





	<u>INTRODUÇÃO</u>	. 3
1	ANÁLISE DO RESULTADO CONSOLIDADO	. 5
2	ANÁLISE DO RESULTADO DA CONTROLADORA	39
3	INFORMAÇÕES GERAIS	42



Fale com o RI: ombudsman-ri@eletrobras.com | www.eletrobras.com.br/ri |



Videoconferência em Português

22 de Março de 2022
14:30 (Brasília)
12:30 (USA Eastern time)
17:30 (United Kingdom time)
Link: https://tenmeetings.com.br/tenevents/#/webinar?evento=Eletrobras4T21 650

Videoconference in English

March 22, 2022
2:30 p.m(Brasília)
12:30 p.m. (USA Eastern time)
5:30 p.m. (United Kingdom time)
Link Zoom: https://tenmeetings.com.br/ten-events/#/webinar?evento=Eletrobras4T21 650



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

PREPARAÇÃO DOS RELATÓRIOS:

Superintendente de Relações com Investidores

Paula Prado Rodrigues Couto

Departamento de Conformidade de Mercado de Capitais

Bruna Reis Arantes

















INTRODUÇÃO

Rio de Janeiro, 18 de Março de 2022

A Eletrobras (Centrais Elétricas Brasileiras S.A.) [B3: ELET3 e ELET6 - NYSE: EBR e EBR-B - LATIBEX: XELTO e XELTB]

A Eletrobras, maior companhia do setor de energia elétrica da América Latina, atuante no segmento de geração, transmissão e comercialização, controladora direta de 5 subsidiárias operacionais e uma empresa de participações – Eletropar –, um centro de pesquisa – Cepel, participação de 50% do capital social de Itaipu Binacional e, em 31 de dezembro de 2021 com participação direta e indireta em 81 Sociedades de Propósito Específico, anuncia, nesta data, os seus resultados do período referente ao quarto trimestre de 2021.

4° TRIMESTRE DE 2021

A Eletrobras apresentou, no exercício encerrado em 31 de dezembro de 2021, um lucro de R\$ 5.714 milhões, menor que o lucro apresentado no ano de 2020, que foi de R\$ 6.387 milhões, redução de 11%. Apesar da melhora de 26% da receita bruta, que, passou de R\$ 35.228 milhões, em 2020, para R\$ 44.431 milhões em 2021, o resultado de 2021 foi influenciado, negativamente, por provisões operacionais, que tiveram aumento líquido de R\$ 7.519 milhões, com destaque para o aumento de 10.897 milhões relativos a empréstimo compulsório. O resultado foi, positivamente, afetado pela Repactuação do Risco hidrológico, no montante de R\$4.266 milhões, decorrente da Resolução Aneel nº 2.932/2021 e 2.919/2021, que homologou a extensão dos prazos de outorgas de diversas usinas Hidrelétricas da Eletrobras e pela contabilização do resultado do reperfilamento do componente financeiro da RBSE, no montante de R\$ 4.859 milhões.

No quarto trimestre de 2021 (4T21), a Companhia apresentou um lucro líquido de R\$ 610 milhões, inferior ao lucro de R\$ 1.876 milhões de lucro obtido no quarto trimestre de 2020 (4T20). O resultado do 4T21 foi impactado, positivamente, pelo desempenho operacional da Eletrobras, com destaque para o segmento geração. Outro destaque positivo do trimestre foi a redução do custo de PMSO em 9%. Embora tenha ocorrido um aumento de R\$ 803 milhões relacionados ao empréstimo compulsório, as contingências reduziram R\$ 2.468 milhões no 4T21.

Os efeitos positivos do 4T21 foram impactados, negativamente, por provisões operacionais, merecendo destaque a PECLD de R\$ 966 milhões referente a risco de créditos a receber, pela holding e pela Eletronorte, contra a distribuidora Amazonas Energia, provisão relativa à passivo a descoberto da SPE Santo Antônio Energia de R\$ 706 milhões (em adição à perda de R\$ 697 milhões em participações societárias para a mesma SPE).

A Receita Operacional Líquida passou de R\$ 9.514 milhões no 4T20 para R\$ 11.492 milhões no 4T21, um crescimento de 21%, influenciada pela melhor performance nos contratos bilaterais e maior de receita de liquidação junto à CCEE, com destaque a venda da energia importada do Uruguai. O Ebtida IFRS, no valor



negativo de -R\$ 337 milhões no 4T20, apresentou crescimento para um montante de R\$ 2.402 milhões no 4T21. A Receita Operacional Líquida recorrente apresentou crescimento de 15%, passando de R\$ 9.658 milhões no 4T20 para R\$ 11.102 milhões no 4T21. O Ebtida recorrente apresentou aumento de 14%, de R\$ 4.657milhões no 4T20 para R\$ 5.294 milhões no 4T21. O crescimento recorrente em 2021 demonstra a melhora na performance operacional da Companhia.

Outros Destaques do 4T21

- Dívida Líquida de R\$ 21.641 milhões e EBITDA recorrente LTM de R\$20,9 bilhões, formando um indicador Dívida Líquida/ EBITDA Recorrente LTM de 0,9.
- +R\$ 439 milhões de créditos de Ativo Imobilizado em Curso AIC, não precificados no valor de privatização das referidas distribuidoras e que tinham previsão contratual de serem pagos após reconhecimento pela Aneel na BRRL.
- -R\$ 349 milhões de provisões trabalhistas na CGTEletrosul, referente a atualização de valor de diversos processos individuais e de trabalho de remensuração e reclassificação de processos.
- Efeito negativo total de -R\$ 1.402 milhões da participação na SPE Santo Antônio.
 - -R\$ 252 milhões de baixa de elementos de combustível nuclear sem perspectiva de utilização futura por oxidações nas varetas de combustível.





Tabela 01: Principais Indicadores (R\$ Milhões)

2021	2020	%		4T21	4T20	%
126,5	139,6	-9,4%	Energia Vendida - Geração GWh (1)	32,5	36,4	-11%
44.431	35.228	26%	Receita Bruta	13.378	10.642	26%
44.357	35.663	25%	Receita Bruta Recorrente (2)	12.987	10.789	20%
37.616	29.081	29%	Receita Operacional Líquida	11.492	9.013	28%
37.542	29.515	27%	Receita Operacional Líquida Recorrente (3)	11.102	9.658	15%
15.132	10.487	44%	EBITDA	2.402	-337	-813%
20.860	13.986	49%	EBITDA Recorrente (4)	5.294	4.657	14%
40%	36%	4,17	Margem EBITDA	21%	-4%	24,45
56%	47%	8,18	Margem EBITDA Recorrente	48%	48%	- 0,54
44.016	47.002	-6%	Dívida Bruta sem RGR de terceiros	44.016	47.002	-6%
21.641	20.335	6%	Dívida Líquida Recorrente	21.641	20.335	6%
0,9	1,9	-96%	Dívida Líquida Recorrente/ EBITDA LTM Recorrente	0,9	1,9	-96%
5.714	6.387	-11%	Lucro líquido	610	1.876	-67%
4.678	3.122	50%	Investimentos	2.151	1.733	24%
12.126	12.527	-3%	Empregados	12.126	12.527	-3%

⁽¹⁾ Não considera a energia alocada para quotas, das usinas renovadas pela Lei 12.783/2013;

^{(2), (3)} e (4) Ajustes detalhados na análise do consolidado apresentada abaixo.



1 ANÁLISE DO

RESULTADO CONSOLIDADO (R\$ MILHÕES)

Tabela 02: Resultado Consolidado

2021	2020	DRE	4T21	4T20
26.055	22.270	Receita de Geração	7.923	6.205
17.450	12.248	Receita de Transmissão	5.080	4.677
926	711	Outras Receitas	375	260
44.431	35.228	Receita Bruta	13.377	11.142
-6.815	-6.148	Deduções da Receita	-1.885	-1.628
37.616	29.081	Receita Operacional Líquida	11.492	9.514
-6.189	-7.959	Energia revenda, rede, combustível e construção	-3.143	-2.938
-9.339	-9.176	Pessoal, Material, Serviços e Outros	-3.022	-3.333
-2.081	-1.863	Depreciação e Amortização	-673	-463
- 14.893	-7.374	Provisões Operacionais	-3.524	-4.366
5.114	2.709		1.129	-1.587
1.868	1.671	Participações societárias	161	795
4.859	4.228	Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	-	-
1.211	16	Outras Receitas e Despesas	439	-9
13.051	8.624		1.729	-800
-2.056	-1.672	Resultado Financeiro	-935	425
10.994	6.953	Resultado antes do imposto	795	-375
-5.281	-565	Imposto de Renda e Contribuição Social	-185	2.252
5.714	6.387	LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	610	1.876



Tabela 03: Resultado Consolidado Recorrente

2021	2020	DRE Recorrente*	4T21	4T20
25.972	22.705	Receita de Geração Recorrente	7.602	6.349
17.450	12.248	Receita de Transmissão Recorrente	5.011	4.677
934	711	Outras Receitas Recorrentes	375	260
44.357	35.663	Receita Bruta Recorrente	12.988	11.286
-6.815	-6.148	Deduções da Receita Recorrentes	-1.885	-1.628
37.542	29.515	Receita Operacional Líquida Recorrente	11.102	9.658
-10.510	-7.828	Energia p/ revenda, rede, combustível e construção	-3.504	-2.929
-8.556	-8.224	Pessoal, Material, Serviços e Outros Recorrentes	-2.693	-2.595
-2.008	-1.863	Depreciação e Amortização Recorrente	-673	-463
-181	-1.148	Provisões Operacionais Recorrentes	-467	-272
16.287	10.452		3.762	3.398
2.565	1.671	Participações societárias Recorrentes	858	795
18.852	12.123		4.621	4.193
-1.444	-1.192	Resultado Financeiro Recorrente	-744	408
17.408	10.930	Resultado antes do imposto Recorrente	3.877	4.601
-3.572	-1.432	Imposto de Renda e Contribuição Social Recorrente	-341	524
13.836	9.499	Lucro líquido do Exercício Recorrente	3.536	5.125
* Ajustes Não F	Recorrentes mer	ncionados nos Destaques.		

INFORME AOS INVESTIDORES 4T2021



1.1 PRINCIPAIS VARIAÇÕES DA DRE

Destaques na Análise da variação 4T20 X 4T21

RECEITAS OPERACIONAIS

Tabela 04: Receita de Geração

Receita Operacional – Geração	4T21	4T20	%	2021	2020	%
Receitas de Geração						
Suprimento	4.462	3.871	15%	15.261	14.426	6%
Fornecimento	922	691	33%	3.335	2.661	25%
CCEE	1.459	450	224%	3.090	1.176	163%
Receita de operação e manutenção	1.084	1.071	1%	4.220	3.982	6%
Receita de construção de Usinas	44	15	193%	82	38	116%
Repasse Itaipu	-50	107	-147%	66	-14	-571%
Receitas de Geração	7.922	6.205	28%	26.055	22.270	17%
Eventos não recorrentes						
(-) Interrupção de Angra I e II Retroativo e Inflexibilidade	-	163	-100%	-	473	-100%
Parcela variável / desvio de energia	-277	-	100%	-	-	-
(-) Construção Geração	-44	-15	193%	-82	-38	-116%
Receita Geração recorrente	7.601	6.353	20%	25.973	22.705	14%

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 4T20X4T21

SUPRIMENTO

- Em Furnas (+R\$ 305 milhões): (i) Maior quantidade negociada no ACL suprimento para o período (1.924 GWh em 2021 contra 538,2 GWh em 2020), que somada à elevação de 13% na média do preço da energia negociada, representaram aumento de R\$ 59 milhões; (ii) Reajuste de preço dos contratos ACR quantidade (IPCA), equivalente a R\$ 19 milhões; (ii) Despacho de geração a maior da Usina de Santa Cruz, de 667.084 MWh no período para 2021, sendo que no mesmo período em 2020 foi despachada em 175.396 MWh, representando um aumento de R\$ 224 milhões.
- Na Eletronuclear (+R\$ 252 milhões): (i) a menor receita fixa das usinas de Angra 1 e 2, conforme Resoluções Homologatórias ANEEL Nº 2.821 e 2.661/2019, de +R\$ 856,1 milhões no 4T21 e de +R\$ 931,6 milhões no 4T20, foi integralmente compensada pela (ii) reversão positiva do desvio negativo de energia que havia sido estimado até o 3T21, no valor de +R\$ 277,1 milhões, uma vez que a ANEEL, por meio do Despacho nº 3.155, autorizou que o ONS desconsidere as indisponibilidades ou restrições operativas identificadas nos ativos de geração, comprovadamente associadas única e exclusivamente à pandemia de Covid-19, enquanto que no 4T20 o registro de desvio negativo de energia do 4T20 e 3T20, foi no valor líquido de -R\$ 50,5 milhões.
- Na CGT Eletrosul (+ R\$ 192 milhões): (i) aumento de R\$ 205,1 milhões na receita ACR, compensado pela redução de R\$ 13,1 milhões na receita ACL. O incremento da receita ACR se deve, principalmente, à fatores vinculados à UTE Candiota III, quais sejam: (a) aumento de R\$ 61 milhões relativo à provisão de ressarcimento por inflexibilidade ocorrido no 4T20 e que não se repetiu no 4T21; (b) redução no ressarcimento por indisponibilidade no período, resultando em um aumento



R\$ 78,9 milhões na receita; e (c) aumento de R\$ 47,1 milhões na receita variável desta usina; (ii) aumento de 8,7% nos preços dos contratos de venda deste ambiente ACR, que adicionou R\$ 20,8 milhões nas receitas; compensado pela (iiii) redução na quantidade vendida, de 448 MWm no 4T20 para 443 MWm no 4T21, que reduziu a receita em R\$ 2,7 milhões; (iv) No ACL, a redução na receita de R\$ 13,1 milhões se deve à: (a) variação negativa de 12% no preço médio de venda, representando redução de R\$ 20,6 milhões nas receitas; atenuado pelo (b) aumento de 18 MW médios na energia vendida, gerando ganho de R\$ 7,5 milhões nas receitas.

• Na Eletronorte (+R\$ 119 milhões): (i) pelo aumento de R\$ 96 milhões na receita das termelétricas do Amazonas, ocorrido em face de um aumento médio de 14% dos Preços Contratuais dos PIEs da Capital, atrelados ao IGPM que teve uma variação de 23,4%, reajuste anual dos contratos dos PIEs do Interior por meio do índice IPCA de 11%; (ii) pelo aumento de R\$ 46 milhões das vendas no ACL pelas UHEs Tucuruí e Samuel (4T20: R\$ 712 milhões x 4T21: R\$ 759 milhões), mesmo com a redução de 43% da quantidade de energia vendida (4T20: 3.036 MWmed x 4T21: 1.740 MWmed), em função do aumento de 85% do preço de venda (4T20: R\$ 106/MWh x 4T21: R\$ 198/MWh); (iii) quanto à receita de venda no ACR pela UHE Tucuruí, houve uma queda de 91%, R\$ 23 milhões (4T20: R\$ 25 milhões x 4T21: R\$ 2 milhões), ocasionada pelo término dos produtos do 18° Leilão, que eram vendidos a R\$ 175/MWh e início do faturamento do 23° leilão com preço a R\$ 167/MWh, o que reduziu a energia vendida em 90% (4T20: 66 MWmed x 4T21: 7 MWmed).

FORNECIMENTO

• Na Eletronorte (+R\$192 milhões):(i) aumento do faturamento da Albrás em R\$ 179 milhões (800 MWmed de contrato), devido ao reajuste do preço base e as variações dos parâmetros, definidos em contrato, utilizados para o cálculo do preço final de venda: preço do Alumínio, Dólar e encargos setoriais: (a) atualização pelo IGP-M de 32% do preço base, passando de R\$ 134,77/MWh para R\$ 177,92/MWh; (b) aumento de 53% na média dos preços do alumínio (4T20: US\$1 .850 x 4T21: US\$ 2.822); (c) aumento de 3% da média das taxas de conversão do dólar (4T20: R\$ 5,40/US\$ x 4T21: R\$ 5,58/US\$); (ii) variação positiva de R\$ 13 milhões em função da sazonalização e reajuste dos outros contratos de venda da UHE Tucuruí.

CCEE

- Na holding (+R\$964 milhões): venda no mercado de curto prazo da CCEE, a título de importação de energia do Uruguai, correspondente a 668,3 GWh de energia, enquanto que, 4T20, houve o reconhecimento de receita no valor de R\$ 201 milhões.
- Na Eletronorte (+229 milhões): (i) em relação as UHEs Tucurui, Samuel e Curua-Una, aumento de 422 MWmed de energia a ser liquidada no MCP (4T20: déficit de 196 MWmed x 4T21: 226 MWmed) devido à redução de 44% das vendas através de contratos bilaterais (4T20: 3.102 MWmed x 4T21: 1.746 MWmed); (ii) em relação as usinas UHE Balbina, UTE Mauá 3 e UTE Aparecida, incorporadas pela Eletronorte em julho de 2021, houve um acréscimo de R\$ 84 milhões em função do aumento da geração em 3% (4T20: 740 MWmed x 4T21: 763 MWmed), que gerou um recebimento por disponibilidade das usinas térmicas maior, R\$ 64 milhões (4T20: pagamento de R\$ 26 milhões x 4T21: recebimento de R\$ 42 milhões).

Efeitos parcialmente, compensados por:



Na Chesf (-R\$171 milhões): (i) acordo realizado no âmbito do processo judicial que discutia o GSF, conforme Lei nº 14.052/2020, e perda, a partir de junho/2021, dos efeitos da respectiva liminar judicial que protegia a Chesf dos efeitos do GSF, enquanto que, em 2020, ela teve vigência durante o ano inteiro, o que acarretou em um GSF médio de 68% (4T21) contra um GSF médio de 95% (4T20), em função da liminar. Adicionalmente, houve redução do PLD R\$230/MWh (4T20) contra PLD R\$135/MWh (4T21).

RECEITA DE OPERAÇÃO E MANUTENÇÃO - USINAS RENOVADAS PELA LEI 12.783/2013 (REGIME DE COTAS)

• Na controlada Chesf (+R\$16 milhões): (i) reajuste anual da RAG de cerca de 6,5%, conforme a Resolução Homologatória nº 2.902/2021 (ciclo 2021-2022); e pelo impacto da redução da CFURH, em 2021, em comparação com o 4T20 (cerca de R\$19 milhões).

RECEITA DE CONSTRUÇÃO DE GERAÇÃO

• Na controlada Furnas (R\$ 28 milhões): Maior nível de investimento realizado no 4T21, porém sem efeito para resultado, pois tem valor equivalente na despesa de construção. Destaca-se as variações ocorridas nas usinas de LCB de Carvalho, no valor de 10,27 milhões (4T20 = 750 mil e em 4T21 = 11,02 milhões), e Marimbondo, no valor de 20,62 milhões (4T20 = 4,15 milhões e em 4T21 = 24,78 milhões).

REPASSE ITAIPU

• Na Holding (-R\$ 156 milhões): (i) Variação da tarifa sobre a qual incide a atualização monetária calculada com base nos índices de preços americanos Commercial Price e Industrial goods, incidentes sobre o ativo financeiro de Itaipu que compensou a variação cambial incidente sobre o referido ativo, reconhecido pela Portaria Interministerial ME/MME N° 374, de 6 de novembro de 2020 que determina a receita de Itaipu.

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 2021X2020

A Receita do segmento de Geração de energia apresentou aumento de de 17% em 2021, cerca de R\$ 3.784 milhões comparado ao ano de 2020, influenciado, principalmente, pela variação da CCEE de R\$ 1.914 milhões, sendo R\$ 1.222 milhões na Holding, relacionado à importação de energia do Uruguai, correspondendo a 1,116 GWh. Aumento de R\$ 836 milhões em suprimento com destaque para Furnas, aumento de R\$ 360 milhões devido a: (i) aumento de 81 GWh de energia negociada no ACL Suprimento, reajuste de preços dos contratos ACR quantidade (IPCA, R\$ 43 milhões); (iii) aumento na receita variável total da Usina Térmica de Santa Cruz no período de R\$ 244 milhões apenas nesta rubrica. Na CGT Eletrosul, houve aumento de R\$ 277 milhões devido ao aumento de R\$ 240 milhões na receita ACR, sendo R\$ 91,9 milhões relativo à provisão de ressarcimento por inflexibilidade ocorrido em 2020, sem ocorrência em 2021; redução no ressarcimento por indisponibilidade no período, aumento de R\$ 50,2 milhões na receita variável desta usina; aumento de 6,1% nos preços dos contratos de venda deste ambiente. Na Eletronorte, destaca-se o aumento de R\$ 1.452 milhões na receita das Usinas, incorporadas pela Eletronorte, em 2021, além de aumento médio de 14% dos Preços Contratuais atrelados ao IGPM, e aumento nas UTEs do Interior ocasionado pelo reajuste anual dos preços corrigidos por IPCA. Em fornecimento, na Eletronorte houve também aumento com destaque para faturamento da Albras em R\$ 510 milhões, devido



ao reajuste do preço base e nas variações dos parâmetros utilizados para o cálculo do preço final de venda: preço do Alumínio, Dólar e encargos setoriais.



Tabela 05: Receita de Transmissão

Receita Operacional de Transmissão	4T21	4T20	%	2021	2020	%
Receitas de Transmissão	5.080	4.677	9%	17.450	12.248	42%
Receita de operação e manutenção - Linhas Renovadas	1.393	1.826	-24%	4.877	4.691	4%
Receita de operação e manutenção	277	202	37%	1.091	752	45%
Receita de Construção	471	363	30%	1.536	778	97%
Receita Contratual – Transmissão	2.938	2.286	29%	9.947	6.026	65%
Receita Operacional de Transmissão recorrente	5.080	4.677	9%	17.450	12.248	42%
Eventos não recorrentes						
Reajuste retroativo da tarifa mensal de transporte da energia proveniente de Itaipu Binacional	-69	-	100%	-	-	-
Receita Transmissão recorrente	5.011	4.677	7%	17.450	12.248	42%

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 4T20X4T21

RECEITA DE O&M - LINHAS RENOVADAS LEI 12.783/13

• Na controlada Chesf (+R\$222 milhões): (i) REH Aneel 2.895/21, que contempla dentre outros aspectos o reajuste do ciclo 21/22, inclusive dos efeitos da revisão tarifária do CC 061/2001, relativo ao período de jan/13 a jan/18), o reconhecimento de RAP's de reforços sem receita previamente estabelecida e melhorias incluídos pela Aneel para o ciclo 2021/2022.

Parcialmente compensada por:

- Na controlada Eletronorte (-R\$ 71 milhões): Redução de R\$ 201 milhões na receita faturada do contrato 058/2001, sendo que a receita homologada pela Resolução 2.959/2021 foi impactada, principalmente, pelo reperfilamento, mesmo com a variação positiva do IPCA entre os ciclos; compensado em parte pelo (ii) Aumento na receita de R\$ 130 milhões, em função da queda do valor da amortização, reduzida de R\$ 123 milhões mensais para R\$ 80,3 milhões mensais em função do processo de Revisão Tarifária do contrato 058/2001, resultando, portanto, em redução da amortização de uma média de R\$ 123 milhões mensais para R\$ 80,3 milhões mensais, em 2021, em função do processo de Revisão Tarifária do contrato 058/2001.
- Na controlada Furnas (-R\$37 milhões): (i) troca de ciclos tarifários, tendo como base a regulamentação vigente REH nº. 2.959/21; e (ii) à luz da resolução citada, também foram cobrados, em Out/21, uma diferença em relação às instalações dedicadas ao Transporte de Itaipu da ordem de 60 milhões, considerados não recorrentes. Conforme artigos 2º e 3º da REH 2.958/21 (anteriormente REH 2896/21) foram considerados na receita os efeitos retroativos à julho/21, ou seja, foram acrescentados ao faturamento de Outubro/21 os valores cobrados a menor nas faturas dos meses de julho, agosto e setembro/21. Houve reajuste da tarifa mensal de transporte da energia proveniente de Itaipu Binacional.



RECEITA DE O&M -REGIME EXPLORAÇÃO

- Na controlada Eletronorte (+R\$52 milhões): (i) aumento de R\$ 58,5 milhões na receita faturada, que foi impactada, principalmente, pela reajuste/revisão do ciclo, conforme resolução homologatória 2.959/2021. Tal aumento poderia ter sido maior, no entanto, houve redução da Parcela de Ajuste e maior indisponibilidade em 2021, compensada, parcialmente, por (ii) redução da receita em função do aumento de R\$ 6,4 milhões na amortização.
- Na CGT Eletrosul (+R\$14 milhões): A variação é explicada principalmente por: (i) Reajuste dos Contratos de Concessão 010/2005 e 004/2004 pelo índice IGPM para o ciclo 2021/2022, de aproximadamente 37%; (ii) Para os demais contratos o reajuste pelo IPCA foi de aproximadamente 8%.

RECEITA DE CONSTRUÇÃO DE TRANSMISSÃO

- CGTEletrosul (R\$ 64 milhões): (i) aumento no volume de empreendimentos de transmissão sendo construídos pela empresa no 4T21, no total de R\$ 109,6 Milhões, comparativamente ao mesmo período de 2020 com R\$ 52,4 Milhões. Os investimentos estão vinculadas às resoluções autorizativas da Aneel e às melhorias efetuadas no sistema existente.
- Furnas (+R\$ 50 milhões): (i) diferença na receita de construção dos contratos licitados, onde o valor no 4T20 totalizou R\$ 10,89 milhões, enquanto que, no 4T21, foi no valor de R\$ 3,55 milhões. (ii) Já no contrato 062/01 (renovado), o valor no 4T20 totalizou R\$ 62,06 milhões e, no 4T21, o valor foi de R\$ 120,4 milhões, ambos atualizados a uma margem de construção de 1,006%.

RECEITA CONTRATUAL - TRANSMISSÃO

• Chesf (+R\$ 252 milhões), Eletronorte (+R\$ 50 milhões) e Furnas (+R\$ 43 milhões): (i).principalemente, devido a variação inflacionária (IPCA) entre os períodos em destaque, tendo em vista que o IPCA do 4T20 foi de 2,39% e o IPCA do 4T21 foi de 3,36%.

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 2021X2020

O crescimento foi influenciado, principalmente, por: (i) aumento na receita contratual, que teve aumento dos indexadores de correção dos contratos com atualização baseado no IPCA, que variou de 4,3% em 2020 para 9,63% em 202, (ii) variação do saldo do ativo contratual em razão dos ajustes decorrentes das revisões tarifárias consolidadas conforme Resolução ANEEL 2895/2021; e (iii) reestimativas de evolução de execução dos empreendimentos de transmissão em curso e (iv) reconhecimento de RaP pela Aneel de empreendimento concluído, em especial, contrato 062 de Furnas.



Tabela 06: Outras Receitas Operacionais

Outras Receitas Operacionais	4T21	4T20	%	2021	2020	%
Outras Receitas	375	260	44%	926	711	30%
Eventos não recorrentes						
Estorno de Receita interconexão energética entre Brasil e Uruguai	-	-	-	8	-	100%
Outras Receitas recorrentes	375	260	44%	934	711	31%



OUTRAS RECEITAS

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 4T20X4T21

- Na holding (R\$ 86 milhões): (i) R\$ 9 milhões correspondente às remunerações pagas pela UTE e Pampa Sul sobre o direito de uso das instalações de transmissão Brasil-Uruguai; (ii) R\$ 38 milhões referente às receitas com o Procel; e (iiii) R\$ 40 milhões referente à remuneração paga pela Cigás à título de retorno sobre o investimento realizado pela Eletrobras para a construção dos ramais termelétricos de Manaus (Convênio ECV-205/06).
- Na Eletronorte (+R\$46 milhões): (i) aumento de R\$ 51,5 milhões das seguintes contas: (a) R\$ 23,2 milhões em PROINFA; (b) R\$ 10,7 milhões em Alienação de DITs no Amapá e no Pará; (c) R\$ 9,3 milhões em CDE; (d) R\$ 3 milhões em Arrendamentos e Alugueis; (e) R\$ 3,0 milhões em Demais; (f) R\$ 2,3 milhões em serviços de comunicação multimídia, aumentos compensados, em parte, (ii) por redução de R\$ 5,4 milhões nas seguintes contas (a) R\$ 5,3 milhões em serviços de O&M; (b) R\$ 102 mil em acordos de Leniência, pois, em 2020, a Eletronorte recebeu R\$ 210 mil em acordo de Leniência, enquanto que no 4T21, o valor foi de R\$ 107 mil.
- Em Furnas (+R\$ 37 milhões: (i) Alienação de ativo permanente em dez21 no montante de R\$ 8,4 milhões; (ii) receita auferida pela "venda" da folha de pagamento de todos os empregados de Furnas, que passarão a receber seu salário pelo Banco Bradesco, pelo período de 5 anos; (iii) Contabilização de R\$ 67,36 milhões de Ganhos atuariais em Dez20, contra R\$ 79,56 milhões lançados em Dez21, gerando um incremento de R\$ 12,19 milhões; (iv) Acréscimos na rubrica de Outras Receitas Prestação de Serviços no montante de R\$ 3,9 milhões.

Parcialmente, compensado por:

• Na Chesf (- R\$ 49 milhões): (i) reconhecimento, no 4T20, de receita referente ao registro da contrato de arrendamento dos ativos da antiga UTE Camaçari de R\$ 50,7 milhões, o que não ocorreu no 4T21.

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 2021X2020

 O aumento observado foi influenciado, em especial, na Eletronorte, dado aumento em receitas num total de R\$ 118 milhões relacionados a receitas CDE, Proinfa, arrendamentos e alugueis e serviços de multimídia; Aumento de R\$ 45 milhões em Furnas, com destaque para receita de prestação de serviços de operação, comunicação.

CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS



Tabela 07: Custos e Despesas Operacionais

Custos e Despesas Operacionais	4T21	4T20	%	2021	2020	%
Energia comprada para revenda	-1.348	-830	62%	6	-2.400	-100%
Encargos sobre uso da rede elétrica	-661	-1.150	-43%	-2.461	-2.500	-2%
Combustível p/ prod. de energia elétrica	-508	-568	-11%	-2.338	-2.092	12%
Construção	-626	-390	61%	-1.395	-966	44%
Pessoal, Material, Serviços e Outros	-3.022	-3.333	-9%	-9.339	-9.176	2%
Depreciação e Amortização	-673	-463	45%	-2.081	-1.863	12%
Provisões Operacionais	-3.524	-4.366	-19%	-14.893	-7.374	102%
Custos e Despesas Operacionais Totais	-10.363	-11.101	-6,6%	-32.503	-26.372	23%



Custos e Despesas Operacionais	4T21	4T20	%	2021	2020	%
Eventos não recorrentes						
(-) Eventos PMSO não recorrentes	329	737	-55%	783	952	-18%
(-) Provisões não recorrentes	3.055	4.094	-25%	14.712	6.225	136%
(-) Construção de Geração	44	15	-193%	82	38	116%
(-) Transferencia de carvão da rubrica de Material/ Juros e Variação Monetárias das debêntures imobilizadas em dezembro/21	-	-6	-100%	-	93	-100%
Ajustes extemporâneos da apuração de PIS/COFINS da AmGT	-515	-	100%	-515	-	100%
(-) Repactuação do Risco hidrológico, decorrente da resolução nº 2.932021 que homologou o prazo de extensão da outorga das usinas Hidrelétricas.	-	-	-	-4.266	-	100%
registro da despesa com GSF pela adesão à repactuação do risco hidrológico.	-	-	-	378	-	100%
Reclassificação dos créditos tributários (PIS/COFINS) de lançamentos indevidos	111	-	100%	-	-	-
Custos e Despesas Operacionais Totais Recorrentes	-7.340	-6.260	17%	-21.328	-19.064	12%

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 4T20X4T21

ENERGIA COMPRADA PARA REVENDA

- Na holding (+R\$ 684 milhões): devido à importação (+328 GWh) de energia do Uruguai, devido a demanda de volume energético pelo ONS devido à conjuntura hidrológica do país.
- Em Furnas (+R\$ 67 milhões): (i) Reajustes de preço dos contratos vigentes que somados representam R\$ 50 milhões no período (também impactado pelo IGPM que teve aumento expressivo no ano); (ii) Compras pontuais realizadas no período em 2021, firmadas a fim de evitar a exposição negativa no MCP aproveitando o deságio existente nas operações bilaterais de curto prazo, bem como o benefício tributário frente a liquidação na CCEE de aproximadamente R\$ 52 milhões; compensadas em parte (iii) pela variação em Energia Elétrica comprada p/ Revenda-Curto Prazo de R\$ -25 milhões devido ao resultado negativo no balanço energético do MCP especifico do mês de novembro de 2020, algo que não ocorreu nos meses do 4T21.

Parcialmente compensada pela:

• Na Eletronorte (-R\$ 289 milhões): (i) variação no mercado de curto prazo, pois houve redução na venda dos contratos bilaterais de 44% (3.102MWmed X 1.746MWmed), o que ocasionou sobra de energia a ser liquidada no 4T21. No 4T20, ao contrário, houve um déficit de 196 MWmed; (ii) Redução da despesa de R\$ 20 milhões devido a redução do PLD em 75% (4T20: R\$ 462/MWh x 4T21: R\$ 117/MWh), compensada em parte pelo (iii) aumento de R\$ 39 milhões dos custos dos contratos de compra da controlada AmazonasGT, incorporada em julho/21 pela Eletronorte, decorrente do reajuste contratual dos PIEs com base no IGPM que, em nov/21, apresentou uma alta acumulada de 22%; e reajuste dos contratos dos PIE's do interior com base no IPCA que, em nov/21, foi de 11%.

COMBUSTÍVEL PARA PRODUÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA

 Em Furnas (+R\$267 milhões): atualizações nos parâmetros contratuais e ao fato da Usina Térmica de Santa Cruz ter gerado 667.084 MWh no período em 2021, tendo sido despachada a gerar 175.396 MWh no mesmo período em 2020;



• Na CGTEletrosul (R\$ 67 milhões): (i) no 4T20, houve menor consumo de combustível, devido aos reparos realizados na UTE Candiota III nos meses de outubro e novembro, enquanto que, no 4T21, a UTE Candiota III apresentou uma geração média de 271,08 MWh, justificando o aumento no consumo de carvão; (ii) aumento no preço em 27% a partir de abril/2021; e (iii) no 4T21, foram reconhecidos R\$ 29,0 milhões de despesa devido a ajustes no estoque do carvão, em sua maior parte devido a rejeitos decorrentes do processo de beneficiamento do combustível (jigagem) que foram recalculados para fins de adequação de estoques.

Parcialmente compensada pela:

Na Eletronorte (-R\$355 milhões): (i) redução de R\$ 476,7 milhões, referente a lançamentos de PIS/CONFINS de combustível, com destaque para: a) redução de R\$ 515,3 milhões referente ao ajuste de lançamento a crédito extemporâneos da apuração de PIS/COFINS da AmGT nos anos de 2015 a 2020. No 4TR21, foi registrado, a crédito (ativo) de PIS/COFINS, o valor de R\$ 1,43 bilhão e o complemento de provisão (passivo) do PIS/COFINS, no valor de R\$ 545,6 milhões, sendo realizado o ajuste de forma líquida entre os créditos apurados e os passivos de mesma natureza, lançamento não recorrente; b) redução de R\$ 73,2 milhões na conta de combustível, referente ao lançamento a crédito PIS/COFINS de combustível (aumento no consumo leva a um aumento no crédito); Compensada, em parte, por, c) aumento de R\$ 111,8 milhões referente a reclassificação dos créditos tributários (PIS/COFINS) de lançamentos indevidos, ocorridos em setembro de 2021, os quais foram reclassificados em dezembro de 2021; (ii) aumento de R\$ 70,9 milhões, referente aumento de 12% na compra de gás natural, no 4T21, apesar da manutenção do volume próximo do realizado do 4T20, em razão do reajuste anual contratual, no mês de novembro/2021, das parcelas da molécula e da margem de distribuição da Cigás, que compõem o preço do gás natural, pela variação do IPCA dos últimos 12 meses; (iii) aumento de R\$ 2,4 milhões, referente ao estorno do crédito de ICMS sobre a vendas de energia produzida pela UTE Mauá 03, devido o consumo de gás natural pela usina. O estorno ocorre pelo fato da venda ser para fora do estado do Amazonas e isenta de ICMS.

ENCARGOS DE USO DE REDE

- Na Eletronorte (+R\$34 milhões): (i) reajuste pelo índice IPCA dos encargos do uso do sistema de transmissão e distribuição; (ii) contabilização no período de R\$ 13 milhões decorrente de despesas acessórias de Compra de Energia associado aos Encargos de Uso da Rede Elétrica de Distribuição.
- Na Eletronuclear (+R\$ 6 milhões): (i) aumento no custo de Transmissão em 12% (R\$ 3,8 milhões);
 (ii) aumento no custo de Distribuição em 19% (R\$ 2,2 milhões). Em ambos os casos os percentuais consideram créditos fiscais equivalentes.

CONSTRUÇÃO

- Na Chesf (+R\$96 milhões): (i) custo de construção dos períodos que possui relação direta com os gastos realizados (apropriados e alocados) nos eventos de investimento de transmissão em andamento.
- Em Furnas (+R\$ 77 milhões): (i) investimentos dos contratos de geração e transmissão no período. A Despesa de construção na Geração no 4T20 totalizou -15,08 milhões e no 4T21 o valor foi de -43,55 milhões. Já na transmissão, o valor referente ao contrato 062/01 em 2020 foi de R\$ 62,06 milhões e em 2021 de R\$ 120,43 milhões. Nos demais contratos os valores de 2020 e 2021 totalizaram R\$ 10,89 milhões e R\$ 3,55 milhões, respectivamente.



 Na CGTEletrosul (+R\$ 65 milhões): (i) resultado do volume de investimentos em empreendimentos de transmissão no 4T21 (R\$ 109,6 milhões) comparativamente ao volume realizado no 4T20 (R\$ 52,4 milhões) vinculadas às resoluções autorizativas da Aneel e às melhorias para o sistema existente.

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 2021X2020

O aumento de 19% se deve, principalmente, ao aumento de R\$ 1.273 milhões em energia comprada do Uruguai pela Holding, em razão da necessidade de manutenção dos volumes hídricos das principais bacias hidrográficas que compõe o SIN, resultando no despacho de aproximadamente 1.64 GWh. Além disso destaca-se a Repactuação do Risco hidrológico, decorrente da resolução nº 2.932/21 que homologou o prazo de extensão da outorga das usinas Hidrelétricas – contabilizada como redutor da conta energia comprada para revenda no valor de R\$ 4.266 milhões, evento ocorrido no 3T21. Para fins de melhor compreensão, segue abertura energia comprada para revenda:

		2021		2020
Energia comprada para revenda	-	4.260	-	2.400
Recuperação de custos - adesão ao risco hidrológico (a)		4.266		-

Na conta de combustível, destaca-se acréscimo no despacho da usina térmica de Santa Cruz, que apresentou em 2020 uma geração de 939.548 MWh e no mesmo período de 2021, uma geração de 1.746.734 MWh em Furnas e na CGT houve recorde de geração de energia da UTE Candiota III no ano de 2021, cuja operação decorreu sem grandes imprevistos.



Tabela 08: Pessoal, Material, Serviços e Outros

Pessoal, Material, Serviços e Outros	4T21	4T20	%	2021	2020	%
Pessoal	-1.638	-1.539	6%	-5.273	-4.743	11%
Material	-103	-58	78%	-303	-274	11%
Serviços	-585	-545	7%	-1.950	-1.963	-1%
Outros	-696	-1.191	-42%	-1.813	-2.197	-17%
PMSO total	-3.022	-3.333	-9%	-9.339	-9.176	2%
Eventos não recorrentes						
Pessoal excluindo PAE/PDC	-	13	-100%	-	-10	-100%
(-) Combustível Amapa/Material Candiota	-	-27	-100%	-	-24	-100%
(-) Terceirizados Furnas	-	8	-100%	-	108	-100%
(-) Inepar + Camargo Correa + CIEN + Acordo Light + Gerador Amapa + doações covid + perda de imobilizado em curso Eletronorte + outros	-	744	-100%	-	878	-100%
Baixa de elementos combustíveis nucleares	252	-	100%	252	-	100%
Registro de perdas decorrente do distrato de arrendamento da UTE Camaçari	51	-	100%	51	-	100%
Lançamentos retroativos (férias)	66	-	100%	53	-	100%
Estorno de provisão ACT – Eletronorte	-35	-	100%	-35	-	100%
Contribuições (ajuste CVM 600 e outros)	-8	-	100%	-26	=	100%
Indenizações (Reclamações trabalhistas) - Eletronorte	1	-	100%	81	-	100%



Pessoal, Material, Serviços e Outros	4T21	4T20	%	2021	2020	%
Abono Indenizatório - Benefícios de assistência a saúde - Furnas	16	-	100%	16	-	100%
Perda com CCC correspondente à fiscalização da Boa Vista	-	-	100%	58	-	100%
IR não recolhido de condenação paga em 2015	-	-	-	42	-	100%
Custas judiciais e honorários holding e furnas	1	-	100%	48	-	100%
Custas Trabalhistas	8	-	100%	76	-	100%
Baixa de ativo Energisa no 1T21 (Ativos das Distribuidoras alienadas)	-	-	100%	29	-	100%
Mais e Menos Valia Aquisição Incorporação SPE	-29	-	100%	-10	-	100%
Dação em pagamento débitos (Eletronorte)	-	-	-	40	-	100%
Aluguel de grupor gerador (atendimento emergencial ao Amapá)	6	-	100%	63	-	100%
Indenizações, perdas e danos - Nova Engevix, CIEN	-	-	-	45	-	100%
PMSO Recorrente	-2.693	-2.595	4%	-8.556	-8.224	4%

Outros: transferência carvão para contad e combustível, crédito Pis/CFINS UTE Candiota III, Comissões de emissão de debêntures no 1T21, venda e ressarcimentos de ativos de T para Energisa, contabilizaçãoes de exerc anteriores, processo Camargo Correa (Furnas), parcelas do acordo Frunas/Inepar, indenizações perdas e danos – Nova Engevix, Cien.

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 4T20X4T21

PESSOAL

- reajuste de 2,4% decorrente de acordo coletivo de trabalho ACT, com reflexos sobre benefícios, férias, 13 salário.
- Furnas (-74 milhões), com destaque para: Lançamento no 4T21 do Abono Indenizatório (R\$ 15,62 milhões) vinculado ao ACT vigente cláusula 46ª, pago em parcela única, em contrapartida da implantação do BAS Benefício de Assistência à Saúde, compensado por redução nas seguintes rubricas: (i) Participação nos Lucros e Resultados PLR, no valor de R\$ 41,8 milhões a menor; (ii) Pagamento de Reclamações Trabalhistas, no valor de R\$ 10,6 milhões, e (iii) redução de R\$ -7,5 milhoes na rubrica de consumo de atividades, aumentando o gasto em Pessoal.
- Chesf (+ 73milhões), com destaque para (i) R\$ ajuste contábil credor não recorrente em 4T20, de cerca de R\$ 50,4 milhões, ocorrida no 4T20, em função de saneamento do contas a pagar de folha de pagamento decorrente da análise anual das rubricas contábeis e das informações geradas pelo módulo HCM (SAP-IU)-
- Na Eletronuclear (+R\$ 66 milhões): (i) registro de PLR, no valor de R\$ 43,2 milhões, sem contrapartida no 4T20, dado que não houve PLR em 2020; (ii) provisão parcial de reajuste salarial do ACT de parcela do 4T21, no valor de R\$ 14 milhões, considerando aumento estimado base Rio/Angra em 9,16%, dado que ainda o reajuste salarial decorrente do ACT não foi efetivado na Eletronuclear; (iii) em razão da substituição parcial da mão de obra de terceiros em paradas de usinas, e também pelo início da operação do UAS (Unidade de Armazenamento a Seco) ocorreram maiores gastos com adicionais (periculosidade, horas extras, sobreaviso), no valor de R\$ 9,4 milhões.
- Na Eletronorte (+R\$ 25 milhões), com destaque para: (i) Redução de superávit atuarial, R\$ 45,3 milhões a menor que o ano anterior (natureza credora), conforme laudo atuarial de cada ano. Tal variação negativa aumenta a realização do grupo em 2021;(ii) Aumento de despesa com plano de saúde em razão de desligamentos, R\$ 34,3 milhões. Em 2020, o montante de R\$ 17,5 milhões foi lançado no grupo de Plano de Demissão Consensual, enquanto que, em 2021, na conta de pessoal,



pois não houve PDC e asdespesas dessa natureza referem-se a desligamentos, pela empresa, sem justa causa; compensado, em parte, pela menor Participação nos lucros e resultados, de R\$ 51 milhões, em razão de ajustes de diferença entre os valores provisionados e revertidos dos anos de 2019 a 2022,

Compensado, parcialmente, pela:

 Holding (-R\$ 104 milhões), com destaque para: -R\$ 91 milhões decorrente de redução do passivo atuarial resultante da migração de 67 participantes do BD – benefício definido para CD – contribuição definida, gerando "encurtamento do passivo" (redução do passivo, pois houve uma queda no fluxo projetado de pagamentos de benefícios, resultando em um ganho atuarial percebido no resultado do 4T21.

MATERIAL

- Na Eletronorte (+R\$ 22 milhões): (i) aumento na despesa de manutenção operacional aquisição direta, de R\$ 22,4 milhões, em razão de pagamento ao fornecedor Siemens Energy relacionado a materiais da UTE Mauá 3, sem contrapartida em 2020.
- Na CGT Eletrosul (+R\$21 milhões): (i) no 4T20, a usina de Candiota permaneceu paralisada nos meses de outubro e novembro resultando em um menor consumo de Cal e insumos ligados a produção de energia, destacando que este ativo representa aproximadamente 90% do consumo de material da companhia, o que não ocorreu no 4T21.

SERVIÇOS

- Em Furnas (+40 milhões): (i) Atendimento Médico Hospitalar Odontológico em R\$ 11 milhões, devido ao represamento das despesas com relação ao uso do plano de saúde por causa da pandemia em 2020, onde as cirurgias eletivas não estavam sendo autorizadas e o uso do plano diminuiu durante o período crítico da pandemia, inclusive os exames ocupacionais; (ii) Manutenção Edif. Mobil. equip. escrit. em R\$ 3,35 milhões; (iii) Compartilhamento de Infraestrutura em R\$ 6,28 milhões referentes a reembolso dos Custos da Coordenação Global do CSC; (iv) Consultorias em R\$ 3,08 milhões; (v) Publicidade Institucional em R\$ 3,91 milhões , e (vi) Ticket Refeição em R\$ 3,2 milhões; (vii) Serviços Legais em R\$ 2,93 milhões; (viii) Manut/Conserv. Outras Instalações e Benfeitorias em R\$ 1,55 milhões; (ix) Cursos e treinamentos em R\$ 1,59 milhões.
- Na Chesf (+R\$ 27 milhões): (i) aumento com serviços de manutenção dos ativos operacionais [+R\$ 7,2 milhões]; (ii) aumento em serviços de limpeza e conservação de imóveis e instalações [+R\$ 10,0 milhões] (iii) aumento em serviços de consultorias (jurídica/tributária) [+R\$ 16,2 milhões] principalmente em funçao de serviços advocaticios referente a honorários contratuais de êxito (sucumbência) em outubro em decorrência de êxito em segunda instância do processo movido pelo Município de Canindé do São Francisco contra a Chesf sem recurso do Município, ensejando o trânsito em julgado; (iv) aumento com transporte de cargas [+R\$ 0,9 milhões]; em contrapartida tivemos: (v) redução nos gastos com mão-de-obra contratada -R\$ 6,8 milhões, devido ao melhoramento nos processos.
- Na Eletronuclear (+20 milhões): (i) custos remanescentes da parada de Angra 1 e 2 (1P26 / 2P17), no valor de R\$ 10,9 milhões sem contrapartida no 4T20; (ii) maiores gastos com Transporte de Pessoal, tendo em vista o retorno do trabalho presencial, no valor de R\$ 3,8 milhões; (iii) Maiores



gastos com Serviços de Tecnologia da Informação tendo em vista inovação tecnológica da companhia no valor de R\$ 4,7 milhões

Parcialmente compensados por redução:

Na Eletronorte (-R\$ 55 milhões):(i) redução, de R\$ 64,9 milhões, das seguintes despesas: (a) mão de obra administrativa contratada, de R\$ 5,7 milhões; (b) aluguel de veículos diversos, de R\$ 3,5 milhões; (ii) aumento nas contas redutoras referentes a créditos de Cofins e Pasep, de R\$ 45,8 milhões e R\$ 9,9 milhões, respectivamente, em função de reclassificação da ativação dos créditos de Pis/Pasep da UHE Tucuruí, realizada em 2021, sem contrapartida em 2020. Essas variações positivas causam redução na realização do grupo.

OUTROS

• Em Furnas (-R\$ 639 milhões): (i) devido a impactos que aumentaram as despesas no 4T20, o que não ocorreu no 4T21, com destaque para Indenização, perdas e danos, no valor de R\$ 496 milhões, devido ao acordo judicial com a Light (Portarias DNAEE/1986 - "congelamento geral de preços", instituído pelo Plano Cruzado), conforme Fato Relevante divulgado pela Eletrobras em 22.12.2020, e Perdas Não Operacionais, no montante de R\$ 134 milhões no 4T20, referentes à ação ajuizada pela CIEN Cia de Interconexão Energética, e (iii) registro de Perdas atuariais, o que gerou um impacto de R\$ 148,38 milhões no 4T20, contra R\$ 98,2 milhões lançados no 4T21, implicando em uma redução de R\$ 50 milhões entre períodos.

Parcialmente compensados por aumento:

Na Eletronuclear(+R\$230 milhões): (i). baixa de elementos de combustível nuclear sem perspectiva de utilização futura, no valor de -R\$ 252,3 milhões, devido a verificação de oxidações nas varetas de combustível, durante o processo de parada da usina de Angra 2 para manutenção e reabastecimento, sem contrapartida no 4T20; compensado em parte pela (ii) baixa para resultado referente à Projetos registrados no Ativo Imobilizado em curso que não serão transferidos para o Ativo Imobilizado em Serviço por terem sido descontinuados no valor de -R\$ 29,5 milhões sem contrapartida no 4T21.

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 2021X2020

A variação na conta de pessoal, se deve, principalmente, ao aumento relacionado à aplicação do ACT 2020/2021 de 2,4% e ACT 2021/2022 de 6,76%, que reflete também nos montantes de benefícios dos empregados. Além disso, houve adoção do Plano de Saúde pré-pago, em out/21 para algumas empresas, o que gerou concentração de despesas ao longo do último trimestre de 2021. Destaca-se, também, aumento do custo dos juros em função do passivo atuarial dos planos de benefícios CD e BD da Chesf em R\$ 87 milhões.

A conta de material não apresentou variação relevante. A Conta de serviços teve uma pequena redução, em especial, por redução em mão de obra contratada e aumento nas contas redutoras de crédito de Cofins e Pasep, de R\$ 56 milhões na Eletronorte, em função de reclassificação da ativação dos créditos de Pis/Cofins realizada em 2021, sem contrapartida em 2020. Essas variações positivas causam redução na realização do grupo. Esses fatores foram compensados pelo aumento de cerca de R\$ 106 milhões, na Eletronuclear, devido às paradas de usina, no valor de R\$ 133,5 milhões contra o custo de -R\$ 61,8 milhões em 2020.



A conta de material não apresentou variação relevante. A Conta de serviços teve uma pequena redução, em especial, por diminuição em mão de obra contratada e aumento nas contas redutoras de crédito de Cofins e Pasep, de R\$ 56 milhões na Eletronorte, em função de reclassificação da ativação dos créditos de Pis/Cofins realizada em 2021, sem contrapartida em 2020. Essas variações positivas causam redução na realização do grupo. Esses fatores foram compensados pelo aumento de cerca de R\$ 106 milhões, na Eletronuclear, devido às paradas de usina, no valor de R\$ 133,5 milhões contra o custo de -R\$ 61,8 milhões em 2020.

Em "outros", observou-se uma redução de cerca de 18%, com destaque para redução de R\$ 745 milhões em Furnas, em especial, devido ao impacto ocorrido no 4T20 na rubrica Indenização, perdas e danos no valor de R\$ 496 milhões devido ao acordo judicial com a Light Serviços de Eletricidade S.A; acréscimo em perdas não operacionais no montante de R\$ 134 milhões, referentes à ação ajuizada pela CIEN Cia de Interconexão Energética com respectiva reversão desse valor na PCLD. Esse efeito foi parcialmente compensado pela baixa de elementos de combustível nuclear sem perspectiva de utilização futura no valor de -R\$ 252,3 milhões, sem contrapartida no 4T20, devido a localização de oxidações nas varetas de combustível, durante o processo de parada da usina de Angra 2 para manutenção e reabastecimento.

DEPRECIAÇÃO E AMORTIZAÇÃO

Tabela 09: Depreciação e Amortização

Depreciação e Amortização	4T21	4T20	%	2021	2020	%
Depreciação e Amortização	-673	-463	45%	-2.081	-1.863	12%
Eventos não recorrentes						
Depreciação retroativa	-	-	-	73	-	100%
Depreciação e Amortização Recorrentes	-673	-463	45%	-2.008	-1.863	8%

PROVISÕES OPERACIONAIS

Tabela 10: Provisões Operacionais

Provisões Operacionais	4T21	4T20	%	2021	2020	%
Provisões/Reversões operacionais	-3.524	-4.366	-19%	- 14.893	-7.374	102%
Provisões/Reversões não Recorrentes						
Contingências	-778	-996	28%	-2.150	-1.523	-29%
Provisões e Reversões Empréstimo Compulsório	-803	2.251	180%	- 10.896	2.665	-76%
Provisão/Reversão PCLD RGR de Terceiros/Reversão PCLD CIEN/RPCs Chesf	-	134	-100%	118	-67	-276%
Provisão PCLD - Empréstimos com Amazonas Energia	-572	-	100%	-572	-	100%
Contratos Onerosos	39	83	-53%	16	-89	-118%
(Provisão)/Reversão para perdas em investimentos	91	-568	-116%	-20	-680	-97%
Parcela de ajuste RAP	-	-	-	-	-224	-100%
Impairment de ativos de longo prazo	21	-505	-104%	475	-442	-207%
Provisão para Implantacão de Ações - Empréstimo Compulsório	-15	8	-275%	-107	-345	-69%
Provisão ANEEL - CCC	29	-45	-164%	-499	-64	-680%



Usina Candiota III – Inflexibilidade	-10	122	-108%	-10	-51	-80%				
Usina Candiota III – Carvão	9	-76	-112%	-	-76	-100%				
Passivo a descoberto (arbitragem Santo Antonio)	-706	-	100%	-706	-	100%				
Provisão para redução de estoques de Combustíveis (Candiota III)	-126	-	100%	-126	-	100%				
Provisão para depósitos judiciais (conciliação Chesf)	-234	0	100%	-233	-	100%				
Provisões/reversões não recorrentes	-4.094	-25%	- 14.712	-6.225	136%	-4.094				
Provisões/Reversões Recorrentes										
Garantias	2	11	-82%	26	12	117%				
PCLD (excluído PCLD Estimativa prospectiva de perda de crédito de distribuidoras privatizadas (CPC 48))	-394	-245	61%	-75	-877	-92%				
GAG melhoria	21	-12	-275%	-29	-178	-84%				
Outras	-99	-26	269%	-105	-106	-1%				
Provisões/reversões recorrentes	-470	-272	72%	-183	-1.148	-84%				
Os valores positivos na tabela acima significam reversão de provisão.										

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 4T20X4T21

A variação se explica, principalmente, em função de:

- Provisão para Contingências de R\$ 778 milhões no 4T21: (a) Na Holding, houve incremento de R\$ 803 milhões de Processos Judiciais de empréstimo compulsório, decorrentes de decisões judiciais desfavoráveis, ocorridas no trimestre, contrárias ao entendimento de risco da companhia, em especial no que se refere a aplicação de juros remuneratórios após a assembleia de conversão de créditos e de reclassificação de risco de processos judicias, bem como R\$ 137 milhões, em razão de complemento de trabalho de revisão de laudos judiciais homologados judicialmente em decorrência da revisão de estimativas de provisionamento de empréstimo compulsório ocorrida no 3T21; (b) Furnas: constituição de R\$ 346,3 milhões com destaque para contigências fiscais devido à alteração na classificação de risco de dois processos (R\$ 264,3 milhões) que são referentes ao não preenchimento do formulário PER/DCOMP, acrescidos de multa; (c) CGT Eletrosul: constituição de R\$ 356,9 milhões, com destaque para as contingências trabalhistas (R\$ 348,8 milhões), explicado por atualização de valor de diversos processos individuais e de trabalho de remensuração e reclassificação de processos (realizado por escritório contratado) ocorrido no 4T21; (d) Eletronorte: constituição no valor total de R\$ 63,6 milhões, com destaque para processos trabalhistas de R\$ 81,3 milhões, dos quais: R\$ 25,5 milhões de Litígios trabalhistas em AC/RO; R\$ 21,4 milhões em Litígios trabalhistas no DF; R\$ 10 milhões de Litígios trabalhistas no PA e R\$ 24,4 milhões de outro.s
- Santo Antônio Energia: provisão de R\$ 706 milhões, realizada por Furnas, relativo a passivo a descoberto (conforme nota explicativa número 20)
- Provisão de PCLD: destaque para (a) Eletronorte: R\$ 416 milhões de provisão líquida de créditos a receber da distribuidora Amazonas Energia, em razão de renegociação com os produtores independentes de energia (PIE) em 2021 e inadimplidas, , compensada em parte por reversão liquida de provisão feita de créditos a receber da CEA de R\$157 milhões; (b) Na holding: R\$ 620 milhões de provisão de créditos a receber contra a Amazonas Energia, sendo R\$ 572 milhões estimativa de risco de inadimplência prospectiva e a diferença apenas inadimplência efetiva.



- Passivo atuarial: CGTEletrosul (+R\$ 43,8 milhões), compensado por reversão de provisão na Eletronuclear (-R\$13,5 milhões)
- Gag Melhoria: destaque para Chesf de R\$ 35 milhões, referente a investimentos em usinas renovadas.

IMOBILIZADO + INTANGÍVEL - GERAÇÃO	CONTROLADA	(-) CONSTITUIÇÃO	(+) REVERSÃO	Provisões Operacionais	Resultado
Casa Nova I	Chesf	0	35	0	35
Casa Nova II	Chesf	0	49	0	49
Casa Nova III	Chesf	0	26	0	26
Pindaí I	Chesf	0	100	0	100
UHE Batalha	Furnas	0	149	0	149
UTE Santa Cruz	Furnas	0	123	0	120
CANDIOTA III-FASE C	CGT Eletrosul	-258	0	0	-258
CANDIOTA III-FASE B	CGT Eletrosul	0	15	0	15
UGC PCH João Borges	CGT Eletrosul	0	42	0	42
UGC PCH Rio Chapéu	CGT Eletrosul	0	33	0	33
UGC UHE Passo São João	CGT Eletrosul	0	35	0	35
UGC Eólica Coxilha Seca	CGT Eletrosul	0	26	0	26
UHE Samuel	Eletronorte	0	0	99	99
Outros		-5	6	0	1
Efeito no resultado 4 ITR 21 (Reversão)		-263	639	99	472

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 2021X2020

- A conta de Provisões Operacionais apresentou variação de 89%, que se explica, principalmente, na contingência, por uma provisão no montante de R\$ 10.897 milhões referentes aos processos relacionados ao empréstimo compulsório. Destaca-se também o complemento de provisão do Fator K, no montante de R\$ 175 milhões, e adição na provisão, no montante de R\$ 249 milhões, relacionado aos demais processos de natureza cíveis, fiscais e trabalhistas. Para maiores detalhes, verificar nota 33 das demonstrações financeiras e Seção 11 deste Relatório da Administração.
- Já a provisão de PECLD empréstimos e financiamentos, refere-se, principalmente, aos contratos de serviço da dívida com a Amazonas Energia e a PECLD de consumidores e revendedores referese às reversões de provisão recebíveis da Roraima Energia S.A., da Companhia de Eletricidade do Amapá – CEA e Amazonas Energia S.A.
- Em relação à provisão Aneel, a variação refere-se ao complemento de provisão conforme notas técnicas da ANEEL nº 106/2021, 111/2021 e 152/2021, referente ao resultado do segundo período de fiscalização dos créditos de CCC assumidos das empresas Energisa Rondonia Distribuidora de Energia S.A., Energisa Acre Distribuidora de Energia S.A. e Roraima Energia S.A. no processo de privatização das distribuidoras.

REMENSURAÇÕES REGULATÓRIAS - CONTRATOS DE TRANSMISSÃO

Tabela 11: Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão



Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	4T21	4T20	%	2021	2020	%
Eventos não recorrentes						
Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	-	-	-	4.859	4.228	15%

Participações Acionárias



Tabela 12: Participações Societárias

Participações Societárias	4T21	4T20	%	2021	2020	%
Participações Societárias	161	795	-80%	1.868	1.671	12%
Ajustes Não recorrentes						
Reconhecimento da baixa de investimento – Arbitragem Santo Antonio	697	-	100%	697	-	100%
Participações Societárias recorrentes	858	795	8%	2.565	1.671	54%

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 4T20X4T21

PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

• Os principais destaques foram: (i) SINOP: variação negativa de R\$ 52 milhões, uma vez que o resultado de 2020 considerou a reversão de provisão de impairment, no montante de R\$ 242 milhões, enquanto que, no resultado de 2021, houve o registro de provisão para impairment no montante de R\$ 96 milhões em razão principalmente do aumento da taxa de desconto com relação ao teste do ano anterior; (ii) Enerpeixe S.A. (R\$ -26,77 milhões); (iii) Paranaíba Transmissora de Energia S.A. (R\$ -36,42 milhões); (iv) Mata de Santa Genebra (R\$ -31,18 milhões); Santo Antônio Energia (-R\$ 697 milhões) – vide nota explicativa número 20.

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 2021X2020

• A conta de participações Societárias apresentou aumento de R\$ 197 milhões, para R\$ 1.868 milhões em 2021, principalmente devido a: (i) variação positiva no resultado de R\$ 244 milhões nos resultados da Interligação Elétrica do Madeira S.A. - IE Madeira (ii) também foi reconhecido variação positiva no resultado de R\$ 214 milhões nos resultados da Norte Energia S.A. - NESA. Esse impacto foi parcialmente compensado por: (iii) variação negativa no resultado de R\$ 171 milhões, na Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista S.A. - CTEEP de R\$ 967 milhões em 2021 comparado a R\$ 1.138 milhões de receita em 2020.

RESULTADO FINANCEIRO

Tabela 12: receitas e despesas financeiras

Resultado Financeiro	4T21	4T20	%	2021	2020	%
Receita Financeira						
Receitas de juros, comissões e taxas	204	143	43%	693	864	-20%
Receita de aplicações financeiras	241	10	2310%	637	973	-35%
Acréscimo moratório sobre energia elétrica	120	131	-8%	326	342	-5%



Atualizações monetárias líquidas	-220	278	-179%	-162	283	-157%
Variações cambiais líquidas	-134	476	128%	-404	-544	-26%
Ganhos e perdas com derivativos líquidas	41	276	-85%	726	332	119%
Despesas Financeiras						
Encargos de dívidas	-844	-604	40%	-2.740	-2.854	-4%
Encargos de arrendamento mercantil	-110	-90	22%	-449	-367	22%
Encargos sobre recursos de acionistas	24	-4	-700%	-4	-82	-95%
Outras receitas e despesas financeiras liquidas	-258	-196	31%	-679	-618	10%
Resultado Financeiro	-935	425	-320%	-2.056	-1.672	23%
Ajustes Não recorrentes						
(-) Receita de Emp. Distribuidoras	- 121	-75	61%	-357	-376	-5%
(-) Prêmio dos Bônus + Comissão FIDC 1T20	-	-	-	-	298	-
(-) Chesf: atualização de processos judiciais em função do go live do Benner	-	-	-	-231	-	100%
(-) Regularização dos créditos processo tributário/ Multa e Autos de Infração	-	-	-	82	206	-60%
(-) Atualização monetária do acréscimo de 14 meses de ineficiência econômica e energética	-	-	-	-151	-	100%
(-) Despesa financeira correspondente à troca da taxa Selic pelo IPCA conforme Resolução CNPE nº 15/2021	-	-	-	432	-	100%
(-) RPCs Chesf/Acrescimo moratório e variação monetária	-	-	-	118	-	100%
(-) Atualização monet. emp. compulsórios	286	57	402%	699	352	99%
Despesa financeira referente a baixa do cliente para adequar o saldo do cliente referente a renegociação da CEA.	26	-	100%	-26	-	100%
Encargos Financeiros	-	-	-	-5	-	100%
Resultado Financeiro Recorrente	-744	408	-282%	-1.444	-1.192	21%

RESULTADO FINANCEIRO:

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 4T20X4T21

No 4T21, o resultado financeiro apresentou variação negativa, tendo apresentado um resultado positivo de R\$ 425 milhões no 4T20 e negativo de -R\$904 milhões no 4T21. As principais variações foram:

- Na Eletronorte: (i) ganho líquido de R\$ 41 milhões, no 4T21, contra um ganho líquido R\$ 276 milhões no 4T20, uma redução de R\$ 234 milhões, com derivativos, em decorrência da variação do LME London Metal Exchange no período. O contrato junto a Albras prevê um preço de venda de energia acrescido de pagamento de um prêmio, o qual varia de acordo com a cotação do alumínio na LME, cotado em dólar. Os derivativos são contabilizados mensalmente, sendo que o LME pode aumentar/baixar no trimestre e mesmo assim ser registrado uma perda/ganho entre os meses, respectivamente, tal como ocorreu no 4T21. Isto porque, entre os meses do 4T21, teve queda do LME, embora no trimestre o preço do LME tenha aumentado (4T20: US\$1.850 x 4T21: US\$ 2.822).
- Aumento de R\$ 168 milhões encargos financeiros, com destaque para a (i) Eletronorte (R\$ 65 milhões), devido especialmente término de período de carência de debêntures, e para (ii) Furnas, devido, principalmente, ao (a) aumento no total de juros de empréstimos devido à captação ocorrida no 3º trimestre de 2021, fazendo com que esses encargos aumentassem aproximadamente R\$ 37 milhões em relação ao mesmo período de 2020; (b) aumento ocorrido pela alta nos indexadores dos empréstimos (principalmente CDI) de aproximadamente R\$ 21



milhões e cerca de R\$ 5 milhões sobre encargos de empréstimos da SPE Brasil Ventos colaboram com o aumento da variação.

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 2021X2020

• O Resultado Financeiro líquido passou de uma despesa líquida de R\$ 1.672 milhões em 2020 para uma despesa líquida de R\$ 2.041 milhões em 2021, representando um aumento de R\$ 369 milhões. Essa variação deve-se, principalmente, ao resultado da variação monetária líquida, que foi negativa em R\$ 162 milhões em 2021 e positiva em R\$ 283 milhões em 2020. Também tiveram forte impacto no resultado financeiro a redução na receita de aplicações financeiras de R\$336 milhões devido, principalmente, à baixa rentabilidade em comparação ao ano de 2020; e os derivativos líquidos, que apresentaram aumento no montante de R\$ 394 milhões, influenciado pela variação positiva da cotação do alumínio na London Metal Exchange – LME, cotado em dólar, que é utilizado como referência para pagamento do prêmio previsto no contrato junto a Albras.

OUTRAS RECEITAS E DESPESAS OPERACIONAIS

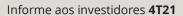
Outras Receitas e Despesas	4T21	4T20	%	2021	2020	%
Outras Receitas e Despesas	439	-9	-4.978%	1.211	16	7469%
Eventos não recorrentes						
(-) Acréscimo Créditos originários das empresas Amazonas Energia e Roraima Energia	-	-	-	-622	-	100%
Reconhecimentos tarifários associados ao AIC	-439	-	100%	-589	-	100%
(-) Outros ajustes não recorrentes		9	-100%	-	-16	-100%
Outras Receitas e Despesas Recorrente	-	-	-	-	-	-

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 4T20X4T21

Os principais destaques foram: (i) contabilização, pela holding, de R\$ 439 milhões de créditos a receber da Amazonas Energia (R\$ 420 milhões) e Roraima Energia (R\$ 19 milhões), decorrente de Ativo Imobilizado em curso – AIC das referidas distribuidoras, contabilizados na data base de fevereiro de 2017, porém não precificados no valor de privatização das referidas distribuidoras e que tinham previsão contratual de serem pagos após reconhecimento pela Aneel na BRRL, compensado em parte pela(ii) baixa da UTE Camaçari em 2020 de R\$ 233 milhões pela Chesf;

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 2021X2020

Os principais destaques foram: (i) contabilização, pela holding, de R\$ 589 milhões de créditos a receber da Energisa Acre (R\$ 44 milhões), Energisa Piauí (R\$ 45 milhões), Equatorial Alagoas (R\$ 61 milhões), Amazonas Energia (R\$ 420 milhões) e Roraima Energisa (R\$ 19 milhões), decorrente de Ativo Imobilizado em curso – AIC das referidas distribuidoras, contabilizados na data base de fevereiro de 2017, porém não precificados no valor de privatização das referidas distribuidoras e que tinham previsão contratual de serem pagos após reconhecimento pela Aneel na BRRL, c (ii) baixa da UTE Camaçari em 2020 de R\$ 233 milhões pela Chesf.





IMPOSTO DE RENDA

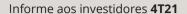
Imposto de renda e contribuição social	4T21	4T20	%	2021	2020	%
Imposto de renda e contribuição social correntes	-31	-247	-87%	-1.458	-2.418	-40%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-154	2.498	-106%	-3.823	1.853	-306%
Imposto de renda e contribuição social Total	-185	2.252	-108%	-5.281	-565	835%
Eventos não recorrentes						
(-) Ajuste não recorrentes						
Ajuste do creditos tributáios de IR e CS.	-156	-	100%	-183	-	100%
R E CS sobre Resultado da extensão de outorgas Eletronorte	-	-	-	1029	-	100%
IR e CS diferido reperfilamento RBSE/RTP	-	-1.727	-	570	-	100%
IR e CS diferido GSF	-	-	-	293	-866	100%
Imposto de renda e contribuição social Recorrente	-341	524	-115%	-3.572	-1.432	532%



1.2 EBITDA Consolidado

Tabela 13: Detalhamento EBITDA

Tabela 13: Detalhamento EBITDA						
EBITDA	2021	2020	%	4T21	4T20	%
Resultado do Exercício	5.714	6.387	1%	610	1.876	-67%
+ Provisão Imposto de Renda e Contribuição Social	5.281	565	921%	185	-2.252	-108%
+ Resultado Financeiro	2.056	1.672	23%	935	-425	-320%
+ Amortização e Depreciação	2.081	1.863	12%	673	463	45%
= EBITDA	15.132	10.487	56%	2.402	-337	-813%
AJUSTES EVENTOS NÃO RECORRENTES						
Outras Receitas e Despesas	-1211	-16	7.469%	-439	9	1800%
(-) Interrupção de Angra I e II Retroativo e Inflexibilidade Candiota	-	473	-	-	159	-
Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	-4.859	-4.228	15%	-	-	-
Planos de Incentivo (PAE, PDC)	-	-10	-	-	13	-
Transferência de carvão para conta de Combustível	-	-24	-	-	-27	-
Terceirizados Furnas/Serviços adicionais Candiota	-	108	-100%	-	8	-100%
Indenizações - Perdas e Danos/Doações Covid/recuperação de despesas	-	878	-	-	744	-
Ajustes extemporâneos da apuração de PIS/COFINS da AmGT .	-515	-	-	-515	-	-
Contingências (a)	2.150	4.188	-49%	778	3.247	-86%
Empréstimo Compulsório	10.896	2.665	309%	803	2.251	-64%
PCLD Estimativa de perda de crédito (CPC 48)/Reversão PCLD CIEN/RPCs.	-118	67	-276%	-	-134	-
Contratos onerosos	-16	89	-118%	-39	-83	-101%
(Provisão)/Reversão para perdas em investimentos	21	680	-97%	-91	568	104%
Parcela de ajuste RAP (f)	-	224	-	-	-	-
Impairment de ativos de longo prazo	-475	442	-207%	-21	505	-104%
Provisão ANEEL - CCC (e)	499	64	680%	-29	45	-
Usina Candiota III – Inflexibilidade	10	51	-80%	10	-122	-
Provisão para Implementação de Ações – Empréstimos Compulsório	108	345	-69%	15	-8	-
Usina Candiota III – Carvão	-	76	-	-9	76	-
Provisão prospectiva PCLD - Empréstimos com Amazonas Energia (CPC 48)	572	-	-	572	-	-
Estorno de Receita interconexão energética entre Brasil e Uruguai	8	-	-	-	-	-
Reconhecimento da baixa de investimento - Santo Antonio	697	-	=	697	-	-
(-) Repactuação do Risco hidrológico, decorrente da resolução nº 2.932021 que homologou o prazo de extensão da outorga das usinas Hidrelétricas.	-4.266	-	-	-	-	-
registro da despesa com GSF pela adesão à repactuação do risco hidrológico.	378	-	-	-	-	-
Baixa de Elementos Combustíveis nucleares	252	-	=	252	-	-
Registro de perdas decorrente do distrato de arrendamento da UTE Camaçari.	51	-	-	51	-	-
Perda com CCC correspondente à fiscalização da Boa Vista	58	-	-	=	-	-
Parcela variável	-	-	-	-277	-	-
Custas Judiciais e honorários – Holding e Furnas	48	-	=	1	=	-
IR não recolhido de condenação paga em 2015	42	-	-	-	-	-





Custas Trabalhistas	76	-	-	8	-	-
Baixa de ativo Energisa no 1T21 (Ativos das Distribuidoras alienadas)	29	-	-	-	-	-
Estorno de provisão ACT – Eletronorte	-35	-	-	-35	-	-
Contribuições (ajuste CVM 600 e outros)	-26	-	-	-8	-	-
Indenizações (Reclamações trabalhistas) - Eletronorte	81	-	-	1	-	-
Passivo a descoberto em controladas	706	-	-	706	-	-
Provisão para redução de estoques de Combustíveis	126	-	-	126	-	-
Provisão para depóstios judiciais	233	-	-	234	-	-
Mais Valia Aquisição Incorporação SPE	-10	-	-	-29	-	-
Dação em pagamento débitos (Eletronorte)	40	-	-	-	-	-
Aluguel de grupo gerador (atendimento emergencial ao Amapá)	63	-	-	6	-	-
Indenizações, perdas e danos - Nova Engevix, CIEN	45	-	-	-	-	-
Economia de Combustível Candiota/cobrança retroativa por FID	-	93	-	-	-6	-
Gratificação de Férias - retroativo	53	-		66	-	-
Abono Indenizatório - Benefícios de assistência a saúde - Furnas	16	-	-	16	-	-
Reajuste da tarifa mensal de transporte da energia proveniente de Itaipu Binacional	-	-	-	-69	-	-
Reclassificação dos créditos tributários (PIS e COFINS de lançamentos indevidos)	-	-	-	111	-	-
= EBITDA Recorrente	20.860	13.986	49,2%	5.294	4.657	14%

Nota: A partir de 2019, a Companhia passou a considerar, no seu EBITDA recorrente, a receita de RBSE das concessões prorrogadas a luz da Lei 12.783/2013, de forma a manter protocolo semelhante aos covenants de debêntures emitida em 2019. Além disso, considerando a privatização das distribuidoras ter sido concluída em abril de 2019, e estas operações não fazerem mais parte do seu core business, a companhia tratou como não recorrente os efeitos relevantes de receitas financeiras, despesas, reversões de PL e provisões de PCLD prospectivas (CPC 48) de empréstimos contratados com elas antes ou em decorrência do processo de privatização, embora receitas e eventuais provisões decorrentes de empréstimos contratados possam continuar afetando o resultado contábil da companhia até seu completo exaurimento. Contudo, foram tratados como recorrentes PCLD de dívida efetiva das distribuidoras em aberto bem como dívidas dessas relacionadas a fornecimento de energia.

Geração de Caixa Recorrente com Ajuste da RAP Regulatória de Transmissão

	4T21	4T20
1. EBITDA Recorrente	5.296	4.575
2. (-) Receita Societária Total de Transmissão	5.080	4.177
Receita de O & M - Linhas Renovadas	1.393	1.279
Receita de Construção	471	311
Financeira - Retorno do Investimento – RBSE	-	-
Receita Contratual Transmissão	2.938	2.389
Receita Tarifária Periódica	-	-
Receita de O & M	277	198
3. (+) Recebimento Total de Receita Anual Permitida	8.715	9.356
Recebimento da RAP e indenizações	7.322	8.077
Receita de O & M	1.393	1.279
4 = 1 - 2 + 3 : Geração de Caixa aproximada	8.931	9757



1.3 Resultado Consolidado por segmento:

Tabela 14: DRE segmento – R\$ mil

2021							
DRE por Segmento	Administração	Geração	Transmissão	Eliminações	Total		
Receita Operacional Líquida	369	21.964	15.732	-448	37.616		
Custos Operacionais	-54	-9.247	-3.089	429	-11.961		
Despesas Operacionais	-18.035	-1.665	-860	19	-20.542		
Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	-	-	4.859	-	4.859		
Resultado Oper. Antes do Resultado Financeiro	-17.721	11.051	16.642	-	9.972		
Resultado Financeiro	-	-	-	-	-2.056		
Resultado de Participações Societárias	-	-	-	-	1.868		
Outras receitas e despesas	-	-	-	-	1.211		
Imposto de renda e contribuição social	-	-	-	-	-5.281		
Lucro Líquido	-	-	-	-	5.714		

2020								
DRE por Segmento	Administração	Geração	Transmissão	Eliminações	Total			
Receita Operacional Líquida	305	18.708	10.439	-372	29.081			
Custos	-256	-10.085	-3.436	350	-13.427			
Despesas Operacionais	-8.983	-2.747	-1.237	22	-12.945			
Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	-	-	4.228	-	4.228			
Resultado Oper. Antes do Resultado Financeiro	-8.933	5.876	9.994	-	6.937			
Resultado Financeiro	-	-	-	-	-1.672			
Resultado de Participações Societárias	-	-	-	-	1.671			
Outras receitas e despesas	-	-	-	-	16			
Imposto de renda e contribuição social	-	-	-	-	-565			
Lucro Líquido	-	-	-	-	6.387			

1.3.1. Endividamento e Recebíveis



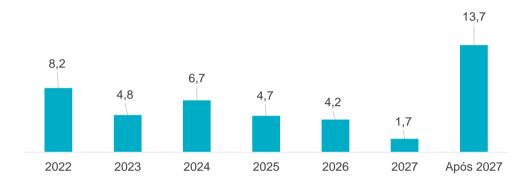
Tabela 15: Dívida Bruta e Dívida Líquida

	31/12/2021
Dívida Bruta - R\$ milhões	44.016
(-) (Caixa e Equivalente de caixa + Títulos e Valores Mobiliários)	15.833
(-) Financiamentos a Receber	5.844



	31/12/2021
(-) Saldo líquido do Ativo Financeiro de Itaipu ¹	698
Dívida Líquida	21.641
¹ Vide Nota Explicativa 18b das Demonstrações Financeiras.	

Dívida Bruta Consolidada Total sem RGR - R\$ bilhões



Dívida Bruta Controladora sem RGR – R\$ bilhões

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Após 2027	Total (R\$ bilhões)
Amortização Anual com Debêntures (sem RGR)	8,2	4,8	6,7	4,7	4,2	1,7	13,7	44,0



Tabela 17: Exposição Cambial

Ativo	US\$ mil	%
Recebíveis Empréstimos Itaipu	123.445	50%
Ativo Financeiro Itaipu	125.004	50%
TOTAL	248.449	100%

Passivo*	US\$ mil	%
Bônus 2025 - Eletrobras	503.386	34%
Bônus 2030 - Eletrobras	749.525	50%
Outros	237.913	16%
TOTAL	1.490.824	100%

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Após 2027	TOTAL
Ativo (US\$ milhões)	203,45	43,51	1,49	0,00	0,00	0,00	0,00	248,45
Passivo (US\$ milhões)	59,77	46,16	19,60	518,13	19,60	19,60	807,95	1.490,82



	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Após 2027	TOTAL
Exposição Cambial	143,68	-2,65	-18,11	-518,13	-19,60	-19,60	-807,95	-1.242,37

Devido ao cenário atípico e de características potencialmente imprevisíveis, não é possível prever com exatidão os cenários que poderão se materializar nos próximos meses nas operações da companhia.

*No saldo dos Bônus 2030 e 2025 há efeito contábil sobre o diferimento de despesas com recompra do bônus 2021 por conta da operação realizada em fevereiro. Bônus 2021 teve sua quitação realizada em outubro de 2021 no seu vencimento.

RATINGS

Tabela 18: Ratings

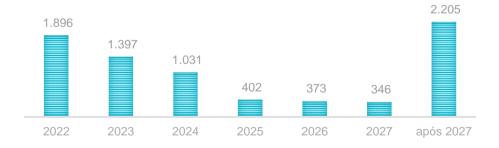
Agência	Classificação Nacional/Perspectiva	Último Relatório
Moody's BCA	"Ba3": / Estável	16/09/2020
Moody's Senior Unsecured Debt	"Ba2": / Estável	16/09/2020
Fitch - Issuer Default Ratings (Foreign Currency)	"BB-": / Negativa	02/06/2021
Fitch - Issuer Default Ratings (Local Currency)	"BB-": / Negativa	02/06/2021
S&P LT Local Currency – Escala Nacional Brasil	brAAA/Estável	12/03/2021
S&P Issuer Credit Rating – Escala Global	BB-/Estável	12/03/2021

^{*}CreditWatch

FINANCIAMENTOS E EMPRÉSTIMOS CONCEDIDOS (RECEBÍVEIS)



Emp. e Financiamentos a receber Consolidado Total – R\$ milhões



Não inclui: recebível do ativo financeiro de Itaipu de R\$ 697 milhões e PCLD de R\$ 1.244 milhões e encargos circulante.





Emp. e Financiamentos a receber Controladora - R\$ milhões

Projeção Recebíveis	2022	2023	2024	2025	2026	2027	após 2027	TOTAL
Controladora	2.813	2.285	1.684	990	775	548	3.146	12.242

Não inclui encargos e PCLD.

Tabela 20: Créditos da CCC cedidos pelas Distribuidoras Privatizadas

No processo de privatização das distribuidoras, foram cedidos créditos de CCC que dependiam da análise e fiscalização da Aneel. Estes créditos estão ativados nas Demonstrações Financeiras da Companhia, de 31/12/2021, em duas contas, quais sejam Direito de Ressarcimento e Financiamentos a receber, conforme Notas Explicativas 15 e 11 do 4T21, e a seguir detalhados:

DIREITO RESSARCIMENTO



Ativo Líquido Registrado - R\$ mil

R\$ mil	Amazonas	Ceron	Eletroacre	Boa Vista	Total
Fiscalização Aneel + "ineficiência"	2.357.102	3.088.101	120.227	122.420	5.687.849
Direitos Correntes					
Total (a)	2.357.102	3.088.101	120.227	122.420	5.687.849

O saldo de R\$ 2.357,1 milhões da Amazonas é composto por uma obrigação de devolução para a CCC da ordem de R\$ 514,2 milhões referente ao resultado final da fiscalização do primeiro e segundo período realizado pela Aneel, e um crédito a receber do Tesouro Nacional de "ineficiência" econômica e energética de R\$ 2.871,3 milhões. O crédito de "ineficiência" econômica e energética será utilizado para abater o valor de outorga das novas concessões de geração no processo de capitalização da Eletrobras. O valor a ser devolvido para a CCC foi descontado do crédito a receber do Fundo Setorial em relação aos valores cedidos das demais distribuidoras. Ou seja, a Eletrobras irá receber o valor líquido dos oito processos de fiscalização da CCC realizados pela Aneel.



Conversão em Empréstimos

R\$ mil	Amazonas	Ceron	Eletroacre	Boa Vista	Total
Conversão em Empréstimos (b)	442.366	-	-	-	442.366

Nota: O crédito de R\$ 442,4 milhões da tabela acima era também um crédito de CCC, cedido pela Amazonas à Eletrobras, porém, por não fazer parte dos processos de fiscalização, e por ser um crédito corrente, ele já foi pago pela CCC à Amazonas Distribuidora, e não poderia ter sido cedido à Eletrobras, então, o mesmo foi convertido em dívida da distribuidora com a Eletrobras.



Total dos Créditos Cedidos à Eletrobras

R\$ mil	Amazonas	Ceron	Eletroacre	Boa Vista	Total
Crédito cedidos Líquido (1)	2.799.468	3.088.101	120.227	122.420	6.130.215

Dos créditos atualizados até 31/12/2021, o montante de R\$ 2.781,4 milhões é o resultado final líquido dos processos de fiscalização das quatro distribuidoras, e serão pagos pela CCEE (gestora do Fundo Setorial CCC/CDE) em 60 parcelas, a partir de jan/22, com atualização pelo IPCA. O valor de R\$ 2.906,5 milhões de créditos de "ineficiência" será utilizado para abater o valor de outorga das novas concessões de geração no processo de capitalização da



Eletrobras. E o valor de R\$ 442,4 milhões é referente a um contrato assinado com a Amazonas de devolução do crédito corrente de CCC realizado no passado pela própria distribuidora, totalizando o montante final de créditos de R\$ 6.130,2 milhões assumidos das distribuidoras no processo de privatização das mesmas.

Em reunião realizada no dia 28 de setembro de 2021, a diretoria da Aneel deliberou sobre os processos de fiscalização da CCC, ainda pendentes de análise, segundo período de fiscalização da Ceron, Eletroacre e Boa Vista. Os valores aprovados pela diretoria da Aneel estavam alinhados com os montantes apresentados nas últimas notas técnicas emitidas pela SFF-SFG-SRG/ANEEL. Foi aprovado o valor de R\$ 806,6 milhões (posição abr/21) como resultado do segundo período de fiscalização da Ceron, assim como o valor negativo de R\$ 97,5 milhões (posição abr/21) a ser devolvido à CCC como resultado do segundo período de fiscalização da Eletroacre, e o valor negativo de R\$ 29,7 milhões (posição abr/21) para o segundo período de fiscalização da Boa Vista.

Dessa forma, todos os oito processos de fiscalização (primeiro e segundo períodos da Amazonas, Eletroacre, Ceron e Boa Vista) foram encerrados e foram definidas as condições de pagamento à Eletrobras do valor final líquido desses oito processos. A Aneel deliberou o valor definitivo sobre a fiscalização da CCC reembolsada à Amazonas Energia, Ceron, Eletroacre e Boa Vista Energia no montante de R\$ 2.670,5 milhões, atualizados pelo IPCA de ago/2021, que deverá ser ressarcido pela CCC à Eletrobras, como detentora dos créditos assumidos dessas distribuidoras. Esse valor será recebido em 60 meses, em parcelas iguais atualizadas pelo IPCA, sendo o primeiro pagamento realizado em janeiro de 2022.

Quanto aos créditos de "ineficiência", a Lei nº 14.182/2021 aumentou a abrangência da "ineficiência" em 14 meses, passando de jul/09 – abr/16 (Lei 13.299/2016) para jul/09 – jun/17, cujo efeito positivo já foi refletido no 3º ITR de 2021. Adicionalmente, a resolução CNPE nº15/2021, posteriormente alterada pela resolução CNPE nº 30/2021, emitida no dia 21 de dezembro de 2021, que definiu o valor de outorga a ser pago pela Eletrobras pelas novas concessões de geração no processo de capitalização da empresa, informou o valor de R\$ 2.906.498.547,37 de créditos de "ineficiência" da Amazonas e Boa Vista, atualizados pela expectativa de IPCA até dez/21, que irá abater o valor de outorga a ser pago pela Eletrobras. Como o CNPE atualizou os créditos de "ineficiência" pelo IPCA, a Eletrobras já fez o ajuste no 3º ITR trocando a atualização dos créditos de "ineficiência" de Selic para IPCA. Dessa forma, o impacto positivo do aumento de 14 meses da abrangência dos créditos de "ineficiência" foi parcialmente neutralizado pelo impacto negativo da troca da correção desses créditos de Selic para IPCA, restando um valor líquido positivo de R\$ 341,5 milhões (posição set/21), já registrados no 3T21.

No entanto, como pode ser observado nas duas Resoluções do CNPE, o valor do crédito de "ineficiência", que abaterá o valor de outorga a ser pago pela Eletrobras pelas novas concessões de geração, já foi definido prevendo uma inflação até 31 de dezembro de 2021, sem possibilidade para alteração do valor definido, com a inclusão da real inflação do período. Ou seja, por mais que os créditos de "ineficiência" atualizados pelo IPCA até 31.12.2021 atingissem o valor de R\$ 2.991.978.955, a Eletrobras registrou em seu ativo o valor de apenas R\$ 2.906.498.547,37, limitado pelas Resoluções do CNPE, o que representa uma perda de R\$ 85,5 milhões, caso os créditos de "ineficiência" fossem atualizados pela real inflação do período, medido pelo IPCA.

No 4T21, a Eletrobras tem registrado o valor de R\$ 6.130,2 milhões de créditos assumidos das distribuidoras em seus processos de privatização. O montante de R\$ 2.781,4 milhões como resultado final dos processos de fiscalização da CCC realizados pela Aneel e que serão pagos pelo Fundo à Eletrobras, o valor de R\$ 2.906,5 milhões de créditos de "ineficiência" assumidos da Amazonas e da Boa Vista, que serão utilizados para abater o valor de outorga a ser pago pela Eletrobras pelas novas concessões de geração no processo de capitalização da empresa, e R\$ 442,4 milhões registrado na conta empréstimos e financiamentos referente ao contrato de devolução de créditos correntes assinado com a Amazonas Energia, que ainda se encontra no período de carência do pagamento do principal. Importante destacar que a Eletrobras realizou no 3T21 provisão no valor de R\$ 340,1 milhões referente aos créditos correntes da Ceron, Eletroacre e Boa Vista Energia (créditos realizados antes da transferência do direito à Eletrobras, e, portanto, precisam ser devolvidos à Eletrobras) dado que ainda



não foram assinados contratos com essas três distribuidoras para a devolução do valor. Atualmente, a Eletrobras vem discutindo com as três empresas o valor a ser pago à Eletrobras. Após a definição dos montantes e condições de pagamento, os contratos serão assinados e a Eletrobras irá reverter parte ou a totalidade dessa provisão realizada de R\$ 340,1 milhões.

REPERFILAMENTO RBSE

Em setembro de 2021, houve a contabilização do reperfilamento do componente financeiro da RBSE. A decisão da ANEEL provocou redução na curva de pagamento dos valores relativos à revisão periódica das Receitas Anuais Permitidas - RAP associadas às instalações de transmissão para os ciclos 2021/2022 e 2022/2023 e aumento do fluxo de pagamentos nos ciclos posteriores a 2023, prorrogando tais parcelas até o ciclo 2027/2028, preservando, no entanto, a remuneração pelo custo de capital próprio – Ke. Maiores detalhes, vide nota 17 das Demonstrações Financerias de 2021.

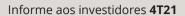
Tabela 21: Reperfilamento RBSE R\$ milhões:

Componente Financeiro Ci REPERFILADO	iclo 2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028
CHESF	639	886	1.648	1.648	1.648	1.648	1.648
ELETRONORTE	278	393	769	769	769	769	769
ELETROSUL	161	215	360	360	360	360	360
FURNAS	806	1.199	2.635	2.635	2.635	2.635	2.635
Total	1.884	2.693	5.411	5.411	5.411	5.411	5.411
Componente Econômico	iclo 2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028
CHESF	1.091	1.091	654	654	654	654	654
ELETRONORTE	562	562	242	242	242	242	242
ELETROSUL	187	187	69	69	69	69	69
FURNAS	1.785	1.785	1.136	1.136	1.136	1.136	1.136
Total	3.625	3.625	2.102	2.102	2.102	2.102	2.102
RBSE Total após REPERFILAMENTO Ci	iclo 2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028
CHESF	1.730	1.976	2.302	2.302	2.302	2.302	2.302
ELETRONORTE	841	955	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011
ELETROSUL	348	402	430	430	430	430	430
FURNAS	2.590	0.004	2 774	3.771	3.771	3.771	3.771
FURINAS	2.590	2.984	3.771	3.771	3.771	3.771	3.771

Os valores acima incluem encargos TFSEE (Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica) e recursos para P&D e Eficiência Energética, e não inclui PIS e Cofins. Além disso os dados se referem ao ciclo tarifário e não ao ano civil. Os valores aprovados no reperfilamento foram atualizados pelo IPCA.

Amortizações RBSE 2021- R\$ mil

	Chesf	CGT Eletrosul	Eletronorte	Furnas	Total
2021	2.304.174	472.674	1.109.202	3.522.630	7.408.680





Obs: Os valores da a TFSEE e o P&D estão inclusos. Não estão incluídos o PIS e a COFINS.



1.4. Investimentos



Tabela 22: Investimentos por Segmento - R\$ milhões

Investimento (Corporativo + Parcerias)	Investido 1T21	Investido 2T21	Investido 3T21	Investido 4T21	Investido 2021	Orçado PDNG 4T21	% realização 4T21	Orçado PDNG 2021	% realização 2021
Geração	314	529	572	872	2.287	2.183	40%	5.065	45%
Ampliação Corporativa	145	329	431	598	1.502	1.255	48%	3.173	47%
Manutenção	130	152	139	253	674	416	61%	1.138	59%
SPEs - aportes	19	17	2	22	59	78	28%	294	20%
SPEs - aquisições	21	31	-	-	52	435	0%	459	11%
Transmissão	142	360	378	982	1.863	767	128%	2.497	75%
Ampliação Corporativa	16	38	34	19	107	33	59%	124	86%
Reforços e Melhorias	96	213	300	449	1.057	303	148%	1.379	77%
Manutenção	30	27	44	90	191	93	97%	315	61%
SPEs - aportes	-	-	-	206	206	47	439%	47	439%
SPEs - aquisições	1	83	-	218	302	292	75%	631	48%
Outros*	65	91	75	297	528	163	182%	684	77%
Total	522	981	1.024	2.151	4.678	3.113	69%	8.245	57%

Outros: Pesquisa, Infraestrutura, Qualidade Ambiental

EM 2021 FORAM INVESTIDOS R\$ 4.678 MILHÕES DOS R\$ 8.245 MILHÕES ORÇADOS PARA O ANO.

Em Geração, o investimento totalizou R\$ 2.287 milhões, com destaque para a Usina Nuclear Angra-3, da Eletronuclear: R\$ 1.240 milhões realizados, representando 44% do total orçado para 2021, referente à retomada das obras, com recursos provenientes de aportes da Eletrobras Holding. O maior destaque é a finalização do processo licitatório para a contratação de empresa para retomada da obra civil e parte da montagem eletromecânica, iniciativa que integra o plano de aceleração do caminho crítico da usina. Na Usina Termelétrica Santa Cruz, de Furnas form realizados R\$ 187 milhões, com realização de 100% de seu orçamento previsto para 2021. O orçamento anual foi utilizado para a execução da implantação do Ciclo Combinado da Usina Termoelétrica de Santa Cruz. Além disso, destacamos a ampliação da Capacidade de Geração da Usina Hidrelétrica de Curuá-Una (PA), da Eletronorte: R\$ 53 milhões realizados e investimento em manutenção do Sistema de Geração da Chesf num totalde R\$ 162 milhões. Os investimentos foram feitos na modernização e digitalização da UHE de Sobradinho, UHE Paulo Afonso, e diversos projetos em várias usinas da Chesf.

Em SPEs, SPEs – As principais realizações em 2021 foram a aquisição de participação do parque eólico Complexo Pindaí, pela Chesf, num total de R\$ 20,6 milhões, e a aquisição de participação na UHE Serra do Facão, por Furnas, num total de R\$ 31 milhões, ambos em linha com o valor planejado para o ano.

^{*} Para maiores detalhes dos investimentos, por controlada ou por projeto, vide anexo 3 a este Informe aos Investidores, a ser divulgado em março de 2022.



Em Transmissão, o investimento totalizou R\$ 1.863 milhões com destaque para os Reforços e Melhorias, com investimentos de R\$ 1.057 milhões, sendo a maior realização da Chesf, num total de R\$ 610 milhões (87%), distribuídos em diversos projetos, que resultaram em mais de 2.500 obras executadas, como por exemplo, revitalizações de linhas de transmissão, melhorias em sistemas de proteção, automação e telecomunicações etc. Em ampliação, a Chesf realizou R\$ 106 milhões cujas principais obras em andamento são os empreendimentos LT São Luiz II/ São Luiz III; LT Paraiso Açu C3; LT Pau Ferro/Santa Rita C1; LT Mossoro/Açu C2 e LT Banabuiu/ Russas 230K C2.

Em manutenção de transmissão, Furnas realizou R\$ 127 milhões (55%) e Eletronorte com R\$ 58 milhões (70%).

Em SPES, destacamos a CGT Eletrosul que efetivou a aquisição de participação da CEEE, nas SPES TSLE e FOTE, para a incorporação dos ativos, num total de R\$ 301 milhões. Foi também efetivado um aporte para a liquidação de debêntures da TSLE num total de R\$ 196 milhões, não previstos.

FRUSTRAÇÕES DE INVESTIMENTOS

Em geração, houve frustração total de R\$2.778 milhões, em 2021, com destaque para Usina nuclear de Angra 3, representando 74% de toda frustração, equivalente a R\$ 1.573 milhões. Nas Usinas de Angra 1 e 2, houve frustação de R\$ 256 milhões, devido a dificuldades no mercado de fornecedores, demora no fornecimento de cotações, falta de matérias primas, e morosidade na entrega de equipamentos e componentes importados, bem como priorização das atividades de manutenção operacional. Nas SPEs de geração, houve frustração total de R\$ 643 milhões, com destaque para Furnas, que havia um total de R\$ 406 milhões planejados para aquisição de participações em SPEs que não ocorreram no período.

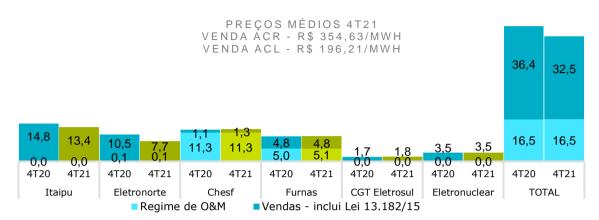
Em Transmissão, houve frustração total de R\$ 634 milhões em 2021, sendo R\$ 98 milhões em reforços e melhoria devido a problemas enfrentados por algumas subestações, frustração de R\$ 93 na Chesf devido a atrasos em fornecimentos e aumento de preços de matérias prima e frustração de R\$ 76 milhões em Furnas devido a atrasos em licitações e emissão de licenças ambientais. Além disso, Furnas havia previsto orçamento de R\$ 294 milhões para aquisições de novos empreendimento de transmissão, o que não ocorreu no período.

1.5. Comercialização

1.5.1. ENERGIA Vendida no 4T21 - Geradoras - TWh

Em termos de evolução do mercado de energia, as Empresas Eletrobras, no 4T21, venderam 49,0 TWh de energia, contra 52,9 TWh negociados no mesmo período do ano anterior, o que representa uma queda de 7,4%. Esses volumes incluem as energias vendidas das usinas sob o regime de cotas, renovadas pela Lei 12.783/2013, bem como pelas usinas sob regime de exploração (ACL e ACR).





Vendas: inclui empreendimentos sob Lei 13.182/15

Os Preços Médios ACR no gráfico não incluem Itaipu e Cotas (O&M). Incluem Eletronuclear.

1.5.2. Balanço Energético



Tabela 23: Balanço Energético

	Balanço de Energia (MWmed)	2021	2022	2023	2024	2025
Lastro		9.282	9.399	9.324	9.312	8.825
	Recursos Próprios (1)	8.099	8.226	8.226	7.930	7.930
	Compra de Energia	1.183	1.097	1.086	895	895
Vendas		7.281	6.409	6.027	4.853	3.444
	ACL – Contratos Bilaterais + MCP realizado	5.244	3.875	2.701	1.519	1.522
	ACR – Exceto cotas	2.037	2.152	2.152	1.925	1.925
	Preço Médio de Venda R\$/MWh	241,34	219,85	228,84	228,30	228,23
	Preço Médio de Compra R\$/MWh	288,77	254,82	257,00	247,84	247,84
	Preço Médio de Venda R\$/MWh (2)	194,38	175,34	173,06	179,90	179,85
	Preço Médio de Compra R\$/MWh (2)	263,66	235,84	236,30	236,30	236,30
Saldo (Las	etro – Vendas)	2.001	2.991	3.297	4.460	5.381
Energia De	Energia Descontratada*		32%	35%	48%	61%

^{*} A parcela descontratada inclui energia reservada para hedge da companhia, definido estrategicamente conforme estimativa de GSF para o período.

Contratos celebrados até 31/12/2021.

Não estão sendo considerados no balanço os desdobramentos da Lei 14.182/2021, do processo de descotização das usinas sob o regime de Cotas de Garantia Física e da criação da nova estatal.

Não estão incluídas no balanço as parcelas de Cotas de Garantia Física e Cotas de Energia Nuclear.

Nos preços Médios de Venda não estão sendo considerados os empreendimentos em regime de Cotas de Garantia Física e de Cotas de Energia Nuclear.

Nos Recursos Próprios, para os empreendimentos hidrelétricos, foi considerada uma estimativa de GFIS2, ou seja, a Garantia Física considerando os Fatores de Ajustes em função das Perdas Internas, Perdas na Rede Básica e Disponibilidade.

- 1) Foi considerada a extensão do prazo de outorga das UHEs Mascarenhas de Moraes e Tucuruí segundo o estabelecido na Resolução Homologatória ANEEL Nº 2.932, de 14 de setembro de 2021.
 - Com relação aos PIEs dos quais a Amazonas GT (incorporada pela Eletronorte) compra energia e repassa à Distribuidora, foi considerada a reversão dos ativos para a Eletronorte apartir da data do encerramento dos contratos atuais (maio/2015), e considerados novos contratos de venda para a Distribuidora a partir dessa data, segundo instruções da MP 855/2018.
- Não são considerados nos preços de compra e venda de energia, os preços dos contratos da Amazonas GT (incorporada pela Eletronorte), incluindo os contratos dos PIEs, advindos do processo de desverticalização da Amazonas Distribuidora,



valendo destacar que, neste caso, as operações de compra e venda de energia não refletem impacto econômico ("pass-through").

Cotas de Garantia Física e de Energia Nuclear (MWmed)	2021	2022	2023	2024	2025
Cotas de Garantia Física de Usinas Hidrelétricas (3)	7.464	7.464	7.451	7.451	7.451
Cotas de Energia Nuclear	1.573	1.573	1.573	1.573	1.573

Valores de Garantia Física Total dos empreendimentos. Foi considerada a concessão sob administração provisória da UHE Jaguari permanecendo até 2022.
Considerada apenas CCGF existente, diferente das publicações até o 2T21, que consideravam o fim dos contratos da UHE Mascarenhas de Moraes, em jan/2024, e da UHE Tucuruí, em ago/2024, e partir dessas datas, estas usinas eram consideradas no regime de Cotas de Garantia Física.

Com os desdobramentos da Lei 14.182/2021 e o processo de descotização das usinas sob o regime de Cotas de Garantia Física, o seguinte cenário é apresentado considerando a sua efetivação:

Cenário Lei 14.182/2021 (MWmed)	2021	2022	2023	2024	2025
Cotas de Garantia Física de Usinas Hidrelétricas (3) (4)	7.464	7.464	5.961	4.470	2.980
Descotização (5)	0	0	1.332	2.663	3.995
Novas Outorgas (6)	0	0	5.728	5.728	5.728

- Valores de Garantia Física Total dos empreendimentos. Descotização ocorrendo de forma gradual em um período de 5 anos a partir de 2023.
- 5) Valores de Garantia Fisica Total dos empreendimentos. Na descotização, as usinas atualmente em regime de cotas passarão a ter uma nova concessão sob o regime de Produtor Independente de Energia PIE, ocorrendo de forma gradual em um período de 5 anos a partir de 2023. Os valores de Garantia Física foram definidos na Portaria GM/MME Nº 544/21.
- 6) Valores de Garantia Física Total dos empreendimentos. Consideradas novas outorgas de concessão a partir de 2023 para as usinas de Sobradinho, Itumbiara, Tucuruí, Curuá-Una e Mascarenhas de Moraes, cujos valores de Garantia Física foram definidos na Portaria GM/MME N° 544/21. Independente do observado no item (1).



2.

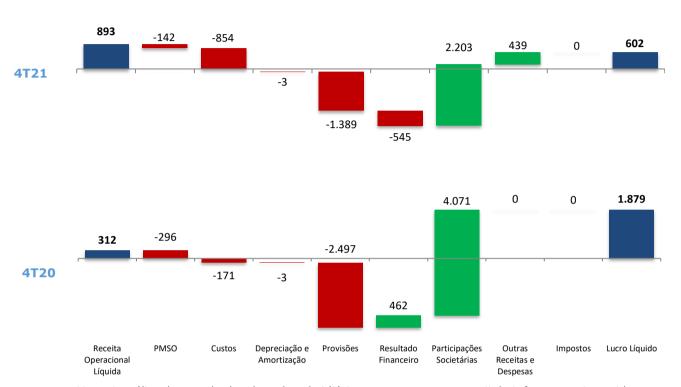
Análise do Resultado

da Controladora

No 4T21, a Eletrobras Holding apresentou lucro líquido de R\$ 602 milhões, uma redução de 68% em comparação ao lucro líquido de R\$ 1.879 milhões no 4T20. O resultado do 4T21 foi decisivamente influenciado por: (i) Resultado de Participações Societárias, no montante de R\$ 2.203 milhões no 4ITR21, enquanto no 4T20 foi de 4.071 milhões, redução de R\$ 1.869milhões, sendo influenciada, principalmente, pela controlada Eletrosul, que possui uma variação decorrente, principalmente, pelo registro de créditos fiscais diferidos ativos no 4T20, fato este que não ocorreu no 4T21; (ii) contigências de R\$ 728 milhões, sendo R\$ 803 milhões relativos a empréstimo compulsório; (iii) piora no resultado financeiro em R\$ 1.007 milhões, sendo parcialmente compensado pelo: (iv) efeito positivo de contabilização, pela holding, de R\$ 439 milhões de créditos a receber da Amazonas Energia (R\$ 420 milhões) e Roraima Energia (R\$ 19 milhões), decorrente de Ativo Imobilizado em curso - AIC das referidas distribuidoras, contabilizados na data base de fevereiro de 2017, porém não precificados no valor de privatização das referidas distribuidoras e que tinham previsão contratual de serem pagos após reconhecimento pela Aneel na BRRL; (v) redução dos custos de pessoal em -R\$ 104 milhões, com destaque para -R\$ 91 milhões decorrente de redução do passivo atuarial resultante da migração de 67 participantes do BD - benefício definido para CD - contribuição definida, gerando "encurtamento do passivo" (redução do passivo), pois houve uma queda no fluxo projetado de pagamentos de benefícios, resultando em um ganho atuarial percebido no resultado do 4T21.







Nota: A análise dos resultados de cada subsidiária encontra-se no anexo II do Informe aos Investidores.

2.1 Participações Societárias da Controladora

No 4T21, o resultado de Participações Societárias impactou de forma positiva o resultado da Controladora em R\$ 2.203 milhões, decorrente do resultado de Equivalência Patrimonial dos investimentos em controladas e coligadas, enquanto o resultado no 4T20 foi de R\$ 4.071 milhões (o valor do 4T20 foi reapresentado devido à remensuração dos ativos de transmissão – vide Nota Explicativa 4.4 das Demonstrações Financeiras). Destaque para melhora nos resultados de Chesf (+R\$ 3.323 milhões), Eletronorte (4T21 foi para R\$1.204 milhões de 4T20 R\$ 761 milhões). Furnas (4T21 foi para R\$73 milhões de 4T20 (R\$ 241 milhões)) e parcialmente compensado pelo menor resultado em CGT Eletrosul (4T21 foi para (R\$124 milhões) de 4ITR20 (1.560 milhões).

2.2 Provisões Operacionais da Controladora

No 4T21, as Provisões Operacionais impactaram de forma negativa o resultado da Controladora em R\$ 1.389 milhões, frente a uma reversão positiva de R\$ 2.497 milhões no 4T20. Essa variação é explicada, principalmente, pelo: (i) efeito negativo em provisões para contingências judiciais, com destaque para os processos judiciais de empréstimo compulsório no montante de R\$ 803 milhões, frente a uma provisão de R\$ 2.251 milhões no 4T20; e (ii) R\$ 620 milhões de provisão de créditos a receber contra a Amazonas Energia, sendo R\$ 572 milhões estimativa de risco de inadimplência prospectiva e a diferença apenas inadimplência efetiva.



Tabela 24: Provisões Operacionais (R\$ milhões)

Provisões Operacionais		
	4T21	4T20
Garantias	2	11
Contingências	-728	- 2.260
PCLD - Financiamentos e Empréstimos	-625	140
Perdas em Investimentos	-20	-363
Provisão para Implantacão de Ações - Empréstimo Compulsório	-15	8
Provisão ANEEL – CCC	-	-45
Outras	-2	12
TOTAL	-1.389	-2.497

2.3 Resultado Financeiro da Controladora

O resultado financeiro apresentou piora em R\$ 1.007 milhões em razão especialmente de: (i) variação cambial passiva, que passou de R\$ 365 milhões, no 4T20, para R\$ -91 milhões no 4T21devido à variação do dólar de -7,87%,no 4T20 e de 2,59% no 4T21, (ii) atualização monetária líquida, que passou de R\$ 334 para R\$ 1 milhão, de vido redução em R\$ 160 milhões referente aos dividendos retidos da Eletronorte (exercícios de 2018 e 2019), que foram destinados ao final do exercício de 2020 pela controlada (sem efeito correspondente no 4T21) e redução de R\$ 141 milhões da receita com variação monetária sobre os créditos de CCC assumidos pela Eletrobras em razão do processo de privatização das empresas de distribuição. Além disso, no 4T21 houve perdas definitivas reconhecidas no 3T21 sobre os créditos de CCC, dada a conclusão do processo de fiscalização dos reembolsos por parte da ANEEL. Por fim, destaca-se que a variação monetária sobre o saldo de "ineficiência" também foi afetada de forma negativa em razão da Resolução CNPE no 30, de 21/12/21, ter limitado o valor do crédito ao montante de R\$ 2.906 milhões, e (iii) registro de despesa financeira de R\$ 350 milhões, decorrente do Termo de Renegociação de Dívida com a Eletronorte, referente a obrigações de pagamento de dividendos de anos anteriores, no qual foi contemplado o abatimento (recebimento) de um crédito com a própria Eletrobras.

Tabela 25: Resultado Financeiro (R\$ milhões)

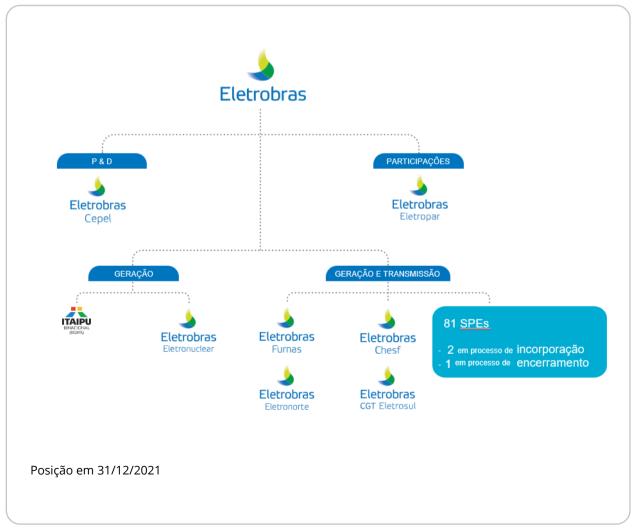
RESULTADO FINANCEIRO	4121	4120
Receitas Financeiras		
Receitas de juros, comissões e taxas	240	252
Receita de aplicações financeiras	85	-58
Acréscimo moratório sobre energia elétrica	46	-
Receita de juros sobre dividendos	15	65
Outras receitas financeiras	87	39
Despesas Financeiras		
Encargos de dívidas	-400	-362
Encargos sobre arrendamentos	-1	-1
Remuneração para Fundo de Descomissionamento de Usinas Termonucleares	-21	111
Encargos sobre recursos de acionistas	-1	-



Informe aos investidores 4T21

Outras despesas financeiras	-507	-216
Itens financeiros, líquidos		
Variações monetárias	1	269
Variações cambiais	-91	365
Resultado Financeiro	-545	462

3. Informações Gerais





Capital Social

O capital social da Eletrobras, em 31 de Dezembro de 2021, totalizava R\$ 39.057 bilhões, representado por 1.568.930.910 ações, sendo 1.288.842.596 ações ordinárias e 280.088.314 ações preferenciais.



Tabela 26: Estrutura do Capital Social

Capital Social da Eletrobras

Posição acio	nária em 31/12/2021		% Capital	
Acionistas	Quant. Ações	Valor (R\$)	Espécie/Classe	Total
ORDINÁRIA	1.288.842.596	32.084.698.524,23	100,00%	82,15%
União	667.888.884	16.626.555.917,17	51,82%	42,57%
BNDESPAR	141.757.951	3.528.950.032,66	11,00%	9,04%
BNDES	74.545.264	1.855.744.316,08	5,78%	4,75%
Citibank (Banco Depositário ADR's)	52.065.112	1.296.119.035,28	4,04%	3,32%
Iberclear - Latibex	340.835	8.484.812,85	0,03%	0,02%
FIA Dinâmica e Banclass	65.536.875	1.631.487.726,37	5,08%	4,18%
FND	45.621.589	1.135.712.719,15	3,54%	2,91%
FGHAB	1.000.000	24.894.194,70	0,08%	0,06%
Banco do Nordeste	1.420.900	35.372.161,25	0,11%	0,09%
Outros	238.665.186	5.941.377.608,72	18,52%	15,21%
PREF. A	146.920	3.657.455,09	100,00%	0,01%
Victor Adler	52.200	1.299.476,96	35,53%	0,00%
Acionistas a Identificar	42.451	1.056.783,46	28,89%	0,00%
Outros	52.269	1.301.194,66	35,58%	0,00%
PREF. B	279.941.394	6.968.915.567,21	100,00%	17,84%
Citibank (Banco Depositário ADR's)	5.340.887	132.957.081,86	1,91%	0,34%
lberclear - Latibex	139.153	3.464.102,88	0,05%	0,01%
BNDESPAR	18.691.102	465.299.932,37	6,68%	1,19%
BNDES	18.262.671	454.634.487,64	6,52%	1,16%
Fundos 3G Radar	30.890.676	768.998.503,80	11,03%	1,97%
Acionistas a Identificar	2.035.995	50.684.456,94	0,73%	0,13%
União	494	12.297,73	0,00%	0,00%
Outros	204.580.416	5.092.864.707,99	73,08%	13,04%
Total	1.568.930.910	39.057.271.546,52	-	100,00%



Análise do Comportamento dos Ativos

Ações

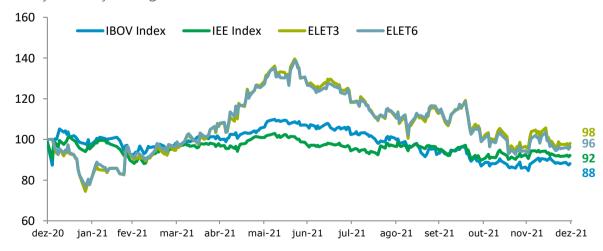


Tabela 27: B3, ELET3 e ELET6

Preço e Volume	(R\$) ELET3 (Ações ON)	(R\$) ELET6 (Ações PN)	(pts.) IBOV (Índice)	(pts.) IEE (Índice)
Cotação de Fechamento em 31/12/2021	33,41	33,01	104.822	76.305
Máxima no trimestre	40,61	40,55	114.648	80.439
Média no trimestre	35,11	34,79	106.742	76.795
Mínima no trimestre	32,07	31,72	100.775	74.371
Variação no 4T21	-13,2%	-14,7%	-5,5%	-2,5%
Variação nos últimos 12 meses	-2,0%	-3,5%	-11,9%	-7,9%
Volume Médio Diário Negociado 4T21 (R\$ milhões)	188,1	96,2	-	-

- (1) Preço de fechamento das ações preferenciais e ordinárias no fim do período / Lucro Líquido por ação. Para o cálculo, foi considerado o lucro líquido acumulado dos últimos 12 meses;
- (2) Preço de fechamento das ações preferenciais e ordinárias no fim do período / Valor Patrimonial por ação no fim do período.

Evolução das Ações Negociadas na B3



Fonte: AE Broadcast

Número índice 30/09/2020 = 100 e valores ex-dividendo.



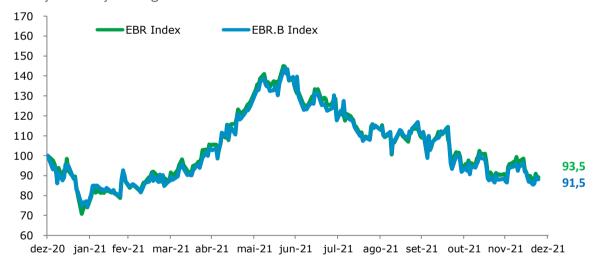
Programas de ADR



Tabela 28: NYSE, EBRN e EBRB

Preço e Volume	(US\$) NYSE EBRN	(US\$) NYSE EBRB
Cotação de Fechamento em 31/12/2021	6,09	6,00
Máxima no trimestre	7,41	7,51
Média no trimestre	6,32	6,26
Mínima no trimestre	5,68	5,61
Variação no 4T21	-14,2%	-16,9%
Variação nos últimos 12 meses	-6,5%	-8,5%
Volume Médio Diário Negociado 4T21 (milhares de US\$)	9.976	119

Evolução das Ações Negociadas na ADR



Fonte: AE Broadcast

Número índice 30/09/2020 = 100



Latibex - Bolsa de Madri

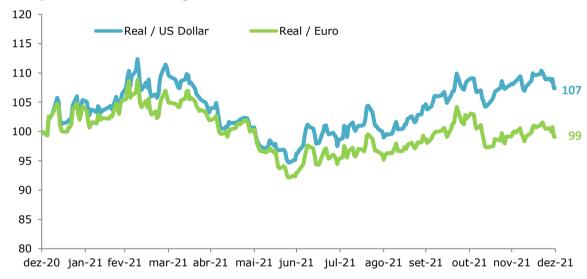


Tabela 29: LATIBEX, XELTO E XELTB

Preço e Volume	(€) LATIBEX XELTO	(€) LATIBEX XELTB
Cotação de Fechamento em 31/12/2021	5,25	5,00
Máxima no trimestre	6,45	6,55
Média no trimestre	5,54	5,66
Mínima no trimestre	5,10	5,00
Variação no 4T21	-14,6%	-18,0%
Variação nos últimos 12 meses	-6,2%	-10,7%
Volume Médio Diário Negociado 4T21 (milhares de Euros)	7,0	6,7



Evolução das Moedas Estrangeiras



Número índice 31/12/2020 = 100.

Fonte: Banco Central



Nº de empregados

CONTROLADORA



Tabela 30: Empregados por Tempo de Trabalho

Tempo de trabalho na empresa (anos)	4T21
Até 5	21
6 a 10	38
11 a15	382
16 a 20	150
21 a 25	19
mais de 25	59
Total	669



Tabela 31: Empregados por Estado da Federação

Estado da Federação	4T21
Rio de Janeiro	653
Brasília	15
Expatriado	1
Total	669



Balanço Patrimonial



(R\$ mil)

Ativo	Controladora		Consolidado	
	31.12.21	31.12.20	31.12.21	31.12.20
Circulante				
Caixa e equivalente de caixa	7.384	21.630	192.659	286.607
Caixa restrito	2.544.594	3.412.292	2.544.594	3.573.362
Títulos e valores mobiliários	6.026.365	7.740.051	15.640.776	13.670.058
Clientes	719.906	481.109	5.094.976	5.971.657
Ativo contratual transmissão	-	-	7.356.356	10.364.908
Financiamentos e empréstimos	2.275.301	5.937.323	1.251.766	4.748.661
Remuneração de participações societárias	5.028.731	4.720.491	443.142	675.510
Tributos a recuperar	456.725	519.200	755.906	833.960
Imposto de Renda e Contribuição Social	640.191	829.569	1.487.777	1.292.750
Direito de ressarcimento	741.255	-	768.848	4.684
Almoxarifado	293	305	627.573	509.991
Estoque de combustível nuclear	-	-	487.895	428.340
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	690.333	317.443
Outros	685.320	1.683.297	2.014.705	1.855.175
Ativos mantidos para venda	289.331	289.331	387.690	289.331
TOTAL DO ATIVO CIRCULANTE	19.415.396	25.634.598	39.744.996	44.822.437
NÃO CIRCULANTE				
REALIZÁVEL A LONGO PRAZO				
Direito de ressarcimento	5.529.316	5.583.447	5.627.386	5.583.447
Financiamentos e empréstimos	8.180.605	11.197.073	4.591.761	6.176.238
Clientes	-	-	993.080	1.061.899
Títulos e valores mobiliários	398.280	322.884	1.093.476	692.536
Estoque de combustível nuclear	-	-	1.490.820	1.264.780
Tributos a recuperar	3.365	2.781	449.258	430.045
Imposto de renda e contribuição social				
diferidos	-	-	1.500.987	2.068.894
Cauções e depósitos vinculados	6.393.647	4.676.895	8.247.485	6752865
Ativo contratual transmissão	-	-	52.158.612	41.023.616
Ativo financeiro - Concessões e Itaipu	428.865	1.103.034	2.601.027	3.199.751
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	653.022	310.100
Adiantamentos para futuro aumento de Capital	3.932.463	1.223.108	-	1.541
Fundo de descomissionamento	2.055.713	1.753.827	2.055.713	1.753.827
Outros	2.024.412	1.153.411	1.087.508	1.286.546
	28.946.666	27.016.460	82.550.135	71.606.085
INVESTIMENTOS	88.740.622	77.538.694	27.647.781	29.089.522
IMOBILIZADO	235.453	244.673	33.367.981	32.662.912
INTANGÍVEL	61.387	42.974	4.992.176	785.493
TOTAL DO ATIVO NÃO CIRCULANTE	117.984.128	104.842.801	148.558.073	133.144.012
TOTAL DO ATIVO	137.399.524	130.477.399	188.303.069	178.966.449





Passivo e Patrimônio Líquido	Controladora		Consolidado	
rassivo e rati illionio Liquido	31.12.21 31.12.20		31.12.21 31.12.20	
CIRCULANTE				
Financiamentos e empréstimos e Debêntures	5.310.178	7.984.194	8.234.753	11.410.75
Empréstimo compulsório	1.216.335	1.047.109	1.216.335	1.047.10
Fornecedores	773.858	705.908	4.031.532	3.904.05
Adiantamentos	1.370.946	1.060.770	1.460.455	1.134.84
Tributos a recolher	259.336	335.432	804.485	1.194.04
Imposto de Renda e Contribuição Social	-	-	19.624	319.43
Contratos onerosos	-	-	10.517	40.19
Remuneração aos acionistas	1.381.111	1.530.718	1.406.891	1.547.15
Passivo financeiro - Concessões e Itaipu	578.626	647.214	578.626	647.21
Obrigações estimadas	153.568	167.344	1.602.947	1.454.14
Obrigações de Ressarcimento	836.744	1.373.656	859.003	1.618.50
Benefício pós-emprego	-	-	233.304	192.20
Provisões para contingências	2.267.649	1.332.779	2.267.649	1.722.56
Encargos Setoriais	-	-	542.913	586.84
Arrendamento mercantil	7.773	7.595	209.774	217.32
Outros	64.061	111.998	236.183	353.58
	14.220.185	16.304.717	23.714.991	27.389.97
Passivos associoados a ativos mantidos para venda	-	-	168.381	
i assivos associoados a ativos mantidos para venda	14.220.185	16.304.717	23.883.372	27.389.97
NÃO CIRCULANTE				
Financiamentos e empréstimos e Debêntures	19.294.960	20.014.081	35.780.892	35.591.28
Fornecedores	-	-	16.555	16.55
Adiantamento de clientes	_	_	186.348	290.87
Obrigação para desmobilização de ativos	_	_	3.268.301	3.040.01
Provisões para contingências	23.666.275	16.526.961	31.142.222	24.108.07
Benefício pós-emprego	885.455	1.131.997	5.851.502	6.824.63
	005.455	1.131.337	708.516	4.19
Provisão para passivo a descoberto Contratos onerosos	-	-	428.164	414.70
	-	-	420.104	
Obrigações de ressarcimento Arrendamentos	40.560	40 222	-	22.25
	40.560	48.333	693.710	835.87
Concessões a pagar - Uso do bem Público	-	74.060	81.655	65.95
Adiantamentos para futuro aumento de capital	77.336	74.060	77.336	74.06
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	10.01
Encargos Setoriais	-	-	649.341	744.44
Tributos a recolher	-	-	260.612	182.17
Imposto de Renda e Contribuição Social	569.816	650.523	7.244.737	3.705.05
Outros	2.523.733	2.248.420	1.613.042	1.895.02
TOTAL DO PASSIVO NÃO CIRCULANTE	47.058.135	40.694.375	88.002.933	77.825.18
PATRIMÔNIO LÍQUIDO				
Capital social	39.057.271	39.057.271	39.057.271	39.057.27
Reservas de capital	13.867.170	13.867.170	13.867.170	13.867.17
Reservas de lucros	30.890.165	28.908.054	30.890.165	28.908.05
Outros resultados abrangentes acumulados	-7.693.402	-8.354.188	-7.693.402	-8.354.18
Participação de acionistas não controladores	-	-	295.560	272.98
r ar a cipação de deloriistas rido controladores			255.500	212.30
TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	76.121.204	73.478.307	76.416.764	73.751.29
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	137.399.524	130.477.399	188.303.069	178.966.44



Demonstração do Resultado

(R\$ mil)

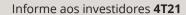
	Controladora		Consolidado		
	31.12.21	31.12.20	31.12.21	31.12.20	
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.365.825	297.036	37.616.241	29.080.513	
Custos Operacionais					
Pessoal, Material e Serviços	-	-	-3.528.181	-3.309.522	
Energia comprada para revenda	-1.273.156	-175.124	5.932	-2.400.358	
Encargos sobre uso da rede elétrica	-	-	-2.461.443	-2.500.315	
Combustível para produção de energia elétrica	-	-	-2.338.395	-2.092.135	
Construção	-	-	-1.395.066	-966.443	
Depreciação	-	-	-1.639.879	-1.637.730	
Amortização	-	-	-268.669	-59.275	
Provisões/Reversões operacionais	-	-	177.482	-302.563	
Outros Custos	-	-	-512.830	-158.679	
RESULTADO BRUTO	92.669	121.912	25.655.192	15.653.493	
Despesas Operacionais					
Pessoal, Material e Serviços	-551.426	-657.204	-3.998.259	-3.669.866	
Depreciação	-11.841	-12.802	-147.561	-133.912	
Amortização	-11	-11	-25.350	-31.952	
Doações e contribuições	-87.399	-105.174	-164.696	-167.408	
Provisões/Reversões operacionais	-12.254.011	-3.608.305	-15.070.521	-7.070.988	
Outras	-257.986	-169.354	-1.135.154	-1.870.450	
	-13.162.674	-4.552.850	-20.541.541	-12.944.576	
Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	-	-	4.858.744	4.228.338	
RESULTADO OPERAC. ANTES DO RESULT. FINANCEIRO	-13.070.005	-4.430.938	9.972.395	6.937.255	
Resultado Financeiro					
Receitas Financeiras					
Receitas de juros, comissões e taxas	937.275	1.367.694	692.767	863.828	
Receita de aplicações financeiras	291.494	695.384	637.001	972.602	
Acréscimo moratório sobre energia elétrica	69.273	1.525	325.943	341.672	
Atualizações monetárias ativas	1.383.457	1.073.322	1.690.933	1.161.004	
Variações cambiais ativas	1.788.917	5.253.760	1.729.815	5.115.712	
Receita De Juros Sobre Dividendos	224.481	-	-15.129	-	
Ganhos com derivativos	-	-	879.553	332.017	
Outras receitas financeiras	215.680	177.028	482.707	343.688	
Despesas Financeiras					
Encargos de dívidas	-1.445.438	-1.700.741	-2.740.371	-2.853.532	
Encargos de arrendamento mercantil	-4.859	-5.562	-449.295	-367.234	
Encargos sobre recursos de acionistas	-3.276	-23.814	-3.826	-81.766	
Atualizações monetárias passivas	-1.482.606	-722.574	-1.852.581	-877.628	
Variações cambiais passivas	-2.095.356	-5.232.661	-2.133.384	-5.659.849	
Perdas com derivativos	-	-	-153.727	-	
Outras despesas financeiras	-1.014.390	-1.042.058	-1.146.745	-962.160	
	-1.135.348	-158.697	-2.056.339	-1.671.646	
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS	-14.205.353	-4.589.635	7.916.056	5.265.609	
RESULTADO DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS	18.640.740	10.928.323	1.867.546	1.670.903	
OUTRAS RECEITAS E DESPESAS	1.210.754	-	1.210.754	16.134	
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DOS TRIBUTOS	5.646.141	6.338.688	10.994.356	6.952.646	
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	-	-	-1.457.752	-2.418.461	
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	-	-	-3.822.971	1.853.128	
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	5.646.141	6.338.688	5.713.633	6.387.313	



Demonstração do Fluxo de Caixa



	Controladora		Consolidado		
	31.12.21	31.12.20	31.12.21	31.12.20	
Atividades operacionais					
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	5.646.141	6.338.688	10.994.356	6.952.646	
Ajustes para reconciliar o lucro com o caixa gerado pelas operações:					
Depreciação e amortização	11.852	12.812	2.081.459	1.862.869	
Variações cambiais e monetárias líquidas	405.588	-371.847	565.217	260.761	
Encargos financeiros	291.817	362.423	2.515.854	2.438.704	
Resultado da equivalência patrimonial	-18.640.740	-10.928.323	-1.867.546	-1.670.903	
Outras Receitas e Despesas	-1.210.754	-	-1.210.754	-16.134	
Receita contratual – Transmissão	-	-	-17.450.333	-12.247.523	
Receita de construção - Geração	-	-	-82.205	-37.800	
Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	-	-	-4.858.744	-4.228.338	
Custo de construção - transmissão	-	-	1.312.861	928.643	
Provisões (reversões) operacionais	12.254.011	3.608.305	14.893.039	7.373.552	
Participação de acionistas não controladores	-	-	-	-73.699	
Ressarcimento GSF	-	-	-4.265.889	-	
Instrumentos financeiros – derivativos	-	-	-725.826	-332.017	
Outras	-292.735	255.443	2.564.191	221.811	
	-7.180.961	-7.061.187	-6.528.676	-5.520.074	
(Acréscimos)/decréscimos nos ativos operacionais					
Clientes	-	-1	1.705.583	-1.454.193	
Títulos e valores mobiliários	1.638.290	-952.915	-2.511.670	-3.580.871	
Direito de ressarcimento	-	-	-22.909	76.487	
Almoxarifado	12	-33	-719.144	-38.167	
Estoque de combustível nuclear	-	-	-285.595	-313.743	
Ativo financeiro - Itaipu	605.581	746.673	605.581	746.673	
Ativos mantidos para venda	-	317.440	-	2.314.709	
Risco Hidrológico	-	-	1.787	41.243	
Outros	1.322.091	301.232	1.551.932	116.654	
	3.565.974	412.396	325.565	-2.091.208	
Acréscimos/(decréscimos) nos passivos operacionais					
Fornecedores	67.950	186.075	99.527	781.295	
Adiantamentos	-	-	-	-73.748	
Arrendamentos	-	5.562	-	402.881	
Obrigações estimadas	-13.776	20.238	233.086	94.915	
Obrigações de ressarcimento	-	-	-	267.111	
Encargos setoriais	-	-	-82.459	-26.627	





	Controla	dora	Consolida	ido
Passivos associados a ativos mantidos para venda	-	-	-	-1.661.335
Outros	485.574	334.585	-201.425	-710.077
	539.748	546.460	48.729	-925.585
Caixa líquido proveniente das (usados nas)				
atividades operacionais	2.893.433	2.893.433	8.672.141	8.672.141
Pagamento de encargos financeiros	-1.328.795	-923.272	-2.545.474	-1.701.076
Recebimento da RAP e indenizações	-	-	14.832.701	14.596.560
Recebimento de encargos financeiros	861.026	1.114.743	567.736	662.71
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-172.502	-203.217	-2.483.129	-3.537.98
Recebimento de remuneração de investimentos em	7 202 274	4 670 205	2.475.505	
partipações societárias	7.302.271	4.679.285	2.175.585	1.195.56
Pagamento de previdência complementar	-21.595	-13.057	-418.059	-305.29
Pagamento de contingências judiciais	-3.355.498	-3.175.996	-6.228.610	-3.247.582
Cauções e depósitos vinculados	-2.462.388	-940.782	-2.510.119	-951.32
Caixa líquido proveniente das (usados nas) atividades operacionais	3.393.421	774.063	8.230.605	5.127.36
Atividades de financiamento				
Empréstimos e financiamentos obtidos e debentures obtidas	2.700.000	5.193.319	4.828.697	9.157.88
Pagamento de empréstimos e financiamentos e debentures - principal	-7.181.654	-9.230.730	-8.429.427	-12.613.61
Pagamento de remuneração aos acionistas	-3.813.501	-2.579.118	-3.747.606	-2.593.94
Pagamento de arrendamentos financeiros	-12.454	-13.136	-600.470	-556.87
Outros	-	-	-499.734	-82.42
Caixa líquido proveniente das (usado nas)	-8.307.609	-6.629.666	-8.448.540	-6.688.97
atividades de financiamento				
Atividades de investimento				
Concessão de empréstimos e financiamentos	-	-	-	-
Recebimento de empréstimos e financiamentos	7.581.413	6.224.747	4.834.033	4.138.00
Aquisição de ativo imobilizado	-2.621	-1.529	-2.573.439	-2.254.78
Aquisição de ativo intangível	-18.424	-23.466	-118.805	-142.00
Aquisição/aporte de capital em participações societárias	-3.744	-	-274.354	-68.16
Aquisição de ativo contratual		-	-1.299.710	-928.64
Concessão de adiantamento para futuro aumento de capital	-2.656.682	-1.280.200	-	-6.78
Alienação de investimentos em participações societárias	-	939.479	-	941.77
Outros	-	-	-443.738	-166.49
Caixa líquido proveniente das (usado nas) atividades de investimento	4.899.942	5.859.031	123.987	1.512.90
Aumento (redução) no caixa e equivalentes de	-14.246	3.428	-93.948	-48.70



Informe aos investidores 4T21

	Controladora		Consolidado		
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício das operações continuadas	21.630	18.202	286.607	335.307	
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício das operações continuadas	7.384	21.630	192.659	286.607	
	-14.246	3.427	-93.948	-48.700	