

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS - 2021
RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO DO EXERCÍCIO DE 2021
RELATÓRIO DA DIRETORIA
Senhores e Senhoras Acionistas,

Em cumprimento às disposições legais e estatutárias, muito nos honra submeter à apreciação de Vossas Senhorias, as Demonstrações Contábeis Regulatórias relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021, assim como destacar os fatos que marcaram e que tiveram efeito na Companhia neste período;

O ano de 2021 foi marcado pela segunda onda da Covid-19 que ocasionou na continuação das medidas de isolamento social, afetando assim a economia que cresceu o suficiente apenas para compensar a queda ocorrida em 2020;

Outro fato marcante foi a crise Hídrica, a, pior em 90 anos, e para enfrentá-la, o Governo Federal criou a Bandeira de Restrição Hídrica, para ter os recursos necessários para o despacho das Usinas Termoelétricas e implantou um programa de redução voluntária no consumo de energia elétrica, medidas estas que se por um lado evitaram um racionamento da energia elétrica, por outro lado afetaram o mercado da CHESP como pode ser observado nos quadros abaixo;

Desempenho Operacional - Mercado Consumidor:

Consumidores	2020	2021	Var.%
Residencial	29.541	30.181	2,2
Comercial	3.297	3.362	2,0
Industrial	70	64	-8,6
Rural	4.692	4.672	-0,4
Poderes Públicos	468	469	0,2
Iluminação Pública	31	10	-67,7
Serviço Público	65	66	1,5
Consumo próprio	11	11	-
Total	38.175	38.835	1,7

Redução nº consumidores iluminação pública: de acordo com o Art. 467 da REN 1000, os pontos de iluminação pública sem medição foram agregados e considerados como uma única unidade consumidora por município;

Mercado atendido	2020	2021	Var.%
Fornecimento - MWh			
Residencial	52.251	53.059	1,5
Comercial	23.418	23.656	1,0
Industrial	11.501	9.984	-13,2
Rural	21.287	22.934	7,7
Poderes públicos	4.627	4.677	1,1
Iluminação pública	5.327	5.007	-6,0
Serviço público	4.962	4.589	-7,5
Consumo próprio	186	183	-1,6
Total – Mercado cativo	123.559	124.089	0,4
Clientes livres	6.867	7.656	11,5

Balanco Energético – Energia requerida - MWh	2020	2021	Var.%
Venda de energia	123.559	124.089	0,4
Fornecimento	123.559	124.089	0,4
Total de energia injetada	143.937	147.669	2,6
Perdas Rede de Distribuição (kWh) E. Consumida	13.078	13.816	5,6
Perdas rede de distribuição %	9,09	9,36	3,0

Diante deste cenário desafiador, continuamos nossa política de enfrentamento à Covid-19, priorizando a saúde e a integridade dos nossos colaboradores e conseguimos mais uma vez cumprir com nossa missão de fornecer energia elétrica à população, seguindo os protocolos de saúde, e com forte compromisso na área de sustentabilidade;

O índice de perdas em 2021 foi de 9,36%, melhor índice da história da Companhia (2020: 9,09%);

O Índice de Duração Equivalente por Consumidor – DEC foi de 10,35 horas e o Índice de Frequência Equivalente por Consumidor – FEC foi 6,96 vezes;

Em 2021 os investimentos foram na ordem de R\$ 4,69 milhões em expansão do sistema elétrico, melhoramento de redes e outros;

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 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 Organização Internacional para Normalização (International Organization for Standardization) ISO 9001, versão 2015;

A CHESP apoiou por meio da Lei de Incentivo à Cultura e 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 dramatúrgica 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, patrocinou também com uniformes, a equipe de mountain bike própria dos colaboradores da CHESP;

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 2022, 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 2021.

Ricardo de Pina Martin
Diretor Presidente

BALANÇO SOCIAL EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021 e 2020

BALANÇO SOCIAL:						
1 - BASE DE CÁLCULO						
	2021			2020		
1.1 - Receita Líquida (RL)		76.044			62.658	
1.2 - Resultado Operacional (RO)		1.592			6.193	
1.3 - Folha de Pagamento Bruta (FPB)		6.185			5.802	
	2021			2020		
	Valor	% Sobre F P B	% Sobre RL	Valor	% Sobre F P B	% Sobre RL
2 - INDICADORES SOCIAIS INTERNOS						
2.1 - Alimentação	1.060	17,14%	1,39%	1.015	17,49%	1,62%
2.2 - Saúde	385	6,22%	0,51%	189	3,26%	0,30%
2.3 - Educação	36	0,58%	0,05%	20	0,34%	0,03%
2.4 - Participação dos Trabalhadores nos Lucros e Resultados	73	1,18%	0,10%	211	3,64%	0,34%
2.5 - Gratificação de Férias	158	2,55%	0,21%	171	2,95%	0,27%
2.6 - Outros Benefícios	111	1,79%	0,15%	122	2,10%	0,19%
	1.823	29,47%	2,40%	1.728	29,78%	2,76%
3 - INDICADORES SOCIAIS EXTERNOS						
	% sobre	RO	RL	% sobre	RO	RL
3.1 - Tributos	34.035	2137,88%	44,76%	27.596	445,60%	44,04%
	34.035	2137,88%	44,76%	27.596	445,60%	44,04%
4 - CORPO FUNCIONAL						
	2021			2020		
4.1 - Nº Empregados ao Final do exercício		117			122	
4.2 - Escolaridade dos empregados:						
Superior com extensão universitária		33			36	
Ensino Médio		76			80	
Ensino Fundamental		5			3	
Outros		3			3	
4.3 - Faixa etária dos empregados:						
Abaixo de 30 anos		22			24	
de 30 até 45 anos		56			61	
acima de 45 anos		39			37	
4.4 - Nº Admissões durante o exercício		8			12	
4.5 - Nº de mulheres que trabalham na empresa		24			25	
% 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		1			5	
4.8 - Portadores de deficiência física		3			3	
4.9 - Dependentes dos empregados					237	
4.10 - Estagiários		2			1	
4.11 - Relação entre a maior e menor remuneração		11,08			8,26	
4.12 - Acidente de Trabalho sem afastamento		0			0	
4.13 - Acidente de Trabalho com afastamento		1			3	
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):	64.366			52.584		
Distribuição do Valor Adicionado (DVA):	83,34% governo	12,79% colaboradores	3,26% acionistas	75,66% governo	15,28% colaboradores	4,08% acionistas
	1,71% terceiros		-1,11% retidos	1,42% terceiros		3,57% retidos

BALANÇO PATRIMONIAL REGULATÓRIO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021 e 2020

ATIVO

	Nota	2021	2020
ATIVO CIRCULANTE			
Caixa e equivalentes de caixa	4	9.918	14.791
Consumidores	5	12.740	11.251
Concessionárias e permissionárias	6	78	78
Depósitos judiciais e cauções	7	1.277	1.035
Ativos financeiros setoriais	8	11.512	1.572
Tributos compensáveis	9	1.352	974
Parcelamentos com órgãos públicos	10	292	919
Parcelamentos com consumidores	11	344	252
Serviços em curso	12	2.538	2.342
Outros ativos circulantes	13	1.689	655
Almoxarifado operacional		667	512
Despesas pagas antecipadamente	14	121	97
Total do Ativo Circulante		42.529	34.479
ATIVO NÃO CIRCULANTE			
Tributos compensáveis	9	898	555
Cauções e depósitos vinculados		5.303	78
Parcelamento com órgãos públicos	10	574	83
Parcelamento com consumidores	11	258	350
Adiantamento incentivos fiscais		12	12
Outros ativos não circulantes	15	1.668	1.668
Bens e direitos para uso futuro		1	1
		8.714	2.746
Imobilizado	16	66.381	59.814
Intangível		30	26
Total do Ativo Não Circulante		66.411	59.839
Total do Ativo Não Circulante		75.125	62.585
TOTAL DO ATIVO		117.654	97.064

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO

	Nota	2021	2020
PASSIVO CIRCULANTE			
Fornecedores	17	6.721	5.884
Obrigações sociais e trabalhistas	18	582	881
Encargos de dívidas		9	12
Tributos	19	2.496	2.375
Provisão para litígios trabalhistas		0	10
Dividendos e juros sobre o capital próprio		484	353
Empréstimos e financiamentos	20	1.635	561
Obrigações estimadas com pessoal	18	597	608
Encargos setoriais	21	11.929	3.148
Passivos financeiros setoriais	22	8.003	5.932
Outros passivos circulantes		664	437
Total do Passivo Circulante		33.118	20.201
PASSIVO NÃO CIRCULANTE			
Empréstimos e financiamentos	20	10.154	1.304
Provisão para litígios fiscais	24	9.902	9.902
Outros passivos financeiros setoriais	23	1.316	963,19
Incentivos fiscais	25	118	118
Outros passivos não circulantes		5	6
Obrigações vinculadas a concessão do serviço público	26	17.539	18.247
Total do Passivo Não Circulante		39.034	30.540
PATRIMÔNIO LÍQUIDO			
Capital social	27	23.381	23.381
Reservas de capital	27	7.062	6.956
Reservas de lucros	27	10.493	11.206
Reservas de reavaliação	27	4.566	4.779
Total do Patrimônio Líquido		45.502	46.322
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		117.654	97.064

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO REGULATÓRIO DOS EXERCÍCIOS FIMOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021 e 2020

	Nota	2021	2020
RECEITA			
Fornecimento de energia elétrica	33	66.572	50.648
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição		42.814	38.646
Serviços cobráveis	33	180	150
Ativos e passivos financeiros setoriais	33	10.642	2.779
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido		708	814
Outras receitas	33	6.086	5.387
		127.002	98.422
TRIBUTOS			
ICMS		(28.584)	(24.078)
PIS		(966)	(623)
COFINS		(4.448)	(2.870)
ISS		(36)	(24)
		(34.035)	(27.596)
Encargos Setoriais - Parcela "A"			
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	34	(349)	(288)
Programa de eficiência energética - PEE	34	(349)	(288)
Conta de desenvolvimento energético - CDE	34	(7.245)	(6.718)
Taxa de fiscalização de serviços de energia	34	(108)	(102)
Outros encargos	34	(8.652)	(542)
		(16.703)	(7.938)
RECEITA LÍQUIDA		76.264	62.889
Custos Não Gerenciáveis - Parcela "A"			
Energia elétrica comprada para revenda	35	(39.526)	(30.329)
Encargos de conexão, transmissão e distribuição	35	(14.341)	(6.323)
RESULTADO ANTES DOS CUSTOS GERENCIÁVEIS		22.397	26.237
Custos Gerenciáveis - Parcela "B"			
Pessoal e administradores		(9.923)	(9.402)
Material		(1.347)	(1.093)
Serviços de terceiros		(5.730)	(6.187)
Arrendamento e aluguéis		(25)	(25)
Seguros		(110)	(95)
Provisões		-	-
Ganhos (Perdas) na Alienação de Bens e Direitos		-	-
(-) Recuperação de despesas		236	273
Tributos		(305)	(190)
Depreciação e amortização		(2.612)	(2.455)
Gastos diversos	36	(989)	(869)
Outras receitas operacionais		284	47
Outras despesas operacionais		(220)	(231)
		(20.741)	(20.228)
RESULTADO DA ATIVIDADE		1.656,53	6.009
Resultado Financeiro			
Despesas financeiras	38	(1.074)	1.600
Receitas financeiras	38	2.097	(722)
		1.023	879
Resultado Antes dos Impostos Sobre o Lucro		2.679	6.887
Despesa com Impostos sobre o Lucro			
Contribuição social	31	(329)	(709)
Imposto de renda	31	(890)	(1.945)
Resultado antes das participações			
Participações	32	(73)	(211)
RESULTADO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		1.388	4.022
LUCRO POR AÇÃO ORIGINADO DAS OPERAÇÕES - R\$		0,4256	1,2334

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021 e 2020

	2021	2020
Atividades Operacionais		
Recebimentos de consumidores	111.627	94.250
Recebimento uso mútuo postes	649	253
Recebimento CCEE/repasses CDE	4.967	4.498
Respasse Conta COVID	(183)	5.580
Outros ingressos	908	2.402
Pagamentos a fornecedores	(6.951)	(6.881)
Pagamentos a pessoal	(11.023)	(10.144)
Pagamentos energia elétrica comprada	(49.097)	(34.831)
Pagamentos outras despesas	(1.024)	(776)
Caixa gerado pelas operações	49.872	54.351
Juros pagos	(436)	(155)
Tributos	(33.619)	(27.669)
Taxas regulamentares	(9.099)	(8.188)
Recolhimento contribuições do consumidor-CIP	(3.773)	(3.754)
Fluxo de caixa antes item extraordinário	(46.927)	(39.765)
Caixa líquido gerado nas atividades operacionais	2.945	14.585
Fluxo de Caixa das Atividades de Investimentos		
Compra do ativo imobilizado	(10.230)	(3.829)
Juros recebidos	512	4
Caixa Líquido consumido nas atividades de investimentos	(9.719)	(3.824)
Fluxo de Caixa das Atividades Financeiras		
Recebido por empréstimos e financiamentos	10.000	-
Aplicação financeira de longo prazo	(5.303)	-
Amortização de empréstimos e financiamentos	(827)	(746)
Dividendos/juros sobre o capital próprio	(1.970)	(2.696)
Caixa líquido consumido nas atividades financeiras	1.900	(3.442)
Aumento (diminuição) Líquido na Conta Caixa	(4.873)	7.319
- Saldo da conta caixa no início do exercício	14.791	7.472
- Saldo da conta caixa no fim do exercício	9.918	14.791
Aumento (diminuição) Líquido na Conta Caixa	(4.873)	7.319

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021 e 2020

	2021	2020
GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO		
Receitas de vendas de energia e serviços	126.782	98.191
Provisão para crédito de liquidação duvidosa	0	0
Outras receitas (despesas) operacionais	65	-185
	126.847	98.006
(-) INSUMOS		
Custo da energia comprada	-53.867	-36.652
Materiais e serviço de terceiros	-7.077	-7.280
Outros gastos operacionais	-1.022	-635
(-)Insumos adquiridos de terceiros	-61.967	-44.568

(=) Valor Adicionado Bruto	64.880	53.438
(-) Depreciação e amortização	-2.612	-2.455
(=) Valor Adicionado Líquido Gerado	62.268	50.983
Receitas financeiras	2.097	1.600
(=) VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR	64.366	52.584
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO		
Empregados e Administração:		
Remunerações	5.766	5.682
Encargos sociais (exceto INSS)	464	438
Auxílio alimentação	1.060	1.015
Convênio assistencial e outros benefícios	874	687
Participação nos resultados	70	211
	8.235	8.033
GOVERNOS		
Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS	28.584	24.078
PIS/COFINS	5.414	3.493
INSS (sobre folha de pagamento)	1.688	1.596
Imposto de renda e contribuição social	1.219	2.654
Encargos do consumidor	16.703	7.938
Outros impostos, taxas e contribuições	36	24
	53.644	39.783
Juros e variações monetárias	1.074	722
Aluguéis	25	25
Financiadores	1.100	747
Dividendos e participações	2.101	2.147
Lucros retidos	-713	1.875
Acionistas	1.388	4.022
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO	64.366	52.584

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

COMPANHIA HIDROELÉTRICA SÃO PATRÍCIO - CHESP
 CNPJ Nº 01.377.555/0001-10
 DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO - REGULATÓRIA
 EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021 e 2020
 (Valores em milhares de reais)

EVENTOS	CAPITAL SOCIAL	REMUNERAÇÃO CAPITAL PRÓPRIO	ÁGIO NA SUBSCRIÇÃO DE AÇÕES	OUTRAS RESERVAS DE CAPITAL	RESERVA LEGAL	RESERVAS PARA INVESTIMENTOS	RESERVAS DE REAVALIAÇÃO	RECURSOS PARA AUMENTO CAPITAL	LUCROS ACUMULADOS	TOTAL
EM 31 DE DEZEMBRO 2019	23.381	878	1.787	4.220	843	9.189	5.075	0	0	45.372
- Remuneração sobre o Capital Próprio	-	71	-	-	-	-	-	-	-	71
- Reservas reavaliação ajuste (VNR/VOC)	-	-	-	-	-	-	(296)	-	-	(296)
Distribuição de Lucros	-	-	-	-	-	(700)	-	-	-	(700)
- Lucro Líquido do Exercício	-	-	-	-	-	-	-	-	4.022	4.022
Destinação do Lucro:										-
Dividendos Propostos	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.147)	(2.147)
Reserva Legal	-	-	-	-	201	-	-	-	(201)	-
Reserva para Investimentos	-	-	-	-	-	1.674	-	-	(1.674)	-
EM 31 DE DEZEMBRO 2020	23.381	949	1.787	4.220	1.044	10.162	4.779	0	0	46.322
- Remuneração sobre o Capital Próprio	-	106	-	-	-	-	-	-	-	106
- Reservas reavaliação ajuste (VNR/VOC)	-	-	-	-	-	-	(213)	-	-	(213)
- 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	-
EM 31 DE DEZEMBRO 2021	23.381	1.054	1.787	4.220	1.114	9.380	4.566	0	0	45.501

As notas explicativas da administração são parte integrante das Demonstrações Financeiras.

**NOTAS EXPLICATIVAS DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
REGULATÓRIAS
EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021 e 2020**
(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 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. A área de concessão da Companhia contempla os municípios de: Carmo do Rio Verde, Ceres, Ipiranga de Goiás, Jaraguá (parte, conforme Resolução ANEEL N°049/1999), 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 a partir de 29 de abril de 2022.

A autorização para a conclusão destas demonstrações financeiras foi dada pela administração em 04/04/2022.

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) Almoxarifado Operacional

Representam os materiais e os equipamentos em estoque (almoxarifado 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) Imobilizado

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.

I) 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	2021	2020
Aplicações no mercado aberto	7.587	11.882
Contas bancárias à vista	1.670	2.306
Numerário em trânsito e caixa	661	603
Total	9.918	14.791

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 2021 foram totalizadas 38.835 unidades consumidoras faturadas, número 1,7% superior ao de 2020 conforme demonstrado a seguir:

Consumidores	2020	2021	Var.%
Residencial	29.541	30.181	2,2
Comercial	3.297	3.362	2,0
Industrial	70	64	-8,6
Rural	4.692	4.672	-0,4
Poderes Públicos	468	469	0,2
Iluminação Pública	31	10	-67,7
Serviço Público	65	66	1,5
Consumo próprio	11	11	-
Total	38.175	38.835	1,7

Redução nº consumidores iluminação pública: de acordo com o Art. 467 da REN 1000, os pontos de iluminação pública sem medição foram agregados e considerados como uma única unidade consumidora por município;

Mercado atendido	2020	2021	Var.%
Fornecimento - MWh	123.559	124.089	0,04
Residencial	52.251	53.059	1,5
Comercial	23.418	23.656	1,0
Industrial	11.501	9.984	-13,2
Rural	21.287	22.934	7,7
Poderes públicos	4.627	4.677	1,0
Iluminação pública	5.327	5.007	-6,0
Serviço público	4.962	4.589	-7,5
Consumo próprio	186	183	-1,6
Total – Mercado cativo	123.559	124.089	0,04
Clientes livres	6.867	7.656	11,5

A CHESP registrou um aumento da ordem de 0,4% em seu mercado consumidor, fornecendo 120.089 MWh de energia elétrica em 2021 (123.559 MWh em 2020). A seguir são apresentados resultados sobre o consumo e sua variação:

Balço Energético – Energia requerida - MWh	2020	2021	Var.%
Venda de energia	123.559	124.089	0,4
Fornecimento	123.559	124.089	0,4
Total de energia injetada	143.937	147.669	2,6
Perdas Rede de Distribuição (kWh) E. Consumida	13.078	13.816	5,6
Perdas rede de distribuição %	9,09	9,36	3,0

Consumidores - circulante

Fornecimento	2021	2020
Faturado	7.237	6.609
Não faturado	4.049	2.983
Parcelamentos a receber	1.023	1.312
Compensação financeira DIC/FIC/DMIC	(53)	(23)
Serviços cobráveis	25	34
Juros e multas s/faturas a receber	160	144
Outros créditos/débitos	299	192
Total	12.740	11.251

Consumidores – contas a receber

Classe de consumo	Valores Correntes			Renegociados		Total	
	Vincendos	Vencidos	PCLD	A receber	PCLD	2021	2020
Residencial	493	2.499	(22)	110	(7)	3.073	2.611
Residencial baixa renda	24	152	-	-	-	176	160
Industrial	724	401	-	55	-	1.180	1.052
Comércio e serviços	621	790	-	32	(8)	1.435	1.294
Rural	143	798	-	15	-	956	784
Poder público	396	96	-	-	-	492	1.353
Iluminação pública	128	32	-	252	-	412	491
Serviço público	358	-	-	-	-	358	209
Subtotal	2.887	4.768	(22)	464	(15)	8.082	7.954
Fornecimento não faturado	4.049	-	-	-	-	4.049	2.983
Serviço taxado/diversos	205	457	-	-	-	662	336
Compensação financeira DIC/FIC/DMIC	(28)	(25)	-	-	-	(53)	(22)
Total	7.113	5.200	(22)	464	(15)	12.740	11.251

Os valores correntes de fornecimento faturado possuem a seguinte abertura:

Consumidor- Classe	A vencer até 60 dias	Vencida s até 90 dias	Vencida s de 91 a 180 dias	Vencida s de 181 a 360 dias	Vencida s acima de 360 dias	Re ne gocia dos	PCLD	Total	
	Faturado							2021	2020
Residencial	493	2.373	26	28	71	110	(29)	3.072	2.611
Residencial Baixa Renda	24	145	2	2	2	-	-	175	160

Industrial	724	58	-	39	304	55	-	1.180	1.052
Comércio e serviços	621	636	20	12	122	32	(8)	1.435	1.294
Rural	143	726	50	2	20	15		956	784
Poder Público	396	24	3	4	66	-	-	493	1.353
Iluminação Pública	128	32	-	-	-	252	-	412	491
Serviço Público	358	-	-	-	-	-	-	358	209
Serviço Taxado/Diversos	205	340	12	20	83	-	-	660	336
Compensação DIC/FIC/DMIC	(28)	(22)	-	-	-	-	-	(50)	(22)
Total	3.064	4.312	113	107	668	464	(37)	8.691	8.268

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.

NOTA 6 – CONCESSIONÁRIAS E PERMISSIONÁRIAS

Componentes	2021	2020
Encargos de uso da rede elétrica	31	26
Outros créditos – reembolso gastos operacionais	47	45
Total	78	71

NOTA 7 – DEPÓSITOS JUDICIAIS E CAUÇÕES

Componentes	2021	2020
Depósitos judiciais trabalhistas	-	10
Capitalização em custódia contrato ONS - RB	1.277	1.025
Total	1.277	1.035

NOTA 8 – ATIVOS FINANCEIROS SETORIAIS

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

Componentes	Saldo 31/12/20	Adição	Amortização	Saldo 31/12/21	Valores em amortização	Valores em constituição	Circulante
CVA - Ativa	1.139	22.575	(12.616)	11.098	7.533	3.565	11.098
CVA – Energia	(240)	11.957	(5.470)	6.247	5.506	741	6.247
CVA energia comprada	3.910	6.064	(6.741)	3.233	2.492	741	3.233
(-) CVA diferida COVID - energia	(4.367)	-	1.271	(3.096)	(3.096)	-	(3.096)
Compra de energia em amortização	217	5.893	-	6.110	6.110	-	6.110
CVA – PROINFA	(5)	645	(488)	152	152	-	152
CVA – PROINFA em amortização	(5)	411	(13)	393	393	-	393

CVA - PROINFA	-	234	(475)	(241)	(241)	-	(241)
CVA – Transporte energia rede básica	910	2.264	(3.063)	111	(32)	143	111
CVA – Energia rede básica	1.923	1.438	(1.286)	2.075	2.075	-	2.075
Rede básica em amortização	69	634	(784)	(81)	(81)	-	(81)
CVA Rede básica 2021/22	-	143	-	143	-	143	143
(-) CVA Diferida COVID - rede básica	(1.082)	49	(993)	(2.026)	(2.026)	-	(2.026)
CVA – Transporte energia rede Itaipu	37	1.761	(1.722)	76	65	11	76
CVA – Energia transporte Itaipu	132	100	(158)	74	74	-	74
Transporte Itaipu em amortização	6	55	-	61	61	-	61
CVA Transporte Itaipu 2021/2022	-	1.606	(1.595)	11	-	11	11
(-) CVA Diferida COVID – Transp.Itaipu	(101)	-	31	(70)	(70)	-	(70)
CVA -Encargos serviço de sistema - ESS	-	2.541	-	2.541	-	2.541	2.541
CVA -Encargos serviço de sistema - ESS	-	2.541	-	2.541	-	2.541	2.541
CVA - CDE	453	780	(1.191)	42	(87)	129	42
CVA – CDE uso	1.128	1.131	(857)	1.402	1.402	-	1.402
C D E - em amortização	3	244	(351)	(104)	(104)	-	(104)
CVA CDE COVID 2021/22	-	129	-	129	-	129	129
(-) CVA Diferida COVID - CDE	(678)	(724)	17	(1.385)	(1.385)	-	(1.385)
Outros – desc Tused livre e financeiros	(16)	2.627	(682)	1.929	1.929	-	1.929
Neutralidade parcela A	(466)	(662)	1.067	(61)	(61)	-	(61)
Desc cons livres, financ Pis/Cofins e bandeira escassez hídrica	450	1.560	(20)	1.990	1.990	-	1.990
Demais Ativos Financeiros Setoriais	433	4.531	(4.550)	414	-	414	414
CDE descontos tarifários	326	3.824	(3.870)	280	-	280	280
Diferença mensal de receita Baixa Renda	107	707	(680)	134	-	134	134
Total	1.572	27.106	(17.166)	11.512	7.533	3.979	11.512

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, foi considerado como componente financeiro negativo a primeira parcela como reversão Conta-Covid R\$ -509 mil, contribuindo assim para um reajuste tarifário menor em -0,73%,

NOTA 9 – TRIBUTOS COMPENSÁVEIS

Tributos	2021		2020	
	Circulante	Não circulante	Circulante e	Não circulante
ICMS s/Compras para ativo fixo a recuperar em até 48 parcelas	671	898	458	555
ICMS s/Demanda e Baixa renda a recuperar	449	-	448	-
Imposto de renda e contribuição social	232	-	68	-
Total	1.352	898	974	555

NOTA 10 – PARCELAMENTOS COM ORGÃOS PÚBLICOS

Orgão	Amortização	2021		2020	
		Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Prefeitura Municipal de Carmo Rio Verde – Parcelamento/16	12/16 a 03/21	-	-	420	-

Prefeitura Municipal de Rialma – Parcelamento 2016	12/16 a 11/21	-	-	181	-
Prefeitura Municipal de Nova Glória reparcelamento 2020	02/20 a 05/22	89	-	317	83
Parcelamentos Prefeitura de Carmo do Rio Verde Processo 53591751620218090028	11/21 a 10/25	203	574		
Total		292	574	918	83

Prefeitura de Carmo Rio Verde – Parcelamento 2016

- Termo de acordo firmado entre CHESP e Prefeitura, correspondente a débitos de fornecimento de energia elétrica vencidos no período de abril de 2016 e janeiro de 2017;

Prefeitura de Rialma – Parcelamento 2016

- Termo de acordo firmado entre CHESP e Prefeitura, homologado judicialmente por meio do Processo 201602998293, comarca de Rialma-GO, corresponde a débitos de fornecimento de energia elétrica para prédios públicos, iluminação pública e Secretária municipal de saúde vencidas no período de maio de 2015 a julho de 2016;

Prefeitura de Nova Glória

- Reparcelamento 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;

NOTA 11 – PARCELAMENTO COM CONSUMIDORES

Tributos	Amortização	2021		2020	
		Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Parcelamento processo 201502005918	07/18 a 10/23	344	258	252	350

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.

NOTA 12 – SERVIÇOS EM CURSO

Componentes	2021	2020
- Serviço Próprio	2.535	2.341
ODS Serviço Próprio	709	69
ODS Aplicação de recursos plano eficiência energética e pesquisa e desenvolvimento	1.826	2.272
ODS - Serviço Terceiros	3	1
- Total	2.538	2.342

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 13 – OUTROS ATIVOS CIRCULANTES

Componentes	2021	2020
Adiantamento a empregados/fornecedores	80	87
Partes relacionadas	-	26
Fornecedores Proinfra/adiantamento	149	97
Prefeituras Municipais	24	30
Fatura aluguel de postes	947	357
Alienação/Desativação em curso	(43)	-
Ativos e passivos regulatórios	234	-
Créditos vendas de veículos	273	-
Outros	25	58
Total	1.689	655

NOTA 14 – DESPESAS PAGAS ANTECIPADAMENTE

Despesas	2021		2020	
	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Prêmios e Seguros	120	-	96	-
Fornecedores	1	-	1	-
Total	121	-	97	-

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 – IMOBILIZADO

	2021	2020
Imobilizado em Serviço	41.460	39.914
Imobilizado em Curso	12.109	5.908
Ajuste Diferença (VNR/VOC)	12.812	13.992
Total	66.381	59.814

ATIVO IMOBILIZADO EM SERVIÇO	Taxa Média %	2021	2020
DISTRIBUIÇÃO			
- Custo Histórico	3,72%	72.242	68.955
- Ajuste Diferença (VNR/VOC)		39.413	40.068
ADMINISTRAÇÃO			
- Custo Histórico	5,29%	908	844
- Ajuste Diferença (VNR/VOC)		1.294	1.315
TOTAL DO ATIVO IMOBILIZADO EM SERVIÇO	3,74%	113.857	111.182
- Custo Histórico		73.150	69.799
- Ajuste Diferença (VNR/VOC)		40.707	41.383
(-) DEPRECIACÃO E AMORTIZAÇÃO ACUMULADA			
DISTRIBUIÇÃO			
- Custo Histórico		(31.043)	(29.232)
- Ajuste Diferença (VNR/VOC)		(26.904)	(26.389)
ADMINISTRAÇÃO			
- Custo Histórico		(648)	(652)
- Ajuste Diferença (VNR/VOC)		(990)	(1.003)
TOTAL DA DEPRECIACÃO E AMORTIZAÇÃO		(59.585)	(57.276)
- Custo Histórico		(31.691)	(29.884)
- Ajuste Diferença (VNR/VOC)		(27.894)	(27.392)

TOTAL DO ATIVO IMOBILIZADO EM SERVIÇO		54.272	53.906
IMOBILIZADO EM CURSO			
- Distribuição		12.109	5.908
TOTAL DO ATIVO IMOBILIZADO EM CURSO		12.109	5.908
TOTAL DO ATIVO IMOBILIZADO		66.381	59.814

Avaliação Patrimonial

A Companhia registrou complemento de seu ativo imobilizado, conforme, decorrente da aplicação da mensuração pelo Valor Novo de Reposição – VNR em contrapartida ao Patrimônio Líquido.

Imobilizado em Curso – Distribuição – refere-se essencialmente a investimentos em ampliação e reformas de redes de distribuição e subestações nos municípios atendidos pela Companhia.

As principais taxas anuais de depreciação estão determinadas nas tabelas anexas à **Resolução nº. 674 de 11 de agosto de 2015** vigente emitida pelo Órgão Regulador, são as seguintes:

Ativo imobilizado em serviço	Taxas anuais %
Banco de capacitores	5,00 e 6,67
Chaves	3,33 e 6,67
Condutor	2,70 e 3,57
Edificação outras	3,33
Equipamento Geral	6,25
Equipamento Geral de informática	16,67
Estrutura torre	2,70
Estrutura poste	3,57
Regulador de tensão	3,45 e 4,35
Transformador de distribuição	4,00
Medidores	4,00 e 7,69
Veículos	14,29

Encargos Financeiros e Efeitos Inflacionários

Em função do disposto na Instrução Contábil - IC nº 6.3.6, do Manual de Contabilidade do Serviço Público de Energia Elétrica, os juros, demais encargos financeiros e efeitos inflacionários, relativamente aos financiamentos obtidos de terceiros, efetivamente aplicados no imobilizado em curso, estão registrados neste subgrupo como custo. O mesmo procedimento foi adotado para os juros sobre o capital próprio que financiou as obras em andamento, conforme previsto na legislação específica do Serviço Público de Energia Elétrica.

Vinculação do Imobilizado

De acordo com os artigos 63 e 64, do Decreto nº 41.019, de 26 de fevereiro de 1957, os bens e instalações utilizados na geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica são vinculados a estes serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador. A Resolução ANEEL nº 20/1999, regulamenta a desvinculação de bens das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica, concedendo autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à alienação, determinando que o produto da alienação seja depositado em conta bancária vinculada para aplicação na concessão. Para efeitos de apresentação as demonstrações financeiras os bens vinculados 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 17 – FORNECEDORES

Fornecedores	2021		2020	
	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante

Fornecedor de energia elétrica	5.237	-	3.813	-
Encargos de uso da rede elétrica	657	-	698	-
Materiais e serviços	827	-	1.373	-
Total	6.721	-	5.884	-

NOTA 18 – OBRIGAÇÕES SOCIAIS E TRABALHISTAS

Componentes	2021	2020
Folha de pagamento líquida	297	327
Tributos retidos na fonte	135	129
Participações nos lucros e resultados	146	423
Outras	3	3
Total	581	882

Obrigações estimadas com pessoal

Componentes	2021	2020
Provisão de férias e encargos sociais	597	608
- Total	597	608

NOTA 19 – TRIBUTOS

Impostos/Contribuições	2021		2020	
	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
ICMS	1.519	-	1.353	-
Imposto de Renda e Contribuição Social	241	-	344	-
INSS	177	-	171	-
PIS/COFINS	457	-	407	-
Outros	102	-	98	-
Total	2.496	-	2.373	-

NOTA 20 – EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

CREDORES		2021			2020		
Operação	Juros % aa/am	Encargos de Dividas	Principal		Encargos de Dividas	Principal	
			Circulante	Não circulante		Circulante	Não circulante
ITAU CAPITAL GIRO GPÓS - Contr.30064	4,799aa	-	1.030	8.970	-	-	-
BBD/FINAME TRAF0 25MVA Contr: 6026904	4,5aa	3	167	265	5	167	432
BBD/FINAME Religador Automat Contr: 6039826	4,42aa	1	52	74	1	52	126
BBD/FINANC TRAF0 FORÇA 10 MVA Contr. 6060995	6,15aa	2	66	149	2	66	215
BBD/CCB RELIGADOR AUT TRIF: Contr.6070707	5,15aa	1	34	118	2	31	154
CCB-BBD Financ.CamVW 17230-Contr:2909477187	11,17aa	-	55	143	-	55	198
BBD/FINAME REGULADOR TENSÃO Contr: 6055798	11,42aa	1	30	61	1	30	91
Eletrobrás-Contr.ECF0321/2011	5,0aa	-	24	23	-	24	47
Eletrobrás-Contr.ECF262/2009	5,0 aa	-	-	-	-	25	-
CCB-BBD Financ.Fiat TORO-Contr:3608667560	12,55aa	-	46	4	-	-	-
BBD - Contr.6094498-Religador Automático Trifásico	8,97aa	1	50	223	-	-	-

BBD - Contr.6094501-Regulador Tensão Aut Monof	8,97aa	-	28	124	-	13	-
BB-GIRO/EMPRESA-Contrato 045809454- Veículo Amarok	11,4aa	-	-	-	-	30	-
Financiamento Cartão BNDES	12,6aa	-	53	-	1	60	40
Banco VW Contr.39989811 AMAROK	16,49aa	-	-	-	-	8	-
Total			9	1.635	10.154	12	561

Em 31 de dezembro de 2021, os saldos das parcelas relativas ao principal dos empréstimos e financiamentos registrados no passivo não circulante da Companhia tinham os seguintes vencimentos:

Componente	2023	2024	2025	2026	2027	Após 2027	Total
Valor da amortização anual	2.438	2.146	1.777	1.572	1.384	837	10.154
INDEXADOR			TJLP		RGR	Outros	T O T A L
%			94,3		0,4	5,3	100

Operação	Aplicação	Encargos	Atualização	Período Amortização	R\$ Mil
ITAU CAPITAL GIRO GPÓS - Contr.30064	Linhas e Redes - Subestação	4,79%aa	TJLP	07/2022 a 07/2028	10.000
BBD/FINAME-Contr.6026904 Trafo 25MVA	Linhas e Redes - Subestação	4,5%aa	TJLP	02//2019 a 07/2024	432
Bradesco-Contr. 6070707	Transformador de Força 10 MVA	6,15%aa	TJLP	11/2020 a 04/2025	151
Bradesco-Contr. 2909477187	Caminhão VW 17230	11,27aa	Outros	08/2020 a 07/2025	198
Bradesco-Contr. 6060995	Trafo de Força de 10MVA/SE	5,15%aa	TJLP	02/2021 a 07/2026	215
Bradesco-Contr. 6039826	Religador Automático/SE	4,42%aa	TJLP	04/2020 a 06/2024	126
Bradesco-Contr. 6055798	Regulador de Tensão/SE	11,42%aa	TJLP	04/2017 a 01/2025	91
Eletróbrás-ECFS-0321/2011	Programa Luz para Todos	5,0%aa	RGR	01/2014 a 12/2023	47

Mutações de Empréstimos e Financiamentos	Circulante	Não circulante
Saldo em 31/12/2019	661	927
Ingressos/Capitalizações	217	805
Amortização	(754)	-
Transferências	437	(429)
Saldo em 31/12/2020	561	1.303
Ingressos/Capitalizações	138	10.415
Amortização	(631)	-
Transferências	1.567	(1.564)
Saldo em 31/12/2021	1.635	10.154

Ingressos/Capitalizações: referem-se a financiamento de máquinas e equipamentos para construção da LD Rialma Itapaci, ampliação da SE Rialma e veículos adquiridos em 2021 (R\$ mil 10.553)

NOTA 21 – ENCARGOS SETORIAIS

Encargos	2021	2020
Taxa de Fiscalização	9	9
Pesquisa e Desenvolvimento	244	795
FNDCT	24	21
MME	12	11
Recursos a aplicar	208	763
Programa de Eficiência Energética	2.192	1.928
PROCEL	124	55
Recursos a aplicar Recursos a aplicar	2.067	1.873
Bandeira Tarifária	9.484	416
Total	11.929	3.148

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 31/12/21 como serviço em curso o valor de R\$ 1.826 mil referente a aplicação de recursos de PEE e P&D cujas ordens em curso ainda não foram encerradas.

NOTA 22 – PASSIVOS FINANCEIROS SETORIAIS

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

Componentes	Saldo 31/12/20	Adição	Amortização	Saldo 31/12/21	Valores em amortização	Valores em constituição	Circulante
CVA - Passiva	860	5.417	(6.428)	(151)	(1.521)	1.370	(151)
CVA energia	-	1.292	-	1.292	-	1.292	1.292
CVA energia 2021/22	-	1.292	-	1.292	-	1.292	1.292
CVA – PROINFA	73	-	(330)	(258)	(262)	4	(258)
CVA – Proinfa constituição	129	-	(125)	4	-	4	4
(-) CVA Diferida COVID - PROINFA	(56)	-	(206)	(262)	(262)	-	(262)
Encargos Serviços de Sistema - ESS	355	4.051	(5.665)	(1.259)	(1.259)	-	(1.259)
ESS/EER	1.422	3.249	(3.387)	1.284	1.284	-	1.284
ESS EER em amortização	96	744	(2.157)	(1.317)	(1.317)	-	(1.317)
(-) CVA Diferida COVID - ESS / EER	(1.163)	58	(121)	(1.226)	(1.226)	-	(1.226)
CVA - CDE	432	74	(432)	74	-	74	74
CDE Energia/CVA ACR	432	-	(432)	-	-	-	-
CDE Uso 2021/2022	-	74	-	74	-	74	74
Demais Passivos Financeiros Setoriais	5.055	4.199	(1.118)	8.136	6.550	1.586	8.136
Bandeira tarifária	1.504	-	-	1.504	-	1.504	1.504
Neutralidade encargos setoriais 2021/22	36	817	(771)	82	-	82	82
Tributos compensado 2020/21	3.512	3.382	(347)	6.547	6.547	-	6.547
Outros Financeiros RTA/2019	3	-	-	3	3	-	3
Total	5.914	9.616	(7.546)	7.985	5.029	2.956	7.985

NOTA 23 – OUTROS PASSIVOS FINANCEIROS SETORIAIS

Componente	2021	2021
	Não circulante	Não circulante
Ultrapassagem de demanda e excedente de reativos	1.316	963

São valores faturados de ultrapassagem de demanda e excedentes de reativos e que na próxima revisão tarifária contribuirão com a modicidade tarifária.

NOTA 24 – 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-ANÁPOLIS/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%;

NOTA 25 - 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	2021	2020
Incentivos apurados no período de Out/11 a Set/12	98	98
Incentivos apurados no período de Out/12 a Dez/12	20	20
Saldo de Incentivos Fiscais em 31 de dezembro	118	118

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 26 – OBRIGAÇÕES ESPECIAIS

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.

Obrigações Especiais - R\$ Mil	31.12.21	Depreciação - Taxa Média Anual	Custo Histórico	Correção Monetária Especial	Reavaliação	Total
Em serviço			26.887	-	-	26.887
Participação da União, Estados e Municípios			1.072	-	-	1.072
Participação Financeira do Consumidor			22.378	-	-	22.378
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido			-	-	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE			-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento			-	-	-	-
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica			3.438	-	-	3.438
Outros			-	-	-	-
Ultrapassagem de demanda			-	-	-	-
Excedente de reativos			-	-	-	-
Diferença das perdas regulatórias			-	-	-	-
Outros			-	-	-	-
(-) Amortização Acumulada - AIS			-	-	-	9.575
Participação da União, Estados e Municípios			-	-	-	610
Participação Financeira do Consumidor			-	-	-	7.172
Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido			-	-	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE			-	-	-	-
Pesquisa e Desenvolvimento			-	-	-	-
Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica			-	-	-	1.793
Total			17.312	-	-	17.312

Obrigações	2021	2020
Em serviço	17.312	18.226
Em curso	227	21
Total	17.539	18.247

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 27 – PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Capital social	2021			2020		
	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
Total	3.260.982	-	23.381	3.260.982	-	23.381

Em 31 de dezembro de 2021 o valor patrimonial de cada ação (PL/Quantidade de Ações) é de R\$ 13,95 (2020 – R\$ 14,20).

Reservas de Capital	2021	2020
Ágio na subscrição de ações	1.787	1.787
Remunerações sobre o capital próprio	1.054	949
Reserva de Incentivos Fiscais	4.220	4.220
Total	7.061	6.956

Reservas de Lucros	2021	2020
Reserva legal	1.114	1.044
Reserva para investimentos	9.379	10.862
Reservas de reavaliação	4.566	4.079
Total	15.059	15.985

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 1.674 da conta de lucros acumulados para a conta de reserva para investimentos para fazer frente às necessidades de investimentos com recursos próprios.

NOTA 28 – CONCILIAÇÃO DO BALANÇO PATRIMONIAL REGULATÓRIO E SOCIETÁRIO

Para fins estatutários, a Companhia seguiu a regulamentação societária para a contabilização e elaboração das demonstrações financeiras societárias, sendo que para fins regulatórios, a Companhia seguiu a regulamentação regulatória, determinada pelo Órgão Regulador. Dessa forma, uma vez que há diferenças entre as práticas societárias e regulatórias, faz-se necessária a apresentação da reconciliação das informações apresentadas seguindo as práticas regulatórias com as informações apresentadas seguindo as práticas societárias, a saber:

BALANÇO PATRIMONIAL		2021			2020		
CONCILIAÇÃO SOCIETÁRIA X REGULATÓRIA	Nota	Regulatório	Ajuste Societário	Regulatório	Ajuste Societário		
ATIVO							
Ativo circulante							
Caixa e equivalentes de caixa		9.918	-	9.918	14.791	-	14.791
Consumidores		12.740	-	12.740	11.251	-	11.251
Concessionárias e Permissionárias		78	-	78	78	-	78
Depósitos judiciais e cauções		1.277	-	1.277	1.035	-	1.035
Ativos financeiros setoriais		11.512	-	11.512	1.572	-	1.572
Tributos compensáveis		1.352	-	1.352	974	-	974
Parcelamentos com órgãos públicos		292	-	292	919	-	919
Parcelamentos com consumidores		344	-	344	252	-	252
Serviços em curso		2.538	-	2.538	2.342	-	2.342
Outros ativos circulantes		1.689	-	1.689	655	-	655
Almoxarifado Operacional		667	-	667	512	-	512
Despesas Pagas antecipadamente		121	-	121	97	-	97
Total do Ativo Circulante		42.529	-	42.529	34.479	-	34.479
Ativo não circulante							
Tributos compensáveis		898	-	898	555	-	555
Cauções e depósitos vinculados		5.303	-	5.303	78	-	78
Parcelamento com órgãos públicos		574	-	574	83	-	83
Parcelamento com consumidores		258	-	258	350	-	350
Adiantamento incentivos fiscais		12	-	12	12	-	12
Outros ativos não circulantes		1.668	-	1.668	1.668	-	1.668
Ativos de geração em curso a receber		-	-	-	-	-	-
Bens e Direitos para uso futuro		1	-	1	1	-	1
Ativo financeiro da concessão	16	-	12.109	12.109	-	5.908	5.908
Intangível	16	-	31.345	31.345	-	30.974	30.974
Imobilizado	16	66.381	-	66.381	59.814	-	59.814
Intangível	16	30	-	30	26	-	26
Total do Ativo Não Circulante		75.125	-	22.957	62.585	-	22.957
Total do ativo		117.654	-	22.957	94.697	-	74.107
PASSIVO							
Passivo circulante							
Fornecedores		6.721	-	6.721	5.884	-	5.884
Obrigações sociais e trabalhistas		582	-	582	881	-	881
Encargos de dívidas		9	-	9	12	-	12
Tributos		2.496	-	2.496	2.375	-	2.375
Provisão para litígios trabalhistas		-	-	-	10	-	10
Dividendos e juros sobre o capital próprio		484	-	484	353	-	353
Empréstimos e financiamentos		1.635	-	1.635	561	-	561
Obrigações estimadas com pessoal		597	-	597	608	-	608
Encargos setoriais		11.929	-	11.929	3.148	-	3.148
Passivos regulatórios		8.003	-	8.003	5.932	-	5.932
Outros passivos circulantes		664	-	664	437	-	437
Total do passivo circulante		33.118	-	33.118	20.201	-	20.201
Passivo não circulante							
Empréstimos e financiamentos		10.154	-	10.154	1.304	-	1.304
Provisão para litígios fiscais		9.902	-	9.902	9.902	-	9.902
Passivos financeiros setoriais		1.316	-	1.316	963	-	963
Incentivos fiscais		118	-	118	118	-	118
Outros Passivos Não Circulantes		5	-	5	6	-	6
Origações vinc a concessão do serviço público	26	17.539	-	17.539	18.247	-	18.247
Capital social		23.381	-	23.381	23.381	-	23.381
Reservas de capital		7.062	-	7.062	6.956	-	6.956
Reservas de lucros		10.493	-	852	9.641	69	11.275
Reservas de reavaliação	27	4.566	-	4.566	-	4.779	-
Total do passivo não circulante		84.536	-	22.957	61.579	-	53.906
Total do passivo		117.654	-	22.957	94.697	-	74.107

NOTA 29 – PARTES RELACIONADAS

Serviços	2021		2020	
	Passivo	Faturado	Passivo	Faturado
Serviços de manutenção e conservação no sistema elétrico resultado	112	1.603	83	1.540
Serviços prestados em Ordens de Imobilizações – ODI's - investimentos	62	1.034	85	952
Serviços prestados em Ordens de Desativações – ODD's - baixas	1	133	8	103

Serviços prestados em Ordens de Serviço – ODS's - resultado	3	159	10	167
TOTAL	178	2.929	186	2.762

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 ENGESP em 31 de dezembro de 2021.

Faturado: refere-se a faturamento bruto contabilizado em contas de resultado, investimentos e baixas

NOTA 30 – 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	2021	2020
Lucro líquido do exercício	1.388	4.022
(-) Constituição de reserva legal	(69)	(201)
Lucro líquido ajustado	1.319	3.821
Dividendos propostos	(329)	955
(-) Dividendos intermediários	(2.101)	(2.147)

NOTA 31 - IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

A Companhia optou pela tributação pelo Lucro Real no ano de 2021, 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 32 – PARTICIPAÇÃO NOS RESULTADOS

A Companhia reconheceu no resultado do exercício R\$ 73 mil para empregados a título de Participação nos Lucros – PL e R\$ 73 mil para diretores (PL-2020 - R\$ 211 mil e R\$ 211 mil respectivamente).

NOTA 33 - FORNECIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA

FORNECIMENTO FATURADO	Nº de Consumidores em 31.12		MWh		Receita	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Residencial	30.181	29.541	53.059	52.250	50.992	43.183
Industrial	64	70	9.984	11.501	9.551	8.442
Comércio e serviços	3.362	3.297	23.656	23.418	22.350	18.840
Rural	4.672	4.692	22.934	21.287	14.657	10.532
Poder Público	469	468	4.677	4.627	4.367	3.616
Iluminação Pública	10	31	5.007	5.327	2.910	2.456
Serviço Público	66	65	4.589	4.962	3.517	2.924
Consumo Próprio	11	11	183	187	-	-
(=) Fornecimento faturado	38.835	38.175	124.089	123.559	108.344	89.993
Fornecimento Não Faturado					1.066	(756)

Fornecimento de energia elétrica	38.835	38.175	124.089	123.559	109.410	89.237
Descontos Tarifários e Equilíbrio da Redução Tarifária – aportes CDE					3.824	3.541
Subsidio Baixa Renda					708	814
Encargos de conexão de agentes de geração					329	315
Renda da prestação de serviço					270	379
Serviço taxado					180	150
Arrendamento e aluguéis					1.130	750
CVA ativa/passiva e demais passivos regulatórios					10.294	2.778
Fornecimento diferimento ou devoluções					(353)	(260)
Outras receitas					990	486
Outras receitas operacionais					17.372	8.953
Total da receita operacional bruta					126.782	98.191
Deduções da receita operacional						
ICMS					(28.584)	(24.078)
PIS					(966)	(623)
COFINS					(4.448)	(2.870)
ISS					(36)	(24)
Conta de desenvolvimento energético - CDE					(7.245)	(6.718)
Programa de P&D e eficiência energética					(698)	(575)
Bandeira tarifária					(8.652)	(542)
Taxa de fiscalização					(108)	(102)
Total deduções da receita operacional					(50.738)	(35.532)
Receita operacional líquida					76.044	62.658

*crescimento de mercado de 0,4% 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 34 – ENCARGOS SETORIAIS

Componentes	2021	2020
Conta de desenvolvimento energético – CDE	7.245	6.718
Taxa de fiscalização – ANEEL	108	102
Pesquisa e desenvolvimento tecnológico	703	575
Proinfa	1.164	907
Bandeira tarifária	8.652	542
Total	17.872	8.844

NOTA 35 – 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	
	2021	2020	2021	2020
CELG Distribuição S/A – CUSD/TUSD	-	-	-	2
COPEL Geração e Transmissão S/A	70.632	71.899	11.761	11.455
Cotas de Garantias Físicas / Recontabilização	35.084	33.848	13.962	6.857
Eletrobrás – Cotas demanda Itaipu	26.109	25.312	9.111	8.634
Eletronuclear – Cotas de energia nuclear - Angra	4.976	4.732	1.145	1.314
Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica – PROINFA	3.026	2.921	1.164	907

CCEAR-C	239	202	35	43
Encargos de conexão, transmissão e distribuição	-	-	14.341	6.323
Energia microgeração	-	-	2.348	1.117
Total	140.066	138.914	53.867	36.652

NOTA 36 – GASTOS DIVERSOS

Componentes	2021	2020
Taxa arrecadação	282	248
Transgressões DIC/FIC/DMIC	143	109
Tributos	305	179
Mensalidades associativas	16	18
Custeio conselho de consumidores	21	19
Consumo próprio energia elétrica	163	161
Indenizações por perdas e danos	44	18
Outras	15	117
Total	989	869

NOTA 37 – OUTRAS RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS LÍQUIDAS

Componentes	2021	2020
Ganhos na alienação de bens e direitos	284	47
Perdas na desativação de bens e direitos	(219)	(232)
Total	65	(185)

NOTA 38 – RECEITAS/DESPESAS FINANCEIRAS

Receitas Financeiras	2021	2020
Var Monet e Acréscimo moratório energia vendida	1.286	1.175
Renda de aplicação financeira	510	162
Juros de parcelamentos	70	93
Atualização de ativos regulatórios	179	2
Variação monetária energia Itaipu	141	186
Outras receitas financeiras	13	60
(-) Tributos sobre receitas financeiras	(102)	(78)
Total	2.097	1.600

Despesas Financeiras	2021	2020
Variação monetária energia Itaipu	268	370
Encargos carta de fiança	61	35
Encargos das dívidas de curto prazo – juros/ioc/iof	223	1
Encargos das dívidas de curto prazo – empréstimos e financiamentos	477	179
Multas sobre impostos e contribuições sociais	5	63
Variação monetária de passivos regulatórios	26	16
Outras despesas financeiras	14	58
Total	1.074	722
RESULTADO	1.023	820

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 39 – SEGUROS

A Companhia mantém cobertura de 2 religadores e da frota de veículos, garantindo aos terceiros envolvidos em sinistros cobertura de danos pessoais e ou materiais incorridos;

Seguradora	Risco	Vigência	Importância Segurada	Prêmio
BB seguros	Proposta: 12172000048552009	28/12/21 a 28/12/22	Tabela FIPE	127
Bradesco seguros	Proposta: 28975843	13/10/21 a 13/10/22	166	8

NOTA 40 – ASPECTOS REGULATÓRIOS

I) Revisão Tarifária Periódica - RTP – 2021

No mês de novembro, ocorreu a revisão tarifária do quinto ciclo da CHESP, onde, por meio da Resolução Homologatória nº 2.970, de 16 de novembro de 2021, a ANEEL reajustou as tarifas da Companhia, em média, em 8,49% (oito vírgula quarenta e nove por cento), para o período de 22 de novembro de 2021 a 21 de novembro de 2022.

O índice do reajuste é composto pelos seguintes itens:

Encargos setoriais	3,43%
Custo de transmissão	(0,39%)
Custo de aquisição de energia	0,45%
Receitas irre recuperáveis	0,01%
Parcela B	0,09%
Sub-total	3,59%
Efeito dos componentes financeiros do processo atual	2,16%
Efeito da retirada dos componentes financeiros do processo anterior	2,74%
Efeito para o consumidor	8,49%

Componentes dos financeiros do processo atual

Efeito dos Componentes Financeiros do Processo Atual	1.516.014	2,16%
CVA em processamento - Energia	7.973.652	11,36%
CVA em processamento - Transporte	1.030.094	1,47%
CVA em processamento - Encargos Setoriais	2.884.024	4,11%
Saldo a Compensar CVA-Ano Anterior + Ajustes	(80.967)	-0,12%
Neutralidade de Parcela A	(103.613)	-0,15%
Sobrecontratação/exposição de energia	(139.577)	-0,20%
Previsão de Risco Hidrológico	2.607.517	3,72%
Cálculo extraordinário de Neutralidade -Postergação da Data de Aniversário	(2.549.656)	-3,63%
Reversão do Risco Hidrológico	(2.555.946)	-3,64%
Reversão Conta-Covid	(509.069)	-0,73%
Conselho de Consumidores	(325.483)	-0,46%
Diferimento associado à recuperação de PIS/COFINS	(4.165.305)	-5,94%
Financeiro de bandeira escassez hídrica	(2.549.656)	-3,63%

II) Eventos Significativos

Contribuíram para um reajuste menor na revisão tarifária de 2021, os componentes financeiros negativos abaixo:

- Diferimento associado à recuperação de PIS/COFINS = (5,94%)
- Financeiro de bandeira escassez hídrica = (3,63%)

O Investimento Remunerável, também denominado de Base de Remuneração Regulatória, constituído pelo Ativo Imobilizado em Serviço – AIS e Almoxarifado de Operação, deduzido do saldo das Obrigações Vinculadas ao Serviço Público de Energia Elétrica (Obrigações Especiais), sobre o qual foi calculada a remuneração, bem como o AIS que gerou a quota de depreciação, que fazem parte da parcela “B” da Receita Requerida – RR da Concessionária, homologada pela Resolução Homologatória ANEEL nº 2.970 de 16 de novembro de 2021. O resultado definitivo da terceira revisão tarifária periódica fixa em média o reposicionamento das tarifas de fornecimento de energia elétrica em 8,49% (oito vírgula quarenta e nove por cento).

Reais	55	54	55	58	56	57	56	58	62	63	65	69	708	814
--------------	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	------------	------------

Esses valores foram contabilizados pelo regime de competência. O saldo a receber em 31 de dezembro de 2021 se apresenta no valor de R\$ 134 (2020 - R\$ 106).

NOTA 42 – OUTROS ASPECTOS REGULATÓRIOS

I) Universalização

A CHESP está totalmente universalizada em sua área urbana e rural e fornece energia a 38.835 unidades consumidoras, sendo 30.181 da classe residencial, 4.672 da classe rural, 3.362 da classe comercial e 620 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) Bônus redução voluntária

Por meio da Resolução nº 2 de 31/08/2021, foi instituído o Programa de Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica para as unidades consumidores do Sistema Interligado Nacional. A CHESP efetuou o cálculo deste bônus em 31/12/21, e apurou o montante de R\$ mil 1.049 que foi pago nos meses de janeiro e fevereiro de 2022. No total de 10.468 consumidores obtiveram direito ao recebimento do bônus.

IV) 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 2021 a Companhia faturou aos seus consumidores o montante de R\$ 8,652 milhões (bandeira normal R\$ 3,187 milhões, e de bandeira escassez R\$ 5,465 milhões) de Bandeira Tarifária. Deste montante, após homologação pela ANEEL, R\$ 444 mil foram repassados pela CCEE para a CHESP visando cobertura de risco hidrológico, R\$ 3,485 milhões foram considerados na revisão tarifária de 2021 como **Conta de compensação de variação de custos da parcela “A”- CVAenergia**, e R\$ 5,611 milhões continuam em aberto registrado no passivo como – encargos setoriais (nota 21);

Ceres-GO, 31 de dezembro de 2021

COMPANHIA HIDROELÉTRICA SÃO PATRÍCIO - CHESP

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

=====

Maria Cristina de Pina Martin
Presidente

Patrícia de Pina Martin
Conselheira

Raúflin Gonçalves de Souza
Conselheiro

Antônio Luiz de Pina Neto
Conselheiro

Rodolfo de Podestá Martin
Conselheiro

DIRETORIA

=====

Ricardo de Pina Martin
Diretor Presidente

Carolina de Podestá Martin Santana
Diretora Administrativo-Financeira

Raúflin Gonçalves de Souza
Diretor Técnico-Comercial

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

RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES

COMPANHIA HIDROELÉTRICA SÃO PATRÍCIO – CHESP

Examinamos as demonstrações contábeis regulatórias da Companhia Hidroelétrica São Patrício - CHESP, que compreendem ao balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2021 e as respectivas demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, assim como o resumo das principais práticas contábeis e demais notas explicativas. As demonstrações contábeis foram elaboradas pela administração com base no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE), aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) por meio da Resolução Normativa número 605, de 11 de março de 2014.

Responsabilidade da administração pelas demonstrações contábeis regulatórias

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação dessas demonstrações contábeis de acordo com o MCSE, e pelos controles internos que a administração determinou como necessários para permitir a elaboração dessas demonstrações contábeis regulatórias livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Responsabilidade dos auditores independentes

Nossa responsabilidade é a de expressar uma opinião sobre essas demonstrações contábeis regulatórias com base em nossa auditoria, conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Essas normas requerem o cumprimento das exigências éticas pelos auditores e que a auditoria seja planejada e executada com o objetivo de obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis regulatórias estão livres de distorção relevante. A auditoria envolve a execução de procedimentos selecionados para obtenção de evidência a respeito dos valores e divulgações apresentados nas demonstrações contábeis regulatórias. Os procedimentos selecionados dependem do julgamento do auditor, incluindo a avaliação dos riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis regulatórias, independentemente se causada por fraude ou erro. Nessa avaliação de riscos, o auditor considera os controles internos relevantes para a elaboração das demonstrações contábeis regulatórias da companhia para planejar procedimentos de auditoria que são apropriados nas circunstâncias, mas, não, para fins de expressar uma opinião sobre a eficácia dos controles internos da companhia. A auditoria inclui, também, a avaliação da adequação das práticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis feitas pela administração e a avaliação da apresentação das demonstrações contábeis regulatórias tomadas em conjunto.

Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Opinião

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis regulatórias acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da companhia em 31 de dezembro de 2021, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, de acordo com o MCSE.

Base de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias

Sem modificar nossa opinião, chamamos a atenção para a nota explicativa dois (2) às demonstrações contábeis regulatórias, que descreve a base de elaboração dessas demonstrações contábeis. As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas para auxiliar a companhia a cumprir determinação da ANEEL. Conseqüentemente, essas demonstrações contábeis regulatórias podem não ser adequadas para outro fim.

Outros assuntos

A companhia elaborou um conjunto de demonstrações contábeis separado para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitido pelo International Accounting Standards Board (IASB), sobre o qual foi emitido relatório de auditoria independente separado, com data de 13 de abril de 2022.

Porto Alegre, 18 de abril de 2022.



Antônio César da Silva
Contador - Mestre em Controladoria
CRC-RS 043890-O-9
CVM AD 17.595 - Registro 12840
www.acscontab.com.br