



**COMPANHIA HIDROELÉTRICA SÃO PATRÍCIO - CHESP**  
**S/A CAPITAL FECHADO**  
**CNPJ Nº 01.377.555/0001-10**

**DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS - 2022**  
**RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO DO EXERCÍCIO 2022**  
**RELATÓRIO DA DIRETORIA**  
**SENHORAS E SENHORAS ACIONISTAS,**

Em cumprimento às disposições legais e estatutárias, muito nos honra submeter à apreciação de Vossas Senhorias, as Demonstrações Contábeis relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, assim como destacar os fatos que marcaram e que tiveram efeito na Companhia neste período.

2022 foi um ano de recuperação com resultados extraordinários!

**Desempenho Operacional - Qualidade do Fornecimento:**

O Índice de Duração Equivalente por Consumidor - DEC foi de 6,61 horas e o Índice de Frequência Equivalente por Consumidor - FEC foi 5,93. Cabe destacar que os esforços e iniciativas da Companhia voltadas para a melhoria constante dos indicadores de qualidade correspondem em 2022 ao menor nível registrado para ambos os indicadores em toda a sua história.

O índice de perdas em 2022 foi de 6,88%, também o melhor índice em sua história. Em 2022, a Chesp manteve seu plano de combate as perdas de energia com ações de prevenção e recuperação da receita, com foco na identificação de ligações clandestinas, fiscalização e manutenção de equipamentos de medição.

**Desempenho Operacional - Mercado Consumidor:**

A Companhia encerrou 2022 com um aumento de 1,20% no número de consumidores efetivos faturados em relação ao registrado em 2021, crescimento orgânico.

| Consumidores        | 2021          | 2022          | Var.%       |
|---------------------|---------------|---------------|-------------|
| Residencial         | 30.181        | 30.683        | 1,6         |
| Comercial           | 3.362         | 3.407         | 1,3         |
| Industrial          | 64            | 58            | -9,4        |
| Rural               | 4.672         | 4.599         | -1,6        |
| Poderes Públicos    | 469           | 467           | -0,4        |
| Iluminação Pública* | 10            | 10            | -           |
| Serviço Público     | 66            | 66            | -           |
| Consumo próprio     | 11            | 11            | -           |
| <b>Total</b>        | <b>38.835</b> | <b>39.301</b> | <b>1,20</b> |

coleta de dados e apuração dos padrões de atendimento comercial e de aferição de medidores e avaliação técnica dos equipamentos de medição continuaram certificados conforme a norma da ABNT ISO 9001, versão 2015. Em 2022, a Companhia certificou, conforme a NBR ISO 9001:2015, o processo de medição, coleta de dados, apuração dos indicadores e das compensações relacionadas à tensão em regime permanente, em atendimento à REN N.º 1.000 da ANEEL.

**Desempenho Financeiro - Investimentos:**

Em 2022, os investimentos foram na ordem de R\$ 5,22 milhões em expansão do sistema elétrico, melhoramento de redes e outros, que contribuíram para os excelentes resultados de DEC e FEC.

**Desempenho Financeiro - Resultado Líquido:**

Em 2022, o lucro líquido foi de R\$ 6,01 milhões, o melhor resultado em sua história.

**Desempenho Sociambiental:**

Em 2022, a Chesp manteve as iniciativas de sustentabilidade e prevenção de impactos ao meio ambiente por meio da gestão de resíduos sólidos, com a destinação de todos os resíduos sólidos recicláveis, não recicláveis e perigosos, oriundos da prestação do serviço, tais como resíduos de obras, sucatas metálicas, plásticos, porcelanas, vidros, etc. para empresa especializada na destinação ambientalmente correta.

A Chesp apoiou, por meio da Lei Estadual de Incentivo à Cultura - "Lei Goyazes" (Lei nº 13.613/2000), os projetos: "SHOWS - 43ª Nacional, 28ª Estadual Festa da Melancia" da proponente Prefeitura Municipal de Uruana e "Il Dodance Mostra de Dança" do proponente Gerlan Andrade Veiga de Rialma, e, por meio da Lei que instituiu o Programa Nacional de Apoio à Cultura (Pronac), os Projetos: "Invenções Dramatúrgicas II - Núcleo de Dramaturgia Novo Ato", projeto de pesquisa e criação dramaturgica de um livro com dois monólogos, uma minissérie, um roteiro de cinema dividido em três partes e uma peça de teatro; e "Dodance - Mostra Cultural de Dança", de Rialma/GO, projeto com o objetivo de produzir trabalhos de arte utilizando a dança como sua fonte de referência.

**Agradecimentos:**

Aos nossos acionistas, consumidores, fornecedores, agradecemos mais uma vez a confiança. Aos nossos colaboradores, agradecemos por se dedicarem imensamente a uma atividade essencial para todos - a distribuição de energia elétrica.

Em 2023, continuaremos focados na geração de valor para todos os acionistas, sempre atuando de forma sustentável, agregando valor para todos os fornecedores, comunidades onde atuamos e principalmente todos consumidores e colaboradores.

Ceres, 31 de dezembro de 2022.  
Ricardo de Pina Martin  
Diretor Presidente

| Consumidores  | 2021           | 2022           | Var.%        |
|---|----------------|----------------|--------------|
| Residencial   | 53.059         | 54.779         | 3,2          |
| Comercial   | 23.656         | 25.055         | 5,9          |
| Industrial  | 9.984          | 9.719          | -2,7         |
| Rural   | 22.934         | 22.065         | -3,8         |
| Poderes públicos                                    | 4.677          | 5.790          | 23,8         |
| Iluminação pública                                  | 5.007          | 5.124          | 2,3          |
| Serviço público                                     | 4.589          | 4.685          | 2,1          |
| Consumo próprio                                     | 183            | 180            | -1,6         |
| <b>Total - mercado cativo</b>                       | <b>124.089</b> | <b>127.397</b> | <b>2,6</b>   |
| <b>Clientes livres</b>                              | <b>7.656</b>   | <b>7.840</b>   | <b>2,4</b>   |
| <b>Balanco Energético - Energia requerida - MWh</b> | <b>2021</b>    | <b>2022</b>    | <b>Var.%</b> |
| <b>Venda de energia</b>                             | <b>124.089</b> | <b>127.397</b> | <b>2,66</b>  |
| Fornecimento  | 124.089        | 127.397        | 2,66         |
| Total de energia injetada                           | 143.588        | 143.483        | -0,08        |
| Perdas Rede de Distribuição (kWh) E. Consumida      | 13.458         | 9.889          | -26,67       |
| Perdas rede de distribuição %                       | 9,37           | 6,88           | -26,58       |

A Companhia continuou com a realização de ações para reduzir os níveis de inadimplência em 2022, tais como ações de comunicação junto aos consumidores (pré-aviso de corte), envio de SMSs e disponibilização de canais digitais de pagamento.

Os processos de coleta de dados e apuração dos indicadores de continuidade individuais e coletivos da distribuição de energia elétrica, de tratamento de reclamações de consumidores de energia elétrica, de

**BALANÇO SOCIAL:**

|                                      | 2022   | 2021   |
|--------------------------------------|--------|--------|
| <b>1 - BASE DE CÁLCULO</b>           |        |        |
| 1.1 - Receita Líquida (RL)           | 73.600 | 76.044 |
| 1.2 - Resultado Operacional (RO)     | 8.010  | 1.592  |
| 1.3 - Folha de Pagamento Bruta (FPB) | 7.072  | 6.185  |

|  | Valor        | F P B         | RL           | Valor        | F P B         | RL           |
|--|--------------|---------------|--------------|--------------|---------------|--------------|
| 2.4 - Participação dos Trabalhadores nos Lucros e Resultados | 317          | 4,48%         | 0,43%        | 73           | 1,18%         | 0,10%        |
| 2.5 - Gratificação de Férias                                 | 209          | 2,96%         | 0,28%        | 158          | 2,55%         | 0,21%        |
| 2.6 - Outros Benefícios                                      | 219          | 3,10%         | 0,30%        | 111          | 1,79%         | 0,15%        |
|  | <b>2.158</b> | <b>30,51%</b> | <b>2,93%</b> | <b>1.823</b> | <b>29,47%</b> | <b>2,40%</b> |

**2 - INDICADORES SOCIAIS INTERNOS**

|                   | 2022  |        |       | 2021  |        |       |
|-------------------|-------|--------|-------|-------|--------|-------|
|                   | Valor | F P B  | RL    | Valor | F P B  | RL    |
| 2.1 - Alimentação | 1.158 | 16,37% | 1,57% | 1.060 | 17,14% | 1,39% |
| 2.2 - Saúde       | 219   | 3,10%  | 0,30% | 385   | 6,22%  | 0,51% |
| 2.3 - Educação    | 36    | 0,51%  | 0,05% | 36    | 0,58%  | 0,05% |

**3 - INDICADORES SOCIAIS EXTERNOS**

|                | % sobre RO    |                | RL            |               | % sobre RO      |               | RL |  |
|----------------|---------------|----------------|---------------|---------------|-----------------|---------------|----|--|
| 3.1 - Tributos | 28.080        | 350,56%        | 38,15%        | 34.035        | 2137,88%        | 44,76%        |    |  |
|                | <b>28.080</b> | <b>350,56%</b> | <b>38,15%</b> | <b>34.035</b> | <b>2137,88%</b> | <b>44,76%</b> |    |  |

**4 - CORPO FUNCIONAL**

|  |      |       |
|--|------|-------|
| 4.1 - Nº Empregados ao Final do exercício                  | 122  | 117   |
| 4.2 - Escolaridade dos empregados:                         |      |       |
| Superior com extensão universitária                        | 37   | 33    |
| Ensino Médio   | 75   | 76    |
| Ensino Fundamental   | 6    | 5     |
| Outros   | 4    | 3     |
| 4.3 - Faixa etária dos empregados:                         |      |       |
| Abaixo de 30 anos  | 27   | 22    |
| de 30 até 45 anos  | 55   | 56    |
| acima de 45 anos   | 40   | 39    |
| 4.4 - Nº Admissões durante o exercício                     | 17   | 8     |
| 4.5 - Nº de mulheres que trabalham na empresa              | 25   | 24    |
| % Cargos gerenciais ocupados por mulheres (total mulheres) | 8,0  | 8,0   |
| % Cargos gerenciais ocupados por mulheres (total gerentes) | 12,5 | 12,5  |
| 4.6 - Nº de negros que trabalham na empresa                | 3,0  | 3,0   |
| 4.7 - Aposentadoria  | 3    | 1     |
| 4.8 - Portadores de deficiência física                     | 3    | 3     |
| 4.9 - Dependentes (Ir) dos empregados                      | 126  | 140   |
| 4.10- Estagiários  | 2    | 2     |
| 4.11- Relação entre a maior e menor remuneração            | 12,1 | 11,08 |
| 4.12- Acidente de Trabalho sem afastamento                 | 10   | 0     |
| 4.13- Acidente de Trabalho com afastamento                 | 2    | 1     |

|  |                         |                                |                              |                         |                                |                              |
|--|-------------------------|--------------------------------|------------------------------|-------------------------|--------------------------------|------------------------------|
| Os padrões de segurança e salubridade no ambiente de trabalho foram definidos por:   | ( ) direção e gerências | ( ) todos (as) empregados (as) | (X) todos + CIPA             | ( ) direção e gerências | ( ) todos (as) empregados (as) | (X) todos + CIPA             |
| Quanto à liberdade sindical, ao direito de negociação coletiva e à representação interna dos(as) trabalhadores(as), a empresa: | ( ) não se envolve      | (X) segue as normas da OIT     | ( ) incentiva e segue a OIT  | ( ) não se envolve      | (X) segue as normas da OIT     | ( ) incentiva e segue a OIT  |
| A participação nos lucros ou resultados contempla:   | (X) direção             | (X) direção e gerências        | (X) todos(as) empregados(as) | (X) direção             | (X) direção e gerências        | (X) todos(as) empregados(as) |
| Valor adicionado total a distribuir (em reais mil):  | <b>62.054</b>           |                                |                              | <b>64.366</b>           |                                |                              |
| Distribuição do Valor Adicionado (DVA):  | 73,37% governo          | 14,99% colaboradores           | 6,84% acionistas             | 83,34% governo          | 12,79% colaboradores           | 3,26% acionistas             |
|  | 1,43% terceiros         |                                | 3,56% retidos                | 1,71% terceiros         |                                | -1,11% retidos               |

| <b>BALANÇO PATRIMONIAL EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021</b><br>(Valores em milhares de reais)                                   |            |                 |                 | <b>BALANÇO PATRIMONIAL EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021</b><br>(Valores em milhares de reais)  |                 |                 |               |
|---|------------|-----------------|-----------------|--|-----------------|-----------------|---------------|
| <b>ATIVO</b>  |            |                 |                 | <b>PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>  |                 |                 |               |
|   | Legislação | Societária      |                 |  | Legislação      | Societária      |               |
|   | Nota       | 2022            | 2021            |  | Nota            | 2022            | 2021          |
| <b>CIRCULANTE</b>   |            |                 |                 | <b>PASSIVO CIRCULANTE</b>  |                 |                 |               |
| Caixa e equivalentes de caixa   | 4          | 3.347           | 9.918           | Fornecedores   | 17              | 5.894           | 6.721         |
| Consumidores  | 5          | 9.832           | 12.740          | Obrigações sociais e trabalhistas  | 18              | 1.207           | 582           |
| Concessionárias e permissionárias   | 6          | 109             | 78              | Encargos de dívidas  |                 | 62              | 9             |
| Depósitos judiciais e cauções   | 7          | 862             | 1.277           | Tributos   | 19              | 1.502           | 2.496         |
| Subvenção CDE   | 8          | 711             | 414             | Provisão litígio trabalhista   |                 | 0               | 0             |
| Ativos financeiros setoriais  | 8          | 2.363           | 11.098          | Dividendos e juros sobre o capital próprio   |                 | 719             | 484           |
| Tributos compensáveis   | 9          | 1.439           | 1.352           | Empréstimos e financiamentos   | 20              | 2.531           | 1.635         |
| Parcelamentos com órgãos públicos   | 10         | 199             | 292             | Obrigações estimadas com pessoal   | 18              | 686             | 597           |
| Parcelamento com consumidores   | 11         | 436             | 344             | Encargos setoriais   | 21              | 2.853           | 11.929        |
| Serviços em curso   | 12         | 2.132           | 2.538           | Passivos regulatórios  | 22/23           | 5.302           | 7.985         |
| Outros ativos circulantes   | 13         | 1.791           | 1.689           | Outros passivos circulantes  |                 | 1.323           | 681           |
| Almoxarifado operacional  |            | 671             | 667             |  |                 |                 |               |
| Despesas pagas antecipadamente  | 14         | 12              | 121             | <b>Total do Passivo Circulante</b>   |                 | <b>22.078</b>   | <b>33.118</b> |
| <b>Total do Ativo Circulante</b>  |            | <b>23.903</b>   | <b>42.529</b>   | <b>PASSIVO NÃO CIRCULANTE</b>  |                 |                 |               |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>   |            |                 |                 | Empréstimos e financiamentos   | 20              | 7.772           | 10.154        |
| Tributos compensáveis   | 9          | 1.277           | 898             | Provisão para litígios   | 23              | 9.902           | 9.902         |
| Cauções e depósitos vinculados  |            | 5.701           | 5.303           | Passivos financeiros setoriais   |                 | 1.720           | 608           |
| Parcelamento com órgãos públicos  | 10         | 372             | 574             | Incentivos fiscais   | 24              | 118             | 118           |
| Parcelamento com consumidores   | 11         | 167             | 258             | Outros passivos não circulantes  |                 | 4               | 5             |
| Adiantamento incentivos fiscais   |            | 12              | 12              | <b>Total do Passivo Não Circulante</b>   |                 | <b>19.516</b>   | <b>20.787</b> |
| Outros ativos não circulantes   | 15         | 1.668           | 1.668           | <b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>  |                 |                 |               |
| Bens e direitos para uso futuro   |            | 1               | 1               | Capital social   | 25              | 23.381          | 23.381        |
| Ativo financeiro da concessão   | 16         | 18.879          | 12.109          | Reservas de capital  | 25              | 7.416           | 7.062         |
| Intangível  | 16         | 34.462          | 31.345          | Reservas de lucros   | 25              | 14.048          | 10.349        |
|   |            | <b>53.341</b>   | <b>43.455</b>   | <b>Total do Patrimônio Líquido</b>   |                 | <b>44.845</b>   | <b>40.792</b> |
| <b>Total do Ativo Não Circulante</b>  |            | <b>62.537</b>   | <b>52.168</b>   | <b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>  |                 | <b>86.439</b>   | <b>94.697</b> |
| <b>TOTAL DO ATIVO</b>   |            | <b>86.439</b>   | <b>94.697</b>   |  |                 |                 |               |
| As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras  |            |                 |                 | As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras   |                 |                 |               |
| <b>DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO</b><br><b>EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021</b><br>(Valores em milhares de reais) |            |                 |                 | <b>DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA</b><br><b>EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021</b><br>(Valores em milhares de reais) |                 |                 |               |
|   | Legislação | Societária      |                 |  | 2022            | 2021            |               |
|   | Nota       | 2022            | 2021            |  |                 |                 |               |
| <b>RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>  |            |                 |                 | <b>Atividades Operacionais</b>   |                 |                 |               |
| Fornecimento de energia elétrica  | 30         | 103.113         | 120.052         | Recebimentos de consumidores   | 107.564         | 111.627         |               |
| Encargos de conexão   |            | 394             | 329             | Recebimento uso mútuo postes   | 1.675           | 649             |               |
| Outras receitas   | 30         | 9.834           | 6.401           | Recebimento CCEE/repasses CDE  | 7.866           | 4.967           |               |
|   |            | <b>113.341</b>  | <b>126.782</b>  | Respasse Conta COVID   | -               | (183)           |               |
| <b>(-) Deduções da Receita Operacional Bruta</b>  |            |                 |                 | Outros ingressos   | 3.337           | 908             |               |
| ICMS  |            | (20.015)        | (28.584)        | Pagamentos a fornecedores  | (6.528)         | (6.951)         |               |
| PIS   |            | (1.429)         | (966)           | Pagamentos a pessoal   | (11.511)        | (11.023)        |               |
| COFINS  |            | (6.573)         | (4.448)         | Pagamentos energia elétrica comprada   | (40.057)        | (49.097)        |               |
| ISS   |            | (63)            | (36)            | Pagamentos outras despesas   | (1.085)         | (1.024)         |               |
| Bandeira tarifária  |            | -               | (8.652)         | <b>Caixa gerado pelas operações</b>  | <b>61.261</b>   | <b>49.872</b>   |               |
| Taxa de fiscalização  |            | (110)           | (108)           | Juros pagos  | (358)           | (436)           |               |
| Conta de desenvolvimento energético - CDE   |            | (10.881)        | (7.245)         | Tributos   | (31.667)        | (33.619)        |               |
| Pesquisa desenvolvimento e eficiência energética  |            | (671)           | (698)           | Taxas regulamentares   | (13.301)        | (9.099)         |               |
|   |            | <b>(39.742)</b> | <b>(50.738)</b> | Recolhimento contribuições do consumidor-CIP   | (3.838)         | (3.773)         |               |
| <b>Receita Operacional Líquida</b>  | <b>30</b>  | <b>73.600</b>   | <b>76.044</b>   | <b>Fluxo de caixa antes item extraordinário</b>  | <b>(49.164)</b> | <b>(46.927)</b> |               |
| <b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>   |            |                 |                 | <b>Caixa líquido gerado nas atividades operacionais</b>  | <b>12.098</b>   | <b>2.945</b>    |               |
| <b>Custo com Energia Elétrica</b>   |            |                 |                 | <b>Fluxo de Caixa das Atividades de Investimentos</b>  |                 |                 |               |
| Energia elétrica comprada para revenda  | 32         | (33.713)        | (39.526)        | Compra do ativo imobilizado  | (10.997)        | (10.230)        |               |
| Encargos de conexão, transmissão e distribuição   |            | (8.471)         | (14.341)        | Juros recebidos  | -               | 512             |               |
| Custo de Operação   |            |                 |                 | <b>Caixa Líquido consumido nas atividades de investimentos</b>   | <b>(10.997)</b> | <b>(9.719)</b>  |               |
| Pessoal e administradores   |            | (10.946)        | (9.923)         | Fluxo de Caixa das Atividades Financeiras  |                 |                 |               |
| Materiais   |            | (1.668)         | (1.347)         | Recebido por empréstimos e financiamentos  | -               | 10.000          |               |
| Serviço de terceiros  |            | (6.234)         | (5.730)         | Aplicação financeira de longo prazo  | (398)           | (5.303)         |               |
| Provisão para crédito de liquidação duvidosa  |            | (106)           | -               | Amortização de empréstimos e financiamentos  | (3.900)         | (827)           |               |
| Depreciação e amortização   |            | (3.572)         | (2.612)         | Dividendos/juros sobre o capital próprio   | (3.374)         | (1.970)         |               |
| Outras despesas   | 33         | (880)           | (973)           | <b>Caixa líquido consumido nas atividades financeiras</b>  | <b>(7.672)</b>  | <b>1.900</b>    |               |
|   |            | <b>(23.406)</b> | <b>(20.586)</b> | <b>Aumento (diminuição) Líquido na Conta Caixa</b>   | <b>(6.571)</b>  | <b>(4.873)</b>  |               |
| <b>LUCRO OPERACIONAL BRUTO</b>  |            | <b>8.010</b>    | <b>1.592</b>    | - Saldo da conta caixa no início do exercício  | 9.918           | 14.791          |               |
| Receita de construção da infraestrutura da concessão  | 35         | 5.222           | 4.690           | - Saldo da conta caixa no fim do exercício   | 3.347           | 9.918           |               |
| Despesa de construção da infraestrutura da concessão  | 35         | (5.222)         | (4.690)         | <b>Aumento (diminuição) Líquido na Conta Caixa</b>   | <b>(6.571)</b>  | <b>(4.873)</b>  |               |
| <b>Outras Receitas e Despesas Operacionais Líquidas</b>   |            | <b>(149)</b>    | <b>65</b>       |  |                 |                 |               |
| <b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>   |            | <b>7.861</b>    | <b>1.657</b>    |  |                 |                 |               |
| RECEITA (DESPESA) FINANCEIRA  | 36         |                 |                 |  |                 |                 |               |
| Receita financeira  |            | 3.473           | 2.097           |  |                 |                 |               |
| Despesa financeira  |            | (858)           | (1.074)         |  |                 |                 |               |
|   |            | <b>2.615</b>    | <b>1.023</b>    |  |                 |                 |               |
| <b>RESULTADO OPERACIONAL</b>  |            | <b>10.476</b>   | <b>2.679</b>    |  |                 |                 |               |
| <b>LUCRO ANTES DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL E DO IMPOSTO DE RENDA</b>   |            | <b>10.476</b>   | <b>2.679</b>    |  |                 |                 |               |
| CONTRIBUIÇÃO SOCIAL   |            | (1.104)         | (329)           |  |                 |                 |               |
| <b>LUCRO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA</b>  |            | <b>9.372</b>    | <b>2.351</b>    |  |                 |                 |               |
| IMPOSTO DE RENDA  |            | (3.043)         | (890)           |  |                 |                 |               |
| <b>LUCRO LÍQUIDO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES</b>  |            | <b>6.329</b>    | <b>1.461</b>    |  |                 |                 |               |
| DEDUÇÕES AO LUCRO DO EXERCÍCIO:   |            |                 |                 |  |                 |                 |               |
| Participações   | 29         | (317)           | (73)            |  |                 |                 |               |
|   |            |                 |                 |  |                 |                 |               |
| <b>LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>   |            | <b>6.012</b>    | <b>1.388</b>    |  |                 |                 |               |
| LUCRO POR AÇÃO DO CAPITAL SOCIAL - R\$  |            | 1.8437          | 0,4256          |  |                 |                 |               |
| As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras  |            |                 |                 | As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras   |                 |                 |               |

**DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO  
EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021  
(Valores em milhares de reais)  
Legislação Societária**

| EVENTOS                             | CAPITAL SOCIAL | REMUNERAÇÃO CAPITAL PRÓPRIO | ÁGIO NA SUBSCRIÇÃO DE AÇÕES | OUTRAS RESERVAS DE CAPITAL | RESERVA LEGAL | RESERVAS PARA INVESTIMENTOS | LUCROS ACUMULADOS | TOTAL         |
|-------------------------------------|----------------|-----------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------|-----------------------------|-------------------|---------------|
| <b>EM 31 DE DEZEMBRO 2020</b>       | <b>23.381</b>  | <b>949</b>                  | <b>1.787</b>                | <b>4.220</b>               | <b>1.044</b>  | <b>10.231</b>               | <b>0</b>          | <b>41.612</b> |
| Ajuste VOC/VNR -                    | -              | -                           | -                           | -                          | -             | (213)                       | -                 | (213)         |
| Remuneração sobre o capital próprio | -              | 106                         | -                           | -                          | -             | -                           | -                 | 106           |
| Lucro líquido do exercício          | -              | -                           | -                           | -                          | -             | -                           | 1.388             | 1.388         |
| Destinação do lucro:                |                |                             |                             |                            |               |                             |                   |               |
| Dividendos propostos -              | -              | -                           | -                           | -                          | -             | -                           | (2.101)           | (2.101)       |
| Reserva legal -                     | -              | -                           | -                           | -                          | 69            | -                           | (69)              | -             |
| Reserva para investimentos          | -              | -                           | -                           | -                          | -             | (783)                       | 783               | -             |
| <b>EM 31 DE DEZEMBRO 2021</b>       | <b>23.381</b>  | <b>1.054</b>                | <b>1.787</b>                | <b>4.220</b>               | <b>1.114</b>  | <b>9.235</b>                | <b>0</b>          | <b>40.792</b> |
| Ajuste VOC/VNR -                    | -              | -                           | -                           | -                          | -             | 1.295                       | -                 | 1.295         |
| Remuneração sobre o capital próprio | -              | 354                         | -                           | -                          | -             | -                           | -                 | 354           |
| Lucro líquido do exercício          | -              | -                           | -                           | -                          | -             | -                           | 6.012             | 6.012         |
| Destinação do lucro:                |                |                             |                             |                            |               |                             |                   |               |
| Dividendos propostos -              | -              | -                           | -                           | -                          | -             | -                           | (3.609)           | (3.609)       |
| Reserva legal -                     | -              | -                           | -                           | -                          | 301           | -                           | (301)             | -             |
| Reserva para investimentos          | -              | -                           | -                           | -                          | -             | 2.103                       | (2.103)           | -             |
| <b>EM 31 DE DEZEMBRO 2022</b>       | <b>23.381</b>  | <b>1.409</b>                | <b>1.787</b>                | <b>4.220</b>               | <b>1.414</b>  | <b>12.633</b>               | <b>0</b>          | <b>44.844</b> |

**DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO  
EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021  
(Valores em milhares de reais)**

|   | Legislação Societária |                 |
|---|-----------------------|-----------------|
|   | 2022                  | 2021            |
| <b>GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>                        |                       |                 |
| Receitas de vendas de energia e serviços                  | 113.341               | 126.782         |
| Provisão para crédito de liquidação duvidosa              | (106)                 | 0               |
| Outras receitas (despesas) operacionais                   | (149)                 | 65              |
|   | <b>113.086</b>        | <b>126.847</b>  |
| <b>(-) INSUMOS</b>  |                       |                 |
| Custo da energia comprada                                 | (42.184)              | (53.867)        |
| Materiais e serviço de terceiros                          | (7.901)               | (7.077)         |
| Outros gastos operacionais                                | (849)                 | (1.022)         |
| <b>(-) Insumos adquiridos de terceiros</b>                | <b>(50.934)</b>       | <b>(61.967)</b> |
| <b>(=) Valor Adicionado Bruto</b>                         | <b>62.152</b>         | <b>64.880</b>   |
| <b>(-) Depreciação e amortização</b>                      | <b>(3.572)</b>        | <b>(2.612)</b>  |
| <b>(=) Valor Adicionado Líquido Gerado</b>                | <b>58.580</b>         | <b>62.268</b>   |
| <b>Receitas financeiras</b>                               | <b>3.473</b>          | <b>2.097</b>    |
| <b>(=) VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR</b>                  | <b>62.054</b>         | <b>64.366</b>   |
| <b>DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>                   |                       |                 |
| <b>Empregados e Administração:</b>                        |                       |                 |
| Remunerações  | 6.543                 | 5.766           |
| Encargos sociais (exceto INSS)                            | 507                   | 464             |
| Auxílio alimentação                                       | 1.158                 | 1.060           |
| Convênio assistencial e outros benefícios                 | 788                   | 874             |
| Participação nos resultados                               | 308                   | 70              |
|   | <b>9.304</b>          | <b>8.235</b>    |
| <b>GOVERNOS</b>   |                       |                 |
| Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS | 20.015                | 28.584          |
| PIS/COFINS  | 8.002                 | 5.414           |
| INSS (sobre folha de pagamento)                           | 1.642                 | 1.688           |
| Imposto de renda e contribuição social                    | 4.147                 | 1.219           |
| Encargos do consumidor                                    | 11.662                | 16.703          |
| Outros impostos, taxas e contribuições                    | 63                    | 36              |
|   | <b>45.530</b>         | <b>53.644</b>   |
| Juros e variações monetárias                              | 858                   | 1.074           |
| Aluguéis  | 32                    | 25              |
| <b>Financiadores</b>                                      | <b>890</b>            | <b>1.100</b>    |
| Dividendos e participações                                | 4.243                 | 2.101           |
| Lucros retidos  | 2.086                 | (713)           |
| <b>Acionistas</b>   | <b>6.329</b>          | <b>1.388</b>    |
| <b>DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>                   | <b>62.054</b>         | <b>64.366</b>   |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras

**COMPANHIA HIDROELÉTRICA SÃO PATRÍCIO - CHESP  
CNPJ Nº 01.377.555/0001-10**

**NOTAS EXPLICATIVAS DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS SOCIETÁRIAS  
EXERCÍCIOS FINDOS EM 31.12.2022 e 31.12.2021  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado)**

**NOTA 1 - CONTEXTO OPERACIONAL**

A Companhia Hidroelétrica São Patrício - CHESP é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social a prestação de serviço público de distribuição de energia elétrica. Atividade esta, regulamentada pela Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL"), vinculada ao Ministério de Minas e Energia. A sede social da Companhia está localizada na Av. Presidente Vargas, nº 618, na Cidade de Ceres, Estado de Goiás - CEP 76.300-000. Conforme determinado no Despacho do Ministro de Estado de Minas e Energia, de 9 de novembro de 2015, a Companhia assinou em 9 de dezembro de 2015 o Quarto Termo Aditivo ao Contrato de Concessão nº 44/1999-ANEEL, vencido em 7 de julho de 2015. A Companhia teve prorrogado o prazo para exploração de sua atividade por mais 30 anos, com vencimento para 7 de julho de 2045. O aditivo foi formalizado de acordo com a Lei nº 12.783 de 11 de janeiro de 2013, do Decreto nº 7.805 de 14 de setembro de 2012 e do Decreto nº 8.461 de 2 de junho de 2015 que estabeleceu as condições para a prorrogação referente aos critérios operacionais e econômico-financeiros. O novo aditivo exigiu da Companhia o atendimento aos seguintes critérios: (i) eficiência com relação à qualidade do serviço prestado; (ii) eficiência com relação à gestão econômico-financeira; (iii) racionalidade operacional e econômica; e (iv) modicidade tarifária. O alcance dos referidos indicadores será monitorado pela Agência Reguladora - ANEEL, podendo haver a abertura de processo administrativo na eventualidade de não atingimento das metas. Para o ano de 2021, foi publicado o Despacho nº 3.478 de 06/12/22 informando o cumprimento do critério de eficiência com relação à gestão econômica e financeira por parte da Companhia. A área de concessão da Companhia contempla os municípios de: Carmo do Rio Verde, Ceres, Ipiranga de Goiás, Jaraguá (parte, conforme Resolução ANEEL Nº049/1999), Nova Glória, Rialma, Rianópolis, Santa Isabel, São Patrício e Uruana, todos pertencentes a micro região denominada Vale do São Patrício, no Médio Norte Goiano, e que conta com uma população de cerca de 80 mil habitantes.

**NOTA 2 - APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**

Essas demonstrações financeiras são apresentadas em milhares de Reais, que é a moeda funcional da Companhia, exceto quando indicado de outra forma e foram elaboradas de acordo com as práticas emanadas da Legislação Societária Brasileira, os Pronunciamentos, as Orientações e as Interpretações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC, conjugadas com a Legislação específica aplicável as Concessionárias do Serviço Público de Energia Elétrica estabelecidas pelo Poder Concedente, representado pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, consoante as principais práticas contábeis descritas na nota 3. Algumas informações adicionais estão sendo apresentadas em notas explicativas e em quadros suplementares em atendimento às instruções contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico. Adicionalmente, a Companhia apresenta os demonstrativos contábeis com acréscimos de

informações e notas explicativas que permitem uma melhor análise, corroborando, assim, com o intuito das Normas Setoriais, no que se refere à transparência e clareza das informações.

As demonstrações contábeis regulatórias e societárias auditadas estarão disponíveis no site [www.chesp.com.br](http://www.chesp.com.br) a partir de 25 de abril de 2023.

A autorização para a conclusão destas demonstrações financeiras foi dada pela administração em 20/03/2023.

**NOTA 3 - PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS**

**a) Caixa e equivalentes de caixa**

Estão representadas pelo saldo de caixa, depósitos em banco e aplicações financeiras de curto prazo. O saldo de aplicações financeiras está demonstrado pelo valor de aquisição, acrescido dos rendimentos auferidos até a data do balanço.

**b) Consumidores**

As contas a receber de clientes são registradas pelo valor faturado e não faturado até a data do balanço, líquidas da provisão para créditos de liquidação duvidosa - PCLD, contabilizadas com base no regime de competência e incluem os impostos diretos de responsabilidade da Companhia.

**c) Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa (PCLD)**

Constituída em montante considerado suficiente pela administração da Companhia para cobrir as possíveis perdas que possam ocorrer na realização das contas a receber (Nota 5).

**d) Almoxxarifado Operacional**

Representam os materiais e os equipamentos em estoque (almoxxarifado de manutenção e administrativo) classificados no ativo circulante, registrados ao custo médio de aquisição, não excedendo os custos de reposição ou valores de realização.

**e) Receitas de Fornecimento de Energia Elétrica**

Receita de venda de energia: reconhecida pelo faturamento mensal de acordo com o calendário de leitura.

Receita não faturada: correspondente a receita de fornecimento de energia elétrica, entregue e não faturada ao consumidor, é estimada e reconhecida como receita do mês em que a energia é consumida.

**f) Despesas pagas antecipadamente**

Estão representadas por valores relativos a prêmio de seguros.

**g) Ativo Imobilizado e Depreciação**

Os ativos imobilizados são registrados ao custo de aquisição, construção ou formação, corrigidos monetariamente até 31/12/1995, e estão deduzidos da depreciação acumulada.

A Depreciação é calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados nas UC - Unidades de Cadastro e Unidade de Adição e Retirada - UAR, por Ordem de Imobilização - ODI, conforme determina a Resolução Normativa ANEEL Nº 674/2015. As taxas anuais estão estabelecidas em tabela anexa a esta Resolução.

**h) Redução ao Valor Recuperável**

Os ativos imobilizados intangíveis de vida útil definida e diferidos têm o seu valor recuperável testado, no mínimo, anualmente, caso haja indicadores de perda de valor.

**i) Empréstimos e Financiamentos**

As obrigações desta natureza estão em moeda nacional, representadas pelo valor principal da dívida, acrescidas de juros e encargos financeiros incorridos até a data de encerramento do balanço.

**j) Apuração do Resultado**

As receitas e despesas são reconhecidas pelo regime de competência, na extensão em que for provável que benefícios econômicos serão gerados para a Companhia e quando possa ser mensurada de forma confiável. A receita de distribuição de energia elétrica é reconhecida no momento em que a energia é faturada. A receita não faturada, relativa ao ciclo de faturamento mensal, é provisionada considerando-se como base a média proporcional do consumo do último período de medição. Historicamente, a diferença entre a receita não faturada estimada e o consumo real, a qual é reconhecida no mês subsequente, não tem sido relevante. Não existe consumidor que isoladamente represente 10% ou mais do total do faturamento.

**k) Estimativas Contábeis**

A preparação de demonstrações financeiras requer o uso de estimativas contábeis. Dentre elas principalmente o registro de fornecimento de energia elétrica não faturada e respectivas contas a receber e provisão para crédito de liquidação duvidosa. As estimativas contábeis são continuamente avaliadas e baseiam-se na experiência histórica e em outros fatores, incluindo expectativas de eventos futuros, consideradas razoáveis pelas circunstâncias.

**l) Outros Direitos e Obrigações**

Demais ativos e passivos circulantes e não circulantes estão atualizados até a data do balanço, quando legal ou contratualmente exigidos.

**NOTA 4 - CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA**

O Caixa e Equivalentes de Caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de curto prazo. A Companhia considera equivalentes de caixa uma aplicação financeira de conversibilidade imediata em um montante conhecido de caixa.

| Componente                    | 2022         | 2021         |
|-------------------------------|--------------|--------------|
| Aplicações no mercado aberto  | 2.479        | 7.587        |
| Contas bancárias à vista      | 375          | 1.670        |
| Numerário em trânsito e caixa | 493          | 661          |
| <b>Total</b>                  | <b>3.347</b> | <b>9.918</b> |

**Contas Bancárias à Vista, Numerário em Trânsito e Caixa:** as disponibilidades são avaliadas pelo custo. Compreendem dinheiro em caixa, depósitos bancários e outros investimentos de curto prazo de alta liquidez.

**Aplicações no Mercado Aberto:** estão apresentadas basicamente por saldos mantidos em aplicações financeiras com disponibilidade imediata, estando essa última acrescida dos rendimentos auferidos até a data do balanço.

**NOTA 5 - CONSUMIDORES**

**5.1 - Desempenho operacional**

Em 31 de dezembro 2022 foram totalizadas 39.301 unidades consumidoras faturadas, número 1,20% superior ao de 2021 conforme demonstrado a seguir:

| Classe de consumo | Var.%      | 2022          | 2021          |
|-------------------|------------|---------------|---------------|
| Residencial       | 1,6        | 30.683        | 30.181        |
| Industrial        | -9,4       | 58            | 64            |
| Comercial         | 1,3        | 3.407         | 3.362         |
| Rural             | -1,6       | 4.599         | 4.672         |
| Demais classes    | -0,3       | 554           | 556           |
| <b>Total</b>      | <b>1,2</b> | <b>39.301</b> | <b>38.835</b> |

A CHESP registrou um aumento da ordem de 2,66% em seu mercado consumidor, fornecendo 127.397 MWh de energia elétrica em 2022 (124.089 MWh em 2021).

A seguir são apresentados resultados sobre o consumo e sua variação:

| Classe de consumo             | Var.%      | 2022           | 2021           |
|-------------------------------|------------|----------------|----------------|
| Residencial                   | 3,2        | 54.779         | 53.059         |
| Industrial                    | -2,6       | 9.719          | 9.984          |
| Comercio e serviços           | 5,9        | 25.055         | 23.656         |
| Rural                         | -3,8       | 22.065         | 22.934         |
| Poder Público                 | 23,8       | 5.790          | 4.677          |
| Iluminação Pública            | 2,3        | 5.124          | 5.007          |
| Serviço Público               | 2,1        | 4.685          | 4.589          |
| Consumo próprio               | -1,6       | 180            | 183            |
| <b>Total - mercado cativo</b> | <b>2,6</b> | <b>127.397</b> | <b>124.089</b> |
| <b>Cientes livres</b>         | <b>2,4</b> | <b>7.840</b>   | <b>7.656</b>   |

**Consumidores - circulante**

| Fornecimento                        | 2022         | 2021          |
|-------------------------------------|--------------|---------------|
| Faturado                            | 5.187        | 7.237         |
| Não faturado                        | 3.566        | 4.049         |
| Parcelamentos a receber             | 842          | 1.023         |
| Compensação financeira DIC/FIC/DMIC | (18)         | (53)          |
| Serviços cobráveis                  | 21           | 25            |
| Juros e multas s/faturas a receber  | 125          | 160           |
| Outros créditos/débitos             | 109          | 299           |
| <b>Total</b>                        | <b>9.832</b> | <b>12.740</b> |

**Consumidores - Contas a receber**

| Classe de consumo                   | Valores Correntes |              |              | Renegociados |             | Total        |               |
|-------------------------------------|-------------------|--------------|--------------|--------------|-------------|--------------|---------------|
|                                     | Vincendos         | Vencidos     | PCLD         | A receber    | PCLD        | 2022         | 2021          |
| Residencial                         | 307               | 1.749        | (95)         | 6            | (7)         | 1.960        | 3.073         |
| Residencial baixa renda             | 20                | 154          | -            | -            | -           | 174          | 176           |
| Industrial                          | 442               | 392          | -            | 55           | -           | 889          | 1.180         |
| Comércio e serviços                 | 389               | 587          | (22)         | 25           | (8)         | 971          | 1.435         |
| Rural                               | 213               | 606          | (4)          | 6            | -           | 821          | 956           |
| Poder público                       | 307               | 134          | (1)          | 343          | -           | 784          | 492           |
| Iluminação pública                  | 170               | 22           | -            | -            | -           | 192          | 412           |
| Serviço público                     | 247               | -            | -            | -            | -           | 247          | 358           |
| <b>Subtotal</b>                     | <b>2.095</b>      | <b>3.644</b> | <b>(122)</b> | <b>435</b>   | <b>(15)</b> | <b>6.037</b> | <b>8.082</b>  |
| Fornecimento não faturado           | 3.566             | -            | -            | -            | -           | 3.566        | 4.049         |
| Serviço taxado/ diversos            | 202               | 45           | -            | -            | -           | 247          | 662           |
| Compensação financeira DIC/FIC/DMIC | (5)               | (13)         | -            | -            | -           | (18)         | (53)          |
| <b>Total</b>                        | <b>5.858</b>      | <b>3.676</b> | <b>(122)</b> | <b>435</b>   | <b>(15)</b> | <b>9.832</b> | <b>12.740</b> |

Os valores correntes de fornecimento faturado possuem a seguinte abertura:

| Consumidor classe        | A vencer Até 60 dias (Faturado) | Vencidas Até 90 dias | Vencidas de 91 a 180 dias | Vencidas de 181 a 360 dias | Vencidas acima de 360 dias | Renegociados | PCLD         | Total        |              |
|--------------------------|---------------------------------|----------------------|---------------------------|----------------------------|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
|                          |                                 |                      |                           |                            |                            |              |              | 2022         | 2021         |
| Residencial              | 307                             | 1.572                | 27                        | 37                         | 113                        | 6            | (102)        | 1.960        | 3.072        |
| Residencial Baixa Renda  | 20                              | 147                  | 1                         | 1                          | 5                          | -            | -            | 174          | 175          |
| Industrial               | 442                             | 53                   | -                         | -                          | 339                        | 55           | -            | 889          | 1.180        |
| Comércio e serviços      | 389                             | 420                  | 5                         | 26                         | 136                        | 25           | (30)         | 971          | 1.435        |
| Rural                    | 213                             | 522                  | 2                         | 4                          | 78                         | 6            | (4)          | 821          | 956          |
| Poder Público            | 307                             | 73                   | -                         | 2                          | 60                         | 343          | (1)          | 784          | 492          |
| Iluminação Pública       | 170                             | 22                   | -                         | -                          | -                          | -            | -            | 192          | 412          |
| Serviço Público          | 247                             | -                    | -                         | -                          | -                          | -            | -            | 247          | 358          |
| Serviço Taxado/ Diversos | 202                             | 37                   | 4                         | 3                          | -                          | -            | -            | 246          | 660          |
| Compensação DIC/FIC/DMIC | (5)                             | (11)                 | -                         | -                          | (2)                        | -            | -            | (18)         | (50)         |
| <b>Total</b>             | <b>2.292</b>                    | <b>2.835</b>         | <b>39</b>                 | <b>73</b>                  | <b>729</b>                 | <b>435</b>   | <b>(137)</b> | <b>6.266</b> | <b>8.691</b> |

**(a) Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa**

A provisão para créditos de liquidação duvidosa (PCLD) foi constituída de acordo com critérios constantes do Manual de Contabilidade do Serviço Público de Energia Elétrica, a seguir resumida:

- Consumidores residenciais vencidos há mais de 90 dias;
  - Consumidores comerciais vencidos há mais de 180 dias;
  - Consumidores industriais, rurais, e outros, vencidos há mais de 360 dias.
- A administração entende que a provisão constituída é adequada para fazer frente às prováveis perdas na realização desses créditos.



| <b>NOTA 6 – CONCESSIONÁRIAS E PERMISSONÁRIAS</b> |            |           |  |
|--|------------|-----------|--|
| Componentes                                      | 2022       | 2021      |  |
| Encargos de uso da rede elétrica                 | 54         | 31        |  |
| Outros créditos - reembolso gastos operacionais  | 55         | 47        |  |
| <b>Total</b>                                     | <b>109</b> | <b>78</b> |  |

| <b>NOTA 7 - DEPÓSITOS JUDICIAIS E CAUÇÕES</b> |            |              |  |
|---|------------|--------------|--|
| Componentes                                   | 2022       | 2021         |  |
| Depósitos judiciais cíveis                    | 8          | -            |  |
| Capitalização em custódia contrato NOS - RB   | 854        | 1.277        |  |
| <b>Total</b>                                  | <b>862</b> | <b>1.277</b> |  |

| <b>NOTA 8 – ATIVOS FINANCEIROS SETORIAIS</b> |  |  |  |
|--|--|--|--|
|--|--|--|--|

A movimentação das contas de Ativos Financeiros Setoriais, bem como a abertura do saldo é a seguinte:

| Componentes  | Saldo 31/12/21 | Adição        | Amortização     | Saldo 31/12/22 | Valores em amortização | Valores em constituição | Circulante   |
|--|----------------|---------------|-----------------|----------------|------------------------|-------------------------|--------------|
| CVA - Ativa  | 11.098         | 31.124        | (39.859)        | 2.363          | 1.723                  | 640                     | 22.363       |
| CVA - Energia  | 6.247          | 6.800         | (14.418)        | (1.371)        | (1.341)                | (31)                    | (1.371)      |
| CVA energia comprada   | 3.233          | 4.020         | (6.931)         | 322            | 353                    | (31)                    | 322          |
| (-) CVA diferida COVID - energia                               | (3.096)        | 2.779         | (1.377)         | (1.694)        | (1.694)                | -                       | (1.694)      |
| Compra de energia em amortização                               | 6.110          | -             | (6.110)         | -              | -                      | -                       | -            |
| CVA - PROINFA  | 152            | 1.218         | (773)           | 597            | 597                    | -                       | 597          |
| CVA - PROINFA em amortização                                   | 393            | -             | (393)           | -              | -                      | -                       | -            |
| CVA - PROINFA  | (241)          | 1.218         | (380)           | 597            | 597                    | -                       | 597          |
| CVA - Transporte energia rede básica                           | 111            | 4.025         | (3.128)         | 1.007          | 641                    | 366                     | 1.007        |
| CVA - Energia rede básica                                      | 2.075          | 1.848         | (2.417)         | 1.506          | 1.506                  | -                       | 1.506        |
| Rede básica em amortização                                     | (81)           | 81            | -               | -              | -                      | -                       | -            |
| CVA Rede básica 2021/22  | 143            | 1.087         | (223)           | 1.007          | 641                    | 366                     | 1.007        |
| (-) CVA Diferida COVID - rede básica                           | (2.026)        | 1.008         | (488)           | (1.506)        | (1.506)                | -                       | (1.506)      |
| CVA - Transporte energia rede Itaípu                           | 76             | 257           | (234)           | 99             | 55                     | 44                      | 99           |
| CVA - Energia transporte Itaípu                                | 74             | 60            | (101)           | 33             | 33                     | -                       | 33           |
| Transporte Itaípu em amortização                               | 61             | -             | (61)            | -              | -                      | -                       | -            |
| CVA Transporte Itaípu 2021/2022/2023                           | 11             | 122           | (34)            | 99             | 55                     | 44                      | 99           |
| (-) CVA Diferida COVID - Transp. Itaípu                        | (70)           | 75            | (38)            | (33)           | (33)                   | -                       | (33)         |
| CVA - Encargos serviço de sistema - ESS                        | 2.541          | 3.480         | (5.644)         | 377            | 19                     | 358                     | 377          |
| CVA - Encargos serviço de sistema - ESS                        | 2.541          | 3.480         | (5.644)         | 377            | 19                     | 358                     | 377          |
| CVA - CDE  | 42             | 5.151         | (4.857)         | 336            | 142                    | 194                     | 336          |
| CVA - CDE uso  | 1.402          | 1.283         | (1.522)         | 1.163          | 1.163                  | -                       | 1.163        |
| C D E - em amortização   | (104)          | 104           | -               | -              | -                      | -                       | -            |
| CVA CDE COVID 2021/22/23                                       | 129            | 3.371         | (3.163)         | 337            | 142                    | 194                     | 336          |
| (-) CVA Diferida COVID - CDE                                   | (1.365)        | 394           | (172)           | (1.163)        | (1.163)                | -                       | (1.163)      |
| Outros - descTusd livre e financeiros                          | 1.929          | 10.193        | (10.805)        | 1.317          | 1.610                  | (293)                   | 1.317        |
| Neutralidade/sobrecontratação/bandeiras                        | (61)           | 2.441         | (2.392)         | (12)           | 281                    | (293)                   | (12)         |
| Descosns livres, financ Pls/Cofins e bandeira escassez hídrica | 1.990          | 7.752         | (8.413)         | 1.329          | 1.329                  | -                       | 1.329        |
| Demais Ativos Financeiros Setoriais                            | 414            | 4.885         | (4.588)         | 711            | -                      | 711                     | 711          |
| CDE descontos tarifários                                       | 280            | 3.828         | (3.594)         | 514            | -                      | 514                     | 514          |
| Diferença mensal de receita Baixa Renda                        | 134            | 1.057         | (994)           | 197            | -                      | 197                     | 197          |
| <b>Total</b>   | <b>11.512</b>  | <b>36.009</b> | <b>(44.447)</b> | <b>3.074</b>   | <b>1.723</b>           | <b>1.351</b>            | <b>3.074</b> |

Conta-Covid, a Companhia recebeu nos meses de julho a dezembro de 2020 o montante de R\$ 5,58 milhões referente a Conta-Covid, correspondente a antecipação dos componentes financeiros relativos a CVA em constituição e Neutralidade de Encargos Setoriais. O referido montante foi contabilizado nos respectivos componentes tarifários. Os montantes recebidos da Conta-Covid estão sendo atualizados pela taxa Selic.

Na revisão tarifária de 2021 e reajuste tarifário de 2022, foi considerado como componente financeiro negativo a primeira e segunda parcelas como reversão Conta-Covid.

| Tributos  | 2022         |                | 2021         |                |
|---|--------------|----------------|--------------|----------------|
|   | Circulante   | Não circulante | Circulante   | Não circulante |
| ICMS s/Compras para ativo fixo a recuperar em até 48 parcelas | 762          | 1.277          | 671          | 898            |
| ICMS s/Demanda e Baixa renda a recuperar                      | 449          | -              | 449          | -              |
| Imposto de renda e contribuição social                        | 228          | -              | 232          | -              |
| <b>Total</b>  | <b>1.439</b> | <b>1.277</b>   | <b>1.352</b> | <b>898</b>     |

| Orgão   | Amortização   | 2022       |                | 2021       |                |
|---|---------------|------------|----------------|------------|----------------|
|   |               | Circulante | Não circulante | Circulante | Não circulante |
| Prefeitura Municipal de Nova Glória - Reparcamento 2020 | 02/20 a 05/22 | -          | -              | 89         | -              |
| Parcelamentos Prefeitura de Carmo do Rio Verde          |               |            |                |            |                |
| Processo 53591751620218090028                           | 11/21 a 10/25 | 199        | 372            | 203        | 574            |
| <b>Total</b>  |               | <b>199</b> | <b>372</b>     | <b>918</b> | <b>272</b>     |

**Prefeitura de Nova Glória**

- Reparcamento autorizado pela Lei municipal nº 812 de 18 de fevereiro de 2020, correspondente a débitos de fornecimento de energia elétrica para prédios públicos, iluminação pública e Secretária municipal de saúde vencidas no período de agosto a outubro de 2016;

**Prefeitura de Carmo Rio Verde - Parcelamento 2021**

- Termo de acordo firmado entre CHESP e Prefeitura, homologado através do Processo 5359175-16.2021.8.09.0028, correspondente a débitos de fornecimento de energia elétrica vencidos no período de 2017, 2018 e saldo devedor de parcelamento de 2016;

| <b>NOTA 11-PARCELAMENTO COM CONSUMIDORES</b>  |               |            |                |            |                | <b>NOTA 13 – OUTROS ATIVOS CIRCULANTES</b> |              |      |
|---|---------------|------------|----------------|------------|----------------|--|--------------|------|
|   | 2022          |            |                | 2021       |                |  | 2022         | 2021 |
|   | Amortização   | Circulante | Não circulante | Circulante | Não circulante | Circulante                                 |              |      |
| Parcelamento processo 201502005918  | 07/18 a 10/23 | 436        | 166            | 344        | 258            | 86   | 80           |      |
| Termo de acordo de parcelamento firmado entre CHESP e consumidor em liquidação judicial referente a faturas de energia elétrica vencidas nos meses de abril e maio de 2015, Processo 201502005918 Juízo da Primeira Vara Civil de Goiânia |               |            |                |            |                | 123  | 149          |      |
|   |               |            |                |            |                | 24   | 24           |      |
|   |               |            |                |            |                | 1.180                                      | 947          |      |
|   |               |            |                |            |                | 22   | (43)         |      |
|   |               |            |                |            |                | 56   | 234          |      |
|   |               |            |                |            |                | 257  | 273          |      |
|   |               |            |                |            |                | 43   | 25           |      |
| <b>Total</b>  |               |            |                |            |                | <b>1.791</b>                               | <b>1.689</b> |      |

| <b>NOTA 12 – SERVIÇOS EM CURSO</b>                 |              |              |      |      |                   | <b>NOTA 14 – DESPESAS PAGAS ANTECIPADAMENTE</b> |                |            |                |
|--|--------------|--------------|------|------|-------------------|---|----------------|------------|----------------|
| Componentes  | 2022         |              | 2021 |      | Despesas          | 2022  |                | 2021       |                |
|  | 2022         | 2021         | 2022 | 2021 |                   | Circulante                                      | Não circulante | Circulante | Não circulante |
| - Serviço Próprio                                  | 2.128        | 2.535        |      |      | Premios e Seguros | 11  | -              | 120        | -              |
| ODS Serviço Próprio                                | 252          | 709          |      |      | Fornecedores      | 1   | -              | 1          | -              |
| ODS Aplicação de Recursos Plano                    |              |              |      |      | <b>Total</b>      | <b>12</b>                                       | <b>-</b>       | <b>121</b> | <b>-</b>       |
| Eficiência Energética e Pesquisa e Desenvolvimento | 1.876        | 1.826        |      |      |                   |   |                |            |                |
| ODS - Serviço Terceiros                            | 4            | 3            |      |      |                   |   |                |            |                |
| <b>- Total</b>                                     | <b>2.132</b> | <b>2.538</b> |      |      |                   |   |                |            |                |

Estão representados pelos seus custos apropriados em ordens de serviços próprias ou de terceiros, cujos valores serão transferidos para o ativo imobilizado ou para custos dos serviços prestados a terceiros por ocasião do encerramento das respectivas Ordens de Serviços.

**NOTA 15 – OUTROS ATIVOS NÃO CIRCULANTES**

Valores a receber de acionistas pela transferência do estudo e projeto do aproveitamento de geração do rio do Peixe, denominado Columbí.



**NOTA 16 - ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO E ATIVO INTANGÍVEL DOS CONTRATOS DE CONCESSÃO**

**Ativos Financeiros da concessão**

Os ativos financeiros indenizáveis referem-se à parcela não amortizada, até o final de concessão, dos investimentos realizados em infraestrutura e em bens essenciais para a prestação do serviço público que estejam vinculados ao contrato de concessão. Esses investimentos, não amortizados, serão revertidos ao poder concedente ao término do prazo de concessão mediante o pagamento de indenização. Ao longo do contrato de concessão, o ativo indenizável é remunerado pelo custo médio ponderado de capital.

| Componente       | 2022          | 2021          |
|------------------|---------------|---------------|
| Ativo Financeiro | 18.879        | 12.109        |
| Ativo Intangível | 34.462        | 31.346        |
| <b>Total</b>     | <b>53.341</b> | <b>43.455</b> |

**Ativos Intangíveis**

Compreende o direito de uso da infraestrutura, construída ou adquirida pelo operador ou fornecida para ser utilizada pela outorgante como parte do contrato de concessão do serviço público de energia elétrica e consequente direito de cobrar dos usuários do serviço público por ela prestado ao longo do prazo de concessão. De consonância com o CPC 04 (Ativos Intangíveis), ICPC 01 (Contratos de Concessão) e OCPC 05 (Contratos de Concessão), os Contratos de concessão tem vida útil finita e o ativo deverá ser completamente amortizado ao término da concessão.

| Direito de concessão (infraestrutura) | 2022           |                       | 2021          |               |
|---------------------------------------|----------------|-----------------------|---------------|---------------|
|                                       | Custo          | Amortização acumulada | Valor líquido | Valor líquido |
| Em serviço                            | 94.766         | (60.304)              | 34.462        | 31.345        |
| Em curso                              | 18.879         | -                     | 18.879        | 12.109        |
| <b>Total do intangível</b>            | <b>113.645</b> | <b>(60.304)</b>       | <b>53.341</b> | <b>43.455</b> |

**Obrigações Especiais vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica (não remuneradas)**

Representam as contribuições da União, do Estado, dos Municípios e dos Consumidores, bem como as doações não condicionadas a qualquer retorno em favor do doador e as subvenções destinadas a investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica na atividade de distribuição. As obrigações especiais estão sendo amortizadas às mesmas taxas de amortização dos bens que compõem a infraestrutura, usando-se uma taxa média, a partir do segundo ciclo de revisão tarifária periódica anulando os efeitos no resultado contábil, conforme determina o Despacho nº 3.073/2006 e Resolução Normativa ANEEL nº 234 de 31 de dezembro de 2006. O prazo de vencimento dessas obrigações é estabelecido pelo Órgão Regulador para concessões de Geração, Transmissão e Distribuição, e sua quitação ocorrerá ao final da concessão. Estes valores estão apresentados em conta redutora do saldo do ativo imobilizado na distribuição.

**NOTA 20 – EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS**

| CREDORES | Operação   | Moeda Nacional | Juros% aa/am | Encargos de dividas | 2022       |                | 2021                |            |                |
|----------|--|----------------|--------------|---------------------|------------|----------------|---------------------|------------|----------------|
|          |  |                |              |                     | Principal  |                | Encargos de dividas | Principal  |                |
|          |  |                |              |                     | Circulante | Não circulante |                     | Circulante | Não circulante |
|          | ITAU CAPITAL GIRO GPÓS - Contr.30064               |                | 4,799aa      | 55                  | 1.928      | 7.042          | -                   | 1.030      | 8.970          |
|          | BBD/FINAME TRAF0 25MVA Contr: 6026904              |                | 4,5aa        | 1,3                 | 167        | 98             | 3                   | 167        | 265            |
|          | BBD/FINAME ReligadorAutomatContr: 6039826          |                | 4,42aa       | 0,4                 | 52         | 22             | 1                   | 52         | 74             |
|          | BBD/FINANC TRAF0 FORÇA 10 MVA Contr. 6060995       |                | 6,15aa       | 0,8                 | 66         | 83             | 2                   | 66         | 149            |
|          | BBD/CCB RELIGADOR AUT TRIF: Contr.6070707          |                | 5,15aa       | 0,6                 | 34         | 84             | 1                   | 34         | 118            |
|          | CCB-BBD Financ.CamVW 17230-Contr:2909477187        |                | 11,17aa      | 0,3                 | 55         | 87             | -                   | 55         | 143            |
|          | BBD/FINAME REGULADOR TENSÃO Contr: 6055798         |                | 11,42aa      | 0,9                 | 30         | 32             | 1                   | 30         | 61             |
|          | Eletróbrás-Contr.ECF0321/2011                      |                | 5,0aa        | -                   | 24         | -              | -                   | 24         | 23             |
|          | CCB-BBD Financ.Fiat TORO-Contr:3631543120          |                | 18,57aa      | 0,9                 | 64         | 32             | -                   | -          | -              |
|          | CCB-BBD Financ.Fiat TORO-Contr:3608667560          |                | 12,55aa      | 0,2                 | 4          | -              | -                   | 46         | 4              |
|          | BBD - Contr.6094498-Religador Automático Trifásico |                | 8,97aa       | 0,9                 | 50         | 172            | 1                   | 50         | 223            |
|          | BBD - Contr.6094501-Regulador Tensão Aut Monof     |                | 8,97aa       | 0,5                 | 28         | 96             | -                   | 28         | 124            |
|          | BcoVWDCD-273690 - Saveiro ROBUST                   |                | 18,72aa      | 0,2                 | 29         | 24             | -                   | -          | -              |
|          | <b>Total</b>                                       |                |              | 62                  | 2.531      | 7.772          | 9                   | 1.635      | 10.154         |

Em 31 de dezembro de 2022, os saldos das parcelas relativas ao principal dos empréstimos e financiamentos registrados no passivo não circulante da Companhia tinham os seguintes vencimentos:

| Obrigações especiais                                   | 2022         | 2021         |
|--|--------------|--------------|
| Participação da União                                  | 102          | 102          |
| Participação do Estado                                 | 712          | 712          |
| Participação dos Municípios                            | 257          | 257          |
| Participação do Consumidor                             | 9.876        | 9.663        |
| Universalização do Serviço Público de Energia Elétrica | 3.438        | 3.438        |
| Outras ajuste contabilidade Soc/Reg                    | 511          | 511          |
| (-) Participações e Doações - Reintegração Acumulada   | (7.701)      | 7.150        |
| <b>TOTAL</b>   | <b>7.195</b> | <b>7.533</b> |

A Resolução ANEEL nº 223 de 29 de abril de 2003, que estabelece as condições gerais para elaboração do Plano de Universalização de Energia Elétrica, visando ao atendimento de novas unidades consumidoras ou aumento de carga, e regulamentando o disposto nos artigos 14 e 15 da Lei nº 10.438 de 26 de junho de 2002, atribui estas responsabilidades às concessionárias e permissionárias do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica. Tal fato já tem diminuído consideravelmente o valor da participação financeira dos consumidores acima citados.

**NOTA 17 – FORNECEDORES**

| Fornecedores                     | 2022         |                | 2021         |                |
|----------------------------------|--------------|----------------|--------------|----------------|
|                                  | Circulante   | Não circulante | Circulante   | Não circulante |
| Fornecedor de energia elétrica   | 3.936        | -              | 5.237        | -              |
| Encargos de uso da rede elétrica | 759          | -              | 657          | -              |
| Materiais e serviços             | 1.199        | -              | 827          | -              |
| <b>Total</b>                     | <b>5.894</b> | <b>-</b>       | <b>6.721</b> | <b>-</b>       |

**NOTA 18 – OBRIGAÇÕES SOCIAIS E TRABALHISTAS**

| Componentes                           | 2022         | 2021       |
|---------------------------------------|--------------|------------|
| Folha de pagamento líquida            | 338          | 297        |
| Tributos retidos na fonte             | 230          | 135        |
| Participações nos lucros e resultados | 634          | 146        |
| Outras                                | 4            | 3          |
| <b>Total</b>                          | <b>1.206</b> | <b>581</b> |

**Obrigações estimadas com pessoal**

| Componentes                           | 2022       | 2021       |
|---------------------------------------|------------|------------|
| Provisão de férias e encargos sociais | 686        | 597        |
| <b>- Total</b>                        | <b>686</b> | <b>597</b> |

**NOTA 19 – TRIBUTOS**

| Impostos e Contribuições               | 2022         |                | 2021         |                |
|--|--------------|----------------|--------------|----------------|
|  | Circulante   | Não circulante | Circulante   | Não circulante |
| ICMS                                   | 353          | -              | 1.519        | -              |
| Imposto de Renda e Contribuição Social | 431          | -              | 241          | -              |
| INSS                                   | 156          | -              | 177          | -              |
| PIS/COFINS                             | 444          | -              | 457          | -              |
| Outros                                 | 118          | -              | 102          | -              |
| <b>Total</b>                           | <b>1.502</b> | <b>-</b>       | <b>2.496</b> | <b>-</b>       |

| Componente                           | 2024  | 2025  | 2026                          | 2027            | 2028               | Após 2028                  | Total          |
|--------------------------------------|-------|-------|-------------------------------|-----------------|--------------------|----------------------------|----------------|
| VValor da amortização anual          | 2.202 | 1.778 | 1.572                         | 1.384           | 836                | -                          | 7.772          |
| <b>INDEXADOR</b>                     |       |       | <b>TJLP</b>                   |                 | <b>RGR</b>         | <b>Outros</b>              | <b>TOTAL</b>   |
| %                                    |       |       | 94,1                          |                 | 0,2                | 5,7                        | 100            |
| <b>Operação</b>                      |       |       | <b>Aplicação</b>              | <b>Encargos</b> | <b>Atualização</b> | <b>Período Amortização</b> | <b>R\$ Mil</b> |
| ITAU CAPITAL GIRO GPÓS - Contr.30064 |       |       | Linhas e Redes - Subestação   | 4,79%aa         | TJLP               | 07/2022 a 07/2028          | 8.970          |
| BBD/FINAME-Contr:6026904 Trafo 25MVA |       |       | Linhas e Redes - Subestação   | 4,5%aa          | TJLP               | 02//2019 a 07/2024         | 265            |
| Bradesco-Contr. 6094498              |       |       | Religador automático          | 8,97%aa         | TJLP               | 12/2021 a 05/2027          | 223            |
| Bradesco-Contr. 6094501              |       |       | Regulador de tensão           | 8,97%aa         | TJP                | 12/2021 a 05/2027          | 124            |
| Bradesco-Contr. 6070707              |       |       | Transformador de Força 10 MVA | 6,15%aa         | TJLP               | 11/2020 a 04/2025          | 118            |
| Bradesco-Contr. 2909477187           |       |       | Caminhão VW 17230             | 11,27aa         | Outros             | 08/2020 a 07/2025          | 143            |
| Bradesco-Contr. 6060995              |       |       | Trafo de Força de 10MVA/SE    | 5,15%aa         | TJLP               | 02/2021 a 07/2026          | 149            |

**Mutações de Empréstimos e Financiamentos**

|                            | Circulante   | Não circulante |
|----------------------------|--------------|----------------|
| <b>Saldo em 31/12/2020</b> | <b>561</b>   | <b>1.303</b>   |
| Ingressos/Capitalizações   | 138          | 10.415         |
| Amortização                | (631)        | -              |
| Transferências             | 1.567        | (1.564)        |
| <b>Saldo em 31/12/2021</b> | <b>1.635</b> | <b>10.154</b>  |
| Ingressos/Capitalizações   | 847          | 92             |
| Amortização                | (2.425)      | -              |
| Transferências             | 2.474        | (2.474)        |
| <b>Saldo em 31/12/2022</b> | <b>2.531</b> | <b>7.772</b>   |

Ingressos/Capitalizações: referem-se a financiamento de veículos adquiridos em 2022 e capital de giro

**NOTA 21 – ENCARGOS SETORIAIS**

| Encargos                                 | 2022         | 2021          |
|--|--------------|---------------|
| <b>Taxa de Fiscalização</b>              | <b>9</b>     | <b>9</b>      |
| <b>Pesquisa e Desenvolvimento</b>        | <b>370</b>   | <b>244</b>    |
| FNDCT                                    | 25           | 24            |
| MME                                      | 12           | 12            |
| Recursos a recolher/aplicar              | 333          | 208           |
| <b>Programa de Eficiência Energética</b> | <b>2.409</b> | <b>2.192</b>  |
| PROCEL                                   | 102          | 124           |
| Recursos a aplicar Recursos a aplicar    | 2.293        | 2.067         |
| <b>Bandeira Tarifária</b>                | <b>65</b>    | <b>9.484</b>  |
| <b>Total</b>                             | <b>2.853</b> | <b>11.929</b> |

PEE e P&D: A Companhia reconheceu passivos relacionados a valores já faturados em tarifas (1% da Receita Operacional Líquida), mas ainda não aplicados nos Programas de Eficiência Energética - PEE e Pesquisa e Desenvolvimento - P&D, atualizados mensalmente, a partir do 2º mês subsequente ao seu reconhecimento até o momento de sua efetiva realização, com base na taxa Selic, conforme as Resoluções Aneel nº. 300/2008 e 316/2008. Está registrado em 31/12/22 como serviço em curso o valor de R\$ 1.876 mil referente a aplicação de recursos de PEE e P&D cujas ordens em curso ainda não foram encerradas.

**NOTA 22 – PASSIVOS FINANCEIROS REGULATÓRIOS**

A movimentação das contas de Passivos Financeiros Setoriais, bem como a abertura do saldo é a seguinte:

| Componentes                                  | Saldo 31/12/21 | Adição       | Amortização    | Saldo 31/12/22 | Valores em amortização | Valores em constituição | Circulante   |
|--|----------------|--------------|----------------|----------------|------------------------|-------------------------|--------------|
| <b>CVA - Passiva</b>                         | <b>(151)</b>   | <b>1.916</b> | <b>(1.783)</b> | <b>(18)</b>    | -                      | (18)                    | (18)         |
| <b>CVA energia</b>                           | <b>1.292</b>   | -            | <b>(1.292)</b> | -              | -                      | -                       | -            |
| CVA energia 2021/22                          | 1.292          | -            | (1.292)        | -              | -                      | -                       | -            |
| <b>CVA - PROINFA</b>                         | <b>(258)</b>   | <b>263</b>   | <b>(23)</b>    | <b>(18)</b>    | -                      | (18)                    | -            |
| CVA - Proinfa constituição                   | 4              | 228          | (11)           | 221            | 239                    | (18)                    | 221          |
| (-) CVA Diferida COVID - PROINFA             | (262)          | 35           | (12)           | (239)          | (239)                  | -                       | (239)        |
| <b>Encargos Serviços de Sistema - ESS</b>    | <b>(1.259)</b> | <b>1.401</b> | <b>(142)</b>   | <b>661</b>     | -                      | -                       | 661          |
| ESS/FEER                                     | 1.284          | 255          | (878)          | 661            | -                      | -                       | 661          |
| ESS EER em amortização                       | (1.317)        | -            | 1.317          | -              | -                      | -                       | -            |
| (-) CVA Diferida COVID - ESS / EER           | (1.226)        | 1.146        | (581)          | (661)          | (661)                  | -                       | (661)        |
| CVA - CDE                                    | 74             | 252          | (326)          | -              | -                      | -                       | -            |
| CDE Uso 2021/2022                            | 74             | 252          | (326)          | -              | -                      | -                       | -            |
| <b>Demais Passivos Financeiros Setoriais</b> | <b>8.136</b>   | <b>4.160</b> | <b>(6.793)</b> | <b>5.503</b>   | <b>5.503</b>           | -                       | <b>5.503</b> |
| Bandeira tarifária                           | 1.504          | 366          | (1.870)        | -              | -                      | -                       | -            |
| Neutralidade encargos setoriais 2021/22      | 82             | -            | (82)           | -              | -                      | -                       | -            |
| Tributos compensado 2020/21                  | 6.547          | 723          | (3.818)        | 3.452          | 3.452                  | -                       | 3.452        |
| Outros Financeiros RTA/2019                  | 3              | -            | (3)            | -              | -                      | -                       | -            |
| Escassez hídrica/CDE modic. elerrobrrás      | -              | 3.071        | (1.020)        | 2.051          | 2.051                  | -                       | 2.051        |
| <b>Total</b>                                 | <b>7.985</b>   | <b>6.076</b> | <b>(8.576)</b> | <b>5.485</b>   | <b>5.503</b>           | <b>(18)</b>             | <b>5.485</b> |

**NOTA 23 - PROVISÃO PARA LITÍGIOS FISCAIS**

Fiscais: PIS/COFINS - Refere-se à retenção com base em decisão liminar com mandado de segurança em Ação Judicial junto a Vara da Justiça Federal em Anápolis-GO, Processo: 1000013-59.2015.4.01.3502, cujo objeto é afastar a cobrança do PIS/COFINS sobre ICMS faturado nas contas de energia. Créditos de processo judicial transitado em julgado, já homologado pelo Despacho Decisório nº 7/2020-SAORT/DRF-ANAPOLIS/GO, Crédito Habilitado nos termos do Despacho Decisório acima mencionado; do valor homologado pela Receita Federal de R\$ 6,744 milhões, foi considerado como componente negativo nos financeiros da revisão tarifária de 2021 o valor de R\$ 4,165 milhões, contribuindo assim para um reajuste menor de -5,94%, e no reajuste tarifário de 2022, foi considerada a integralidade dos saldos dos valores já compensados pela concessionária no valor de R\$ -3,452 milhões, contribuindo também para um reajuste menor de -4,77%;

**NOTA 24 - INCENTIVOS FISCAIS**

São incentivos oferecidos pelo Governo de Goiás por meio da Lei nº 13.591 de 18 de janeiro de 2000, regulamentada pelo Decreto nº 5.265 de 31 de julho de 2000. Com o objetivo específico de contribuir para a expansão da atividade de geração de energia elétrica na PCH São Patrício. O saldo desse incentivo está assim constituído:

| Componentes  | 2022       | 2021       |
|--|------------|------------|
| Incentivos apurados no período de Out/11 a Set/12    | 98         | 98         |
| Incentivos apurados no período de Out/12 a Dez/12    | 20         | 20         |
| <b>Saldo de Incentivos Fiscais em 31 de dezembro</b> | <b>118</b> | <b>118</b> |

A companhia recolheu, a título de antecipação do Projeto Produzir, 10% sobre o saldo financiado pelo Governo estadual. De acordo com a Lei 11.638 de 28 de dezembro de 2007, os valores realizados por ocasião desse tipo de incentivo, devem ser reconhecidos diretamente no resultado do exercício da Companhia.

**NOTA 25 – PATRIMÔNIO LÍQUIDO**

| Capital Social   | 2022                |                   |                | 2021                |                   |                |
|------------------|---------------------|-------------------|----------------|---------------------|-------------------|----------------|
|                  | Quantidade de ações | Valor da Ação R\$ | Capital Social | Quantidade de ações | Valor da Ação R\$ | Capital Social |
| Ações ordinárias | 3.260.982           | 7,17              | 23.381         | 3.260.982           | 7,17              | 23.381         |
| <b>Total</b>     | <b>3.260.982</b>    | <b>-</b>          | <b>23.381</b>  | <b>3.260.982</b>    | <b>-</b>          | <b>23.381</b>  |

Em 31 de dezembro de 2022 o valor patrimonial de cada ação (PL/Quantidade de Ações) é de R\$ 13,75 (2021 - R\$ 13,12).

| Reservas de Capital                  | 2022         | 2021         |
|--------------------------------------|--------------|--------------|
| Ágio na subscrição de ações          | 1.787        | 1.787        |
| Remunerações sobre o capital próprio | 1.409        | 1.054        |
| Reserva de Incentivos Fiscais        | 4.220        | 4.220        |
| <b>Total</b>                         | <b>7.416</b> | <b>7.062</b> |

| Reservas de Lucros            | 2022          | 2021          |
|-------------------------------|---------------|---------------|
| Reserva legal                 | 1.415         | 1.114         |
| Reserva para investimentos    | 12.633        | 10.530        |
| Outros resultados abrangentes | -             | (1.295)       |
| <b>Total</b>                  | <b>14.048</b> | <b>10.349</b> |

A Reserva Legal foi constituída com base em 5% do lucro líquido do exercício, observado o limite de 20% do capital social. A Administração da Companhia encaminhará proposta para transferência de R\$ mil 2.103 da conta de Lucros Acumulados para a conta de Reserva para Investimentos para fazer frente às necessidades de investimentos com recursos próprios.

**NOTA 26 – PARTES RELACIONADAS**

| Serviços  | 2022       |              | 2021       |              |
|---|------------|--------------|------------|--------------|
|   | Passivo    | Faturado     | Passivo    | Faturado     |
| Serviços de manutenção e conservação no sistema elétrico resultado    | 75         | 1.941        | 112        | 1.603        |
| Serviços prestados em Ordens de Imobilizações – ODI's - investimentos | 161        | 955          | 62         | 1.034        |
| Serviços prestados em Ordens de Desativações – ODD's - baixas         | 19         | 110          | 1          | 133          |
| Serviços prestados em Ordens de Serviço – ODS's - resultado           | 7          | 114          | 3          | 159          |
| <b>TOTAL</b>  | <b>262</b> | <b>3.120</b> | <b>178</b> | <b>2.929</b> |

As transações com partes relacionadas compreendem valores pagos e a pagar à empresa Engenharia São Patrício Ltda - ENGESP, pelos serviços contratados pela Companhia e referem-se a serviços em recuperação de redes de distribuição e subestações rurais, serviços em linha viva em redes de

distribuição urbanas, serviços em construções de redes de distribuição urbanas e rurais, serviços em redes de sub transmissão alta tensão - AT em 69kV, serviços de limpeza de faixa de redes rurais e poda de arvores urbanas, leitura de medidores em unidades consumidoras rurais, serviços gerais de limpeza e conservação em prédios e operação remota de subestações de distribuição, com preços e condições semelhantes ou menores do que os praticados usualmente pelo mercado, contrato anuído pela ANEEL por meio do Despacho nº 831 de 25 de março de 2021, assim registrados:

Passivo: refere-se a valores a pagar à ENGESE em 31 de dezembro de 2022.  
Faturado: refere-se a faturamento bruto contabilizado em contas de resultado, investimentos e baixas

**NOTA 27 – DIVIDENDOS/JUROS SOBRE CAPITAL PRÓPRIO**

O estatuto social da Companhia estabelece que, no mínimo, 25% do lucro líquido anual seja distribuído à título de dividendos

| Componentes                       | 2022    | 2021    |
|-----------------------------------|---------|---------|
| Lucro líquido do exercício        | 6.012   | 1.388   |
| (-) Constituição de reserva legal | (301)   | (69)    |
| Lucro líquido ajustado            | 5.711   | 1.319   |
| Dividendos propostos              | (1.428) | (329)   |
| (-) Dividendos intermediários     | (3.609) | (2.101) |

**NOTA 28 - IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL**

A Companhia optou pela tributação pelo Lucro Real no ano de 2022, calculando a provisão para o Imposto de Renda à alíquota de 15% sobre o Lucro Tributável, acrescido do adicional específico de 10% sobre o valor que excedeu a R\$ 240 mil. A provisão para Contribuição Social foi constituída a alíquota de 9% do Lucro Líquido ajustado antes do Imposto de Renda, conforme legislação específica da Receita Federal.

**NOTA 29 - PARTICIPAÇÃO NOS RESULTADOS**

A Companhia reconheceu no resultado do exercício R\$ 317 mil para empregados a título de Participação nos Lucros - PL e R\$ 317 mil para diretores (PL-2021 - R\$ 73 mil e R\$ 73 mil respectivamente).

**NOTA 30 - FORNECIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA FORNECIMENTO FATURADO**

| CLASSE   | Nº de Consumidores em 31.12 |               | MWh            |                | Receita         |                 |
|--|-----------------------------|---------------|----------------|----------------|-----------------|-----------------|
|  | 2022                        | 2021          | 2022           | 2021           | 2022            | 2021            |
| Residencial  | 30.683                      | 30.181        | 54.779         | 53.059         | 47.535          | 50.992          |
| Industrial   | 58                          | 64            | 9.719          | 9.984          | 9.002           | 9.551           |
| Comércio e serviços  | 3.407                       | 3.362         | 25.055         | 23.656         | 22.157          | 22.350          |
| Rural  | 4.599                       | 4.672         | 22.065         | 22.934         | 14.363          | 14.657          |
| Poder Público  | 467                         | 469           | 5.790          | 4.677          | 4.969           | 4.367           |
| Iluminação Pública   | 10                          | 10            | 5.124          | 5.007          | 2.699           | 2.910           |
| Serviço Público  | 66                          | 66            | 4.685          | 4.589          | 3.430           | 3.517           |
| Consumo Próprio  | 11                          | 11            | 180            | 183            | -               | -               |
| (=) Fornecimento faturado  | 39.301                      | 38.835        | 127.397        | 124.089        | 104.155         | 108.344         |
| Fornecimento Não Faturado  |                             |               |                |                | (483)           | 1.066           |
| <b>Fornecimento de energia elétrica</b>                              | <b>39.301</b>               | <b>38.835</b> | <b>127.397</b> | <b>124.089</b> | <b>103.672</b>  | <b>109.410</b>  |
| Descontos tarifários e equilíbrio da redução tarifária - aportes CDE |                             |               |                |                | 3.828           | 3.824           |
| Modicidade Eletrobrás - aporte CDE                                   |                             |               |                |                | 2.067           | -               |
| Subsídio baixa renda   |                             |               |                |                | 1.056           | 708             |
| Encargos de conexão de agentes de geração                            |                             |               |                |                | 394             | 329             |
| Renda da prestação de serviço  |                             |               |                |                | 512             | 270             |
| Serviço taxado   |                             |               |                |                | 179             | 180             |
| Compartilhamento de infraestrutura                                   |                             |               |                |                | 2.000           | 1.130           |
| CVA ativa/passiva e demais passivos regulatórios                     |                             |               |                |                | (1.827)         | 10.294          |
| Fornecimento diferimento ou devoluções                               |                             |               |                |                | 1.267           | (353)           |
| Outras receitas  |                             |               |                |                | 193             | 990             |
| Outras receitas operacionais   |                             |               |                |                | 9.669           | 17.372          |
| Total da receita operacional bruta                                   |                             |               |                |                | 113.341         | 126.782         |
| Deduções da receita operacional                                      |                             |               |                |                |                 |                 |
| ICMS   |                             |               |                |                | (20.015)        | (28.584)        |
| PIS  |                             |               |                |                | (1.429)         | (966)           |
| COFINS   |                             |               |                |                | (6.573)         | (4.448)         |
| ISS  |                             |               |                |                | (63)            | (36)            |
| Conta de desenvolvimento energético - CDE                            |                             |               |                |                | (10.881)        | (7.245)         |
| Programa de P&D e eficiência energética                              |                             |               |                |                | (671)           | (698)           |
| Bandeira tarifária   |                             |               |                |                | -               | (8.652)         |
| Taxa de fiscalização   |                             |               |                |                | (110)           | (108)           |
| <b>Total deduções da receita operacional</b>                         |                             |               |                |                | <b>(39.742)</b> | <b>(50.738)</b> |
| <b>Receita operacional líquida</b>                                   |                             |               |                |                | <b>73.600</b>   | <b>76.044</b>   |

\*crescimento de mercado de 2,6% no ano

**Aportes CDE** - As subvenções recebidas via aporte CDE, referem-se à compensação de descontos concedidos e despesas já incorridas com a finalidade de oferecer suporte financeiro imediato às distribuidoras.

**NOTA 31 – ENCARGOS SETORIAIS**

| Componentes                               | 2022          | 2021          |
|---|---------------|---------------|
| Conta de desenvolvimento energético - CDE | 10.881        | 7.245         |
| Taxa de fiscalização - ANEEL              | 110           | 108           |
| Pesquisa e desenvolvimento tecnológico    | 671           | 703           |
| Proinfa                                   | 1.792         | 1.164         |
| Bandeira tarifária                        | -             | 8.652         |
| <b>Total</b>                              | <b>13.454</b> | <b>17.872</b> |

**NOTA 32 – ENERGIA ELÉTRICA COMPRADA PARA REVENDA**

A partir de 01/08/2017 a CHESP deixou de ser suprida pela Companhia Energética de Goiás - CELG-D e passou a comprar energia da COPEL Geração e Transmissão S/A. Como consequência de estar operando diretamente no mercado, passou a receber de forma direta a energia compulsória das seguintes fontes: Itaipu, Eletronuclear, Cotas de Garantias Físicas. Por questões contratuais a COPEL fornece a energia complementar para propiciar o atendimento a totalidade do mercado da CHESP.

| Componentes  | MWh            |                | Reais mil     |               |
|--|----------------|----------------|---------------|---------------|
|  | 2022           | 2021           | 2022          | 2021 Recl     |
| COPEL Geração e Transmissão S/A  | 70.982         | 70.632         | 13.008        | 11.761        |
| Cotas de Garantias Físicas / Recontabilização                                | 36.370         | 35.084         | 6.466         | 13.962        |
| Eletrobrás - Cotas demanda Itaipu  | 24.850         | 26.109         | 7.234         | 9.111         |
| Eletronuclear - Cotas de energia nuclear - Angra                             | 4.644          | 4.976          | 1.588         | 1.145         |
| Programa Incentivo às Fontes Alternativas Energia Elétrica - PROINFA CCEAR-C | 2.915          | 3.026          | 1.792         | 1.164         |
| (-) Créditos de Tributos recuperáveis  | 276            | 239            | 57            | 35            |
| Encargos de conexão, transmissão e distribuição                              | -              | -              | (2.466)       | (2.888)       |
| (-) Créditos de Tributos recuperáveis  | -              | -              | 8.471         | 14.341        |
| Energia microgeração   | -              | -              | (725)         | (373)         |
| <b>Total</b>   | <b>140.037</b> | <b>140.066</b> | <b>42.184</b> | <b>50.606</b> |

**NOTA 33 – OUTRAS DESPESAS**

| Componentes                      | 2022       | 2021       |
|----------------------------------|------------|------------|
| Arrendamento e alugueis          | 32         | 25         |
| Seguros                          | 137        | 110        |
| Tributos                         | 207        | 305        |
| (-) Recuperação de despesa       | (218)      | (236)      |
| Taxa arrecadação                 | 330        | 282        |
| Taxas bancárias                  | 20         | 33         |
| Tarifas CCEE                     | 12         | 13         |
| Transgressões DIC/FIC/DMIC       | 97         | 143        |
| Mensalidades associativas        | 17         | 16         |
| Custeio conselho de consumidores | 47         | 21         |
| Consumo próprio energia elétrica | 166        | 183        |
| Indenizações por perdas e danos  | 1          | 44         |
| Outras                           | 32         | 34         |
| <b>Total</b>                     | <b>880</b> | <b>973</b> |

**NOTA 34 – OUTRAS DESPESAS OPERACIONAIS LIQUIDAS**

| Componentes                              | 2022         | 2021      |
|--|--------------|-----------|
| Ganhos na alienação de bens e direitos   | 49           | 284       |
| Perdas na desativação de bens e direitos | (198)        | (219)     |
| <b>Total</b>                             | <b>(149)</b> | <b>65</b> |

**NOTA 35 – RECEITA/DESPESA DE CONSTRUÇÃO DA INFRAESTRUTURA DA CONCESSÃO**

| Componentes   | 2022    | 2021    |
|---|---------|---------|
| Receita de construção da infraestrutura da concessão  | 5.222   | 4.690   |
| Despesa de construção da infraestrutura da concessão  | (5.222) | (4.690) |
| Refere-se a receitas e custos com construção da infraestrutura adicionada ao ativo imobilizado em serviço em 2022 e 2021. |         |         |



**NOTA 36 - RECEITAS/DESPESAS FINANCEIRAS**

| Receitas Financeiras   | 2022         | 2021         |
|--|--------------|--------------|
| Var Monet e Acréscimo moratório energia vendida                    | 1.350        | 1.286        |
| Renda de aplicação financeira                                      | 1.586        | 510          |
| Juros de parcelamentos   | 76           | 70           |
| Atualização de ativos regulatórios                                 | 626          | 179          |
| Varição monetária energia Itaipu                                   | -            | 141          |
| Outras receitas financeiras  | 4            | 13           |
| (-) Tributos sobre receitas financeiras                            | (169)        | (102)        |
| <b>Total</b>   | <b>3.473</b> | <b>2.097</b> |
| Despesas Financeiras   | 2022         | 2021         |
| Varição monetária energia Itaipu                                   | -            | 268          |
| Encargos carta de fiança   | 110          | 61           |
| Encargos das dívidas de curto prazo - juros/ioc/iof                | 59           | 223          |
| Encargos das dívidas de curto prazo - empréstimos e financiamentos | 422          | 477          |
| Multas sobre impostos e contribuições sociais                      | 19           | 5            |
| Varição monetária de passivos regulatórios                         | 225          | 26           |
| Outras despesas financeiras  | 23           | 14           |
| <b>Total</b>   | <b>858</b>   | <b>1.074</b> |
| <b>RESULTADO</b>   | <b>2.615</b> | <b>1.023</b> |

Os encargos financeiros, distribuídos por macroatividades, estão apropriados no resultado e parcialmente no imobilizado em curso em conformidade com a Instrução Contábil 6.3.19 do Manual de Contabilidade do Serviço Público de Energia Elétrica e a Instrução CVM nº 193, de 11 de julho de 1996. Para efeitos de apresentação das demonstrações financeiras, os custos dos empréstimos estão sendo apresentados como ativos imobilizados, conforme orientação do Despacho ANEEL nº 4.097 de 30 de dezembro de 2010, que não recepcionou a aplicação do ICPC 01.

**NOTA 37 - SEGUROS**

A Companhia mantém cobertura de 01 Transformador de Força de 07/10 MVA, 03 Transformadores e 03 religadores automáticos;

| Seguradora       | Risco                                  | Vigência            | Importância Segurada | Prêmio |
|------------------|--|---------------------|----------------------|--------|
| Bradesco seguros | Proposta: (29680133/30671936/31109127) | 28/02/22 a 13/10/23 | 1.126                | 26     |

**NOTA 38 – ASPECTOS REGULATÓRIOS**

**I) Reajuste Tarifário Anual - RTA - 2022**

No reajuste anual, que ocorre entre as revisões tarifárias, as empresas distribuidoras de energia elaboraram seus pleitos, com base em fórmulas definidas nos contratos de concessão, onde consideram-se custos não gerenciáveis (parcela A), custos gerenciáveis (parcela B), a variação do IGP-M, ajustado pelo fator X.

Por meio Resolução Homologatória nº 3.137, de 16 de novembro de 2022, a ANEEL aprovou o reajuste tarifário anual da CHESP em 8,18% (oito virgula dezoito por cento), correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora, para o período de 22 de novembro de 2022 a 21 de novembro de 2023, assim composto:

|  |               |
|--|---------------|
| Encargos setoriais   | 5,67%         |
| Custos de transmissão  | 1,06%         |
| Custos de aquisição de energia   | 2,63%         |
| Varição da parcela "B"   | 1,97%         |
| Receitas irre recuperáveis   | -0,02%        |
| Efeitos financeiros processo atual   | 3,70%         |
| Efeito retirada financeiros processo anterior  | -0,90%        |
| <b>Efeito médio a ser percebido pelos consumidores sem aplicação da Lei nº 14.299</b>  | <b>14,10%</b> |
| Efeito subvenção Lei nº 14.299   | -5,92%        |
| <b>Efeito médio a ser percebido pelos consumidores após aplicação da Lei nº 14.299</b> | <b>8,18%</b>  |

| Reajuste Tarifário | Encargos Setoriais | Custos de Transmissão | Custos de aquisição de energia | Parcela "B" | Efeitos financeiros processo atual | Efeito retirada financeiros processo anterior | Efeito médio percebido pelos consumidores |
|--------------------|--------------------|-----------------------|--------------------------------|-------------|------------------------------------|---|---|
| de 2022            | 5,67%              | 1,06%                 | 2,63%                          | 1,97%       | 3,70%                              | -0,90%  | 8,18%                                     |

Do efeito médio deste processo tarifário, a variação dos custos de Parcela A contribuiu com 9,33%, enquanto a variação de custos da Parcela B foi responsável por 1,97%, conforme mostrado na tabela acima.

**Componentes dos financeiros do processo atual**

| Componentes Financeiros  | Valor (R\$)         | Participação |
|--|---------------------|--------------|
| CVA em processamento - Energia                                   | (1.431.466,76)      | -1,98%       |
| CVA em processamento - Transporte                                | 744.302,94          | 1,03%        |
| CVA em processamento - Encargos Setoriais                        | 4.180.461,42        | 5,78%        |
| Saldo a Compensar CVA-Ano Anterior + Ajustes                     | 350.540,45          | 0,48%        |
| Neutralidade de Parcela A- Energia                               | 34.020,26           | 0,05%        |
| Neutralidade de Parcela A - Transporte                           | (78.640,35)         | -0,11%       |
| Neutralidade de Parcela A - Encargos Setoriais                   | 257.771,06          | 0,36%        |
| Neutralidade de Parcela A - Receita Irrecuperável                | (3.749,32)          | -0,01%       |
| Sobrecontratação/exposição de energia                            | 95.897,55           | 0,13%        |
| Previsão do Risco Hidrológico                                    | 2.889.998,59        | 4,00%        |
| Reversão do Risco Hidrológico                                    | (2.753.486,98)      | -3,81%       |
| Neutralidade Crédito de PIS/COFINS                               | (24.089,39)         | -0,03%       |
| Custo Distribuidora - Spread Conta Covid - Art. 4º, REN 952/2021 | (77.225,04)         | -0,11%       |
| Empréstimo Conta Escassez Hídrica                                | (904.136,74)        | -1,25%       |
| Reversão Financeiro de bandeira escassez hídrica                 | 2.843.280,05        | 3,93%        |
| Crédito de PIS/COFINS  | (3.451.717,11)      | -4,77%       |
| <b>Total</b>   | <b>2.671.760,64</b> | <b>3,70%</b> |

**II) Eventos Significativos**

Contribuíram para um reajuste menor no reajuste tarifário de 2022, os componentes financeiros negativos abaixo:

- a) Diferimento associado à recuperação de PIS/COFINS - (4,77%)
- b) Aplicação da Lei 14299/22 – subvenção econômica - (5,92%)

**III) Revisão Tarifária Periódica - RTP**

A revisão tarifária periódica ocorre a cada cinco anos e tem por objetivo restabelecer o equilíbrio econômico-financeiro da concessão. A próxima data-base de revisão tarifária da companhia é novembro de 2026. Neste processo, a Aneel procede ao recálculo das tarifas, considerando as alterações na estrutura de custos e mercado da concessionária, estimulando a eficiência e a modicidade das tarifas. Os reajustes e as revisões são mecanismos de atualização tarifária, ambos previstos no contrato de concessão.

**NOTA 39- BAIXA RENDA**

A Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, estabeleceu novos critérios para classificação de unidades consumidoras na subclasse residencial baixa renda, conforme Resoluções ANEEL nº 246 de 30 de abril de 2002 e nº 485 de 29 de agosto de 2002. Com a aplicação dos novos critérios, a Companhia apurou a Diferença Mensal de Receita homologada pela ANEEL, conforme demonstrado a seguir:

| Diferença mensal de receita |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     | 2022 | 2021  |       |
|-----------------------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------|-------|-------|
| Mês                         | Jan | Fev | Mar | Abr | Mai | Jun | Jul | Ago | Set | Out | Nov | Dez  | Total | Total |
| Reais                       | 72  | 74  | 76  | 89  | 94  | 88  | 90  | 88  | 92  | 96  | 101 | 96   | 1.056 | 708   |

Esses valores foram contabilizados pelo regime de competência. O saldo a receber em 31 de dezembro de 2022 se apresenta no valor de R\$ 197 (2021 - R\$ 134).

**NOTA 40 - OUTROS ASPECTOS REGULATÓRIOS**

**I) Universalização**

A CHESP está totalmente universalizada em sua área urbana e rural e fornece energia a 39.301 unidades consumidoras, sendo 30.683 da classe residencial, 4.599 da classe rural, 3.407 da classe comercial e 612 das demais classes.

**II) Programa PROINFA**

A Lei 10.438/2002, por meio de seu Artigo 3º, instituiu o Programa de Incentivos às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - PROINFA, com o objetivo de aumentar a participação da energia elétrica produzida por empreendimentos de produtores independentes autônomos, concebidos com base em fontes eólicas, pequenas centrais hidrelétricas e biomassa, no Sistema Elétrico Interligado Nacional. Os custos concernentes à aquisição de energia gerada pelo PROINFA, incorridos pela Eletrobrás, inclusive administrativos, financeiros e tributários, serão rateados por todas as classes de consumidores, exceto os de baixa renda, cujo consumo seja igual ou inferior a 80kWh/mês. Cabe aos agentes do SIN que comercializam energia para o consumidor final e/ou recolham tarifas de uso do sistema de transmissão - TUST ou distribuição - TUSD, relativos a consumidores livres, o recolhimento à Eletrobrás, para crédito do PROINFA, do valor da cota anual em duodécimos fixados pela ANEEL. Os procedimentos para rateio dos custos desse programa constam no Decreto 5.125/04.

**III) Bandeiras Tarifárias**

Foi criada pelo Decreto nº 8.401/2015 e tem como finalidade administrar os recursos decorrentes da aplicação das bandeiras tarifárias instituídas pela ANEEL. Os recursos provenientes da aplicação das bandeiras tarifárias pelas distribuidoras são revertidos à Conta Bandeiras e os recursos disponíveis na Conta são repassados aos agentes de distribuição, considerados os valores realizados dos custos de geração por fonte termelétrica e de exposição aos preços de liquidação no mercado de curto prazo, e a cobertura tarifária vigente.

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE é responsável pela criação e manutenção da Conta Bandeiras, cuja regulamentação foi realizada pela ANEEL por meio do Submódulo 6.8 dos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET. Em 31 de agosto de 2021, o Governo Federal determinou a ANEEL, por meio da Resolução CREG nº 3/21, a implantação da Bandeira Escassez Hídrica a ser aplicada aos clientes cativos exceto os clientes Baixa Renda. A Bandeira Escassez Hídrica possui vigência de setembro de 2021 a abril de 2022, e durante este período, a tarifa será acrescida de R\$ 14,20 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos;

No exercício de 2022 a Companhia faturou aos seus consumidores o montante de R\$ 5,243 milhões (bandeira escassez) de Bandeira Tarifária. Deste montante, após homologação pela ANEEL, R\$ 827 mil foram repassados pela CHESP para a CCEE, R\$ 275 mil foram repassados pela CCEE para a CHESP e, R\$ 4,691 milhões foram considerados no reajuste tarifário de 2022 como Conta de compensação de variação de custos da parcela "A" - CVAenergia, (nota 21);

**Ceres-GO, 31 de dezembro de 2022**

**COMPANHIA HIDROELÉTRICASÃO PATRÍCIO - CHESP**

**CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO**

|  |   |
|--|---|
| <b>Maria Cristina de Pina Martin</b><br>Presidente | <b>Patrícia de Pina Martin</b><br>Conselheira   |
| <b>Rauflin Gonçalves de Souza</b><br>Conselheiro   | <b>Rodolfo de Podestá Martin</b><br>Conselheiro |
| <b>Antonio Luiz de Pina Neto</b><br>Conselheiro    |   |

**DIRETORIA**

|   |   |
|---|---|
| <b>Ricardo de Pina Martin</b><br>Diretor Presidente | <b>Carolina de Podestá Martin Santana</b><br>Diretora Administrativo-Financeira |
|---|---|

**Rauflin Gonçalves de Souza**  
Diretor Técnico-Comercial

**Vanderlei da Costa**  
Contabilista CRC/GO Nº007250/O-2  
CPF 167.147.171-72

## RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

### Aos acionistas da Companhia Hidroelétrica São Patrício - CHESP Ceres - GO Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis da Companhia Hidroelétrica São Patrício - CHESP que compreendem ao balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido para o exercício findo nessa data e demonstração dos fluxos de caixa, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual, da Companhia Hidroelétrica São Patrício - CHESP em 31 de dezembro de 2022, o desempenho de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

#### Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis". Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

#### Outros Assuntos

##### Demonstração do Valor Adicionado (DVA)

Examinamos, também, a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, cuja apresentação é requerida pela legislação societária brasileira para as companhias abertas, e como informação suplementar pelas IFRS que não requerem a apresentação do DVA. Esta demonstração foi submetida aos mesmos procedimentos de auditoria descritos anteriormente e, em nossa opinião, está adequadamente apresentada, em todos os seus aspectos relevantes, em relação às demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

##### Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis individuais e o relatório do auditor

A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações contábeis individuais não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações contábeis, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações contábeis ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

##### Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional

e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

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

##### Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações contábeis.

Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

" Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.

" Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.

" Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.

" Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manterem em continuidade operacional.

" Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

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

Porto Alegre/RS, 21 de março de 2023.



**Antônio César da Silva**  
Contador - Mestre em Controladoria  
CRC-RS 043890-0-9  
CVM AD 17.595 - Registro 12840  
[www.acscontab.com.br](http://www.acscontab.com.br)

Protocolo 370065

**JOAQUIM PARREIRA FARIA**, CPF Nº. 236.356.491-04, torna público que requereu junto a Secretaria de Agricultura, Meio Ambiente, Recursos Hídricos e Pesca de Pontalina a Renovação da Licença Ambiental de Funcionamento de 01 (um) pivô central com área total irrigada de 85,70 ha, localizado na Fazenda Três Lagoas, zona rural no município de Pontalina/GO.

Protocolo 370086

**JOAQUIM PARREIRA FARIA**, CPF Nº. 236.356.491-04, torna público que requereu junto a Secretaria de Agricultura, Meio Ambiente, Recursos Hídricos e Pesca de Pontalina a Renovação da Licença Ambiental de Funcionamento para uma barragem de terra com de área inundada de 28.628,90 m<sup>2</sup> e volume acumulado de 47.131,87 m<sup>3</sup>, localizado na Fazenda Três Lagoas, zona rural no município de Pontalina/GO.

Protocolo 370090

### MULTICANAL ATACADO LTDA - CNPJ 29.460.170/0001-30

Torna público que requereu à Secretaria Municipal de Meio Ambiente de Aparecida de Goiânia a renovação da LICENÇA AMBIENTAL DE OPERAÇÃO (LO), para atividade de Comércio atacadista de mercadorias em geral, sem predominância de alimentos ou de insumos agropecuários, localizada na Rua 1-B, S/N, Quadra 1B, lote 1, Anexo módulo 2, Polo Empresarial Goiás - Etapa XIII, Aparecida de Goiânia GO. O empreendimento não se enquadra na Resolução CONAMA 001/86.

Protocolo 370111

**UniRV - Universidade de Rio Verde**  
**Extrato de Contrato n. 106/2023**

Objeto: Prestação, de forma contínua, de serviços de vigilância patrimonial, em regime de empreitada global, nas dependências da UniRV - Universidade de Rio Verde, Campus Luziânia. Processo Licitatório nº 032/2023, Pregão Eletrônico nº 005/2023. **Contrato n. 106/2023**. Contratada: **GOIASFORTE VIGILÂNCIA E SEGURANÇA LTDA**; CNPJ nº 00.283.018/0001-48. Valor: R\$ 258.439,56 (duzentos e cinquenta e oito mil, quatrocentos e trinta e nove reais e cinquenta e seis centavos). **Vigência:** 24/03/2023 a 24/03/2024. Dotação Orçamentária: 05.0525.1.2.364.6025.2129.3.3.90.39. Maiores informações: Contrato publicado na íntegra no site da UniRV.

Protocolo 370181

