

# Release de Resultados 1T23

LUCRO  
LÍQUIDO

R\$ 487 MM  
1T23

DÍVIDA  
LÍQUIDA

R\$ 10.238 MM

EBITDA

R\$ 1.309 MM  
1T23



AÇÕES EM  
TESOURARIA

15.182.701



TOTAL DE AÇÕES

581.165.268



FREE  
FLOAT

42,4%  
considera ações em  
tesouraria proporcional ao %  
do free float



CONTROLADOR

57,6%  
considera ações em tesouraria  
proporcional ao % do controlador

TELECONFERÊNCIA  
DE RESULTADOS  
COM WEBCAST

04 de maio de 2023

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

Português  
10:00 (Brasília)  
+55 (11) 2185-5907  
[Link Webinar Português](#)

Inglês  
8:00 a.m. (Eastern Time)  
01:00 p.m. (London Time)  
[Link Webinar com tradução  
simultânea para inglês](#)

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

<b>Destaques do Período (R\$ mil)</b>	<b>1T23</b>	<b>1T22</b>	<b>Var</b>
<b>Margem Bruta</b>	1.744.305	1.657.075	5,3%
<b>PMSO<sup>1</sup></b>	(351.982)	(309.857)	13,6%
<b>PMSO Recorrente<sup>2</sup></b>	(307.225)	(283.284)	8,5%
<b>EBITDA</b>	1.308.600	1.266.954	3,3%
<b>EBITDA Ajustado<sup>3</sup></b>	1.128.034	1.062.537	6,2%
<b>Lucro Líquido</b>	486.826	522.798	-6,9%
<b>Capex<sup>4</sup></b>	606.872	443.563	36,8%
<b>Dívida Líquida<sup>5</sup></b>	10.238.086	10.065.173	1,7%

Nota: 1 PMSO excluindo provisões. 2 PMSO Recorrente exclui Transmissão, EDP Ventures, EDP Smart Serviços + EDP Smart Energia. 3 Ajustado por efeitos não recorrentes e não caixa. 4 Capex considera ativos consolidados. 5 Saldo de dívida líquida referente a 31/03/2023 e 31/12/2022. Caixa considera disponibilidade, títulos e valores mobiliários e caução referente ao financiamento de transmissão.

# Índice

<b>1. EVENTOS RELEVANTES</b>	<b>4</b>
<b>2. CONSOLIDADO</b>	<b>5</b>
2.1 Resultado Consolidado	5
2.1.1 Margem Bruta	6
2.1.2 Gastos Gerenciáveis	6
2.1.3. Resultado das Participações Societárias	8
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	9
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	13
<b>3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO</b>	<b>13</b>
3.1. Distribuição	13
3.1.2. Resultado	13
3.1.3 Balanço Energético Consolidado (GWh)	16
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
3.2. Transmissão	18
3.2.1 EDP Goiás	19
3.3. Geração Convencional	20
3.3.1 Capacidade Instalada	20
3.3.2 Gestão Energética Integrada	20
3.3.3 Geração Hídrica	21
3.3.4 Ativos Não Consolidados	22
3.3.4.1 UHE Santo Antônio Do Jari	23
3.3.4.2 UHE Cachoeira Caldeirão	23
3.3.4.3 UHE São Manoel	24
3.3.5 Geração Térmica	25
3.4 Trading	26
3.5. Clientes	26
3.6. Outros	27
<b>4. MERCADO DE CAPITAIS</b>	<b>27</b>
4.1. Desempenho das Ações	27
4.2. Capital Social	28
<b>5. ANEXOS</b>	<b>29</b>

## 1. EVENTOS RELEVANTES

---

### **EDP Integra Carteira do ISE 2023**

Em 02 de janeiro, pelo 17º ano consecutivo, a Companhia passou a integrar o Índice de Sustentabilidade Empresarial (“ISE”) da B3, Ocupando a primeira posição do seu ranking. A Companhia também figura na carteira do Índice Carbono Eficiente 2023 (“ICO2”), pelo terceiro ano consecutivo.

### **Redução no valor recuperável em Pecém**

Em 26 de janeiro, a Companhia divulgou que, diante do cancelamento do Leilão de Reserva de Capacidade na Modalidade de Potência (“Leilão”) que estava previsto para ocorrer ao final de 2022, e considerando que este foi o primeiro ano em que Porto do Pecém Geração de Energia S.A. (“Pecém”), subsidiária integral da Companhia, poderia participar dessa modalidade de Leilão, achou-se por bem efetuar os testes previstos no CPC 01 (R1) - Redução ao Valor Recuperável de Ativos. Os testes levaram em consideração para o cálculo do valor recuperável os seguintes cenários após julho de 2027: (i) não recontração da capacidade de Pecém; e (ii) recontração em possível leilão. Dessa maneira, chegou-se à estimativa de reconhecimento de redução no valor contábil de ativos (“Impairment”) de R\$ 1,2 bilhão, já reconhecido nas Demonstrações Financeiras de 2022.

### **Oferta Pública de Aquisição de Ações da EDP - Energias do Brasil, S.A.**

Em 02 de março, a Companhia recebeu comunicação de seu acionista controlador, EDP - Energias de Portugal, S.A. (“EDP”), informando que foi realizado, naquela data, protocolo perante a CVM de pedido de registro de oferta pública para aquisição de até a totalidade de ações ordinárias de emissão da Companhia, por aquelas detidas, direta e indiretamente, pela EDP e por aquelas atualmente mantidas em tesouraria. O processo de Oferta Pública de Aquisições de Ações está em andamento.

### **Encerramento do Programa de Recompra de Ações**

Em 07 de março, a Companhia comunicou aos seus acionistas e ao mercado, o encerramento do programa de recompra de ações de emissão da Companhia aprovado pelo seu Conselho de Administração em 25 de outubro de 2021, conforme Fato Relevante divulgado nessa mesma data (“Programa de Recompra”).

### **Exclusão da Negociação de Ações Ordinárias na LATIBEX**

Em 27 de março, a Companhia comunicou aos seus acionistas e mercado que foi apresentado requerimento ao Mercado de Valores Latinamericanos (Latibex) para exclusão da negociação de ações ordinárias de emissão da Companhia. O processo de exclusão está em andamento, com previsão de conclusão durante o mês de maio.

### **Distribuição de Dividendos**

Em 11 de abril, em Assembleia Geral Ordinária (“AGO”), foi deliberado a distribuição de dividendos relativos ao exercício de 2022, no valor de R\$ 152,5 milhões, equivalente a R\$ 0,27 por ação. Em 28 de dezembro, o Conselho de Administração já tinha aprovado o pagamento de Juros sobre o Capital Próprio (“JCP”), no montante de R\$ 651,2 milhões, correspondente a R\$ 1,15 por ação. Com esse montante, os dividendos e JCP somam R\$ 803,7 milhões, correspondente a R\$ 1,42 por ação.

As informações a seguir referem-se ao primeiro trimestre de 2023, em comparação ao período homólogo de 2022.

## 2. CONSOLIDADO

### 2.1 RESULTADO CONSOLIDADO

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes <sup>2</sup>	Outros <sup>3</sup>	Eliminações	Consolidado <sup>4</sup>
	1T23	1T23	1T23	1T23	1T23	1T23	1T23	1T23	1T23	1T23
<b>Receita Líquida<sup>1</sup></b>	<b>267.947</b>	<b>231.608</b>	<b>2.385.892</b>	<b>653.983</b>	<b>268.398</b>	<b>2.812</b>	<b>152.908</b>	-	<b>(207.979)</b>	<b>3.745.567</b>
Receita de Construção	-	-	427.137	-	138.153	-	-	-	-	565.290
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	4.200	-	-	-	-	4.200
<b>Gastos Não-Gerenciáveis</b>	<b>(28.997)</b>	<b>(54.553)</b>	<b>(1.402.167)</b>	<b>(603.558)</b>	-	-	<b>(123.281)</b>	-	<b>207.094</b>	<b>(2.005.462)</b>
<b>Margem Bruta</b>	<b>228.950</b>	<b>177.053</b>	<b>983.725</b>	<b>50.425</b>	<b>272.598</b>	<b>2.812</b>	<b>29.627</b>	-	<b>(885)</b>	<b>1.744.305</b>
<b>Gastos Gerenciáveis<sup>5</sup></b>	<b>(53.260)</b>	<b>(63.851)</b>	<b>(833.371)</b>	<b>(5.750)</b>	<b>(162.670)</b>	<b>(34.021)</b>	<b>(25.097)</b>	<b>(4)</b>	<b>(16.819)</b>	<b>(1.194.843)</b>
<b>PMSO</b>	<b>(14.924)</b>	<b>(26.197)</b>	<b>(231.905)</b>	<b>(4.279)</b>	<b>(25.082)</b>	<b>(30.437)</b>	<b>(19.539)</b>	<b>(703)</b>	<b>1.084</b>	<b>(351.982)</b>
Provisões	(1)	-	(49.839)	(1.213)	(33)	687	105	-	-	(50.294)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(771)	-	(32.658)	-	-	-	-	-	-	(33.429)
<b>Ganho na Alienação de Investimento</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>EBITDA</b>	<b>213.254</b>	<b>150.856</b>	<b>669.323</b>	<b>44.933</b>	<b>247.483</b>	<b>(26.938)</b>	<b>10.193</b>	<b>(703)</b>	<b>199</b>	<b>1.308.600</b>
Depreciação e Amortização	(37.564)	(37.654)	(91.832)	(258)	598	(4.271)	(5.663)	(160)	(17.044)	(193.848)
Resultado das Participações Societárias	58.642	-	-	27.518	-	471.435	-	31.410	(541.533)	47.472
Resultado Financeiro Líquido	(41.578)	(36.283)	(172.054)	(18.983)	(120.733)	53.931	(3.500)	(67.490)	-	(408.690)
IR e Contribuição Social	(52.338)	(8.556)	(133.517)	(9.030)	(36.327)	(7.331)	(2.397)	23.078	1.338	(225.080)
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>140.416</b>	<b>68.363</b>	<b>271.920</b>	<b>44.180</b>	<b>91.021</b>	<b>486.828</b>	<b>(1.367)</b>	<b>(13.865)</b>	<b>(557.040)</b>	<b>530.454</b>
Participações de Minoritários	(43.062)	-	-	-	(566)	-	-	-	-	(43.628)
<b>Lucro Líquido do Exercício</b>	<b>97.354</b>	<b>68.363</b>	<b>271.920</b>	<b>44.180</b>	<b>90.455</b>	<b>486.828</b>	<b>(1.367)</b>	<b>(13.865)</b>	<b>(557.040)</b>	<b>486.826</b>

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes <sup>2</sup>	Outros <sup>3</sup>	Eliminações	Consolidado <sup>4</sup>
	1T22	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>(746.831)</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>5</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>(13)</b>	<b>(5.065)</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>(1.475)</b>	<b>1.043</b>	<b>(309.857)</b>
Provisões	36	(49)	(53.697)	(155)	404	-	(315)	-	-	(53.776)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	-	94	(26.992)	-	-	-	-	-	-	(26.898)
<b>Ganho na Alienação de Investimento</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>410</b>	<b>410</b>
<b>EBITDA</b>	<b>253.077</b>	<b>159.844</b>	<b>674.992</b>	<b>38.761</b>	<b>157.692</b>	<b>(20.885)</b>	<b>4.669</b>	<b>(1.475)</b>	<b>279</b>	<b>1.266.954</b>
Depreciação e Amortização	(43.960)	(47.182)	(65.058)	(572)	(118)	(4.229)	(3.996)	(532)	(4.104)	(169.751)
Resultado das Participações Societárias	-	-	-	3.274	-	545.432	-	18.002	(526.771)	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)	(146.844)	(7.594)	(11.732)	(13.862)	(451)	11.452	3.909	(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>(1.739)</b>	<b>(534.691)</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>(1.739)</b>	<b>(534.692)</b>	<b>522.798</b>

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes <sup>2</sup>	Outros <sup>3</sup>	Eliminações	Consolidado <sup>4</sup>
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var
<b>Receita Líquida<sup>1</sup></b>	<b>-19,5%</b>	<b>2,8%</b>	<b>2,0%</b>	<b>-17,3%</b>	<b>45,5%</b>	<b>79,9%</b>	<b>67,5%</b>	n.d.	<b>-15,6%</b>	<b>1,0%</b>
Receita de Construção	n.d.	n.d.	19,4%	n.d.	123,1%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	34,7%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
<b>Gastos Não-Gerenciáveis</b>	<b>-44,0%</b>	<b>43,3%</b>	<b>2,0%</b>	<b>-19,2%</b>	<b>n.d.</b>	<b>n.d.</b>	<b>80,0%</b>	<b>n.d.</b>	<b>-15,6%</b>	<b>-1,4%</b>
<b>Margem Bruta</b>	<b>-14,8%</b>	<b>-5,4%</b>	<b>1,9%</b>	<b>14,7%</b>	<b>61,3%</b>	<b>79,9%</b>	<b>30,0%</b>	<b>n.d.</b>	<b>-24,8%</b>	<b>5,3%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis<sup>5</sup></b>	<b>-10,6%</b>	<b>-14,4%</b>	<b>16,9%</b>	<b>-0,5%</b>	<b>121,6%</b>	<b>27,5%</b>	<b>13,4%</b>	<b>-69,2%</b>	<b>232,7%</b>	<b>21,9%</b>
<b>PMSO</b>	<b>-4,6%</b>	<b>-4,5%</b>	<b>10,8%</b>	<b>-15,3%</b>	<b>113,3%</b>	<b>35,6%</b>	<b>9,7%</b>	<b>-52,3%</b>	<b>3,9%</b>	<b>13,6%</b>
Provisões	n.d.	-100,0%	-7,2%	682,6%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-6,5%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	n.d.	-100,0%	21,0%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	24,3%
<b>Ganho na Alienação de Investimento</b>	<b>n.d.</b>	<b>n.d.</b>	<b>n.d.</b>	<b>n.d.</b>	<b>n.d.</b>	<b>n.d.</b>	<b>n.d.</b>	<b>n.d.</b>	<b>-100,0%</b>	<b>-100,0%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>-15,7%</b>	<b>-5,6%</b>	<b>-0,8%</b>	<b>15,9%</b>	<b>56,9%</b>	<b>29,0%</b>	<b>118,3%</b>	<b>-52,3%</b>	<b>n.d.</b>	<b>3,3%</b>
Depreciação e Amortização	-14,5%	-20,2%	41,2%	-54,9%	n.d.	1,0%	41,7%	-69,9%	315,3%	14,2%
Resultado das Participações Societárias	n.d.	n.d.	n.d.	740,5%	n.d.	-13,6%	n.d.	74,5%	2,8%	18,9%
Resultado Financeiro Líquido	-31,0%	206,9%	51,2%	20,8%	-1,5%	238,5%	4,0%	83,5%	n.d.	16,7%
IR e Contribuição Social	13,9%	-51,9%	-9,0%	18,9%	209,6%	-47,1%	431,5%	101,5%	-65,8%	-1,6%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>36,4%</b>	<b>-17,7%</b>	<b>-22,2%</b>	<b>143,4%</b>	<b>290,7%</b>	<b>-6,9%</b>	<b>-56,5%</b>	<b>697,3%</b>	<b>4,2%</b>	<b>-5,3%</b>
Participações de Minoritários	14,5%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-100,0%	16,9%
<b>Lucro Líquido do Exercício</b>	<b>49,1%</b>	<b>-17,7%</b>	<b>-22,2%</b>	<b>143,4%</b>	<b>283,4%</b>	<b>-6,9%</b>	<b>-56,5%</b>	<b>697,3%</b>	<b>4,2%</b>	<b>-6,9%</b>

1 Não considera receita de construção. 2 Considera EDP Smart Energia e EDP Smart Serviços. 3 Considera PCH Santa Leopoldina e EDP Ventures. 4 Considera eliminações intragrupo. 5 Gastos Gerenciáveis contemplam depreciação e amortização.

## 2.1.1 MARGEM BRUTA

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado		
	1T23	1T22	Var
Receita Operacional Líquida	3.749.767	3.691.423	1,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(2.005.462)	(2.034.348)	-1,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.614.956)	(1.719.619)	-6,1%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(341.993)	(306.876)	11,4%
Outros	(48.513)	(7.853)	517,8%
<b>Margem Bruta</b>	<b>1.744.305</b>	<b>1.657.075</b>	<b>5,3%</b>

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Margem Bruta aumentou 5,3%, decorrente de:

- Distribuição:** aumento de R\$ 18,8 milhões, decorrente do reajuste tarifário na EDP SP, ocorrido em outubro de 2022, e do crescimento de mercado, em ambas as distribuidoras, mitigado pelo efeito negativo da sobrecontratação em R\$ 48 milhões;
- Transmissão:** aumento de R\$ 103,5 milhões, decorrente da entrada em operação total de 4 lotes que foram energizados ao longo de 2022, além da incorporação da EDP Goiás ocorrida em fevereiro de 2022;
- Hídrica:** redução de R\$ 39,7 milhões, em função da venda da UHE Mascarenhas concluída em dezembro de 2022. Além disso, a melhora do cenário hidrológico e do nível dos reservatórios ocasionou a redução dos preços no mercado *spot*;
- Pecém:** redução de R\$ 10,2 milhões, decorrente da redução do valor recuperável relativo a marcação a mercado do estoque de carvão no montante de R\$ 37,8 milhões;
- Trading:** aumento de R\$ 6,5 milhões, reflexo do aumento do volume de energia transacionado, além do aumento da margem unitária; e
- Clientes:** aumento de R\$ 6,8 milhões, devido a entrada de novos contratos na modalidade de arrendamento operacional, além do aumento de volume ocasionado pela migração de clientes do mercado cativo para o mercado livre.



Nota: A Margem Bruta da Transmissão refere-se a Receita com a Remuneração do Ativo de Concessão e dos efeitos contábeis decorrente da homologação do reajuste da RAP.

## 2.1.2 GASTOS GERENCIÁVEIS

No primeiro trimestre, a Companhia manteve sua trajetória de eficiência e gerenciamento de gastos, refletindo na revisão dos contratos, na retomada dos projetos estruturantes e no aumento do quadro de funcionários para novos negócios, em função do crescimento das atividades operacionais da Companhia. Os Gastos Gerenciáveis foram impactados, principalmente, pelo aumento na remuneração dos colaboradores, resultante dos reajustes salariais referentes aos acordos coletivos e pelas ações de combate ao consumo irregular, apresentando um PMSO recorrente de R\$ 307,2 milhões, aumento de 8,5%, em linha com os índices de inflação médios (IPCA: 8,0% e IGP-M: 7,5%) dos últimos 12 meses.

Em relação aos gastos não recorrentes, os principais fatores que impactaram os Gastos Gerenciáveis referem-se ao aumento de posições de headcount e serviços para investimentos em novos negócios, fomentando a estratégia da Companhia em manter crescimento e investimentos em ativos de transmissão, ativos solares, além da incorporação da EDP Goiás em fevereiro de 2022.

Quadro contábil conforme DFs:

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado		
	1T23	1T22	Var
Pessoal	(163.277)	(150.686)	8,4%
Material	(17.126)	(16.097)	6,4%
Serviços de Terceiros	(141.734)	(114.602)	23,7%
Provisões	(50.294)	(53.776)	-6,5%
Outros	(29.845)	(28.472)	4,8%
<b>Total PMSO com Provisões</b>	<b>(402.276)</b>	<b>(363.633)</b>	<b>10,6%</b>
<b>Total PMSO (excluindo Provisões)</b>	<b>(351.982)</b>	<b>(309.857)</b>	<b>13,6%</b>
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(33.429)	(26.898)	24,3%
Custo com Construção da Infraestrutura	(565.290)	(419.688)	34,7%
Depreciação e Amortização	(193.848)	(169.751)	14,2%
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(1.194.843)</b>	<b>(979.970)</b>	<b>21,9%</b>
	1T23	1T22	Var
<b>PMSO</b>	<b>(351.982)</b>	<b>(309.857)</b>	13,6%
Contabilização do IFRS 16 (aluguéis)	(5.195)	(6.131)	-15,3%
Novos Negócios	41.983	28.200	48,9%
Custos com Receita Associada	6.400	5.949	7,6%
Estudos de Leilões e M&A	1.569	(1.444)	n.d.
<b>PMSO recorrente</b>	<b>(307.225)</b>	<b>(283.284)</b>	<b>8,5%</b>

Nota: Novos negócios contempla Transmissão, EDP Smart Energia, EDP Ventures, EDP Smart Serviços e EDP Smart Soluções

O quadro abaixo reflete o PMSO, excluindo os efeitos não recorrentes. O custo com receita associada refere-se a projetos de energia Solar (EDP Smart) na modalidade de arrendamento. Para este segmento, cabe ressaltar que a Companhia alterou sua estratégia de negócio, prevendo maior atuação no segmento de geração solar compartilhada, enquadrada na modalidade de arrendamento operacional, ao invés da geração distribuída remota, enquadrada na modalidade de arrendamento financeiro.

Itens em R\$ Mil ou %	1T23	1T22	Var
Pessoal	(139.601)	(132.837)	5,1%
Material	(14.547)	(13.785)	5,5%
Serviços de Terceiros	(125.723)	(107.938)	16,5%
Outros	(27.354)	(28.724)	-4,8%
<b>Total PMSO</b>	<b>(307.225)</b>	<b>(283.284)</b>	<b>8,5%</b>

Os principais itens que influenciaram o PMSO foram:

- (i) Pessoal – aumento de 5,1% (-R\$ 6,8 milhões), decorrente do reajuste salarial anua conforme já mencionado, além da bonificação de vale alimentação atrelado ao dissídio, que representou em média 7,0% nas distribuidoras;
- (ii) Material – aumento de 5,5% (-R\$ 0,8 milhão) reflexo de maiores gastos com materiais de conservação e reparo, além da aquisição de materiais de sistema elétrico, decorrente de reajustes contratuais, além do aumento das atividades operacionais;
- (iii) Serviços de Terceiros – aumento de 16,5% (-R\$ 17,8 milhões) decorrente de maiores gastos com ações de combate à inadimplência e inspeções de combate à fraude nas distribuidoras. Além disso, houve aumento dos gastos relacionados a mão de obra contratada, decorrente do aumento dos projetos relacionados com TI e com as distribuidoras; e
- (iv) Outros – redução de 4,8% (+R\$ 1,4 milhão) decorrente de créditos de PIS/COFINS.

Na conta de **Provisões**, redução de R\$ 3,5 milhões, decorrente da rubrica de PECLD, conforme detalhado no capítulo de distribuição.

A conta de **Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens**, aumentou R\$ 6,5 milhões, reflexo da maior ocorrência de substituição de redes nas distribuidoras e do aumento da ativação de bens.

A conta de **Depreciação e Amortização** aumentou R\$ 24,1 milhões, decorrente do maior volume de obras unitizadas na EDP SP no trimestre e do efeito de ajuste de recálculo de depreciação na base de ativos da EDP ES.

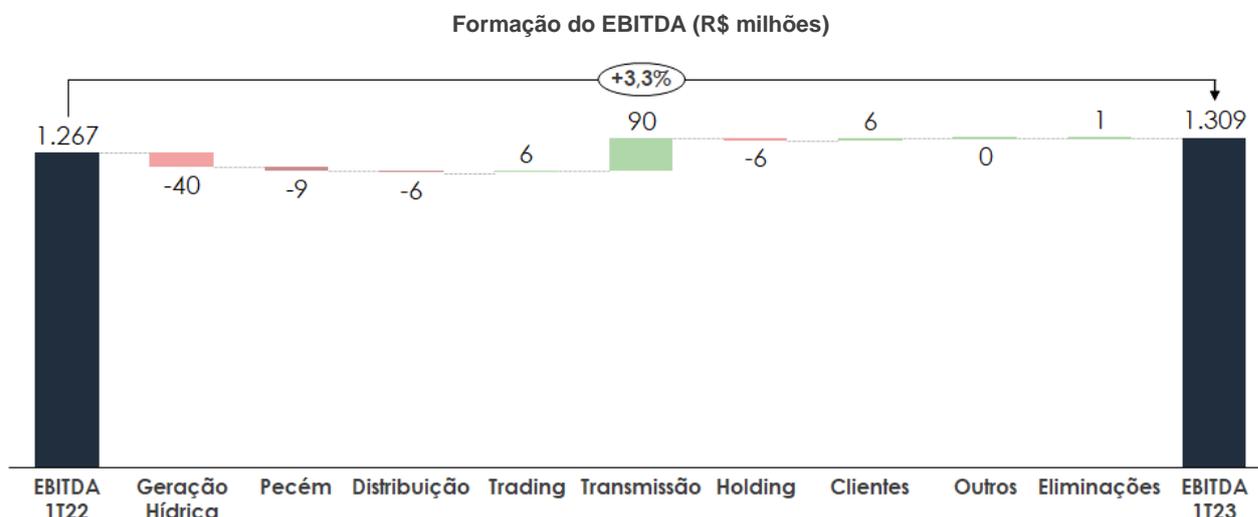
## 2.1.3. RESULTADO DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

Itens em R\$ Mil ou %	1T23	1T22	Var
Santo Antônio do Jari (50%) <sup>1</sup>	20.313	15.982	27,1%
Cachoeira Caldeirão (50%) <sup>1</sup>	(832)	128	n.d.
São Manoel (33,33%) <sup>1</sup>	(1.735)	(4.459)	-61,1%
Celesc (29,90%) <sup>1</sup>	30.866	26.352	17,1%
Outros <sup>2</sup>	(1.140)	1.934	n.d.
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>47.472</b>	<b>39.937</b>	<b>18,9%</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, Mabe e Blue Sol.

O aumento do Resultado das Participações Societárias reflete o maior resultado em Jari e Celesc. Na Celesc, o aumento reflete a maior parcela B, além das reduções com as perdas de energia.

## 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 3,3%, conforme efeitos mencionados anteriormente.

Itens em R\$ Mil ou %	1T23	1T22	Var
<b>EBITDA</b>	<b>1.308.600</b>	<b>1.266.954</b>	<b>3,3%</b>
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(121.486)	(119.382)	1,8%
EBITDA Societário Transmissão (IFRS)	(247.483)	(157.692)	56,9%
EBITDA Regulatório Transmissão	188.403	72.657	159,3%
<b>EBITDA Ajustado Recorrente</b>	<b>1.128.034</b>	<b>1.062.537</b>	<b>6,2%</b>
Resultado das Participações Societárias	47.472	39.937	18,9%
<b>EBITDA conforme "Instrução CVM 527"</b>	<b>1.356.072</b>	<b>1.306.891</b>	<b>3,8%</b>

Nota: O EBITDA Regulatório da Transmissão pode sofrer alterações decorrente de ajustes de PIS/COFINS

O EBITDA Ajustado, pelos efeitos não recorrentes e não caixa, foi de R\$ 1,1 bilhão, aumento de 6,2%. Conforme instrução CVM 527, o EBITDA foi de R\$ 1,4 bilhão.

## 2.1.5. RESULTADO FINANCEIRO

Resultado Financeiro (R\$ mil)	Consolidado		
	1T23	1T22	Var
<b>Receita Financeira</b>	<b>213.498</b>	<b>156.773</b>	<b>36,2%</b>
Juros e variações monetárias	181.603	150.130	21,0%
Outros	31.895	6.643	-135,2%
<b>Despesa Financeira</b>	<b>(620.188)</b>	<b>(505.157)</b>	<b>22,8%</b>
Encargos de Dívidas	(536.109)	(389.111)	37,8%
Outros	(84.079)	(116.046)	-78,7%
<b>Total</b>	<b>(406.690)</b>	<b>(348.384)</b>	<b>16,7%</b>

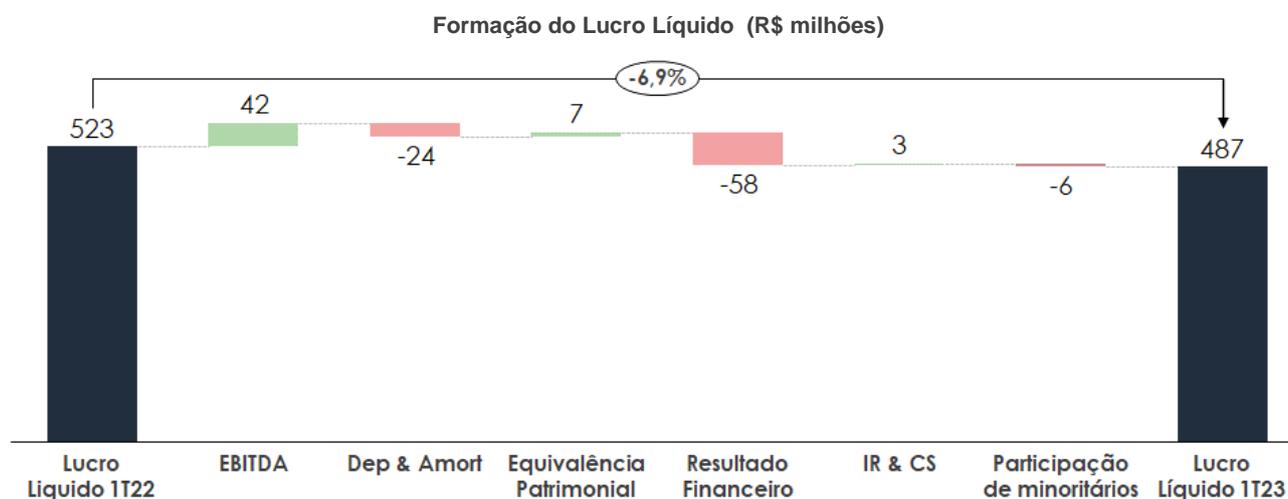
O Resultado Financeiro aumentou 16,7%, decorrente do aumento da taxa de juros (2,4% no 1T22 e 3,2% no 1T23), além do maior saldo de caixa, que impactaram positivamente a renda de aplicações financeiras. Em contrapartida, na despesa, a taxa de juros impactou negativamente o resultado, aumentando os encargos.

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

	1T23	1T22	Var
<b>Resultado antes dos tributos sobre o lucro</b>	<b>755.534</b>	<b>788.756</b>	<b>-4,2%</b>
Alíquota	34%	34%	
IR/CS	(256.882)	(268.177)	-4,2%
<b>Adições/Exclusões</b>			
Doações	(1.116)	(124)	800,0%
Impostos Diferidos N.Reconhecidos / (Adição)/reversão de diferenças perm.	2.616	1.115	134,6%
Ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores	(284)	677	-141,9%
Ajuste de Lucro Presumido	5.071	(1.730)	-393,1%
Resultados de Equivalência Patrimonial	14.803	13.580	9,0%
Juros sobre capital próprio	(4.644)	(3.495)	32,9%
Incentivos Fiscais (SUDAM / SUDENE/Outros)	20.871	30.806	-32,3%
Juros sobre as ações preferenciais	(4.624)	(664)	n.d.
Outras	(893)	(634)	40,9%
<b>Total</b>	<b>(225.080)</b>	<b>(228.645)</b>	<b>-1,6%</b>
<b>Alíquota Efetiva</b>	<b>-29,8%</b>	<b>-29,0%</b>	<b>-0,8%</b>

O IR/CS foi de R\$ 225,1 milhões, em linha com o mesmo período do ano anterior.

## 2.1.7. LUCRO LÍQUIDO



O Lucro Líquido foi R\$ 486,8 milhões, 6,9% inferior. O Lucro Líquido ajustado foi de R\$ 360,3 milhões.

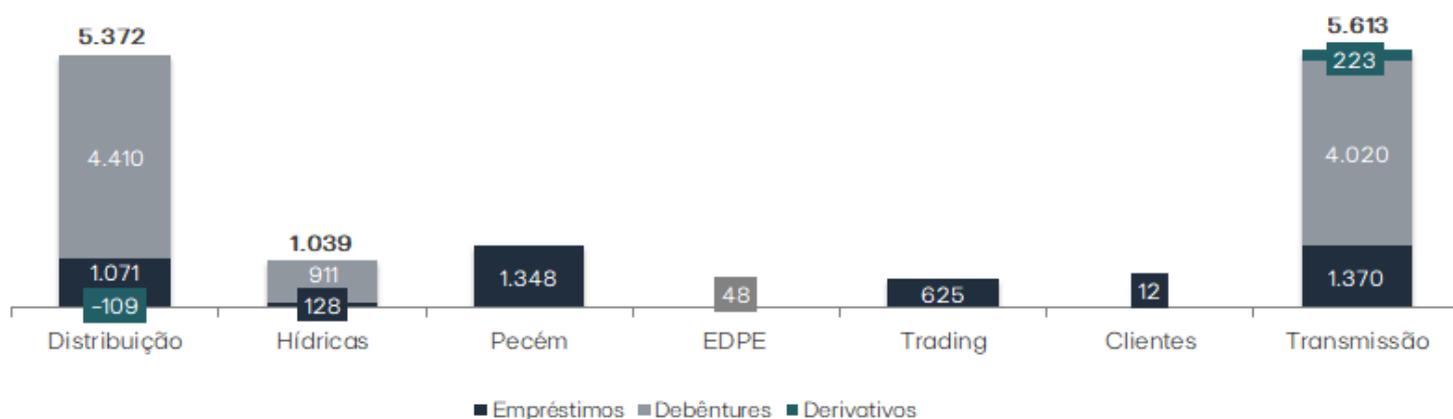
Itens em R\$ Mil ou %	1T23	1T22	Var
<b>Lucro</b>	<b>486.826</b>	<b>522.798</b>	<b>-6,9%</b>
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(80.181)	(78.792)	1,8%
EBITDA Societário Transmissão (IFRS)	(90.456)	(23.590)	283,5%
EBITDA Regulatório Transmissão	44.072	(34.357)	-228,3%
<b>Lucro Líquido Ajustado Recorrente</b>	<b>360.261</b>	<b>386.059</b>	<b>-6,7%</b>

## 2.2. ENDIVIDAMENTO

### 2.2.1. DÍVIDA BRUTA

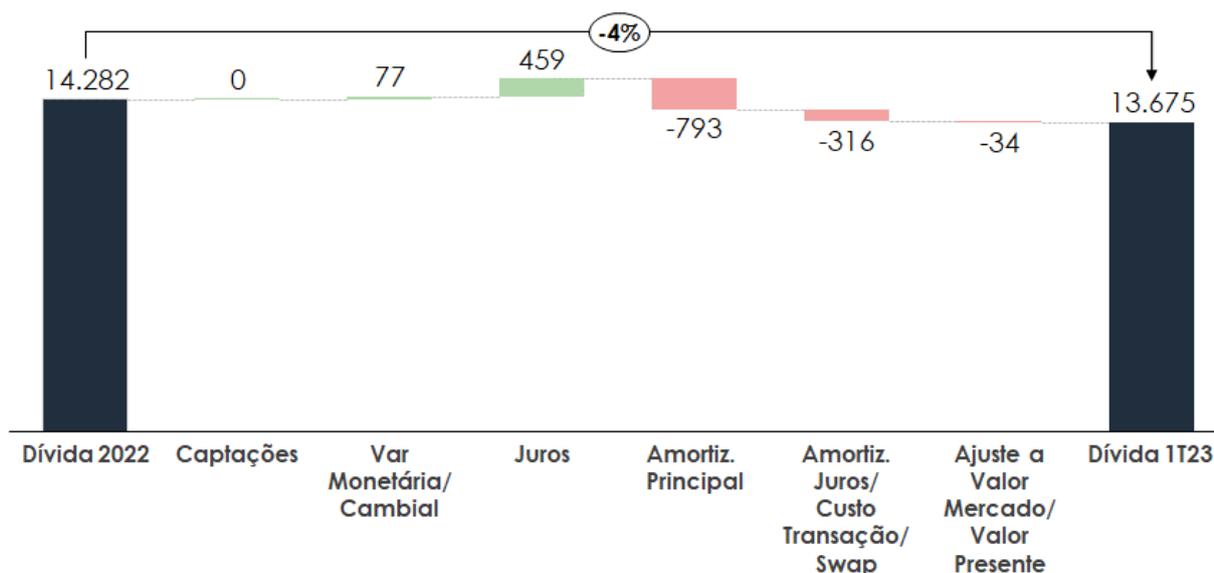
A Companhia finalizou o período com Dívida Bruta de R\$ 13,7 bilhões, desconsiderando as dívidas dos ativos não consolidados, que representaram R\$ 1,3 bilhão. Não houveram captações de recursos no trimestre.

Dívida Bruta por segmento (R\$ milhões)



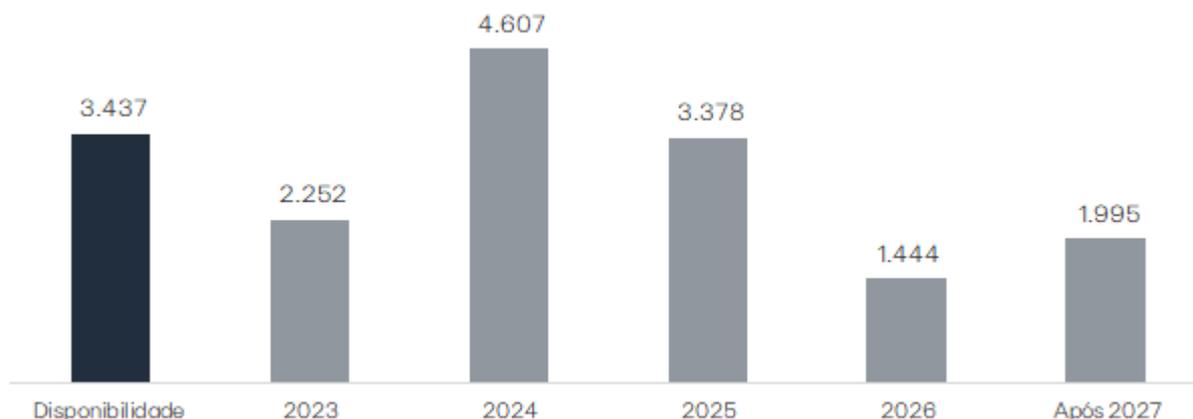
Nota: Não considera eliminações intragrupo de R\$ 382 milhões (considera os contratos de mútuo intragrupo e as ações preferenciais da Investco classificadas como dívida).

Composição da Dívida Bruta Consolidada (R\$ milhões)



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

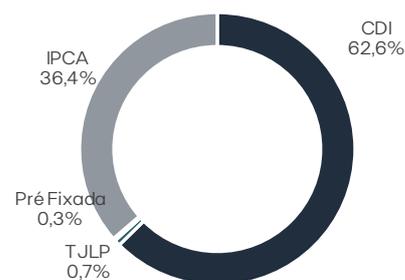
**Cronograma de Vencimento da Dívida<sup>1</sup> (R\$ milhões)**



Nota: <sup>1</sup>Valores consideram principal + encargos + resultados de operações de hedge. Contempla amortização de derivativos.

O custo médio da dívida encerrou o trimestre em 13,29% a.a., em comparação aos 12,84% a.a. no final de 2022, levando em consideração os juros capitalizados das dívidas e os encargos incorridos. O prazo médio da dívida atingiu 2,6 anos. Considerando as dívidas das empresas que a Companhia detém participação, o prazo médio seria de 3,1 anos e o custo médio seria de 13,0% a.a..

**Dívida Bruta por Indexador em 31/03/2023**

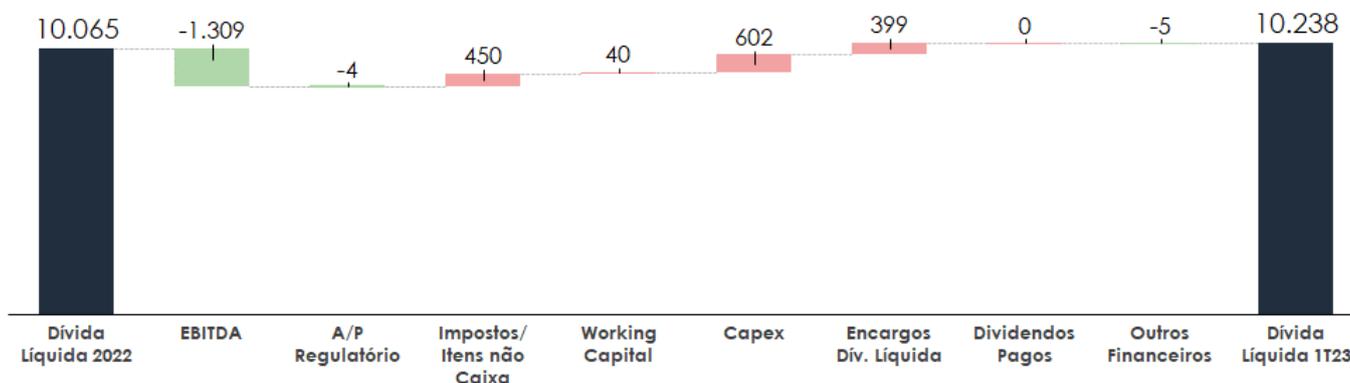


Nota: Inseridos no CDI estão consideradas as captações em dólar com swap para CDI.

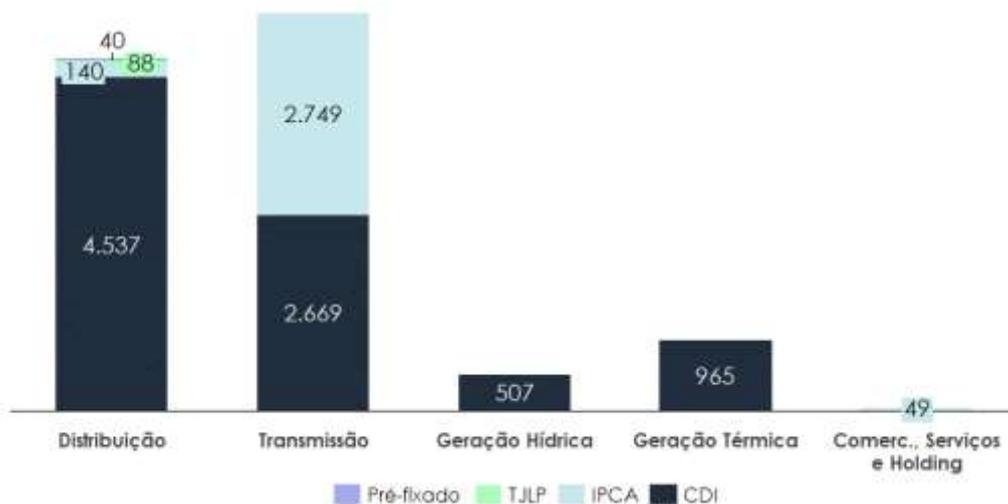
## 2.2.2 FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL, DÍVIDA LÍQUIDA E ALAVANCAGEM

A Dívida Líquida, considerando a geração operacional e os dispêndios de caixa no período, foi de R\$ 10,2 bilhões, aumento de 1,7% em relação ao final de 2022, decorrente de menor saldo de caixa e disponibilidades.

**Evolução da Dívida Líquida (R\$ milhões)**

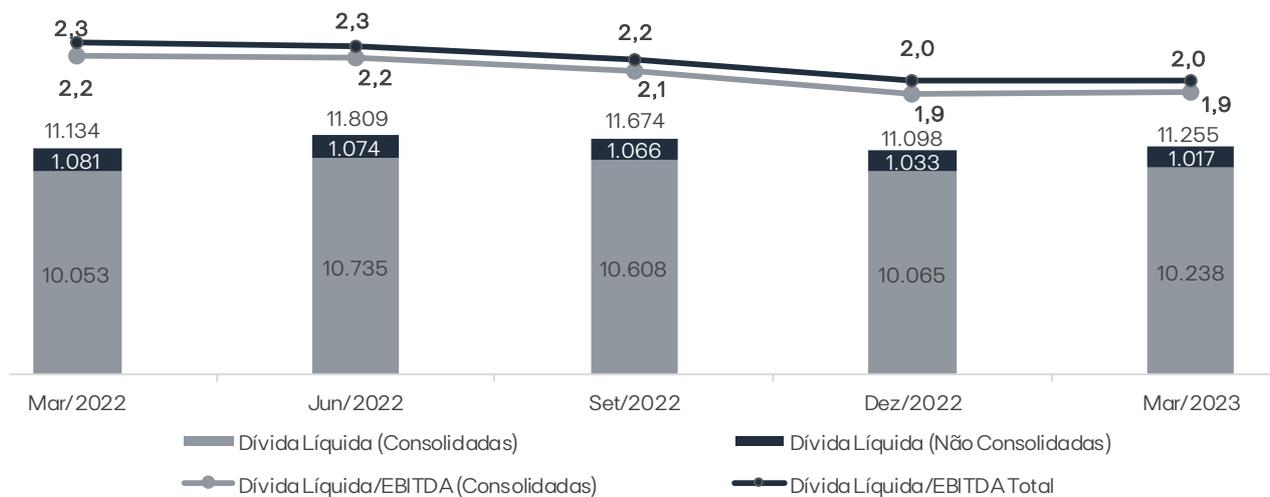


## Dívida Líquida por Segmento (R\$ milhões)



A relação Dívida Líquida/EBITDA dos ativos consolidados foi de 1,9 vez e de 2,0 vezes, considerando a participação em Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel. Excluindo os efeitos não caixa dos últimos 12 meses, a relação Dívida Líquida/EBITDA ajustado seria de 2,5 vezes.

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



Nota: Considera proporção da participação detida pela EDP nos projetos não consolidados. O caixa considera disponibilidade e títulos e valores mobiliários.

## 2.3. VARIAÇÃO DO IMOBILIZADO

Total			
Variação do Imobilizado (R\$ mil)	1T23	1T22	Var
<b>Distribuição</b>	<b>427.137</b>	<b>357.758</b>	<b>19,4%</b>
EDP São Paulo	221.125	198.882	11,2%
EDP Espírito Santo	206.012	158.876	29,7%
<b>Geração</b>	<b>6.081</b>	<b>11.068</b>	<b>-45,1%</b>
Enerpeixe	802	754	6,4%
Energest	-	147	-100,0%
Lajeado / Investco	1.177	196	500,5%
Pecém	4.102	9.971	-58,9%
<b>Transmissão</b>	<b>153.152</b>	<b>61.930</b>	<b>147,3%</b>
<b>Solar</b>	<b>11.321</b>	<b>6.559</b>	<b>72,6%</b>
<b>Outros</b>	<b>9.181</b>	<b>6.248</b>	<b>46,9%</b>
<b>Total</b>	<b>606.872</b>	<b>443.563</b>	<b>36,8%</b>
<b>Geração não consolidado</b>	<b>2.203</b>	<b>1.012</b>	<b>117,6%</b>
<b>Total</b>	<b>609.075</b>	<b>444.575</b>	<b>37,0%</b>

Nota: Os investimentos realizados nos segmentos Solar e Outros referem-se a visão caixa.

Os investimentos totalizaram R\$ 609,1 milhões, aumento de 37,0%, resultante do aumento dos investimentos em distribuição e nos lotes de Transmissão, da EDP Transmissão Norte, que está em fase inicial de construção.

Na Distribuição, os investimentos totalizaram R\$ 427,1 milhões, aumento de 19,4%, em função do reforço dos investimentos para as obras de expansão, melhoria da rede e dos indicadores de continuidade, além dos projetos de combate às perdas e dos investimentos em telecomunicações, informática e infraestrutura.

Na Transmissão, os investimentos apresentaram aumento de R\$ 91,2 milhões, decorrente do cronograma de obras dos lotes em construção entre os períodos analisados.

Na Geração, os investimentos foram de R\$ 6,1 milhões, decorrente dos investimentos com manutenção e operação das usinas hídricas, além do projeto de hidrogênio verde, situado em Pecém.

No segmento Solar, os investimentos foram de R\$ 11,3 milhões, decorrente da mudança de estratégia no segmento que passou a focar na geração compartilhada para pequenas e médias empresas como vetor de crescimento, reduzindo a concentração em usinas remotas dedicadas a grande clientes, com desenvolvimento de novos projetos, levando à postergação de investimentos para 2023.

## 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		
	1T23	1T22	Var	1T23	1T22	Var	1T23	1T22	Var
Receita Operacional Líquida	1.264.416	1.183.852	6,8%	1.121.476	1.155.705	-3,0%	2.385.892	2.339.557	2,0%
Gastos não gerenciáveis	(786.958)	(702.501)	12,0%	(615.209)	(672.106)	-8,5%	(1.402.167)	(1.374.607)	2,0%
Energia elétrica comprada para revenda	(592.694)	(560.914)	5,7%	(500.401)	(550.128)	-9,0%	(1.093.095)	(1.111.042)	-1,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(193.998)	(141.305)	37,3%	(114.595)	(121.751)	-5,9%	(308.593)	(263.056)	17,3%
Outros	(266)	(282)	-5,7%	(213)	(227)	-6,2%	(479)	(509)	-5,9%
<b>Margem Bruta</b>	<b>477.458</b>	<b>481.351</b>	<b>-0,8%</b>	<b>506.267</b>	<b>483.599</b>	<b>4,7%</b>	<b>983.725</b>	<b>964.950</b>	<b>1,9%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(120.170)</b>	<b>(107.035)</b>	<b>12,3%</b>	<b>(111.735)</b>	<b>(102.234)</b>	<b>9,3%</b>	<b>(231.905)</b>	<b>(209.269)</b>	<b>10,8%</b>
Pessoal	(54.193)	(51.234)	5,8%	(48.250)	(42.386)	13,8%	(102.443)	(93.620)	9,4%
Material	(6.795)	(5.357)	26,8%	(5.075)	(5.357)	-5,3%	(11.870)	(10.714)	10,8%
Serviços de terceiros	(45.358)	(36.669)	23,7%	(51.560)	(47.585)	8,4%	(96.918)	(84.254)	15,0%
Outros	(13.824)	(13.775)	0,4%	(6.850)	(6.906)	-0,8%	(20.674)	(20.681)	0,0%
<b>Provisões</b>	<b>(26.117)</b>	<b>(24.167)</b>	<b>8,1%</b>	<b>(23.722)</b>	<b>(29.530)</b>	<b>-19,7%</b>	<b>(49.839)</b>	<b>(53.697)</b>	<b>-7,2%</b>
<b>Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens</b>	<b>(11.972)</b>	<b>(10.492)</b>	<b>14,1%</b>	<b>(20.686)</b>	<b>(16.500)</b>	<b>25,4%</b>	<b>(32.658)</b>	<b>(26.992)</b>	<b>21,0%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>319.199</b>	<b>339.657</b>	<b>-6,0%</b>	<b>350.124</b>	<b>335.335</b>	<b>4,4%</b>	<b>669.323</b>	<b>674.992</b>	<b>-0,8%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>25,2%</b>	<b>28,7%</b>	<b>-3,4%</b>	<b>31,2%</b>	<b>29,0%</b>	<b>2,2%</b>	<b>28,1%</b>	<b>28,9%</b>	<b>-0,8%</b>

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Receita Líquida atingiu R\$ 2,4 bilhões, aumento de 2,0%, resultante dos efeitos: (i) reajuste tarifário da EDP SP, (+10,1%); (ii) crescimento de mercado, em ambas as distribuidoras (+0,8% na EDP SP e +2,9% na EDP ES), conforme [Release de Mercado](#); (iii) efeito da bandeira de escassez hídrica, que resultou em acréscimo na tarifa média do 1T22, em ambas as distribuidoras. O aumento na Receita Líquida foi mitigado pelo menor

reconhecimento de VNR, decorrente da redução do IPCA, além do efeito da sobrecontratação decorrente da maior oferta de energia e do menor PLD, quando comparado com o ano anterior.

Tarifa Média (R\$/MWh)						
	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo		
	1T23	1T22	Var	1T23	1T22	Var
Residencial	607,13	691,71	-12,2%	630,89	717,50	-12,1%
Industrial	575,07	623,55	-7,8%	673,42	726,66	-7,3%
Comercial	626,14	712,21	-12,1%	687,34	765,35	-10,2%
Rural	566,05	623,75	-9,3%	597,65	634,38	-5,8%
Outros	461,34	579,69	-20,4%	544,07	625,01	-13,0%
<b>Total</b>	<b>593,63</b>	<b>676,75</b>	<b>-12,3%</b>	<b>629,13</b>	<b>704,97</b>	<b>-10,8%</b>

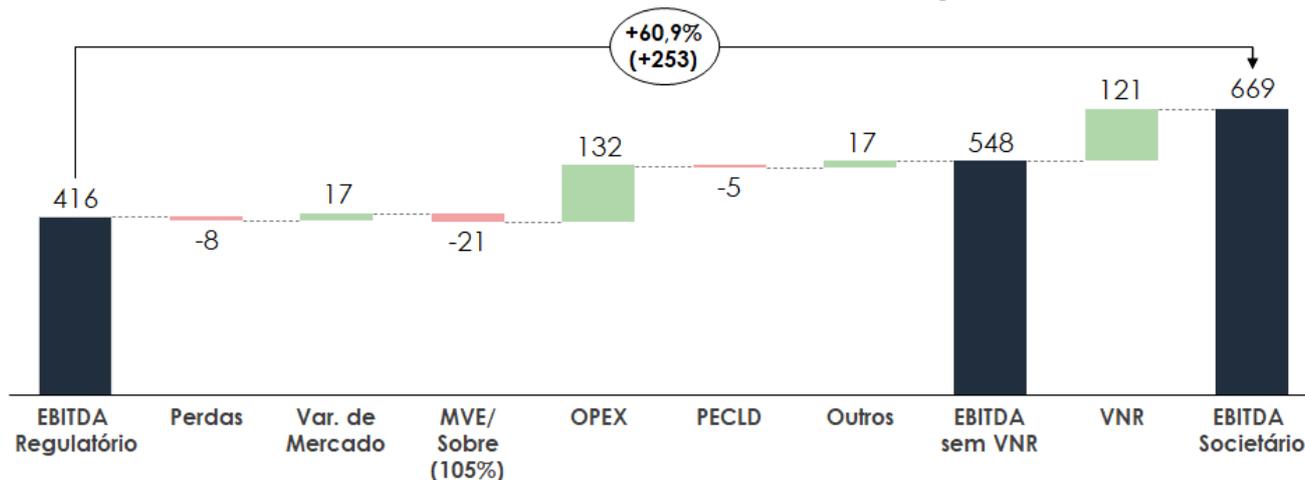
Os Gastos não Gerenciáveis foram de R\$ 1,4 bilhão, crescimento de 2,0%, decorrente do aumento do preço médio de compra de energia na EDP SP de R\$ 196,1/MWh no 1T22 para R\$ 221,0/MWh no 1T23 e na EDP ES de R\$ 200,3/MWh no 1T22 para R\$ 218,0/MWh no 1T23, além do maior custo com encargos de uso da rede elétrica na EDP SP.

A Margem Bruta foi de R\$ 983,7 milhões, resultante dos efeitos mencionados acima, além de:

R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	1T23	1T22	Var	1T23	1T22	Var	1T23	1T22	Var
VNR	50,0	44,3	5,8	71,4	75,1	(3,7)	121,5	119,4	2,1
Perdas	(8,1)	(11,3)	3,2	-	(7,9)	7,9	(8,1)	(19,2)	11,1
MVE/Sobrecontratação	(15,8)	12,1	(27,9)	(4,7)	15,6	(20,2)	(20,4)	27,7	(48,1)
Mercado	8,6	-	8,6	8,0	-	8,0	16,6	-	16,6
Efeito Tarifa	22,6	-	22,6	(22,0)	-	(22,0)	0,6	-	0,6
Outras Receitas	29,0	24,8	4,2	9,2	11,5	(2,3)	38,2	36,3	1,9
Outros Efeitos	(20,5)	-	(20,5)	55,1	-	55,1	34,6	-	34,6
<b>Total</b>	<b>65,9</b>	<b>69,9</b>	<b>(3,9)</b>	<b>117,0</b>	<b>94,2</b>	<b>22,7</b>	<b>182,9</b>	<b>164,1</b>	<b>18,8</b>

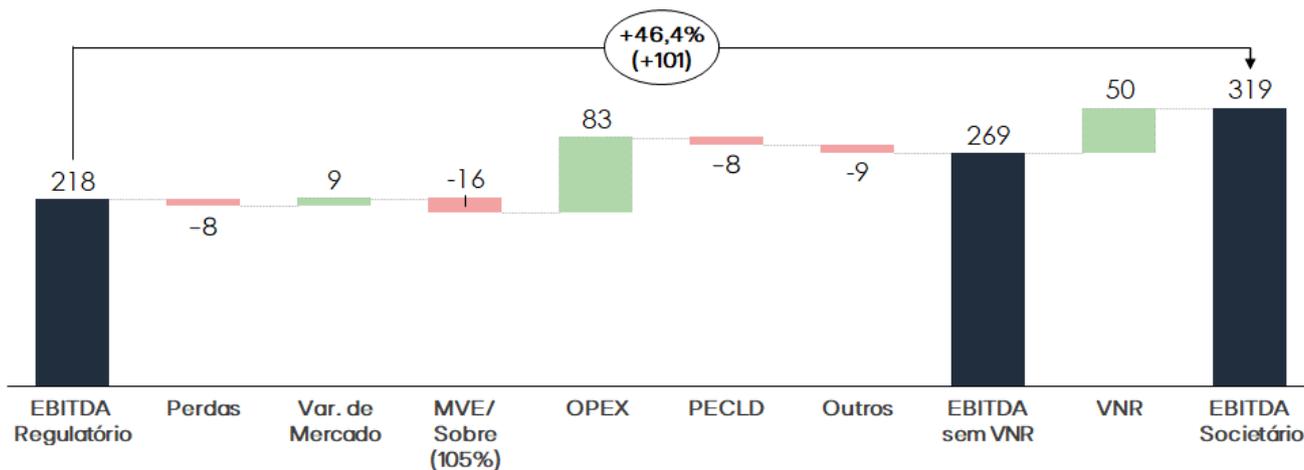
O PMSO foi de R\$ 231,9 milhões, aumento de 10,8%, decorrente das seguintes rubricas: (i) Pessoal, decorrente do reajuste salarial anual, ocorrido em novembro, que representou em média 7,0%, em ambas as distribuidoras, além da bonificação de vale alimentação atrelado ao dissídio coletivo; e (ii) Serviços de Terceiros, refletindo os maiores gastos com ações de combate à inadimplência e inspeções de combate à fraude, além de maiores gastos relacionados a mão de obra contratada e com serviços de consultoria.

EBITDA Consolidado das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório

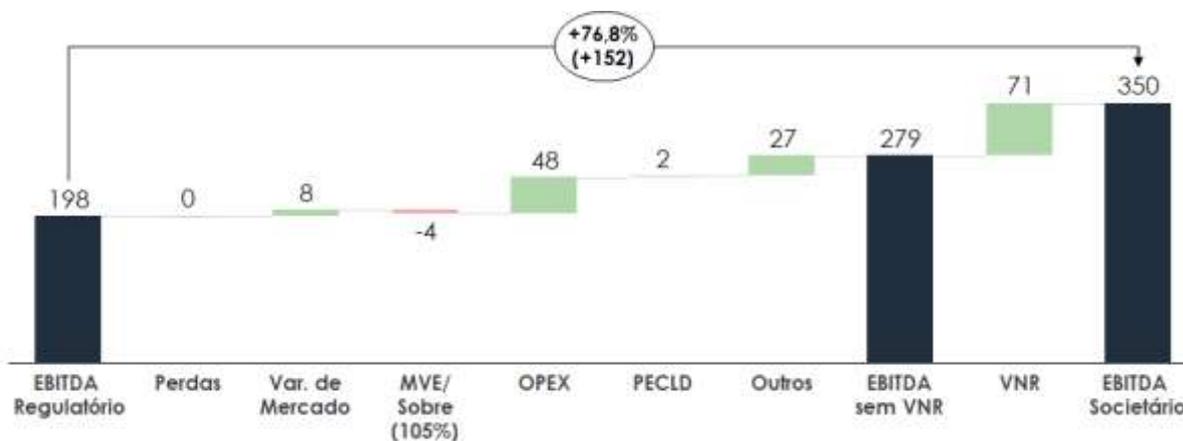


Nota: mercado contempla impacto da contratação do MUST

EBITDA das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório – EDP SP



EBITDA das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório – EDP ES



O EBITDA Societário, desconsiderando o VNR, foi de R\$ 548,0 milhões, 31,7% acima do EBITDA regulatório, demonstrando o compromisso da Companhia em manter ações de eficiência operacionais e de custos.

### 3.1.3 BALANÇO ENERGÉTICO CONSOLIDADO (GWh)

Do total da Energia Requerida, 60,1% refere-se à EDP SP e 39,9% à EDP ES.

EDP DISTRIBUIÇÃO	EDP São Paulo	EDP Espírito Santo	EDP Distribuição
Itaipu + Proinfa	500.145	390.753	890.897
Leilão	2.178.942	1.566.127	3.745.070
Outros <sup>1</sup>	2.512	38.275	40.787
Energia em Trânsito	2.150.172	1.088.522	3.238.694
<b>Total Energia Recebida</b>	<b>4.831.771</b>	<b>3.083.677</b>	<b>7.915.448</b>
Perdas Transmissão (+)	61.929	31.633	93.562
Perdas de Itaipu (+)	27.115	21.152	48.267
Vendas C.Prazo (-)	-97.716	-31.551	-129.267
Ajustes C.Prazo (-)	23.451	106.030	129.481
<b>Total Perdas</b>	<b>163.309</b>	<b>-21.694</b>	<b>141.615</b>
Cessões MCSD Energia Nova (+)	-122.304	-112.418	-234.721
Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE)	-66.216	-11.160	-77.376
<b>Total Vendas</b>	<b>-188.520</b>	<b>-123.578</b>	<b>-312.097</b>
<b>Energia Requerida</b>	<b>4.856.982</b>	<b>3.228.948</b>	<b>8.085.930</b>
Suprimento	11.968	0	11.968
Fornecimento	1.934.000	1.683.184	3.617.183
Perdas e Diferenças	387.103	447.364	834.468
Energia em Trânsito	2.150.172	1.088.522	3.238.694
<b>Total Energia Distribuída</b>	<b>4.483.243</b>	<b>3.219.070</b>	<b>7.702.313</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-22	Jun-22	Set-22	Dez-22	Mar-23	ANEEL	Mar-22	Jun-22	Set-22	Dez-22	Mar-23	ANEEL
Entrada de Energia na Rede	17.258	17.348	17.371	17.503	17.513		11.717	11.832	11.814	11.780	11.928	
Total de Perdas	1.420	1.423	1.370	1.384	1.362		1.422	1.429	1.421	1.407	1.477	
<b>Total</b>	<b>8,23%</b>	<b>8,20%</b>	<b>7,89%</b>	<b>7,91%</b>	<b>7,78%</b>	<b>6,76%</b>	<b>12,13%</b>	<b>12,08%</b>	<b>12,03%</b>	<b>11,95%</b>	<b>12,38%</b>	<b>12,19%</b>

Os investimentos que estão sendo realizados já são perceptíveis na trajetória de perdas. Na EDP SP, houve redução de 0,45 p.p. influenciados pela energização de novas subestações e pelas obras de melhorias, que vem sendo realizadas ao longo de 2022.

Na EDP ES, o crescimento nas perdas reflete o aumento da carga em conjunto com o aumento do número de dias médios não-faturados, impactando diretamente o indicador.

Os investimentos em projetos de combate às perdas estão sendo destinados a substituições de medidores, inspeções de campo, blindagem da rede de distribuição através da tecnologia BTZero, blindagem de medição de edifícios populares, instalação e manutenção dos aparelhos de telemedição.

### 3.1.5. INDICADORES DE QUALIDADE

Os indicadores de qualidade permaneceram abaixo das metas regulatórias estabelecidas pela Aneel, devido às ações de melhoria que envolvem as manutenções preventivas e a utilização de plataformas digitais para as equipes de campo.

Na EDP SP, o indicador DEC apresentou aumento, decorrente do aumento das chuvas referentes ao período úmido no sudeste, quando comparados com o mesmo período do ano anterior.

Na EDP ES, a redução é resultado de: (i) entrada em operação de novas subestações; (ii) novos alimentadores nas subestações já existentes, permitindo assim maior flexibilidade para as redes operadas pela Companhia; e (iii) planos recorrentes de manutenções que foram executados ao longo dos últimos meses.

## EDP SP



## EDP ES



Meta Anual Regulatória ANEEL para 2023

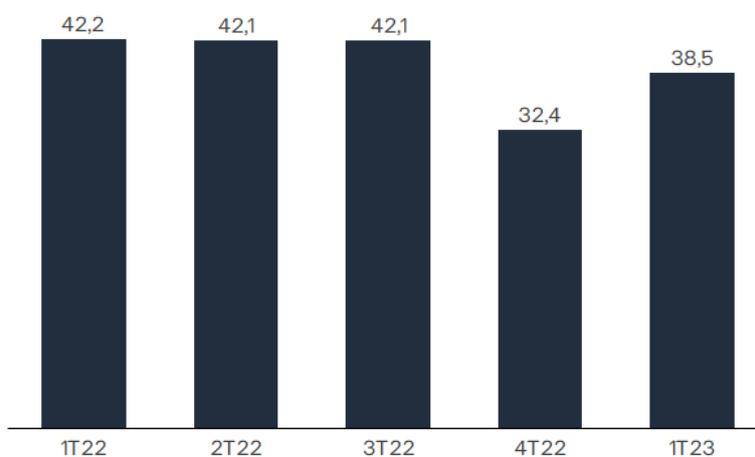
EDP SP: DEC 7,05 / FEC: 5,22

EDP ES: DEC: 9,03 / FEC: 6,41

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

A PECLD consolidada das distribuidoras foi de R\$ 38,5 milhões. Na EDP SP, entre os períodos analisados, houve um aumento de PECLD foi de R\$ 1,0 milhão e na EDP ES houve uma redução de R\$ 4,6 milhões, demonstrando o resultado das ações de medidas de controle e gestão da arrecadação da Companhia, como: (i) feirões de negociação de dívida; (ii) aumento dos cortes em áreas específicas; (iii) núcleos de negociação implementados em ambas as distribuidoras; (iv) aumento das possibilidades de formas de pagamento; e (v) envio de SMS para consumidores com contas em atraso.

### PECLD (R\$ milhões)



A relação PECLD/Receita Bruta consolidada das distribuidoras foi de 1,1%, aumento de 0,1 p.p..

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	22,56%	n/a	1,19%	n/a	21,42%	n/a	1,79%	n/a
Industrial	21,01%	8,51%	1,64%	0,23%	14,86%	7,37%	2,10%	0,82%
Comercio, Serviços e Outras Atividades	10,93%	1,84%	0,75%	0,86%	13,31%	n/a	1,07%	0,72%
Rural	14,62%	n/a	0,47%	n/a	7,50%	n/a	1,08%	0,11%
Poder Público	n/a	n/a	0,01%	n/a	n/a	n/a	0,01%	n/a
Iluminação Pública	4,51%	n/a	0,04%	n/a	4,55%	n/a	0,13%	0,04%
Serviço Público	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	0,18%

## 3.2. TRANSMISSÃO

Itens em R\$ mil ou %	Transmissão Consolidado		
	1T23	1T22	Var
<b>Receita Total</b>	<b>410.751</b>	<b>230.979</b>	<b>77,8%</b>
Receita de Construção	138.153	61.930	123,1%
Margem Construção	4.200	(15.429)	n.d.
Outras Receitas	268.398	184.478	45,5%
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Margem Bruta</b>	<b>272.598</b>	<b>169.049</b>	<b>61,3%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(25.082)</b>	<b>(11.761)</b>	<b>113,3%</b>
Pessoal	(12.819)	(6.413)	99,9%
Material	(861)	(288)	199,0%
Serviços de Terceiros	(10.319)	(3.426)	201,2%
Outros	(1.083)	(1.634)	-33,7%
<b>Provisões</b>	<b>(33)</b>	<b>404</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>Custo com Construção</b>	<b>(138.153)</b>	<b>(61.930)</b>	<b>123,1%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>247.483</b>	<b>157.692</b>	<b>56,9%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>90,8%</b>	<b>93,3%</b>	<b>-2,7%</b>

Receita Líquida Transmissão - 1T23							
	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	359	82.879	1.623	2.163	14.152	76.783	177.959
Atualização dos Ativos da concessão	1.495	2.986	63.511	72.856	12.794	48.803	202.445
Receita de Operação e Manutenção (O&M)	1.372	-	18.024	19.498	5.575	27.467	71.936
Outras receitas operacionais	-	-	-	-	1.290	2.177	3.467
PIS/COFINS	(107)	(3.133)	(8.029)	(9.148)	(817)	(14.372)	(35.606)
ISS	-	-	-	-	-	(133)	(133)
P&D	(27)	-	(600)	(700)	(140)	(640)	(2.107)
Parcela Variável - IPCA	-	-	-	-	-	-	-
Outros encargos	-	-	(316)	(280)	(19)	(6.595)	(7.210)
<b>Total</b>	<b>3.092</b>	<b>82.732</b>	<b>74.213</b>	<b>84.389</b>	<b>32.835</b>	<b>133.490</b>	<b>410.751</b>

O portfólio de Transmissão contempla 7 lotes, sendo 5 lotes em operação comercial, que representam RAP Líquida de R\$ 213,1 milhões e EBITDA Regulatório de R\$ 188,4 milhões. A evolução da RAP é decorrente da entrada em operação escalonada dos lotes de transmissão ao longo do ano de 2022, além dos reajustes tarifários anuais ocorridos em junho, referente ao ciclo de 2022-2023.

Transmissão Consolidada		
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T23	1T22
RAP Bruta	243.822	98.045
PIS/COFINS	(21.415)	(9.433)
Encargos	(9.317)	(4.652)
<b>RAP Líquida</b>	<b>213.090</b>	<b>83.960</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(24.687)</b>	<b>(11.313)</b>
Pessoal	(12.627)	(6.411)
Materias e Serviços	(10.761)	(3.666)
Outros	(1.298)	(1.235)
<b>EBITDA Regulatório</b>	<b>188.403</b>	<b>72.647</b>

Em relação aos lotes em construção, a EDP Transmissão Norte, adquirida no leilão nº 01/2021, tem entrada em operação prevista para 2024 e o avanço físico dessa obra está em torno de 35%. O lote 2, adquirido no leilão 02/2022, está em fase de licenciamento.

Nome Societário	Nº Leilão	Entrada em Operação	RAP Líquida 1T23 (R\$ milhões)	RAP Homologada – Ciclo 2022/2023 (em operação)	RAP Homologada – Ciclo 2022/2023 (prevista*)	TOTAL RAP Homologada Ciclo 2022/2023
EDP Transmissão Litoral Sul S.A.	nº 013/2015	jul/22	14,0	57,5	3,3	60,8
EDP Transmissão Aliança SC S.A.	nº 05/2016	fev/22	60,6	232,4	6,7	239,1
EDP Transmissão SP- MGS.A.	nº 05/2016	mai/22	70,1	277,6	-	277,6
Mata Grande Transmissão de Energia (MGTE)	nº 002/2018	ago/22	2,8	10,1	-	10,1
EDP Transmissão Norte	nº 01/2021	-	-	-	45,1	45,1
EDP Transmissão Goiás	nº 02/2021	Em operação	65,7	254,7	34,3	289,0
<b>Total</b>			<b>213,1</b>	<b>832,3</b>	<b>89,4</b>	<b>921,7</b>

\*Refere-se RAP homologada para projetos de reforço e melhoria, com receita já homologada para o ciclo 2022-2023 e RAP dos projetos em construção.

Dentre os investimentos de reforços e melhorias da EDP Transmissão Goiás, em fevereiro de 2023 ocorreu a energização das obras na Subestação de Águas Lindas, com investimento total em torno de R\$ 7,0 milhões e RAP adicional de R\$ 0,9 milhão.

Os Gastos Gerenciáveis totalizaram R\$ 25,1 milhões, decorrente de: (i) Pessoal, os lotes de transmissão possuem 184 colaboradores e os principais gastos estão relacionados com remunerações e benefícios; (ii) Serviços de Terceiros, referem-se a inspeções e manutenções de Linhas e SE's; (iii) em Outros, as despesas decorrem de limpeza de faixa e servidão, serviços de vigilância e aquisição de equipamentos de segurança e insumos gerais de manutenção.

Dívidas Transmissoras			
Lote	Tipo	Valor (R\$ milhões)	Prazo
EDP Transmissão SP-MGS.A	Debênture de Infraestrutura	800	jul/39
EDP Transmissão SP-MGS.A	Empréstimo Ponte	525	nov/23
EDP Transmissão Aliança SC S.A.	Debênture de Infraestrutura	1.200	out/28
Demais Lotes	Empréstimo Ponte	250	mar/24
Demais Lotes	Empréstimo Ponte	250	nov/23
Demais Lotes	Empréstimo Ponte	50	mar/23

Para a aquisição da EDP Goiás foram realizadas três captações, com custo médio ponderado de CDI + 1,17% a.a., prazo de 2 anos, sendo duas via Lei 4131 (de R\$ 850 milhões e de R\$ 350 milhões) e uma emissão de debêntures no valor de R\$ 700 milhões. Adicionalmente, a EDP Goiás já possuía algumas CCBs com o Banco do Brasil, no valor de R\$ 86 milhões, com vencimentos em 2030 e 2031 e custo entre IPCA + 4,225% a.a. e IPCA + 5,163% a.a., totalizando em torno de R\$ 2,0 bilhões.

Para viabilizar os investimentos realizados na EDP Transmissão Litoral Sul e os investimentos a realizar na EDP Transmissão Norte, foram realizadas captações na modalidade de empréstimos-ponte na EDP Trading, sendo que atualmente a Companhia possui três dívidas: (i) captação de R\$ 250 milhões, com vencimento em março de 2024 e custo CDI + 1,24%; (ii) captação de R\$ 250 milhões, com vencimento em novembro de 2023 e custo de CDI + 1,16% a.a.; e (iii) captação de R\$ 50 milhões, com vencimento em março de 2023 e custo CDI + 0,99% a.a..

### 3.2.1 EDP Goiás

Itens em R\$ mil ou %	EDP Goiás	
	1T23	1T22
<b>Receita Total</b>	<b>113.911</b>	<b>-</b>
Receita de Construção	53.040	1.986
Margem Construção	(4.939)	(1.986)
Outras Receitas	65.810	-
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Margem Bruta</b>	<b>60.871</b>	<b>(1.986)</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(15.797)</b>	<b>(5.839)</b>
Pessoal	(9.587)	(3.007)
Material	(672)	(164)
Serviços de Terceiros	(4.409)	(1.558)
Outros	(1.129)	(1.110)
<b>Provisões</b>	<b>-</b>	<b>406</b>
<b>Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Custo com Construção</b>	<b>(53.040)</b>	<b>(1.986)</b>
<b>EBITDA</b>	<b>45.074</b>	<b>(7.419)</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>74,0%</b>	<b>373,6%</b>

A composição da RAP da EDP Goiás para o ciclo 2022-2023 está disposta abaixo:

RAP EDP Goiás - Ciclo 2022-2023	
Componente	RAP
CC 003/2015	2.779
CC 004/2016	28.182
<b>RAP PRT 120/2016 (RBSE)</b>	<b>86.811</b>
RBSE Financeiro	34.117
RBSE Econômico	52.694
<b>RAP O&amp;M</b>	<b>67.993</b>
RAP Reforço e Melhoria (Ativa)	68.894
RAP Reforço e Melhoria (Prevista)	34.346
<b>TOTAL</b>	<b>289.005</b>

A EDP Goiás tem realizado investimentos em reforços e melhoria, conforme o plano de negócios, que estão relacionados a projetos que envolvem substituição de ativos, com vida útil regulatória totalmente depreciados, além de trocas de transformadores para aumento de potência. A EDP Goiás espera alcançar maior eficiência na operação, refletindo na melhora de seus indicadores operacionais. Os projetos em execução estão descritos abaixo:

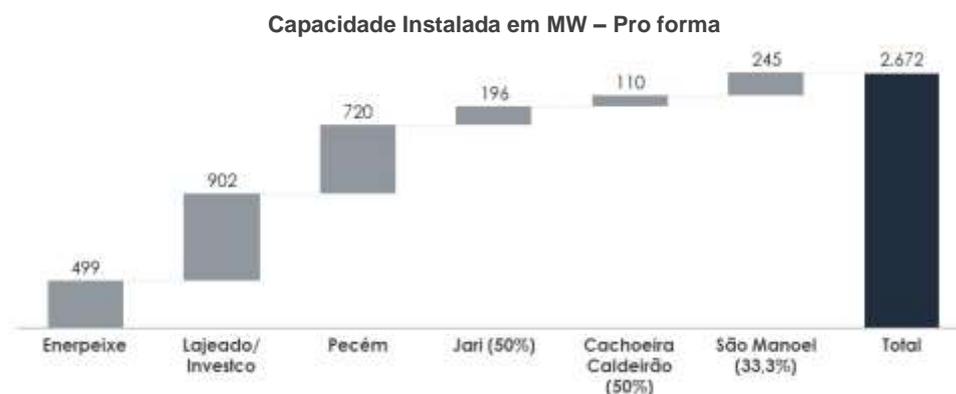
EDP Transmissão Goiás			
Projetos em Execução	Capex Estimado (R\$ milhões)	RAP (R\$ milhões)	REA*
SE Pirineus	39	8	11.277/2022
SE Anhanguera	28	5	10.137/2021
SE Xavantes	72	18,6	11.645/2022
SE Planalto	8	1,7	-
SE Xavantes	7	0,9	-
Transformador Xavantes	28	4	18/2023
<b>Total</b>	<b>182</b>	<b>38,2</b>	

\*Resolução Autorizativa da ANEEL

### 3.3. GERAÇÃO CONVENCIONAL

#### 3.3.1 CAPACIDADE INSTALADA

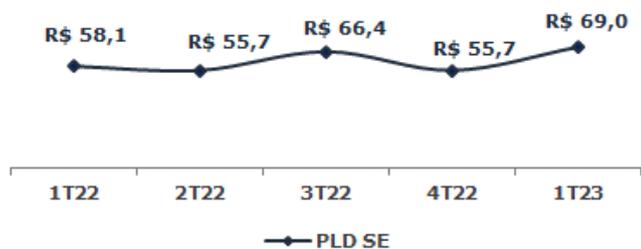
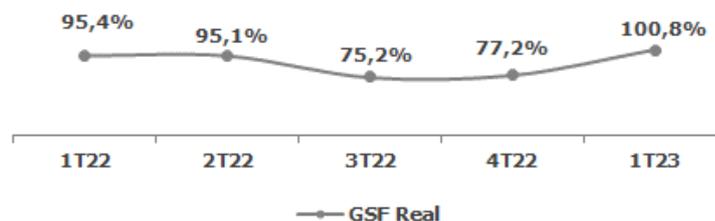
A Companhia possui 2,7 GW de capacidade instalada e 1,8 GW médios de garantia física.



#### 3.3.2 GESTÃO ENERGÉTICA INTEGRADA

A Companhia realiza a gestão do portfólio energético, em operação conjunta com a Geração Hídrica e a Trading, atuando nas transações de compra e venda de energia para mitigação do risco hidrológico. O primeiro trimestre do ano foi marcado pelo cenário hidrológico favorável refletindo no aumento do nível dos reservatórios. O baixo crescimento da demanda de energia e a expansão das fontes renováveis, como as fontes solar e eólica, além do aumento da micro e minigeração distribuída, contribuíram para a redução da necessidade do despacho de fonte hídrica. Para reduzir os efeitos deste cenário, a Companhia adotou como estratégia a alocação de energia, hedge de 10,1% para o ano, que visam proteger o portfólio dos efeitos do GSF. Embora as condições hidrológicas favoráveis tenham impactado positivamente o resultado das usinas, a manutenção do PLD baixo e, conseqüentemente, a redução dos preços praticados no mercado podem refletir na receita das usinas hídricas no longo prazo.

Evolução do PLD (MWh)

Evolução do GSF<sup>1</sup> (%)

Impacto Energético na Geração e na Trading (R\$ milhões)



Nota: Considerando impactos do MRE, PLD e GSF. Desconsidera a repactuação do GSF no ACL. Risco Hidrológico contempla MRE, PLD e GSF. Mitigadores considera hedge, energia livre, repactuação e compras de energia para mitigação.

### 3.3.3 GERAÇÃO HÍDRICA

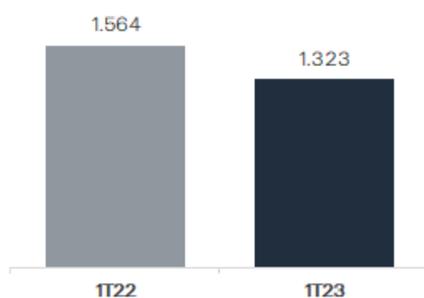
Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica		
	1T23	1T22	Var
Receita Operacional Líquida	257.947	320.500	-19,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(28.997)	(51.810)	-44,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.795)	(24.576)	-92,7%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(27.077)	(27.072)	0,0%
Outros	(125)	(162)	-22,8%
<b>Margem Bruta</b>	<b>228.950</b>	<b>268.690</b>	<b>-14,8%</b>
Total do PMSO	(14.924)	(15.649)	-4,6%
Pessoal	(8.647)	(8.539)	1,3%
Material	(384)	(471)	-18,5%
Serviços de Terceiros	(4.237)	(4.854)	-12,7%
Outros	(1.656)	(1.785)	-7,2%
Provisões	(1)	36	n.d.
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(771)	-	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>213.254</b>	<b>253.077</b>	<b>-15,7%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>83%</b>	<b>79%</b>	<b>4,7%</b>

<sup>1</sup> Cálculo de média ponderada

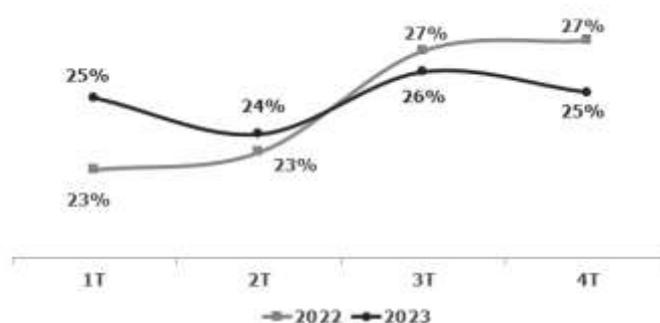
Ativo	Volume (MWh)			Tarifa média (R\$/MWh)		
	1T23	1T22	Var	1T23	1T22	Var
Lajeado	747.586	788.308	-5,2%	259,6	234,3	10,8%
Investco	7.781	8.195	-5,1%	324,4	288,0	12,6%
Enerpeixe	567.936	556.680	2,0%	118,7	149,3	-20,5%
Energest	-	210.921	-	-	278,9	-
<b>Total Hídricas</b>	<b>1.323.302</b>	<b>1.564.104</b>	<b>-15,4%</b>	<b>199,5</b>	<b>210,3</b>	<b>-5,1%</b>

A Receita Líquida foi de R\$ 257,9 milhões, redução de 19,5%, reflexo principalmente da venda da UHE Mascarenhas, concluída em dezembro de 2022, além da redução da tarifa dos contratos de venda de energia da Enerpeixe. Excluindo o efeito da venda da UHE Mascarenhas, a Receita Líquida apresentaria redução de 3,3%.

**Venda Consolidada da Geração Hídrica (GWh)**



**Sazonalização dos Contratos de Venda (GWh)**



O volume de energia vendida, considerando as empresas consolidadas, foi de 1.323 GWh, redução de 15,4%, decorrente da venda da UHE Mascarenhas, além do menor volume de energia vendida em Lajeado (-41,1 GWh), resultante da redução de contratos bilaterais estabelecidos no período. Excluindo o efeito da venda da UHE Mascarenhas, o volume de energia vendida apresentaria redução de 2,2%. Considerando as empresas não consolidadas<sup>2</sup>, o volume de energia vendida aumentou 1,3%.

Os Gastos não Gerenciáveis reduziram 44,0%, decorrente da menor necessidade de compra de energia, reflexo do cenário hidrológico favorável. A Margem Bruta apresentou redução de 14,8%, decorrente dos efeitos mencionados. Excluindo os efeitos da venda da UHE Mascarenhas, a Margem Bruta apresentaria aumento de 5,2%. O PMSO reduziu 4,6%, decorrente das menores despesas na rubrica Serviços de Terceiros, reflexo das menores manutenções ocorridas no período, além da venda da UHE Mascarenhas. O EBITDA foi de R\$ 213,3 milhões, redução de 15,7%.

### 3.3.4 ATIVOS NÃO CONSOLIDADOS

Valores correspondem a 50% de Jari, 50% de Cachoeira Caldeirão e 33,3% de São Manoel, referente à participação da EDP Brasil.

<sup>2</sup> Considerando as participações nas UHEs Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel

## 3.3.4.1 UHE SANTO ANTÔNIO DO JARI

Jari			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T23	1T22	Var.
Receita operacional líquida	42.397	38.307	10,7%
Gastos não gerenciáveis	(7.837)	(4.884)	60,5%
<b>Margem Bruta</b>	<b>34.560</b>	<b>33.424</b>	<b>3,4%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(1.238)</b>	<b>(3.255)</b>	<b>-62,0%</b>
Pessoal	(1.048)	(960)	9,1%
Material	(277)	(88)	214,2%
Serviços de terceiros	293	(1.973)	n.d.
Outros	(207)	(234)	-11,8%
<b>Provisões</b>	<b>33</b>	<b>25</b>	<b>32,7%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>33.541</b>	<b>30.194</b>	<b>11,1%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>79,1%</b>	<b>78,8%</b>	<b>0,3 p.p.</b>
Resultado financeiro líquido	(1.100)	(5.023)	-78,1%
<b>Lucro líquido</b>	<b>21.993</b>	<b>15.982</b>	<b>37,6%</b>

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	1T23	1T22	Var	1T23	1T22	Var
Jari (50%)	239.792	234.649	2,2%	203,4	185,8	9,4%

A Receita Líquida aumentou 10,7%, reflexo dos reajustes contratuais. Os Gastos não Gerenciáveis aumentaram R\$ 2,9 milhões, decorrente do efeito de contratos de compras de energia para mitigação do risco hidrológico. A Margem Bruta apresentou aumento de 3,4%, conforme efeitos mencionados. O PMSO reduziu 62%, com principais impactos na linha de Serviços de Terceiros, em função dos menores gastos com manutenções e reparos do sistema elétrico, além da rubrica Outros, decorrente da redução de gastos com seguros.

O EBITDA totalizou R\$ 33,5 milhões, aumento de 11,1%.

## 3.3.4.2 UHE CACHOEIRA CALDEIRÃO

Cachoeira Caldeirão			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T23	1T22	Var.
Receita operacional líquida	22.396	21.008	6,6%
Gastos não gerenciáveis	(5.903)	(3.927)	50,3%
<b>Margem Bruta</b>	<b>16.493</b>	<b>17.081</b>	<b>-3,4%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(2.907)</b>	<b>(1.516)</b>	<b>91,7%</b>
Pessoal	(870)	(704)	23,5%
Material	(106)	(2)	5200,0%
Serviços de Terceiros	(1.584)	(460)	244,3%
Outros	(347)	(350)	-0,9%
<b>Provisões</b>	<b>-</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>13.587</b>	<b>15.565</b>	<b>-12,7%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>60,7%</b>	<b>74,1%</b>	<b>-13,4 p.p.</b>
Resultado financeiro líquido	(9.163)	(9.711)	-5,6%
<b>Lucro líquido</b>	<b>(820)</b>	<b>128</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)		
	1T23	1T22	Var	1T23	1T22	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	147.515	144.187	2,3%	171,6	162,3	5,8%

A Receita Líquida aumentou 6,6%, reflexo dos reajustes contratuais. Os Gastos não Gerenciáveis aumentaram R\$1,9 milhão, decorrente do efeito de contratos de compras de energia para mitigação do risco hidrológico. A Margem Bruta apresentou redução de 3,4%, conforme efeitos mencionados.

O PMSO aumentou 91,7%, com os principais impactos nas rubricas de Pessoal e Serviços de Terceiros, decorrente dos reajustes de remunerações e benefícios anuais, além de maiores despesas com manutenções e serviços jurídicos.

O EBITDA totalizou R\$ 13,6 milhões, redução de 12,7%.

### 3.3.4.3 UHE SÃO MANOEL

São Manoel			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T23	1T22	Var.
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>35.243</b>	<b>33.238</b>	<b>6,0%</b>
Gastos não gerenciáveis	(9.453)	(11.277)	-16,2%
<b>Margem Bruta</b>	<b>25.790</b>	<b>21.961</b>	<b>17,4%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(2.679)</b>	<b>(2.630)</b>	<b>1,9%</b>
Pessoal	(1.018)	(818)	24,5%
Material	(5)	(126)	-96,0%
Serviços de terceiros	(1.158)	(1.138)	1,8%
Outros	(498)	(549)	-9,2%
<b>Provisões</b>	<b>123</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>23.234</b>	<b>19.331</b>	<b>20,2%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>65,9%</b>	<b>58,2%</b>	<b>13,4%</b>
Resultado financeiro líquido	(15.674)	(16.060)	-2,4%
<b>Lucro líquido</b>	<b>(1.735)</b>	<b>(4.459)</b>	<b>-61,1%</b>

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	1T23	1T22	Var	1T23	1T22	Var
São Manoel (33,3%)	268.867	268.688	0,1%	144,1	136,9	5,3%

A Receita Líquida aumentou 6,0%, reflexo dos reajustes dos contratos de venda de energia. Os Gastos não Gerenciáveis reduziram em R\$1,8 milhão, decorrente da menor necessidade de compra de energia. A Margem Bruta apresentou aumento de 17,4%, conforme efeitos mencionados.

O PMSO aumentou 1,9%, reflexo da rubrica de Pessoal, decorrente dos reajustes de remunerações e benefícios anuais.

O EBITDA totalizou R\$ 23,2 milhões, aumento de 20,2%.

## 3.3.5 GERAÇÃO TÉRMICA

Itens em R\$ mil ou %	Geração Térmica		
	1T23	1T22	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>231.606</b>	<b>225.316</b>	<b>2,8%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(54.553)</b>	<b>(38.082)</b>	<b>43,3%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(4.652)	(16.492)	-71,8%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(11.991)	(21.053)	-43,0%
Outros	(37.910)	(537)	6959,6%
<b>Margem Bruta</b>	<b>177.053</b>	<b>187.234</b>	<b>-5,4%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(26.197)</b>	<b>(27.435)</b>	<b>-4,5%</b>
Pessoal	(14.117)	(12.560)	12,4%
Material	(2.752)	(3.140)	-12,4%
Serviços de Terceiros	(8.835)	(10.836)	-18,5%
Outros	(493)	(899)	-45,2%
<b>Provisões</b>	<b>-</b>	<b>(49)</b>	<b>-100,0%</b>
<b>Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens</b>	<b>-</b>	<b>94</b>	<b>-100,0%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>150.856</b>	<b>159.844</b>	<b>-5,6%</b>

Ativo	Volume (MWh)			CVU (R\$/MWh)		
	1T23	1T22	Var	1T23	1T22	Var
Pecém	1.328.400	1.328.400	0,0%	525,9	526,4	-0,1%

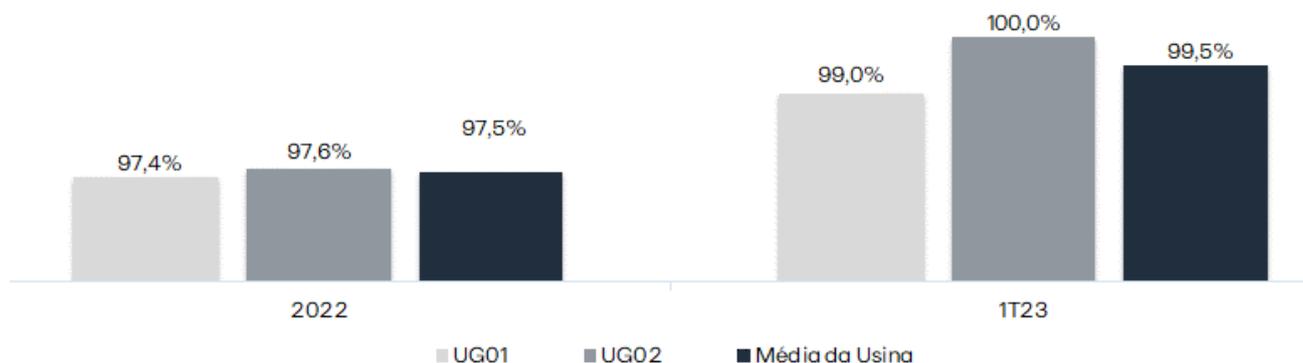
A Receita Líquida foi de R\$ 231,6 milhões, aumento de 2,8%, decorrente do reajuste da receita fixa, reflexo do reajuste anual ocorrido em novembro.

Os Gastos não Gerenciáveis apresentaram aumento de 43,3%, decorrente da redução do valor recuperável, relativo a marcação a mercado do estoque de carvão no montante de R\$ 37,8 milhões.

A Margem Bruta apresentou redução de 5,4%, conforme efeitos mencionados. Excluindo o efeito da marcação a mercado, a Margem Bruta apresentaria aumento de 14,7% decorrente do reajuste anual do contrato de receita fixa. O PMSO reduziu 4,5%, sendo os principais impactos nas rubricas de Material, em função de maiores gastos com materiais de conservação e reparo e na rubrica de Serviços de Terceiros, decorrente do aumento das manutenções, ocasionado pelo não despacho da usina. O EBITDA foi de R\$ 150,9 milhões, refletindo os efeitos mencionados.

## Disponibilidade

A disponibilidade média da Usina foi de 99,5%, decorrente de parada programada para manutenção da UG01 em fevereiro. Desde dezembro de 2021 não houve despacho na usina, conforme a melhora do cenário hidrológico ao longo de 2022, refletindo no aumento dos níveis dos reservatórios e da geração hídrica.



## 3.4 TRADING

Itens em R\$ mil ou %	EDP Trading		
	1T23	1T22	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>653.983</b>	<b>790.599</b>	<b>-17,3%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(603.558)</b>	<b>(746.631)</b>	<b>-19,2%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(601.704)	(746.163)	-19,4%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	-	-	n.d.
Outros	(1.854)	(468)	296,2%
<b>Margem Bruta</b>	<b>50.425</b>	<b>43.968</b>	<b>14,7%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(4.279)</b>	<b>(5.052)</b>	<b>-15,3%</b>
Pessoal	(2.799)	(3.375)	-17,1%
Material	(12)	(37)	-67,6%
Serviços de Terceiros	(953)	(1.277)	-25,4%
Outros	(515)	(363)	41,9%
<b>Provisões</b>	<b>(1.213)</b>	<b>(155)</b>	<b>682,6%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>44.933</b>	<b>38.761</b>	<b>15,9%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>6,9%</b>	<b>4,9%</b>	<b>40,1%</b>

	Volume (MWh)		
	1T23	1T22	Var
Partes Relacionadas	503.123	490.153	2,6%
Vendas fora do grupo	4.726.720	3.364.134	40,5%
<b>Total Trading</b>	<b>5.229.843</b>	<b>3.854.287</b>	<b>35,7%</b>
<b>Tarifa Média (R\$/MWh)</b>	<b>144,6</b>	<b>225,7</b>	<b>-35,9%</b>

A Receita Líquida foi de R\$ 664,8 milhões, redução de 15,9%, decorrente da permanência do PLD em patamares baixos, reflexo principalmente do cenário hidrológico favorável e volume dos reservatórios acima do esperado superando as médias históricas. As operações refletem contratos com maior valor agregado e maximização das operações junto ao portfólio integrado, conforme explicado no Release de Mercado.

Os Gastos não Gerenciáveis foram de R\$ 614,4 milhões, redução de 17,7% na rubrica de compra de energia elétrica, devido também a redução de preços na curva de preços futuros.

O valor contabilizado de marcação a mercado foi negativo em R\$ 1,6 milhões e no trimestre homólogo foi positivo em R\$ 11,8 milhões.

A Margem Bruta foi de R\$ 50,4 milhões, aumento de 14,7%, devido a maior margem agregada nas operações. O PMSO reduziu 15,3%, com os principais impactos na rubrica de Pessoal devido a redução do quadro de funcionários e de Serviços com redução de gastos com licença e *outsourcing* de informática, além de redução com serviços de consultoria. A Margem EBITDA foi de 6,9% refletindo um aumento de 37,9% devido a estratégia adotada na operações de trading com maiores margens agregadas.

## 3.5. CLIENTES

Itens em R\$ mil ou %	EDP Smart Serviços			EDP Smart Energia			Clientes (EDP Smart)		
	1T23	1T22	Var	1T23	1T22	Var	1T23	1T22	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>28.872</b>	<b>20.430</b>	<b>41,3%</b>	<b>124.036</b>	<b>70.854</b>	<b>75,1%</b>	<b>152.908</b>	<b>91.284</b>	<b>67,5%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(9.556)</b>	<b>(6.162)</b>	<b>55,1%</b>	<b>(113.725)</b>	<b>(62.327)</b>	<b>82,5%</b>	<b>(123.281)</b>	<b>(68.489)</b>	<b>80,0%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	-	-	n.d.	(113.693)	(62.312)	82,5%	(113.693)	(62.312)	82,5%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	-	-	n.d.	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Outros	(9.556)	(6.162)	55,1%	(32)	(15)	113,3%	(9.588)	(6.177)	55,2%
<b>Margem Bruta</b>	<b>19.316</b>	<b>14.268</b>	<b>35,4%</b>	<b>10.311</b>	<b>8.527</b>	<b>20,9%</b>	<b>29.627</b>	<b>22.795</b>	<b>30,0%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(17.385)</b>	<b>(15.487)</b>	<b>12,3%</b>	<b>(2.154)</b>	<b>(2.324)</b>	<b>-7,3%</b>	<b>(19.539)</b>	<b>(17.811)</b>	<b>9,7%</b>
Pessoal	(8.501)	(7.860)	8,2%	(1.732)	(1.915)	-9,6%	(10.233)	(9.775)	4,7%
Material	(1.052)	(1.079)	-2,5%	(2)	(5)	-60,0%	(1.054)	(1.084)	-2,8%
Serviços de Terceiros	(5.673)	(4.350)	30,4%	(260)	(181)	43,6%	(5.933)	(4.531)	30,9%
Outros	(2.159)	(2.198)	-1,8%	(160)	(223)	-28,3%	(2.319)	(2.421)	-4,2%
<b>Provisões</b>	<b>195</b>	<b>(314)</b>	<b>n.d.</b>	<b>(90)</b>	<b>(1)</b>	<b>8900,0%</b>	<b>105</b>	<b>(315)</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>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>EBITDA</b>	<b>2.126</b>	<b>(1.533)</b>	<b>n.d.</b>	<b>8.067</b>	<b>6.202</b>	<b>30,1%</b>	<b>10.193</b>	<b>4.669</b>	<b>118,3%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>7,4%</b>	<b>-7,5%</b>	<b>n.d.</b>	<b>6,5%</b>	<b>8,8%</b>	<b>n.d.</b>	<b>6,7%</b>	<b>5,1%</b>	<b>30,3%</b>

EDP Smart Serviços: Consolidado das empresas Solares e Eficiência Energética

A Receita Líquida aumentou R\$ 8,4 milhões, reflexo da entrada de novos contratos na modalidade de arrendamento operacional.

A Companhia segue a estratégia de investimentos significativos em geração fotovoltaica, foram contratados 231,4 MWac de projetos solares até o 1T23, reforçando o compromisso de ampliar os investimentos no mercado de Solar. Desse total, foram instalados 72,6 MWac em mais de 50 projetos e 158,8 MWac estão em desenvolvimento. O PMSO aumentou 12,3%, influenciado pelo aumento das despesas com Pessoal e Serviços de Terceiros. O EBITDA totalizou R\$ 2,1 milhões.

#### EDP Smart Energia: Comercializadora de energia no mercado varejista e atacadista

A Receita Líquida aumentou 75,1%, decorrente do aumento do volume de vendas ocasionado pelas migrações dos clientes do mercado cativo para o mercado livre, além do aumento do consumo decorrente da redução dos preços de energia. Os Gastos não Gerenciáveis aumentaram 82,5%, decorrente de maior necessidade de compra de energia para revenda.

A Margem Bruta aumentou R\$ 1,8 milhão, conforme efeitos já mencionados. O PMSO reduziu 7,3%, reflexo do efeito sazonal na linha de Pessoal. O EBITDA foi de R\$ 8,1 milhões, aumento de 30,1%.

Este segmento atua na compra de energia da Trading, realizando o atendimento ao cliente final para o varejo e atacado, dependendo da demanda de mercado. Com a abertura de mercado espera-se um crescimento no volume da atacadista e varejista.

### 3.6. OUTROS

Itens em R\$ mil ou %	DRE Outros		
	1T23	1T22	Var
Receita Operacional Líquida	-	-	n.d.
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.
<b>Margem Bruta</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(703)</b>	<b>(1.475)</b>	<b>-52,3%</b>
Pessoal	(626)	(466)	34,3%
Material	-	(314)	-100,0%
Serviços de Terceiros	(282)	(532)	-47,0%
Outros	205	(163)	n.d.
<b>Provisões</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>EBITDA</b>	<b>(703)</b>	<b>(1.475)</b>	<b>-52,3%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>n.d.</b>	<b>n.d.</b>	<b>n.d.</b>

\*Considera GHSL e Ventures

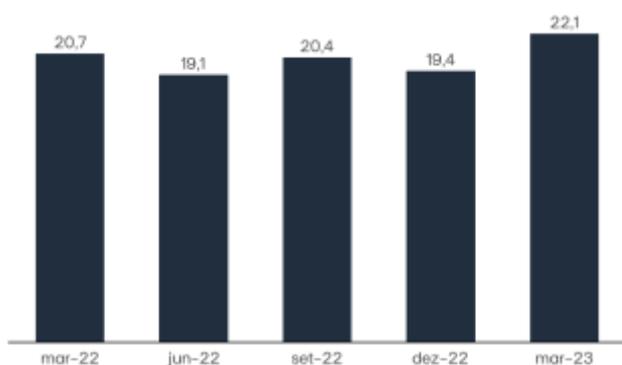
O segmento Outros refere-se as empresas PCH SL (sub-holding e veículo de aquisição da EDP Goiás) que faz a gestão das captações realizadas para aquisição da EDP Goiás. Além disso, este segmento consolida a EDP Ventures e possui como principal foco investimentos em participações em negócios e empreendimentos de empresas "startups" ou outras sociedades.

## 4. MERCADO DE CAPITALIS

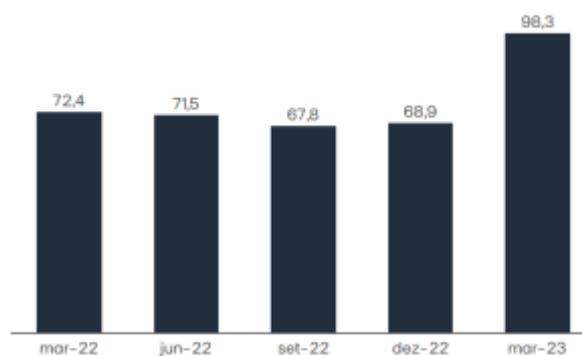
### 4.1. DESEMPENHO DAS AÇÕES

Em 31 de março, o valor de mercado da Companhia era de R\$ 12,8 bilhões, com as ações cotadas a R\$ 22,1, aumento de 13,9%, desempenho este superior ao Ibovespa (-7,2%) e ao IEE (-4,9%). As ações da Companhia foram negociadas em todos os pregões, totalizando 292,2 milhões de ações no trimestre e a média diária alcançou 4,4 milhões de ações. Vale ressaltar que o volume do período foi acima da média decorrente da Oferta Pública de Aquisição de Ações ("OPA"), anunciada no dia 02 de março de 2023.

Evolução da Cotação (R\$)



Volume Médio Diário (R\$ milhões)



<sup>1</sup> Considera ajustes por proventos até 02/01/2023

## 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, 239.998.259 encontravam-se em circulação, em conformidade com o Regulamento de Listagem do Novo Mercado da B3, 15.182.701 ações em tesouraria e 268.314 foram destinadas ao programa de Incentivo de Longo Prazo dos executivos.

## 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, Clientes e Outros. No segmento de Geração, controla as operações de empreendimentos de fonte convencional (Usinas Hidroelétricas e Usina Termelétrica) em 5 estados do país (Mato Grosso, Tocantins, Ceará, Pará e Amapá) e detém 2,7 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 sete projetos, totalizando 2.714 km de extensão e nove subestações – sendo 2.199 km em operação e 515 km em fase de construção ou de licenciamento. No segmento de Clientes, atua por meio da EDP Smart, marca lançada em 2019, que reúne produtos e serviços disponibilizados a clientes empresariais, com foco em comercialização de energia a clientes finais no mercado livre, geração distribuída solar, geração solar centralizada e mobilidade elétrica.

### ESTRUTURA DE CONSOLIDAÇÃO

Conforme estrutura de consolidação, a Companhia possui três ativos hídricos (Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel) e um ativo Integrado (Celesc), 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 “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 acionistas a EDP Brasil, a Eletrobrás e o Governo de Tocantins.

As demais empresas são 100% consolidadas.

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

**BALANÇO PATRIMONIAL – ATIVO**

Ativo (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
<b>Circulante</b>	<b>2.209.300</b>	<b>1.691.355</b>	<b>9.480.636</b>	<b>10.304.027</b>
Caixa e equivalentes de caixa	1.499.984	971.534	3.333.603	4.197.196
Títulos a receber	7.618	3.329	-	-
Ativo financeiro indenizável	-	-	-	-
Contas a receber	-	-	2.597.602	2.445.137
Impostos e contribuições sociais	43.914	99.731	118.252	238.560
Outros tributos compensáveis	61.475	61.416	366.551	456.679
Tributos diferidos	-	-	145.249	139.427
Empréstimos a receber	-	-	1.960	-
Derivativos	32.942	8.918	32.942	13.463
Dividendos a receber	527.638	516.028	82.614	71.004
Estoques	-	-	258.902	275.722
Cauções e depósitos vinculados	350	350	13.461	19.782
Prêmio de risco - GSF	-	-	2.749	2.750
Ativos não circulantes mantidos para venda	-	-	-	-
Títulos e valores mobiliários	-	-	85.603	1.952
Rendas a receber	-	-	4.593	5.217
Ressarcimento de custos - GSF	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	-	-	58.239	80.687
Ativos da concessão	-	-	726.816	700.042
Compromissos futuros	-	-	1.354.110	1.347.737
Outros créditos	35.379	30.049	297.390	308.672
<b>Não Circulante</b>				
<b>Realizável a Longo Prazo</b>	<b>895.177</b>	<b>627.006</b>	<b>17.176.269</b>	<b>16.014.014</b>
Títulos a receber	28.262	28.004	-	-
Ativo financeiro indenizável	-	-	6.090.048	5.706.847
Contas a receber	-	-	224.027	227.962
Títulos e valores mobiliários	4.177	4.197	11.593	6.697
Impostos e contribuições sociais	-	-	92.529	99.234
Outros tributos compensáveis	-	-	451.465	433.092
Tributos diferidos	-	-	714.753	645.648
Empréstimos a receber	326.937	316.408	12.371	14.689
Instrumentos Financeiros Derivativos	-	-	134.636	66.824
Adiantamento para futuro aumento de capital	492.500	241.980	-	-
Cauções e depósitos vinculados	16.836	16.503	491.482	471.746
Prêmio de risco - GSF	-	-	13.746	14.435
Ativos financeiros setoriais	-	-	37.666	72.641
Ativos da concessão	-	-	7.733.143	7.483.925
Compromissos futuros	-	-	1.151.598	754.187
Outros créditos	26.465	19.914	17.212	16.087
<b>Permanente</b>	<b>9.122.569</b>	<b>9.576.468</b>	<b>10.595.676</b>	<b>10.683.151</b>
Investimentos	8.990.548	9.450.419	2.414.899	2.409.755
Propriedades para investimentos	9.484	9.484	63.855	63.858
Imobilizado	62.213	60.510	4.592.794	4.656.890
Intangível	60.324	56.055	3.524.128	3.552.648
<b>Total do Ativo</b>	<b>12.227.046</b>	<b>11.894.829</b>	<b>37.252.581</b>	<b>37.001.192</b>

## ANEXO III

## EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

## BALANÇO PATRIMONIAL – PASSIVO

Passivo e Patrimônio Líquido (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
<b>Circulante</b>	<b>772.882</b>	<b>878.935</b>	<b>10.434.271</b>	<b>9.152.085</b>
Fornecedores	22.169	42.471	1.392.155	1.486.113
Impostos e contribuições sociais	2.506	-	96.152	211.838
Outros tributos a recolher	29.775	148.346	367.992	433.864
Tributos diferidos	-	-	168.300	162.533
Dividendos	563.677	558.012	754.993	731.665
Partes Relacionadas	-	-	-	-
Debêntures	25.543	22.308	2.119.800	1.412.755
Empréstimos e financiamentos	-	-	2.464.797	1.678.112
Derivativos	32.942	8.918	286.418	164.823
Benefícios pós-emprego	-	-	71.050	79.566
Passivos não circulantes mantidos para venda	-	-	-	-
Obrigações Sociais e Trabalhistas	20.444	22.093	128.918	120.219
Encargos Setoriais	-	-	115.871	110.439
Uso do bem público	-	-	46.139	46.082
Ressarcimento por indisponibilidade	-	-	915	500
Provisões	-	-	93.339	87.946
Reserva para reversão e amortização	-	-	1.755	1.945
Passivos financeiros setoriais	-	-	903.627	1.039.653
Compromissos futuros	-	-	1.127.678	1.120.243
Outras contas a pagar	75.826	76.787	294.372	263.789
<b>Não Circulante</b>				
<b>Exigível a Longo Prazo</b>	<b>282.028</b>	<b>289.983</b>	<b>14.452.094</b>	<b>15.953.348</b>
Fornecedores	-	-	-	-
Impostos e contribuições sociais	-	-	-	-
Outros tributos a recolher	4.730	6.055	264.495	272.352
Tributos diferidos	203.411	203.856	2.051.516	1.912.520
Debêntures	22.917	25.985	7.270.873	7.822.488
Empréstimos e financiamentos	-	-	1.706.239	3.127.081
Derivativos	-	-	-	157.815
Benefícios pós-emprego	-	-	709.551	699.450
Partes relacionadas	-	-	-	-
Encargos setoriais	-	-	2.790	2.098
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	-	20
Uso do bem público	-	-	481.217	484.370
Ressarcimento por indisponibilidade	-	-	-	-
Provisões	24.786	27.941	693.615	669.067
Provisão para passivo a descoberto	136	38	5.694	4.070
Reserva para reversão e amortização	-	-	5.507	5.831
Passivos financeiros setoriais	-	-	192.387	117.094
Compromissos futuros	-	-	918.366	524.899
Outras contas a pagar	26.048	26.108	149.844	154.193
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>11.172.136</b>	<b>10.725.911</b>	<b>11.172.136</b>	<b>10.725.911</b>
Capital social	5.502.716	5.502.716	5.502.716	5.502.716
Reservas de capital	127.343	127.375	127.343	127.375
Reservas de lucros	5.953.946	5.953.946	5.953.946	5.953.946
Outros resultados abrangentes	(586.858)	(546.220)	(586.858)	(546.220)
Ações em tesouraria	(311.837)	(311.906)	(311.837)	(311.906)
Lucros acumulados	486.826	-	486.826	-
<b>Participações não controladores</b>			<b>1.194.080</b>	<b>1.169.848</b>
<b>Total Passivo</b>	<b>12.227.046</b>	<b>11.894.829</b>	<b>37.252.581</b>	<b>37.001.192</b>

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

**DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS TRIMESTRAL**

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	1T23	1T22	Var	1T23	1T22	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>2.812</b>	<b>1.563</b>	<b>79,9%</b>	<b>3.745.567</b>	<b>3.706.852</b>	<b>1,0%</b>
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	565.290	419.688	34,7%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	4.200	(15.429)	n.d.
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>	<b>(2.005.462)</b>	<b>(2.034.348)</b>	<b>-1,4%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(1.614.956)	(1.719.619)	-6,1%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(341.993)	(306.876)	11,4%
Outros	-	-	n.d.	(48.513)	(7.853)	517,8%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(47.324)	(6.553)	622,2%
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Compromissos futuros	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Outras	-	-	n.d.	(1.189)	(1.300)	-8,5%
<b>Margem Bruta</b>	<b>2.812</b>	<b>1.563</b>	<b>79,9%</b>	<b>1.744.305</b>	<b>1.657.075</b>	<b>5,3%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(34.021)</b>	<b>(26.677)</b>	<b>27,5%</b>	<b>(1.194.843)</b>	<b>(979.970)</b>	<b>21,9%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(29.750)</b>	<b>(22.448)</b>	<b>32,5%</b>	<b>(402.276)</b>	<b>(363.633)</b>	<b>10,6%</b>
Pessoal	(11.593)	(15.938)	-27,3%	(163.277)	(150.686)	8,4%
Material	(193)	(49)	293,9%	(17.126)	(16.097)	6,4%
Serviços de terceiros	(15.104)	(5.935)	154,5%	(141.734)	(114.602)	23,7%
Provisões	687	-	n.d.	(50.294)	(53.776)	-6,5%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(39.261)	(42.489)	-7,6%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	687	-	n.d.	(11.033)	(11.287)	-2,3%
Outros	(3.547)	(526)	574,3%	(29.845)	(28.472)	4,8%
Arrendamentos e Aluguéis	82	1.251	-93,4%	(4.323)	(1.892)	128,5%
Outras	(3.629)	(1.777)	104,2%	(25.522)	(26.580)	-4,0%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.	(33.429)	(26.898)	24,3%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(565.290)	(419.688)	34,7%
Ganho na alienação de investimento	-	-	n.d.	-	410	-100,0%
<b>EBITDA</b>	<b>(26.938)</b>	<b>(20.475)</b>	<b>31,6%</b>	<b>1.308.600</b>	<b>1.266.954</b>	<b>3,3%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>n.d.</b>	<b>n.d.</b>	<b>n.d.</b>	<b>34,9%</b>	<b>34,2%</b>	<b>0,8 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(4.271)</b>	<b>(4.229)</b>	<b>1,0%</b>	<b>(193.848)</b>	<b>(169.751)</b>	<b>14,2%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(972)	(1.003)	-3,1%	(67.913)	(77.933)	-12,9%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(654)	(623)	5,0%	(3.773)	(3.231)	16,8%
Amortização	(2.645)	(2.603)	1,6%	(122.162)	(88.587)	37,9%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>(31.209)</b>	<b>(25.114)</b>	<b>24,3%</b>	<b>1.114.752</b>	<b>1.097.203</b>	<b>1,6%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>471.435</b>	<b>545.432</b>	<b>-13,6%</b>	<b>47.472</b>	<b>39.937</b>	<b>18,9%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>53.931</b>	<b>15.932</b>	<b>238,5%</b>	<b>(406.690)</b>	<b>(348.384)</b>	<b>16,7%</b>
Receitas financeiras	58.641	27.936	109,9%	213.498	156.773	36,2%
Despesas financeiras	(4.710)	(12.004)	-60,8%	(620.188)	(505.157)	22,8%
<b>LAIR</b>	<b>494.157</b>	<b>536.660</b>	<b>-7,9%</b>	<b>755.534</b>	<b>788.756</b>	<b>-4,2%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(7.331)</b>	<b>(13.862)</b>	<b>-47,1%</b>	<b>(225.080)</b>	<b>(228.645)</b>	<b>-1,6%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(9.102)	(13.822)	-34,1%	(165.855)	(197.597)	-16,1%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.771	(40)	n.d.	(59.225)	(31.048)	90,8%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>486.826</b>	<b>522.798</b>	<b>-6,9%</b>	<b>530.454</b>	<b>560.111</b>	<b>-5,3%</b>
Reversão dos juros sobre capital próprio	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(43.628)	(37.313)	16,9%
Partes Beneficiárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
<b>Lucro Líquido</b>	<b>486.826</b>	<b>522.798</b>	<b>-6,9%</b>	<b>486.826</b>	<b>522.798</b>	<b>-6,9%</b>

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

**GERAÇÃO**

<b>Geração Consolidado*</b>			
<b>Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)</b>	<b>1T23</b>	<b>1T22</b>	<b>Var</b>
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>489.553</b>	<b>545.816</b>	<b>-10,3%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(83.550)</b>	<b>(89.892)</b>	<b>-7,1%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(6.447)	(41.068)	-84,3%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(39.068)	(48.125)	-18,8%
Outros	(38.035)	(699)	5341,3%
<b>Margem Bruta</b>	<b>406.003</b>	<b>455.924</b>	<b>-10,9%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(117.111)</b>	<b>(134.145)</b>	<b>-12,7%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(41.122)</b>	<b>(43.097)</b>	<b>-4,6%</b>
Pessoal	(22.764)	(21.099)	7,9%
Material	(3.136)	(3.611)	-13,2%
Serviços de terceiros	(13.072)	(15.690)	-16,7%
Provisões	(1)	(13)	-92,3%
Outros	(2.149)	(2.684)	-19,9%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(771)	94	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>364.110</b>	<b>412.921</b>	<b>-11,8%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>74,4%</b>	<b>75,7%</b>	<b>-1,3 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(75.218)</b>	<b>(91.142)</b>	<b>-17,5%</b>
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>288.892</b>	<b>321.779</b>	<b>-10,2%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>58.642</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(77.861)</b>	<b>(72.085)</b>	<b>8,0%</b>
Receitas financeiras	33.672	16.490	104,2%
Despesas financeiras	(111.533)	(88.575)	25,9%
<b>LAIR</b>	<b>269.673</b>	<b>249.694</b>	<b>8,0%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(60.894)</b>	<b>(63.723)</b>	<b>-4,4%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(63.966)	(64.608)	-1,0%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	3.072	885	247,1%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>208.779</b>	<b>185.971</b>	<b>12,3%</b>
Participações de minoritários	(43.062)	(37.604)	14,5%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>165.717</b>	<b>148.367</b>	<b>11,7%</b>

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

Enerpeixe*			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T23	1T22	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>59.355</b>	<b>74.647</b>	<b>-20,5%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(12.462)</b>	<b>(13.362)</b>	<b>-6,7%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(838)	(2.807)	-70,1%
Encargos de uso da rede elétrica	(11.572)	(10.502)	10,2%
Outros	(52)	(53)	-1,9%
<b>Margem Bruta</b>	<b>46.893</b>	<b>61.285</b>	<b>-23,5%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(23.287)</b>	<b>(20.817)</b>	<b>11,9%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(6.164)</b>	<b>(4.506)</b>	<b>36,8%</b>
Pessoal	(3.178)	(2.384)	33,3%
Material	(141)	(236)	-40,3%
Serviços de terceiros	(2.017)	(1.472)	37,0%
Provisões	(5)	41	n.d.
Outros	(823)	(455)	80,9%
<b>EBITDA</b>	<b>39.958</b>	<b>56.779</b>	<b>-29,6%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>67,3%</b>	<b>76,1%</b>	<b>-8,7 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(16.352)</b>	<b>(16.311)</b>	<b>0,3%</b>
Depreciação – Imobilizado em serviço	(11.238)	(11.204)	0,3%
Depreciação – Ativos de direito de uso	(37)	(38)	-2,6%
Amortização	(5.077)	(5.069)	0,2%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>23.606</b>	<b>40.468</b>	<b>-41,7%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(22.592)</b>	<b>(45.486)</b>	<b>-50,3%</b>
Receitas financeiras	3.025	3.300	-8,3%
Despesas financeiras	(25.617)	(48.786)	-47,5%
<b>LAIR</b>	<b>1.014</b>	<b>(5.018)</b>	<b>n.d.</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(82)</b>	<b>1.692</b>	<b>n.d.</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(1.158)	(6.488)	-82,2%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.076	8.180	-86,8%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>932</b>	<b>(3.326)</b>	<b>n.d.</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>932</b>	<b>(3.326)</b>	<b>n.d.</b>

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

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Enerpeixe	
	31/03/2023	31/12/2022
<b>Ativo</b>	<b>1.734.968</b>	<b>1.745.146</b>
<b>Circulante</b>	<b>78.311</b>	<b>72.631</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	19.351	15.579
Outros	58.960	57.052
<b>Não Circulante</b>	<b>152.311</b>	<b>151.563</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>1.504.346</b>	<b>1.520.952</b>
<b>Passivo</b>	<b>1.079.544</b>	<b>1.090.654</b>
<b>Circulante</b>	<b>339.318</b>	<b>344.377</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	269.813	270.176
Outros	69.505	74.201
<b>Não Circulante</b>	<b>740.226</b>	<b>746.277</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	274.408	274.349
Outros	465.818	471.928
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>655.424</b>	<b>654.492</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1.734.968</b>	<b>1.745.146</b>

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

Energest*			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T23	1T22	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	-	<b>53.786</b>	<b>-100,0%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	-	<b>(2.781)</b>	<b>-100,0%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	-	(233)	-100,0%
Encargos de uso da rede elétrica	-	(2.517)	-100,0%
Outros	-	(31)	-100,0%
<b>Margem Bruta</b>	-	<b>51.005</b>	<b>-100,0%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	-	<b>(9.453)</b>	<b>-100,0%</b>
<b>Total do PMSO</b>	-	<b>(2.726)</b>	<b>-100,0%</b>
Pessoal	-	(1.251)	-100,0%
Material	-	15	-100,0%
Serviços de terceiros	-	(832)	-100,0%
Provisões	-	-	n.d.
Outros	-	(658)	-100,0%
<b>EBITDA</b>	-	<b>48.279</b>	<b>-100,0%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	#DIV/0!	89,8%	n.d.
<b>Depreciação e Amortização</b>	-	<b>(6.727)</b>	<b>-100,0%</b>
Depreciação – Imobilizado em serviço	-	(2.027)	-100,0%
Depreciação – Ativos de direito de uso	-	(37)	-100,0%
Amortização	-	(4.663)	-100,0%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	-	<b>41.552</b>	<b>-100,0%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	-	-	n.d.
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	-	<b>(409)</b>	<b>-100,0%</b>
Receitas financeiras	-	3.838	-100,0%
Despesas financeiras	-	(4.247)	-100,0%
<b>LAIR</b>	-	<b>41.143</b>	<b>-100,0%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	-	<b>(6.238)</b>	<b>-100,0%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	(7.948)	-100,0%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	1.710	-100,0%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	-	<b>34.905</b>	<b>-100,0%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	-	<b>34.905</b>	<b>-100,0%</b>

\* Energest: UHE Mascarenhas (Serviço Público)

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Energest	
	31/03/2023	31/12/2022
<b>Ativo</b>	-	<b>392.589</b>
<b>Circulante</b>	-	<b>125.307</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	-	86.388
Outros	-	38.919
<b>Não Circulante</b>	-	<b>3.409</b>
<b>Ativo Permanente</b>	-	<b>263.873</b>
<b>Passivo</b>	-	<b>68.251</b>
<b>Circulante</b>	-	<b>32.437</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	-	-
Outros	-	32.437
<b>Não Circulante</b>	-	<b>35.814</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	-
Outros	-	35.814
<b>Patrimônio Líquido</b>	-	<b>324.338</b>
<b>Participações Não Controladores</b>	-	-
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	-	<b>392.589</b>

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

Lajeado Consolidado*			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T23	1T22	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>198.592</b>	<b>192.067</b>	<b>3,4%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(16.535)</b>	<b>(35.667)</b>	<b>-53,6%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(957)	(21.536)	-95,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(15.505)	(14.053)	10,3%
Outros	(73)	(78)	-6,4%
<b>Margem Bruta</b>	<b>182.057</b>	<b>156.400</b>	<b>16,4%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(29.969)</b>	<b>(29.299)</b>	<b>2,3%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(8.757)</b>	<b>(8.377)</b>	<b>4,5%</b>
Pessoal	(5.469)	(4.904)	11,5%
Material	(243)	(250)	-2,8%
Serviços de terceiros	(2.220)	(2.550)	-12,9%
Provisões	4	(5)	n.d.
Outros	(829)	(668)	24,1%
Arrendamentos e Aluguéis	(345)	(118)	192,4%
Outras	(484)	(550)	-12,0%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>173.300</b>	<b>148.023</b>	<b>17,1%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>87,3%</b>	<b>77,1%</b>	<b>10,2 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(21.212)</b>	<b>(20.922)</b>	<b>1,4%</b>
Depreciação – Imobilizado em serviço	(8.810)	(8.802)	0,1%
Depreciação – Ativos de direito de uso	(62)	(75)	-17,3%
Amortização	(12.340)	(12.045)	2,4%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>152.088</b>	<b>127.101</b>	<b>19,7%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(18.986)</b>	<b>(14.367)</b>	<b>32,2%</b>
Receitas financeiras	10.993	5.070	116,8%
Despesas financeiras	(29.979)	(19.437)	54,2%
<b>LAIR</b>	<b>133.102</b>	<b>112.734</b>	<b>18,1%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(52.256)</b>	<b>(41.397)</b>	<b>26,2%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(52.618)	(43.268)	21,6%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	362	1.871	-80,7%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>80.846</b>	<b>71.337</b>	<b>13,3%</b>
Participações de minoritários	(2.532)	(5.474)	-53,7%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>78.314</b>	<b>65.863</b>	<b>18,9%</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	
	31/03/2023	31/12/2022
<b>Ativo</b>	<b>1.953.852</b>	<b>1.940.098</b>
<b>Circulante</b>	<b>486.144</b>	<b>452.027</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	386.976	349.654
Outros	99.168	102.373
<b>Não Circulante</b>	<b>16.249</b>	<b>16.773</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>1.451.459</b>	<b>1.471.298</b>
<b>Passivo</b>	<b>940.291</b>	<b>987.593</b>
<b>Circulante</b>	<b>362.144</b>	<b>410.787</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	42.791	16.107
Outros	319.353	394.680
<b>Não Circulante</b>	<b>578.147</b>	<b>576.806</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	442.237	441.288
Outros	135.910	135.518
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>761.532</b>	<b>691.049</b>
<b>Participações Não Controladores</b>	<b>252.029</b>	<b>261.456</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1.953.852</b>	<b>1.940.098</b>

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

Lajeado Energia			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T23	1T22	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>183.517</b>	<b>175.452</b>	<b>4,6%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(16.302)</b>	<b>(35.455)</b>	<b>-54,0%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(936)	(21.516)	-95,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(15.294)	(13.862)	10,3%
Outros	(72)	(77)	-6,5%
<b>Margem Bruta</b>	<b>167.215</b>	<b>139.997</b>	<b>19,4%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(46.171)</b>	<b>(50.671)</b>	<b>-8,9%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(34.988)</b>	<b>(39.489)</b>	<b>-11,4%</b>
Pessoal	(808)	(733)	10,2%
Material	(2)	(4)	-50,0%
Serviços de terceiros	(481)	(231)	108,2%
Provisões	-	-	n.d.
Outros	(33.697)	(38.521)	-12,5%
<b>EBITDA</b>	<b>132.227</b>	<b>100.508</b>	<b>31,6%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>72,1%</b>	<b>57,3%</b>	<b>14,8 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(11.183)</b>	<b>(11.182)</b>	<b>0,0%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	-	-	n.d.
Depreciação - Ativos de direito de uso	(18)	(18)	0,0%
Amortização	(11.165)	(11.164)	0,0%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>121.044</b>	<b>89.326</b>	<b>35,5%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>6.846</b>	<b>14.797</b>	<b>-53,7%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(9.099)</b>	<b>(8.255)</b>	<b>10,2%</b>
Receitas financeiras	3.836	2.156	77,9%
Despesas financeiras	(12.935)	(10.411)	24,2%
<b>LAIR</b>	<b>118.791</b>	<b>95.868</b>	<b>23,9%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(40.477)</b>	<b>(30.005)</b>	<b>n.d.</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(40.340)	(30.029)	34,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(137)	24	n.d.
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>78.314</b>	<b>65.863</b>	<b>18,9%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>78.314</b>	<b>65.863</b>	<b>18,9%</b>

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Energia	
	31/03/2023	31/12/2022
<b>Ativo</b>	<b>1.436.289</b>	<b>1.429.438</b>
<b>Circulante</b>	<b>253.002</b>	<b>208.787</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	108.143	93.910
Outros	144.859	114.877
<b>Não Circulante</b>	<b>21.982</b>	<b>22.583</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>1.161.305</b>	<b>1.198.068</b>
<b>Passivo</b>	<b>674.757</b>	<b>738.389</b>
<b>Circulante</b>	<b>294.830</b>	<b>358.877</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	17.964	5.228
Outros	276.866	353.649
<b>Não Circulante</b>	<b>379.927</b>	<b>379.512</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	349.310	349.210
Outros	30.617	30.302
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>761.532</b>	<b>691.049</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1.436.289</b>	<b>1.429.438</b>

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

Investco			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T23	1T22	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>48.881</b>	<b>55.019</b>	<b>-11,2%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(233)</b>	<b>(212)</b>	<b>9,9%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(21)	(20)	5,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(211)	(191)	10,5%
Outros	(1)	(1)	0,0%
<b>Margem Bruta</b>	<b>48.648</b>	<b>54.807</b>	<b>-11,2%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(17.604)</b>	<b>(17.032)</b>	<b>3,4%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(7.575)</b>	<b>(7.292)</b>	<b>3,9%</b>
Pessoal	(4.661)	(4.171)	11,7%
Material	(241)	(246)	-2,0%
Serviços de terceiros	(1.739)	(2.319)	-25,0%
Provisões	4	(5)	n.d.
Outros	(938)	(551)	70,2%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>41.073</b>	<b>47.515</b>	<b>-13,6%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>84,0%</b>	<b>86,4%</b>	<b>-2,3 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(10.029)</b>	<b>(9.740)</b>	<b>3,0%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.810)	(8.802)	0,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(44)	(57)	-22,8%
Amortização	(1.175)	(881)	33,4%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>31.044</b>	<b>37.775</b>	<b>-17,8%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(9.887)</b>	<b>(6.112)</b>	<b>61,8%</b>
Receitas financeiras	8.064	3.185	153,2%
Despesas financeiras	(17.951)	(9.297)	93,1%
<b>LAIR</b>	<b>21.157</b>	<b>31.663</b>	<b>-33,2%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(11.779)</b>	<b>(11.392)</b>	<b>3,4%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(12.278)	(13.239)	-7,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	499	1.847	-73,0%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>9.378</b>	<b>20.271</b>	<b>-53,7%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>9.378</b>	<b>20.271</b>	<b>-53,7%</b>

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Investco	
	31/03/2023	31/12/2022
<b>Ativo</b>	<b>1.282.636</b>	<b>1.269.669</b>
<b>Circulante</b>	<b>308.591</b>	<b>287.210</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	278.833	255.744
Outros	29.758	31.466
<b>Não Circulante</b>	<b>2.482</b>	<b>2.330</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>971.563</b>	<b>980.129</b>
<b>Passivo</b>	<b>349.198</b>	<b>301.314</b>
<b>Circulante</b>	<b>142.763</b>	<b>95.880</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	26.395	11.615
Outros	116.368	84.265
<b>Não Circulante</b>	<b>206.435</b>	<b>205.434</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	101.142	100.218
Outros	105.293	105.216
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>933.438</b>	<b>968.355</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1.282.636</b>	<b>1.269.669</b>

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

Pecém			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T23	1T22	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>231.606</b>	<b>225.316</b>	<b>2,8%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(54.553)</b>	<b>(38.082)</b>	<b>43,3%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(4.652)	(16.492)	-71,8%
Encargos de uso da rede elétrica	(11.991)	(21.053)	-43,0%
Outros	(37.910)	(537)	6959,6%
Custo da matéria prima consumida	(37.768)	(391)	9559,3%
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.
Outras	(142)	(146)	-2,7%
<b>Margem Bruta</b>	<b>177.053</b>	<b>187.234</b>	<b>-5,4%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(63.851)</b>	<b>(74.572)</b>	<b>-14,4%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(26.197)</b>	<b>(27.484)</b>	<b>-4,7%</b>
Pessoal	(14.117)	(12.560)	12,4%
Material	(2.752)	(3.140)	-12,4%
Serviços de terceiros	(8.835)	(10.836)	-18,5%
Provisões	-	(49)	-100,0%
Outros	(493)	(899)	-45,2%
Arrendamentos e Aluguéis	(149)	415	n.d.
Outras	(344)	(1.314)	-73,8%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	94	-100,0%
<b>EBITDA</b>	<b>150.856</b>	<b>159.844</b>	<b>-5,6%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>65,1%</b>	<b>70,9%</b>	<b>-0,1 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(37.654)</b>	<b>(47.182)</b>	<b>-20,2%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(36.222)	(45.965)	-21,2%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(516)	(374)	38,0%
Amortização	(916)	(843)	8,7%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>113.202</b>	<b>112.662</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>(36.283)</b>	<b>(11.823)</b>	<b>206,9%</b>
Receitas financeiras	19.654	4.282	359,0%
Despesas financeiras	(55.937)	(16.105)	247,3%
<b>LAIR</b>	<b>76.919</b>	<b>100.839</b>	<b>-23,7%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(8.556)</b>	<b>(17.780)</b>	<b>-51,9%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(10.190)	(6.904)	47,6%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.634	(10.876)	n.d.
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>68.363</b>	<b>83.059</b>	<b>-17,7%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>68.363</b>	<b>83.059</b>	<b>-17,7%</b>

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Pecém	
	31/03/2023	31/12/2022
<b>Ativo</b>	<b>2.749.818</b>	<b>3.713.602</b>
<b>Circulante</b>	<b>819.020</b>	<b>1.749.425</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	390.903	1.233.100
Outros	428.117	516.325
<b>Não Circulante</b>	<b>274.409</b>	<b>272.874</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>1.656.389</b>	<b>1.691.303</b>
<b>Passivo</b>	<b>1.546.701</b>	<b>1.703.837</b>
<b>Circulante</b>	<b>478.140</b>	<b>558.295</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	318.349	318.289
Outros	159.791	240.006
<b>Não Circulante</b>	<b>1.068.561</b>	<b>1.145.542</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.029.512	1.105.936
Outros	39.049	39.606
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>1.203.117</b>	<b>2.009.765</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>2.749.818</b>	<b>3.713.602</b>

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

Jari Consolidado			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T23	1T22	Var.
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>84,793</b>	<b>76,614</b>	<b>10.7%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(15,673)</b>	<b>(9,767)</b>	<b>60.5%</b>
Energia elétrica Comprada para Revenda	(8,263)	(3,057)	170.3%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(7,368)	(6,667)	10.5%
Outros	(42)	(43)	-2.3%
<b>Margem Bruta</b>	<b>69,120</b>	<b>66,847</b>	<b>3.4%</b>
<b>Gastos gerenciáveis</b>	<b>(15,153)</b>	<b>(19,643)</b>	<b>-22.9%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(2,410)</b>	<b>(6,460)</b>	<b>-62.7%</b>
Pessoal	(2,095)	(1,920)	9.1%
Material	(553)	(176)	214.2%
Serviços de terceiros	586	(3,945)	n.d.
Provisões	65	49	32.7%
Outros	(413)	(468)	-11.8%
<b>EBITDA</b>	<b>67,082</b>	<b>60,387</b>	<b>11.1%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>79.1%</b>	<b>78.8%</b>	<b>0.3 p.p.</b>
<b>Depreciação e amortização</b>	<b>(13,115)</b>	<b>(13,183)</b>	<b>-0.5%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(7,510)	(7,600)	-1.2%
Depreciação - Ativos de direito de uso	-	-	n.d.
Amortização	(5,605)	(5,583)	0.4%
<b>Resultado do serviço (EBIT)</b>	<b>53,967</b>	<b>47,204</b>	<b>14.3%</b>
<b>Resultado das participações societárias</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>(2,200)</b>	<b>(10,045)</b>	<b>-78.1%</b>
Receitas financeiras	9,003	5,753	56.5%
Despesas Financeiras	(11,203)	(15,798)	-29.1%
<b>LAIR</b>	<b>51,767</b>	<b>37,159</b>	<b>39.3%</b>
<b>IR e Contribuição social</b>	<b>(7,782)</b>	<b>(5,195)</b>	<b>49.8%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(4,336)	(3,512)	23.5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(3,446)	(1,683)	104.8%
<b>Lucro líquido antes de minoritários</b>	<b>43,985</b>	<b>31,964</b>	<b>37.6%</b>
<b>Lucro líquido</b>	<b>43,985</b>	<b>31,964</b>	<b>37.6%</b>

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Jari	
	3/31/2023	12/31/2022
<b>Ativo</b>	<b>1,841,888</b>	<b>1,826,467</b>
<b>Circulante</b>	<b>348,558</b>	<b>320,688</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	283,416	249,812
Outros	65,142	70,876
<b>Não Circulante</b>	<b>35,801</b>	<b>38,369</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>1,457,529</b>	<b>1,467,410</b>
<b>Passivo</b>	<b>759,604</b>	<b>788,168</b>
<b>Circulante</b>	<b>225,186</b>	<b>244,853</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	54,224	54,098
Outros	170,962	190,755
<b>Não Circulante</b>	<b>534,418</b>	<b>543,315</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	378,283	390,266
Outros	156,135	153,049
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>1,082,284</b>	<b>1,038,299</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1,841,888</b>	<b>1,826,467</b>

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

Cachoeira Caldeirão			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T23	1T22	Var.
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>44.791</b>	<b>42.015</b>	<b>6,6%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(11.805)</b>	<b>(7.853)</b>	<b>50,3%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(7.128)	(3.618)	97,0%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(4.651)	(4.208)	10,5%
Encargos capitalizados (-)	-	-	n.d.
Outros	(26)	(27)	-3,7%
<b>Margem Bruta</b>	<b>32.986</b>	<b>34.162</b>	<b>-3,4%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(17.094)</b>	<b>(14.357)</b>	<b>19,1%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(5.813)</b>	<b>(3.032)</b>	<b>91,7%</b>
Pessoal	(1.739)	(1.408)	23,5%
Material	(212)	(4)	5200,0%
Serviços de Terceiros	(3.168)	(920)	244,3%
Provisões	-	-	n.d.
Outros	(694)	(700)	-0,9%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>27.173</b>	<b>31.130</b>	<b>-12,7%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>60,7%</b>	<b>74,1%</b>	<b>-13,4 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(11.281)</b>	<b>(11.325)</b>	<b>-0,4%</b>
Depreciação – Imobilizado em serviço	(11.056)	(11.108)	-0,5%
Depreciação – Ativos de direito de uso	-	-	n.d.
Amortização	(225)	(217)	3,7%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>15.892</b>	<b>19.805</b>	<b>-19,8%</b>
<b>Resultado das participações societárias</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(18.326)</b>	<b>(19.421)</b>	<b>-5,6%</b>
Receitas Financeiras	4.985	3.140	58,8%
Despesas Financeiras	(23.311)	(22.561)	3,3%
<b>LAIR</b>	<b>(2.434)</b>	<b>384</b>	<b>n.d.</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>795</b>	<b>(128)</b>	<b>n.d.</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	(1.211)	-100,0%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	795	1.083	-26,6%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>(1.639)</b>	<b>256</b>	<b>n.d.</b>
<b>Lucro líquido</b>	<b>(1.639)</b>	<b>256</b>	<b>n.d.</b>

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Cachoeira Caldeirão	
	31/03/2023	31/12/2022
<b>Ativo</b>	<b>1.397.810</b>	<b>1.397.133</b>
<b>Circulante</b>	<b>155.200</b>	<b>165.889</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	111.589	104.832
Outros	43.611	61.057
<b>Não Circulante</b>	<b>151.540</b>	<b>129.512</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>1.091.070</b>	<b>1.101.732</b>
<b>Passivo</b>	<b>839.746</b>	<b>837.430</b>
<b>Circulante</b>	<b>79.361</b>	<b>91.148</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	66.043	73.944
Outros	13.318	17.204
<b>Não Circulante</b>	<b>760.385</b>	<b>746.282</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	719.378	707.121
Outros	41.007	39.161
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>558.064</b>	<b>559.703</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1.397.810</b>	<b>1.397.133</b>

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

São Manoel			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T23	1T22	Var.
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>105.729</b>	<b>99.714</b>	<b>6,0%</b>
<b>Gastos não gerenciáveis</b>	<b>(28.359)</b>	<b>(33.831)</b>	<b>-16,2%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(4.207)	(11.624)	-63,8%
Encargos de uso da rede elétrica	(24.075)	(21.758)	10,6%
Outros	(77)	(449)	-82,9%
<b>Margem Bruta</b>	<b>77.370</b>	<b>65.883</b>	<b>17,4%</b>
<b>Gastos gerenciáveis</b>	<b>(38.203)</b>	<b>(37.954)</b>	<b>0,7%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(7.668)</b>	<b>(7.890)</b>	<b>-2,8%</b>
Pessoal	(3.054)	(2.453)	24,5%
Material	(15)	(377)	-96,0%
Serviços de terceiros	(3.473)	(3.413)	1,8%
Provisões	369	-	n.d.
Outros	(1.495)	(1.647)	-9,2%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>69.702</b>	<b>57.993</b>	<b>20,2%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>65,9%</b>	<b>58,2%</b>	<b>7,8 p.p.</b>
<b>Depreciação e amortização</b>	<b>(30.535)</b>	<b>(30.064)</b>	<b>1,6%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	(29.013)	(28.550)	1,6%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(5)	(5)	0,0%
Amortização	(1.517)	(1.509)	0,5%
<b>Resultado do serviço (EBIT)</b>	<b>39.167</b>	<b>27.929</b>	<b>40,2%</b>
<b>Resultado das participações societárias</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>(47.023)</b>	<b>(48.180)</b>	<b>-2,4%</b>
Receitas financeiras	8.899	4.935	80,3%
Despesas Financeiras	(55.922)	(53.115)	5,3%
<b>LAIR</b>	<b>(7.856)</b>	<b>(20.251)</b>	<b>-61,2%</b>
<b>IR e Contribuição social</b>	<b>2.652</b>	<b>6.873</b>	<b>-61,4%</b>
Imposto de renda e contribuição social diferidos	2.652	6.873	-61,4%
<b>Lucro líquido antes de minoritários</b>	<b>(5.204)</b>	<b>(13.378)</b>	<b>-61,1%</b>
<b>Lucro líquido</b>	<b>(5.204)</b>	<b>(13.378)</b>	<b>-61,1%</b>

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	São Manoel	
	31/03/2023	31/12/2022
<b>Ativo</b>	<b>3.800.809</b>	<b>3.812.428</b>
<b>Circulante</b>	<b>266.373</b>	<b>286.434</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	101.338	119.396
Outros	165.035	167.038
<b>Não Circulante</b>	<b>489.417</b>	<b>451.226</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>3.045.019</b>	<b>3.074.768</b>
<b>Passivo</b>	<b>2.038.671</b>	<b>2.045.086</b>
<b>Circulante</b>	<b>139.934</b>	<b>158.587</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	91.803	98.582
Outros	48.131	60.005
<b>Não Circulante</b>	<b>1.898.737</b>	<b>1.886.499</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.826.560	1.813.902
Outros	72.177	72.597
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>1.762.138</b>	<b>1.767.342</b>
<b>Participações Não Controladores</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>3.800.809</b>	<b>3.812.428</b>

**ANEXO VI**  
**EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – DISTRIBUIÇÃO**

**DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – EDP SÃO PAULO**

<b>EDP São Paulo</b>			
<b>Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)</b>	<b>1T23</b>	<b>1T22</b>	<b>Var</b>
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>1.264.416</b>	<b>1.183.852</b>	<b>6,8%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(786.958)</b>	<b>(702.501)</b>	<b>12,0%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(592.694)	(560.914)	5,7%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(193.998)	(141.305)	37,3%
Outros	(266)	(282)	-5,7%
<b>Margem Bruta</b>	<b>477.458</b>	<b>481.351</b>	<b>-0,8%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(427.848)</b>	<b>(375.890)</b>	<b>13,8%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(146.287)</b>	<b>(131.202)</b>	<b>11,5%</b>
Pessoal	(54.193)	(51.234)	5,8%
Material	(6.795)	(5.357)	26,8%
Serviços de Terceiros	(45.358)	(36.669)	23,7%
Provisões	(26.117)	(24.167)	8,1%
Outros	(13.824)	(13.775)	0,4%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(11.972)	(10.492)	14,1%
Custo com Construção da Infraestrutura	(221.125)	(198.882)	11,2%
<b>EBITDA</b>	<b>319.199</b>	<b>339.657</b>	<b>-6,0%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>25,2%</b>	<b>28,7%</b>	<b>-3,4 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(48.464)</b>	<b>(35.314)</b>	<b>37,2%</b>
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>270.735</b>	<b>304.343</b>	<b>-11,0%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(86.300)</b>	<b>(47.284)</b>	<b>82,5%</b>
Receitas Financeiras	59.774	60.569	-1,3%
Despesas Financeiras	(146.074)	(107.853)	35,4%
<b>LAIR</b>	<b>184.435</b>	<b>257.059</b>	<b>-28,3%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(62.242)</b>	<b>(78.949)</b>	<b>-21,2%</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(30.585)	(61.778)	-50,5%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(31.657)	(17.171)	84,4%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>122.193</b>	<b>178.110</b>	<b>-31,4%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>122.193</b>	<b>178.110</b>	<b>-31,4%</b>

Nota: Receita Líquida exclui receita de construção

<b>Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)</b>	<b>EDP São Paulo</b>	
	<b>31/03/2023</b>	<b>31/12/2022</b>
<b>Ativo</b>	<b>6.669.164</b>	<b>6.595.606</b>
<b>Circulante</b>	<b>1.872.930</b>	<b>2.039.494</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	394.064	629.265
Outros	1.478.866	1.410.229
<b>Não Circulante</b>	<b>3.838.551</b>	<b>3.619.036</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>957.683</b>	<b>937.076</b>
<b>Passivo</b>	<b>5.575.626</b>	<b>5.613.009</b>
<b>Circulante</b>	<b>1.907.882</b>	<b>2.103.485</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	259.406	306.315
Outros	1.648.476	1.797.170
<b>Não Circulante</b>	<b>3.667.744</b>	<b>3.509.524</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	2.876.139	2.787.878
Outros	791.605	721.646
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>1.093.538</b>	<b>982.597</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>6.669.164</b>	<b>6.595.606</b>

## DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – EDPESPÍRITOSANTO

EDP Espírito Santo			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T23	1T22	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>1.121.476</b>	<b>1.155.705</b>	<b>-3,0%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(615.209)</b>	<b>(672.106)</b>	<b>-8,5%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(500.401)	(550.128)	-9,0%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(114.595)	(121.751)	-5,9%
Outros	(213)	(227)	-6,2%
<b>Margem Bruta</b>	<b>506.267</b>	<b>483.599</b>	<b>4,7%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(405.523)</b>	<b>(336.884)</b>	<b>20,4%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(135.457)</b>	<b>(131.764)</b>	<b>2,8%</b>
Pessoal	(48.250)	(42.386)	13,8%
Material	(5.075)	(5.357)	-5,3%
Serviços de Terceiros	(51.560)	(47.585)	8,4%
Provisões	(23.722)	(29.530)	-19,7%
Outros	(6.850)	(6.906)	-0,8%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(20.686)	(16.500)	25,4%
Custo com Construção da Infraestrutura	(206.012)	(158.876)	29,7%
<b>EBITDA</b>	<b>350.124</b>	<b>335.335</b>	<b>4,4%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>31,2%</b>	<b>29,0%</b>	<b>2,2 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(43.368)</b>	<b>(29.744)</b>	<b>45,8%</b>
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>306.756</b>	<b>305.591</b>	<b>0,4%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(85.754)</b>	<b>(66.543)</b>	<b>28,9%</b>
Receitas Financeiras	32.506	40.343	-19,4%
Despesas Financeiras	(118.260)	(106.886)	10,6%
<b>LAIR</b>	<b>221.002</b>	<b>239.048</b>	<b>-7,5%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(71.275)</b>	<b>(67.695)</b>	<b>5,3%</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(40.897)	(46.386)	n.d.
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(30.378)	(21.309)	42,6%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>149.727</b>	<b>171.353</b>	<b>-12,6%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>149.727</b>	<b>171.353</b>	<b>-12,6%</b>

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Espírito Santo	
	31/03/2023	31/12/2022
<b>Ativo</b>	<b>6.129.613</b>	<b>6.169.013</b>
<b>Circulante</b>	<b>1.213.202</b>	<b>1.486.670</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	101.720	450.478
Outros	1.111.482	1.036.192
<b>Não Circulante</b>	<b>4.472.419</b>	<b>4.205.903</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>443.992</b>	<b>476.440</b>
<b>Passivo</b>	<b>4.604.398</b>	<b>4.799.794</b>
<b>Circulante</b>	<b>1.843.679</b>	<b>2.162.555</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	551.892	914.496
Outros	1.291.787	1.248.059
<b>Não Circulante</b>	<b>2.760.719</b>	<b>2.637.239</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.793.599	1.740.071
Outros	967.120	897.168
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>1.525.215</b>	<b>1.369.219</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>6.129.613</b>	<b>6.169.013</b>

## DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – DISTRIBUIÇÃO CONSOLIDADO

Distribuição (EDP São Paulo + EDP Espírito Santo)			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T23	1T22	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>2.385.892</b>	<b>2.339.557</b>	<b>2,0%</b>
Receita com Construção da Infraestrutura	427.137	357.758	19,4%
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>(1.402.167)</b>	<b>(1.374.607)</b>	<b>2,0%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.093.095)	(1.111.042)	-1,6%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(308.593)	(263.056)	17,3%
Outros	(479)	(509)	-5,9%
<b>Margem Bruta</b>	<b>983.725</b>	<b>964.950</b>	<b>1,9%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(833.371)</b>	<b>(712.774)</b>	<b>16,9%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(281.744)</b>	<b>(262.966)</b>	<b>7,1%</b>
Pessoal	(102.443)	(93.620)	9,4%
Material	(11.870)	(10.714)	10,8%
Serviços de Terceiros	(96.918)	(84.254)	15,0%
Provisões	(49.839)	(53.697)	-7,2%
Outros	(20.674)	(20.681)	0,0%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(32.658)	(26.992)	21,0%
Custo com Construção da Infraestrutura	(427.137)	(357.758)	19,4%
<b>EBITDA</b>	<b>669.323</b>	<b>674.992</b>	<b>-0,8%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>28,1%</b>	<b>28,9%</b>	<b>-2,8 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(91.832)</b>	<b>(65.058)</b>	<b>41,2%</b>
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>577.491</b>	<b>609.934</b>	<b>-5,3%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(172.054)</b>	<b>(113.827)</b>	<b>51,2%</b>
Receitas Financeiras	92.280	100.912	-8,6%
Despesas Financeiras	(264.334)	(214.739)	23,1%
<b>LAIR</b>	<b>405.437</b>	<b>496.107</b>	<b>-18,3%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>(133.517)</b>	<b>(146.644)</b>	<b>n.d.</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(71.482)	(108.164)	-33,9%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(62.035)	(38.480)	61,2%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>271.920</b>	<b>349.463</b>	<b>-22,2%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>271.920</b>	<b>349.463</b>	<b>-22,2%</b>

**ANEXO VII**  
**EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – TRANSMISSÃO**

**DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS**

<b>Transmissão Consolidada</b>			
<b>Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)</b>	<b>1T23</b>	<b>1T22</b>	<b>Var</b>
Receita Operacional Líquida <sup>1</sup>	268.398	184.478	45,5%
Receita de Construção	138.153	61.930	123,1%
Margem Construção	4.200	(15.429)	n.d.
<b>Receita Líquida Total</b>	<b>410.751</b>	<b>230.979</b>	<b>77,8%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Margem Bruta</b>	<b>272.598</b>	<b>169.049</b>	<b>61,3%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(162.670)</b>	<b>(73.405)</b>	<b>121,6%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(25.115)</b>	<b>(11.357)</b>	<b>121,1%</b>
Pessoal	(12.819)	(6.413)	99,9%
Material	(861)	(288)	199,0%
Serviços de Terceiros	(10.319)	(3.426)	201,2%
Provisões	(33)	404	n.d.
Outros	(1.083)	(1.634)	-33,7%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.
Custo com Construção da Infraestrutura	(138.153)	(61.930)	123,1%
<b>EBITDA</b>	<b>247.483</b>	<b>157.692</b>	<b>56,9%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>92,2%</b>	<b>85,5%</b>	<b>6,7 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>598</b>	<b>(118)</b>	<b>n.d.</b>
Depreciação – Imobilizado em serviço	(736)	(74)	894,6%
Depreciação – Ativos de direito de uso	(78)	(38)	105,3%
Amortização	1.412	(6)	n.d.
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>248.081</b>	<b>157.574</b>	<b>57,4%</b>
<b>Resultado das Participações Societárias</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(120.733)</b>	<b>(122.544)</b>	<b>-1,5%</b>
Receitas financeiras	12.867	11.688	n.d.
Despesas financeiras	(133.600)	(134.232)	-0,5%
<b>LAIR</b>	<b>127.348</b>	<b>35.030</b>	<b>263,5%</b>
<b>IR e Contribuição social</b>	<b>(36.327)</b>	<b>(11.732)</b>	<b>209,6%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(12.083)	(4.596)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(24.244)	(7.136)	239,7%
<b>Lucro Líquido antes de minoritários</b>	<b>91.021</b>	<b>23.298</b>	<b>290,7%</b>
Participações de minoritários	(566)	292	n.d.
<b>Lucro Líquido</b>	<b>90.455</b>	<b>23.590</b>	<b>283,4%</b>

<sup>1</sup> Líquido de PIS/COFINS

<b>Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)</b>	<b>Transmissão Consolidado</b>	
	<b>31/03/2023</b>	<b>31/12/2022</b>
<b>Ativo</b>	<b>7.820.277</b>	<b>7.609.993</b>
<b>Circulante</b>	<b>1.279.172</b>	<b>1.186.783</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	413.092	345.127
Outros	866.080	841.656
<b>Não Circulante</b>	<b>6.460.248</b>	<b>6.356.497</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>80.857</b>	<b>66.713</b>
<b>Passivo</b>	<b>5.261.857</b>	<b>5.142.652</b>
<b>Circulante</b>	<b>993.887</b>	<b>1.015.176</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	724.245	746.852
Outros	269.642	268.324
<b>Não Circulante</b>	<b>4.267.970</b>	<b>4.127.476</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	2.784.343	2.677.955
Outros	1.483.627	1.449.521
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>2.558.420</b>	<b>2.467.341</b>
<b>Participações Não Controladores</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>7.820.277</b>	<b>7.609.993</b>

## DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – EDP GOIÁS

EDP Goiás			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T23	1T22	Var
Receita Operacional Líquida <sup>1</sup>	65.810	-	n.d.
Receita de Construção	53.040	1.986	2570,7%
Margem Construção	(4.939)	(1.986)	148,7%
<b>Receita Líquida Total</b>	<b>113.911</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>60.871</b>	<b>(1.986)</b>	<b>n.d.</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>(68.150)</b>	<b>(7.509)</b>	<b>807,6%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>(15.797)</b>	<b>(5.433)</b>	<b>190,8%</b>
Pessoal	(9.587)	(3.007)	218,8%
Material	(672)	(164)	309,8%
Serviços de Terceiros	(4.409)	(1.558)	183,0%
Provisões	-	406	-100,0%
Outros	(1.129)	(1.110)	1,7%
Arrendamentos e Aluguéis	(380)	(313)	21,4%
Outras	(749)	(797)	-6,0%
Custo com Construção da Infraestrutura	(53.040)	(1.986)	2570,7%
<b>EBITDA</b>	<b>45.074</b>	<b>(7.419)</b>	<b>n.d.</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>68,5%</b>	<b>0,0%</b>	<b>68,5 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>687</b>	<b>(90)</b>	<b>n.d.</b>
Depreciação – Imobilizado em serviço	(736)	(74)	894,6%
Depreciação – Ativos de direito de uso	(12)	(10)	20,0%
Amortização	1.435	(6)	n.d.
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>45.761</b>	<b>(7.509)</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>3.466</b>	<b>1.368</b>	<b>153,4%</b>
Receitas financeiras	6.420	4.840	32,6%
Despesas financeiras	(2.954)	(3.472)	-14,9%
<b>LAIR</b>	<b>49.227</b>	<b>(6.141)</b>	<b>n.d.</b>
<b>IR e Contribuição social</b>	<b>(23.424)</b>	<b>(8.576)</b>	<b>173,1%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(11.486)	(4.258)	169,8%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(11.938)	(4.318)	176,5%
<b>Lucro Líquido antes de minoritários</b>	<b>25.803</b>	<b>(14.717)</b>	<b>n.d.</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>25.803</b>	<b>(14.717)</b>	<b>n.d.</b>

<sup>1</sup> Líquido de PIS/COFINS

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Goiás	
	31/03/2023	31/12/2022
<b>Ativo</b>	<b>1.900.475</b>	<b>1.828.396</b>
<b>Circulante</b>	<b>483.187</b>	<b>479.230</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	198.419	215.892
Outros	284.768	263.338
<b>Não Circulante</b>	<b>1.343.689</b>	<b>1.286.931</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>73.599</b>	<b>62.235</b>
<b>Passivo</b>	<b>683.183</b>	<b>656.486</b>
<b>Circulante</b>	<b>150.279</b>	<b>140.181</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	11.746	11.522
Outros	138.533	128.659
<b>Não Circulante</b>	<b>532.904</b>	<b>516.305</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	71.680	74.303
Outros	461.224	442.002
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>1.217.292</b>	<b>1.171.910</b>
<b>Participações Não Controladores</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1.900.475</b>	<b>1.828.396</b>

**ANEXO VIII**  
**EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – EDP TRADING**  
**DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS**

<b>EDP Trading</b>			
<b>Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)</b>	<b>1T23</b>	<b>1T22</b>	<b>Var</b>
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>653,983</b>	<b>790,599</b>	<b>-17.3%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>- 603,558</b>	<b>- 746,631</b>	<b>-19.2%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	- 601,704	- 746,163	-19.4%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.
Outros	- 1,854	- 468	296.2%
<b>Margem Bruta</b>	<b>50,425</b>	<b>43,968</b>	<b>14.7%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>- 5,750</b>	<b>- 5,779</b>	<b>-0.5%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>- 5,492</b>	<b>- 5,207</b>	<b>5.5%</b>
Pessoal	- 2,799	- 3,375	-17.1%
Material	- 12	- 37	-67.6%
Serviços de terceiros	- 953	- 1,277	-25.4%
Provisões	- 1,213	- 155	682.6%
Outros	- 515	- 363	41.9%
Arrendamentos e Aluguéis	- 104	- 156	-33.3%
Outras	- 411	- 207	98.6%
<b>EBITDA</b>	<b>44,933</b>	<b>38,761</b>	<b>15.9%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>6.9%</b>	<b>4.9%</b>	<b>2.0 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>- 258</b>	<b>- 572</b>	<b>-54.9%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	66	166	n.d.
Depreciação - Ativos de direito de uso	- 26	- 60	-56.7%
Amortização	- 298	- 346	-13.9%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>44,675</b>	<b>38,189</b>	<b>17.0%</b>
<b>Resultado das participações societárias</b>	<b>27,518</b>	<b>3,274</b>	<b>740.5%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>- 18,983</b>	<b>- 15,715</b>	<b>n.d.</b>
Receitas financeiras	4,381	2,159	102.9%
Despesas financeiras	- 23,364	- 17,874	30.7%
<b>LAIR</b>	<b>53,210</b>	<b>25,748</b>	<b>106.7%</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>- 9,030</b>	<b>- 7,594</b>	<b>18.9%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	- 6,900	- 2,761	149.9%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	- 2,130	- 4,833	-55.9%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>44,180</b>	<b>18,154</b>	<b>143.4%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>44,180</b>	<b>18,154</b>	<b>143.4%</b>

<b>Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)</b>	<b>EDP Trading</b>	
	<b>3/31/2023</b>	<b>12/31/2022</b>
<b>Ativo</b>	<b>4,072,002</b>	<b>3,579,882</b>
<b>Circulante</b>	<b>1,924,155</b>	<b>2,026,299</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	59,251	104,415
Outros	1,864,904	1,921,884
<b>Não Circulante</b>	<b>1,716,316</b>	<b>1,144,782</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>431,531</b>	<b>408,801</b>
<b>Passivo</b>	<b>3,638,605</b>	<b>3,190,864</b>
<b>Circulante</b>	<b>2,167,653</b>	<b>1,995,662</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	516,026	333,939
Outros	1,651,627	1,661,723
<b>Não Circulante</b>	<b>1,470,952</b>	<b>1,195,202</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	109,157	355,711
Outros	1,361,795	839,491
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>433,397</b>	<b>389,018</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>4,072,002</b>	<b>3,579,882</b>

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

**DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS**

Clientes (EDP Smart)*			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T23	1T22	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>152.908</b>	<b>91.284</b>	<b>67,5%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	-	<b>123.281</b>	<b>- 68.489</b>
Energia elétrica comprada para revenda	-	<b>113.693</b>	-
Outros	-	9.588	-
Custo da Matéria Prima Consumida	-	(9.556)	-
Outras	-	(32)	-
<b>Margem Bruta</b>	<b>29.627</b>	<b>22.795</b>	<b>30,0%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	-	<b>25.097</b>	<b>- 22.122</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>- 19.434</b>	<b>- 18.126</b>	<b>7,2%</b>
Pessoal	-	10.233	-
Material	-	1.054	-
Serviços de Terceiros	-	5.933	-
Provisões	-	105	-
Outros	-	2.319	-
Arrendamentos e Aluguéis	-	581	-
Outras	-	1.738	-
<b>EBITDA</b>	<b>10.193</b>	<b>4.669</b>	<b>118,3%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>6,7%</b>	<b>5,1%</b>	<b>1,6 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>- 5.663</b>	<b>- 3.996</b>	<b>41,7%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	-	4.581	-
Depreciação - Ativos de direito de uso	-	760	-
Amortização	-	322	-
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>4.530</b>	<b>673</b>	<b>573,1%</b>
<b>Resultado das participações societárias</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>- 3.500</b>	<b>- 3.365</b>	<b>4,0%</b>
Receitas Financeiras	-	3.687	-
Despesas Financeiras	-	7.187	-
<b>LAIR</b>	<b>1.030</b>	<b>- 2.692</b>	<b>n.d.</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>- 2.397</b>	<b>- 451</b>	<b>431,5%</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	-	2.322	-
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	-	75	-
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>- 1.367</b>	<b>- 3.143</b>	<b>-56,5%</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>(1.367)</b>	<b>(3.143)</b>	<b>-56,5%</b>

\*Considera EDP Smart Serviços e EDP Smart Energia

## DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – EDP SMART SERVIÇOS

EDP Smart Serviços			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T23	1T22	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>28.872</b>	<b>20.430</b>	<b>41,3%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>- 9.556</b>	<b>- 6.162</b>	<b>55,1%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.
Outros	- 9.556	- 6.162	55,1%
Custo da Matéria Prima Consumida	(9.556)	(6.162)	55,1%
Outras	-	-	n.d.
<b>Margem Bruta</b>	<b>19.316</b>	<b>14.268</b>	<b>35,4%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>- 22.828</b>	<b>- 19.788</b>	<b>15,4%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>- 17.190</b>	<b>- 15.801</b>	<b>8,8%</b>
Pessoal	- 8.501	- 7.860	8,2%
Material	- 1.052	- 1.079	-2,5%
Serviços de Terceiros	- 5.673	- 4.350	30,4%
Provisões	195	314	n.d.
PECLD / Perdas Líquidas	233	147	n.d.
Provisões Cíveis, Fiscais e Trabalhistas	- 38	- 167	-77,2%
Outros	- 2.159	- 2.198	-1,8%
Arrendamentos e Aluguéis	- 546	- 277	97,1%
Outras	- 1.613	- 1.921	-16,0%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>2.126</b>	<b>- 1.533</b>	<b>n.d.</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>7,4%</b>	<b>-7,5%</b>	<b>14,9 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>- 5.638</b>	<b>- 3.987</b>	<b>41,4%</b>
Depreciação – Imobilizado em serviço	- 4.614	- 3.071	50,2%
Depreciação – Ativos de direito de uso	- 702	- 665	5,6%
Amortização	- 322	- 251	28,3%
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>- 3.512</b>	<b>- 5.520</b>	<b>-36,4%</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>- 4.038</b>	<b>- 3.416</b>	<b>18,2%</b>
Receitas Financeiras	3.093	1.587	94,9%
Despesas Financeiras	- 7.131	- 5.003	42,5%
<b>LAIR</b>	<b>- 7.550</b>	<b>- 8.936</b>	<b>n.d.</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>509</b>	<b>1.675</b>	<b>-69,6%</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	- 1.229	- 3.646	-66,3%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.738	5.321	-67,3%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>- 7.041</b>	<b>- 7.261</b>	<b>n.d.</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>(7.041)</b>	<b>(7.261)</b>	<b>n.d.</b>

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Smart Serviços	
	31/03/2023	31/12/2022
<b>Ativo</b>	<b>787.777</b>	<b>822.285</b>
<b>Circulante</b>	<b>131.440</b>	<b>161.749</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	31.549	53.548
Outros	99.891	108.201
<b>Não Circulante</b>	<b>202.680</b>	<b>200.986</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>453.657</b>	<b>459.550</b>
<b>Passivo</b>	<b>494.959</b>	<b>517.074</b>
<b>Circulante</b>	<b>89.921</b>	<b>260.140</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	11.875	162.230
Outros	78.046	97.910
<b>Não Circulante</b>	<b>405.038</b>	<b>256.934</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	-
Outros	405.038	256.934
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>292.818</b>	<b>305.211</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>787.777</b>	<b>822.285</b>

## DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – EDP SMART ENERGIA

EDP Smart Energia			
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T23	1T22	Var
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>124,036</b>	<b>70,854</b>	<b>75.1%</b>
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	<b>- 113,725</b>	<b>- 62,327</b>	<b>82.5%</b>
Energia elétrica comprada para revenda	- 113,693	- 62,312	82.5%
Outros	- 32	- 15	113.3%
<b>Margem Bruta</b>	<b>10,311</b>	<b>8,527</b>	<b>20.9%</b>
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	<b>- 2,269</b>	<b>- 2,334</b>	<b>-2.8%</b>
<b>Total do PMSO</b>	<b>- 2,244</b>	<b>- 2,325</b>	<b>-3.5%</b>
Pessoal	- 1,732	- 1,915	-9.6%
Material	- 2	- 5	-60.0%
Serviços de Terceiros	- 260	- 181	43.6%
Provisões	- 90	- 1	8900.0%
PECLD / Perdas Líquidas	- 90	- 1	8900.0%
Provisões Cíveis, Fiscais e Trabalhistas	-	-	n.d.
Outros	- 160	- 223	-28.3%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.
<b>EBITDA</b>	<b>8,067</b>	<b>6,202</b>	<b>30.1%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>6.5%</b>	<b>8.8%</b>	<b>-2.2 p.p.</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>- 25</b>	<b>- 9</b>	<b>177.8%</b>
Depreciação - Imobilizado em serviço	33	-	n.d.
Depreciação - Ativos de direito de uso	- 58	- 9	544.4%
Amortização	-	-	n.d.
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	<b>8,042</b>	<b>6,193</b>	<b>29.9%</b>
<b>Resultado das participações societárias</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>n.d.</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>538</b>	<b>51</b>	<b>954.9%</b>
Receitas Financeiras	594	65	813.8%
Despesas Financeiras	- 56	- 14	300.0%
<b>LAIR</b>	<b>8,580</b>	<b>6,244</b>	<b>n.d.</b>
<b>IR e Contribuição Social</b>	<b>- 2,906</b>	<b>- 2,126</b>	<b>36.7%</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	- 1,093	-	n.d.
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	- 1,813	- 2,126	-14.7%
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	<b>5,674</b>	<b>4,118</b>	<b>n.d.</b>
<b>Lucro Líquido</b>	<b>5,674</b>	<b>4,118</b>	<b>n.d.</b>

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Smart Energia	
	3/31/2023	12/31/2022
<b>Ativo</b>	<b>1,030,332</b>	<b>728,456</b>
<b>Circulante</b>	<b>430,232</b>	<b>376,672</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	19,854	15,132
Outros	410,378	361,540
<b>Não Circulante</b>	<b>597,610</b>	<b>349,345</b>
<b>Ativo Permanente</b>	<b>2,490</b>	<b>2,439</b>
<b>Passivo</b>	<b>966,398</b>	<b>670,196</b>
<b>Circulante</b>	<b>387,190</b>	<b>338,167</b>
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	-	-
Outros	387,190	338,167
<b>Não Circulante</b>	<b>579,208</b>	<b>332,029</b>
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	-
Outros	579,208	332,029
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>63,934</b>	<b>58,260</b>
<b>Passivo + Patrimônio Líquido</b>	<b>1,030,332</b>	<b>728,456</b>

ANEXO X  
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – OUTROS  
DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

DRE Outros*				
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T23	1T22	Var	
<b>Receita Operacional Líquida</b>	-	-	-	n.d.
<b>Gastos Não Gerenciáveis</b>	-	-	-	n.d.
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	-	n.d.
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	-	n.d.
Outros	-	-	-	n.d.
<b>Margem Bruta</b>	-	-	-	n.d.
<b>Gastos Gerenciáveis</b>	-	863	-	1.475
<b>Total do PMSO</b>	-	703	-	1.475
Pessoal	-	626	-	466
Material	-	-	-	314
Serviços de terceiros	-	282	-	532
Provisões	-	-	-	-
Outros	-	205	-	163
<b>EBITDA</b>	-	703	-	1.475
<b>Margem EBITDA</b>		n.d.		n.d.
<b>Depreciação e Amortização</b>	-	160	-	-
Depreciação – Imobilizado em serviço	-	-	-	-
Depreciação – Ativos de direito de uso	-	160	-	-
Amortização	-	-	-	-
<b>Resultado do Serviço (EBIT)</b>	-	863	-	1.475
<b>Resultado das participações societárias</b>		31.410		18.002
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	-	67.490	-	36.780
Receitas financeiras		23.125		7.455
Despesas financeiras	-	90.615	-	44.235
<b>LAIR</b>	-	36.943	-	20.253
<b>IR e Contribuição Social</b>		23.078		11.452
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	-	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos		23.078		11.452
<b>Lucro Líquido Antes de Minoritários</b>	-	13.865	-	8.801
<b>Lucro Líquido</b>		(13.865)		(8.801)

\*Considera GHSL e EDP Ventures.

## ANEXO XI EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

### NOVAS NORMAS CONTÁBEIS

A revisão do CPC 06, em correlação à norma IFRS 16, introduziu novas regras para as operações de arrendamento mercantil. Desta maneira, a regra requer que os arrendatários passem a reconhecer o passivo dos pagamentos futuros e o direito de uso do ativo arrendado para todos os contratos de arrendamento mercantil, incluindo os operacionais, com algumas exceções para arrendamentos de curto prazo e de baixo valor.

Nos casos em que a Companhia ou suas controladas são arrendatárias, as mesmas reconheceram: (i) pelo direito de uso do objeto dos arrendamentos, um ativo; (ii) pelos pagamentos estabelecidos nos contratos, trazidos a valor presente, um passivo; (iii) despesas com depreciação/amortização dos ativos; e (iv) despesas financeiras com os juros sobre obrigações do arrendamento. Em contrapartida, a Companhia e suas controladas deixaram de registrar no resultado os gastos relativos à aluguéis e arrendamentos enquadrados no CPC 06.