energia solar até 2025, considerando tanto o utility scale quanto a geração distribuída.

A fim de dar suporte a este crescimento e com o objetivo de otimizar a estrutura de capital, realizamos a captação de R\$ 1,9 bilhão, o que gerou uma alavancagem consolidada de 2,7x Dívida Líquida/EBITDA ajustado no final do trimestre, em atendimento aos parâmetros ideais determinados pela nossa Política. Além disso, completamos 38,5% do Segundo Programa de Recompra de ações.

A EDP pratica ESG em seu dia a dia e por isso evoluímos cada vez mais em nossas metas relacionadas aos temas de ESG. Nesse sentido, pautamos nossos valores em 5 pilares: Somar, Olhar, Mudar, Organizar e Simplificar. Esses pilares constituem nossa jornada em sermos uma empresa cada vez mais sustentável, inclusiva e diversa, com altos níveis de governança e transparência, que faz diferença, inclusive, para a Sociedade na qual estamos inseridos.

Estas entregas demonstram o empenho e a dedicação da EDP Brasil e dos nossos times em transformarmos o hoje e implementarmos as mudanças necessárias para a modernização do setor, unindo o nosso compromisso de sermos líderes na transição energética na liberalização do mercado aliados à prática do ESG.

Obrigado,

**João Marques da Cruz | Presidente/CEO**

Destques do Período (R\$ mil)	1T22	1T21	Var
<b>Margem Bruta</b>	1.657.075	1.385.564	19,6%
<b>PMSO<sup>1</sup></b>	(309.857)	(287.598)	7,7%
<b>PMSO Recorrente<sup>2</sup></b>	(279.993)	(273.632)	2,3%
<b>EBITDA</b>	1.266.954	1.048.651	20,8%
<b>EBITDA Ajustado</b>	1.064.829	807.472	31,9%
<b>Lucro Líquido</b>	522.798	495.781	5,4%
<b>Capex<sup>3</sup></b>	443.563	523.643	-15,3%
<b>Dívida Líquida<sup>4</sup></b>	10.052.675	7.880.504	27,6%

Nota: 1 PMSO excluindo provisões 2 PMSO Recorrente exclui Transmissão, EDP Ventures, EDP Smart (GRID + Soluções+ Varejista). 3 Capex considera ativos consolidados. 4 Saldo de dívida líquida referente a 31/03/2022 e 31/12/2021. Caixa considera disponibilidade, títulos e valores mobiliários e caução referente ao financiamento de transmissão.

# Índice

<b>1. EVENTOS RELEVANTES</b>	4
<b>2. CONSOLIDADO</b>	5
2.1 Resultado Consolidado	5
2.1.1 Margem Bruta	6
2.1.2 Gastos Gerenciáveis	6
2.1.3. Resultado das Participações Societárias	7
2.1.4 EBITDA	8
2.1.5. Resultado Financeiro	9
2.1.6. Imposto de Renda e Contribuição Social (IR/CS)	9
2.1.7. Lucro Líquido	10
2.2. Endividamento	10
2.2.1. Dívida Bruta	10
2.2.2 Fluxo de Caixa Operacional, Dívida Líquida e Alavancagem	11
2.3. Variação do Imobilizado	12
<b>3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO</b>	14
3.1. Distribuição	14
3.1.2. Resultado	14
3.1.3 Balanço Energético Consolidado (GWh)	15
3.1.4 Perdas	16
3.1.5. Indicadores de Qualidade	16
3.1.6. PECLD - Perda Estimada em créditos de liquidação Duvidosa e Inadimplência	17
3.1.7. Ativos e Passivos Regulatórios	17
3.2. Geração Convencional	18
3.2.1 Capacidade Instalada	18
3.2.2 Gestão Energética Integrada	19
3.2.3 Geração Hídrica	19
3.2.4 Projetos Não Consolidados	21
3.2.4.1 UHE Santo Antônio Do Jari	21
3.2.4.2 UHE Cachoeira Caldeirão	21
3.2.4.3 UHE São Manoel	22
3.2.5 Geração Térmica	22
3.3 Trading	23
3.4. Clientes	24
3.5. Transmissão	24
<b>4. MERCADO DE CAPITAIS</b>	25
4.1. Desempenho das Ações	25
4.2. Capital Social	26
<b>5. ANEXOS</b>	27

## 1. EVENTOS RELEVANTES

### EDP Transmissão SP-MG: Entrada em Operação Comercial Parcial

Em 27 de janeiro, a Companhia solicitou ao Operador Nacional do Sistema Elétrico ("ONS"), o termo de liberação do início de operação comercial do primeiro trecho da linha de transmissão do lote, representando uma Receita Anual Permitida<sup>1</sup> ("RAP") de R\$ 111,8 milhões, equivalente a 45% da RAP total.

### Conclusão da aquisição na Celg Transmissão S.A ("Celg-T"), atual EDP Goiás

Em 07 de fevereiro a Companhia concluiu a aquisição de 99,99% das ações da Celg-T, quando passou a ser denominada de EDP Goiás.

### Entrada em Operação Comercial da EDP Transmissão Aliança SC

Em 18 de fevereiro, a EDP Transmissão Aliança SC conclui a entrada em operação comercial total e a Companhia passou a receber a RAP<sup>1</sup> de R\$ 208 milhões.

### Distribuição de Dividendos

Em 05 de abril, em Assembleia Geral Ordinária ("AGO"), foi deliberado a distribuição de dividendos relativos ao exercício de 2021, no valor de R\$ 803,2 milhões, equivalente a R\$ 1,40 por ação. Em 29 de dezembro, o Conselho de Administração já tinha aprovado o pagamento de Juros sobre o Capital Próprio ("JCP"), no montante de R\$ 454,8 milhões, correspondente a R\$ 0,79 por ação. Com esse montante, os dividendos e JCP somam R\$ 1.258 milhões, correspondente a R\$ 2,19 por ação.

### Desenvolvimento de Projeto de Energia Solar- Novo Oriente

Em 20 de abril, a Companhia informou o desenvolvimento da usina fotovoltaica Novo Oriente Solar ("Novo Oriente"), com capacidade instalada de 254 MWac, em conjunto com a EDP Renováveis S.A. ("EDPR"), em um co-investimento em partes iguais. Novo Oriente está localizado no estado de São Paulo, no município de Ilha Solteira, projeto já outorgado e possui previsão de início de operação comercial em 2024.

### Adesão à Conta de Escassez Hídrica para as Distribuidoras

Em 26 de abril, em reunião de diretoria da ANEEL, foi aprovado o Contrato de Operação de Crédito, elaborado pela CCEE, referente ao Termo de Aceitação da Resolução Normativa 1.008/2022, destinada a cobrir, total ou parcialmente, os custos adicionais decorrentes da situação de escassez hídrica para as distribuidoras. A conta foi instituída pela Medida Provisória nº 1.078/2021, com objetivo de dar liquidez financeira ao setor e aliviar os consumidores dos impactos tarifários no período. O valor total requerido pela EDP foi de R\$ 109,1 milhões, sendo R\$ 59,2 milhões referente à EDP SP e R\$ 49,9 milhões à EDP ES.

### Continuidade do Processo de Venda dos Ativos Hídricos

A Companhia informa a continuação do processo estruturado de alienação dos ativos hídricos da Companhia Energética do Jari – CEJA ("UHE Jari"), da Empresa de Energia Cachoeira Caldeirão S.A. ("UHE Cachoeira Caldeirão") e da Energest S.A. ("Energest" ou "UHE Mascarenhas").

### Liberações e Captações de Recursos Financeiros

Até a presente data foram desembolsados os seguintes recursos:

Empresa	Fonte	Data da Liberação	Valor (R\$ Mil)
Pequena Central Hidrelétrica SL S.A. ("PCH SL")	Debêntures - 1ª Emissão	jan-22	700.000
PCH SL	4131 Scotiabank - SWAP	jan-22	849.870
PCH SL	4131 ITAU - SWAP	fev-22	350.000
<b>Subtotal PCH SL</b>			<b>1.899.870</b>
EDP Trading	4131 MUFG	mar-22	50.000
<b>Total até 31 de Março</b>			<b>1.949.870</b>
EDP Smart Serviços	4131 ITAU - SWAP	abr-22	120.000
<b>Total até 30 de Abril</b>			<b>2.069.870</b>

Nota: PCH SL é uma subholding utilizada para aquisição da EDP Goiás/ SWAP para R\$ CDI+\$spread

<sup>1</sup> RAP Homologada ciclo 2021-2022

As informações a seguir referem-se ao primeiro trimestre de 2022, em comparação ao período homólogo de 2021.

## 2. CONSOLIDADO

### 2.1 RESULTADO CONSOLIDADO

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes <sup>2</sup>	Eliminações	Consolidado <sup>3</sup>
	1T22	1T22	1T22	1T22	1T22	1T22	1T22	1T22	1T22
<b>Receita Líquida<sup>1</sup></b>	<b>320.500</b>	<b>225.316</b>	<b>2.339.557</b>	<b>790.599</b>	<b>184.478</b>	<b>1.563</b>	<b>91.284</b>	<b>(246.445)</b>	<b>3.706.852</b>
Receita de Construção	-	-	357.758	-	61.930	-	-	-	419.688
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(15.429)	-	-	-	(15.429)
<b>Gastos Não-Gerenciáveis</b>	<b>(51.810)</b>	<b>(38.082)</b>	<b>(1.374.607)</b>	<b>(746.631)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(68.489)</b>	<b>245.271</b>	<b>(2.034.348)</b>
<b>Margem Bruta</b>	<b>268.690</b>	<b>187.234</b>	<b>964.950</b>	<b>43.968</b>	<b>169.049</b>	<b>1.563</b>	<b>22.795</b>	<b>(1.174)</b>	<b>1.657.075</b>
<b>Gastos Gerenciáveis<sup>4</sup></b>	<b>(59.573)</b>	<b>(74.572)</b>	<b>(712.774)</b>	<b>(5.779)</b>	<b>(73.405)</b>	<b>(26.677)</b>	<b>(22.122)</b>	<b>(5.068)</b>	<b>(979.970)</b>
<b>PMSO</b>	<b>(15.649)</b>	<b>(27.435)</b>	<b>(209.269)</b>	<b>(5.052)</b>	<b>(11.761)</b>	<b>(22.448)</b>	<b>(17.811)</b>	<b>(432)</b>	<b>(309.857)</b>
Provisões	36	(49)	(53.697)	(155)	404	-	(315)	-	(53.776)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	94	(26.992)	-	-	-	-	-	(26.898)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	410	-	-	410
<b>EBITDA</b>	<b>253.077</b>	<b>159.844</b>	<b>674.992</b>	<b>38.761</b>	<b>157.692</b>	<b>(20.475)</b>	<b>4.669</b>	<b>(1.606)</b>	<b>1.266.954</b>
Depreciação e Amortização	(43.960)	(47.182)	(65.058)	(572)	(118)	(4.229)	(3.996)	(4.636)	(169.751)
Resultado das Participações Societárias	-	-	-	3.274	-	545.432	-	(508.769)	39.937
Resultado Financeiro Líquido	(60.262)	(11.823)	(113.827)	(15.715)	(122.544)	15.932	(3.365)	(36.780)	(348.384)
IR e Contribuição Social	(45.943)	(17.780)	(146.644)	(7.594)	(11.732)	(13.862)	(451)	15.361	(228.645)
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>102.912</b>	<b>83.059</b>	<b>349.463</b>	<b>18.154</b>	<b>23.298</b>	<b>522.798</b>	<b>(3.143)</b>	<b>(536.430)</b>	<b>560.111</b>
Participações de Minoritários	(37.604)	-	-	-	292	-	-	(1)	(37.313)
<b>Lucro Líquido do Exercício</b>	<b>65.308</b>	<b>83.059</b>	<b>349.463</b>	<b>18.154</b>	<b>23.590</b>	<b>522.798</b>	<b>(3.143)</b>	<b>(536.431)</b>	<b>522.798</b>

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes <sup>2</sup>	Eliminações	Consolidado <sup>3</sup>
	1T21	1T21	1T21	1T21	1T21	1T21	1T21	1T21	1T21
<b>Receita Líquida<sup>1</sup></b>	<b>390.079</b>	<b>389.269</b>	<b>2.108.255</b>	<b>876.813</b>	<b>102.066</b>	<b>735</b>	<b>40.635</b>	<b>(463.759)</b>	<b>3.444.093</b>
Receita de Construção	-	-	224.522	-	276.249	-	-	-	500.771
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	61.355	-	-	-	61.355
<b>Gastos Não-Gerenciáveis</b>	<b>(110.340)</b>	<b>(226.981)</b>	<b>(1.405.171)</b>	<b>(812.934)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(27.294)</b>	<b>462.836</b>	<b>(2.119.884)</b>
<b>Margem Bruta</b>	<b>279.739</b>	<b>162.288</b>	<b>703.084</b>	<b>63.879</b>	<b>163.421</b>	<b>735</b>	<b>13.341</b>	<b>(923)</b>	<b>1.385.564</b>
<b>Gastos Gerenciáveis<sup>4</sup></b>	<b>(52.724)</b>	<b>(76.012)</b>	<b>(536.909)</b>	<b>(1.362)</b>	<b>(282.861)</b>	<b>(28.681)</b>	<b>(16.804)</b>	<b>(10.988)</b>	<b>(1.006.341)</b>
<b>PMSO</b>	<b>(17.015)</b>	<b>(28.798)</b>	<b>(191.381)</b>	<b>(5.841)</b>	<b>(6.414)</b>	<b>(24.275)</b>	<b>(14.389)</b>	<b>515</b>	<b>(287.598)</b>
Provisões	(476)	-	(43.692)	4.994	-	(270)	13	-	(39.431)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	-	138	(10.022)	-	-	-	-	-	(9.884)
<b>EBITDA</b>	<b>262.248</b>	<b>133.628</b>	<b>457.989</b>	<b>63.032</b>	<b>157.007</b>	<b>(23.810)</b>	<b>(1.035)</b>	<b>(408)</b>	<b>1.048.651</b>
Depreciação e Amortização	(35.233)	(47.352)	(67.292)	(515)	(198)	(4.136)	(2.428)	(11.503)	(168.657)
Resultado das Participações Societárias	-	-	-	(16.870)	-	541.552	-	(456.332)	68.350
Resultado Financeiro Líquido	(98.852)	(24.080)	(53.714)	(98)	(13.959)	(18.385)	(991)	97	(209.982)
IR e Contribuição Social	(36.787)	(12.272)	(110.022)	(21.195)	(37.204)	561	(52)	3.911	(213.060)
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>91.376</b>	<b>49.924</b>	<b>226.961</b>	<b>24.354</b>	<b>105.646</b>	<b>495.782</b>	<b>(4.506)</b>	<b>(464.235)</b>	<b>525.302</b>
Participações de Minoritários	(27.061)	-	-	-	(2.460)	-	-	-	(29.521)
<b>Lucro Líquido do Exercício</b>	<b>64.315</b>	<b>49.924</b>	<b>226.961</b>	<b>24.354</b>	<b>103.186</b>	<b>495.782</b>	<b>(4.506)</b>	<b>(464.235)</b>	<b>495.781</b>

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes <sup>2</sup>	Eliminações	Consolidado <sup>3</sup>
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var
<b>Receita Líquida<sup>1</sup></b>	<b>-17,8%</b>	<b>-42,1%</b>	<b>11,0%</b>	<b>-9,8%</b>	<b>80,7%</b>	<b>112,7%</b>	<b>124,6%</b>	<b>-46,9%</b>	<b>7,6%</b>
Receita de Construção	n.d.	n.d.	59,3%	n.d.	-77,6%	n.d.	n.d.	n.d.	-16,2%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
<b>Gastos Não-Gerenciáveis</b>	<b>-53,0%</b>	<b>-83,2%</b>	<b>-2,2%</b>	<b>-8,2%</b>	<b>n.d.</b>	<b>n.d.</b>	<b>150,9%</b>	<b>-47,0%</b>	<b>-4,0%</b>
<b>Margem Bruta</b>	<b>-3,9%</b>	<b>15,4%</b>	<b>37,2%</b>	<b>-31,2%</b>	<b>3,4%</b>	<b>112,7%</b>	<b>70,9%</b>	<b>27,2%</b>	<b>19,6%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis<sup>4</sup></b>	<b>13,0%</b>	<b>-1,9%</b>	<b>32,8%</b>	<b>324,3%</b>	<b>-74,0%</b>	<b>-7,0%</b>	<b>31,6%</b>	<b>-53,9%</b>	<b>-2,6%</b>
<b>PMSO</b>	<b>-8,0%</b>	<b>-4,7%</b>	<b>9,3%</b>	<b>-13,5%</b>	<b>83,4%</b>	<b>-7,5%</b>	<b>23,8%</b>	<b>n.d.</b>	<b>7,7%</b>
Provisões	n.d.	n.d.	22,9%	n.d.	n.d.	-100,0%	n.d.	n.d.	36,4%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	n.d.	-31,9%	169,3%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	172,1%
<b>EBITDA</b>	<b>-3,5%</b>	<b>19,6%</b>	<b>47,4%</b>	<b>-38,5%</b>	<b>0,4%</b>	<b>-14,0%</b>	<b>n.d.</b>	<b>n.d.</b>	<b>20,8%</b>
Depreciação e Amortização	24,8%	-0,4%	-3,3%	11,1%	-40,4%	2,2%	64,6%	-59,7%	0,6%
Resultado das Participações Societárias	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	0,7%	n.d.	11,5%	-41,6%
Resultado Financeiro Líquido	-39,0%	-50,9%	111,9%	15935,7%	777,9%	n.d.	239,6%	n.d.	65,9%
IR e Contribuição Social	24,9%	44,9%	33,3%	-64,2%	-68,5%	n.d.	767,3%	292,8%	7,3%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>12,6%</b>	<b>66,4%</b>	<b>54,0%</b>	<b>-25,5%</b>	<b>-77,9%</b>	<b>5,4%</b>	<b>-30,2%</b>	<b>15,6%</b>	<b>6,6%</b>
Participações de minoritários	39,0%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	26,4%
<b>Lucro Líquido do Exercício</b>	<b>1,5%</b>	<b>66,4%</b>	<b>54,0%</b>	<b>-25,5%</b>	<b>-77,1%</b>	<b>5,4%</b>	<b>-30,2%</b>	<b>15,6%</b>	<b>5,4%</b>

<sup>1</sup> Não considera receita de construção. <sup>2</sup> Considera consolidado Grid e EDP Varejista. <sup>3</sup> Considera eliminações intragrupo. <sup>4</sup> Gastos gerenciáveis contemplam depreciação e amortização.

## 2.1.1 MARGEM BRUTA

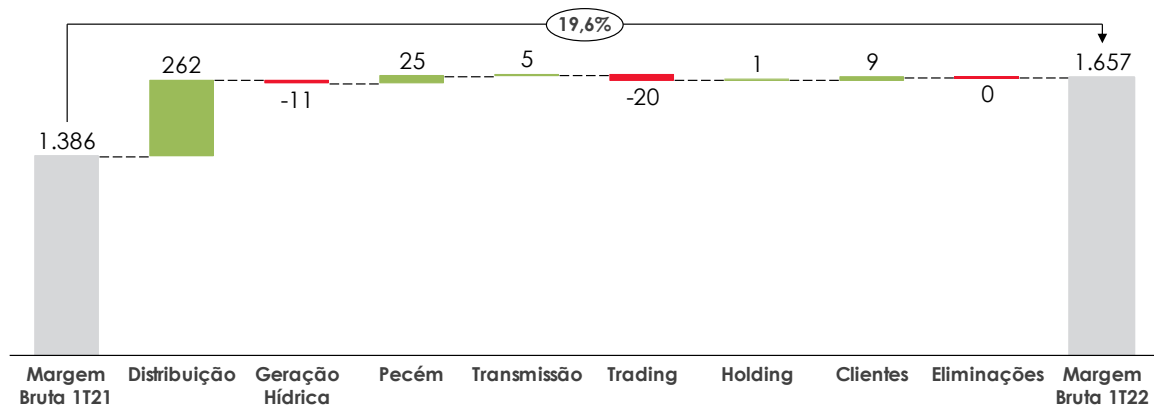
Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado		
	1T22	1T21	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>3.691.423</b>	<b>3.505.448</b>	<b>5,3%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(2.034.348)</b>	<b>(2.119.884)</b>	<b>-4,0%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.719.619)	(1.663.393)	3,4%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(306.876)	(323.017)	-5,0%
Outros	(7.853)	(133.474)	-94,1%
<b>Margem Bruta</b>	<b>1.657.075</b>	<b>1.385.564</b>	<b>19,6%</b>

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Margem Bruta aumentou 19,6%, decorrente de:

- (i) **Distribuição:** aumento de R\$ 261,9 milhões, decorrente principalmente de: (i) efeito tarifa devido aos reajustes tarifários ocorridos em 2021 na EDP São Paulo ("EDP SP") e na EDP Espírito Santo ("EDP ES"); (ii) maior reconhecimento do valor novo de reposição ("VNR"), resultando em +R\$ 46,4 milhões; (iii) crescimento do mercado de energia distribuída em 1,3%; e (iv) outras receitas;
- (ii) **Hídrica:** redução de R\$ 11,0 milhões, reflexo da contabilização, ocorrida em 2021, do complemento da repactuação do risco hidrológico no Ambiente de Contratação Livre ("ACL"), que possibilitou o incremento de R\$ 23,3 milhões, conforme Resolução ANEEL nº 895/2020, minimizado pela estratégia de sazonalização da Companhia, que aloca mais energia no segundo semestre do ano;
- (iii) **Pecém:** aumento de R\$ 24,9 milhões, decorrente do reajuste anual do contrato de venda, ocorrido em novembro;
- (iv) **Transmissão:** aumento de R\$ 5,6 milhões, decorrente dos efeitos de atualização dos ativos de concessão. Cabe destacar a alienação de 3 lotes de transmissão no final do ano de 2021 e a conclusão da aquisição da Celg-T ("EDP Goiás"), alinhado com a estratégia de rotação de ativos estabelecido no Plano de Negócios de 2021-2025;
- (v) **Trading:** redução de R\$ 19,9 milhões, decorrente da melhora do cenário hidrológico, possibilitando a recuperação dos reservatórios acima do esperado e refletindo em menores preços de energia; e
- (vi) **Cliente:** aumento de R\$ 9,5 milhões, decorrente da entrada em operação dos projetos de energia fotovoltaica, além do aumento dos contratos na EDP Varejista.

Formação da Margem Bruta 1T22 (R\$ milhões)



Nota: A Margem Bruta da Transmissão refere-se a Receita com a Remuneração do Ativo de Concessão.

## 2.1.2 GASTOS GERENCIÁVEIS

No primeiro trimestre, a Companhia manteve sua trajetória de eficiência e gerenciamento de gastos, através de iniciativas de automatização e digitalização dos processos, apresentando um PMSO recorrente de R\$ 280,0 milhões, aumento de 2,3%, abaixo dos índices de inflação (IPCA: 11,3% e IGP-M: 14,8%) dos últimos 12 meses. Cabe destacar que, desde o dia 07 de fevereiro, a Companhia passou a consolidar os resultados da EDP Goiás.

	1T22	1T21	Var
<b>PMSO</b>	<b>(309.857)</b>	<b>(287.598)</b>	<b>7,7%</b>
Contabilização do IFRS 16 (aluguéis)	(6.169)	(7.891)	-21,8%
Novos Negócios <sup>1</sup>	28.228	17.091	65,2%
Custos com Receita Associada	4.505	4.765	-5,5%
Bonificação do Vale Alimentação atrelado ao dissídio	3.300	-	n.d.
<b>PMSO recorrente</b>	<b>(279.993)</b>	<b>(273.632)</b>	<b>2,3%</b>

<sup>1</sup> Transmissão, EDP Ventures, EDP Smart (GRID + Soluções+ Varejista).

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado		
	1T22	1T21	Var
Pessoal	(150.686)	(130.591)	15,4%
Material	(16.097)	(15.469)	4,1%
Serviços de Terceiros	(114.602)	(115.902)	-1,1%
Provisões	(53.776)	(39.431)	36,4%
Outros	(28.472)	(25.636)	11,1%
<b>Total PMSO com Provisões</b>	<b>(363.633)</b>	<b>(327.029)</b>	<b>11,2%</b>
<b>Total PMSO (excluindo Provisões)</b>	<b>(309.857)</b>	<b>(287.598)</b>	<b>7,7%</b>
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(26.898)	(9.884)	172,1%
Custo com Construção da Infraestrutura	(419.688)	(500.771)	-16,2%
Depreciação e Amortização	(169.751)	(168.657)	0,6%
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(979.970)</b>	<b>(1.006.341)</b>	<b>-2,6%</b>

Os principais itens que influenciaram o PMSO foram:

- (i) Pessoal – aumento de 15,4% (+R\$ 20,1 milhões), decorrente de despesas adicionais com a incorporação da EDP Goiás, do reajuste salarial anual, ocorrido em novembro, além da bonificação de vale alimentação atrelado ao dissídio;
- (ii) Material – aumento de 4,1% (+R\$ 0,6 milhão), decorrente do aumento dos gastos com combustível, reflexo dos reajustes de preços;
- (iii) Serviços de Terceiros – redução de 1,1% (-R\$ 1,3 milhão), reflexo de menores gastos com outsourcing decorrente de deslocamento dos cronogramas de realizações entre os períodos comparados; e
- (iv) Outros – aumento de 11,1% (+R\$ 2,8 milhões), decorrente dos aumentos dos gastos com aluguéis e seguros.

A conta de **Provisões** aumentou 36,4%, decorrente do aumento da PECLD, detalhado no capítulo de distribuição, parcialmente mitigado pela redução de R\$ 3,2 milhões em Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas, decorrente da reversão de casos cíveis e trabalhistas encerrados.

A conta de **Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens**, aumentou R\$ 17,2 milhões, decorrente da maior ocorrência de atividades de recomposição de redes nas distribuidoras e do aumento da ativação de bens, principalmente na EDP ES, decorrente da revisão tarifária de 2022. Adicionalmente, cabe destacar que a Companhia possui como meta organizacional 10% de perdas com desativação e alienação de bens, com relação ao investimento realizado.

A conta de **Depreciação e Amortização** aumentou 0,6%, em linha com o período homólogo.

### 2.1.3. RESULTADO DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

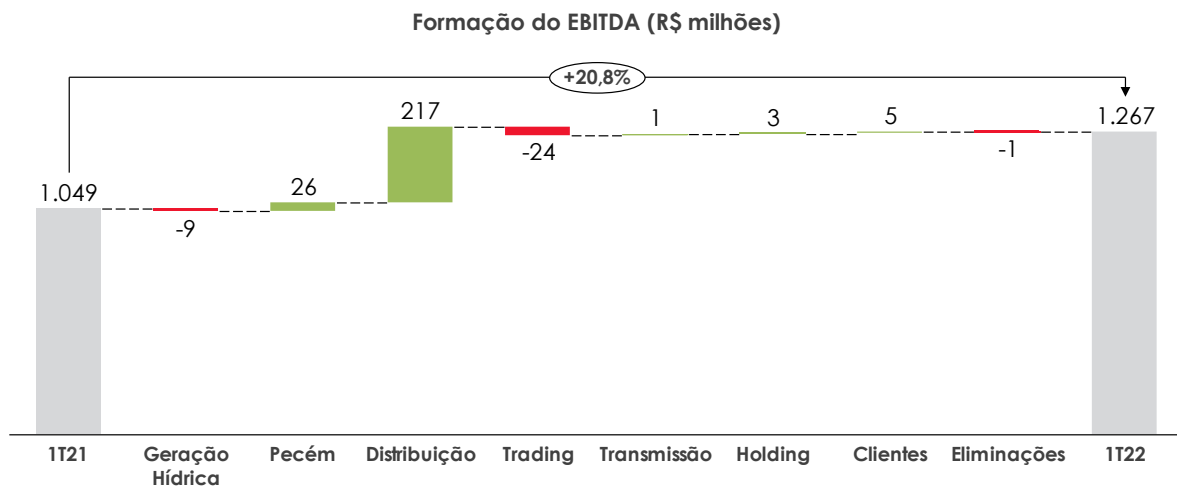
Itens em R\$ Mil ou %	1T22	1T21	Var
Santo Antônio do Jari (50%) <sup>1</sup>	15.982	7.093	125,3%
Cachoeira Caldeirão (50%) <sup>1</sup>	128	(3.648)	n.d.
São Manoel (33,33%) <sup>1</sup>	(4.459)	(4.998)	-10,8%
Celesc (29,90%) <sup>1</sup>	26.352	69.851	-62,3%
Outros <sup>2</sup>	1.934	52	n.d.
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>39.937</b>	<b>68.350</b>	<b>-41,6%</b>

<sup>1</sup> Considera participação dos ativos e no caso da Celesc, a equivalência patrimonial utiliza as demonstrações financeiras com defasagem de um trimestre em relação à data apresentada das demonstrações financeiras da Companhia; <sup>2</sup> Considera equivalência de Pecém TM, Pecém OM e Mabe.

A redução do Resultado das Participações Societárias, reflete o menor resultado em Celesc, decorrente do efeito positivo contabilizado no 4T20, retroagindo até a data do reajuste tarifário, que ocorreu em agosto daquele ano. Essa contabilização foi possibilitada pela queda de liminar, que havia suspenso a incidência do reajuste, decorrente dos efeitos causados pela pandemia

da COVID-19. Os resultados de participações societárias de Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel serão detalhados no capítulo de Projetos Não Consolidados.

## 2.1.4 EBITDA



Nota: A contabilização do resultado do segmento de Transmissão está de acordo com o ICPC 01,IFRIC12

O EBITDA foi de R\$ 1,3 bilhão, aumento de 20,8%, conforme efeitos mencionados anteriormente.

Itens em R\$ Mil ou %	1T22	1T21	Var
<b>EBITDA</b>	<b>1.266.954</b>	<b>1.048.651</b>	<b>20,8%</b>
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(119.382)	(73.013)	63,5%
EBITDA Societário Transmissão (IFRS)	(157.692)	(157.007)	0,4%
EBITDA Regulatório Transmissão	74.949	12.137	517,5%
Prêmio de risco GSF - Extensão da concessão	-	(23.296)	n.d.
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>1.064.829</b>	<b>807.472</b>	<b>31,9%</b>
Resultado das Participações Societárias	39.937	68.350	-41,6%
<b>EBITDA conforme "Instrução CVM 527"</b>	<b>1.306.891</b>	<b>1.117.001</b>	<b>17,00%</b>

O EBITDA ajustado, pelos efeitos não recorrentes e não caixa, foi de R\$ 1,1 bilhão, aumento de 31,9%. Conforme instrução CVM 527, o EBITDA foi de R\$ 1,3 bilhão.



## 2.1.5. RESULTADO FINANCEIRO

Resultado Financeiro (R\$ mil)	Consolidado		
	1T22	1T21	Var
<b>Receita Financeira</b>	<b>156.773</b>	<b>83.404</b>	<b>88,0%</b>
Juros e variações monetárias	150.130	78.641	90,9%
Operações de swap e hedge	6.449	38.441	-83,2%
Variações em moeda estrangeira	11.044	-	n.d.
Ajustes a Valor Presente	239	248	-3,6%
(-) Juros capitalizados	(87)	(31.262)	-99,7%
(-) Tributos sobre Receitas Financeiras	(13.284)	(4.042)	228,6%
Outras Receitas Financeiras	2.282	1.378	65,6%
<b>Despesa Financeira</b>	<b>(505.157)</b>	<b>(293.386)</b>	<b>72,2%</b>
Encargos de Dívidas	(389.111)	(124.456)	212,6%
Juros e variações monetárias	(107.333)	(149.796)	-28,3%
Variações em moeda estrangeira	-	(11.023)	-100,0%
Ajustes a Valor Presente	(774)	(420)	84,3%
(-) Juros capitalizados	-	784	-100,0%
Outras Despesas Financeiras	(7.342)	(8.475)	-13,4%
<b>Total</b>	<b>(348.384)</b>	<b>(209.982)</b>	<b>65,9%</b>

A Receita Financeira aumentou 88,0%, em decorrência de:

- (i) Aumento de juros e variações monetárias, resultante de: (i) maior renda de aplicações financeiras, em função do aumento do CDI; e (ii) aumento Juros e Multa sobre tributos, referente a atualização monetária do saldo de ICMS na base de cálculo do PIS/COFINS; e
- (ii) Redução na conta de swap e hedge decorrente do efeito de variação cambial relacionado ao funding das linhas de transmissão, principalmente do lote 18, minimizados pela capitalização de juros, considerando os lotes em construção.

A Despesa Financeira aumentou 72,2%, em decorrência de:

- (i) Aumento dos encargos de dívidas, reflexo do aumento dos indexadores atreladas às dívidas (CDI, IPCA e TJLP), além do aumento de saldo de dívida, minimizados pelos juros capitalizados; e
- (ii) Redução na rubrica de juros e variações monetárias, reflexo do reajuste do Uso do Bem Público ("UBP") e do GSF, indexados a IGP-M, ocorrido no 1T21.

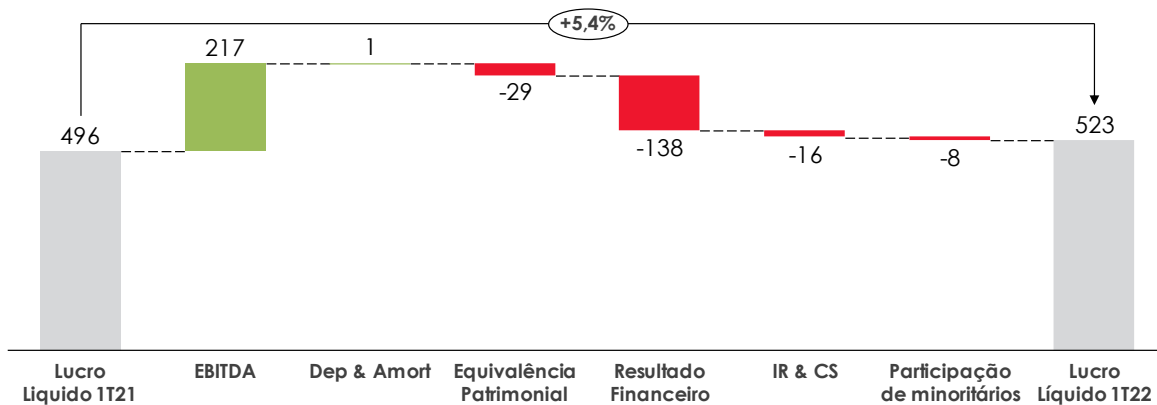
## 2.1.6. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL (IR/CS)

	1T22	1T21	Var
<b>Resultado antes dos tributos sobre o lucro</b>	<b>788.756</b>	<b>738.362</b>	<b>6,8%</b>
Alíquota	34%	34%	
IR/CS	(268.177)	(251.043)	6,8%
<b>Adições/Exclusões</b>			
Doações	(124)	(317)	-60,9%
Impostos Diferidos N.Reconhecidos / (Adição)/reversão de diferenças perm.	1.115	(17.464)	-106,4%
Ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores	677	28.895	-97,7%
Ajuste de Lucro Presumido	(1.730)	(19.095)	-90,9%
Resultados de Equivalência Patrimonial	13.579	23.239	-41,6%
Juros sobre capital próprio	(3.495)	-	n.d.
Incentivos Fiscais (SUDAM / SUDENE/Outros)	30.806	23.443	31,4%
Outras	(1.296)	(718)	80,5%
<b>Total</b>	<b>(228.645)</b>	<b>(213.060)</b>	<b>7,3%</b>
<b>Alíquota Efetiva</b>	<b>29,0%</b>	<b>28,9%</b>	<b>0,1%</b>

O IR/CS foi de R\$ 228,6 milhões, aumento de 7,3%, decorrente do aumento do resultado entre os períodos comparados, além das adições e exclusões à base de cálculo, conforme efeitos: (i) impostos diferidos não constituídos referentes a prejuízos fiscais na Holding; e (ii) ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores e de lucro presumido refletindo alterações dos regimes tributários das transmissoras, contabilizados no 1T21.

## 2.1.7. LUCRO LÍQUIDO

Formação do Lucro Líquido 1T22 (R\$ milhões)



O Lucro Líquido foi de R\$ 522,9 milhões, aumento de 5,5%. O Lucro Líquido ajustado foi de R\$ 386,2 milhões, aumento de 20,4%.

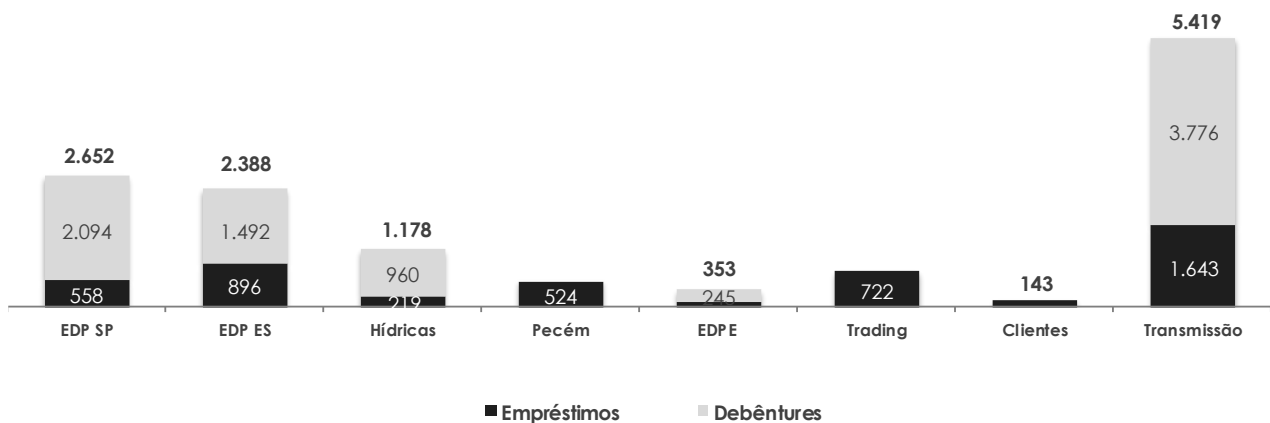
Itens em R\$ Mil ou %	1T22	1T21	Var
<b>Lucro</b>	<b>522.798</b>	<b>495.781</b>	<b>5,4%</b>
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(78.792)	(48.189)	63,5%
Lucro Transmissão (IFRS)	(23.590)	(103.186)	-77,1%
Lucro Regulatório Transmissão	(34.357)	(8.302)	313,8%
Prêmio de risco GSF - Extensão da concessão	-	(15.375)	n.d.
<b>Lucro Líquido Ajustado</b>	<b>386.059</b>	<b>320.729</b>	<b>20,4%</b>

## 2.2. ENDIVIDAMENTO

### 2.2.1. DÍVIDA BRUTA

A Companhia finalizou o trimestre com Dívida Bruta de R\$ 12,8 bilhões, aumento de 20,7%, desconsiderando as dívidas dos ativos não consolidados, que representaram R\$ 1,3 bilhão. As principais captações feitas no período estão disponíveis no anexo IX.

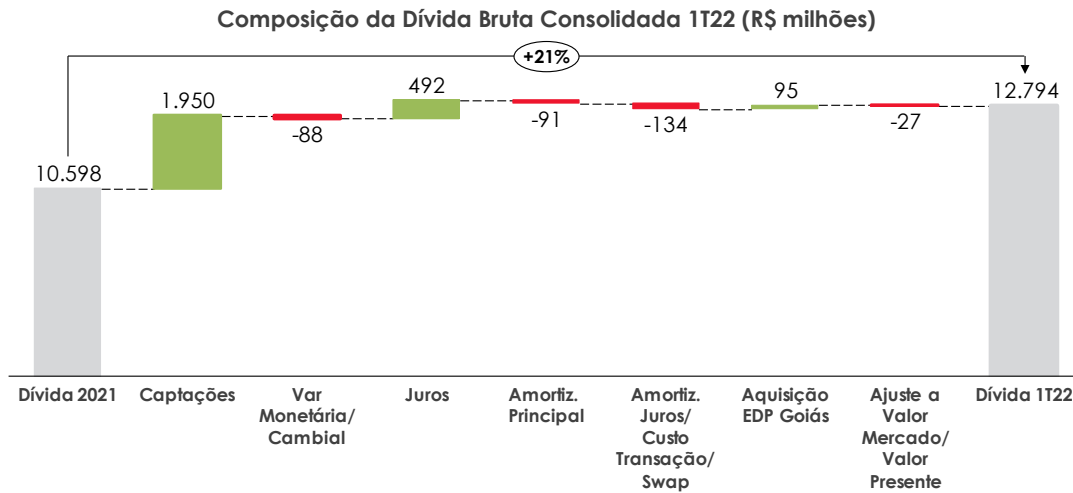
Dívida Bruta por empresa (R\$ milhões)



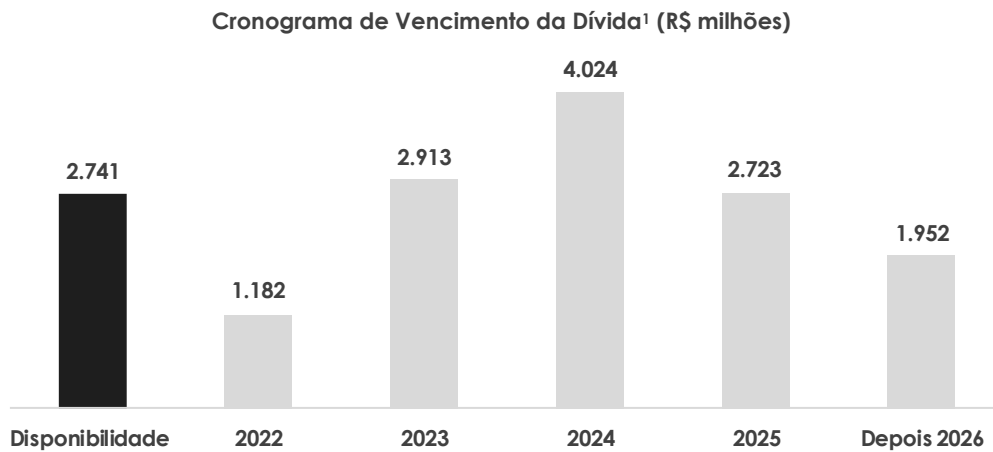
Nota: Não considera eliminações intragrupo de R\$ 586,1 milhões (contratos de mútuo intragrupo e as ações preferenciais da Investco classificadas como dívida).

A estratégia da Companhia durante este ano consiste em realizar emissões a fim de refinanciar e alongar o prazo médio das suas dívidas, tendo já realizado no trimestre as emissões referentes à conclusão da aquisição da EDP Goiás.

As amortizações de Principal e Juros referem-se a: (i) BNDES nas distribuidoras e Pecém; (ii) 9ª, 10ª, 11ª e 12ª Emissões de Debêntures na EDP SP; (iii) 7ª, 8ª, 10ª e 11ª Emissões de Debêntures na EDP ES; (iv) 4ª Emissão de Debêntures na Holding; (v) Cédula de Crédito Bancário na EDP Grid; (vi) 4ª Emissão de Debêntures da Enerpeixe; (vii) Cédula de Crédito Bancário na EDP Trading.



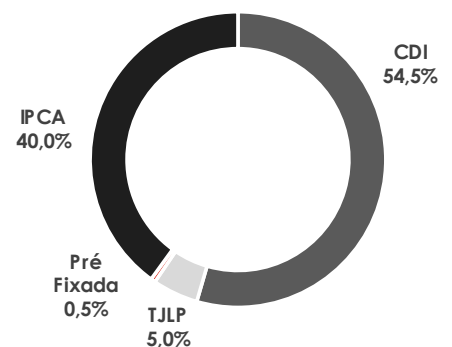
Nota: Captações consideram os custos de transação com a emissão de debêntures.



Nota: Valores consideram principal + encargos + resultados de operações de hedge

O custo médio da dívida encerrou o trimestre em 10,3% a.a., em comparação aos 9,3% a.a. no final de 2021, 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 3,3 anos. Considerando as dívidas das empresas que a Companhia detém participação, o prazo médio seria de 3,7 anos e o custo médio seria de 10,2% a.a..

### Dívida Líquida por Indexador em 31/03/2022

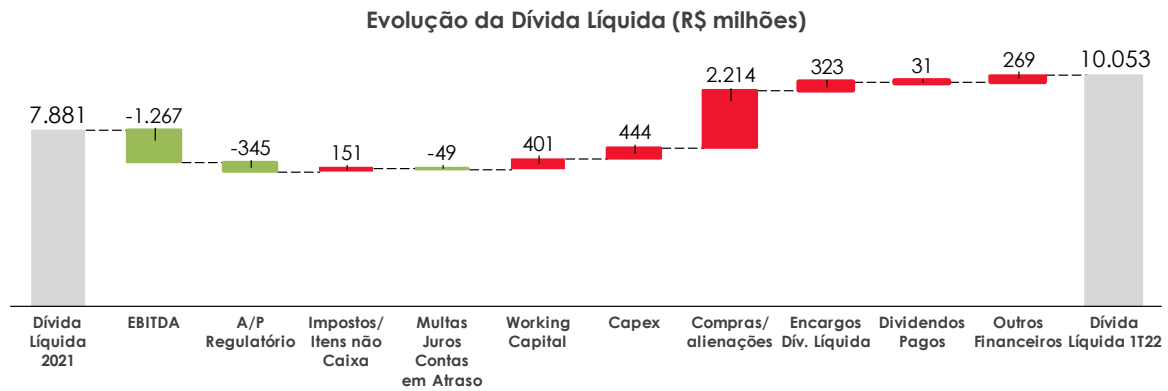


Nota: desconsiderando que os financiamentos em moeda estrangeira encontram-se protegidos dos riscos de câmbio (USD), a exposição seria de 9,2% em USD e de 45,3% em CDI, com os demais indexadores mantidos.

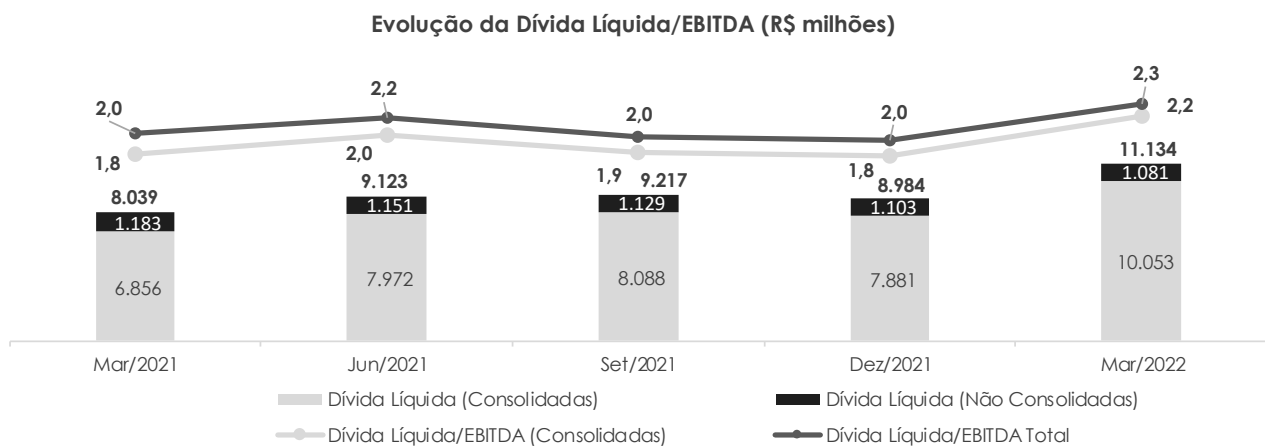
## 2.2.2 FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL, DÍVIDA LÍQUIDA E ALAVANCAGEM

A Dívida Líquida, considerando a geração operacional e os dispêndios de caixa no período, foi de R\$ 10,1 bilhões, aumento de 27,8%, em relação ao saldo do final de 2021.

No trimestre, a Companhia captou R\$ 1,9 bilhão, referentes às operações baseadas na Lei 4.131, referente às captações realizadas na PCH SL e na EDP Trading, além da 1ª Emissão de Debêntures da PCH SL.



A relação Dívida Líquida/EBITDA dos ativos consolidados foi de 2,2 vezes e de 2,3 vezes considerando a participação em Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel. Excluindo os efeitos não caixa dos últimos 12 meses, a Dívida Líquida/EBITDA ajustado seria de 2,7 vezes.



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.

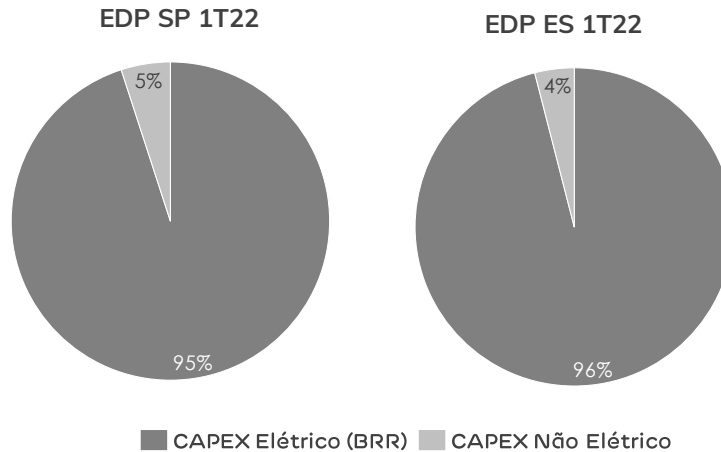
### 2.3. VARIAÇÃO DO IMOBILIZADO

	Total		
Varição do Imobilizado (R\$ mil)	1T22	1T21	Var
<b>Distribuição</b>	<b>357.758</b>	<b>224.522</b>	<b>59,3%</b>
EDP São Paulo	198.882	97.100	104,8%
EDP Espírito Santo	158.876	127.422	24,7%
<b>Geração</b>	<b>11.068</b>	<b>10.690</b>	<b>3,5%</b>
Enerpeixe	754	136	454,4%
Energest	147	372	-60,5%
Lajeado / Investco	196	98	100,0%
Pecém	9.971	10.084	-1,1%
<b>Transmissão</b>	<b>61.930</b>	<b>276.249</b>	<b>-77,6%</b>
<b>Solar</b>	<b>6.559</b>	<b>9.908</b>	<b>-33,8%</b>
<b>Outros</b>	<b>6.248</b>	<b>2.274</b>	<b>174,7%</b>
<b>Total</b>	<b>443.563</b>	<b>523.643</b>	<b>-15,3%</b>
<b>Geração não consolidado</b>	<b>1.012</b>	<b>947</b>	<b>7,0%</b>
<b>Total</b>	<b>444.575</b>	<b>524.590</b>	<b>-15,3%</b>

Os investimentos reduziram 15,3%, consequência da diferença de cronograma das obras dos lotes de Transmissão entre os períodos comparados.

Na Distribuição, os investimentos totalizaram R\$ 357,8 milhões, aumento de 59,3%, em função do reforço dos investimentos para as obras de expansão, melhoria da rede, automação e telecomunicação, além do plano de combate às perdas, com foco na melhoria

dos indicadores de continuidade do fornecimento e redução de perdas totais. Os principais investimentos foram direcionados à expansão do sistema elétrico (instalação de sistemas de medição, expansão de linhas, subestações e redes de distribuição para ligação de novos clientes e aumento de demanda de mercado), melhoria da rede e indicadores de continuidade de fornecimento (instalação de indicador de falta, substituição de equipamentos, relocação de rede, instalação e automatização de religadores e modernização de redes), projetos de combate as perdas (blindagem da rede, telemedição e substituição de medidores obsoletos) e investimentos em telecomunicação (remodelagem das subestações, informática e infraestrutura).



Na Transmissão, os investimentos reduziram 77,6%, em função do cronograma físico- financeiro dos lotes em construção, associado a data de entrada em operação.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)			
Linhas de Transmissão (Lote)	1T22	1T21	Var
EDP Transmissão	-	(16)	-100,0%
EDP Transmissão MA I	-	23.352	-100,0%
EDP Transmissão MA II	-	32	-100,0%
Mata Grande Transmissão de Energia	12.435	-	n.d.
EDP Transmissão Aliança SC	9.570	121.834	-92,1%
EDP Transmissão SP-MG	3.528	106.996	-96,7%
EDP Transmissão Norte	2.345	-	n.d.
EDP Transmissão Goiás	1.986	-	n.d.
EDP Transmissão Litoral Sul	32.066	24.051	33,3%
<b>Total</b>	<b>61.930</b>	<b>276.249</b>	<b>-77,6%</b>

No segmento Solar, os investimentos foram de R\$ 6,6 milhões, redução de 33,8%, decorrente do cronograma de execução dos projetos entre os períodos analisados. No entanto, conforme o Plano de Negócios de 2021 a 2025, a Companhia pretende investir R\$ 3,0 bilhões nesse período em projetos de *utility scale*, em parceria com a EDP Renováveis e em geração distribuída.

Nos outros segmentos, foram investidos R\$ 6,2 milhões, com destaque para consultorias de estudos de M&A realizadas 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\$ 444,6 milhões, redução de 15,3%, conforme já mencionado anteriormente.

## 3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO

### 3.1. DISTRIBUIÇÃO

#### 3.1.2. RESULTADO

Itens em R\$ mil ou %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidado		
	1T22	1T21	Var	1T22	1T21	Var	1T22	1T21	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>1.183.852</b>	<b>1.144.116</b>	<b>3,5%</b>	<b>1.155.705</b>	<b>964.139</b>	<b>19,9%</b>	<b>2.339.557</b>	<b>2.108.255</b>	<b>11,0%</b>
<b>Gastos não gerenciáveis</b>	<b>(702.501)</b>	<b>(780.345)</b>	<b>-10,0%</b>	<b>(672.106)</b>	<b>(624.826)</b>	<b>7,6%</b>	<b>(1.374.607)</b>	<b>(1.405.171)</b>	<b>-2,2%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(560.914)	(625.484)	-10,3%	(550.128)	(496.672)	10,8%	(1.111.042)	(1.122.156)	-1,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(141.305)	(154.594)	-8,6%	(121.751)	(127.954)	-4,8%	(263.056)	(282.548)	-6,9%
Outros	(282)	(267)	5,6%	(227)	(200)	13,5%	(509)	(467)	9,0%
<b>Margem Bruta</b>	<b>481.351</b>	<b>363.771</b>	<b>32,3%</b>	<b>483.599</b>	<b>339.313</b>	<b>42,5%</b>	<b>964.950</b>	<b>703.084</b>	<b>37,2%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(107.035)</b>	<b>(99.099)</b>	<b>8,0%</b>	<b>(102.234)</b>	<b>(92.282)</b>	<b>10,8%</b>	<b>(209.269)</b>	<b>(191.381)</b>	<b>9,3%</b>
Pessoal	(51.234)	(44.455)	15,2%	(42.386)	(37.346)	13,5%	(93.620)	(81.801)	14,4%
Material	(5.357)	(3.254)	64,6%	(5.357)	(3.336)	60,6%	(10.714)	(6.590)	62,6%
Serviços de terceiros	(36.669)	(38.560)	-4,9%	(47.585)	(46.866)	1,5%	(84.254)	(85.426)	-1,4%
Outros	(13.775)	(12.830)	7,4%	(6.906)	(4.734)	45,9%	(20.681)	(17.564)	17,7%
<b>Provisões</b>	<b>(24.167)</b>	<b>(22.751)</b>	<b>6,2%</b>	<b>(29.530)</b>	<b>(20.941)</b>	<b>41,0%</b>	<b>(53.697)</b>	<b>(43.692)</b>	<b>22,9%</b>
<b>Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens</b>	<b>(10.492)</b>	<b>(3.061)</b>	<b>242,8%</b>	<b>(16.500)</b>	<b>(6.961)</b>	<b>137,0%</b>	<b>(26.992)</b>	<b>(10.022)</b>	<b>169,3%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>339.657</b>	<b>238.860</b>	<b>42,2%</b>	<b>335.335</b>	<b>219.129</b>	<b>53,0%</b>	<b>674.992</b>	<b>457.989</b>	<b>47,4%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>28,7%</b>	<b>20,9%</b>	<b>7,8%</b>	<b>29,0%</b>	<b>22,7%</b>	<b>6,3%</b>	<b>28,9%</b>	<b>21,7%</b>	<b>7,1%</b>

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Receita Líquida atingiu R\$ 2,3 bilhões, aumento de 11,0%, decorrente de: (i) reajustes tarifários das distribuidoras, ocorridos em 2021, com efeito médio percebido pelo consumidor de 12,39% na EDP SP e de 9,75% na EDP ES; (ii) maior reconhecimento de VNR (+R\$ 46,4 milhões), resultante do aumento do IPCA de 11,3% no acumulado de 12 meses entre os períodos comparados; (iii) efeito positivo do Mecanismo de Venda de Excedente ("MVE"), ocorrido em dezembro de 2021 para o ano de 2022, com preço de venda R\$ 286 na EDP SP e R\$ 281 na EDP ES; e (iv) aumento de 1,3% no volume de energia distribuída, refletindo recuperação da atividade econômica no setor comercial e residencial, maior número de dias médios faturados e expansão do número de clientes, conforme [Relatório de Mercado](#).

A tarifa média, decorrente do mix de mercado, aumentou 27,8% e 32,8%, na EDP SP e na EDP ES, respectivamente, refletindo os reajustes tarifários ocorridos em 2021, além da deterioração dos patamares da bandeira tarifária de escassez hídrica entre os meses comparados.

	Tarifa Média (R\$/MWh)					
	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo		
	1T22	1T21	Var	1T22	1T21	Var
Residencial	691,71	540,91	27,9%	717,50	554,83	29,3%
Industrial	623,55	507,67	22,8%	726,66	553,20	31,4%
Comercial	712,21	558,75	27,5%	765,35	581,15	31,7%
Rural	623,75	458,01	36,2%	634,38	433,25	46,4%
Outros	579,69	401,90	44,2%	625,01	454,29	37,6%
<b>Total</b>	<b>676,75</b>	<b>529,46</b>	<b>27,8%</b>	<b>704,97</b>	<b>530,71</b>	<b>32,8%</b>

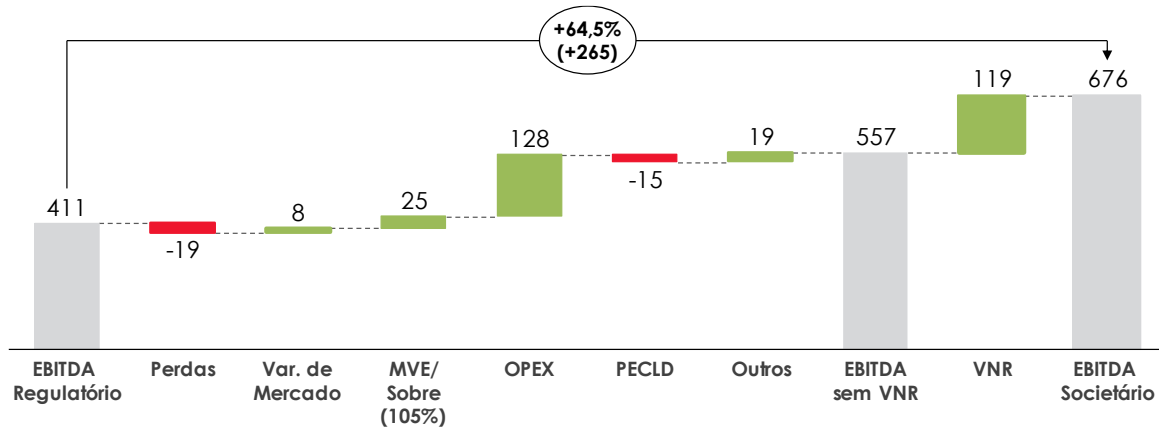
Os Gastos não Gerenciáveis atingiram R\$ 1,4 bilhão, redução de 2,2%, reflexo da redução da energia elétrica comprada para revenda na EDP SP de 10,3%, decorrente do menor preço médio de compra de energia, além da redução nos encargos de uso da rede elétrica, em ambas as distribuidoras.

A Margem Bruta foi de R\$ 965,0 milhões, resultante dos efeitos mencionados, além de:

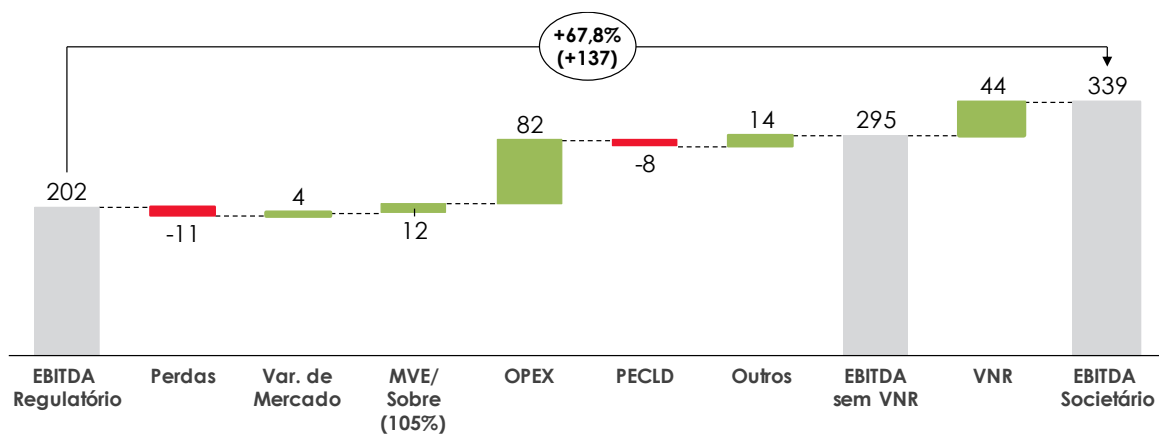
R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	1T22	1T21	Var	1T22	1T21	Var	1T22	1T21	Var
VNR	44,3	30,8	13,5	75,1	42,2	32,9	119,4	73,0	46,4
Perdas	(11,3)	(11,4)	0,1	(7,9)	(4,1)	(3,8)	(19,2)	(15,5)	(3,8)
MVE/Sobrecontratação	12,1	(2,5)	14,6	13,1	-	13,1	25,3	(2,5)	27,7
Mercado	3,8	-	3,8	4,3	-	4,3	8,1	-	8,1
Efeito Tarifa	83,6	-	83,6	110,8	-	110,8	194,4	-	194,4
Outras Receitas	24,8	24,2	0,6	15,6	17,8	(2,2)	40,4	42,1	(1,6)
Outros Efeitos	1,4	-	1,4	(11,3)	-	(11,3)	(9,9)	-	(9,9)
<b>Total</b>	<b>158,7</b>	<b>41,1</b>	<b>117,6</b>	<b>199,7</b>	<b>56,0</b>	<b>143,7</b>	<b>358,4</b>	<b>97,1</b>	<b>261,3</b>

O PMSO aumentou 9,3%, decorrente principalmente das rubricas Pessoal, Material e Outros. Em Pessoal, o aumento decorre de maiores despesas com o reajuste salarial anual, ocorrido em novembro, além da bonificação do vale alimentação, atrelado ao dissídio. Em Material e Outros, o aumento reflete maiores gastos com manutenções prediais e aluguel, respectivamente. O EBITDA foi de R\$ 675,0 milhões, redução de 47,4%.

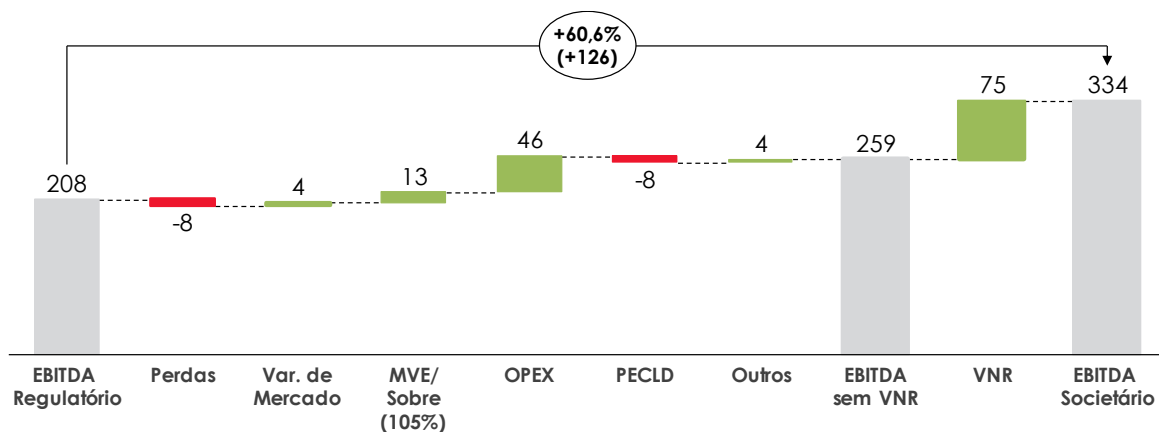
EBITDA Consolidado das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório



EBITDA das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 1T22 – EDP SP



EBITDA das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 1T22– EDP ES



### 3.1.3 BALANÇO ENERGÉTICO CONSOLIDADO (GWh)

Do total da Energia Requerida, 61,0% foram para a EDP SP e 39,0% para a EDP ES.

EDP DISTRIBUIÇÃO	EDP São Paulo	EDP Espírito Santo	EDP Distribuição
Itaipu + Proinfra	539.423	419.756	959.179
Leilão	2.332.478	1.727.043	4.059.521
Outros <sup>1</sup>	2.967	38.275	41.243
Energia em Trânsito	2.118.547	1.004.792	3.123.338
<b>Total Energia Recebida</b>	<b>4.993.415</b>	<b>3.189.865</b>	<b>8.183.280</b>
Perdas Transmissão (+)	68.836	32.276	101.112
Perdas de Itaipu (+)	31.997	24.863	56.861
Vendas C.Prazo (-)	-128.132	-69.417	-197.550
Ajustes C.Prazo (-)	19.096	49.043	68.138
<b>Total Perdas</b>	<b>209.871</b>	<b>77.514</b>	<b>287.385</b>
Cessões MCSD Energia Nova (+)	30.802	96.209	127.011
Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE)	-341.280	-237.600	-578.880
<b>Total Vendas</b>	<b>-310.478</b>	<b>-141.391</b>	<b>-451.869</b>
<b>Energia Requerida</b>	<b>5.094.023</b>	<b>3.253.742</b>	<b>8.347.765</b>
Suprimento	11.923	0	11.923
Fornecimento	1.931.987	1.654.537	3.586.524
Perdas e Diferenças	410.878	411.454	822.332
Energia em Trânsito	2.118.547	1.004.792	3.123.338
<b>Total Energia Distribuída</b>	<b>4.473.334</b>	<b>3.070.783</b>	<b>7.544.117</b>

<sup>1</sup> Bilaterais e Compras no Curto Prazo. Nota: Balanço energia considera energia medida.

### 3.1.4 PERDAS

Perdas Acumuladas em 12 meses (GWh ou %)	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	Mar-21	Jun-21	Set-21	Dez-21	Mar-22	ANEEL	Mar-21	Jun-21	Set-21	Dez-21	Mar-22	ANEEL
Entrada de Energia na Rede	16.631	17.221	17.362	17.239	17.258		11.230	11.548	11.666	11.659	11.717	
Total de Perdas	1.439	1.435	1.434	1.431	1.420		1.460	1.484	1.482	1.451	1.455	
Total	8,66%	8,33%	8,26%	8,30%	8,23%	7,12%	13,00%	12,85%	12,70%	12,45%	12,42%	11,30%

Na EDP SP, as perdas totais reduziram 0,43 p.p. em comparação ao mesmo período do ano anterior, influenciadas pela redução das perdas técnicas, decorrente dos investimentos em modernização, como os novos alimentadores utilizados para otimização da rede de distribuição. Além do plano de Combate às Perdas técnicas, com foco em substituições de medidores, inspeções de campo, blindagem de rede, instalação de remotas e manutenções dos ativos de telemedicação.

Em relação ao 4T21, as perdas totais reduziram 0,07 p.p., influenciadas pela redução das perdas técnicas, conforme já mencionado.

Na EDP ES, as perdas totais reduziram 0,58 p.p. em comparação ao mesmo período do ano anterior, influenciadas pela redução das perdas técnicas e das perdas não técnicas. A redução das perdas técnicas é reflexo da instalação de novas subestações, além do retorno da operação da Samarco e da energia da Mini e Micro Geração Distribuída. A redução das perdas não técnicas resulta da estratégia de melhoria contínua e da intensificação do plano de Combate às Perdas, com foco em substituições de medidores, inspeções de campo, blindagem de rede, instalação de remotas e manutenções dos ativos de telemedicação.

Em relação ao 4T21, as perdas totais reduziram 0,03 p.p., decorrente da redução das perdas não técnicas, conforme já mencionado.

No trimestre, os investimentos referentes ao plano de Combate às Perdas foram de R\$ 71,7 milhões, sendo R\$ 38,9 milhões na EDP SP e R\$ 32,8 milhões na EDP ES.

### 3.1.5. INDICADORES DE QUALIDADE

Os indicadores, de ambas as distribuidoras, permaneceram abaixo das metas regulatórias estabelecidas pela Aneel, devido às ações de melhorias que envolvem manutenções preventivas, tratamentos de desligamentos de reincidentes, melhoria de processos internos, aquisição de novas tecnologias, utilização de plataformas digitais para as equipes de campo (rapidez no fluxo de informações, bem como agilidade e eficiência dos atendimentos) e a iniciativa "De Olho no DEC", que se concretiza através do reforço na multidisciplinaridade das equipes, na reestruturação do Centro de Operação Integrado (COI), no plano de ampliação do número de religadores na rede e na centralização do despacho de equipes pelo COI.

Na EDP SP, houve redução em ambos os indicadores de qualidade, decorrente da eficiência das manutenções preventivas. Na EDP ES, houve aumento em ambos os indicadores de qualidade, decorrente do aumento na quantidade de ordens de atendimento, resultante dos fatores climáticos registrados no período na área de concessão.





Meta Anual Regulatória ANEEL para o ano de 2022

EDP SP: DEC 7,05 / FEC: 5,22

EDP ES: DEC: 9,05 / FEC: 6,41

### 3.1.6. PECLD - PERDA ESTIMADA EM CRÉDITOS DE LIQUIDAÇÃO DUVIDOSA E INADIMPLÊNCIA

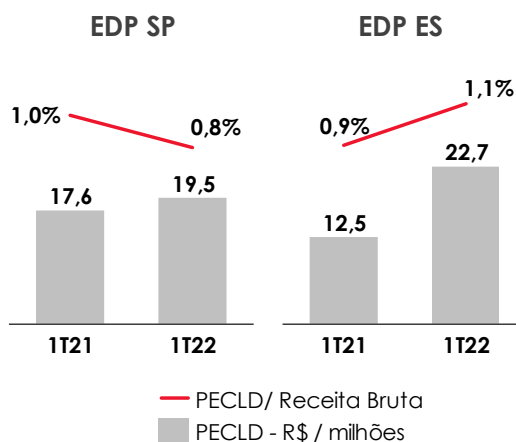
A PECLD consolidada das distribuidoras foi de R\$ 42,2 milhões, aumento de 39,9% (+R\$ 1,9 milhão da EDP SP e +R\$ 10,1 milhões na EDP ES). Em ambas as distribuidoras, o aumento de PECLD deve-se aos seguintes efeitos: (i) maior faturamento, decorrente dos reajustes tarifários; e (ii) aumento da inadimplência, no mercado em geral, combinado com a redução da renda média e dos altos níveis de desemprego.

Adicionalmente, na EDP ES foi realizado maior faturamento relacionado ao consumo de unidades irregulares, através de ações de recuperação de receita, retornando aos patamares pré pandemia. Desde outubro do ano passado a inadimplência está em alta, de acordo com a Serasa, com as maiores dívidas em cartão de crédito (28,6%), contas domésticas (água, luz e gás) (23,2%) e gastos no comércio varejista (12,5%).

A PECLD/Receita Bruta consolidada das distribuidoras foi de 0,9% para 1,0%, entre os períodos comparados.

A Companhia mantém medidas de controle e gestão de arrecadação, a fim de garantir e monitorar os indicadores, de maneira que a perda estimada se mantenha em níveis estáveis.

Consumidores	PECLD Esperada							
	EDP São Paulo				EDP Espírito Santo			
	Consumo Irregular		Consumo Regular		Consumo Irregular		Consumo Regular	
	Baixa Tensão	Alta Tensão	Baixa Tensão	Alta Tensão	Baixa Tensão	Alta Tensão	Baixa Tensão	Alta Tensão
Residencial	40,50%	n/a	1,09%	n/a	33,41%	n/a	1,69%	n/a
Industrial	21,73%	25,93%	1,86%	0,66%	24,92%	17,28%	1,77%	n/a
Comercio, Serviços e Outras Atividades	15,25%	n/a	0,84%	0,46%	21,84%	n/a	1,02%	0,46%
Rural	41,59%	n/a	0,35%	0,03%	23,56%	n/a	1,84%	0,01%
Poder Público	n/a	n/a	n/a	n/a	28,12%	n/a	0,16%	n/a
Iluminação Pública	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Serviço Público	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	0,08%	0,18%



### 3.1.7. ATIVOS E PASSIVOS REGULATÓRIOS

Em março, o saldo de passivos regulatórios foi de R\$ 1,0 bilhão, resultante de:

- (i) **Compra de energia:** redução dos custos associados aos contratos, refletindo em uma conjuntura de sazonalidade do cenário energético, decorrente da queda de preço de energia, decorrente do cenário hidrológico favorável, além da recomposição dos reservatórios.

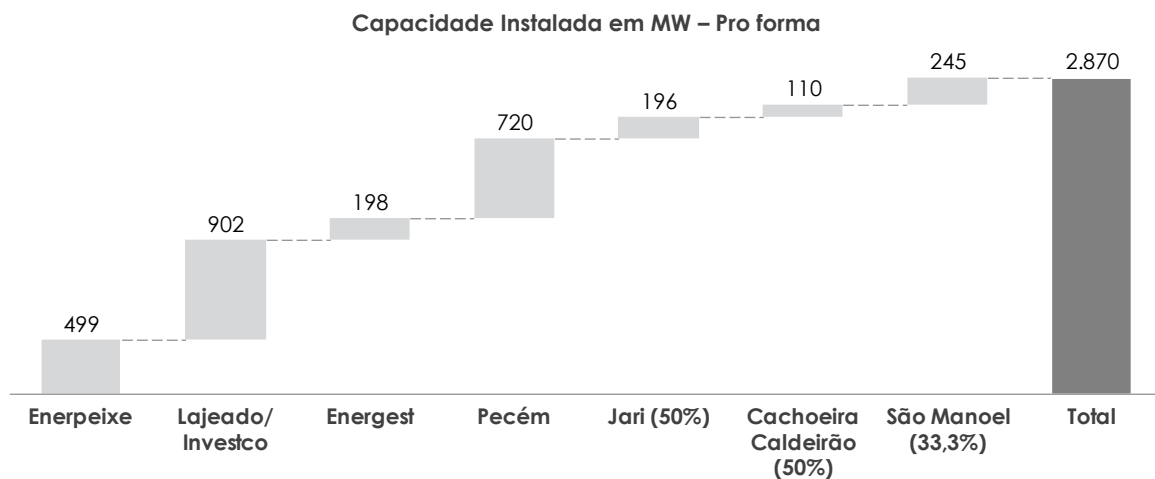
- (ii) **Custo da Energia de Itaipu:** variação na cotação do dólar entre os períodos, refletindo em custos mais elevados;
- (iii) **Encargos (ESS/EER):** aumento dos custos de ESS para os agentes que possuem consumo atendido pelo Sistema Interligado Nacional ("SIN"), decorrente do acionamento de usinas térmicas fora da ordem de mérito, inserido no contexto da crise hídrica;
- (iv) **Sobrecontratação/MVE:** redução das despesas com sobrecontratação/MVE, atrelado ao Mecanismo de Venda de Excedentes ("MVE");
- (v) **PIS/COFINS sobre ativos financeiros setoriais:** variação resultante do reconhecimento do valor a ser devolvido ao consumidor referente ao ICMS na base de cálculo de PIS/COFINS; e
- (vi) **Outros:** variação decorrente dos seguintes efeitos: (i) receita das bandeiras tarifárias, com a criação da bandeira tarifária de escassez hídrica; (ii) diferimento da escassez hídrica; e (iii) bônus decorrente da redução voluntária da demanda pelos consumidores cativos.

	EDP Consolidado							
	dez-21	Apropriação	Amortização	Atualização	Recebimento Conta - ACR	Transferência	mar-22	Varição Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	825.641	(387.603)	(171.998)	5.086	-	-	271.126	(554.515)
Encargos	563.496	484.008	(45.609)	15.022	-	-	1.016.917	453.421
Sobrecontratação (100% a 105%)	(79.908)	44.019	5.233	991	-	-	(29.665)	50.243
PIS/COFINS sobre ativ os financeiros setoriais	(1.425.643)	-	74.655	(26.129)	-	-	(1.377.117)	48.526
Outros	(577.499)	(528.288)	180.305	(1.822)	-	-	(927.304)	(349.805)
<b>Total</b>	<b>(693.913)</b>	<b>(387.864)</b>	<b>42.586</b>	<b>(6.852)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1.046.043)</b>	<b>(352.130)</b>
	EDP São Paulo							
	dez-21	Apropriação	Amortização	Atualização	Recebimento Conta - ACR	Transferência	mar-22	Varição Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	539.275	(269.550)	(123.429)	8.692	-	-	154.988	(384.287)
Encargos	350.229	263.645	(37.297)	8.729	-	-	585.306	235.077
Sobrecontratação (100% a 105%)	(87.352)	18.856	13.684	448	-	-	(54.364)	32.988
PIS/COFINS sobre ativ os financeiros setoriais	(873.778)	-	33.777	(15.298)	-	-	(855.299)	18.479
Outros	(387.383)	(252.741)	122.032	31	-	-	(518.061)	(130.678)
<b>Total</b>	<b>(459.009)</b>	<b>(239.790)</b>	<b>8.767</b>	<b>2.602</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(687.430)</b>	<b>(228.421)</b>
	EDP Espírito Santo							
	dez-21	Apropriação	Amortização	Atualização	Recebimento Conta - ACR	Transferência	mar-22	Varição Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	286.366	(118.053)	(48.569)	(3.606)	-	-	116.138	(170.228)
Encargos	213.267	220.363	(8.312)	6.293	-	-	431.611	218.344
Sobrecontratação (100% a 105%)	7.444	25.163	(8.451)	543	-	-	24.699	17.255
PIS/COFINS sobre ativ os financeiros setoriais	(551.865)	-	40.878	(10.831)	-	-	(521.818)	30.047
Outros	(190.116)	(275.547)	58.273	(1.853)	-	-	(409.243)	(219.127)
<b>Total</b>	<b>(234.904)</b>	<b>(148.074)</b>	<b>33.819</b>	<b>(9.454)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(358.613)</b>	<b>(123.709)</b>

## 3.2. GERAÇÃO CONVENCIONAL

### 3.2.1 CAPACIDADE INSTALADA

A Companhia possui 2,9 GW de capacidade instalada e 1,9 GW médios de garantia física.



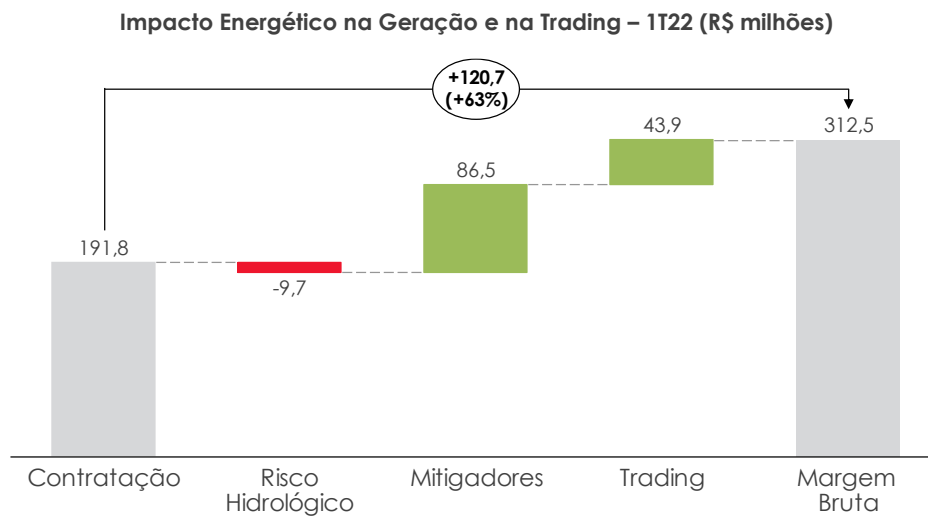
### 3.2.2 GESTÃO ENERGÉTICA INTEGRADA

A Companhia tem realizado nos últimos anos a gestão do portfólio energético através da operação conjunta entre a Trading e a Geração Hídrica, possibilitando a mitigação do risco hidrológico através de iniciativas de gestão do portfólio energético, atuando em conjunto nas transações de compra e venda de energia.

No trimestre, a Companhia manteve sua estratégia de proteção do portfólio, através da descontratação e/ou compra de energia para mitigação de riscos relativos ao GSF e oscilação do PLD, com 24,1% de posição “hedge”.

Os mitigadores adotados mostraram-se positivos, protegendo o portfólio dos efeitos do GSF médio de 95,4%<sup>1</sup>, além da volatilidade do PLD médio de R\$ 58,1/MWh (Submercado SE/CO).

Nesse sentido, o risco hidrológico foi totalmente mitigado, considerando as medidas de proteção do portfólio, como operações de hedge, garantia física descontratada e contratos bilaterais de compra e venda.



Nota: Considerando impactos do MRE, PLD e GSF. Desconsidera a repactuação do GSF no ACL.

### 3.2.3 GERAÇÃO HÍDRICA

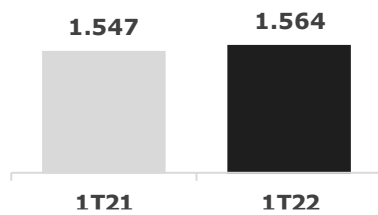
Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica		
	1T22	1T21	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>320.500</b>	<b>390.079</b>	<b>-17,8%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(51.810)</b>	<b>(110.340)</b>	<b>-53,0%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(24.576)	(109.639)	-77,6%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(27.072)	(23.825)	13,6%
Outros	(162)	23.124	n.d.
<b>Margem Bruta</b>	<b>268.690</b>	<b>279.739</b>	<b>-3,9%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(15.649)</b>	<b>(17.015)</b>	<b>-8,0%</b>
Pessoal	(8.539)	(9.023)	-5,4%
Material	(471)	(694)	-32,1%
Serviços de Terceiros	(4.854)	(6.073)	-20,1%
Outros	(1.785)	(1.225)	45,7%
<b>Provisões</b>	<b>36</b>	<b>(476)</b>	<b>n.d.</b>
<b>Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>EBITDA</b>	<b>253.077</b>	<b>262.248</b>	<b>-3,5%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>79%</b>	<b>67%</b>	<b>17,5%</b>

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa média (R\$/MWh)		
	1T22	1T21	Var	1T22	1T21	Var
Lajeado	788.308	787.402	0,1%	234,3	249,0	-5,9%
Investco	8.195	8.538	-4,0%	288,0	225,1	27,9%
Enepeixe	556.680	520.818	6,9%	149,3	163,7	-8,8%
Energest	210.921	230.452	-8,5%	278,9	247,4	12,7%
<b>Total Hídricas</b>	<b>1.564.104</b>	<b>1.547.210</b>	<b>1,1%</b>	<b>210,3</b>	<b>219,3</b>	<b>-4,1%</b>

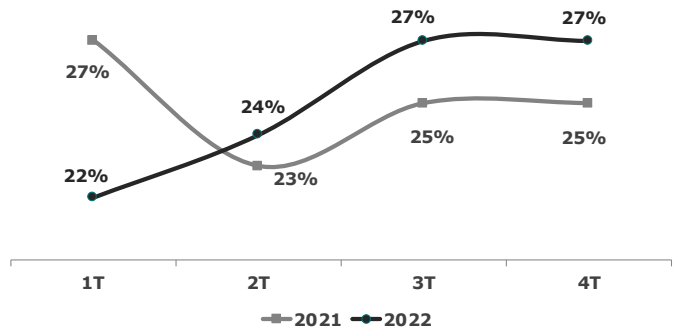
Nota: Tarifa Total das Hídricas não considera eliminações intragrupo e refere-se a tarifa média.

A Receita Líquida foi de R\$ 320,5 milhões, redução de 17,8%, decorrente de menores tarifas de energia, principalmente em Lajeado e Enepeixe, além de menor energia secundária, mitigado pela estratégia de sazonalização e pelo maior volume dos contratos de energia em Enepeixe, conforme explicado no [Relatório de Mercado](#).

### Venda Consolidada da Geração Hídrica (GWh)



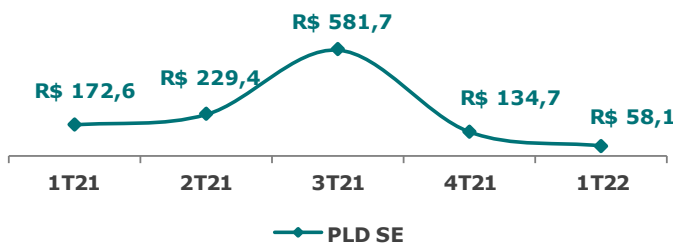
### Sazonalização dos Contratos de Venda (GWh)



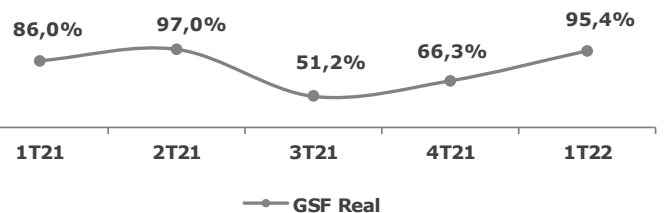
Os Gastos não Gerenciáveis foi negativo em R\$ 51,8 milhões, reflexo do menor volume de energia comprada, decorrente da menor alocação de energia e do menor preço médio de compra. A Margem Bruta reduziu 3,9%, devido aos efeitos mencionados, além da contabilização do complemento da repactuação do risco hidrológico no ACL, que possibilitou o incremento de R\$ 23,3 milhões. Se excluirmos o efeito do complemento da repactuação do risco hidrológico, a Margem Bruta aumentaria 4,7%.

O PMSO reduziu 8,0%, devido principalmente na rubrica de Serviços de Terceiros decorrente de postergações de outsourcing. O EBITDA foi de R\$ 253,1 milhões, redução de 3,5%.

### Evolução do PLD (MWh)



### Evolução do GSF<sup>2</sup> (%)



<sup>2</sup> Cálculo de média ponderada

## 3.2.4 PROJETOS NÃO CONSOLIDADOS

## 3.2.4.1 UHE SANTO ANTÔNIO DO JARI

Jari			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T22	1T21	Var.
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>38.307</b>	<b>36.001</b>	<b>6,4%</b>
Gastos não gerenciáveis	(4.884)	(10.657)	-54,2%
<b>Margem Bruta</b>	<b>33.424</b>	<b>25.344</b>	<b>31,9%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(3.255)</b>	<b>(1.825)</b>	<b>78,4%</b>
Pessoal	(960)	(712)	34,8%
Material	(88)	(268)	-67,2%
Serviços de terceiros	(1.973)	(619)	218,7%
Outros	(234)	(226)	3,8%
<b>Provisões</b>	<b>25</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>EBITDA</b>	<b>30.194</b>	<b>23.519</b>	<b>28,4%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>78,8%</b>	<b>65,3%</b>	<b>13,5 p.p.</b>
Resultado financeiro líquido	(5.023)	(7.372)	-31,9%
<b>Lucro líquido</b>	<b>15.982</b>	<b>8.774</b>	<b>82,2%</b>

Nota: Valores correspondem a 50% de Jari, referente à participação da EDP Brasil.

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	1T22	1T21	Var	1T22	1T21	Var
Jari (50%)	234.649	237.774	-1,3%	185,8	172,4	7,8%

A Receita Líquida aumentou 6,4%, decorrente do reajuste dos preços dos contratos de venda atrelados ao IPCA. Os Gastos não Gerenciáveis reduziram 54,2%, reflexo do menor volume de energia comprada, decorrente da alocação de energia e do menor preço médio de compra. A Margem Bruta foi de R\$ 33,4 milhões, aumento de 31,9%, decorrente dos efeitos já mencionados.

O PMSO aumentou R\$ 1,4 milhão, principalmente na rubrica de Serviços de Terceiros, decorrente de manutenções corretivas, mitigado pelo reconhecimento de créditos de PIS/COFINS de exercícios anteriores.

O EBITDA foi de R\$ 30,2 milhões, aumento de 28,4%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 5,0 milhões, redução de 31,9%, decorrente da maior renda de aplicações financeiras.

## 3.2.4.2 UHE CACHOEIRA CALDEIRÃO

Cachoeira Caldeirão			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T22	1T21	Var.
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>21.008</b>	<b>19.243</b>	<b>9,2%</b>
Gastos não gerenciáveis	(3.927)	(7.498)	-47,6%
<b>Margem Bruta</b>	<b>17.081</b>	<b>11.745</b>	<b>45,4%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(1.516)</b>	<b>(1.609)</b>	<b>-5,8%</b>
Pessoal	(704)	(671)	4,9%
Material	(2)	(244)	-99,2%
Serviços de Terceiros	(460)	(382)	20,6%
Outros	(350)	(313)	11,8%
<b>Provisões</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>-100,0%</b>
<b>Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>EBITDA</b>	<b>15.565</b>	<b>10.137</b>	<b>53,5%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>74,1%</b>	<b>52,7%</b>	<b>21,4 p.p.</b>
Resultado financeiro líquido	(9.711)	(9.946)	-2,4%
<b>Lucro líquido</b>	<b>128</b>	<b>(3.636)</b>	<b>n.d.</b>

Nota: Valores correspondem a 50% de Cachoeira Caldeirão, referente à participação da EDP Brasil.

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	1T22	1T21	Var	1T22	1T21	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	144.187	144.401	-0,1%	162,3	147,4	10,1%

A Receita Líquida aumentou 9,2%, decorrente do reajuste dos preços dos contratos atrelados ao IPCA. Os Gastos não Gerenciáveis reduziram 47,6%, reflexo do menor volume de energia comprada, decorrente de maior alocação de energia no segundo semestre. A Margem Bruta foi de R\$ 17,1 milhões, aumento de 45,4%.

O PMSO ficou em linha comparado com o trimestre anterior.

O EBITDA totalizou R\$ 15,6 milhões, aumento de R\$ 5,4 milhões. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 9,7 milhões, redução de 2,4%, decorrente da maior renda das aplicações financeiras, minimizado pelo aumento dos encargos sobre as dívidas.

### 3.2.4.3 UHE SÃO MANOEL

São Manoel			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T22	1T21	Var.
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>33.238</b>	<b>32.127</b>	<b>3,5%</b>
Gastos não gerenciáveis	(11.277)	(9.627)	17,1%
<b>Margem Bruta</b>	<b>21.961</b>	<b>22.500</b>	<b>-2,4%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(2.630)</b>	<b>(2.315)</b>	<b>13,6%</b>
Pessoal	(818)	(865)	-5,5%
Material	(126)	(105)	19,3%
Serviços de terceiros	(1.138)	(857)	32,8%
Outros	(549)	(488)	12,5%
<b>Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens</b>	<b>-</b>	<b>67</b>	<b>-100,0%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>19.331</b>	<b>20.252</b>	<b>-4,5%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>58,2%</b>	<b>63,0%</b>	<b>-7,7%</b>
Resultado financeiro líquido	(16.060)	(16.683)	-3,7%
<b>Lucro líquido</b>	<b>(4.459)</b>	<b>(4.997)</b>	<b>-10,8%</b>

Nota: Valores correspondem a 33,3% de São Manoel, referente à participação da EDP Brasil.

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	1T22	1T21	Var	1T22	1T21	Var
São Manoel (33,3%)	268.957	279.914	-3,9%	136,8	125,8	8,7%

A Receita Líquida aumentou 3,5%, reflexo do reajuste dos preços dos contratos atrelados ao IPCA, mitigados pela redução no volume de energia vendida. Os Gastos não Gerenciáveis aumentaram 17,1%, decorrente do maior volume de compra de energia devido aos contratos de hedge. A Margem Bruta foi de R\$ 22,0 milhões, redução de 2,4%.

O PMSO aumentou 13,6%, decorrente maiores manutenções no período analisado.

O EBITDA totalizou R\$ 19,3 milhões, redução de 4,5%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 16,1 milhões, redução de 3,7%, devido ao maior efeito de encargo de dívida, minimizado pela maior renda de aplicações financeiras.

### 3.2.5 GERAÇÃO TÉRMICA

Itens em R\$ mil ou %	Geração Térmica		
	1T22	1T21	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>225.316</b>	<b>389.269</b>	<b>-42,1%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(38.082)</b>	<b>(226.981)</b>	<b>-83,2%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(16.492)	(68.693)	-76,0%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(21.053)	(20.679)	1,8%
Outros	(537)	(137.609)	-99,6%
<b>Margem Bruta</b>	<b>187.234</b>	<b>162.288</b>	<b>15,4%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(27.435)</b>	<b>(28.798)</b>	<b>-4,7%</b>
Pessoal	(12.560)	(12.942)	-3,0%
Material	(3.140)	(4.261)	-26,3%
Serviços de Terceiros	(10.836)	(9.377)	15,6%
Outros	(899)	(2.218)	-59,5%
<b>Provisões</b>	<b>(49)</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens</b>	<b>94</b>	<b>138</b>	<b>-31,9%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>159.844</b>	<b>133.628</b>	<b>19,6%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>71%</b>	<b>34%</b>	<b>106,7%</b>

Ativo	Volume (MWh)			CVU (R\$/MWh)		
	1T22	1T21	Var	1T22	1T21	Var
Pecém	1.328.400	1.329.015	0,0%	526,4	207,7	153,4%

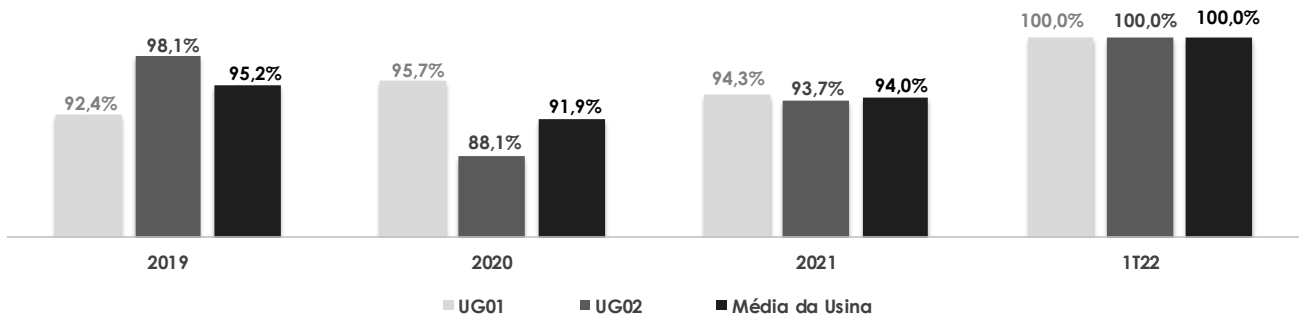
A Receita Líquida foi de R\$ 225,3 milhões, redução de 42,1%, em decorrência do não despacho da Usina pela ONS, decorrente da melhora do cenário hidrológico e dos níveis dos reservatórios. A receita fixa mensal é de R\$ 80,5 milhões, decorrente do reajuste anual em novembro.

Os Gastos não Gerenciáveis apresentaram redução de R\$ 188,9 milhões, decorrente do não despacho da Usina, conforme mencionado. A Margem Bruta foi de R\$ 187,2 milhões, aumento de 15,4%.

O PMSO reduziu 4,7%, devido a maiores manutenções preventivas no 1T22. O EBITDA foi de R\$ 159,7 milhões, decorrente dos efeitos mencionados.

### Disponibilidade

A Usina, que não é despachada desde 14 de dezembro de 2021, apresentou disponibilidade média de 100,0%.



### 3.3 TRADING

Ítems em R\$ mil ou %	EDP Trading		
	1T22	1T21	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>790.599</b>	<b>876.813</b>	<b>-9,8%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(746.631)</b>	<b>(812.934)</b>	<b>-8,2%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(746.163)	(746.186)	0,0%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	-	(2.728)	-100,0%
Outros	(468)	(64.020)	-99,3%
<b>Margem Bruta</b>	<b>43.968</b>	<b>63.879</b>	<b>-31,2%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(5.052)</b>	<b>(5.841)</b>	<b>-13,5%</b>
Pessoal	(3.375)	(3.923)	-14,0%
Material	(37)	(26)	42,3%
Serviços de Terceiros	(1.277)	(1.703)	-25,0%
Outros	(363)	(189)	92,1%
<b>Provisões</b>	<b>(155)</b>	<b>4.994</b>	<b>n.d.</b>
<b>Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>EBITDA</b>	<b>38.761</b>	<b>63.032</b>	<b>-38,5%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>4,9%</b>	<b>7,2%</b>	<b>-31,8%</b>

	Volume (MWh)		
	1T22	1T21	Var
Partes Relacionadas	419.355	679.176	-38,3%
Vendas fora do grupo	3.434.931	3.212.834	6,9%
<b>Total Trading</b>	<b>3.854.287</b>	<b>3.892.010</b>	<b>-1,0%</b>
<b>Tarifa Média (R\$/MWh)</b>	<b>225,7</b>	<b>219,6</b>	<b>2,8%</b>

A Receita Líquida foi de R\$ 790,6 milhões, queda de 9,8%, decorrente da redução do PLD, impactado pela melhora expressiva do cenário hidrológico durante o período úmido, com recuperação dos reservatórios acima do esperado. No trimestre, as operações refletem contratos com maior valor agregado e maximização das operações junto ao portfólio integrado, além de operações do produto "venda de lastro".

Os Gastos não Gerenciáveis foram de R\$ 746, 6 milhões, redução de 8,2% na rubrica de compromissos futuros, marcação a mercado, decorrente da natureza da operação, que nesse trimestre foi positiva e contabilizado na Receita Operacional Líquida.

A Margem Bruta foi de R\$ 44,0 milhões, redução de 31,2%, conforme efeitos já mencionados.

A rubrica de provisões reduziu R\$ 5,1 milhões, reflexo de estorno de PECLD em 2021, decorrente de renegociação estabelecida com os clientes devedores. O EBITDA foi de R\$ 38,8 milhões.

### 3.4. CLIENTES

Ítem em R\$ mil ou %	Consolidado GRID			EDP Varejista			Clientes (Total GRID + Varejista)		
	1T22	1T21	Var	1T22	1T21	Var	1T22	1T21	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>20.430</b>	<b>18.469</b>	<b>10,6%</b>	<b>70.854</b>	<b>22.166</b>	<b>219,7%</b>	<b>91.284</b>	<b>40.635</b>	<b>124,6%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(6.162)</b>	<b>(4.985)</b>	<b>23,6%</b>	<b>(62.327)</b>	<b>(22.309)</b>	<b>179,4%</b>	<b>(68.489)</b>	<b>(27.294)</b>	<b>150,9%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	-	-	n.d.	(62.312)	(22.274)	179,8%	(62.312)	(22.274)	179,8%
Outros	(6.162)	(4.985)	23,6%	(15)	(35)	-57,1%	(6.177)	(5.020)	23,0%
<b>Margem Bruta</b>	<b>14.268</b>	<b>13.484</b>	<b>5,8%</b>	<b>8.527</b>	<b>(143)</b>	<b>n.d.</b>	<b>22.795</b>	<b>13.341</b>	<b>70,9%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(15.487)</b>	<b>(13.124)</b>	<b>18,0%</b>	<b>(2.324)</b>	<b>(1.265)</b>	<b>83,7%</b>	<b>(17.811)</b>	<b>(14.389)</b>	<b>23,8%</b>
Pessoal	(7.860)	(6.033)	30,3%	(1.915)	(909)	110,7%	(9.775)	(6.942)	40,8%
Material	(1.079)	(3.465)	-68,9%	(5)	(1)	400,0%	(1.084)	(3.466)	-68,7%
Serviços de Terceiros	(4.350)	(3.098)	40,4%	(181)	(287)	-36,9%	(4.531)	(3.385)	33,9%
Outros	(2.198)	(528)	316,3%	(223)	(68)	227,9%	(2.421)	(596)	306,2%
<b>Provisões</b>	<b>(314)</b>	<b>13</b>	<b>n.d.</b>	<b>(1)</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>	<b>(315)</b>	<b>13</b>	<b>n.d.</b>
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	-	-	n.d.	-	-	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>(1.533)</b>	<b>373</b>	<b>n.d.</b>	<b>6.202</b>	<b>(1.408)</b>	<b>n.d.</b>	<b>4.669</b>	<b>(1.035)</b>	<b>n.d.</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>-7,5%</b>	<b>2,0%</b>	<b>n.d.</b>	<b>8,8%</b>	<b>-6,4%</b>	<b>n.d.</b>	<b>5,1%</b>	<b>-2,5%</b>	<b>n.d.</b>

Dentre os principais impactos positivos para o aumento de R\$ 50,6 milhões da Receita Líquida, destacam-se os investimentos significativos em geração fotovoltaica e a entrada em operação comercial de projetos estabelecidos anteriormente. Foram entregues mais de 40 projetos solares até o momento, reforçando o compromisso da Companhia em ampliar os investimentos no mercado de Soluções e Geração Solar Distribuída. Na EDP Varejista, o resultado foi impactado positivamente pela contabilização dos contratos de médio e longo prazo, que se iniciaram em julho de 2021, e resultaram em Margem Bruta de R\$ 8,7 milhões.

A Companhia encerrou o 1T22 com 241,4 MWp em projetos solares contratados, sendo 75,3 MWp já instalados e os demais 166,1 MWp em desenvolvimento. Dos empreendimentos em avanço, 137,2 MWp são contratos utility scale, parceria com a EDP Renováveis. Na parte da energia, a Companhia registrou aumento de 151 GWh no volume de energia comercializada devido a entrada dos contratos atacadistas, acarretando em redução de margem unitária de R\$17/MWh para R\$11/MWh.

O PMSO aumentou 23,8%, decorrente do aumento dos gastos com Pessoal e Serviços de terceiros, reflexo do impacto do reajuste salarial anual e de maiores manutenções. O EBITDA foi de R\$ 4,7 milhões.

### 3.5. TRANSMISSÃO

Ítem em R\$ mil ou %	Transmissão Consolidado		
	1T22	1T21	Var
<b>Receita Total</b>	<b>230.979</b>	<b>439.670</b>	<b>-47,5%</b>
Receita de Construção	61.930	276.249	-77,6%
Margem Construção	(15.429)	61.355	n.d.
Outras Receitas	184.478	102.066	80,7%
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Margem Bruta</b>	<b>169.049</b>	<b>163.421</b>	<b>3,4%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(11.761)</b>	<b>(6.414)</b>	<b>83,4%</b>
Pessoal	(6.413)	(2.359)	171,9%
Material	(288)	127	n.d.
Serviços de Terceiros	(3.426)	(3.719)	-7,9%
Outros	(1.634)	(463)	252,9%
<b>Provisões</b>	<b>404</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.
<b>Custo com Construção</b>	<b>(61.930)</b>	<b>(276.249)</b>	<b>-77,6%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>157.692</b>	<b>157.007</b>	<b>0,4%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>93,3%</b>	<b>96,1%</b>	<b>-2,9%</b>



Receita Líquida Transmissão - 1T22							
	Mata Grande Transmissão de Energia	EDP Transmissão Norte	EDP Transmissão Aliança SC	EDP Transmissão SP-MG	EDP Transmissão Litoral Sul	EDP Transmissão Goiás	Total
Receita de construção	13.170	2.449	12.569	11.148	25.430	2.368	67.134
Atualização dos Ativos da concessão	1.089	152	59.582	63.859	9.480	26.605	160.767
Receita de Operação e Manutenção (O&M)	-	-	7.635	6.060	4.520	10.081	28.296
Outras receitas operacionais	-	-	75	-	-	-	75
ICMS	-	-	(9)	-	-	-	(9)
PIS/COFINS	(520)	(95)	(7.449)	(7.499)	(1.457)	(3.613)	(20.633)
P&D	-	-	(317)	(212)	(45)	(2.934)	(3.508)
Outros encargos	-	-	-	-	-	(1.143)	(1.143)
<b>Total</b>	<b>13.739</b>	<b>2.506</b>	<b>72.086</b>	<b>73.356</b>	<b>37.928</b>	<b>31.364</b>	<b>230.979</b>

As transmissoras em operação comercial total ou parcial (conforme quadro abaixo), apresentaram no trimestre RAP Líquida de R\$ 86,1 milhões e EBITDA regulatório de R\$ 75,0 milhões. Os demais lotes estão em fase de construção, com cronogramas antecipados frente as premissas adotadas no leilão, com exceção da EDP Transmissão Litoral Sul e da Mata Grande Transmissão de Energia, adquirido ambos no mercado secundário.

A aquisição da Celg-T ocorreu através do leilão de privatização no dia 14 de outubro de 2021 e incorporada no dia 07 de fevereiro de 2022, concluindo o processo de closing, onde passou a ser denominada de EDP Goiás. Essa aquisição representa 3 linhas de transmissão, com 755,5 km, 14 subestações e RAP de R\$ 222,6 milhões (ciclo 21/22), com grande potencial de valorização por necessidade de investimentos futuros, decorrente de ativos depreciados e que requer necessidade de melhoria. Além disso, a região centro-oeste possui forte crescimento de demanda de energia, tanto para reforço e melhoria, quanto decorrente da perspectiva de crescimento econômico, requerendo desta maneira, a necessidade de novos leilões. Nos últimos 10 anos, o crescimento dessa região foi 3,7x maior que as demais regiões do país, consequência do setor de agronegócios que requer volume maior de energia, além do estado ser naturalmente importador de energia do SIN.

A Companhia possui como expectativa investir em torno de R\$ 1,9 bilhão até 2042, principalmente em reforços e melhorias, além da substituição de ativos depreciados e, como consequência destes investimentos, acréscimo de RAP. A EDP já iniciou o primeiro projeto de reforço na EDP Goiás na SE Itapaci, com investimento de R\$ 50 milhões e RAP homologada no valor de R\$ 12 milhões.

Até o momento foram investidos R\$ 4,4 bilhões nos projetos de Transmissão.

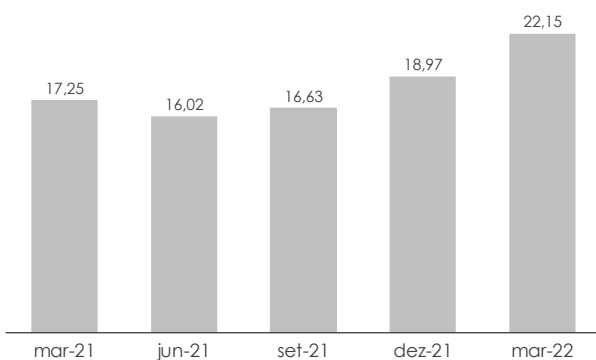
Nome Societário	Nº Leilão	Entrada em Operação	RAP Líquida 1T22 (R\$ milhões)	RAP Homologada - Ciclo 2021/2022
EDP Transmissão Litoral Sul S.A.	nº 013/2015	mai/21 (Parcial)	R\$ 4,4	R\$ 54,4
EDP Transmissão Aliança SC S.A.	nº 05/2016	fev/22	R\$ 31,8	R\$ 214,1
EDP Transmissão SP- MG S.A.	nº 05/2016	jan/22 (Parcial)	R\$ 22,0	R\$ 248,4
Mata Grande Transmissão de Energia (MGTE)	nº 002/2018	-	-	R\$ 9,1
Transmissão Norte	nº 01/2021	-	-	R\$ 38,6
EDP Transmissão Goiás	nº 02/2021	Em operação	R\$ 27,8	R\$ 223,0
<b>Total</b>			<b>R\$ 86,1</b>	<b>R\$ 787,6</b>

## 4. MERCADO DE CAPITAIS

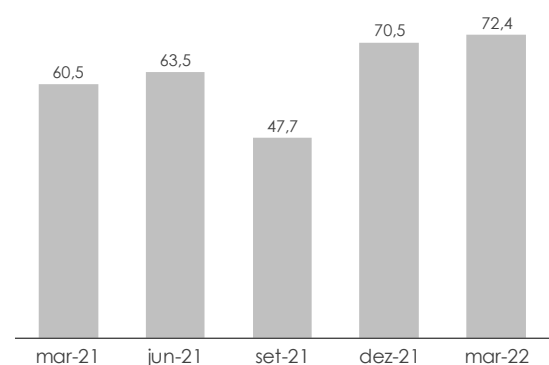
### 4.1. DESEMPENHO DAS AÇÕES

Em 31 de março, o valor de mercado da Companhia era de R\$ 12,9 bilhões com as ações (ENBR3) cotadas a R\$ 22,15, valorização de 16,76% no trimestre, desempenho este superior ao Ibovespa (+14,48%) e ao IEE (+11,45%). As ações da EDP Brasil foram negociadas em todos os pregões, totalizando 211,6 milhões de ações no período, sendo a média diária de 3,4 milhões de ações. O volume financeiro totalizou R\$ 4,5 bilhões, com volume médio diário de R\$ 72,4 milhões.

Evolução da Cotação<sup>1</sup> (R\$)



Volume Médio Diário (R\$ milhões)



<sup>1</sup> Considera ajustes por proventos até 06/04/2022

## 4.2. CAPITAL SOCIAL

Em 31 de março, o capital social da Companhia era representado, na sua totalidade, por 581.165.268 ações ordinárias nominativas. Do total de ações, 246.028.184 encontravam-se em circulação, em conformidade com o Regulamento de Listagem do Novo Mercado da B3, e 9.270.518 ações encontram-se em tesouraria.

## 5. ANEXOS

### ANEXO I PERFIL CORPORATIVO

A EDP Energias do Brasil, controlada pela EDP Portugal, uma das principais operadoras europeias no setor energético, é uma holding que detém investimentos nos segmentos de Geração, Distribuição, Trading, Transmissão e Clientes. No segmento de Geração, controla as operações de empreendimentos de fonte convencional (Usinas Hidroelétricas e Usina Termelétrica) em 6 estados do país (Espírito Santo, Mato Grosso, Tocantins, Ceará, Pará e Amapá) e detém 2,9 GW de capacidade instalada. No segmento de Distribuição, atua com duas distribuidoras nos estados de São Paulo e Espírito Santo, além de possuir participação de 29,90% no capital social da Celesc, em Santa Catarina. No segmento de Trading, negocia contratos de compra e venda de energia com clientes distribuídos em todo território nacional. No segmento de Transmissão, a Companhia iniciou sua atuação em 2016 e possui seis projetos, totalizando 2.616 km de extensão e nove subestações – sendo 1.321 km em operação e 1.295 km em fase de construção ou de licenciamento. No segmento de Clientes, atua por meio da EDP Smart, marca lançada em 2019 que reúne todo o portfólio de serviços oferecidos para clientes empresariais e residenciais, com soluções integradas nas áreas de comercialização no mercado livre, comercialização varejista, eficiência energética, energia solar, mobilidade elétrica e serviços para o consumidor final.

### ESTRUTURA DE CONSOLIDAÇÃO

Conforme estrutura de consolidação, a Companhia possui três ativos hídricos (Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel), um ativo Integrado (Celesc), um lote de transmissão (EDP Transmissão Aliança) e uma subsidiária de serviços no segmento de energia solar (Blue Sol), que são contabilizados via "equivalência patrimonial", proporcional à sua participação societária.

A Companhia possui 2 ativos hídricos, com parceria de minoritários, que são consolidados integralmente (Enerpeixe e Lajeado), excluindo as participações na linha de "participação de minoritários".

A Lajeado Energia é um Holding detentora de 73% da energia gerada pela Usina Luis Eduardo Magalhães (Investco). Os demais 27% da energia são divididas entre outros sócios, não transitando pelo resultado da Companhia, uma vez que os PPAs são separados dentro do Consórcio. Adicionalmente, a Lajeado Energia possui o arrendamento da Investco proporcional à sua participação. A Lajeado Energia possui como sócios a EDP Brasil e a Eletrobrás.

A Companhia detém 90% da EDP Transmissão Aliança e 40% da Blue Sol.

As demais empresas são 100% consolidadas.

**ANEXO II**  
**EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.**  
**BALANÇO PATRIMONIAL – ATIVO**

Ativo (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
<b>Circulante</b>	<b>2.564.379</b>	<b>2.887.990</b>	<b>10.623.344</b>	<b>9.871.303</b>
Caixa e equivalentes de caixa	494.886	932.703	2.545.719	2.699.490
Títulos a receber	2.019	1.121	-	-
Contas a receber	-	-	2.944.645	2.856.290
Impostos e contribuições sociais	27.470	56.760	228.170	280.791
Outros tributos compensáveis	69.621	63.140	584.820	552.974
Tributos diferidos	-	-	93.137	56.661
Empréstimos a receber	222.196	216.606	-	-
Dividendos a receber	415.199	360.465	64.799	50.015
Estoques	-	-	496.258	460.408
Cauções e depósitos vinculados	350	350	23.369	10.001
Prêmio de risco - GSF	-	-	2.749	2.749
Ativos não circulantes mantidos para venda	1.286.696	1.228.954	1.375.452	1.328.481
Títulos e valores mobiliários	-	-	175.881	11.722
Rendas a receber	-	-	5.217	2.927
Ativos financeiros setoriais	-	-	693.212	643.174
Ativos da concessão	-	-	409.574	55.184
Compromissos futuros	-	-	626.770	440.678
Outros créditos	45.942	27.891	353.572	419.758
<b>Não Circulante</b>				
<b>Realizável a Longo Prazo</b>	<b>789.456</b>	<b>543.625</b>	<b>14.212.335</b>	<b>13.505.015</b>
Títulos a receber	27.261	27.024	-	-
Ativo financeiro indenizável	-	-	4.772.345	4.362.393
Contas a receber	-	-	101.494	103.977
Títulos e valores mobiliários	-	-	2.500	2.500
Impostos e contribuições sociais	-	55.421	77.379	139.812
Outros tributos compensáveis	1.909	1.909	794.956	930.969
Tributos diferidos	-	-	619.485	601.422
Empréstimos a receber	96.437	94.132	12.348	12.713
Adiantamento para futuro aumento de capital	629.110	346.285	-	-
Cauções e depósitos vinculados	11.740	4.892	404.394	419.776
Prêmio de risco - GSF	-	-	16.497	17.184
Ativos financeiros setoriais	-	-	323.506	786.263
Ativos da concessão	-	-	6.665.027	5.685.037
Compromissos futuros	-	-	406.131	427.583
Outros créditos	22.999	13.962	16.273	15.386
<b>Permanente</b>	<b>9.487.628</b>	<b>9.070.300</b>	<b>11.690.081</b>	<b>10.002.421</b>
Investimentos	9.366.170	8.954.824	1.383.537	1.311.885
Propriedades para investimentos	9.484	9.484	74.894	11.381
Imobilizado	72.654	67.567	5.995.617	6.068.213
Intangível	39.320	38.425	4.236.033	2.610.942
<b>Total do Ativo</b>	<b>12.841.463</b>	<b>12.501.915</b>	<b>36.525.760</b>	<b>33.378.739</b>

**ANEXO III**  
**EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.**  
**BALANÇO PATRIMONIAL – PASSIVO**

Passivo e Patrimônio Líquido (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
<b>Circulante</b>	<b>976.059</b>	<b>1.074.089</b>	<b>7.279.312</b>	<b>6.989.584</b>
Fornecedores	17.213	50.834	1.409.346	1.944.092
Impostos e contribuições sociais	13.170	3.899	171.600	136.043
Outros tributos a recolher	24.729	122.691	503.809	634.891
Tributos diferidos	-	-	103.603	67.558
Dividendos	521.516	515.900	695.228	680.874
Debêntures	203.243	201.893	729.181	779.421
Empréstimos e financiamentos	107.885	105.305	1.013.769	801.082
Benefícios pós-emprego	-	-	51.506	51.615
Passivos não circulantes mantidos para venda	-	-	169.809	178.000
Obrigações Sociais e Trabalhistas	19.674	17.905	123.551	116.987
Encargos Setoriais	-	-	138.467	132.454
Uso do bem público	-	-	43.947	43.269
Ressarcimento por indisponibilidade	-	-	2.933	2.945
Provisões	-	-	71.003	65.503
Reserva para reversão e amortização	-	-	1.944	1.944
Passivos financeiros setoriais	-	-	1.148.057	627.003
Compromissos futuros	-	-	535.353	379.905
Outras contas a pagar	68.629	55.662	366.206	345.998
<b>Não Circulante</b>				
<b>Exigível a Longo Prazo</b>	<b>310.274</b>	<b>276.429</b>	<b>16.519.663</b>	<b>14.095.143</b>
Fornecedores	-	-	124	-
Outros tributos a recolher	10.180	11.409	287.547	291.986
Tributos diferidos	206.247	206.202	2.141.834	1.227.836
Debêntures	41.870	34.736	7.838.536	6.944.962
Empréstimos e financiamentos	-	-	3.211.970	2.072.049
Benefícios pós-emprego	-	-	799.588	798.634
Encargos setoriais	-	-	2.325	109
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	14.999	15.000
Uso do bem público	-	-	483.716	462.865
Provisões	15.456	8.099	630.626	587.029
Provisão para passivo a descoberto	10.382	1.065	972	2.329
Reserva para reversão e amortização	-	-	7.288	7.774
Passivos financeiros setoriais	-	-	914.704	1.496.347
Compromissos futuros	-	-	69.911	85.737
Outras contas a pagar	26.139	14.918	115.523	102.486
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>11.555.130</b>	<b>11.151.397</b>	<b>11.555.130</b>	<b>11.151.397</b>
Capital social	5.502.716	5.502.716	5.502.716	5.502.716
Reservas de capital	132.940	132.834	132.940	132.834
Reservas de lucros	6.260.565	6.260.565	6.260.565	6.260.565
Outros resultados abrangentes	(674.401)	(654.184)	(674.401)	(654.184)
Ações em tesouraria	(189.488)	(90.534)	(189.488)	(90.534)
Lucros acumulados	522.798	-	522.798	-
<b>Participações não controladores</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.171.655</b>	<b>1.142.615</b>
<b>Total Passivo</b>	<b>12.841.463</b>	<b>12.501.915</b>	<b>36.525.760</b>	<b>33.378.739</b>

**ANEXO IV**  
**EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.**  
**DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS TRIMESTRAL**

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	1T22	1T21	Var	1T22	1T21	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>1.563</b>	<b>735</b>	<b>112,7%</b>	<b>3.706.852</b>	<b>3.444.093</b>	<b>7,6%</b>
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	419.688	500.771	-16,2%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	(15.429)	61.355	n.d.
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>	<b>(2.034.348)</b>	<b>(2.119.884)</b>	<b>-4,0%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(1.719.619)	(1.663.393)	3,4%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(306.876)	(323.017)	-5,0%
Outros	-	-	n.d.	(7.853)	(133.474)	-94,1%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(6.553)	(141.562)	-95,4%
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	-	23.296	-100,0%
Compromissos futuros	-	-	n.d.	-	(13.426)	-100,0%
Outras	-	-	n.d.	(1.300)	(1.782)	-27,0%
<b>Margem Bruta</b>	<b>1.563</b>	<b>735</b>	<b>112,7%</b>	<b>1.657.075</b>	<b>1.385.564</b>	<b>19,6%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(26.677)</b>	<b>(28.681)</b>	<b>-7,0%</b>	<b>(979.970)</b>	<b>(1.006.341)</b>	<b>-2,6%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(22.448)</b>	<b>(24.545)</b>	<b>-8,5%</b>	<b>(363.633)</b>	<b>(327.029)</b>	<b>11,2%</b>
Pessoal	(15.938)	(13.202)	20,7%	(150.686)	(130.591)	15,4%
Material	(49)	(559)	-91,2%	(16.097)	(15.469)	4,1%
Serviços de terceiros	(5.935)	(7.136)	-16,8%	(114.602)	(115.902)	-1,1%
Provisões	-	(270)	-100,0%	(53.776)	(39.431)	36,4%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(42.489)	(24.931)	70,4%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	-	(270)	-100,0%	(11.287)	(14.500)	-22,2%
Outros	(526)	(3.378)	-84,4%	(28.472)	(25.636)	11,1%
Arrendamentos e Aluguéis	1.251	(569)	n.d.	(1.892)	315	n.d.
Outras	(1.777)	(2.809)	-36,7%	(26.580)	(25.951)	2,4%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.	(26.898)	(9.884)	172,1%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(419.688)	(500.771)	-16,2%
Ganho na alienação de investimento	410	-	n.d.	410	-	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>(20.475)</b>	<b>(23.810)</b>	<b>-14,0%</b>	<b>1.266.954</b>	<b>1.048.651</b>	<b>20,8%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>n.d.</b>	<b>n.d.</b>	<b>n.d.</b>	<b>34,2%</b>	<b>30,4%</b>	<b>3,7 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(4.229)</b>	<b>(4.136)</b>	<b>2,2%</b>	<b>(169.751)</b>	<b>(168.657)</b>	<b>0,6%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1.003)	(669)	49,9%	(77.933)	(83.374)	-6,5%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(623)	(487)	27,9%	(3.231)	(5.432)	-40,5%
Amortização	(2.603)	(2.980)	-12,7%	(88.587)	(79.851)	10,9%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>(24.704)</b>	<b>(27.946)</b>	<b>-11,6%</b>	<b>1.097.203</b>	<b>879.994</b>	<b>24,7%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>545.432</b>	<b>541.552</b>	<b>0,7%</b>	<b>39.937</b>	<b>68.350</b>	<b>-41,6%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>15.932</b>	<b>(18.385)</b>	<b>n.d.</b>	<b>(348.384)</b>	<b>(209.982)</b>	<b>65,9%</b>
Receitas financeiras	27.936	7.118	292,5%	156.773	83.404	88,0%
Despesas financeiras	(12.004)	(25.503)	-52,9%	(505.157)	(293.386)	72,2%
<b>LAIR</b>	<b>536.660</b>	<b>495.221</b>	<b>8,4%</b>	<b>788.756</b>	<b>738.362</b>	<b>6,8%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(13.862)</b>	<b>561</b>	<b>n.d.</b>	<b>(228.645)</b>	<b>(213.060)</b>	<b>7,3%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(13.822)	-	n.d.	(197.597)	(140.243)	40,9%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(40)	561	n.d.	(31.048)	(72.817)	-57,4%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>522.798</b>	<b>495.782</b>	<b>5,4%</b>	<b>560.111</b>	<b>525.302</b>	<b>6,6%</b>
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(37.313)	(29.521)	26,4%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>522.798</b>	<b>495.782</b>	<b>5,4%</b>	<b>522.798</b>	<b>495.781</b>	<b>5,4%</b>

**ANEXO V**  
**EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.**

**GERAÇÃO**

Geração Consolidado*			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T22	1T21	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>545.816</b>	<b>779.348</b>	<b>-30,0%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(89.892)</b>	<b>(337.321)</b>	<b>-73,4%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(41.068)	(178.332)	-77,0%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(48.125)	(44.504)	8,1%
Outros	(699)	(114.485)	-99,4%
Custo da matéria prima consumida	(391)	(137.417)	-99,7%
Prêmio de risco - GSF	-	23.296	-100,0%
Outras	(308)	(364)	-15,4%
<b>Margem Bruta</b>	<b>455.924</b>	<b>442.027</b>	<b>3,1%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(134.145)</b>	<b>(128.736)</b>	<b>4,2%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(43.097)</b>	<b>(46.289)</b>	<b>-6,9%</b>
Pessoal	(21.099)	(21.965)	-3,9%
Material	(3.611)	(4.955)	-27,1%
Serviços de terceiros	(15.690)	(15.450)	1,6%
Provisões	(13)	(476)	-97,3%
Outros	(2.684)	(3.443)	-22,0%
Arrendamentos e Aluguéis	199	(165)	n.d.
Outras	(2.883)	(3.278)	-12,1%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	94	138	-31,9%
<b>EBITDA</b>	<b>412.921</b>	<b>395.876</b>	<b>4,3%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>75,7%</b>	<b>50,8%</b>	<b>24,9 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(91.142)</b>	<b>(82.585)</b>	<b>10,4%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(67.998)	(67.987)	0,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(524)	(611)	-14,2%
Amortização	(22.620)	(13.987)	61,7%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>321.779</b>	<b>313.291</b>	<b>2,7%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(72.085)</b>	<b>(122.932)</b>	<b>-41,4%</b>
Receitas financeiras	16.490	10.337	59,5%
Despesas financeiras	(88.575)	(133.269)	-33,5%
<b>LAIR</b>	<b>249.694</b>	<b>190.359</b>	<b>31,2%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(63.723)</b>	<b>(49.059)</b>	<b>29,9%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(64.608)	(47.672)	35,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	885	(1.387)	n.d.
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>185.971</b>	<b>141.300</b>	<b>31,6%</b>
Participações de minoritários	(37.604)	(27.061)	39,0%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>148.367</b>	<b>114.239</b>	<b>29,9%</b>

## EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Enerpeixe*			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T22	1T21	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>74.647</b>	<b>76.267</b>	<b>-2,1%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(13.362)</b>	<b>3.074</b>	<b>n.d.</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(2.807)	(793)	254,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(10.502)	(9.346)	12,4%
Outros	(53)	13.213	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	13.262	-100,0%
Outras	(53)	(49)	8,2%
<b>Margem Bruta</b>	<b>61.285</b>	<b>79.341</b>	<b>-22,8%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(20.817)</b>	<b>(19.116)</b>	<b>8,9%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(4.506)</b>	<b>(4.735)</b>	<b>-4,8%</b>
Pessoal	(2.384)	(2.279)	4,6%
Material	(236)	(162)	45,7%
Serviços de terceiros	(1.472)	(1.974)	-25,4%
Provisões	41	-	n.d.
Outros	(455)	(320)	42,2%
Arendamentos e Aluguéis	(80)	5	n.d.
Outras	(375)	(325)	15,4%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>56.779</b>	<b>74.606</b>	<b>-23,9%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>76,1%</b>	<b>97,8%</b>	<b>-21,8 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(16.311)</b>	<b>(14.381)</b>	<b>13,4%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(11.204)	(11.252)	-0,4%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(38)	(69)	-44,9%
Amortização	(5.069)	(3.060)	65,7%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>40.468</b>	<b>60.225</b>	<b>-32,8%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(45.486)</b>	<b>(87.887)</b>	<b>-48,2%</b>
Receitas financeiras	3.300	6.102	-45,9%
Despesas financeiras	(48.786)	(93.989)	-48,1%
<b>LAIR</b>	<b>(5.018)</b>	<b>(27.662)</b>	<b>-81,9%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>1.692</b>	<b>9.365</b>	<b>-81,9%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(6.488)	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	8.180	9.365	-12,7%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>(3.326)</b>	<b>(18.297)</b>	<b>-81,8%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>(3.326)</b>	<b>(18.297)</b>	<b>-81,8%</b>

\* Consolida 100% do empreendimento. A EDP Energias do Brasil detém 60% da Enerpeixe.

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Enerpeixe	
	31/03/2022	31/12/2021
<b>Ativo</b>	<b>1.863.227</b>	<b>1.866.974</b>
<b>Circulante</b>	<b>139.396</b>	<b>136.118</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	74.279	31.419
Outros	65.117	104.699
<b>Não Circulante</b>	<b>156.997</b>	<b>148.207</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>1.566.834</b>	<b>1.582.649</b>
<b>Passivo</b>	<b>1.200.780</b>	<b>1.201.201</b>
<b>Circulante</b>	<b>190.919</b>	<b>210.085</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	120.866	116.566
Outros	70.053	93.519
<b>Não Circulante</b>	<b>1.009.861</b>	<b>991.116</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	529.000	528.916
Outros	480.861	462.200
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>662.447</b>	<b>665.773</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1.863.227</b>	<b>1.866.974</b>



## EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Energest*			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T22	1T21	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>53.786</b>	<b>125.120</b>	<b>-57,0%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(2.781)</b>	<b>(67.426)</b>	<b>-95,9%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(233)	(70.815)	-99,7%
Encargos de uso da rede elétrica	(2.517)	(2.049)	22,8%
Outros	(31)	5.438	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	5.480	-100,0%
Outras	(31)	(42)	-26,2%
<b>Margem Bruta</b>	<b>51.005</b>	<b>57.694</b>	<b>-11,6%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(9.453)</b>	<b>(7.019)</b>	<b>34,7%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(2.726)</b>	<b>(3.863)</b>	<b>-29,4%</b>
Pessoal	(1.251)	(1.599)	-21,8%
Material	15	(256)	n.d.
Serviços de terceiros	(832)	(1.322)	-37,1%
Provisões	-	(149)	n.d.
Outros	(658)	(537)	22,5%
Arrendamentos e Aluguéis	(18)	(67)	-73,1%
Outras	(640)	(470)	36,2%
<b>EBITDA</b>	<b>48.279</b>	<b>53.831</b>	<b>-10,3%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>89,8%</b>	<b>43,0%</b>	<b>46,7 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(6.727)</b>	<b>(3.156)</b>	<b>113,1%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(2.027)	(2.045)	-0,9%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(37)	(76)	-51,3%
Amortização	(4.663)	(1.035)	350,5%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>41.552</b>	<b>50.675</b>	<b>-18,0%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(409)</b>	<b>369</b>	<b>n.d.</b>
Receitas financeiras	3.838	2.238	71,5%
Despesas financeiras	(4.247)	(1.869)	127,2%
<b>LAIR</b>	<b>41.143</b>	<b>51.044</b>	<b>-19,4%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(6.238)</b>	<b>(8.122)</b>	<b>-23,2%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(7.948)	(6.485)	22,6%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.710	(1.637)	n.d.
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>34.905</b>	<b>42.922</b>	<b>-18,7%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>34.905</b>	<b>42.922</b>	<b>-18,7%</b>

\* Energest: UHE Mascarenhas (Serviço Público)

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Energest	
	31/03/2022	31/12/2021
<b>Ativo</b>	<b>504.322</b>	<b>477.610</b>
<b>Circulante</b>	<b>215.712</b>	<b>182.586</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	67.457	35.871
Outros	148.255	146.715
<b>Não Circulante</b>	<b>3.906</b>	<b>3.909</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>284.704</b>	<b>291.115</b>
<b>Passivo</b>	<b>196.642</b>	<b>204.835</b>
<b>Circulante</b>	<b>155.595</b>	<b>162.737</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	113.843	110.183
Outros	41.752	52.554
<b>Não Circulante</b>	<b>41.047</b>	<b>42.098</b>
Outros	41.047	42.098
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>307.680</b>	<b>272.775</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>504.322</b>	<b>477.610</b>

## EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Consolidado*			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T22	1T21	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>192.067</b>	<b>188.692</b>	<b>1,8%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(35.667)</b>	<b>(45.988)</b>	<b>-22,4%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(21.536)	(38.031)	-43,4%
Encargos de uso da rede elétrica	(14.053)	(12.430)	13,1%
Outros	(78)	4.473	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	4.554	-100,0%
Outras	(78)	(81)	-3,7%
<b>Margem Bruta</b>	<b>156.400</b>	<b>142.704</b>	<b>9,6%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(29.299)</b>	<b>(26.585)</b>	<b>10,2%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(8.377)</b>	<b>(8.889)</b>	<b>-5,8%</b>
Pessoal	(4.904)	(5.145)	-4,7%
Material	(250)	(276)	-9,4%
Serviços de terceiros	(2.550)	(2.777)	-8,2%
Provisões	(5)	(327)	-98,5%
Outros	(668)	(364)	83,5%
Arendamentos e Aluguéis	(118)	(4)	2850,0%
Outras	(550)	(360)	52,8%
<b>EBITDA</b>	<b>148.023</b>	<b>133.815</b>	<b>10,6%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>77,1%</b>	<b>70,9%</b>	<b>6,2 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(20.922)</b>	<b>(17.696)</b>	<b>18,2%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.802)	(8.759)	0,5%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(75)	(135)	-44,4%
Amortização	(12.045)	(8.802)	36,8%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>127.101</b>	<b>116.119</b>	<b>9,5%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(14.367)</b>	<b>(11.334)</b>	<b>26,8%</b>
Receitas financeiras	5.070	912	455,9%
Despesas financeiras	(19.437)	(12.246)	58,7%
<b>LAIR</b>	<b>112.734</b>	<b>104.785</b>	<b>7,6%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(41.397)</b>	<b>(38.030)</b>	<b>8,9%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(43.268)	(37.954)	14,0%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.871	(76)	n.d.
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>71.337</b>	<b>66.755</b>	<b>6,9%</b>
Participações de minoritários	(5.474)	(1.001)	446,9%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>65.863</b>	<b>65.754</b>	<b>0,2%</b>

\* Considera 100% da Lajeado Energia e 100% da Investco com as respectivas eliminações intra-grupo, as participações dos minoritários na Investco e partes beneficiárias na Lajeado Energia.

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021
<b>Ativo</b>	<b>1.810.491</b>	<b>1.823.407</b>
<b>Circulante</b>	<b>276.498</b>	<b>268.740</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	179.810	167.889
Outros	96.688	100.851
<b>Não Circulante</b>	<b>18.733</b>	<b>18.953</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>1.515.260</b>	<b>1.535.714</b>
<b>Passivo</b>	<b>801.734</b>	<b>877.253</b>
<b>Circulante</b>	<b>429.237</b>	<b>506.079</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	166.946	155.791
Outros	262.291	350.288
<b>Não Circulante</b>	<b>372.497</b>	<b>371.174</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	239.192	238.363
Outros	133.305	132.811
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>759.009</b>	<b>699.732</b>
<b>Participações Não Controladores</b>	<b>249.748</b>	<b>246.422</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1.810.491</b>	<b>1.823.407</b>

## EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Energia			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T22	1T21	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>175.452</b>	<b>178.770</b>	<b>-1,9%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(35.455)</b>	<b>(45.910)</b>	<b>-22,8%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(21.516)	(38.124)	-43,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(13.862)	(12.260)	13,1%
Outros	(77)	4.474	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	4.554	-100,0%
Outras	(77)	(80)	-3,8%
<b>Margem Bruta</b>	<b>139.997</b>	<b>132.860</b>	<b>5,4%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(50.671)</b>	<b>(31.211)</b>	<b>62,3%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(39.489)</b>	<b>(23.235)</b>	<b>70,0%</b>
Pessoal	(733)	(663)	10,6%
Material	(4)	(1)	300,0%
Serviços de terceiros	(231)	(709)	-67,4%
Outros	(38.521)	(21.545)	78,8%
Arendamentos e Aluguéis	(38.457)	(21.532)	78,6%
Outras	(64)	(13)	392,3%
<b>EBITDA</b>	<b>100.508</b>	<b>109.625</b>	<b>-8,3%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>57,3%</b>	<b>61,3%</b>	<b>-4,0 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(11.182)</b>	<b>(7.976)</b>	<b>40,2%</b>
Depreciação - Ativos de direito de uso	(18)	(55)	-67,3%
Amortização	(11.164)	(7.921)	40,9%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>89.326</b>	<b>101.649</b>	<b>-12,1%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>14.797</b>	<b>2.706</b>	<b>446,8%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(8.255)</b>	<b>(2.426)</b>	<b>240,3%</b>
Receitas financeiras	2.156	592	264,2%
Despesas financeiras	(10.411)	(3.018)	245,0%
<b>LAIR</b>	<b>95.868</b>	<b>101.929</b>	<b>-5,9%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(30.005)</b>	<b>(36.174)</b>	<b>n.d.</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(30.029)	(33.383)	-10,0%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	24	(2.791)	n.d.
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>65.863</b>	<b>65.755</b>	<b>0,2%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>65.863</b>	<b>65.755</b>	<b>0,2%</b>

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Energia	
	31/03/2022	31/12/2021
<b>Ativo</b>	<b>1.337.710</b>	<b>1.357.556</b>
<b>Circulante</b>	<b>113.197</b>	<b>130.472</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	17.220	37.459
Outros	95.977	93.013
<b>Não Circulante</b>	<b>24.593</b>	<b>25.004</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>1.199.920</b>	<b>1.202.080</b>
<b>Passivo</b>	<b>578.701</b>	<b>657.824</b>
<b>Circulante</b>	<b>397.938</b>	<b>477.464</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	160.309	152.086
Outros	237.629	325.378
<b>Não Circulante</b>	<b>180.763</b>	<b>180.360</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	149.556	149.507
Outros	31.207	30.853
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>759.009</b>	<b>699.732</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1.337.710</b>	<b>1.357.556</b>

## EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Investco			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T22	1T21	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>55.019</b>	<b>31.464</b>	<b>74,9%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(212)</b>	<b>(78)</b>	<b>171,8%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(20)	93	n.d.
Encargos de uso da rede elétrica	(191)	(170)	12,4%
Outros	(1)	(1)	0,0%
Outras	(1)	(1)	0,0%
<b>Margem Bruta</b>	<b>54.807</b>	<b>31.386</b>	<b>74,6%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(17.032)</b>	<b>(16.916)</b>	<b>0,7%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(7.292)</b>	<b>(7.196)</b>	<b>1,3%</b>
Pessoal	(4.171)	(4.482)	-6,9%
Material	(246)	(275)	-10,5%
Serviços de terceiros	(2.319)	(2.068)	12,1%
Provisões	(5)	(10)	-50,0%
Outros	(551)	(361)	52,6%
Arrendamentos e Aluguéis	(65)	(14)	364,3%
Outras	(486)	(347)	40,1%
<b>EBITDA</b>	<b>47.515</b>	<b>24.190</b>	<b>96,4%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>86,4%</b>	<b>76,9%</b>	<b>9,5 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(9.740)</b>	<b>(9.720)</b>	<b>0,2%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.802)	(8.759)	0,5%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(57)	(80)	-28,8%
Amortização	(881)	(881)	0,0%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>37.775</b>	<b>14.470</b>	<b>161,1%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	-	-	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(6.112)</b>	<b>(8.908)</b>	<b>-31,4%</b>
Receitas financeiras	3.185	479	564,9%
Despesas financeiras	(9.297)	(9.387)	-1,0%
<b>LAIR</b>	<b>31.663</b>	<b>5.562</b>	<b>469,3%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(11.392)</b>	<b>(1.856)</b>	<b>513,8%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(13.239)	(4.571)	189,6%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.847	2.715	-32,0%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>20.271</b>	<b>3.706</b>	<b>447,0%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>20.271</b>	<b>3.706</b>	<b>447,0%</b>

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Investco	
	31/03/2022	31/12/2021
<b>Ativo</b>	<b>1.186.490</b>	<b>1.158.301</b>
<b>Circulante</b>	<b>193.850</b>	<b>156.609</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	162.590	130.430
Outros	31.260	26.179
<b>Não Circulante</b>	<b>2.064</b>	<b>1.804</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>990.576</b>	<b>999.888</b>
<b>Passivo</b>	<b>261.506</b>	<b>245.624</b>
<b>Circulante</b>	<b>61.848</b>	<b>46.956</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	7.164	4.031
Outros	54.684	42.925
<b>Não Circulante</b>	<b>199.658</b>	<b>198.668</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	97.560	96.710
Outros	102.098	101.958
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>924.984</b>	<b>912.677</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1.186.490</b>	<b>1.158.301</b>

## EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Pecém			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T22	1T21	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>225.316</b>	<b>389.269</b>	<b>-42,1%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(38.082)</b>	<b>(226.981)</b>	<b>-83,2%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(16.492)	(68.693)	-76,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(21.053)	(20.679)	1,8%
Outros	(537)	(137.609)	-99,6%
Custo da matéria prima consumida	(391)	(137.417)	-99,7%
Outras	(146)	(192)	-24,0%
<b>Margem Bruta</b>	<b>187.234</b>	<b>162.288</b>	<b>15,4%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(74.572)</b>	<b>(76.012)</b>	<b>-1,9%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(27.484)</b>	<b>(28.798)</b>	<b>-4,6%</b>
Pessoal	(12.560)	(12.942)	-3,0%
Material	(3.140)	(4.261)	-26,3%
Serviços de terceiros	(10.836)	(9.377)	15,6%
Provisões	(49)	-	n.d.
Outros	(899)	(2.218)	-59,5%
Arrendamentos e Aluguéis	415	(99)	n.d.
Outras	(1.314)	(2.119)	-38,0%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	94	138	-31,9%
<b>EBITDA</b>	<b>159.844</b>	<b>133.628</b>	<b>19,6%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>70,9%</b>	<b>34,3%</b>	<b>1,1 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(47.182)</b>	<b>(47.352)</b>	<b>-0,4%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(45.965)	(45.931)	0,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(374)	(331)	13,0%
Amortização	(843)	(1.090)	-22,7%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>112.662</b>	<b>86.276</b>	<b>30,6%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	-	-	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(11.823)</b>	<b>(24.080)</b>	<b>-50,9%</b>
Receitas financeiras	4.282	1.085	294,7%
Despesas financeiras	(16.105)	(25.165)	-36,0%
<b>LAIR</b>	<b>100.839</b>	<b>62.196</b>	<b>62,1%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(17.780)</b>	<b>(12.272)</b>	<b>44,9%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(6.904)	(3.233)	113,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(10.876)	(9.039)	20,3%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>83.059</b>	<b>49.924</b>	<b>66,4%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>83.059</b>	<b>49.924</b>	<b>66,4%</b>

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Pecém	
	31/03/2022	31/12/2021
<b>Ativo</b>	<b>3.868.092</b>	<b>3.939.611</b>
<b>Circulante</b>	<b>803.467</b>	<b>865.195</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	2.437	18.372
Outros	801.030	846.823
<b>Não Circulante</b>	<b>463.449</b>	<b>431.187</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>2.601.176</b>	<b>2.643.229</b>
<b>Passivo</b>	<b>1.133.099</b>	<b>1.204.777</b>
<b>Circulante</b>	<b>697.190</b>	<b>743.191</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	124.653	124.573
Outros	572.537	618.618
<b>Não Circulante</b>	<b>435.909</b>	<b>461.586</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	399.607	430.244
Outros	36.302	31.342
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>2.734.993</b>	<b>2.734.834</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>3.868.092</b>	<b>3.939.611</b>

## EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Jari			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T22	1T21	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>76.614</b>	<b>72.001</b>	<b>6,4%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(9.767)</b>	<b>(21.314)</b>	<b>-54,2%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(3.057)	(15.548)	-80,3%
Encargos de uso da rede elétrica	(6.667)	(5.903)	12,9%
Outros	(43)	137	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	190	-100,0%
Outras	(43)	(53)	-18,9%
<b>Margem Bruta</b>	<b>66.847</b>	<b>50.687</b>	<b>31,9%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(19.643)</b>	<b>(16.274)</b>	<b>20,7%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(6.460)</b>	<b>(3.649)</b>	<b>77,0%</b>
Pessoal	(1.920)	(1.424)	34,8%
Material	(176)	(536)	-67,2%
Serviços de terceiros	(3.945)	(1.238)	218,7%
Provisões	49	-	n.d.
Outros	(468)	(451)	3,8%
Arendamentos e Aluguéis	-	(1)	-100,0%
Outras	(468)	(450)	4,0%
<b>EBITDA</b>	<b>60.387</b>	<b>47.038</b>	<b>28,4%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>78,8%</b>	<b>65,3%</b>	<b>13,5 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(13.183)</b>	<b>(12.625)</b>	<b>4,4%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(7.600)	(7.574)	0,3%
Depreciação - Ativos de direito de uso	-	(2)	-100,0%
Amortização	(5.583)	(5.049)	10,6%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>47.204</b>	<b>34.413</b>	<b>37,2%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(10.045)</b>	<b>(14.744)</b>	<b>-31,9%</b>
Receitas financeiras	5.753	1.376	318,1%
Despesas financeiras	(15.798)	(16.120)	-2,0%
<b>LAIR</b>	<b>37.159</b>	<b>19.669</b>	<b>88,9%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(5.195)</b>	<b>(2.121)</b>	<b>144,9%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(3.512)	(2.268)	54,9%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(1.683)	147	n.d.
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>31.964</b>	<b>17.548</b>	<b>82,2%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>31.964</b>	<b>17.548</b>	<b>82,2%</b>

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Jari	
	31/03/2022	31/12/2021
<b>Ativo</b>	<b>1.820.495</b>	<b>1.802.672</b>
<b>Circulante</b>	<b>300.619</b>	<b>269.340</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	232.189	188.364
Outros	68.430	80.976
<b>Não Circulante</b>	<b>39.128</b>	<b>39.538</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>1.480.748</b>	<b>1.493.794</b>
<b>Passivo</b>	<b>787.390</b>	<b>801.531</b>
<b>Circulante</b>	<b>200.442</b>	<b>205.016</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	53.858	53.755
Outros	146.584	151.261
<b>Não Circulante</b>	<b>586.948</b>	<b>596.515</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	427.024	440.036
Outros	159.924	156.479
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>1.033.105</b>	<b>1.001.141</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1.820.495</b>	<b>1.802.672</b>

## EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Cachoeira Caldeirão			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T22	1T21	Var.
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>42.015</b>	<b>38.485</b>	<b>9,2%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(7.853)</b>	<b>(14.995)</b>	<b>-47,6%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(3.618)	(11.238)	-67,8%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(4.208)	(3.731)	12,8%
Outros	(27)	(26)	3,8%
<b>Margem Bruta</b>	<b>34.162</b>	<b>23.490</b>	<b>45,4%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(14.357)</b>	<b>(14.616)</b>	<b>-1,8%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(3.032)</b>	<b>(3.216)</b>	<b>-5,7%</b>
Pessoal	(1.408)	(1.342)	4,9%
Material	(4)	(487)	-99,2%
Serviços de Terceiros	(920)	(763)	20,6%
Provisões	-	2	-100,0%
Outros	(700)	(626)	11,8%
Outras	(700)	(626)	11,8%
<b>EBITDA</b>	<b>31.130</b>	<b>20.274</b>	<b>53,5%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>74,1%</b>	<b>52,7%</b>	<b>21,4 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(11.325)</b>	<b>(11.400)</b>	<b>-0,7%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(11.108)	(10.956)	1,4%
Amortização	(217)	(444)	-51,1%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>19.805</b>	<b>8.874</b>	<b>123,2%</b>
<b>Resultado das participações societárias</b>	-	-	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(19.421)</b>	<b>(19.891)</b>	<b>-2,4%</b>
Receitas Financeiras	3.140	614	411,4%
Despesas Financeiras	(22.561)	(20.505)	10,0%
<b>LAIR</b>	<b>384</b>	<b>(11.017)</b>	<b>n.d.</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(128)</b>	<b>3.746</b>	<b>n.d.</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(1.211)	-	n.d.
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.083	3.746	-71,1%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>256</b>	<b>(7.271)</b>	<b>n.d.</b>
<b>Lucro líquido</b>	<b>256</b>	<b>(7.271)</b>	<b>n.d.</b>

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Cachoeira Caldeirão	
	31/03/2022	31/12/2021
<b>Ativo</b>	<b>1.414.557</b>	<b>1.395.979</b>
<b>Circulante</b>	<b>136.469</b>	<b>118.675</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	88.824	62.653
Outros	47.645	56.022
<b>Não Circulante</b>	<b>147.067</b>	<b>135.937</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>1.131.021</b>	<b>1.141.367</b>
<b>Passivo</b>	<b>846.867</b>	<b>828.545</b>
<b>Circulante</b>	<b>70.928</b>	<b>73.995</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	58.510	55.364
Outros	12.418	18.631
<b>Não Circulante</b>	<b>775.939</b>	<b>754.550</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	742.522	722.266
Outros	33.417	32.284
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>567.690</b>	<b>567.434</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1.414.557</b>	<b>1.395.979</b>

## EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

São Manoel			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T22	1T21	Var.
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>99.714</b>	<b>96.382</b>	<b>3,5%</b>
<b>Gastos não gerenciáveis</b>	<b>(33.831)</b>	<b>(28.881)</b>	<b>17,1%</b>
<b>Energia elétrica comprada para revenda</b>	<b>(11.624)</b>	<b>(9.848)</b>	<b>18,0%</b>
Encargos de uso da rede elétrica	(21.758)	(19.289)	12,8%
Outros	(449)	256	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	1.082	-100,0%
Outras	(449)	(826)	-45,6%
<b>Margem Bruta</b>	<b>65.883</b>	<b>67.501</b>	<b>-2,4%</b>
<b>Gastos gerenciáveis</b>	<b>(37.954)</b>	<b>(40.155)</b>	<b>-5,5%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(7.890)</b>	<b>(6.946)</b>	<b>13,6%</b>
Pessoal	(2.453)	(2.596)	-5,5%
Material	(377)	(316)	19,3%
Serviços de terceiros	(3.413)	(2.570)	32,8%
Outros	(1.647)	(1.464)	12,5%
Arrendamentos e Aluguéis	(1)	28	n.d.
Outras	(1.646)	(1.492)	10,3%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	200	-100,0%
<b>EBITDA</b>	<b>57.993</b>	<b>60.755</b>	<b>-4,5%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>58,2%</b>	<b>63,0%</b>	<b>-4,9 p.p.</b>
<b>Depreciação e amortização</b>	<b>(30.064)</b>	<b>(33.409)</b>	<b>-10,0%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(28.550)	(28.770)	-0,8%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(5)	(28)	-82,1%
Amortização	(1.509)	(4.611)	-67,3%
<b>Resultado do serviço (EBIT)</b>	<b>27.929</b>	<b>27.346</b>	<b>2,1%</b>
<b>Resultado das participações societárias</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>(48.180)</b>	<b>(50.049)</b>	<b>-3,7%</b>
Receitas financeiras	4.935	1.021	383,3%
Despesas Financeiras	(53.115)	(51.070)	4,0%
<b>LAIR</b>	<b>(20.251)</b>	<b>(22.703)</b>	<b>-10,8%</b>
<b>IR e Contribuição social</b>	<b>6.873</b>	<b>7.711</b>	<b>-10,9%</b>
Imposto de renda e contribuição social diferidos	6.873	7.711	-10,9%
<b>Lucro líquido antes de minoritários</b>	<b>(13.378)</b>	<b>(14.992)</b>	<b>-10,8%</b>
<b>Lucro líquido</b>	<b>(13.378)</b>	<b>(14.992)</b>	<b>-10,8%</b>

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	São Manoel	
	31/03/2022	31/12/2021
<b>Ativo</b>	<b>3.852.235</b>	<b>3.818.594</b>
<b>Circulante</b>	<b>251.681</b>	<b>217.457</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	119.638	93.791
Outros	132.043	123.666
<b>Não Circulante</b>	<b>462.825</b>	<b>434.653</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>3.137.729</b>	<b>3.166.484</b>
<b>Passivo</b>	<b>2.054.561</b>	<b>2.007.542</b>
<b>Circulante</b>	<b>156.243</b>	<b>146.522</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	98.431	86.743
Outros	57.812	59.779
<b>Não Circulante</b>	<b>1.898.318</b>	<b>1.861.020</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.821.973	1.784.163
Outros	76.345	76.857
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>1.797.674</b>	<b>1.811.052</b>
<b>Participações Não Controladores</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>3.852.235</b>	<b>3.818.594</b>



**ANEXO VI**  
**EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – DISTRIBUIÇÃO**  
**DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS - EDP SÃO PAULO**

EDP São Paulo			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T22	1T21	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>1.183.852</b>	<b>1.144.116</b>	<b>3,5%</b>
Receita com Construção da Infraestrutura	198.882	97.100	104,8%
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(702.501)</b>	<b>(780.345)</b>	<b>-10,0%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(560.914)	(625.484)	-10,3%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(141.305)	(154.594)	-8,6%
Outros	(282)	(267)	5,6%
Outras	(282)	(267)	5,6%
<b>Margem Bruta</b>	<b>481.351</b>	<b>363.771</b>	<b>32,3%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(375.890)</b>	<b>(255.079)</b>	<b>47,4%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(131.202)</b>	<b>(121.850)</b>	<b>7,7%</b>
Pessoal	(51.234)	(44.455)	15,2%
Material	(5.357)	(3.254)	64,6%
Serviços de Terceiros	(36.669)	(38.560)	-4,9%
Provisões	(24.167)	(22.751)	6,2%
PECLD / perdas líquidas	(19.534)	(17.632)	10,8%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(4.633)	(5.119)	-9,5%
Outros	(13.775)	(12.830)	7,4%
Arrendamentos e Aluguéis	(1.318)	616	n.d.
Outras	(12.457)	(13.446)	-7,4%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(10.492)	(3.061)	242,8%
Custo com Construção da Infraestrutura	(198.882)	(97.100)	104,8%
<b>EBITDA</b>	<b>339.657</b>	<b>238.860</b>	<b>42,2%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>28,7%</b>	<b>20,9%</b>	<b>7,8 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(35.314)</b>	<b>(33.068)</b>	<b>6,8%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(600)	(757)	-20,7%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(718)	(2.052)	-65,0%
Amortização	(33.996)	(30.259)	12,4%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>304.343</b>	<b>205.792</b>	<b>47,9%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(47.284)</b>	<b>(26.689)</b>	<b>77,2%</b>
Receitas Financeiras	60.569	35.620	70,0%
Despesas Financeiras	(107.853)	(62.309)	73,1%
<b>LAIR</b>	<b>257.059</b>	<b>179.103</b>	<b>43,5%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(78.949)</b>	<b>(60.288)</b>	<b>31,0%</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(61.778)	(49.720)	24,3%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(17.171)	(10.568)	62,5%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>178.110</b>	<b>118.815</b>	<b>49,9%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>178.110</b>	<b>118.815</b>	<b>49,9%</b>

Nota: Receita Líquida exclui receita de construção

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP São Paulo	
	31/03/2022	31/12/2021
<b>Ativo</b>	<b>7.153.823</b>	<b>7.214.987</b>
<b>Circulante</b>	<b>2.858.193</b>	<b>2.755.689</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	707.468	687.156
Outros	2.150.725	2.068.533
<b>Não Circulante</b>	<b>3.378.502</b>	<b>3.569.409</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>917.128</b>	<b>889.889</b>
<b>Passivo</b>	<b>5.707.069</b>	<b>5.924.469</b>
<b>Circulante</b>	<b>1.968.976</b>	<b>1.849.268</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	179.806	175.717
Outros	1.789.170	1.673.551
<b>Não Circulante</b>	<b>3.738.093</b>	<b>4.075.201</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	2.472.531	2.471.590
Outros	1.265.562	1.603.611
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>1.446.754</b>	<b>1.290.518</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>7.153.823</b>	<b>7.214.987</b>

## DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS - EDP ESPÍRITO SANTO

EDP Espírito Santo			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T22	1T21	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>1.155.705</b>	<b>964.139</b>	<b>19,9%</b>
Receita com Construção da Infraestrutura	158.876	127.422	24,7%
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(672.106)</b>	<b>(624.826)</b>	<b>7,6%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(550.128)	(496.672)	10,8%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(121.751)	(127.954)	-4,8%
Outros	(227)	(200)	13,5%
Outras	(227)	(200)	13,5%
<b>Margem Bruta</b>	<b>483.599</b>	<b>339.313</b>	<b>42,5%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(336.884)</b>	<b>(281.830)</b>	<b>19,5%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(131.764)</b>	<b>(113.223)</b>	<b>16,4%</b>
Pessoal	(42.386)	(37.346)	13,5%
Material	(5.357)	(3.336)	60,6%
Serviços de Terceiros	(47.585)	(46.866)	1,5%
Provisões	(29.530)	(20.941)	41,0%
PECLD / perdas líquidas	(22.653)	(12.525)	80,9%
Provisões civis, fiscais e trabalhistas	(6.877)	(8.416)	-18,3%
Outros	(6.906)	(4.734)	45,9%
Arrendamentos e Aluguéis	(927)	417	n.d.
Outras	(5.979)	(5.151)	16,1%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(16.500)	(6.961)	137,0%
Custo com Construção da Infraestrutura	(158.876)	(127.422)	24,7%
<b>EBITDA</b>	<b>335.335</b>	<b>219.129</b>	<b>53,0%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>29,0%</b>	<b>22,7%</b>	<b>6,3 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(29.744)</b>	<b>(34.224)</b>	<b>-13,1%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(385)	(324)	18,8%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(594)	(1.712)	-65,3%
Amortização	(28.765)	(32.188)	-10,6%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>305.591</b>	<b>184.905</b>	<b>65,3%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	-	-	n.d.
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(66.543)</b>	<b>(27.025)</b>	<b>146,2%</b>
Receitas Financeiras	41.949	31.246	34,3%
Despesas Financeiras	(108.492)	(58.271)	86,2%
<b>LAIR</b>	<b>239.048</b>	<b>157.880</b>	<b>51,4%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(67.695)</b>	<b>(49.734)</b>	<b>36,1%</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(46.386)	(38.855)	n.d.
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(21.309)	(10.879)	95,9%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>171.353</b>	<b>108.146</b>	<b>58,4%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>171.353</b>	<b>108.146</b>	<b>58,4%</b>

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Espírito Santo	
	31/03/2022	31/12/2021
<b>Ativo</b>	<b>6.613.021</b>	<b>6.588.861</b>
<b>Circulante</b>	<b>2.339.856</b>	<b>2.211.540</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	513.455	513.773
Outros	1.826.401	1.697.767
<b>Não Circulante</b>	<b>3.712.202</b>	<b>3.851.763</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>560.963</b>	<b>525.558</b>
<b>Passivo</b>	<b>5.083.855</b>	<b>5.205.953</b>
<b>Circulante</b>	<b>1.947.735</b>	<b>1.562.909</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	466.590	187.432
Outros	1.481.145	1.375.477
<b>Não Circulante</b>	<b>3.136.120</b>	<b>3.643.044</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.921.667	2.211.108
Outros	1.214.453	1.431.936
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>1.529.166</b>	<b>1.382.908</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>6.613.021</b>	<b>6.588.861</b>

## DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – DISTRIBUIÇÃO CONSOLIDADO

Distribuição (EDP São Paulo + EDP Espírito Santo)			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T22	1T21	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>2.339.557</b>	<b>2.108.255</b>	<b>11,0%</b>
Receita com Construção da Infraestrutura	357.758	224.522	59,3%
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(1.374.607)</b>	<b>(1.405.171)</b>	<b>-2,2%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.111.042)	(1.122.156)	-1,0%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(263.056)	(282.548)	-6,9%
Outros	(509)	(467)	9,0%
Outras	(509)	(467)	9,0%
<b>Margem Bruta</b>	<b>964.950</b>	<b>703.084</b>	<b>37,2%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(712.774)</b>	<b>(536.909)</b>	<b>32,8%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(262.966)</b>	<b>(235.073)</b>	<b>11,9%</b>
Pessoal	(93.620)	(81.801)	14,4%
Material	(10.714)	(6.590)	62,6%
Serviços de Terceiros	(84.254)	(85.426)	-1,4%
Provisões	(53.697)	(43.692)	22,9%
PECLD / perdas líquidas	(42.187)	(30.157)	39,9%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(11.510)	(13.535)	-15,0%
Outros	(20.681)	(17.564)	17,7%
Aluguéis e arrendamentos	(2.245)	1.033	n.d.
Outras	(18.436)	(18.597)	-0,9%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(26.992)	(10.022)	169,3%
Custo com Construção da Infraestrutura	(357.758)	(224.522)	59,3%
<b>EBITDA</b>	<b>674.992</b>	<b>457.989</b>	<b>47,4%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>28,9%</b>	<b>21,7%</b>	<b>32,8 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(65.058)</b>	<b>(67.292)</b>	<b>-3,3%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(985)	(1.081)	-8,9%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.312)	(3.764)	-65,1%
Amortização	(62.761)	(62.447)	0,5%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>609.934</b>	<b>390.697</b>	<b>56,1%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	-	-	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(113.827)</b>	<b>(53.714)</b>	<b>111,9%</b>
Receitas Financeiras	102.518	66.866	53,3%
Despesas Financeiras	(216.345)	(120.580)	79,4%
<b>LAIR</b>	<b>496.107</b>	<b>336.983</b>	<b>47,2%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(146.644)</b>	<b>(110.022)</b>	<b>n.d.</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(108.164)	(88.575)	22,1%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(38.480)	(21.447)	79,4%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>349.463</b>	<b>226.961</b>	<b>54,0%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>349.463</b>	<b>226.961</b>	<b>54,0%</b>

**ANEXO VII**  
**EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - TRADING**  
**DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS**

EDP Trading			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T22	1T21	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>790.599</b>	<b>876.813</b>	<b>-9,8%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(746.631)</b>	<b>(812.934)</b>	<b>-8,2%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(746.163)	(746.186)	0,0%
Encargos de uso da rede elétrica	-	(2.728)	-100,0%
Outros	(468)	(64.020)	-99,3%
Compromissos futuros	-	(63.104)	-100,0%
Outras	(468)	(916)	-48,9%
<b>Margem Bruta</b>	<b>43.968</b>	<b>63.879</b>	<b>-31,2%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(5.779)</b>	<b>(1.362)</b>	<b>324,3%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(5.207)</b>	<b>(847)</b>	<b>514,8%</b>
Pessoal	(3.375)	(3.923)	-14,0%
Material	(37)	(26)	42,3%
Serviços de terceiros	(1.277)	(1.703)	-25,0%
Provisões	(155)	4.994	n.d.
PECLD / perdas líquidas	(154)	5.051	n.d.
Provisões civis, fiscais e trabalhistas	(1)	(57)	-98,2%
Outros	(363)	(189)	92,1%
Arrendamentos e Aluguéis	(156)	(44)	254,5%
Outras	(207)	(145)	42,8%
<b>EBITDA</b>	<b>38.761</b>	<b>63.032</b>	<b>-38,5%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>4,9%</b>	<b>7,2%</b>	<b>-2,3 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(572)</b>	<b>(515)</b>	<b>11,1%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(166)	(164)	1,2%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(60)	(135)	-55,6%
Amortização	(346)	(216)	60,2%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>38.189</b>	<b>62.517</b>	<b>-38,9%</b>
<b>Resultado das participações societárias</b>	<b>3.274</b>	<b>(16.870)</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(15.715)</b>	<b>(98)</b>	<b>n.d.</b>
Receitas financeiras	2.159	1.911	13,0%
Despesas financeiras	(17.874)	(2.009)	789,7%
<b>LAIR</b>	<b>25.748</b>	<b>45.549</b>	<b>-43,5%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(7.594)</b>	<b>(21.195)</b>	<b>-64,2%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(2.761)	(2.715)	1,7%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(4.833)	(18.480)	-73,8%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>18.154</b>	<b>24.354</b>	<b>-25,5%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>18.154</b>	<b>24.354</b>	<b>-25,5%</b>

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Trading	
	31/03/2022	31/12/2021
<b>Ativo</b>	<b>2.696.770</b>	<b>2.292.065</b>
<b>Circulante</b>	<b>1.679.661</b>	<b>1.248.495</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	104.309	66.301
Outros	1.575.352	1.182.194
<b>Não Circulante</b>	<b>812.192</b>	<b>842.302</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>204.917</b>	<b>201.268</b>
<b>Passivo</b>	<b>2.329.799</b>	<b>1.943.248</b>
<b>Circulante</b>	<b>1.362.912</b>	<b>1.144.295</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	125.081	264.169
Outros	1.237.831	880.126
<b>Não Circulante</b>	<b>966.887</b>	<b>798.953</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	596.437	394.132
Outros	370.450	404.821
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>366.971</b>	<b>348.817</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>2.696.770</b>	<b>2.292.065</b>

## EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – CONSOLIDADO GRID

## DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Consolidado GRID			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T22	1T21	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>20.430</b>	<b>18.469</b>	<b>10,6%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(6.162)</b>	<b>(4.985)</b>	<b>23,6%</b>
Outros	(6.162)	(4.985)	23,6%
Custo da Matéria Prima Consumida	(6.162)	(4.985)	23,6%
<b>Margem Bruta</b>	<b>14.268</b>	<b>13.484</b>	<b>5,8%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(19.788)</b>	<b>(15.532)</b>	<b>27,4%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(15.801)</b>	<b>(13.111)</b>	<b>20,5%</b>
Pessoal	(7.860)	(6.033)	30,3%
Material	(1.079)	(3.465)	-68,9%
Serviços de Terceiros	(4.350)	(3.098)	40,4%
Provisões	(314)	13	n.d.
Outros	(2.198)	(528)	316,3%
Arrendamentos e Aluguéis	(277)	92	n.d.
Outras	(1.921)	(620)	209,8%
<b>EBITDA</b>	<b>(1.533)</b>	<b>373</b>	<b>n.d.</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>-7,5%</b>	<b>2,0%</b>	<b>-9,5 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(3.987)</b>	<b>(2.421)</b>	<b>64,7%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(3.071)	(1.970)	55,9%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(665)	(230)	189,1%
Amortização	(251)	(221)	13,6%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>(5.520)</b>	<b>(2.048)</b>	<b>169,5%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(3.416)</b>	<b>(1.053)</b>	<b>224,4%</b>
Receitas Financeiras	1.587	77	1961,0%
Despesas Financeiras	(5.003)	(1.130)	342,7%
<b>LAIR</b>	<b>(8.936)</b>	<b>(3.101)</b>	<b>n.d.</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>1.675</b>	<b>(512)</b>	<b>n.d.</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(3.646)	(723)	404,3%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	5.321	211	2421,8%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>(7.261)</b>	<b>(3.613)</b>	<b>n.d.</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>(7.261)</b>	<b>(3.613)</b>	<b>n.d.</b>

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Consolidado Grid	
	31/03/2022	31/12/2021
<b>Ativo</b>	<b>(520)</b>	<b>(267.357)</b>
Circulante	-	-
Não Circulante	(40)	(67.942)
Ativo Permanente	(480)	(199.415)
<b>Passivo</b>	<b>(41)</b>	<b>(61.995)</b>
Circulante	-	-
Não Circulante	(41)	(61.995)
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	(17.662)
Outros	(41)	(44.333)
Patrimônio Líquido	(479)	(205.362)
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>(520)</b>	<b>(267.357)</b>

## EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - CLIENTES

## DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Clientes (Consolidado)*			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T22	1T21	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>91.284</b>	<b>40.635</b>	<b>124,6%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(68.489)</b>	<b>(27.294)</b>	<b>150,9%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(62.312)	(22.274)	179,8%
Outros	(6.177)	(5.020)	23,0%
<b>Margem Bruta</b>	<b>22.795</b>	<b>13.341</b>	<b>70,9%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(22.122)</b>	<b>(16.804)</b>	<b>31,6%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(18.126)</b>	<b>(14.376)</b>	<b>26,1%</b>
Pessoal	(9.775)	(6.942)	40,8%
Material	(1.084)	(3.466)	-68,7%
Serviços de Terceiros	(4.531)	(3.385)	33,9%
Provisões	(315)	13	n.d.
Outros	(2.421)	(596)	306,2%
Arrendamentos e Aluguéis	(360)	67	n.d.
Outras	(2.061)	(663)	210,9%
<b>EBITDA</b>	<b>4.669</b>	<b>(1.035)</b>	<b>n.d.</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>5,1%</b>	<b>-2,5%</b>	<b>7,7 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(3.996)</b>	<b>(2.428)</b>	<b>64,6%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(3.071)	(1.970)	55,9%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(674)	(237)	184,4%
Amortização	(251)	(221)	13,6%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>673</b>	<b>(3.463)</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado das participações societárias</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(3.365)</b>	<b>(991)</b>	<b>239,6%</b>
Receitas Financeiras	1.652	139	1088,5%
Despesas Financeiras	(5.017)	(1.130)	344,0%
<b>LAIR</b>	<b>(2.692)</b>	<b>(4.454)</b>	<b>-39,6%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(451)</b>	<b>(52)</b>	<b>767,3%</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(3.646)	(723)	404,3%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	3.195	671	376,2%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>(3.143)</b>	<b>(4.506)</b>	<b>-30,2%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>(3.143)</b>	<b>(4.506)</b>	<b>-30,2%</b>

\* Considera consolidado da EDP GRID e EDP Varejista

**ANEXO VIII**  
**EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - TRANSMISSÃO**  
**DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS**

Transmissão Consolidada			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T22	1T21	Var
Receita Operacional Líquida <sup>1</sup>	184.478	102.066	80,7%
Receita de Construção	61.930	276.249	-77,6%
Margem Construção	(15.429)	61.355	n.d.
<b>Receita Líquida Total</b>	<b>230.979</b>	<b>439.670</b>	<b>-47,5%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Margem Bruta</b>	<b>169.049</b>	<b>163.421</b>	<b>3,4%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(73.405)</b>	<b>(282.861)</b>	<b>-74,0%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(11.357)</b>	<b>(6.414)</b>	<b>77,1%</b>
Pessoal	(6.413)	(2.359)	171,9%
Material	(288)	127	n.d.
Serviços de Terceiros	(3.426)	(3.719)	-7,9%
Provisões	404	-	n.d.
Outros	(1.634)	(463)	252,9%
Arrendamentos e Aluguéis	(431)	(7)	6057,1%
Outras	(1.203)	(456)	163,8%
Custo com Construção da Infraestrutura	(61.930)	(276.249)	-77,6%
<b>EBITDA</b>	<b>157.692</b>	<b>157.007</b>	<b>0,4%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>85,5%</b>	<b>153,8%</b>	<b>-68,3 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(118)</b>	<b>(198)</b>	<b>-40,4%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(74)	-	n.d.
Depreciação - Ativos de direito de uso	(38)	(198)	-80,8%
Amortização	(6)	-	n.d.
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>157.574</b>	<b>156.809</b>	<b>0,5%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(122.544)</b>	<b>(13.959)</b>	<b>777,9%</b>
Receitas financeiras	11.688	498	n.d.
Despesas financeiras	(134.232)	(14.457)	828,5%
<b>LAIR</b>	<b>35.030</b>	<b>142.850</b>	<b>-75,5%</b>
<b>IR e Contribuição social</b>	<b>(11.732)</b>	<b>(37.204)</b>	<b>-68,5%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(4.596)	(558)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(7.136)	(36.646)	-80,5%
<b>Lucro líquido antes de minoritários</b>	<b>23.298</b>	<b>105.646</b>	<b>-77,9%</b>
Participações de minoritários	292	(2.460)	n.d.
<b>Lucro Líquido</b>	<b>23.590</b>	<b>103.186</b>	<b>-77,1%</b>

<sup>1</sup> Líquido de PIS/COFINS

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Transmissão Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021
<b>Ativo</b>	<b>4.694.642</b>	<b>6.231.004</b>
<b>Circulante</b>	<b>325.689</b>	<b>1.079.422</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	133.914	94.997
Outros	191.775	984.425
<b>Não Circulante</b>	<b>2.801.690</b>	<b>925.649</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>1.567.263</b>	<b>4.225.933</b>
<b>Passivo</b>	<b>3.572.670</b>	<b>2.714.095</b>
<b>Circulante</b>	<b>434.413</b>	<b>1.093.459</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	258.243	329.057
Outros	176.170	764.402
<b>Não Circulante</b>	<b>3.138.257</b>	<b>1.620.636</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.976.280	966.901
Outros	1.161.977	653.735
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>1.121.972</b>	<b>3.516.909</b>
<b>Participações Não Controladores</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>4.694.642</b>	<b>6.231.004</b>

## DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Goiás			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T22	1T21	Var
Receita Operacional Líquida <sup>1</sup>	32.609	-	n.d.
Receita de Construção	1.986	-	n.d.
Margem Construção	(3.231)	-	n.d.
<b>Receita Líquida Total</b>	<b>31.364</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Margem Bruta</b>	<b>29.378</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(7.509)</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(5.433)</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
Pessoal	(3.007)	-	n.d.
Material	(164)	-	n.d.
Serviços de Terceiros	(1.558)	-	n.d.
Provisões	406	-	n.d.
Outros	(1.110)	-	n.d.
Arrendamentos e Aluguéis	(313)	-	n.d.
Outras	(797)	-	n.d.
Custo com Construção da Infraestrutura	(1.986)	-	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>23.945</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>73,4%</b>	<b>#DIV/0!</b>	<b>n.d.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(90)</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(74)	-	n.d.
Depreciação - Ativos de direito de uso	(10)	-	n.d.
Amortização	(6)	-	n.d.
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>23.855</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>1.368</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
Receitas financeiras	4.840	-	n.d.
Despesas financeiras	(3.472)	-	n.d.
<b>LAIR</b>	<b>25.223</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>IR e Contribuição social</b>	<b>(8.576)</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(4.258)	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(4.318)	-	n.d.
<b>Lucro líquido antes de minoritários</b>	<b>16.647</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>16.647</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>

<sup>1</sup> Líquido de PIS/COFINS

Balanço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Goiás	
	31/03/2022	31/12/2021
<b>Ativo</b>	<b>1.588.234</b>	<b>-</b>
<b>Circulante</b>	<b>428.595</b>	<b>-</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	184.874	-
Outros	243.721	-
<b>Não Circulante</b>	<b>1.085.485</b>	<b>-</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>74.154</b>	<b>-</b>
<b>Passivo</b>	<b>496.385</b>	<b>-</b>
<b>Circulante</b>	<b>38.895</b>	<b>-</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	11.705	-
Outros	27.190	-
<b>Não Circulante</b>	<b>457.490</b>	<b>-</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	82.490	-
Outros	375.000	-
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>1.091.849</b>	<b>-</b>
<b>Participações Não Controladores</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1.588.234</b>	<b>-</b>



**ANEXO IX  
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.**

**TABELA DE ENDIVIDAMENTO**

<b>Empresa</b>	<b>Fonte</b>	<b>Data da Liberação</b>	<b>Valor (R\$ Mil)</b>
Pequena Central Hidrelétrica SL S.A. ("PCH SL")	Debêntures - 1ª Emissão	jan-22	700.000
PCH SL	4131 Scotiabank - SWAP	jan-22	849.870
PCH SL	4131 ITAU - SWAP	fev-22	350.000
<b>Subtotal PCH SL</b>			<b>1.899.870</b>
EDP Trading	4131 MUFG	mar-22	50.000
<b>Total até 31 de Março</b>			<b>1.949.870</b>
EDP Smart Serviços	4131 ITAU - SWAP	abr-22	120.000
<b>Total até 30 de Abril</b>			<b>2.069.870</b>

Nota: PCH SL é uma subholding utilizada para aquisição da EDP Goiás/ SWAP para R\$ CDI+Spread