



ANEXO

INFORME  
AOS INVESTIDORES  
**4T2022**



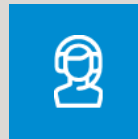
Eletrobras

# SUMÁRIO

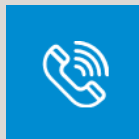
- I INFORMAÇÕES FINANCEIRAS DAS EMPRESAS CONTROLADAS
- II ANÁLISES FINANCEIRAS DAS EMPRESAS CONTROLADAS



O Informe aos Investidores – Anexos I, II e III podem ser encontrados em excel no nosso website:  
<https://ri.eletrabras.com/>



Fale com o RI:  
ombudsman-ri@eletrabras.com |  
<https://ri.eletrabras.com/> |  
+55 (21) 2514-6333



#### Videoconferência em Português

14 de março de 2023  
14:30 (Brasília)  
13:30 (Nova Iorque)  
17:30 (Londres)

Dados de Acesso para plataforma Zoom:  
[https://tenmeetings.com.br/ten-events/#/webinar?evento=ConferênciadeResultadosEletrobras4T22\\_496](https://tenmeetings.com.br/ten-events/#/webinar?evento=ConferênciadeResultadosEletrobras4T22_496)

#### Video Conference in English

March 14, 2023  
2:30 p.m. (Brasília)  
1:30 p.m. (USA Eastern time)  
5:30 p.m. (United Kingdom time)

Access data for Zoom platform:  
[https://tenmeetings.com.br/ten-events/#/webinar?evento=ConferênciadeResultadosEletrobras4T22\\_496](https://tenmeetings.com.br/ten-events/#/webinar?evento=ConferênciadeResultadosEletrobras4T22_496)



Conheça o Ombudsman de RI da Eletrobras, plataforma exclusiva para o recebimento e encaminhamento de sugestões, reclamações, elogios e solicitações de manifestantes no que tange ao mercado de valores mobiliários no nosso website de Relações com Investidores

#### PREPARAÇÃO DOS RELATÓRIOS:

##### Superintendente de Relações com Investidores

Paula Prado Rodrigues Couto

##### Departamento de Conformidade de Mercado de Capitais

Bruna Reis Arantes  
Alexandre Santos Silva  
Fernando D'Angelo Machado  
Maria Isabel Brum de A. Souza  
Mariana Lera de Almeida Cardoso



Internet: [www.eletrabras.com/elb/ri](http://www.eletrabras.com/elb/ri)  
E-mail: [ombudsman-ri@eletrabras.com](mailto:ombudsman-ri@eletrabras.com)  
Endereço: Rua da Quitanda, 196 – 9º andar,  
20090-070, Centro, Rio de Janeiro - RJ  
Telefone: (21) 2514-6333 / 4627





**DFR - Superintendência de Relação com Investidores**  
**Informe aos Investidores - Anexo I - 4T22**  
**Informações Financeiras das Empresas Controladas**

| DESCRIÇÃO   | Furnas            | Chesf             | CGT Eletrosul     | Eletronorte       |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| <b>ATIVO 31/12/2022</b>   |                   |                   |                   |                   |
| <b>CIRCULANTE</b>   |                   |                   |                   |                   |
| Disponibilidades  | 4.764.303         | 874.173           | 9.994             | 162.518           |
| Clientes (Consumidores e revendedores)                          | 1.771.246         | 869.168           | 384.376           | 1.453.289         |
| Financiamentos e empréstimos - Principal                        | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Financiamentos e empréstimos - Encargos                         | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Títulos e valores mobiliários                                   | 6.718.885         | 386.643           | 1.384.157         | 209.271           |
| Dividendos a Receber (Remuneração de participações societárias) | 117.409           | 54.279            | 0                 | 28.375            |
| Ativos fiscais diferidos (Impostos e contribuições)             | 5.148             | 81.575            | 5.834             | 179.177           |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                          | 592.381           | 634.263           | 18.090            | 243.170           |
| Instrumentos Financeiros Derivativos                            | 0                 | 0                 | 0                 | 501.355           |
| Direito de ressarcimento  | 0                 | 0                 | 5.251             | 25.463            |
| Cauções e depósitos vinculados                                  | 137.708           | 28.782            | 7.506             | 0                 |
| Almoxarifado (Estoque)  | 145.915           | 121.543           | 50.845            | 110.745           |
| Ativo Contratual  | 4.145.344         | 2.835.271         | 866.504           | 1.502.007         |
| Estoque de combustível nuclear                                  | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Ativo Financeiro  | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Outros  | 431.064           | 930.508           | 210.327           | 366.274           |
| <b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>                                      | <b>18.829.403</b> | <b>6.816.205</b>  | <b>2.942.884</b>  | <b>4.781.644</b>  |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>   |                   |                   |                   |                   |
| <b>REALIZÁVEL A LONGO PRAZO</b>                                 |                   |                   |                   |                   |
| Clientes (Consumidores e revendedores)                          | 238.051           | 0                 | 0                 | 465.004           |
| Financiamentos e empréstimos - principal                        | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Títulos e valores mobiliários                                   | 902.780           | 403.589           | 39                | 118               |
| Ativos fiscais diferidos (Impostos e contribuições)             | 12.125            | 214.093           | 0                 | 209.273           |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                          | 2.077.784         | 0                 | 1.463.378         | 0                 |
| Instrumentos Financeiros Derivativos                            | 0                 | 0                 | 0                 | 485.507           |
| Direito de ressarcimento  | 0                 | 0                 | 0                 | 76.390            |
| Cauções e depósitos vinculados                                  | 1.131.005         | 541.800           | 262.231           | 220.855           |
| Indenizações a receber Lei 12.783/2013                          | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Estoque de combustível nuclear (Eletronuclear)                  | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Ativo Contratual  | 20.618.273        | 16.025.528        | 5.788.106         | 9.271.177         |
| Ativo Financeiro  | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Adiantamentos para participação societária                      | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Outros  | 209.087           | 60.641            | 84.388            | 524.464           |
| <b>TOTAL DO REALIZÁVEL A LONGO PRAZO</b>                        | <b>25.189.105</b> | <b>17.245.651</b> | <b>7.598.142</b>  | <b>11.252.788</b> |
| <b>INVESTIMENTOS</b>  | <b>5.076.612</b>  | <b>5.650.536</b>  | <b>1.946.945</b>  | <b>5.547.620</b>  |
| <b>IMOBILIZADO</b>  | <b>24.725.671</b> | <b>2.811.656</b>  | <b>2.433.158</b>  | <b>4.631.490</b>  |
| <b>INTANGÍVEL</b>   | <b>22.525.941</b> | <b>28.770.785</b> | <b>194.126</b>    | <b>28.421.872</b> |
| <b>TOTAL DO ATIVO NÃO CIRCULANTE</b>                            | <b>77.517.329</b> | <b>54.478.628</b> | <b>12.172.371</b> | <b>49.853.770</b> |
| <b>TOTAL DO ATIVO</b>   | <b>96.346.732</b> | <b>61.294.833</b> | <b>15.115.255</b> | <b>54.635.414</b> |



**DFR - Superintendência de Relação com Investidores**  
**Informe aos Investidores - Anexo I - 4T22**  
**Informações Financeiras das Empresas Controladas**

| DESCRIÇÃO   | Furnas            | Chesf             | CGT Eletrosul     | Eletronorte       |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| <b>ATIVO 31/12/2021</b>   |                   |                   |                   |                   |
| <b>CIRCULANTE</b>   |                   |                   |                   |                   |
| Disponibilidades  | 116.800           | 9.762             | 10.859            | 33.529            |
| Clientes (Consumidores e revendedores)                          | 1.129.389         | 845.468           | 390.156           | 1.888.012         |
| Financiamentos e empréstimos - Principal                        | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Financiamentos e empréstimos - Encargos                         | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Títulos e valores mobiliários                                   | 2.208.058         | 2.417.482         | 1.139.995         | 3.064.153         |
| Dividendos a Receber (Remuneração de participações societárias) | 117.586           | 74.693            | 0                 | 44.101            |
| Ativos fiscais diferidos (Impostos e contribuições)             | 4.325             | 70.705            | 4.242             | 194.706           |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                          | 168.130           | 569.938           | 18.501            | 37.485            |
| Instrumentos Financeiros Derivativos                            | 0                 | 0                 | 0                 | 690.333           |
| Direito de ressarcimento  | 0                 | 0                 | 3.242             | 24.351            |
| Cauções e depósitos vinculados                                  | 0                 | 26.491            | 37.227            | 0                 |
| Almoxarifado (Estoque)  | 39.834            | 79.383            | 107.490           | 127.900           |
| Ativo Contratual  | 3.124.010         | 2.225.993         | 759.688           | 1.246.665         |
| Estoque de combustível nuclear                                  | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Ativo Financeiro  | 0                 | 11.996            | 0                 | 0                 |
| Outros  | 252.038           | 627.929           | 207.639           | 357.678           |
| <b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>                                      | <b>7.160.170</b>  | <b>6.959.840</b>  | <b>2.679.039</b>  | <b>7.708.913</b>  |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>   |                   |                   |                   |                   |
| <b>REALIZÁVEL A LONGO PRAZO</b>                                 |                   |                   |                   |                   |
| Clientes (Consumidores e revendedores)                          | 263.295           | 0                 | 0                 | 1.035.578         |
| Financiamentos e empréstimos - principal                        | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Títulos e valores mobiliários                                   | 554.123           | 140.924           | 39                | 110               |
| Ativos fiscais diferidos (Impostos e contribuições)             | 0                 | 204.383           | 14                | 241.496           |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                          | 0                 | 0                 | 1.500.987         | 0                 |
| Instrumentos Financeiros Derivativos                            | 0                 | 0                 | 0                 | 653.022           |
| Direito de ressarcimento  | 0                 | 0                 | 0                 | 98.070            |
| Cauções e depósitos vinculados                                  | 937.696           | 322.601           | 268.619           | 258.918           |
| Indenizações a receber Lei 12.783/2013                          | 0                 | 487.822           | 0                 | 0                 |
| Estoque de combustível nuclear (Eletronuclear)                  | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Ativo Contratual  | 21.370.408        | 15.902.163        | 5.525.451         | 9.360.590         |
| Ativo Financeiro  | 1.449.680         | 217.429           | 0                 | 5.235             |
| Adiantamentos para participação societária                      | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Outros  | 164.646           | 53.509            | 67.366            | 637.025           |
| <b>TOTAL DO REALIZÁVEL A LONGO PRAZO</b>                        | <b>24.739.848</b> | <b>17.328.831</b> | <b>7.362.476</b>  | <b>12.290.044</b> |
| <b>INVESTIMENTOS</b>  | <b>5.121.806</b>  | <b>5.409.581</b>  | <b>2.048.185</b>  | <b>3.841.526</b>  |
| <b>IMOBILIZADO</b>  | <b>7.082.100</b>  | <b>2.277.593</b>  | <b>2.379.802</b>  | <b>7.687.037</b>  |
| <b>INTANGÍVEL</b>   | <b>1.175.872</b>  | <b>456.549</b>    | <b>247.245</b>    | <b>2.971.931</b>  |
| <b>TOTAL DO ATIVO NÃO CIRCULANTE</b>                            | <b>38.119.626</b> | <b>25.472.554</b> | <b>12.037.708</b> | <b>26.790.538</b> |
| <b>TOTAL DO ATIVO</b>   | <b>45.279.796</b> | <b>32.432.394</b> | <b>14.716.747</b> | <b>34.499.451</b> |



**DFR - Superintendência de Relação com Investidores**  
**Informe aos Investidores - Anexo I - 4T22**  
**Informações Financeiras das Empresas Controladas**

| DESCRIÇÃO   | Furnas            | Chesf             | CGT Eletrosul     | Eletronorte       |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| <b>PASSIVO 31/12/2022</b>                                 |                   |                   |                   |                   |
| <b>CIRCULANTE</b>   |                   |                   |                   |                   |
| Fornecedores  | 1.068.576         | 554.497           | 461.991           | 616.199           |
| Financiamentos, empréstimos e debêntures                  | 2.617.176         | 207.407           | 426.256           | 1.398.829         |
| Tributos e contribuições sociais                          | 296.767           | 285.739           | 33.036            | 284.358           |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                    | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Instrumentos Financeiros Derivativos                      | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Obrigações de ressarcimento                               | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Adiantamento de clientes (Venda antecipada de energia)    | 64.270            | 0                 | 0                 | 102.630           |
| Remuneração aos acionistas (dividendos a pagar)           | 742.797           | 592.047           | 96.690            | 742.182           |
| Obrigações estimadas                                      | 511.151           | 557.716           | 286.254           | 796.566           |
| Provisões para Litígios                                   | 62.450            | 0                 | 0                 | 0                 |
| Obrigações com a CDE                                      | 174.904           | 248.146           | 0                 | 174.672           |
| Obrigações com a revitalização das Bacias Hidrograficas   | 230.764           | 349.553           | 0                 | 294.623           |
| Benefício pós emprego (Prev. Complementar)                | 36.815            | 187.658           | 21.964            | 0                 |
| Arrendamento Mercantil - principal                        | 28.098            | 39                | 8.395             | 194.936           |
| Arrendamento Mercantil - encargos                         | -9.276            | 0                 | -3.499            | -3.084            |
| Contratos Onerosos  | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Concessões a pagar - UBP                                  | 29.943            | 0                 | 3.717             | 0                 |
| Encargos Setoriais (taxas regulamentares)                 | 186.837           | 353.427           | 32.542            | 423.804           |
| Outros  | 240.976           | 41.374            | 230.650           | 468.473           |
| <b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>                                | <b>6.282.248</b>  | <b>3.377.603</b>  | <b>1.597.996</b>  | <b>5.494.188</b>  |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>                                     |                   |                   |                   |                   |
| Fornecedores  | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Financiamentos, empréstimos e debêntures                  | 25.900.525        | 827.706           | 2.807.646         | 2.813.588         |
| Tributos e contribuições sociais                          | 202.010           | 0                 | 0                 | 521.706           |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                    | 4.242.878         | 588.229           | 0                 | 1.026.523         |
| Instrumentos Financeiros Derivativos                      | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Obrigações de ressarcimento                               | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Adiantamento de clientes (Venda antecipada de energia)    | 129.484           | 0                 | 0                 | 84.437            |
| Obrigações estimadas                                      | 4.697             | 0                 | 0                 | 0                 |
| Provisões para Litígios                                   | 2.706.968         | 4.208.697         | 1.111.587         | 512.258           |
| Provisão para passivo a descoberto em investidas          | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Benefício pós emprego (Prev. Complementar)                | 122.594           | 3.579.524         | 503.644           | 61.073            |
| Arrendamento Mercantil - principal                        | 226.878           | 1.972             | 51.314            | 290.413           |
| Arrendamento Mercantil - encargos                         | -52.582           | 0                 | -17.792           | -3.925            |
| Obrigações com a CDE                                      | 8.382.493         | 12.192.728        | 0                 | 8.582.550         |
| Obrigações com a revitalização das Bacias Hidrograficas   | 1.583.991         | 2.412.032         | 0                 | 2.032.998         |
| Provisão contrato oneroso                                 | 0                 | 90.499            | 173.923           | 0                 |
| Concessões a pagar - UBP                                  | 327.256           | 0                 | 45.164            | 0                 |
| Encargos Setoriais (taxas regulamentares)                 | 221.777           | 219.571           | 23.010            | 0                 |
| Obrigações para desmob. de ativos (Desc. de usinas nucl.) | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Adiantamentos para futuro aumento de capital              | 0                 | 11.766.222        | 0                 | 8.829.806         |
| Outros  | 582.153           | 573.064           | 65.826            | 1.677.542         |
| <b>TOTAL DO NÃO CIRCULANTE</b>                            | <b>44.581.122</b> | <b>36.460.244</b> | <b>4.764.322</b>  | <b>26.428.969</b> |
| <b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>                                 |                   |                   |                   |                   |
| Capital social  | 15.439.373        | 9.753.953         | 7.067.586         | 13.506.377        |
| Reservas de capital                                       | 5.053.045         | 4.916.199         | 0                 | 0                 |
| Reservas de lucros  | 18.054.370        | 9.888.817         | 1.742.815         | 9.487.068         |
| Dividendo Adicional Proposto                              | 299.121           | 695.808           | 0                 | 0                 |
| Lucros/Prejuízos acumulados                               | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Outros Resultados abrangentes                             | -1.996.130        | -3.797.791        | -26.734           | -281.188          |
| Adiantamentos para Futuro aumento de Capital              | 8.400.000         | 0                 | 0                 | 0                 |
| Participação de acionistas não controladores              | 233.583           | 0                 | -30.730           | 0                 |
| <b>TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>                        | <b>45.483.362</b> | <b>21.456.986</b> | <b>8.752.937</b>  | <b>22.712.257</b> |
| <b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>           | <b>96.346.732</b> | <b>61.294.833</b> | <b>15.115.255</b> | <b>54.635.414</b> |



**DFR - Superintendência de Relação com Investidores**  
**Informe aos Investidores - Anexo I - 4T22**  
**Informações Financeiras das Empresas Controladas**

| DESCRIÇÃO   | Furnas            | Chesf             | CGT Eletrosul     | Eletronorte       |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| <b>PASSIVO 31/12/2021</b>                                 |                   |                   |                   |                   |
| <b>CIRCULANTE</b>   |                   |                   |                   |                   |
| Fornecedores  | 668.272           | 394.846           | 318.122           | 761.502           |
| Financiamentos, empréstimos e debêntures                  | 1.586.273         | 199.480           | 313.847           | 1.454.890         |
| Tributos e contribuições sociais                          | 237.332           | 155.839           | 27.566            | 17.444            |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                    | 0                 | 0                 | 0                 | 19.568            |
| Instrumentos Financeiros Derivativos                      | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Obrigações de ressarcimento                               | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Adiantamento de clientes (Venda antecipada de energia)    | 0                 | 0                 | 0                 | 89.509            |
| Remuneração aos acionistas (dividendos a pagar)           | 894.133           | 1.298.929         | 69.231            | 2.482.651         |
| Obrigações estimadas                                      | 409.251           | 353.902           | 142.120           | 395.725           |
| Provisões para Litígios                                   | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Obrigações com a CDE                                      | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Obrigações com a revitalização das Bacias Hidrograficas   | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Benefício pós emprego (Prev. Complementar)                | 32.872            | 167.869           | 27.780            | 0                 |
| Arrendamento Mercantil - principal                        | 19.532            | 36                | 8.313             | 186.080           |
| Arrendamento Mercantil - encargos                         | -9.516            | 0                 | -3.777            | -4.994            |
| Contratos Onerosos  | 0                 | 0                 | 0                 | 10.517            |
| Concessões a pagar - UBP                                  | 1.860             | 0                 | 3.510             | 0                 |
| Encargos Setoriais (taxas regulamentares)                 | 82.806            | 36.123            | 50.959            | 363.790           |
| Outros  | 30.405            | 35.335            | 284.377           | 287.392           |
| <b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>                                | <b>3.953.220</b>  | <b>2.642.359</b>  | <b>1.242.048</b>  | <b>6.064.074</b>  |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>                                     |                   |                   |                   |                   |
| Fornecedores  | 0                 | 0                 | 59.052            | 0                 |
| Financiamentos, empréstimos e debêntures                  | 5.795.779         | 990.166           | 3.120.447         | 3.473.194         |
| Tributos e contribuições sociais                          | 159.384           | 0                 | 0                 | 101.016           |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                    | 4.135.512         | 670.192           | 0                 | 1.859.412         |
| Instrumentos Financeiros Derivativos                      | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Obrigações de ressarcimento                               | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Adiantamento de clientes (Venda antecipada de energia)    | 0                 | 0                 | 0                 | 186.348           |
| Obrigações estimadas                                      | 36.347            | 13.046            | 12.620            | 64.038            |
| Provisões para Litígios                                   | 2.411.542         | 3.130.760         | 1.094.094         | 629.920           |
| Provisão para passivo a descoberto em investidas          | 705.864           | 0                 | 0                 | 2.652             |
| Benefício pós emprego (Prev. Complementar)                | 135.943           | 3.314.875         | 516.373           | 106.740           |
| Arrendamento Mercantil - principal                        | 207.418           | 2.003             | 56.106            | 463.949           |
| Arrendamento Mercantil - encargos                         | -50.732           | 0                 | -20.602           | -8.204            |
| Obrigações com a CDE                                      | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Obrigações com a revitalização das Bacias Hidrograficas   | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Provisão contrato oneroso                                 | 280.528           | 67.298            | 80.338            | 0                 |
| Concessões a pagar - UBP                                  | 37.202            | 0                 | 44.453            | 0                 |
| Encargos Setoriais (taxas regulamentares)                 | 189.887           | 459.416           | 38                | 0                 |
| Obrigações para desmob. de ativos (Desc. de usinas nucl.) | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Adiantamentos para futuro aumento de capital              | 72.065            | 0                 | 300.000           | 0                 |
| Outros  | 387.801           | 492.978           | 91.155            | 1.953.284         |
| <b>TOTAL DO NÃO CIRCULANTE</b>                            | <b>14.504.540</b> | <b>9.140.734</b>  | <b>5.354.074</b>  | <b>8.832.349</b>  |
| <b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>                                 |                   |                   |                   |                   |
| Capital social  | 6.531.154         | 9.753.953         | 6.767.586         | 11.576.263        |
| Reservas de capital                                       | 5.053.045         | 4.916.199         | 0                 | 0                 |
| Reservas de lucros  | 17.071.392        | 9.573.007         | 1.432.431         | 8.345.729         |
| Dividendo Adicional Proposto                              | 160.458           | 0                 | 44.988            | 0                 |
| Lucros/Prejuízos acumulados                               | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Outros Resultados abrangentes                             | -1.994.222        | -3.593.858        | -103.551          | -318.964          |
| Adiantamentos para Futuro aumento de Capital              | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Participação de acionistas não controladores              | 209               | 0                 | -20.829           | 0                 |
| <b>TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>                        | <b>26.822.036</b> | <b>20.649.301</b> | <b>8.120.625</b>  | <b>19.603.028</b> |
| <b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>           | <b>45.279.796</b> | <b>32.432.394</b> | <b>14.716.747</b> | <b>34.499.451</b> |



**DFR - Superintendência de Relação com Investidores**  
**Informe aos Investidores - Anexo I - 4T22**  
**Informações Financeiras das Empresas Controladas**

| DESCRIÇÃO   | Furnas            | Chesf             | CGT Eletrosul     | Eletronorte       |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| <b>DRE 31/12/2022</b>   |                   |                   |                   |                   |
| <b>Receitas Operacionais</b>  | <b>12.539.301</b> | <b>7.870.267</b>  | <b>3.651.938</b>  | <b>10.191.886</b> |
| Geração - Suprimento (venda) de energia elétrica                    | 5.071.720         | 91.415            | 2.023.535         | 7.162.714         |
| Fornecimento de energia elétrica - Geração                          | 1.404.179         | 863.486           | 0                 | 1.657.845         |
| Geração - Energia Elétrica de Curto Prazo                           | 486.045           | 110.777           | 24.005            | 520.623           |
| Geração - Receita de Operação e Manutenção de Usinas renovadas      | 1.621.669         | 3.015.175         | 0                 | 39.786            |
| Geração - Receita de construção de Usinas                           | 7.324             | 0                 | 0                 | 0                 |
| Receita de Operação e Manutenção - Transmissão                      | 2.205.586         | 2.268.251         | 915.176           | 1.267.029         |
| Receita Contratual - Transmissão                                    | 3.252.503         | 2.403.532         | 845.839           | 1.399.382         |
| Receita de Construção - Transmissão                                 | 480.112           | 605.344           | 265.116           | 143.735           |
| <b>TA FINANCEIRA ATIVO DE TRANSMISSÃO</b>                           |                   |                   |                   |                   |
| Outras Receitas Operacionais  | 118.703           | 80.840            | 67.406            | 650.496           |
| Deduções a Receita Operacional                                      | -2.108.540        | -1.568.553        | -489.139          | -2.649.724        |
| <b>Custos Operacionais</b>  | <b>-6.521.383</b> | <b>-3.113.788</b> | <b>-2.044.999</b> | <b>-4.685.553</b> |
| Pessoal, Material e Serviços  | -1.346.004        | -795.060          | -568.800          | -879.787          |
| Plano de demissão consensual (PDC)                                  | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Energia comprada para revenda                                       | -2.197.557        | -235.667          | -668.244          | -244.263          |
| Encargos sobre uso de rede elétrica                                 | -1.177.689        | -948.925          | -63.362           | -832.877          |
| Construção  | -319.545          | -968.419          | -324.328          | -116.659          |
| Custo de produção de energia elétrica                               | -611.060          | 0                 | -195.023          | -1.279.913        |
| Depreciação e Amortização   | -869.528          | -134.139          | -210.984          | -1.266.041        |
| Provisões operacionais  | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Outras  | 0                 | -31.578           | -14.258           | -66.013           |
| <b>Despesas Operacionais</b>  | <b>-1.949.702</b> | <b>-2.363.212</b> | <b>-985.731</b>   | <b>-3.564.908</b> |
| Pessoal, Material e Serviços  | -685.367          | -728.588          | -332.681          | -963.981          |
| Plano de demissão consensual (PDC)                                  | -254.042          | -391.591          | -148.550          | -423.188          |
| Doações e Contribuições   | -49.984           | -12.235           | -1.975            | -15.905           |
| Depreciação e Amortização   | -57.899           | -31.900           | -27.955           | -80.625           |
| Provisões operacionais  | -353.934          | -791.283          | -466.842          | -1.870.576        |
| Outras  | -548.476          | -407.615          | -7.728            | -210.633          |
| <b>REMENSURAÇÕES REGULATÓRIAS - CONTRATOS DE TRANSMISSÃO</b>        | <b>19.874</b>     | <b>228.155</b>    | <b>95.259</b>     | <b>21.890</b>     |
| <b>RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO</b>          | <b>4.088.090</b>  | <b>2.621.422</b>  | <b>716.467</b>    | <b>1.963.315</b>  |
| <b>RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS</b>                              |                   |                   |                   |                   |
| Receita de aplicações financeiras                                   | 418.682           | 251.597           | 183.951           | 284.823           |
| Receitas de juros, comissões e taxas(financ. e empréstimos)         | 28.973            | 0                 | 0                 | 0                 |
| Acréscimo moratório sobre energia elétrica                          | 1.649             | 7.827             | 0                 | 243.161           |
| Atualizações monetárias Ativa                                       | 219.551           | 112.493           | 37.447            | 0                 |
| Atualizações cambiais Ativa   | 24.095            | 0                 | 55.973            | 39.749            |
| Outras receitas financeiras   | 26.976            | 14.299            | 52.610            | 205.705           |
| (-) TRIBUTOS SOBRE RECEITAS FINANCEIRAS                             | -32.529           | 0                 | -13.195           | -53.760           |
| Encargos de dívidas - Empréstimos e Financiamentos                  | -1.696.065        | -92.790           | -250.690          | -473.897          |
| Encargos de dívidas - Fornecedores                                  | 0                 | 0                 | -8.957            | 0                 |
| Encargos de dívidas - Leasing                                       | -10.682           | -220              | -3.795            | -527.746          |
| Encargos de dívidas - Obrigações com a CDE                          | -315.629          | -457.323          | 0                 | -324.086          |
| Encargos de dívidas - Revitalização das Bacias Hidrográficas        | -49.160           | -74.809           | 0                 | -63.054           |
| Encargos sobre remuneração do acionista                             | -42.295           | -96.027           | -6.745            | -207.176          |
| Variação Monetária Passiva  | -30.858           | -26.486           | -81.055           | -166.996          |
| Variação Monetária Passiva - Obrigações com a CDE                   | -56.885           | -81.966           | 0                 | -58.729           |
| Variação Monetária Passiva - Revitalização das Bacias Hidrográficas | -6.050            | -9.207            | 0                 | -7.760            |
| Variação Cambial Passiva  | -22               | 0                 | 0                 | 0                 |
| Perdas com Derivativos  | 0                 | 0                 | 0                 | -356.494          |
| Outras despesas financeiras   | -199.664          | -30.669           | -24.203           | -376.416          |
| <b>RESULTADO FINANCEIRO</b>   | <b>-1.719.913</b> | <b>-483.281</b>   | <b>-58.659</b>    | <b>-1.842.676</b> |



DFR - Superintendência de Relação com Investidores  
Informe aos Investidores - Anexo I - 4T22  
Informações Financeiras das Empresas Controladas

|   |                   |                  |                 |                  |
|---|-------------------|------------------|-----------------|------------------|
| <b>RESULTADO INVESTIMENTOS EM PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS</b>           | <b>638.397</b>    | <b>167.233</b>   | <b>-47.080</b>  | <b>-56.571</b>   |
| <b>OUTRAS RECEITAS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>                        | <b>19.282</b>     | <b>0</b>         | <b>0</b>        | <b>319.004</b>   |
| <b>EFEITO DA LEI 14.182/2021</b>                                      | <b>-1.338.982</b> | <b>-619.230</b>  | <b>0</b>        | <b>1.603.150</b> |
| <b>RESULTADO ANTES DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL, DO IMPOSTO DE R</b>        | <b>1.686.874</b>  | <b>1.686.144</b> | <b>610.728</b>  | <b>1.986.222</b> |
| Imposto de renda e Contribuição social e Receita de incentivo fiscais | <b>-40.284</b>    | <b>21.283</b>    | <b>-213.568</b> | <b>100.425</b>   |
| <b>RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES</b>                              | <b>1.646.590</b>  | <b>1.707.427</b> | <b>397.160</b>  | <b>2.086.647</b> |
| Participação Minoritária  | -11.653           | 0                | -9.901          | 0                |
| <b>LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>                                     | <b>1.658.243</b>  | <b>1.707.427</b> | <b>407.061</b>  | <b>2.086.647</b> |





**DFR - Superintendência de Relação com Investidores**  
**Informe aos Investidores - Anexo I - 4T22**  
**Informações Financeiras das Empresas Controladas**

| DESCRIÇÃO   | Furnas            | Chesf             | CGT Eletrosul     | Eletro norte      |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| <b>DRE 31/12/2021</b>   |                   |                   |                   |                   |
| <b>Receitas Operacionais</b>  | <b>11.593.951</b> | <b>8.142.961</b>  | <b>3.353.642</b>  | <b>10.618.341</b> |
| Geração - Suprimento (venda) de energia elétrica                      | 3.028.153         | 275.176           | 1.600.737         | 7.154.919         |
| Fornecimento de energia elétrica - Geração                            | 1.249.779         | 658.343           | 0                 | 1.426.405         |
| Geração - Energia Elétrica de Curto Prazo                             | 280.147           | 388.431           | 78.539            | 916.921           |
| Geração - Receita de Operação e Manutenção de Usinas renovadas        | 1.490.181         | 2.694.367         | 0                 | 35.926            |
| Geração - Receita de construção de Usinas                             | 82.205            | 0                 | 0                 | 0                 |
| Receita de Operação e Manutenção - Transmissão                        | 2.116.614         | 2.034.269         | 877.671           | 1.146.737         |
| Receita Contratual - Transmissão                                      | 4.238.573         | 2.922.291         | 949.287           | 1.836.476         |
| Receita de Construção - Transmissão                                   | 764.804           | 519.125           | 135.125           | 116.786           |
| Outras Receitas Operacionais  | 148.719           | 33.271            | 68.675            | 547.467           |
| Deduções a Receita Operacional  | -1.805.224        | -1.382.312        | -356.392          | -2.563.296        |
| <b>Custos Operacionais</b>  | <b>-3.985.802</b> | <b>-2.910.004</b> | <b>-1.674.636</b> | <b>-508.947</b>   |
| Pessoal, Material e Serviços  | -1.005.729        | -579.210          | -465.010          | -727.051          |
| Plano de demissão consensual (PDC)                                    | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Energia comprada para revenda   | -646.174          | -475.601          | -536.105          | 2.714.958         |
| Encargos sobre uso de rede elétrica                                   | -764.175          | -868.871          | -56.896           | -793.737          |
| Construção  | -339.617          | -798.008          | -209.939          | -166.390          |
| Custo de produção de energia elétrica                                 | -937.447          | 0                 | -186.087          | -766.188          |
| Depreciação e Amortização   | -292.660          | -67.156           | -210.730          | -678.869          |
| Provisões operacionais  | 0                 | 0                 | -10.308           | 0                 |
| Outras  | 0                 | -121.158          | 439               | -91.670           |
| <b>Despesas Operacionais</b>  | <b>-2.224.709</b> | <b>-2.316.766</b> | <b>-1.166.354</b> | <b>-763.513</b>   |
| Pessoal, Material e Serviços  | -788.175          | -735.609          | -300.202          | -971.379          |
| Plano de demissão consensual (PDC)                                    | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Doações e Contribuições   | -55.856           | -12.018           | -3.341            | -6.082            |
| Depreciação e Amortização   | -52.266           | -54.904           | -30.650           | -44.190           |
| Provisões operacionais  | -895.501          | -452.346          | -831.934          | 510.706           |
| Outras  | -432.911          | -1.061.889        | -227              | -252.568          |
| <b>REMENSURAÇÕES REGULATÓRIAS - CONTRATOS DE TRANSMISSÃO</b>          | <b>1.364.564</b>  | <b>2.942.521</b>  | <b>238.840</b>    | <b>312.819</b>    |
| <b>RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO</b>            | <b>6.748.004</b>  | <b>5.858.712</b>  | <b>751.492</b>    | <b>9.658.700</b>  |
| <b>RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS</b>                                |                   |                   |                   |                   |
| Receita de aplicações financeiras                                     | 70.810            | 59.561            | 43.745            | 151.414           |
| Receitas de juros, comissões e taxas(financ. e empréstimos)           | 32.096            | 0                 | 0                 | 0                 |
| Acréscimo moratório sobre energia elétrica                            | 1.800             | 100.544           | 0                 | 154.326           |
| Atualizações monetárias Ativa   | 189.731           | 295.667           | 24.698            | 0                 |
| Atualizações cambiais Ativa   | 14.774            | 0                 | 54                | 0                 |
| Outras receitas financeiras   | 30.877            | 55.216            | 13.972            | 520.288           |
| (-) TRIBUTOS SOBRE RECEITAS FINANCEIRAS                               | -15.540           | 0                 | -3.751            | -46.998           |
| Encargos de dívidas - Empréstimos e Financiamentos                    | -461.493          | -87.639           | -172.554          | -364.509          |
| Encargos de dívidas - Fornecedores                                    | 0                 | 0                 | -7.007            | 0                 |
| Encargos de dívidas - Leasing   | -10.586           | -220              | -4.291            | -427.599          |
| Ganhos com derivativos  | 0                 | 0                 | 0                 | 725.826           |
| DE DÍVIDAS - REVITALIZAÇÃO DAS BACIAS HIDROGRÁFICAS                   |                   |                   |                   | 0                 |
| Encargos sobre remuneração do acionista                               | -42.609           | -142.218          | -11.058           | -44.275           |
| Variação Monetária Passiva  | -165.958          | -17.048           | -125.734          | -136.727          |
| Variação Monetária Passiva - Obrigações com a CDE                     | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Variação Monetária Passiva - Revitalização das Bacias Hidrográficas   | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Variação Cambial Passiva  | -47.242           | 0                 | -20.262           | -25.934           |
| Perdas com Derivativos  | 0                 | 0                 | 0                 | 0                 |
| Outras despesas financeiras   | -99.132           | -25.617           | -40.432           | -162.060          |
| <b>RESULTADO FINANCEIRO</b>   | <b>-502.472</b>   | <b>238.246</b>    | <b>-302.620</b>   | <b>343.752</b>    |
| <b>RESULTADO INVESTIMENTOS EM PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS</b>           | <b>-321.945</b>   | <b>160.966</b>    | <b>-9.590</b>     | <b>28.335</b>     |
| <b>OUTRAS RECEITAS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>                        | <b>0</b>          | <b>0</b>          | <b>0</b>          | <b>0</b>          |
| <b>RESULTADO ANTES DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL, DO IMPOSTO DE R</b>        | <b>5.923.587</b>  | <b>6.257.924</b>  | <b>439.282</b>    | <b>10.030.787</b> |
| Imposto de renda e Contribuição social e Receita de incentivo fiscais | -1.890.795        | -789.520          | -150.018          | -2.430.253        |
| <b>RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES</b>                              | <b>4.032.792</b>  | <b>5.468.404</b>  | <b>289.264</b>    | <b>7.600.534</b>  |
| Participação Minoritária  | -145              | 0                 | -2.178            | 0                 |
| <b>LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>                                     | <b>4.032.937</b>  | <b>5.468.404</b>  | <b>291.442</b>    | <b>7.600.534</b>  |



**DFR - Superintendência de Relação com Investidores**  
**Informe aos Investidores - Anexo I - 4T22**  
**Informações Financeiras das Empresas Controladas**

| DESCRIÇÃO  | FURNAS             | CHESF              | CGT ELETROSUL   | ELETRONORTE        |
|--|--------------------|--------------------|-----------------|--------------------|
| <b>FLUXO DE CAIXA 31/12/2022</b>   |                    |                    |                 |                    |
| <b>Atividades Operacionais</b>   |                    |                    |                 |                    |
| Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social             | 1.686.874          | 1.686.144          | 610.728         | 1.986.222          |
| Depreciação e amortização  | 927.427            | 166.039            | 238.939         | 1.346.666          |
| Atualizações monetárias líquidas   | -125.758           | 5.166              | -43.608         | 233.485            |
| Variações cambiais líquidas  | -24.073            | 0                  | -55.973         | -39.749            |
| Encargos financeiros   | 2.084.858          | 721.169            | 270.187         | 1.595.959          |
| Receitas de Transmissão - Ativo Contratual                               | -5.938.201         | -5.277.127         | -2.026.131      | -2.810.146         |
| Custo de Construção - Transmissão  | 312.221            | 918.099            | 324.328         | 116.659            |
| Remensurações Regulatórias - Contratos de Transmissão                    | -19.874            | -228.155           | -95.259         | -21.890            |
| Resultado da equivalência patrimonial                                    | -638.397           | -167.233           | 47.080          | 56.571             |
| Provisões Operacionais   | 353.934            | 791.283            | 466.842         | 1.870.576          |
| Participação de acionistas não controladores                             | 11.653             | 0                  | 0               | 0                  |
| Encargos financeiros incidentes sobre a remuneração dos acionistas       | 0                  | 0                  | 0               | 0                  |
| Instrumentos Financeiros - Resultado líquido com Derivativos             | 0                  | 0                  | 0               | 356.494            |
| Outros ajustes ao resultado antes do IR/CS (LAIR)                        | 1.046.841          | -884.852           | 186.768         | -1.111.086         |
| <b>(Acréscimos) decréscimos nos ativos / passivos operacionais</b>       | <b>-944.367</b>    | <b>2.005.315</b>   | <b>-11.096</b>  | <b>3.067.001</b>   |
| <b>Caixa proveniente das atividades operacionais</b>                     | <b>-1.266.862</b>  | <b>-264.152</b>    | <b>21</b>       | <b>6.646.762</b>   |
| Pagamento de encargos financeiros  | -1.284.502         | -93.378            | -180.221        | -499.276           |
| Recebimento da RAP   | 5.688.876          | 4.772.639          | 1.687.433       | 2.666.107          |
| Recebimento de encargos financeiros                                      | 0                  | 0                  | 0               | 0                  |
| Pagamento de imposto de renda e contribuição social                      | -508.883           | -384.754           | -113.362        | -979.760           |
| Pagamento de refinanciamentos de impostos e contribuições (Principal)    | -28.818            | 0                  | 0               | -355.750           |
| Recebimento de remuneração de investimentos em participações societárias | 682.859            | 182.993            | 0               | 106.693            |
| Pagamento de previdência complementar                                    | -96.813            | -245.525           | -61.947         | -31.764            |
| Pagamento de litígios  | 0                  | 0                  | -172.637        | -518.547           |
| Pagamento de Depósitos Judiciais (Cauções e depósitos vinculados)        | -219.331           | -9.883             | -305.659        | -53.987            |
| <b>Caixa líquido das atividades operacionais</b>                         | <b>2.966.526</b>   | <b>3.957.940</b>   | <b>853.628</b>  | <b>6.980.478</b>   |
| <b>Atividades de Financiamento</b>                                       |                    |                    |                 |                    |
| Empréstimos e financiamentos obtidos / debêntures obtidas                | 2.500.000          | 0                  | 0               | 0                  |
| Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal                    | -1.796.604         | -164.793           | -298.100        | -1.465.867         |
| Pagamento de remuneração aos acionistas                                  | -599.151           | -1.394.720         | -120.951        | -1.947.645         |
| Recebimento de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital (AFAC)        | 8.400.000          | 10.607.118         | 0               | 7.959.972          |
| Pagamento de arrendamentos - IFRS 16                                     | -30.063            | 0                  | -4.774          | -686.237           |
| Outros   | 7.948.858          | 0                  | 0               | -294.121           |
| <b>Caixa líquido das atividades de financiamento</b>                     | <b>16.423.040</b>  | <b>9.047.605</b>   | <b>-423.825</b> | <b>3.566.102</b>   |
| <b>Atividades de Investimento</b>  |                    |                    |                 |                    |
| Concessão de empréstimos e financiamentos                                | 0                  | 0                  | 0               | 0                  |
| Recebimento de empréstimos e financiamentos concedidos                   | 0                  | 0                  | 0               | 0                  |
| Aquisição de ativo imobilizado   | -397.041           | -557.990           | -80.207         | -542.704           |
| Aquisição de ativo intangível  | -9.594.457         | -10.665.045        | -19.180         | -9.760.997         |
| Aquisição / Aporte de investimentos em participações societárias         | -23.854            | 0                  | -23.167         | -19.110            |
| Infraestrutura da Transmissão - Ativo Contratual                         | -312.222           | -918.099           | -306.012        | -116.659           |
| Alienação de investimentos em participações societárias                  | 0                  | 0                  | 0               | 21.879             |
| Outros   | -4.414.489         | 0                  | -2.102          | 0                  |
| <b>Caixa líquido das atividades de investimento</b>                      | <b>-14.742.063</b> | <b>-12.141.134</b> | <b>-430.668</b> | <b>-10.417.591</b> |
| <b>Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa</b>                | <b>4.647.503</b>   | <b>864.411</b>     | <b>-865</b>     | <b>128.989</b>     |
| <b>Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício</b>              | <b>116.800</b>     | <b>9.762</b>       | <b>10.859</b>   | <b>33.529</b>      |
| <b>Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício</b>                 | <b>4.764.303</b>   | <b>874.173</b>     | <b>9.994</b>    | <b>162.518</b>     |
|  | <b>4.647.503</b>   | <b>864.411</b>     | <b>-865</b>     | <b>128.989</b>     |



**DFR - Superintendência de Relação com Investidores**  
**Informe aos Investidores - Anexo I - 4T22**  
**Informações Financeiras das Empresas Controladas**

| 2021   | FURNAS            | CHESF             | CGT ELETROSUL    | ENORTE            |
|--|-------------------|-------------------|------------------|-------------------|
| <b>FLUXO DE CAIXA 31/12/2021</b>   |                   |                   |                  |                   |
| <b>Atividades Operacionais</b>   |                   |                   |                  |                   |
| Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social             | 5.923.587         | 6.257.924         | 439.282          | 10.030.787        |
| Depreciação e amortização  | 344.926           | 122.060           | 241.380          | 723.059           |
| Atualizações monetárias líquidas   | -23.773           | -278.619          | 101.036          | 183.725           |
| Variações cambiais líquidas  | 32.468            | 0                 | 20.208           | 25.934            |
| Encargos financeiros   | 482.592           | 87.859            | 194.910          | 836.383           |
| Receita Financeira - Ativos Contratual                                   | -7.119.991        | -5.475.685        | -1.962.083       | -3.099.999        |
| Receita de Construção  | -82.205           | 0                 | 0                | 0                 |
| Receita RBSE   | -1.364.564        | -2.942.521        | -238.840         | -312.819          |
| Resultado da equivalência patrimonial                                    | 321.945           | -160.966          | 9.590            | -28.335           |
| Provisões Operacionais   | 894.870           | 1.360.131         | 842.242          | -510.706          |
| Participação de acionistas não controladores                             | 145               | 0                 | 0                | 25.456            |
| Instrumentos Financeiros - Resultado Líquido com Derivativos             | 0                 | 0                 | 0                | -725.826          |
| Outros ajustes ao resultado antes do IR/CS (LAIR)                        | -826.301          | 307.342           | 133.236          | -1.625.869        |
| <b>(Acréscimos) decréscimos nos ativos / passivos operacionais</b>       | <b>676.971</b>    | <b>778.738</b>    | <b>110.686</b>   | <b>475.300</b>    |
| <b>Caixa proveniente das atividades operacionais</b>                     | <b>-739.330</b>   | <b>56.263</b>     | <b>-108.353</b>  | <b>5.997.089</b>  |
| Pagamento de encargos financeiros  | -425.695          | -84.632           | -146.638         | -374.874          |
| Recebimento - amortização do ativo contratual (RAP)                      | 6.034.506         | 4.767.174         | 1.581.333        | 2.657.113         |
| Pagamento de imposto de renda e contribuição social                      | -1.340.758        | -402.171          | -80.425          | -195.674          |
| Pagamento de refinanciamentos de impostos e contribuições (Principal)    | -29.324           | 0                 | 0                | -242.193          |
| Recebimento de remuneração de investimentos em participações societárias | 361.580           | 0                 | 0                | 14.422            |
| Pagamento de previdência complementar                                    | -105.765          | -217.981          | -3.888           | -34.195           |
| Pagamento de passivos contingentes                                       | 0                 | -1.527.268        | -117.238         | -1.204.582        |
| Pagamento de Depósitos Judiciais (Cauções e depósitos vinculados)        | -27.543           | 14.764            | 82.389           | -118.608          |
| <b>Caixa líquido das atividades operacionais</b>                         | <b>3.727.671</b>  | <b>2.606.149</b>  | <b>1.207.180</b> | <b>6.498.498</b>  |
| <b>Atividades de Financiamento</b>                                       |                   |                   |                  |                   |
| Empréstimos e financiamentos obtidos / debêntures obtidas                | 1.606.057         | 122.640           | 400.000          | 0                 |
| Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal                    | -2.098.272        | -205.265          | -546.250         | -828.025          |
| Pagamento de remuneração aos acionistas                                  | -1.163.859        | -1.949.037        | -482.471         | -1.950.948        |
| Recebimento de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital (AFAC)        | 0                 | 0                 | 209.218          | 0                 |
| Pagamento de arrendamentos - IFRS 16                                     | -21.526           | 0                 | -11.449          | -411.454          |
| Outros   | 266               | 0                 | 0                | -1.222.647        |
| <b>Caixa líquido das atividades de financiamento</b>                     | <b>-1.677.334</b> | <b>-2.031.662</b> | <b>-430.952</b>  | <b>-4.413.074</b> |
| <b>Atividades de Investimento</b>  |                   |                   |                  |                   |
| Aquisição de ativo imobilizado   | -407.430          | -194.898          | -84.815          | -395.326          |
| Aquisição de ativo intangível  | -9.379            | -55.080           | -4.637           | -15.974           |
| Aquisição / Aporte de investimentos em participações societárias         | -54.933           | 0                 | -215.677         | 0                 |
| Outros   | -1.739.243        | -373.295          | -470.914         | -1.710.740        |
| <b>Caixa líquido das atividades de investimento</b>                      | <b>-2.210.985</b> | <b>-623.273</b>   | <b>-776.043</b>  | <b>-2.122.039</b> |
| <b>Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa</b>                | <b>-160.648</b>   | <b>-48.786</b>    | <b>185</b>       | <b>-36.615</b>    |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício                     | 277.448           | 58.548            | 10.674           | 70.144            |
| Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício                        | 116.800           | 9.762             | 10.859           | 33.529            |
|  | <b>-160.648</b>   | <b>-48.786</b>    | <b>185</b>       | <b>-36.615</b>    |



DFR - Superintendência de Relação com Investidores  
Informe aos Investidores - Anexo II - 4T22  
Informações Financeiras das Empresas Controladas

FURNAS

Análise do Resultado

A Empresa apresentou no 4T22 um resultado superior ao apurado no 4T21, passando de um lucro de R\$ 39 milhões no 4T21 para um lucro de R\$ 767 milhões no 4T22 devido, principalmente, aos fatores abaixo descritos.

Receita Operacional

A Receita Operacional Líquida apresentou no 4T22 um aumento de 8,0% em relação ao 4T21, passando de R\$ 3.325 milhões no 4T21 para R\$ 3.590 milhões no 4T22. As variações de cada conta de receita estão detalhadas abaixo:

| Receita Bruta - R\$ mil                                   | 4T22             | 4T21             | Variação (%)  | Análise  |
|---|------------------|------------------|---------------|--|
| <b>Geração</b>  | <b>2.699.785</b> | <b>1.748.442</b> | <b>54,4</b>   |  |
| <b>Suprimento</b>   | <b>1.858.989</b> | <b>908.307</b>   | <b>104,7</b>  | A variação se deve, principalmente, pelos seguintes fatores: (i) consolidação da SAESA (Santo Antônio Energia), ocorrida no 3T22, com faturamento de R\$ 1.229 milhões referente aos revendedores de Energia, sendo ACL= R\$ 533,3 milhões e ACR= R\$ 695,8 milhões; (ii) atualizações dos contratos de SAESA, que são feitos anualmente pelo IPCA e representaram aumento de R\$ 113,56 milhões; (iii) reajuste de preços dos contratos ACR de Furnas pelo IPCA em cerca de R\$ 26 milhões, sendo que esses fatores foram parcialmente compensados por (ii) menor quantidade de energia contratada no ACL (1.924 GWh em 2021 para 1.823 GWh em 2022), representando redução de R\$ 24 milhões na receita; (iv) menor despacho da usina térmica de Santa Cruz, devido às melhores condições hidrológicas, 34 GWh no 4T22 x 667 GWh no 4T21, resultando em menor receita no valor de R\$ 218 milhões. |
| <b>Fornecimento</b>                                       | <b>359.328</b>   | <b>319.871</b>   | <b>12,3</b>   | A variação se deve, principalmente, pelos seguintes fatores: (i) reajuste de 9% nos preços unitários dos contratos de fornecimento de Furnas, atrelados à UHE Itumbiara (Lei 13.182), acarretando acréscimo de R\$ 24 milhões no período; (ii) novos contratos iniciados em 2022, representando incremento de R\$ 2 milhões, compensados, por outro lado, pela (iii) redução em R\$ 19 milhões no ICMS pago devido à variação da alíquota entre estados e atribuição do faturamento às unidades consumidoras, por parte dos clientes. (iv) A consolidação de Saesa impactou o fornecimento em R\$ 32 milhões referentes ao faturamento de clientes do ACL (4.446.177 MW médios e cujos contratos são atualizados anualmente (IPCA).  |
| <b>Energia de Curto Prazo (CCEE)</b>                      | <b>48.209</b>    | <b>102.586</b>   | <b>-53,0</b>  | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) apesar da variação do GSF entre os períodos, que teve uma alta de aproximadamente 9 p.p. (68% em 2021 e 77% em 2022), houve queda do PLD médio (de R\$ 134,71 em 2021 para R\$ 55,70 em 2022), o que proporcionou menor resultado financeiro do MCP a ser liquidado, em comparação com o período anterior.  |
| <b>Receita O&amp;M - Usinas Renovadas Lei 12.783/2013</b> | <b>433.259</b>   | <b>374.123</b>   | <b>15,8</b>   | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) reajuste da RAG (em 14%), conforme Resolução Homologatória Aneel nº 3.068/2022; e (ii) flutuação natural da parcela relativa aos valores registrados de CFURH, que compõem a receita de cotas de cada mês, no montante de R\$ 12 milhões.   |
| <b>Receita de Construção de Geração</b>                   | <b>0</b>         | <b>43.555</b>    | <b>-100,0</b> | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) com o advento da Lei 14.182/21, o tratamento para as usinas cotistas foi alterado e, a partir do mês de junho 22, não haverá mais contabilização do ativo financeiro geração em receita de construção (contrapartida em despesa de construção)  |
| <b>Transmissão</b>  | <b>1.403.867</b> | <b>1.899.221</b> | <b>-26,1</b>  |  |
| <b>Receita de operação e manutenção</b>                   | <b>549.835</b>   | <b>506.413</b>   | <b>8,6</b>    | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) reajuste de ciclos tarifários de 11,73%, tendo como base a regulamentação vigente (REH nº. 3.067/22), além da entrada de novos ativos, compensada em parte por; (ii) ter sido reconhecido, à luz da resolução citada, em Outubro/21, uma diferença em relação às instalações dedicadas ao Transporte de Itaipu da ordem de 60 milhões. Conforme artigos 2º e 3º da REH 2.958/21 (anteriormente REH 2.896/21), foram considerados na receita do 4T21 os efeitos retroativos a julho/21, ou seja, foram acrescentados ao faturamento de outubro/21 os valores cobrados a menor nas faturas dos meses de julho, agosto e setembro/21, impactando apenas o 4T21, o que não ocorreu no 4T22.   |
| <b>Receita de construção</b>                              | <b>211.115</b>   | <b>122.185</b>   | <b>72,8</b>   | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) aumento no valor da receita de construção do CT 062-RBNI, que no 4T22 foi de R\$ 206,64 milhões e no 4T21 totalizou R\$ 120,89 milhões. (ii) Nos demais contratos o valor no 4T22 foi de R\$ 4,48 milhões e no 4T21 foi de R\$ 1,29 milhão, ambos atualizados a uma margem de construção média de 1,006%.   |
| <b>Receita financeira contratual - Transmissão</b>        | <b>642.917</b>   | <b>1.270.623</b> | <b>-49,4</b>  | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) variação do indexador IPCA, que foi de 0,71% no 4T22 e 3,4% no 4T21, pois o índice tem o reflexo nos cálculos financeiros, impactando, principalmente, na (a) atualização monetária e receita financeira do CT 062-RBNI em R\$ 118 milhões no 4T22 e R\$ 221 milhões no 4T21, bem como impactando no (b) CT 062-RBSE: atualização monetária e receita financeira R\$ 505 milhões no 4T22 e R\$ 1.002 milhões no 4T21.   |
| <b>Outras Receitas</b>                                    | <b>98.762</b>    | <b>121.703</b>   | <b>-18,8</b>  | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) redução na receita de prestação de serviços de operação, comunicação e teleassistência, prestados por FURNAS para Mata de Santa Genebra (R\$ 11 milhões); (ii) "venda" da folha de pagamento de Furnas para o Banco Bradesco, pelo período de 5 anos, ocorrida no 4T21 (R\$ 10,7 milhões) e sem comparativo no 4T22; e (iii) redução de R\$ 2,9 milhões devido à contabilização de R\$ 76,6 milhões de Ganhos Atuariais no 4T22, contra R\$ 79,5 milhões de Ganhos atuariais no 4T21. Não há impacto relevante de MESA nessa rubrica.   |
| <b>Deduções às Receitas Operacionais</b>                  | <b>-612.412</b>  | <b>-444.296</b>  | <b>37,8</b>   | A variação se deve, principalmente, pelos seguintes fatores: (i) Em FURNAS, houve aumento de PIS/COFINS R\$ 9,7 milhões e CFURH R\$ 19,33 milhões, sendo que, em contrapartida, houve redução na RGR de R\$ -12,4 milhões; (ii) consolidação da SAESA que registrou um aumento de R\$ 152 milhões, composto pelo reconhecimento das obrigações regulatórias de P&D, CFURH e taxa de fiscalização da ANEEL, adicionado aos impactos dos encargos PIS, COFINS e ICMS, que estão diretamente relacionados com o aumento do faturamento, sem ocorrência no 4T21 dado que não era consolidada.  |
| <b>ROL</b>  | <b>3.590.002</b> | <b>3.325.070</b> | <b>8,0</b>    |  |

**DFR - Superintendência de Relação com Investidores**  
**Informe aos Investidores - Anexo II - 4T22**  
**Informações Financeiras das Empresas Controladas**

**Custos e Despesas Operacionais**

Custos e despesas operacionais apresentaram uma redução de 21,8% no 4T22 em comparação a 4T21, passando de R\$ 2.973 milhões no 4T21 para R\$ 2.325 milhões no 4T22, de acordo com as razões listadas abaixo:

| PMSO - R\$ mil                                     | 4T22              | 4T21            | Variação (%) | Análise  |
|--|-------------------|-----------------|--------------|--|
| <b>Pessoal</b>                                     | <b>-330.920</b>   | <b>-423.345</b> | <b>-21,8</b> | A variação se deve, principalmente, pelos seguintes fatores: (i) Menor provisão para Participação nos Lucros e Resultados em R\$ 76 milhões no 4T22, quando comparado ao 4T21, sendo que, no 4T22, a provisão adicional líquida para PLR foi de R\$ 9,6 milhões, tendo em vista que a Provisão PLR 2022 foi de R\$ 44,7 milhões, porém houve reversões das provisões de exercícios anteriores de R\$ 35 milhões, dada a sua não realização; (ii) redução no abono indenizatório de R\$ 15,6 milhões ocorrido apenas no 4T21, tendo em vista o que foi ajustado no ACT da época do 4T21; e (iii) Gratificação de Férias de R\$ 71 milhões no 4T21, sendo R\$ 53 milhões não recorrentes de períodos anteriores, devido ao ajuste contábil, feito somente no último trimestre de 2021, o que não ocorreu no 4T22. Esses efeitos positivos foram, parcialmente, compensados por: (iv) reajuste de 12,23% referente ao do ACT vigente, com impacto de R\$ 30 milhões nas rubricas: Salários R\$ 11,7 milhões; 13º Salário R\$ 4 milhões; Previdência Social Empregados R\$ 3,5 milhões; Periculosidade R\$ 4 milhões; Adicional por Tempo de Serviço R\$ 4,3 milhões e Contribuições ao FGTS R\$ -2,4 milhões; (v) consolidação da Saesa, que comente ocorreu a partir do 3T22, sem impacto no 4T21, que teve custo total de R\$ 40 milhões, atrelado nas rubricas de remuneração variável, benefícios com assistência médica e pagamento do 13º Salário, reflexo dos aumentos salariais (10% Dissídio). |
| <b>Material</b>                                    | <b>-21.656</b>    | <b>-11.271</b>  | <b>92,1</b>  | A variação se deve, principalmente, pelos seguintes fatores: (i) aumento em material para manutenção operacional de R\$ 1,5 milhão; (ii) Diferenças de Aliquotas de ICMS Interestaduais no valor de R\$ 1,2 milhão relacionado à compra de materiais; (iii) consolidação da SAESA, com adição total de R\$ 7,8 milhões, no 4T22, sem comparativo no 4T21, sendo os gastos atrelados à Materiais de operação e manutenção R\$ 7,2 Milhões; materiais diversos relacionados à EPI, segurança, hidráulicos de escritório de R\$ 0,6 milhão.   |
| <b>Serviços</b>                                    | <b>-326.323</b>   | <b>-186.027</b> | <b>75,4</b>  | A variação se deve, principalmente, pelos seguintes fatores: (i) Serviços de Manutenção Operacional em R\$ 20 milhões; (ii) consolidação da SAESA, com adição total de R\$ 70 milhões, no 4T22, sem comparativo no 4T21, relacionados a serviço de manutenção e operação de R\$ 52 milhões e gastos com consultoria, assessoria e serviço jurídico de R\$ 19 milhões.  |
| <b>Plano de Demissão Consensual/PAE (Provisão)</b> | <b>-254.042</b>   | <b>0</b>        | <b>-</b>     | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) Plano de Demissão Voluntária - PDV, previsto no ACT 2022/2024 vigente, que teve adesão total de 527 pessoas, tendo 160 empregados já deixado a companhia no 4T22. Os valores referentes à saída dos 160 colaboradores já foram lançados como despesa em Dez/22 (R\$ -75 milhões) nas contas Incentivo Indenizatório, dentro desta rubrica PDC. A diferença refere-se à provisão para o quantitativo restante (327 colaboradores) e será baixado, como despesa, de acordo com o cronograma das saídas futuras.   |
| <b>Outros</b>                                      | <b>-240.946</b>   | <b>-204.460</b> | <b>17,8</b>  |  |
| Doações e contribuições                            | -22.837           | -19.412         | 17,6         | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) aumento de R\$ 5 milhões na Contribuição ao CEPEL por conta da complementação de R\$ 1,84 milhão das contribuições referentes aos meses de jul/22 e ago/22, lançados em out/22, (ii) aumento no valor individual de cerca de R\$ 3 milhões das cotas, em relação a 2021; e (iii) redução na rubrica 'Doações ao Fundo da Infância e Adolescência' (R\$ -1,96 milhão).   |
| Outras despesas operacionais                       | -218.109          | -185.048        | 17,9         | A variação se deve, principalmente, pelos seguintes fatores: (i) consolidação da SAESA, com adição total de R\$ 100 milhões, no 4T22, sem comparativo no 4T21; (ii) pagamento de indenizações, perdas e danos de R\$ 224,7 milhões (impactada pelos processos Ampla (R\$ -138 milhões) + IBDD (R\$ -63 milhões); (b) Fund. Real Grandeza (R\$ -22,2 milhões), relacionado à complementação de aposentadoria - reserva matemática, sendo baixada (reversão de contingência), pelo mesmo valor, na conta de provisões operacionais; e (c) Multa - Processual/Administrativo, no valor de R\$ -16,87 milhões (Auto de Infração ANEEL nº 17/22), em razão de não conformidades encontradas em fiscalização realizada nas instalações da SE Adrianópolis; compensada em parte por: (d) Perdas Atuariais, redução de R\$ 69 milhões (4T21 R\$ -98 milhões x 4T22 R\$ -30 milhões); (e) redução em Fiança Bancária, no montante de R\$ 32,3 milhões devido a menor expectativa, em 2022, da necessidade de apresentação de garantia judicial dos processos em curso.  |
| <b>TOTAL PMSO</b>                                  | <b>-1.173.887</b> | <b>-825.103</b> | <b>42,3</b>  |  |

| Custos Operacionais - R\$ mil              | 4T22              | 4T21              | Variação (%) | Análise  |
|--|-------------------|-------------------|--------------|--|
| <b>Energia Comprada para Revenda</b>       | <b>-719.899</b>   | <b>-301.065</b>   | <b>139,1</b> | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) Reajuste de preço dos contratos vigentes de compra de Furnas, representando um incremento de despesa de cerca de R\$ 36 milhões; (ii) maior quantidade de compras realizadas em 2022 (1.820 GWh vs 1.331 GWh) de R\$ 133 milhões devido, em parte, pela realização de operações de compra de energia não vinculadas ao portfólio de geração de Furnas. Estas operações de compra, que totalizaram cerca de R\$ 110 milhões, estão diretamente associadas à venda de energia na mesma quantidade. Cabe ressaltar que tais operações geram resultado positivo para Furnas, e não objetivam a compensação de GSF tal como as compras tradicionais; (iii) R\$ 23 milhões referentes à operações de compra de energia realizadas no ano de 2021, para mitigação do risco hidrológico projetado na ocasião, para o ano de 2022; (iv) incremento nas rubricas de PIS/COFINS, no montante de R\$ 15,6 milhões; (v) consolidação da SAESA, com adição total de R\$ 291 milhões no 4T22, sem comparativo no 4T21, com destaque para: (a) registro de energia comprada de (R\$ 257,9 milhões), devido a compras de energia elétrica para revenda com contratos bilaterais, e (b) resultado da liquidação da CCEE (R\$ 33,5 milhões). |
| <b>Encargos sobre Uso da Rede Elétrica</b> | <b>-397.814</b>   | <b>-191.872</b>   | <b>107,3</b> | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) reajuste da EUST, conforme Resolução Homologatória 3.066-ANEEL de 12/06/2022 de 15%, impactando cerca de R\$ 31,4 milhões no 4T22; (ii) reajuste de 10% na tarifa da Light sobre o EUSD, com impacto de R\$ 7 milhões no 4T22 referentes a encargos de distribuição; (iii) consolidação da Saesa que teve variação de R\$ 192 milhões, sendo a composição do 4T22 de (R\$ 212 milhões) referente a TUST e créditos de PIS e COFINS no montante de (R\$ 20 milhões). Esses efeitos foram, parcialmente, compensado por: (iii) créditos de retenção referentes a PIS-COFINS de R\$ 3,6 milhões, trazendo como variação em Furnas, total de R\$ 35 milhões.  |
| <b>Despesa de Construção</b>               | <b>-201.464</b>   | <b>-165.272</b>   | <b>21,9</b>  | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) o valor é baseado nas variações ocorridas nos investimentos dos contratos de transmissão no período, sendo 4,45 milhões no 4T22 e R\$ 1,28 milhão no 4T21. No CT 062-RBNI, o valor no 4T22 foi de R\$ -197 milhões e no 4T21 foi de R\$ -120,43 milhões; (ii) Com a Lei 14.182/21, o tratamento para as usinas cotistas foi alterado e, a partir do mês de junho/22, não haverá mais contabilização do ativo financeiro geração em despesa de construção (contrapartida em receita de construção de - R\$ 44 milhões)   |
| <b>Combustível</b>                         | <b>-137.923</b>   | <b>-414.959</b>   | <b>-66,8</b> | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) menor despacho da usina de Santa Cruz, de 667 GWh no 4T21 e 43 GWh no 4T22. Esse despacho de 43 GWh somente ocorreu devido aos testes do ciclo combinado e não por necessidade de despacho dado que estamos período hidrológicamente favorável.   |
| <b>Depreciação e Amortização</b>           | <b>-397.857</b>   | <b>-95.434</b>    | <b>316,9</b> | A variação se deve, principalmente, pelos seguintes fatores: (i) amortização, no valor de R\$ 15 milhões/mês, a partir de jul/22, para o ativo intangível criado em razão dos novos contratos de concessão celebrados a luz da Lei 14.182/21, para UHE's Itumbiara e Mascarannas de Moraes, sendo um total de R\$ 45 milhões no 4T22. Os novos contratos de concessão, cujo regime de exploração previsto nos contratos originais era de Produção Independente de Energia - PIE, serão amortizados de forma linear, entre julho de 2022 e junho de 2052; (ii) consolidação da Saesa a partir do 3T22, gerando um registro, no 4T22, de depreciação (R\$ -247,6 milhões) e amortização (R\$ -15,8 milhões), sem comparativo ao trimestre anterior.  |
| <b>TOTAL Custos Operacionais</b>           | <b>-1.854.957</b> | <b>-1.168.602</b> | <b>58,7</b>  |  |

| Provisões Operacionais - R\$ mil | 4T22           | 4T21            | Variação (%)  | Análise  |
|----------------------------------|----------------|-----------------|---------------|--|
| <b>Provisões Operacionais</b>    | <b>704.116</b> | <b>-979.101</b> | <b>-171,9</b> | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) Contingências: Reversão total de R\$ 88 milhões, especialmente devido a: (a) reversão de R\$ 43 milhões em trabalhista, com destaque para a baixa de 4 processos (R\$ 17,3 milhões), cujos objetos envolviam vínculo empregatício, remuneração, gratificação e seus reflexos; (b) Reversão de R\$ 98 milhões para contingência regulatória, com destaque para o processo da Ampla Energia e Serviços Ltda, cujo objeto é o reconhecimento da ilegalidade das majorações tarifárias relativas ao suprimento de energia elétrica durante o período de congelamento de preços, tendo sido baixado o valor provisionado de R\$ 137 milhões, em razão do pagamento da parte incontroversa nos autos (contrapartida em "outras despesas operacionais", e portanto, sem efeito no resultado), porém compensado, em parte, pela atualização do saldo remanescente da provisão, ocasionando uma provisão adicional de R\$ 42 milhões, sendo taia reversões compensadas, principalmente, pela (c) Constituição de R\$ 326 milhões para Contingência - Ambiental, relacionada a auto de infração ambiental, emitido pelo IBAMA, sobre evento de mortandade acidental de peixes na Usina Hidrelétrica de Anta e (d) SAESA: Constituição de R\$ 6,3 milhões.<br>(ii) PCLD: reversão total de R\$ 12,3 milhões, sendo R\$ 13,4 milhões de reversão da AES Uruguaiana pelo ganho de ação judicial.<br>(iii) Perdas em Investimentos: reversão total de R\$ 521,4 milhões, com destaque para o impacto de R\$ 546 milhões de Saesa (referente ao ajuste no PL da investida no valor líquido de R\$ 754 milhões e do estorno do lançamento do ganho do ágio calculado sobre a participação antes do aporte no valor líquido de (R\$ -208 milhões). Além disso, ocorreu R\$ -24,7 milhões de impairment nas seguintes SPE's: (a) Teles Pires (no montante de R\$ -234 milhões, tendo em vista o valor alocado às ações seja inferior ao patrimônio líquido da sociedade adquirida; (b) Mata de Sta Genebra (R\$ -68 milhões); e (c) Lago Azul (R\$ -10 milhões), compensado, em parte pela (d) reversão em São Manoel (R\$ 178 milhões), devido ao fluxo de caixa; (e) reversão na IE Madeira de R\$ 109 milhões pela melhora no fluxo de caixa em decorrência do aumento da receita no ciclo 2022/2023 e redução na projeção de custos e despesas recorrentes).<br>(iv) Impairment total de R\$ -33 milhões da Brasil Ventos.<br>(v) GAG Melhoria: Reversão de R\$ 118,36 milhões referente aos valores realizados de investimentos nas usinas de cotas de garantia físicas, sendo Corumbá (R\$ 5,9 milhões); Funil (R\$ 79,7 milhões); Estreito (R\$ 8,8 milhões); Marimbondo (R\$ 176 mil); Porto Colômbia (R\$ 21,8 milhões) e Furnas (2 milhões). Desde julho de 2022, após a capitalização da Eletrobras, não é feita mais a provisão mensal da GAG Melhoria. |

**DFR - Superintendência de Relação com Investidores**  
**Informe aos Investidores - Anexo II - 4T22**  
**Informações Financeiras das Empresas Controladas**

| Resultado Financeiro - R\$ mil                                       | 4T22              | 4T21            | Variação (%)        |   |
|--|-------------------|-----------------|---------------------|---|
| <b>Receitas Financeiras</b>  | <b>210.380</b>    | <b>82.956</b>   | <b>153,6</b>        |   |
| <b>Receitas de Aplicações Financeiras</b>                            | <b>127.366</b>    | <b>32.555</b>   | <b>291,2</b>        | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) aumento nos rendimentos nas seguintes aplicações BB: a) Fundo FESC (R\$ 20,9 milhões) e b) Demais fundos BB (R\$ 20,2 milhões), devido ao recebimento de R\$ 8,4 bilhões de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital, feito pela Eletrobras; (ii) consolidação da SAESA (+R\$ 40,6 milhões), sendo que, no 4T22, as receitas financeiras foram maiores, devido ao maior valor em caixa pelo saldo do aporte para pagamento da Arbitragem, adicionados aos benefícios de postergação de pagamento de financiamento (standstill) dezembro/21 - junho/22, contribuindo assim de forma significativa para o saldo em caixa.   |
| <b>Receitas de Financiamentos e Empréstimos</b>                      | <b>5.729</b>      | <b>6.137</b>    | <b>-6,6</b>         | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) menor aumento no indexador dos valores a receber da Eletrobras no 4T22 (o IPCA apresentou alta de 0,71% no 4T22 e alta de 3,40% no 4T21); (ii) A partir de agosto/22, a empresa deixa de atualizar o saldo a receber da CELG, dado que a perda foi reconhecida em provisão como PCLD.  |
| <b>Acréscimo Moratório</b>   | <b>267</b>        | <b>107</b>      | <b>149,5</b>        | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) aumento na receita de Encargos Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE); (ii) liquidação Mercado de Curto Prazo em aproximadamente R\$ 130 mil.  |
| <b>Atualização Monetária Ativa</b>                                   | <b>71.424</b>     | <b>28.311</b>   | <b>152,3</b>        | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) atualização monetária de aproximadamente R\$ 41 milhões recebidos em outubro/22 de ação judicial de Furnas contra AES URUGUAIANA, sendo que o valor diz respeito a resultados contabilizados do Mercado de Curto Prazo de 2000 a 2002; (ii) consolidação da Saesa (+R\$ 4,2 milhões), com destaque para o reconhecimento de R\$ 3,7 milhões de atualização monetária ativa para o Uso do Bem público.  |
| <b>Variação Cambial Ativa</b>  | <b>11.621</b>     | <b>4.175</b>    | <b>178,3</b>        | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) variação negativa da cotação de moeda estrangeira no 4T22 em relação ao mesmo período de 2021, quando apresentou alta, impactando principalmente a conta de clientes de energia em dólar (no 4T22: de 5,4066 para 5,2177 e em 2021: de 5,4394 para 5,5805). Cliente: GAMEK   |
| <b>Outras Receitas Financeiras</b>                                   | <b>3.693</b>      | <b>16.048</b>   | <b>-77,0</b>        | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) multa aplicada à Carbogás Energia Ltda., no valor de R\$ 10 milhões em dezembro/21; (ii) consolidação da Saesa (- R\$ 1,7 milhão, com destaque para o reconhecimento de maior montante de ajuste a valor presente atrelado ao passivo do uso do bem público em (R\$ 364 mil) e crédito de PIS e COFINS sobre a receita em (R\$ - 2,1 milhões).   |
| <b>(-) Tributos sobre Receitas Financeiras</b>                       | <b>-9.720</b>     | <b>-4.377</b>   | <b>-122,1</b>       | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) PIS (0,65%) e COFINS (4%) incidente sobre o total de receita financeira (exceto variação cambial) em função do aumento de Receita de Aplicações Financeiras de R\$ 53 milhões no período.  |
| <b>Despesas Financeiras</b>  | <b>-1.009.862</b> | <b>-238.741</b> | <b>323,0</b>        |   |
| <b>Encargos de Dívida - Empréstimos e Financiamentos</b>             | <b>-708.912</b>   | <b>-154.961</b> | <b>357,5</b>        | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) captação de 3 novos contratos de empréstimos ocorrida no 2T22, com impacto de R\$ 93 milhões a mais no resultado do 4T22; (ii) aumento dos encargos dos contratos de empréstimos indexados ao CDI de aproximadamente R\$ 42 milhões a mais no resultado do 4T22, CDI 4T22: 13,65 e no 4T21 de 9,15; (iii) consolidação da Saesa: registro de R\$ 433 milhões de encargos dada a consolidação ter ocorrido em 2022, sem contrapartida no 3T22. Desse montante, cerca de R\$ 296 milhões é atualização monetária e juros da dívida e cerca de R\$ 137 milhões são debêntures também atualizadas pelo IPCA.   |
| <b>Encargos de Dívida - Obrigações com CDE</b>                       | <b>-154.171</b>   | <b>0</b>        | <b>-</b>            | A variação se deve aos juros da obrigação com a Conta de Desenvolvimento Energética - CDE. A obrigação com a CDE foi determinada pela Lei nº 14.182/2021 (Desestatização da Eletrobras), como uma das condições para a obtenção das novas outorgas de concessão de geração de energia elétrica. A taxa de juros, de 7,60% ao ano, foi calculada a partir dos dados publicados na Resolução CNPE 015/2021: (i) valor presente da obrigação; (ii) do fluxo futuro de pagamentos; e (iii) do prazo de pagamentos.  |
| <b>Encargos de Dívida - Revitalização das Bacias Hid.</b>            | <b>-24.677</b>    | <b>0</b>        | <b>-</b>            | A variação se deve aos juros da obrigação com projetos de revitalização de bacias hidrográficas. A obrigação foi determinada pela Lei nº 14.182/2021 (Desestatização da Eletrobras), como uma das condições para a obtenção das novas outorgas de concessão de geração de energia elétrica. A taxa de juros, de 5,67% ao ano, foi calculada a partir dos dados publicados na Resolução CNPE 015/2021: (i) valor presente da obrigação; (ii) do fluxo futuro de pagamentos; e (iii) do prazo de pagamentos.  |
| <b>Encargos - leasing</b>  | <b>-2.577</b>     | <b>-2.639</b>   | <b>-2,3</b>         | Varição imaterial no Resultado Financeiro.  |
| <b>Encargos sobre Remuneração aos Acionistas</b>                     | <b>0</b>          | <b>69</b>       | <b>100,0</b>        | Varição imaterial no Resultado Financeiro.  |
| <b>Atualização Monetária Passiva</b>                                 | <b>35.537</b>     | <b>-41.585</b>  | <b>-185,5</b>       | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) redução de R\$ 22,7 milhões, devido ao menor aumento dos indexadores dos empréstimos a pagar, especificamente aqueles devidos à Eletrobras e as Debêntures, (IPCA-EBRAS - 4T22: 243,432 para 247,570 ou 1,70% e 4T21: 226,656 para 234,032 ou 3,25%). Debêntures (DIPCA - 4T22: 1.195,83487 para 1.209,16974 ou 1,12% e 4T21: 1.108,77345 para 1.142,80575 ou 3,07%); (ii) consolidação de Saesa (+R\$ 86,3 milhões), com destaque para o reconhecimento da capitalização dos custos da arbitragem, gerando um impacto positivo de (R\$ 81 milhões), redutor das despesas de atualização monetária, adicionados a atualização das contingências em (R\$ 9 milhões) e atualização do uso do bem público - UBP em (R\$ - 3,4 milhões).   |
| <b>Atualização Monetária Passiva - Obrigações com CDE</b>            | <b>-60.283</b>    | <b>0</b>        | <b>-</b>            | A variação se deve a atualização pelo IPCA da obrigação com a Conta de Desenvolvimento Energética - CDE. A obrigação com a CDE foi determinada pela Lei nº 14.182/2021 (Desestatização da Eletrobras), como uma das condições para a obtenção das novas outorgas de concessão de geração de energia elétrica.   |
| <b>Atualização Monetária Passiva - Revitalização das Bacias Hid.</b> | <b>-12.784</b>    | <b>0</b>        | <b>-</b>            | A variação se deve a atualização pelo IPCA da obrigação com projetos de revitalização de bacias hidrográficas. A obrigação com a CDE foi determinada pela Lei nº 14.182/2021 (Desestatização da Eletrobras), como uma das condições para a obtenção das novas outorgas de concessão de geração de energia elétrica.   |
| <b>Variação Cambial Passiva</b>                                      | <b>-3</b>         | <b>-20.178</b>  | <b>-100,0</b>       | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) variação negativa da cotação de moeda estrangeira, impactando principalmente os empréstimos a pagar em dólar (no 4T22: de 5,4066 para 5,2177 e no 4T21: de 5,4394 para 5,5805). Atualmente, 4% da dívida é indexada ao câmbio (Contratados a USD 2,0626 para o contrato ECR 258/97 - BID 1051).  |
| <b>Outras Despesas Financeiras</b>                                   | <b>-81.992</b>    | <b>-19.447</b>  | <b>321,6</b>        | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) consolidação da Saesa (R\$ 63 milhões), com destaque para (a) o reconhecimento de R\$ -14,7 milhões de atualização do Ajuste a Valor Presente - AVP atrelado ao passivos do uso do bem público (R\$ - 5,4 milhões); (b) atualização monetária do parcelamento de PIS/COFINS em (R\$ - 2,5 milhões), (c) reconhecimento de waiver em da 3ª emissão das debêntures em decorrência do descumprimento contratuais (PL/Ativo em Out/22), no montante de (R\$ -1,5 milhão), (iv) atualização de provisões ambientais (R\$ - 4 milhões), adicionadas pela atualização de P&D (R\$ - 1 milhão).  |
| <b>Resultado Financeiro</b>  | <b>-799.482</b>   | <b>-155.785</b> | <b>413,2</b>        |   |
| <b>Participações Societárias (Equivalência) - R\$ mil</b>            | <b>4T22</b>       | <b>4T21</b>     | <b>Variação (%)</b> |   |
| <b>Participações Societárias (Equivalência)</b>                      | <b>180.623</b>    | <b>-325.451</b> | <b>155,5</b>        | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) impacto positivo, nesta rubrica específica, devido ao fato da Saesa ter passado a ser consolidada, a partir do 3T22 em todas as linhas, por Furnas, deixando de impactar negativamente esta rubrica de participações em R\$ -489,2 milhões com equivalência de Santo Antonio; (ii) Outros impactos positivos devido as seguintes Sociedades: (a) Chapecoense Geração S.A. (R\$ 19 milhões); (b) Goiás Transmissão (R\$ 9,4 milhões); e (c) Mata de Santa Genebra (R\$ 8 milhões); parcialmente, compensado, com os impactos negativos devido as seguintes Sociedades: (d) Enerpeixe S.A. (R\$ -14,18 milhões); (e) Triângulo Mineiro Transmissora S.A. (R\$ -11,2 milhões); (f) Interligação Elétrica do Madeira S.A. (R\$ -17,8 milhões).   |
| <b>Outras Receitas e Despesas Operacionais - R\$ mil</b>             | <b>4T22</b>       | <b>4T21</b>     | <b>Variação (%)</b> |   |
| <b>Outras Receitas e Despesas Operacionais</b>                       | <b>11.405</b>     | <b>0</b>        | <b>-</b>            | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) recebimento de receitas referentes ao Acordo de Leniência celebrado em julho/19: Grupo Camargo Correa (R\$ 5,6 milhões) e Grupo NOVONOR S.A. (antiga Odebrecht S.A. R\$ 6,4 milhões).  |
| <b>Imposto de Renda e CSLL - R\$ mil</b>                             | <b>4T22</b>       | <b>4T21</b>     | <b>Variação (%)</b> |   |
| <b>IR e CSLL Corrente</b>  | <b>197.066</b>    | <b>5.765</b>    | <b>-3.318,3</b>     | A variação se deve, principalmente, pelos seguintes motivos: (i) houve aumento de 65% no resultado antes dos impostos (R\$ 1 bilhão (set/22) para R\$1,6 bilhão (dez/22)), porém, neste 4T22, ocorreu, em especial, um aumento de exclusão da base tributária, em função de, em dezembro de 2022, terem sido pagos JCP de R\$ 853 milhões especialmente. Além disso, são excluídos da base tributária, os efeitos positivos da Reversão de Gag Melhoria de R\$134 milhões e Reversão de Impairment Mesa de R\$ 322 milhões. Desta forma, a base que deveria incidir o IR do 4T22 passado de R\$ 1 bilhão (IFRS) para R\$ 500 milhões (base tributável); (ii) em compensação, no 4T21, houve uma diminuição pouco significativa no resultado dos impostos (R\$ 6 bilhões para R\$ 5,9 bilhões), pois as variações das adições e exclusões no 4T21 foram mais equivalentes, tendo a base que deveria incidir o IR do 4T21 passado de R\$ 3,31 bilhões (IFRS) para R\$ 3,36 bilhões; (iii) consolidação da Saesa, onde a movimentação é composta por IR e CSLL corrente da holding MESA (CSLL R\$ - 3,5 mil / IR R\$ - 3,8 mil). |
| <b>IR e CSLL Diferido</b>  | <b>-110.030</b>   | <b>162.153</b>  | <b>167,9</b>        | A variação se deve, principalmente, pelos seguintes motivos que impactaram a base de cálculo dos tributos: (i) reversão de impairment de Mesa R\$ 2,1 bi (base Set/22) para R\$ 1,4 bi (base Dez/22), referente ao ajuste no PL da investida no valor líquido de R\$ 754,26 milhões; (ii) Adicionalmente, tivemos reversão de PLR de R\$ 161 milhões e constituição de PLR de R\$ -45 milhões; (iii) além da constituição de PDV de R\$ -179 milhões.   |
| <b>Participação Minoritária - R\$ mil</b>                            | <b>4T22</b>       | <b>4T21</b>     | <b>Variação (%)</b> |   |
| <b>Participação Minoritária</b>                                      | <b>-22.185</b>    | <b>-121</b>     | <b>-18.235</b>      | A variação ocorreu, principalmente, em virtude dos reflexos da consolidação.  |

**CHESF**

**Análise do Resultado**

A Empresa apresentou no 4T22 um resultado 53,2% inferior ao apurado no 4T21, passando de um lucro de R\$ 731 milhões no 4T21 para um lucro de R\$ 342 milhões no 4T22 devido, principalmente, aos fatores abaixo descritos.

**Receita Operacional**

A Receita Operacional Líquida apresentou no 4T22 uma redução de 24,1% em relação ao 4T21, passando de R\$ 2.436 milhões no 4T21 para R\$ 1.850 milhões no 4T22. Salienta-se que as variações de cada conta de receita estão detalhadas abaixo:

| Receita Bruta - R\$ mil                                   | 4T22             | 4T21             | Variação (%) | Análise   |
|---|------------------|------------------|--------------|---|
| <b>Geração</b>  | <b>1.070.169</b> | <b>1.057.922</b> | <b>1,2</b>   |   |
| <b>Suprimento</b>   | <b>23.824</b>    | <b>61.459</b>    | <b>-61,2</b> | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) redução de 57 MW médios vendidos no ACL em 4T22, o equivalente a cerca de R\$ 40 milhões; efeito parcialmente compensado pela (ii) suspensão do pagamento de ressarcimentos dos contratos por disponibilidade eólica em 2022, em função do atraso na implantação da metodologia de compensação de constrained-off para geradores eólicos, definida pela ANEEL através da REN ANEEL 927/2021.   |
| <b>Fornecimento</b>                                       | <b>224.870</b>   | <b>171.117</b>   | <b>31,4</b>  | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) aumento no período em cerca de 51 MW médios no consumo dos clientes industriais alcançados pela Lei 13.182/2015 no 4T22.   |
| <b>Energia de Curto Prazo (CCEE)</b>                      | <b>22.393</b>    | <b>124.960</b>   | <b>-82,1</b> | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) variação do PLD de R\$ 134,50/MWh (em 4T21) para R\$ 55,70/MWh (em 4T22); (ii) variação do GSF de 67,72% (em 4T21) para 77,33% (em 4T22).  |
| <b>Receita O&amp;M - Usinas Renovadas Lei 12.783/2013</b> | <b>799.082</b>   | <b>700.386</b>   | <b>14,1</b>  | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) reajuste anual da RAG de cerca de 13,7% (R\$82 milhões), conforme a Resolução Homologatória nº 3.068/2022 (ciclo 2022-2023), e (ii) aumento na CFURH em cerca de R\$ 8 milhões e consequentemente aumento dos impostos associados.   |
| <b>Transmissão</b>  | <b>1.151.619</b> | <b>1.686.380</b> | <b>-31,7</b> |   |
| <b>Receita de operação e manutenção</b>                   | <b>575.324</b>   | <b>663.112</b>   | <b>-13,2</b> | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) No 4T21, houve um ajuste no valor de R\$ 130,9 milhões envolvendo um das contas de receita de O&M, que provocou uma distorção na comparação entre os trimestres dos anos envolvidos. Expurgando esse efeito, o 4T21 perfaz um montante de R\$ 532,2 milhões, o que produz uma variação positiva de 8,1% na receita. Essa variação positiva se deve à publicação da Resolução homologatória Anel 3.067/2022, que contemplou o reajuste tarifário do ciclo 22/23 (de 11,29%), incluindo os efeitos da revisão tarifária periódica de 10 contratos de concessão da Companhia, quais sejam: 010/2007, 012/2007, 009/2011, 010/2011, 017/2011, 005/2012, 017/2012, 018/2012, 019/2012, 008/2011; (ii) redução de 28% no valor da PA - parcela de ajuste entre os períodos; e (iii) remensuração do ativo contratual em nov/21, que impactou nas comparações entre os períodos.  |
| <b>Receita de construção</b>                              | <b>98.345</b>    | <b>178.117</b>   | <b>-44,8</b> | A variação se deve, principalmente, pelos seguintes fatores: (i) investimentos realizados (apropriados e alocados) nos projetos de transmissão em andamento, associados aos contratos de concessão: 061/2001, 021/2010, 019/2010, 012/2007, 004/2010, 013/2010, 020/2010, 018/2012, 010/2007, 008/2011, 007/2010, 008/2005, 018/2009, 014/2008, 010/2011, 019/2012, 009/2011, 017/2012, 005/2008, 005/2012, 007/2005, 017/2009, 006/2009, 017/2011 e 014/2010, compensado, pela (ii) adequação dos efeitos do reajuste tarifário anual em face da publicação da REH 3.067/2022, reduzindo em torno de R\$ 133 milhões no saldo do ativo contratual e impactando a receita de construção. Isto porque, foi verificado no mês de Nov/22 uma inconsistência no percentual de evolução de obras associado a 2 REA's do contrato renovado, ensejando a necessidade de adequação dos efeitos do reajuste tarifário anual. Assim, apesar de ter havido mais investimentos em 2022, a receita foi inferior devido a uma menor performance, pois a receita de construção é decorrente de uma margem calculada na planilha de mensuração e aplicada sobre os investimentos realizados no período. |
| <b>Receita financeira contratual - Transmissão</b>        | <b>477.950</b>   | <b>845.151</b>   | <b>-43,4</b> | A variação se deve, principalmente, pelos seguintes fatores: (i) Embora tenha ocorrido aumento no valor dos ativos contratuais, decorrente dos efeitos positivos da revisão tarifária periódica dos 10 contratos de concessão da Companhia, 010/2007, 012/2007, 009/2011, 010/2011, 017/2011, 005/2012, 017/2012, 018/2012, 019/2012, 008/2011, cujo o efeito foi de R\$ 228 milhões (melhora do saldo do ativo), além do reconhecimento do reajuste tarifário nos demais contratos de concessão, esse crescimento no valor dos ativos não foi suficiente para gerar uma receita financeira suficiente para que houvesse uma variação positiva entre os períodos comparados, dada a deflação dos índices inflacionários entre os períodos, tendo o IPCA variado de 3,36 % no 4T21 para 0,71% no 4T22 e o IGPM variado de 0,02% no 4T21 para -2,48% no 4T22, uma vez que a receita contratual (IFRS) captura o reajuste por competência.   |
| <b>Outras Receitas</b>                                    | <b>27.899</b>    | <b>7.105</b>     | <b>292,7</b> | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) aumento nas receitas com serviços de telecomunicações R\$ 14 milhões; (ii) aumento nas receitas de serviços de operação e manutenção R\$ 5 milhões; (iii) aumento com receitas de serviços de engenharia R\$ 1 milhão.   |
| <b>Deduções às Receitas Operacionais</b>                  | <b>-399.408</b>  | <b>-315.057</b>  | <b>26,8</b>  | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) aumento do PIS/COFINS entre as datas comparadas em R\$ 42 milhões; (ii) aumento CFHUR entre as datas comparadas em R\$ 14 milhões; (iii) aumento do Encargo Consumidor-Conta Desenv.Energético CDE entre as datas comparadas em R\$ 11 milhões; (iv) aumento da Taxa de fiscalização da ANEEL entre as datas comparadas em R\$ 7 milhões; (v) aumento do PROINFA em R\$ 6 milhões; (vi) aumento do ICMS em R\$ 5 milhões.  |
| <b>ROL</b>  | <b>1.850.279</b> | <b>2.436.350</b> | <b>-24,1</b> |   |

**Custos e Despesas Operacionais**

As Despesas e Custos Operacionais apresentaram, no 4T22, uma redução de 18,4% em relação ao 4T21, passando de R\$ 1.710 milhões no 4T21 para R\$ 1.395 milhões no 4T22, apresentando as variações listadas abaixo:

| PMSO - R\$ mil                                     | 4T22            | 4T21            | Variação (%)        | Análise   |
|--|-----------------|-----------------|---------------------|---|
| <b>Pessoal</b>                                     | <b>-312.251</b> | <b>-367.044</b> | <b>-14,9</b>        | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) menor registro de provisão de PLR em 2022 em -R\$ 47 milhões; e (ii) redução com férias em -R\$ 22 milhões, efeitos, parcialmente, compensados por: (iii) aumento com salários decorrentes do ACT 2022-2023 de 12,13% em R\$ 10 milhões; e (iv) aumento com gratificação de função em R\$ 4 milhões.No 4T22, também houve o desligamento de 39 colaboradores que não aderiram ao PDV.  |
| <b>Material</b>                                    | <b>-13.863</b>  | <b>-11.578</b>  | <b>19,7</b>         | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) aumento nos gastos com material de manutenção operacional R\$ 1,0 milhão; (ii) aumento nos gastos com peças e acessórios para manutenção da frota R\$ 0,8 milhão; e (iii) aumento nos gastos com combustíveis e lubrificantes R\$ 0,6 milhão;  |
| <b>Serviços</b>                                    | <b>-119.816</b> | <b>-125.467</b> | <b>-4,5</b>         | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) redução nos serviços com processamento de dados em R\$ 1 milhão; (ii) redução com gastos em utilidades e serviços em R\$ 1 milhão; e (iii) redução em serviços de vigilância em R\$ 0,5 milhão.  |
| <b>Plano de Demissão Consensual/PAE (Provisão)</b> | <b>-391.591</b> | <b>0</b>        | <b>-</b>            | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) Plano de Demissão Voluntária - PDV, previsto no ACT 2022/2024 vigente, que teve adesão total de 912 pessoas, tendo 436 empregados já deixado a companhia no 4T22. Os valores referentes à saída dos 346 colaboradores já foram lançados como despesa em Dez/22 (R\$ -129 milhões) nas contas Incentivo Indenizatório, dentro desta rubrica PDC. A diferença refere-se à provisão para o quantitativo restante (476 colaboradores) e será baixado, como despesa, de acordo com o cronograma das saídas futuras.   |
| <b>Outros</b>                                      | <b>-103.409</b> | <b>-125.776</b> | <b>-17,8</b>        |   |
| Doações e contribuições                            | -7.812          | -6.520          | 19,8                | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) aumento nas doações para o fundo da pessoa idosa em R\$ 0,9 milhão; (ii) aumento com anuidades e contribuições a sociedades civis em R\$ 0,5 milhão.   |
| Outras despesas operacionais                       | -95.597         | -119.256        | -19,8               | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) aumento com despesas com benefícios a aposentados em R\$ 23 milhões, em função do aumento do custo dos juros do plano de benefícios BD; (ii) aumento com condenações judiciais ambientais em R\$ 8 milhões, compensadas, por (iii) registro, no 4T22, da receita de leniência (Camargo Correa) no valor de R\$ 8 milhões; e (iv) em 2021, houve registro de perdas referente ao distrato do arrendamento da UTE Camaçari em R\$ 51 milhões, sem contrapartida em 2022  |
| <b>TOTAL PMSO</b>                                  | <b>-940.930</b> | <b>-629.865</b> | <b>49,4</b>         |   |
| <b>Custos Operacionais - R\$ mil</b>               | <b>4T22</b>     | <b>4T21</b>     | <b>Variação (%)</b> |   |
| <b>Energia Comprada para Revenda</b>               | <b>-60.942</b>  | <b>-111.550</b> | <b>-45,4</b>        | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) redução de cerca de 99 MWh médios na energia elétrica comprada para revenda em 4T22, em comparação com 4T21, devido às melhores condições hidrológicas ocorridas no 4T22.  |
| <b>Encargos sobre Uso da Rede Elétrica</b>         | <b>-254.733</b> | <b>-218.921</b> | <b>16,4</b>         | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) reajuste de cerca de 15,09% da TUST, determinado pela Resolução Homologatória ANEEL Nº 3.066/2022 (ciclo 2022-2023).   |
| <b>Despesa de Construção</b>                       | <b>-352.576</b> | <b>-346.441</b> | <b>1,8</b>          | A variação se deve, principalmente, pelo seguinte motivo: (i) o custo de construção dos períodos possui relação direta com os gastos realizados (apropriados e alocados) nos eventos de investimento de transmissão em andamento, associados aos contratos de concessão.  |
| <b>Depreciação e Amortização</b>                   | <b>-49.618</b>  | <b>-51.003</b>  | <b>-2,7</b>         | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) Amortização, no valor de R\$ 2 milhões/mês, a partir de jul/22, sendo um total de R\$ 7 milhões no 4T22, referente ao ativo intangível de cerca R\$ 28,3 bilhões, criado em razão dos novos contratos de concessão celebrados a luz da Lei 14.182/21, a serem amortizados durante o novo período de 30 anos de concessão. Os novos contratos de concessão, cujo regime de exploração previsto nos contratos originais era de Produção Independente de Energia - PIE, serão amortizados de forma linear, entre julho de 2022 e junho de 2052. Os novos contratos de concessão, cujo regime era de cotas de garantia física, serão amortizados, entre janeiro de 2023 e junho de 2052, na proporção da redução do percentual de cotas de garantia física, conforme estabelecido pela Resolução CNPE nº 015/2021. |
| <b>TOTAL Custos Operacionais</b>                   | <b>-717.869</b> | <b>-727.915</b> | <b>-1,4</b>         |   |



**DFR - Superintendência de Relação com Investidores**  
**Informe aos Investidores - Anexo II - 4T22**  
**Informações Financeiras das Empresas Controladas**

| Provisões Operacionais - R\$ mil                                     | 4T22            | 4T21            | Variação (%)   |  |
|--|-----------------|-----------------|----------------|--|
| <b>Provisões Operacionais</b>  | <b>263.836</b>  | <b>-351.750</b> | <b>-175,0</b>  | A composição das provisões nos trimestres se deve, principalmente, em razão de:<br>(i) Contingências: houve constituição total de R\$ 61 milhões com destaque para: (a) redução na atualização do Fator K de -R\$ 50 milhões devido à correção monetária do processo, parte pelo IGPM; (b) redução de provisões cíveis de R\$ 51 milhões e fiscais; (c) aumento nas provisões trabalhistas em R\$ 100 milhões também pelo ajuste em atualização; (ii) PCLD: constituição de R\$ 39 milhões sobre clientes;<br>(iii) Perdas em Investimentos: reversão de R\$ 371 milhões nas SPE SINOP, IE Madeira e ESBR. Na ESBR, foi motivada pela exclusão da regra de transição da TUST e pelo reconhecimento da extensão do benefício da SUDAM. Na SPE IE Madeira, houve fluxo de caixa projetado maior em decorrência do aumento da receita no ciclo 2022/2023 e redução na projeção de custos e despesas recorrentes. Por fim, na SPE SINOP, houve redução no valor do investimento testado e melhoria nos resultados operacionais esperados; e<br>(iv) provisões cíveis (+R\$ 48 milhões em 2022) com destaque para atualização do processo de Energia Potiguares da ordem de R\$ 24 milhões. |
| Remensuração Regulatória - Transmissão - R\$ mil                     | 4T22            | 4T21            | Variação (%)   |  |
| <b>Efeitos da Revisão Tarifária</b>                                  | <b>2.786</b>    | <b>0</b>        | <b>-</b>       | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) ajuste do reconhecimento, realizado no 3T22, dos efeitos positivos da revisão tarifária periódica de 10 contratos de concessão licitados, quais sejam: 010/2007, 012/2007, 009/2011, 010/2011, 017/2011, 005/2012, 017/2012, 018/2012, 019/2012, 008/2011.  |
| Resultado Financeiro - R\$ mil                                       | 4T22            | 4T21            | Variação (%)   |  |
| <b>Receitas Financeiras</b>  | <b>89.775</b>   | <b>71.573</b>   | <b>25,4</b>    |  |
| <b>Receitas de Aplicações Financeiras</b>                            | <b>44.203</b>   | <b>30.208</b>   | <b>46,3</b>    | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) movimentação dos fundos extramercado nos quais a Companhia aporta sua disponibilidade. Tais fundos são compostos basicamente por títulos públicos, cujos indexadores são os índices de inflação ou a taxa de juros que sofreram aumentos significativos, provocando essa rentabilidade expressiva nos nossos papéis. Há que se ressaltar que a base remuneratória foi maior no último trimestre de 2021 (R\$ 2,1 bilhão, em média), quando comparada ao mesmo período de 2022 (R\$ 1,3 bilhão, em média).   |
| <b>Acréscimo Moratório</b>   | <b>1.000</b>    | <b>2.024</b>    | <b>-50,6</b>   | Sem variação relevante, porém, a baixa variação se deve à atualização do saldo das faturas vencidas de clientes.   |
| <b>Atualização Monetária Ativa</b>                                   | <b>39.142</b>   | <b>24.936</b>   | <b>57,0</b>    | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) atualização do saldo negativo IRPJ/CSLL de +R\$ 12 milhões; e (ii) registro de atualização de depósitos judiciais +R\$ 3 milhões.   |
| <b>Outras Receitas Financeiras</b>                                   | <b>5.430</b>    | <b>14.405</b>   | <b>-62,3</b>   | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) ressarcimento de multas em +R\$ 4 milhões no 4T22, sem comparativo em 2021, efeito parcialmente compensado por: (ii) ajuste de crédito de depósitos judiciais de -R\$ 7 milhões, ocorrido no 4T21 e sem comparativo em 2022; e (iii) desconto financeiro na operação de energia com a ESBR -R\$ 3 milhões, no 4T21, sem comparativo em 2022.  |
| <b>Despesas Financeiras</b>  | <b>-410.740</b> | <b>-37.058</b>  | <b>1.008,4</b> |  |
| <b>Encargos de Dívida - Empréstimos e Financiamentos</b>             | <b>-18.772</b>  | <b>-25.354</b>  | <b>-26,0</b>   | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) redução dos juros sobre empréstimos e financiamentos e debêntures em R\$ 7 milhões.   |
| <b>Encargos de Dívida - Obrigações com CDE</b>                       | <b>-224.135</b> | <b>0</b>        | <b>-</b>       | A variação se deve aos juros da obrigação com a Conta de Desenvolvimento Energética - CDE. A obrigação com a CDE foi determinada pela Lei nº 14.182/2021 (Desestatização da Eletrobras), como uma das condições para a obtenção das novas outorgas de concessão de geração de energia elétrica. A taxa de juros, de 7,60% ao ano, foi calculada a partir dos dados publicados na Resolução CNPE 015/2021: (i) valor presente da obrigação; (ii) do fluxo futuro de pagamentos; e (iii) do prazo de pagamentos.   |
| <b>Encargos de Dívida - Revitalização das Bacias Hid.</b>            | <b>-37.552</b>  | <b>0</b>        | <b>-</b>       | A variação se deve aos juros da obrigação com projetos de revitalização de bacias hidrográficas. A obrigação foi determinada pela Lei nº 14.182/2021 (Desestatização da Eletrobras), como uma das condições para a obtenção das novas outorgas de concessão de geração de energia elétrica. A taxa de juros, de 5,67% ao ano, foi calculada a partir dos dados publicados na Resolução CNPE 015/2021: (i) valor presente da obrigação; (ii) do fluxo futuro de pagamentos; e (iii) do prazo de pagamentos.   |
| <b>Encargos - leasing</b>  | <b>-55</b>      | <b>-55</b>      | <b>0,0</b>     | Sem variação relevante.  |
| <b>Encargos sobre Remuneração aos Acionistas</b>                     | <b>-5.887</b>   | <b>0</b>        | <b>-</b>       | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) registro de juros sobre remuneração aos acionistas (dividendos a pagar), decorrente da variação SELIC de 8,89%.   |
| <b>Atualização Monetária Passiva</b>                                 | <b>-8.851</b>   | <b>-5.992</b>   | <b>47,7</b>    | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) aumento da atualização de depósitos judiciais em R\$ 6 milhões decorrente de ajuste no BENNER; (ii) aumento da atualização monetária dos empréstimos R\$ 0,7 milhão. Esses efeitos foram parcialmente compensados por: (iii) redução da atualização das debêntures em R\$ 4 milhões da SPE Extremoz Transmissora, incorporada pela Chesf.   |
| <b>Atualização Monetária Passiva - Obrigações com CDE</b>            | <b>-87.640</b>  | <b>0</b>        | <b>-</b>       | A variação se deve a atualização pelo IPCA da obrigação com a Conta de Desenvolvimento Energética - CDE. A obrigação com a CDE foi determinada pela Lei nº 14.182/2021 (Desestatização da Eletrobras), como uma das condições para a obtenção das novas outorgas de concessão de geração de energia elétrica.  |
| <b>Atualização Monetária Passiva - Revitalização das Bacias Hid.</b> | <b>-19.455</b>  | <b>0</b>        | <b>-</b>       | A variação se deve a atualização pelo IPCA da obrigação com projetos de revitalização de bacias hidrográficas. A obrigação com a CDE foi determinada pela Lei nº 14.182/2021 (Desestatização da Eletrobras), como uma das condições para a obtenção das novas outorgas de concessão de geração de energia elétrica.  |
| <b>Outras Despesas Financeiras</b>                                   | <b>-8.393</b>   | <b>-5.657</b>   | <b>48,4</b>    | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) aumento nas despesas financeiras com correção de saldo de P&D não aplicado no valor de R\$ 2 milhões; e (ii) aumento com juros e multas sobre tributos em R\$ 0,4 milhão.   |
| <b>Resultado Financeiro</b>  | <b>-320.965</b> | <b>34.515</b>   | <b>1.029,9</b> |  |
| Participações Societárias (Equivalência) - R\$ mil                   | 4T22            | 4T21            | Variação (%)   |  |
| <b>Participações Societárias (Equivalência)</b>                      | <b>31.568</b>   | <b>30.426</b>   | <b>3,8</b>     | A variação se deve, principalmente, em razão de:<br>(i) variações positivas nas seguintes Sociedades: (a) melhora no resultado apresentado pela SPE STN em R\$ 8,6 milhões, decorrente, principalmente, da receita financeira do ativo de transmissão em função de melhora do saldo do ativo da transmissão, apesar da queda do IGPM entre os períodos e; (b) melhora no resultado apresentado pela SPE ESBR em R\$ 8,3 milhões, decorrente, principalmente do aumento da receita e a redução nos custos operacionais, com destaque para encargos de uso de rede.<br>(ii) variações negativa devido a piora no resultado da SPE IE Madeira em R\$ 17,8 milhões, decorrente da redução da receita em função, principalmente, ao efeito de projeção de IPCA no ativo contratual de transmissão.  |
| Imposto de Renda e CSLL - R\$ mil                                    | 4T22            | 4T21            | Variação (%)   |  |
| <b>IR e CSLL Corrente</b>  | <b>179.521</b>  | <b>-7</b>       | <b>-</b>       | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) redução da base tributável em relação àquela ocorrida em 2021, notadamente pelo reconhecimento da perda do GSF, e baixa do PCLD. Considerando que a apuração é com base no acumulado, o trimestre sofreu influência.  |
| <b>IR e CSLL Diferido</b>  | <b>125.257</b>  | <b>-60.552</b>  | <b>-306,9</b>  | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) reconhecimento do crédito diferido sobre o JCP pago pela Companhia para a Holding em 2022.  |
| <b>Incentivos Fiscais</b>  | <b>-131.231</b> | <b>7</b>        | <b>-</b>       | A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) redução da base tributável em relação àquela ocorrida em 2021, notadamente pelo reconhecimento da perda do GSF, e baixa do PCLD. Considerando que a apuração é com base no acumulado, o trimestre sofreu influência.  |





**DFR - Superintendência de Relação com Investidores  
Informe aos Investidores - Anexo II - 4T22  
Informações Financeiras das Empresas Controladas**

**ELETRONORTE**

**Análise do Resultado**

A Empresa apresentou no 4T22 um resultado 27,6% inferior ao apurado no 4T21, passando de um lucro de R\$ 1.289 milhões no 4T21 para um lucro de R\$ 933 milhões no 4T22 devido, principalmente, aos fatores abaixo descritos.

**Receita Operacional**

A Receita Operacional Líquida apresentou no 4T22 uma redução de 11,6% em relação ao 4T21, passando de R\$ 2.926 milhões no 4T21 para R\$ 2.587 milhões no 4T22. As variações de cada conta de receita estão detalhadas abaixo:

| Receita Bruta - R\$ mil                                   | 4T22             | 4T21             | Variação (%) | Análise   |
|---|------------------|------------------|--------------|---|
| <b>Geração</b>  | <b>2.343.380</b> | <b>2.661.914</b> | <b>-12,0</b> |   |
| <b>Suprimento</b>   | <b>1.871.806</b> | <b>1.975.152</b> | <b>-5,2</b>  | <p>A variação se deve, principalmente, pelos seguintes fatores: (i) No ACL: (a) redução de R\$ 160 milhões na receita de vendas da UHE Tucuruí (4T21 R\$ 713 milhões X 4T22 R\$ 553 milhões), devido a redução de 24% dos Preços Contratuais (4T21 R\$ 194,93/MWh X 4T22 R\$ 148,66/MWh). Esta redução de 24% foi motivada pela: (a.1) grande oferta de energia, em decorrência dos reservatórios das hidrelétricas em níveis históricos e incremento de geração de fontes renováveis incentivadas (minigeração distribuída); e (a.2) pouca demanda, dado que o consumo acompanhou a tendência do mercado com variação em 2021 de 4,1% e 2022 de 1,5%, com crescimento tímido, caracterizado pela lentidão na retomada da economia; (b) pelo aumento de R\$ 4 milhões na receita da venda da UHE Samuel (4T21 R\$ 45 milhões X 4T22 R\$ 49 milhões) devido ao aumento de 12% dos Preços Contratuais (4T21 R\$ 249,02/MWh X 4T22 R\$ 279,64/MWh);</p> <p>(ii) No ACR: (c) houve redução de R\$ 1 milhão na receita de venda do ACR-Q Tucuruí (4T21 R\$ 2,4 milhões X 4T22 R\$ 1,4 milhão) por menor energia vendida nos contratos (4T21 7 MWmed X 4T22 4 MWmed); (d) pelo aumento de R\$ 38 milhões nas vendas da UTE Mauá (4T21 R\$ 306 milhões X 4T22 R\$ 344 milhões), consequência do aumento dos preços contratuais em 37% (4T21 R\$ 464,4/MWh X 4T22 R\$ 634,1/MWh), o contrato teve reajuste da receita fixa em nov/22, pelo IPCA. (e) pelo aumento de R\$ 9 milhões nas vendas da UTE Aparecida (4T21 R\$ 93 milhões X 4T22 R\$ 102 milhões), consequência do aumento dos preços contratuais em 44% (4T21 R\$ 465,56/MWh X 4T22 R\$ 672,24/MWh), o contrato teve reajuste da receita fixa em nov/22, pelo IPCA. (f) pelo aumento de R\$ 4 milhões na receita da venda dos PIEs da capital (4T21 R\$ 673 milhões X 4T22 R\$ 677 milhões) ocorrido em face de um aumento de 0,36% dos Preços Contratuais atrelados ao IGPM (4T21 R\$ 936,8/MWh X 4T22 R\$ 940,2/MWh); e (g) pelo aumento de R\$ 3 milhões nas vendas da UHE Balbina (4T21 R\$ 121 milhões X 4T22 R\$ 124 milhões), consequência do aumento da energia vendida em 3% (4T21 143 MWmed X 4T22 148 MWmed).</p> |
| <b>Fornecimento</b>                                       | <b>393.001</b>   | <b>431.333</b>   | <b>-8,9</b>  | <p>A variação se deve, principalmente, em função de: (i) a redução do faturamento da Albrás em R\$ 39 milhões, devido as variações dos parâmetros, definidos em contrato, utilizados para o cálculo do preço final de venda: preço do alumínio, Dólar e Encargos Setoriais. (a) queda de 18% na média dos preços do alumínio (US\$ 2.822,7 4T21 X US\$ 2.306,78 4T22); (b) variação negativa de 6% da média das taxas de conversão do dólar (4T21 R\$ 5,58/US\$ X 4T22 R\$ 5,24/US\$), compensada, parcialmente, pela (ii) variação positiva de R\$ 1 milhão em função do aumento do preço de venda dos demais contratos de venda da UHE Tucuruí (4T21 R\$ 221/MWh X 4T22 R\$ 241/MWh).</p>   |
| <b>Energia de Curto Prazo (CCEE)</b>                      | <b>68.292</b>    | <b>245.807</b>   | <b>-72,2</b> | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) redução do PLD em 53% com efeito para as usinas hidráulicas de Tucuruí, Samuel e Curuá-Una, devido a excesso de oferta de energia elétrica no período, (4T21 R\$ 118,70/MWh X 4T22 R\$ 55,70/MWh) .   |
| <b>Receita O&amp;M - Usinas Renovadas Lei 12.783/2013</b> | <b>10.281</b>    | <b>9.622</b>     | <b>6,8</b>   | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) reajuste de 9% da RAG ocorrido em julho de 2022.  |
| <b>Transmissão</b>  | <b>650.108</b>   | <b>882.995</b>   | <b>-26,4</b> |   |
| <b>Receita de operação e manutenção</b>                   | <b>345.998</b>   | <b>282.665</b>   | <b>22,4</b>  | <p>A variação se deve, principalmente, em função de: (i) aumento de R\$ 70,6 milhões na receita de O&amp;M do contrato renovado (058/2001), em razão de: (a) aumento de R\$ 132,8 milhões na receita faturada (4T22 R\$ 569,7 milhões x 4T21 R\$ 436,9 milhões), devido ao reajuste de 22% na RAP do contrato 058/2001 pela Resolução Homologatória 3.067/2022, com vigência a partir de julho/2022; e (b) redução de R\$ 62,2 milhões em função do aumento da amortização (R\$ 239,1 milhões no 4T21 x R\$ 301,3 milhões no 4T22), devido ao reajuste tarifário de 2022.</p> <p>(ii) aumento de R\$ 3,3 milhões na receita de O&amp;M em razão de ajuste feito na receita de CDE (não arrecadado) devido ao regime de competência (diferença entre o valor de receita entre os meses de dezembro/2022 e dezembro/2021, pois a receita é recebida no mês subsequente ao da sua contabilização);</p> <p>(iii) redução de R\$ 10,6 milhões na receita de O&amp;M dos contratos não-renovados, em razão de: (a) redução de R\$ 11,2 milhões em função do aumento da amortização (R\$ 74,0 milhões 4T21 x R\$ 85,2 milhões 4T22) devido à revisão tarifária de 2022, conforme Resolução Homologatória 3.067/2022; e (b) Em contrapartida, houve aumento de R\$ 0,6 milhão na receita faturada (4T22 R\$ 159,5 milhões x 4T21 R\$ 158,9 milhões). Apesar do reajuste das RAPs de todos os contratos ter sido relevante por conta do IPCA do ciclo da Resolução Homologatória 3.067/2022 (11,73% com vigência a partir de julho/2022), a parcela de ajuste do ciclo anterior dos contratos ETE e PVTE impactou negativamente em R\$ 15,6 milhões na receita faturada.</p>   |
| <b>Receita de construção</b>                              | <b>24.693</b>    | <b>50.690</b>    | <b>-51,3</b> | <p>A variação se deve, principalmente, em função de: (i) Lançamentos de ajustes anuais feitos, no processo de reajuste tarifário dos contratos de transmissão no mês de julho. No entanto, nos anos de 2021 e 2022, a auditoria contábil apontou diferenças no valor que deveria ter sido contabilizado como ajuste anual por conta da lista de módulos considerada. Esses ajustes foram lançados no 4T22 dos dois anos. Assim, como a redução no 4T22 foi mais relevante do que a do 4T21, o impacto na receita de construção foi negativo. (redução de R\$ 40,6 milhões em 4T22 x redução de R\$ 14,2 milhões em 4T21);</p> <p>(ii) Aumento de R\$ 0,4 milhão, em decorrência de uma maior receita de construção (R\$ 65,3 milhões no 4T22 x R\$ 64,9 milhões no 4T21) com destaque para: (a) aumento de R\$ 11,6 milhões na receita de construção dos contratos 058/2001 (R\$ 7,8 milhões) e 010/2009 (R\$ 2,6 milhões); e (b) redução de R\$ 11,2 milhões na receita dos contratos 001/2009 (R\$ 8,3 milhões) e 007/2008 (R\$ 2,9 milhões).</p>   |
| <b>Receita financeira contratual - Transmissão</b>        | <b>279.417</b>   | <b>549.640</b>   | <b>-49,2</b> | <p>A variação se deve, principalmente, em função de: (i) redução de R\$ 137,3 milhões na receita financeira RBSE, principalmente, em razão de: (a) redução de R\$ 135,0 milhões na atualização monetária da RBSE (R\$ 166,4 milhões em 2021 x R\$ 31,5 milhões em 2022) em função da menor inflação no período (IPCA 4T22 0,71% x IPCA 4T21 3,40%); e (b) redução de R\$ 2,3 milhões na receita financeira em função da redução da base média da RBSE (4T22 R\$ 4,80 bilhões x 4T21 R\$ 4,98 bilhões).</p> <p>(ii) redução de R\$ 132,9 milhões na receita financeira RBNI, com destaque para: (a) redução na atualização monetária de R\$ 140,8 milhões em razão da menor inflação observada em relação ao mesmo período do ano anterior (IPCA 4T22 0,71% x IPCA 4T21 3,40%); e (b) aumento de R\$ 7,9 milhões na receita financeira, pelo aumento da base média da RBNI (4T22 R\$ 5,97 bilhões x 4T21 R\$ 5,54 bilhões).</p>  |
| <b>Outras Receitas</b>                                    | <b>172.099</b>   | <b>159.668</b>   | <b>7,8</b>   | <p>A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) aumento de R\$ 33,8 milhões nos seguintes itens: (a) R\$ 31,5 milhões em CDE referente ao aumento anual das quotas estabelecidas pela Aneel, em julho de 2022; (b) R\$ 1,3 milhão em arrendamentos e aluguéis; e (c) R\$ 1 milhão em demais receitas. Em contrapartida, ocorreu (ii) redução de R\$ 21,4 milhões nos seguintes itens: (d) R\$ 12,4 milhões referente à venda de Instalações de Transmissão (DIT) e sem contrapartida em 2022; (e) R\$ 4,7 milhões em receitas de telecomunicações em razão de distratos dos contratos antes firmados com a Eletrobrás devido ao aumento da concorrência dos serviços de telecomunicação nos locais de atuação da empresa; (f) R\$ 2,6 milhões em Proinfa, em função da redução da receita de geração no período; e (g) R\$ 1,5 milhão em prestação de serviços de operação e manutenção, em razão da redução do escopo do contrato de prestação de serviços com a UHE Belo Monte.</p>   |
| <b>Deduções às Receitas Operacionais</b>                  | <b>-578.466</b>  | <b>-778.866</b>  | <b>-25,7</b> | <p>A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) redução de R\$ 241,7 milhões nos seguintes itens: (a) R\$ 119,7 milhões em RGR referente a reclassificação; (b) R\$ 60,1 milhões em ICMS, referente ao menor consumo de gás natural em 2022; (c) R\$ 51,3 milhões em PIS, PASEP e COFINS, proporcional ao consumo de gás natural em 2022; (d) R\$ 7,8 milhões em CFURH; e (e) R\$ 2,4 milhões em P&amp;D. Em contrapartida, ocorreu (ii) aumento de R\$ 41,3 milhões nos seguintes itens: (f) R\$ 25 milhões em CDE; (g) R\$ 14,9 milhões em Proinfa; e (h) R\$ 1 milhão em TFSEE.</p>  |
| <b>ROL</b>  | <b>2.587.121</b> | <b>2.925.711</b> | <b>-11,6</b> |   |

**DFR - Superintendência de Relação com Investidores**  
**Informe aos Investidores - Anexo II - 4T22**  
**Informações Financeiras das Empresas Controladas**

**Custos e Despesas Operacionais**

As Despesas e custos operacionais apresentaram, no 4T22, um aumento de 76,6% em relação ao 4T21, passando de R\$ 1.312 milhões no 4T21 para R\$ 2.318 milhões no 4T22. As variações de cada conta de despesa estão detalhadas abaixo:

| PMSO - R\$ mil  | 4T22              | 4T21            | Variação (%) | Análise   |
|---|-------------------|-----------------|--------------|---|
| <b>Pessoal</b>  | <b>-366.721</b>   | <b>-367.562</b> | <b>-0,2</b>  | <p>A variação se deve, principalmente, em função de: (i) aumento nos seguintes itens:</p> <p>(a) R\$ 37,7 milhões em remunerações diretas, devido ao aumento da folha no período, R\$ 1,5 milhão, (decorrente do reajuste de 12,13% do ACT 2022/2024), mas principalmente porque o 4T21 foi impactado pela reversão de provisões de folha de pagamento, que reduziu R\$ 36 milhões as despesas do trimestre de 21, sem comparativo com 22. Este último valor se refere a ajustes que são realizados nas contas de pessoal para corresponder a realização financeira de contas de remunerações diretas, dessa forma, são recorrentes;</p> <p>(b) R\$ 10,6 milhões em férias, em função do impacto das reversões de provisão de folha em 2021, conforme mencionado acima;</p> <p>(c) R\$ 6 milhões em participação nos lucros e resultados, em função de reversão de provisão de folha, ocorrida em 2021, conforme mencionado acima;</p> <p>(d) R\$ 5,8 milhões em encargos sociais;</p> <p>(e) R\$ 5 milhões em FGTS, em função das demissões de 22 colaboradores, ocorridas em dezembro de 2022, que não aderiram o PDV;</p> <p>(f) R\$ 2,4 milhões em aviso prévio, em função das demissões de 22 colaboradores, ocorridas em dezembro de 2022, que não aderiram o PDV;</p> <p>(ii) por outro lado, houve redução nos seguintes itens:</p> <p>(a) R\$ 61,4 milhões em remuneração indireta. A variação se deve principalmente em função do maior volume de pagamentos do plano de saúde em 2021 e da provisão do plano em 2021 em função das demissões que ocorreram a partir de janeiro de 2022.</p> <p>(b) R\$ 4,1 milhões em contribuições previdenciárias, em função do maior superávit atuarial no 4T22 (4T21 R\$ 8,4 milhões x 4T22 R\$ 19,1 milhões);</p> <p>(c) R\$ 3,1 milhões em outros em função da maior alocação de custos de pessoal em investimento.</p>  |
| <b>Material</b>   | <b>-28.745</b>    | <b>-42.411</b>  | <b>-32,2</b> | <p>A variação se deve, principalmente, em função de: (i) redução de R\$ 16,3 milhões em material de manutenção operacional da UTE Aparecida (no Amazonas).</p> <p>Sendo compensado pelo aumento por: (ii) R\$ 1,1 milhão em combustível e lubrificantes (exceto produção); (iii) R\$ 783 mil em materiais administrativos e de expediente; (iv) R\$ 253 mil em razão do menor crédito de COFINS e PASEP (contas redutoras, que reduzem a realização do grupo), de R\$ 208 mil e R\$ 45 mil, respectivamente; (v) aumento de R\$ 243 mil em materiais médico hospitalar; e (vi) aumento de R\$ 160 mil em materiais peças e acessórios manutenção da frota.</p>  |
| <b>Serviços</b>   | <b>-202.189</b>   | <b>-62.301</b>  | <b>224,5</b> | <p>A variação se deve, principalmente, em função de: (i) aumento de R\$ 108 milhões nas contas redutoras relativas aos créditos de PIS, PASEP e CONFINS, em razão de reclassificação. No 4T22, foram reclassificados R\$ 69,7 milhões em créditos de janeiro a novembro/22 desta conta para a conta de encargos de transmissão, R\$ 69,7 milhões. Cabe destacar que se tratam de contas redutoras, dessa forma, a reclassificação de valores desta conta para outra aumentam o valor da realização no 4T22. Finalmente, a realização desta conta no 4T21 foi de -R\$55 milhões (como é uma conta redutora ela é negativa) e no 4T22 de R\$ 53 milhões no 4T22 (a conta ficou invertida no 4T22 em função da reclassificação, que foi maior que a realização dos créditos neste período).</p> <p>(ii) aumento de R\$ 6 milhões em manutenção de ativos operacionais, principalmente relacionados à manutenção de turbina a gás;</p> <p>(iii) aumento de R\$ 5,6 milhões em assinatura de ferramentas digitais e softwares;</p> <p>(iv) aumento de R\$ 5,6 milhões em despesas com serviços de sistema financeiro em razão de pagamento referente a Comissão de Estruturação da Conta Garantida do Gás, devido a mudança da Garantia com a CIGAS para fornecimento de Gás Natural nas Usinas Termelétricas do Amazonas.</p> <p>(v) aumento de R\$ 4 milhões em empreiteiros, principalmente em razão de baixa contábil dos valores alocados na conta do ativo referente às várias etapas do Programa Luz para Todos e Mais Luz para a Amazônia que não foram reembolsados.</p>  |
| <b>Plano de Demissão Consensual/PAE (Provisão)</b>      | <b>-423.188</b>   | <b>0</b>        | <b>-</b>     | <p>A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) provisão referente ao Plano de Demissão Voluntária - PDV, previsto no ACT 2022/2024 vigente, que teve adesão total de 624 pessoas, tendo 235 empregados já deixado a companhia no 4T22;</p> <p>Os valores referentes à saída dos 235 colaboradores já foram lançados como despesa em Dez/22 (R\$ -139,9 milhões) nas seguintes contas específicas do PDV: (a) R\$ 49,3 milhões em FGTS; (b) R\$ 36,2 milhões em incentivo indenizatório; (c) R\$ 30,3 milhões em plano de saúde (pecúnia); (d) R\$ 20,0 milhões em aviso prévio; e (e) R\$ 4,1 milhões em auxílio alimentação (pecúnia).</p>  |
| <b>Outros</b>   | <b>-104.598</b>   | <b>-156.157</b> | <b>-33,0</b> | <p>Adicionalmente, houve o lançamento da provisão relativa a despesa do quantitativo restante (389 colaboradores) e será revertido de acordo com o cronograma das saídas futuras. A constituição do valor do custo de PDV em 2022, para os empregados que não estavam desligados até 31/12/22 e serão durante 2023, é formado pelos seguintes itens: (a) R\$ 86,8 milhões em FGTS; (b) R\$ 68,5 milhões em incentivo indenizatório; (c) R\$ 51,1 milhões em outros pagamentos (previsão de pagamentos de férias não gozadas, 13º e outros direitos); (d) R\$ 50,6 milhões em plano de saúde; (e) R\$ 29,4 milhões em aviso prévio; e (f) R\$ 6,9 milhões em auxílio alimentação.</p>  |
| <b>Doações e contribuições</b>                          | <b>-4.391</b>     | <b>-1.418</b>   | <b>209,7</b> | <p>A variação se deve, principalmente, em função de: (i) aumento na despesa de Contribuição ao CEPEL, de R\$ 2,9 milhões (sem lançamento no mesmo período em 2021).</p>   |
| <b>Outras despesas operacionais</b>                     | <b>-100.207</b>   | <b>-154.739</b> | <b>-35,2</b> | <p>A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) redução nos seguintes itens:</p> <p>(a) R\$ 120,6 milhões em baixa de ativos, em 2021, sem contrapartida em 2022; (b) R\$ 8,8 milhões em tributos; e (c) R\$ 3,9 milhões em arrendamentos e alugueis, compensado, em parte, por (ii) aumento nos seguintes itens: (d) R\$ 57,6 milhões em outras despesas/custos, com destaque para os seguintes valores:</p> <p>(d.1) R\$ 24,9 milhões em perdas na desativação de bens e direitos, referente a baixa de projetos de telecomunicações que estavam no imobilizado em curso e foram descontinuados ou não tinham previsão para entrada em operação; e (d.2) R\$ 12,6 milhões em perda com baixa de recebíveis, referente a baixa de contas a receber em 2020 em contratos de prestação de serviços de O&amp;M;</p> <p>(e) R\$ 18,6 milhões de depreciação acumulada (de julho/21 a outubro/22) de ativos que foram incorporados AmGT; e</p> <p>(f) R\$ 2,7 milhões de seguros.</p>   |
| <b>TOTAL PMSO</b>                                       | <b>-1.125.441</b> | <b>-628.431</b> | <b>79,1</b>  |   |
| Custos Operacionais - R\$ mil                           | 4T22              | 4T21            | Variação (%) |   |
| <b>Energia Comprada para Revenda</b>                    | <b>-66.527</b>    | <b>27.229</b>   | <b>344,3</b> | <p>A variação se deve, principalmente, em função de: (i) +R\$ 26 milhões referentes a reajuste contratual dos PIE's com base no IGP-M, que tem a contrapartida em receita, devido ser pass-through; (ii) +R\$ 5 milhões de compra de energia no ACL para recompor lastro no submercado sudeste; (iii) +R\$ 64,7 milhões, devido ao ajuste nas estimativas de liquidação do mercado SPOT registradas a menor no período.; compensada por (iv) redução nos tributos de PIS,COFINS/PASEP e leasing no montante de R\$ 2 milhões, em função da recuperação de créditos.</p>   |
| <b>Encargos sobre Uso da Rede Elétrica</b>              | <b>-166.532</b>   | <b>-210.653</b> | <b>-20,9</b> | <p>A variação se deve, principalmente, em função de: (i) - R\$ 77 milhões, em razão de reclassificação dos créditos de COFINS e PASEP, que no 4T21 estavam alocados na conta de serviços de terceiros; compensado pelo (ii) aumento de R\$ 33,1 milhões referente ao reajuste anual, conforme Resolução Homologatória 3.066-ANEEL de 12/06/2022 de 15%.</p>   |
| <b>Despesa de Construção</b>                            | <b>-65.069</b>    | <b>-64.728</b>  | <b>0,5</b>   | <p>A variação se deve, principalmente, em função de: (i) aumento de R\$ 11,5 milhões na despesa de construção de vários contratos, com destaque para R\$ 7,7 milhões no contrato 058/2001, R\$ 2,6 milhões no contrato 010/2009 e a entrada do novo contrato 013/2022 da SE Caladinho com despesa de R\$ 136 mil no período; e (ii) redução de R\$ 11,2 milhões na despesa de construção dos contratos 001/2009 (R\$ 8,3 milhões) e 007/2008 (R\$ 2,9 milhões).</p>   |
| <b>Combustível</b>                                      | <b>-693.521</b>   | <b>-182.928</b> | <b>279,1</b> | <p>A variação se deve, principalmente, em função de: (i) i) efeito não recorrente de crédito redutor de despesa de R\$ 515,2 milhões, no 4T21, referente ao ajuste de lançamento a crédito temporários da apuração de PIS/COFINS da AmGT, sem contrapartida no 4T22, relativos aos anos de 2015 a 2020; (ii) R\$ 125,4 milhões referente às despesas acessórias do gás natural (Ship or Pay de Transporte e Margem), devido ao reajuste do preço do gás natural no período, bem como pelo aumento do volume de gás natural que deixou de ser consumido, por conta da redução de -17,12% no consumo de gás natural das UTE, gerando obrigação de pagamento a maior de Ship or Pay. Esta despesa não é afetada pela redução do ICMS (a seguir mencionada), dado que ela não é caracterizada como uma circulação de mercadoria e sim como uma obrigação financeira contratual. Em contrapartida: (iii) redução de -R\$ 91 milhões referente aos gastos realizados com compra de Combustível para produção de energia elétrica (Gás Natural) no 4T22, que foram inferiores aos gastos do 4T21 em -16,03 %, principalmente pela redução de -24,22 % na geração de energia nas UTE que consomem gás natural imposta pelo ONS em decorrência da alta dos reservatórios das Usinas Hidroelétricas - UHE do Submercado da Região Norte, fazendo com que os despachos das UHE do Subsistema Norte fossem priorizados em comparação às usinas térmicas que possuem inflexibilidade em seus contratos e usam combustível em sua operação; e (iv) redução no custo total do gás natural, devido a desoneração do ICMS, em atendimento ao Decreto Estadual nº 56.973/2022, fazendo com que o preço do gás natural que teve reajuste anual, no mês de Novembro/2022, com base na variação do IPCA, apresentasse um aumento de apenas 0,93% no preço médio do gás natural, dado o efeito redutor do ICMS; (v) -R\$ 39 milhões referente ao Estorno de ICMS sobre a vendas de energia produzida pela UTE Mauá 3, devido ao consumo de gás natural, tendo em vista que a venda ocorre para fora do estado do AM e é isenta de ICMS.</p> |
| <b>(-) Recuperação de Despesas - Subvenção Recebida</b> | <b>362.335</b>    | <b>320.008</b>  | <b>13,2</b>  | <p>A variação se deve, principalmente, em função de: (i) a receita proveniente da CCC no 4T22 ( conta de Recuperação de despesas - Subvenção recebida) teve um aumento de 25,94 %, quando comparado ao 4T21, decorrente do reajuste do preço do gás natural para o período, além disto, em 2021, o reembolso referente ao mês de novembro do gás natural somente foi efetivado no mês de janeiro de 2022.</p>   |
| <b>Depreciação e Amortização</b>                        | <b>-370.077</b>   | <b>-319.531</b> | <b>15,8</b>  | <p>A variação se deve, principalmente, em função de: (i) Amortização, no valor de R\$ 71,5 milhões/mês, a partir de jul/22, sendo um total de R\$ 215,7 milhões no 4T22, referente ao ativo intangível de cerca R\$ 26,3 bilhões, criado em razão dos novos contratos de concessão celebrados a luz da Lei 14.182/21, a serem amortizados durante o novo período de 30 anos de concessão. Os novos contratos de concessão, cujo regime de exploração previsto nos contratos originais era de Produção Independente de Energia - PIE, serão amortizados de forma linear, entre julho de 2022 e junho de 2052. Os novos contratos de concessão, cujo regime era de cotas de garantia física, serão amortizados, entre janeiro de 2023 e junho de 2052, na proporção da redução do percentual de cotas de garantia física, conforme estabelecido pela Resolução CNPE nº 015/2021. Esse efeito foi parcialmente compensado por cerca de R\$ 164 milhões de redução da amortização do risco hidrológico da usina de Tucuruí.</p>   |
| <b>TOTAL Custos Operacionais</b>                        | <b>-999.391</b>   | <b>-430.603</b> | <b>132,1</b> |   |

**DFR - Superintendência de Relação com Investidores**  
**Informe aos Investidores - Anexo II - 4T22**  
**Informações Financeiras das Empresas Controladas**

| Provisões Operacionais - R\$ mil                                     | 4T22            | 4T21            | Variação (%)    |  |
|--|-----------------|-----------------|-----------------|--|
|  |                 |                 |                 | <p>A composição das provisões no 4T22 se deve, principalmente, em razão de:</p> <p>(i) Provisão de PCLD, de R\$ 196,5 milhões, com destaque para:</p> <p>(a) Provisão de R\$ 163,6 milhões referentes às faturas de suprimento de energia de Comercializadoras de energia que não realizaram pagamento no prazo pactuado: Otak, Quattro, Blue wave, Evac, AG Energy, 2BR e Aurea; (b) Provisão de R\$ 31,7 milhões referentes às provisões de suprimentos de energia corrente da Amazonas Energia; e (c) Provisão de R\$ 0,8 milhão referentes a serviços de Transmissão.</p> <p>(ii) Provisões de Contingências totalizando R\$ 93,6 milhões, composta por: (a) Provisões Cíveis: R\$ 69,1 milhões, com destaque para provisão de 61,1 milhões processo Abengoa. O valor foi provisionado, tendo em vista decisão judicial não prevista e que acarretou em acréscimo nos valores em litígio, o processo segue em aberto, com possibilidade de novas decisões desfavoráveis; (b) Provisões de Processos Fundiários: R\$ 13,6 milhões, em razão de atualização de valores; (c) Provisões Trabalhistas: R\$ 7,4 milhões, com destaque para alteração de grau de risco e atualização de valor em litígios trabalhistas no DF; e (d) Provisões de R\$ 3,5 milhões em processos fiscais, ambientais e regulatórios, esses, referentes à multas aplicadas pela ANEEL.</p> <p>(iii) Outras provisões, totalizando 19,5 milhões, são compostas por:</p> <p>(a) Provisões: (a.1) R\$ 42,8 milhões crédito CCEE AMGT (MP 855/2018). Ao que dispõe, as concessões de distribuição de energia elétrica que não tenham sido licitadas até a edição da Medida receberão recursos da Conta de Reserva Global de Reversão – RGR, para pagamentos de valores não reembolsados por força das exigências de eficiência econômica e energética. Esses valores a receber, estavam contabilizados no âmbito da incorporação da Amazonas Energia, tendo em vista que a MP 855/2018 perdeu validade, fez-se necessária, constituição de provisão; (a.2) R\$ 14,2 milhões referentes a ajustes de valores de estoques; e (a.3) R\$ 11 milhões para demais provisões.</p> <p>(b) Reversões: (b.1) R\$ 23,5 milhões referente a ajuste de processo AMGT. Trata-se de processo regulatório relativo a multas no âmbito da Amazonas Energia, antes da incorporação à Eletronorte, foi reclassificado, como estava provisionado, foi revertido. Processo: 00033151.20.2013.4.01.3400; (b.2) R\$ 14,5 milhões referente à devolução da antiga sede Eletronorte; e (b.3) R\$ 10,5 milhões para demais reversões.</p> <p>(iv) Reversão de Impairment, de R\$ 117,9 milhões, referentes à:</p> <p>a) R\$ 107,6 milhões referentes à SPE Sinop devido, principalmente, a variação do valor do Patrimônio Líquido da SPE; e b) R\$ 10,3 milhões referentes à SPE Transmissora Norte Energia.</p> |
| <b>Provisões Operacionais</b>  | <b>-192.769</b> | <b>-253.170</b> | <b>-23,9</b>    |  |
| Resultado Financeiro - R\$ mil                                       | 4T22            | 4T21            | Variação (%)    |  |
| <b>Receitas Financeiras</b>  | <b>487.903</b>  | <b>515.380</b>  | <b>-5,3</b>     |  |
| <b>Receitas de Aplicações Financeiras</b>                            | <b>48.935</b>   | <b>68.513</b>   | <b>-28,6</b>    | <p>A variação se deve, principalmente, em função de: (i) redução no saldo inicial médio de aplicações (4T21 R\$ 3,2 bilhões x 4T22 R\$ 1,5 bilhão), mesmo com o aumento na rentabilidade média do trimestre (4T21: 1,04% x 4T22: 3,25%, com base em % CDI, IPCA). No 4T21, houve prejuízo nas aplicações financeiras em decorrência de índice de rentabilidade negativo (-0,75%). Todavia, o valor foi lançado em conta de despesa.</p>  |
| <b>Acréscimo Moratório</b>   | <b>72.054</b>   | <b>71.681</b>   | <b>0,5</b>      | <p>A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) aumento de R\$ 19,7 milhões referentes à correção das diferenças apuradas entre os preços praticados nos contratos de venda de energia e o novo preço acordado nos aditivos contratuais até 3T22 com comercializadoras de energia. O preço foi renegociado em função do cenário de redução de preço do mercado que impactou os clientes, que solicitaram a renegociação visando equilíbrio de seus fluxos de caixa. Ficou acordado que seria cobrado o preço do PLD de 2022 e no final do exercício seria apurada e cobrada a diferença entre o preço praticado e o preço contratual, com as devidas atualizações do saldo; (ii) R\$ 10 milhões referentes à atualização da dívida da Roraima Energia, compensadas por (iii) redução de R\$ 26,5 milhões, referentes à atualização da dívida com a Amazonas Energia tendo em vista que a dívida referente aos ICDS foi totalmente provisionada, não incidindo atualização de dívida.; e (d) redução de R\$ 2,9 milhões com a atualização da dívida com a Companhia de Eletricidade do Amapá.</p>   |
| <b>Variação Cambial Ativa</b>  | <b>4.622</b>    | <b>0</b>        | <b>-</b>        | <p>A variação se deve, principalmente, em função de: (i) correção de contratos de financiamento com a Eletrobras indexados ao Dólar e Iene. Em 2021, a variação cambial foi passiva.</p>   |
| <b>Ganhos com Derivativos</b>  | <b>219.914</b>  | <b>41.262</b>   | <b>433,0</b>    | <p>A variação se deve, principalmente, pelo seguinte fator: (i) o resultado com Derivativos Embutidos consiste na atualização das variáveis: (a) quantidade de energia, (b) índices macroeconômicos (dólar e Selic) e (c) da projeção do preço do LME para 2 anos, tendo como base toda a série histórica da cotação do LME. O resultado com ganhos e perdas com derivativos no trimestre é de R\$ 178,7 milhões, visto que foi registrado uma valorização no preço do alumínio no último trimestre de 2022 de 8%, enquanto que no 4º trimestre de 2021 foi registrado desvalorização na projeção do LME.</p>  |
| <b>Outras Receitas Financeiras</b>                                   | <b>160.947</b>  | <b>365.949</b>  | <b>-56,0</b>    | <p>A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) redução de R\$ 350 milhões decorrente de quitação de Termo de Renegociação de Dívida com a Eletrobras, referente ao pagamento de obrigações de pagamento de dividendos de anos anteriores; compensado pelo (ii) aumento de R\$ 145 milhões em razão de lançamento de receita financeira junto a comercializadoras de energia referente à correção das diferenças apuradas entre os preços praticados nos contratos de venda de energia e o novo preço acordado nos aditivos contratuais até outubro/22. O preço foi renegociado em função do cenário de redução de preço do mercado que impactou os clientes, que solicitaram a renegociação visando equilíbrio de seus fluxos de caixa. Ficou acordado que seria cobrado o preço do PLD de 2022 e no final do exercício seria apurada e cobrada a diferença entre o preço praticado e o preço contratual, com as devidas atualizações do saldo.</p>   |
| <b>(-) Tributos sobre Receitas Financeiras</b>                       | <b>-18.569</b>  | <b>-32.025</b>  | <b>42,0</b>     | <p>A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) reclassificação dos tributos sobre receitas financeiras, que eram lançados no grupo de Variações Monetárias Ativa como retificadoras. Em linhas gerais, houve diminuição de R\$ 7 milhões nos valores dos tributos em função, principalmente, da base de cálculo de PIS/COFINS (4T21 R\$ 548 milhões X 4T22 R\$ 374 milhões).</p>  |
| <b>Despesas Financeiras</b>  | <b>-697.952</b> | <b>-492.104</b> | <b>41,8</b>     |  |
| <b>Encargos de Dívida - Empréstimos e Financiamentos</b>             | <b>-137.336</b> | <b>-128.296</b> | <b>7,0</b>      | <p>A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) aumento de R\$ 15,3 milhões em IOF sobre empréstimos; e (ii) aumento de R\$ 12,9 milhões encargos de dívidas com a Eletrobras; Em contrapartida, houve (iii) redução de R\$ 21 milhões em juros.</p>   |
| <b>Encargos de Dívida - Obrigações com CDE</b>                       | <b>-157.771</b> | <b>0</b>        | <b>-</b>        | <p>A variação se deve aos juros da obrigação com a Conta de Desenvolvimento Energética - CDE. A obrigação com a CDE foi determinada pela Lei nº 14.182/2021 (Desestatização da Eletrobras), como uma das condições para a obtenção das novas outorgas de concessão de geração de energia elétrica. A taxa de juros, de 7,60% ao ano, foi calculada a partir dos dados publicados na Resolução CNPE 015/2021: (i) valor presente da obrigação; (ii) do fluxo futuro de pagamentos; e (iii) do prazo de pagamentos.</p>  |
| <b>Encargos de Dívida - Revitalização das Bacias Hid.</b>            | <b>-31.652</b>  | <b>0</b>        | <b>-</b>        | <p>A variação se deve aos juros da obrigação com projetos de revitalização de bacias hidrográficas. A obrigação foi determinada pela Lei nº 14.182/2021 (Desestatização da Eletrobras), como uma das condições para a obtenção das novas outorgas de concessão de geração de energia elétrica. A taxa de juros, de 5,67% ao ano, foi calculada a partir dos dados publicados na Resolução CNPE 015/2021: (i) valor presente da obrigação; (ii) do fluxo futuro de pagamentos; e (iii) do prazo de pagamentos.</p>  |
| <b>Encargos - leasing</b>  | <b>-129.770</b> | <b>-104.600</b> | <b>24,1</b>     | <p>A variação se deve, principalmente, em função de: (i) atualização anual a IGP-M dos Contratos de Arrendamento Mercantil (IFRS 16). Nesse grupo são contabilizados os componentes de juros e correções dos contratos de leasing.</p>   |
| <b>Encargos sobre Remuneração aos Acionistas</b>                     | <b>-44.313</b>  | <b>-19.335</b>  | <b>129,2</b>    | <p>A variação se deve, principalmente, em função de: (i) atualização do saldo pela SELIC (índice médio 4T21: 1,86% x 4T22: 3,19%).</p>   |
| <b>Atualização Monetária Passiva</b>                                 | <b>-64.894</b>  | <b>-125.976</b> | <b>-48,5</b>    | <p>A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) redução de R\$ 110,3 milhões de atualização passiva da base de depósitos judiciais cíveis, devido ao índice de atualização aplicado (poupança) pela Eletronorte e o aplicado pelo mercado (TR) ocorrido em 2021, sem contrapartida em 2022.</p>  |
| <b>Atualização Monetária Passiva - Obrigações com CDE</b>            | <b>-61.690</b>  | <b>0</b>        | <b>-</b>        | <p>A variação se deve a atualização pelo IPCA da obrigação com a Conta de Desenvolvimento Energética - CDE. A obrigação com a CDE foi determinada pela Lei nº 14.182/2021 (Desestatização da Eletrobras), como uma das condições para a obtenção das novas outorgas de concessão de geração de energia elétrica.</p>   |
| <b>Atualização Monetária Passiva - Revitalização das Bacias Hid.</b> | <b>-16.398</b>  | <b>0</b>        | <b>-</b>        | <p>A variação se deve a atualização pelo IPCA da obrigação com projetos de revitalização de bacias hidrográficas. A obrigação com a CDE foi determinada pela Lei nº 14.182/2021 (Desestatização da Eletrobras), como uma das condições para a obtenção das novas outorgas de concessão de geração de energia elétrica.</p>   |
| <b>Variação Cambial Passiva</b>                                      | <b>0</b>        | <b>-7.577</b>   | <b>-100,0</b>   | <p>A variação se deve, principalmente, em função de: (i) realização, em 2021, de:</p> <p>(a) R\$ 5,4 milhões de correção de contratos de financiamento com a Eletrobras indexados ao Dólar e Iene;</p> <p>(b) R\$ 2,2 milhões de variação de câmbio em contrato de materiais da UTE Aparecida.</p> <p>Ademais, em 4T22 o saldo de variações cambiais foi ativa.</p>  |
| <b>Outras Despesas Financeiras</b>                                   | <b>-54.128</b>  | <b>-106.320</b> | <b>-49,1</b>    | <p>A variação se deve, principalmente, em razão de: (i) redução de R\$ 30,7 milhões em função de prejuízos com aplicações financeiras no Banco do Brasil e Caixa Econômica Federal decorrentes de índice de rentabilidade negativo ocorridos em 4T21, sem contrapartida em 4T22; e (ii) redução de R\$ 25,5 milhões referentes ao reconhecimento de perda, em 4T21, para adequar o saldo da dívida da negociação com a CEA (a dívida foi renegociada e o fluxo de caixa futuro foi ajustado a valor presente), sem contrapartida em 4T22. O valor foi considerado não recorrente.</p>  |
| <b>Resultado Financeiro</b>  | <b>-210.049</b> | <b>23.276</b>   | <b>-1.002,4</b> |  |



**DFR - Superintendência de Relação com Investidores  
Informe aos Investidores - Anexo II - 4T22  
Informações Financeiras das Empresas Controladas**

| Participações Societárias (Equivalência) - R\$ mil | 4T22           | 4T21            | Variação (%)  |   |
|--|----------------|-----------------|---------------|---|
| <b>Participações Societárias (Equivalência)</b>    | <b>-13.468</b> | <b>-6.937</b>   | <b>-94,1</b>  | O resultado de Equivalência Patrimonial acumulado do 4T22 é de R\$ -13,4 milhões, uma diferença de R\$ -6,5 milhões quando comparado ao resultado do 4T21 de R\$ -6,9 milhões que pode ser explicado principalmente por:<br>(-) NESA: resultado negativo de R\$ 23,0 milhões devido principalmente: i) aumento do custo compra de energia; ii) aumento do prejuízo na conta Resultado Financeiro devido a variação provocada pelo efeito do aumento da taxa de juros associado a ao standstill.<br>(-) EAPSA: resultado negativo de R\$ 4,1 milhões devido principalmente ao aumento no custo com compra de energia.<br>(+) SINOP: resultado positivo de R\$ 14 milhões. Em 2021 foi realizada a provisão para impairment no valor de R\$ 96 milhões enquanto que em 2022 foi reconhecida a provisão para impairment de R\$ 37 milhões, o que contribuiu para o resultado positivo quando comparado ao mesmo período do exercício anterior.<br>(+) TNE: resultado positivo de aproximadamente R\$ 6,4 milhões, devido ao reconhecimento de receita de construção conforme regras do IFRS. |
| Outras Receitas e Despesas Operacionais - R\$ mil  | 4T22           | 4T21            | Variação (%)  |   |
| <b>Outras Receitas e Despesas Operacionais</b>     | <b>277.219</b> | <b>0</b>        | <b>-</b>      | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) lançamento de R\$ 266 milhões de baixa de créditos com a Petrobras. O valor refere-se a ação da Petrobras Distribuidora contra a Eletronorte para cobrança de valores de 2008 a 2011 que foram glosados da Conta de Consumo de Combustível - CCC, a ação prescreveu (após 5 anos, conforme artigo 206, §5º, I, do Código Civil) e foi realizado o ajuste do valor lançado no resultado. Adicionalmente, cabe ressaltar que o lançamento é não recorrente; e (ii) lançamento de R\$ 10,9 milhões de acordos de leniência firmados com a Camargo Correa e Engevix.  |
| Imposto de Renda e CSLL - R\$ mil                  | 4T22           | 4T21            | Variação (%)  |   |
| <b>IR e CSLL Corrente</b>                          | <b>166.992</b> | <b>-276.653</b> | <b>-160,4</b> | A variação se deve, principalmente, pelos seguintes motivos: (i) No 4T21, a empresa apurou lucro real na ordem de R\$ 852 milhões, enquanto, no 4T22, apurou R\$ 636 milhões de prejuízo fiscal, impactado substancialmente pelo JCP; e (ii) No 4T22, foi contabilizado R\$ 869 milhões de JCP que contribuiu para redução da provisão do IRPJ e CSLL.  |
| <b>IR e CSLL Diferido</b>                          | <b>457.175</b> | <b>-293.265</b> | <b>-255,9</b> | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) mudança no comportamento das provisões, pois no 4T21 totalizaram R\$ 189 milhões de reversões, enquanto no 4T22 somam R\$ 55 milhões de novas provisões. Adicionalmente, no 4T22 foi contabilizado o ajuste do IRPJ diferido para alíquota efetiva com impacto de R\$ 445 milhões.  |
| <b>Incentivos Fiscais</b>                          | <b>-14.462</b> | <b>229.402</b>  | <b>-106,3</b> | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) redução de R\$ 1 bilhão no LAIR até dez/2022, ponto de partida do cálculo do incentivo fiscal; e (ii) queda no percentual da receita incentivada em 2022.   |

**CGT ELETROSUL**

**Análise do Resultado**

A Empresa apresentou no 4T22 um resultado 48,8% inferior ao apurado no 4T21, passando de um prejuízo de R\$ 125 milhões no 4T21 para um prejuízo de R\$ 186 milhões no 4T22 devido, principalmente, aos fatores abaixo descritos.

**Receita Operacional**

A Receita Operacional Líquida apresentou no 4T22 uma redução de 13,7% em relação ao 4T21, passando de R\$ 1.034 milhões no 4T21 para R\$ 892 milhões no 4T22. As variações de cada conta de receita estão detalhadas abaixo:

| Receita Bruta - R\$ mil                            | 4T22            | 4T21             | Variação (%) | Análise  |
|--|-----------------|------------------|--------------|--|
| <b>Geração</b>                                     | <b>482.314</b>  | <b>479.735</b>   | <b>0,5</b>   |  |
| <b>Suprimento</b>                                  | <b>480.358</b>  | <b>457.816</b>   | <b>4,9</b>   | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) redução de, aproximadamente, R\$ 33,4 milhões na receita ACR, devido principalmente aos seguintes fatores vinculados à UTE Candiota III: (a) realização inferior de receitas variáveis e do ressarcimento por insuficiência de geração (R\$ 35,5 milhões) e (b) reconhecimento de R\$ 21,4 milhões referente a ressarcimento por não atendimento à inflexibilidade anual da UTE Candiota III. Os impactos de Candiota III foram compensados, parcialmente, pelo incremento de 11% nos preços médios de venda (R\$ 291/ MWh vs R\$ 263/ MWh) dos contratos deste ambiente em decorrência do reajuste pelo IPCA, impactando em um aumento de R\$ 23,5 milhões; (ii) aumento de R\$ 56 milhões na receita ACL, devido a: (a) crescimento de R\$ 20,6 milhões na receita devido à variação positiva na quantidade vendida neste ambiente no período (407 MW médios em 4T22 frente a 369 MW médios no 4T21); (b) aumento de R\$ 42 milhões devido a preço médio de venda 26% superior ao observado no mesmo período do ano anterior (R\$ 247/MWh vs R\$ 195/MWh); compensados parcialmente pela redução de R\$ 7 milhões na receita devido ao ajuste da provisão da exportação da UTE Candiota III em set/22, que foi estimada em R\$ 39,2 milhões e realizou-se R\$ 32,2 milhões. Esta diferença foi registrada em out/22. |
| <b>Energia de Curto Prazo (CCEE)</b>               | <b>1.956</b>    | <b>21.919</b>    | <b>-91,1</b> | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) redução de 60% no PLD (de R\$ 135 / MWh no 4T21 para R\$ 56 / MWh no 4T22) impactando diminuição de, aproximadamente, R\$ 17 milhões na receita do MCP, (ii) redução de 17 MW médios na energia liquidada entre os períodos em virtude de diferenças na sazonalização da garantia física das usinas da CGT Eletrosul, de cerca de R\$ 3 milhões.   |
| <b>Transmissão</b>                                 | <b>497.865</b>  | <b>637.493</b>   | <b>-21,9</b> |  |
| <b>Receita de operação e manutenção</b>            | <b>214.233</b>  | <b>244.416</b>   | <b>-12,3</b> | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) redução de aproximadamente 53% da RAP de O&M relativa à MP 579/2012, que ocorreu gradualmente em 1/5 por ciclo durante o período 2018/19 a 2022/23, conforme estipulado pela ANEEL no processo de revisão tarifária periódica, REH ANEEL nº 2.716/2020, gerando redução de R\$ 23,9 milhões no período analisado; (ii) transferência de instalações DIT e respectivas receitas para a distribuidora CELESC; conforme REN ANEEL nº 916/2021, com efeito redutor de R\$ 11,2 milhões no período.   |
| <b>Receita de construção</b>                       | <b>125.234</b>  | <b>120.442</b>   | <b>4,0</b>   | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) investimento de R\$ 142,9 milhões em transmissão no 4T22 contra investimento de R\$ 130,5 milhões no 4T21, relacionados a investimento em reforços e melhorias no período.   |
| <b>Receita financeira contratual - Transmissão</b> | <b>158.398</b>  | <b>272.635</b>   | <b>-41,9</b> | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) atualização monetária do ativo contratual impactada pela inflação acumulada, que foi de 0,71% no 4T22 x 2,93% no 4T21.   |
| <b>Outras Receitas</b>                             | <b>18.473</b>   | <b>15.438</b>    | <b>19,7</b>  | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) Prestação de serviço para Graha Azul Transmissora de Energia no montante de R\$ 2,2 milhões. Trata-se de novo acessante e refere-se aos serviços prestados na implantação do acesso; e (ii) atualização de outros contratos em cerca de R\$ 0,8 milhão.  |
| <b>Deduções às Receitas Operacionais</b>           | <b>-106.719</b> | <b>-98.685</b>   | <b>8,1</b>   | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) aumento da receita base dos tributos em 12% com destaque para PIS/COFins com aumento de R\$ 8,5 milhões.   |
| <b>ROL</b>   | <b>891.933</b>  | <b>1.033.981</b> | <b>-13,7</b> |  |

**Custos e Despesas Operacionais**

As Despesas e custos operacionais apresentaram no 4T22 uma redução de 0,3% em relação ao 4T21, passando de R\$ 1.119 milhões no 4T21 para R\$ 1.115 milhões no 4T22, apresentando às variações listadas abaixo:

| PMSO - R\$ mil                                     | 4T22            | 4T21            | Variação (%) | Análise   |
|--|-----------------|-----------------|--------------|---|
| <b>Pessoal</b>                                     | <b>-187.229</b> | <b>-137.367</b> | <b>36,3</b>  | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) aumento de R\$ 18,3 milhões referentes ao reajuste de 12,13 previsto no ACT 2022-2023, com impacto: (a) na folha de R\$ 16,3 milhões salário; e (b) com a aplicação de progressão de carreira (de aproximadamente 1,5%) e anuênio com impacto de R\$ 2 milhões; (ii) PLR, variação de R\$ 33 milhões entre os períodos (R\$ 43,5 milhões no 4T22 contra R\$ 10,5 milhão no 4T21). A variação deve-se a reversão entre a estimativa provisionada ao final de 2020 e o valor pago em 2021. Esta diferença foi de R\$ 30 milhões, revertidos no 4T21. Em 2022 o fato repetiu-se mas o montante da reversão foi de apenas R\$ 1,7 milhão, o que explica a grande variação entre os períodos; (iv) retorno dos empregados que estavam cedidos a outros órgãos para a empresa, após o processo de capitalização da Eletrobras, gerando um aumento de R\$ 6,9 milhões; efeitos, parcialmente, compensando pelo: (v) aumento de pessoal alocado em investimentos, reduzindo as despesas em R\$ 1,4 milhão no período, e (v) redução nas despesas com plano de saúde em R\$ 3,6 milhões decorrente de ajustes contábeis relacionados a estas despesas. |
| <b>Material</b>                                    | <b>-27.594</b>  | <b>-30.445</b>  | <b>-9,4</b>  | A variação se deve, principalmente, pelo seguinte motivo: (i) no 4T22, a UTE Candiota sofreu uma parada não programada, levando a maior despesa com peças para manutenção, com destaque para mancal (peça que apoia o eixo) e as palhetas da turbina, R\$ 10 milhões (nov/22), efeito totalmente compensado por (ii) menor consumo de cal e demais produtos; e (iii) pela variação verificada é decorrente de maior crédito fiscal (PIS/COFINS) no 4T22 em relação ao 4T21.   |
| <b>Serviços</b>                                    | <b>-47.139</b>  | <b>-51.234</b>  | <b>-8,0</b>  | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) redução de serviços de consultoria em R\$ 5 milhões, relacionadas à arbitragem de Candiota, sem ocorrência no 4T22.   |
| <b>Plano de Demissão Consensual/PAE (Provisão)</b> | <b>-148.550</b> | <b>0</b>        | <b>-</b>     | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) Plano de Demissão Voluntária - PDV, previsto no ACT 2021/2023 vigente, que teve adesão total de 336 pessoas, tendo 177 empregados já deixado a companhia no 4T22. Os demais irão se desligar da companhia ao longo do ano de 2023.  |
| <b>Outros</b>                                      | <b>3.814</b>    | <b>34.332</b>   | <b>88,9</b>  |   |
| <b>Doações e contribuições</b>                     | <b>-684</b>     | <b>-601</b>     | <b>13,8</b>  | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) contribuições a CEPEL, cuja maior parcela da contribuição é liquidada com recursos de P&D.  |
| <b>Outras despesas operacionais</b>                | <b>4.498</b>    | <b>34.933</b>   | <b>-87,1</b> | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) estorno no 4T22 de provisão de despesas relativas a contribuição previdenciária privada, no valor de R\$ 11,9 milhões. O reconhecimento ocorreu no ano, contudo, por meio de registros atuariais; (ii) despesa com seguros de R\$ 6,2 milhões. (iv) Destaca-se que, no 4T21, houve recuperações de despesas (R\$ 18,8 milhões - recebimento seguro de sinistro) e reversão de ressarcimento de energia UTE Candiota referentes 2012/2013 (R\$ 16,5 milhões).  |
| <b>TOTAL PMSO</b>                                  | <b>-406.698</b> | <b>-184.714</b> | <b>120,2</b> |   |

| Custos Operacionais - R\$ mil                           | 4T22            | 4T21            | Variação (%) | Análise  |
|---|-----------------|-----------------|--------------|--|
| <b>Energia Comprada para Revenda</b>                    | <b>-192.825</b> | <b>-167.281</b> | <b>15,3</b>  | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) aumento de 8,5% no preço médio de aquisição, conforme regras contratuais, devido ao impacto da inflação (IPCA), elevando o custo em R\$ 15,6 milhões; (ii) aumento de 14 MWh na quantidade comprada (de 372 MWh no 4T21 para 386 MWh no 4T22), provocando incremento de R\$ 7,5 milhões no custo; e (iii) aumento da energia comprada no MCP, impactando em incremento de custo de R\$ 3,1 milhões. Esses efeitos foram parcialmente compensados pela (iv) variação de créditos de PIS/COFINS entre os períodos, resultando em redução de R\$ 0,8 milhão no custo da compra.                             |
| <b>Encargos sobre Uso da Rede Elétrica</b>              | <b>-16.606</b>  | <b>-15.655</b>  | <b>6,1</b>   | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) reajuste das tarifas de uso do sistema de transmissão determinado pela Resolução Homologatória ANEEL Nº 3.066/2022 (ciclo 2022/23) com crescimento médio dos encargos da rede básica em 11,59% a partir de jul/22; e (ii) reajuste das tarifas de uso do sistema de distribuição com datas específicas de cada distribuidora.  |
| <b>Despesa de Construção</b>                            | <b>-124.750</b> | <b>-121.163</b> | <b>3,0</b>   | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) investimento de R\$ 142,9 milhões em transmissão no 4T22 contra investimento de R\$ 130,5 milhões no 4T21. O montante da despesa de construção está relacionado ao montante de investimento em transmissão no período.   |
| <b>Combustível</b>                                      | <b>-92.358</b>  | <b>-84.881</b>  | <b>8,8</b>   | A variação se deve, principalmente, pelos seguintes fatores: (i) A UTE Candiota consumiu 34% menos carvão no 4T22 quando comparado com o 4T21 devido, principalmente, a parada intempestiva do grupo gerador. Embora o consumo tenha sido menor, o reflexo nos custos foram impactados pelo reajuste de preços pelos fornecedores de cerca de 16,7%, resultando um custo total menor em R\$ 2,5 milhões; (ii) em out/22 foi computado um custo retroativo de R\$ 8 milhões referentes aos reajustes citados no item (i); (iii) Reajustes nos contratos de transporte e manuseio de carvão e cinza na ordem de 17,6% levando a um acréscimo de R\$ 2,8 milhões. |
| <b>(-) Recuperação de Despesas - Subvenção Recebida</b> | <b>17.297</b>   | <b>10.015</b>   | <b>72,7</b>  | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) recuperação de carvão foi de R\$ 9,8 milhões para 4T21 contra R\$ 15,75 milhões no 4T22 devido ao aumento da utilização do estoque de carvão reembolsável em 25%; (ii) aumento do custo de compra do carvão reembolsável em 14% em 2022; (iii) maior reembolso de óleo diesel, utilizado para aquecer a caldeira, o que não ocorreu em 2021.   |
| <b>Depreciação e Amortização</b>                        | <b>-59.278</b>  | <b>-61.021</b>  | <b>-2,9</b>  | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) amortização dos ativos entre os períodos reduzindo o montante a ser depreciado.  |
| <b>TOTAL Custos Operacionais</b>                        | <b>-468.520</b> | <b>-439.986</b> | <b>6,5</b>   |  |



DFR - Superintendência de Relação com Investidores  
Informe aos Investidores - Anexo II - 4T22  
Informações Financeiras das Empresas Controladas

| Provisões Operacionais - R\$ mil                   | 4T22     | 4T21     | Variação (%) |   |
|--|----------|----------|--------------|---|
| Provisões Operacionais                             | -240.036 | -494.087 | -51,4        | A composição das provisões no 4T22 se deve, principalmente, em razão de: (i) contingências de R\$ 36 milhões, sendo (a) R\$ 40 milhões em trabalhistas devido a atualização/reclassificação dos processos existentes. Destaca-se que, no 4T21, houve remensuração de valores de processos trabalhistas levando à provisão na época de R\$ 348 milhões; (b) reversão de R\$ 10 milhões relacionado a processo arbitral (Arbitragem Citic); (ii) PCLD de R\$ 5,6 milhões referentes a créditos inadimplidos; (iii) Impairment no valor de R\$ 83,6 milhões, sendo R\$ 51 milhões referentes a UTE Candiota e R\$ 32 milhões referentes a consolidação da SPE Livramento; (iv) Perdas em investimentos houve registro de R\$ 54,5 milhões sendo: (a) constituição de R\$ 234 milhões na SPE Teles Pires, em decorrência do descruzamento de participações com a Neoenergia, levando a um novo valor do ativo; e (b) reversão de R\$ 154 milhões na ESBR relacionado à redução da TUST e R\$ 25 milhões na SPE Livramento; e (v) Outras provisões houve constituição de R\$ 26 milhões relacionadas baixa de estoque de carvão da UTE Candiota. |
| Resultado Financeiro - R\$ mil                     | 4T22     | 4T21     | Variação (%) |   |
| Receitas Financeiras                               | 57.955   | 29.903   | 93,8         |   |
| Receitas de Aplicações Financeiras                 | 48.686   | 23.103   | 110,7        | A variação se deve, principalmente, pelos seguintes motivos: (i) aumento no montante de 14,3% no saldo médio de recursos disponíveis de títulos e valores mobiliários e (ii) aumento da rentabilidade média das aplicações, de 1,07% no 4T21 para 3,11% no 4T22, com destaque para fundo cambial constituído em jun/22 que apresentou rentabilidade de R\$ 10,2 milhões no 4T22.  |
| Atualização Monetária Ativa                        | 9.065    | 8.656    | 4,7          | A variação se deve, principalmente, pelos seguintes fatores: (i) atualização monetária sobre depósitos judiciais aumentaram em R\$ 6,0 milhões entre os períodos devido a variações de saldos e taxas de atualização. (ii) No 4T21 os depósitos judiciais passaram a ser contabilizados nesta rubrica (anteriormente estava em Outras Receitas Financeiras). Assim os valores referentes aos períodos anteriores de 2021 foram transferidos, sendo R\$ 6,1 milhões referentes a trimestres anteriores, compensando a variação exposta no item (i); (iii) Aumento de R\$ 0,3 milhão em variação monetária ativa sobre créditos de energia não liquidada na Câmara de Comercialização de Energia (CCEE)   |
| Varição Cambial Ativa                              | 0        | 54       | -100,0       | Varição imaterial no Resultado Financeiro.  |
| Outras Receitas Financeiras                        | 3.624    | -483     | 850,3        | A variação se deve, principalmente, pelos seguintes fatores: (i) no 4T21, houve a reclassificação de valores de atualização sobre depósitos judiciais, sendo transferidos em dez/21 para rubrica de Atualização Monetária Ativa R\$ 7,4 milhões, sendo R\$ 6,1 milhões referentes a trimestres anteriores; (ii) expurgando esse ajuste, as demais receitas financeiras do grupo ficaram R\$ 2 milhões menor que no 4T21 devido a receitas extraordinárias naquele período.  |
| (-) Tributos sobre Receitas Financeiras            | -3.420   | -1.427   | -139,7       | A variação se deve, principalmente, pelo seguinte fator: (i) no 4T22, as receitas de aplicações financeiras ficaram R\$ 25,6 milhões (110,7%) maiores que no 4T21.  |
| Despesas Financeiras                               | -104.985 | -106.123 | -1,1         |   |
| Encargos de Dívida - Empréstimos e Financiamentos  | -63.655  | -52.429  | 21,4         | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) aumento no índices de correção atrelados ao contratos, com SELIC e CDI (de 9,15% a.a. para 13,65% a.a.) e da TJLP (de 5,32% a.a. para 7,2% a.a.).   |
| Encargos de Dívida - Fornecedores                  | -1.738   | -2.278   | -23,7        | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) parcelamento da Energia não paga pela então CGTEE à Eletronorte em 2019, cujo pagamento está sendo feito em 36 parcelas, desde julho de 2020 e cuja indexação é pelo CDI. A redução entre os períodos deve-se a amortização acelerada do saldo devedor, uma vez que o parcelamento se encerra em 2023.  |
| Encargos - leasing                                 | -913     | -1.011   | -9,7         | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) diferença de taxas entre os períodos aliados a redução nos saldos dos contratos afetados pelo CPC 06 - contratos de aluguel.  |
| Encargos sobre Remuneração aos Acionistas          | 0        | -2.993   | -100,0       | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) diferença nas datas de pagamento, dado que, em 2022, os dividendos foram distribuídos no 2T e 3T, enquanto que no ano anterior os dividendos foram liquidados apenas no último trimestre do ano.  |
| Atualização Monetária Passiva                      | -20.378  | -28.855  | -29,4        | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) no 4T21 houve uma inflação do IPCA de 2,96% e no 4T22 foi de 1,63%.   |
| Varição Cambial Passiva                            | -11.604  | -10.508  | 10,4         | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) desvalorização do real frente ao EURO, passando de R\$ 5,29 para R\$ 5,57 gerando a variação cambial passiva observada no 4T22. (ii) No 4T21, a desvalorização foi observada no dólar, passando de R\$ 5,44 para R\$ 5,58.  |
| Outras Despesas Financeiras                        | -6.697   | -8.049   | -16,8        | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) redução das taxas e comissões do FIDC, na ordem de R\$ 0,2 milhão, devido a liquidação da operação em jan/22 e (ii) redução das despesas com Uso do bem Público em R\$ 1 milhão.  |
| Resultado Financeiro                               | -47.030  | -76.220  | 38,3         |   |
| Participações Societárias (Equivalência) - R\$ mil | 4T22     | 4T21     | Variação (%) |   |
| Participações Societárias (Equivalência)           | -4.000   | -13.859  | 71,1         | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) SPE ESBR teve equivalência R\$ 1,2 milhão negativo, resultado R\$ 8,3 milhões melhor que no 4T21. Os custos operacionais ficaram R\$ 7 milhões superiores, especialmente devido à reflexos da repactuação da GSF. Já a compras de energia foi R\$ 64 milhões menor que no 4T21, no entanto a GSF (rubrica redutora do custo de compra no resultado) foi R\$ 70,5 milhões maior no 4T21; (ii) SPE TPP teve equivalência negativa de R\$ 2,6 milhões no 4T22, cerca de R\$ 3,8 milhões melhor que no 4T21. O resultado do 4T22 foi afetado positivamente pela receita de venda de créditos de carbono, em out/22, no valor de R\$ 43,4 milhões (Equivalência Patrimonial de R\$ 9,6 milhões). Já os custos e despesas operacionais ficaram R\$ 5,1 milhões maiores devido à reflexos inflacionários.  |
| Imposto de Renda e CSLL - R\$ mil                  | 4T22     | 4T21     | Variação (%) |   |
| IR e CSLL Corrente                                 | -6.774   | 11.474   | 159,0        | A variação se deve, principalmente, pelos seguintes fatores: (i) No 4T22, a empresa apresentou pequeno resultado fiscal de R\$ 1,5 milhão resultando na pequena monta de tributos correntes no período; e (ii) no 4T21, a companhia não apresentou lucro fiscal, onde entre outros fatores pode ser citado o resultado financeiro que teve uma variação negativa de R\$ 56,4 milhões.   |
| IR e CSLL Diferido                                 | 87.504   | 37.597   | -132,7       | A variação se deve, principalmente, pelos seguintes fatores: (i) redução na receita societária de transmissão; (ii) provisão do PDV, cuja realização efetiva ocorrerá, em sua maior parte, em 2023, de acordo com o calendário de desligamento dos empregados que aderiram ao plano.  |
| Participação Minoritária - R\$ mil                 | 4T22     | 4T21     | Variação (%) |   |
| Participação Minoritária                           | -7.603   | 810      | -1.039       | A variação se deve, principalmente, em função de: (i) consolidação da investida SPE Livramento. No 4T22 o resultado elevado deve-se ao elevado resultado negativo apresentado por esta SPE devido a constituição de R\$ 31 milhões em impairment.   |