

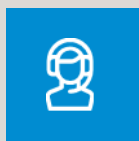


INFORME
AOS INVESTIDORES
3T2022

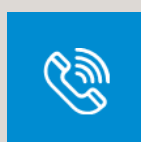


Eletrobras

INTRODUÇÃO	3
1 ANÁLISE DO RESULTADO CONSOLIDADO	5
2 ANÁLISE DO RESULTADO DA CONTROLADORA	32
3 INFORMAÇÕES GERAIS	35



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



Videoconferência em Português

10 de Novembro de 2022
 14:30h (Brasília)
 15:30h (USA Eastern time)
 17:30h (United Kingdom time)
 Link: <https://api.mziq.com/mzfilemanager/v2/d/abb77a17-3348-4bc7-849a-154998e06ca3/74465517-0e24-816c-f065-2c5c9e0afb81?origin=1>

Videoconference in English

November 10, 2022
 2:30 p.m (Brasília)
 12:30 p.m. (USA Eastern time)
 5:30 p.m. (United Kingdom time)
 Link_Zoom: <https://api.mziq.com/mzfilemanager/v2/d/abb77a17-3348-4bc7-849a-154998e06ca3/74465517-0e24-816c-f065-2c5c9e0afb81?origin=1>



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

Estagiária:

Ana Carolina Dall Orto Couto



INTRODUÇÃO

Rio de Janeiro, 09 de Novembro 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 4 subsidiárias operacionais e uma empresa de participações – Eletropar – e participação direta e indireta em 75 Sociedades de Propósito Específico, anuncia, nesta data, os seus resultados do período referente ao terceiro trimestre de 2022.

3º TRIMESTRE DE 2022

A Eletrobras apresentou, no terceiro trimestre de 2022 (3T22), um prejuízo líquido de R\$ 88 mil, 100% inferior ao lucro líquido de R\$ 965 milhões obtido no terceiro trimestre de 2021 (3T21).

O resultado do 3T22 foi impactado, negativamente, pela deflação ocorrida no período, que resultou em uma redução de R\$ 1.941 milhões nas receitas de transmissão, que são reajustadas por IPCA e IGPM. Além disso, houve queda do resultado financeiro em R\$ 937 milhões, em particular, pelo aumento de R\$ 1.041 milhões das despesas financeiras com encargos de dívida, em função da consolidação da SPE Santo Antônio Energia (+R\$ 300 milhões) e do impacto de R\$ 490 milhões de Encargos (IPCA + WACC/taxa) das obrigações junto à CDE (WACC de 7,31%) e projetos de revitalização das bacias hidrográficas e Amazonia Legal (taxa de 5,67%), decorrentes dos novos contratos de concessão de geração assinados no processo de privatização. O resultado do 3T22 foi impactado também pelo registro de provisões operacionais de PCLD de que somaram R\$ 533 milhões, influenciado, principalmente, pela inadimplência da distribuidora Amazonas Energia de R\$478,5 milhões, e pelas provisões para contingências de R\$ 874 milhões, com destaque para reclassificação de risco de processo ajuizado contra a Chesf que pleiteia perdas e danos por atraso em linhas de transmissão no montante de R\$ 588 milhões. Também impactaram o resultado, o aumento da despesa de depreciação e amortização em R\$ 497 milhões, sendo R\$ 267 milhões relativos à amortização dos novos contratos de geração (Itumbiara, Tucuruí, Sobradinho, Mascarenhas e Curua-Una), decorrentes da privatização, e R\$ 203 milhões pela consolidação da SPE Santo Antônio Energia.

A Receita Operacional Líquida passou de R\$ 9.210 milhões no 3T21 para R\$ 8.033 milhões no 3T22, uma redução de 13%, influenciada pela deflação do período (queda do IPCA e IGPM), piorando a receita de transmissão de forma muito relevante, o que foi mitigado, em parte, pela revisão tarifária do ciclo 22/23 de 17 contratos de transmissão, no total de R\$ 362 milhões, e pelo aumento da receita de geração em R\$ 1.005 milhões, impactada pela consolidação da receita da SPE Santo Antônio Energia (+R\$ 1.220 milhões). O Ebitda IFRS, no valor de R\$ 5.234 milhões no 3T21, passou para um montante de R\$ 2.419 milhões no 3T22, devido, especialmente, à redução da receita de Transmissão conforme acima mencionada e aumento do PMSO em 27%, decorrente do Acordo Coletivo de Trabalho 22/23 de 12% e consolidação do PMSO Saesa de R\$ 90 milhões. A Receita Operacional Líquida ajustada apresentou redução de 12%, passando de R\$ 9.196 milhões no 3T21 para R\$ 8.033 milhões no 3T22, influenciada pela queda da receita

de transmissão já mencionada. O Ebitda ajustado apresentou redução de 36%, passando de R\$ 4.988 milhões no 3T21 para R\$ 3.197 milhões no 3T22, influenciado pela queda de receita e aumento de PMSO ajustado de R\$ 427 milhões.

Outros Destaques do 3T22



Caixa de R\$ 16,8 milhões e Dívida Líquida de R\$ 33,5 milhões. EBITDA recorrente LTM de R\$18,2 bilhões, formando um indicador Dívida Líquida/EBITDA Recorrente LTM de 1,8. Destaca-se que, a partir do 3T22, a Eletrobras passou a consolidar a dívida líquida da SAESA de R\$ 18 bilhões.



Despesa Financeira de R\$495 milhões de atualização da provisão operacional de empréstimo compulsório, em razão da variação da taxa SELIC.



Tabela 01: Principais Indicadores
(R\$ Milhões)

2022	2021	%		3T22	3T21	%
95	96,3	-0,1%	Energia Vendida - Geração GWh (1)	33.3	32.6	2.0%
30.234	28.762	5%	Receita Bruta	9.901	10.812	-8%
30.162	28.731	5%	Receita Bruta ajustada	9.901	10.798	-8%
25.065	24.125	4%	Receita Operacional Líquida	8.033	9.210	-13%
25.000	24.094	4%	Receita Operacional Líquida ajustada	8.033	9.196	-13%
9.978	11.817	-16%	EBITDA	2.419	5.234	-54%
12.997	14.047	-7%	EBITDA ajustado	3.197	4.988	-36%
40%	49%	-9,2	Margem EBITDA	30%	57%	-26,7
0,5	0,6	-631%	Margem EBITDA ajustado	0,4	0,5	-1445%
54.501	48.152	13%	Dívida Bruta sem RGR	54.501	48.152	13%
33.522	19.106	75%	Dívida Líquida ajustada	33.522	19.106	75%
1,8	0,9	91%	Dívida Líquida ajustada/EBITDA LTM Ajustado	1,8	0,9	91%
4.117	5.104	-19%	Lucro Líquido	-0,09	965	-100%
4.040	2.527	59%	Investimentos	991	1.024	-3%
10.476	12.182	-14%	Empregados	10.476	12.182	-14%

(1) Não considera Eletronuclear e Itaipu;

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

1 ANÁLISE DO RESULTADO CONSOLIDADO (R\$ MILHÕES)



Tabela 02: Resultado Consolidado

2022	2021	DRE	3T22	3T21
17.355	15.841	Receita de Geração	6.754	5.749
12.143	12.370	Receita de Transmissão	2.924	4.864
736	550	Outras Receitas	224	199
30.234	28.762	Receita Bruta	9.901	10.812
-5.169	-4.637	Deduções da Receita	-1.868	-1.602
25.065	24.125	Receita Operacional Líquida	8.033	9.210
-6.601	-2.617	Energia p revenda, uso da rede, combustível e construção	-2.801	691
-5.984	-5.352	Pessoal, Material, Serviços e Outros	-2.235	-1.746
-1.811	-922	Depreciação e Amortização	-812	-315
-5.794	-11.374	Provisões Operacionais	-1.529	-9.376
4.876	3.859		656	-1.536
1.668	1.451	Participações societárias	555	850
362	4.859	Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	362	4.859
274	772	Outras Receitas e Despesas	32	772
7.181	10.940		1.606	4.944
-2.696	-710	Resultado Financeiro	-1.819	-882
4.485	10.231	Resultado antes do imposto	-213	4.062
-1.355	-5.081	Imposto de Renda e Contribuição Social	213	-3.072
3.130	5.150	Lucro líquido Das Operações Continuadas	-0,09	990
987	-46	Lucro líquido Das Operações Descontinuadas	0	-26
4.117	5.104	Lucro líquido	-0,09	965



Tabela 03: Resultado Consolidado Ajustado

2022	2021	DRE Ajustada	3T22	3T21
17.283	15.802	Receita de Geração ajustada	6.754	5.735
12.143	12.370	Receita de Transmissão ajustada	2.924	4.864
736	558	Outras Receitas ajustadas	224	199
30.162	28.731	Receita Bruta ajustada	9.901	10.798
-5.162	-4.637	Deduções da Receita	-1.868	-1.602
25.000	24.094	Receita Operacional Líquida ajustada	8.033	9.196
-6.593	-6.453	Energia p revenda, uso da rede e combustível ajustados	-2.801	-3.183
-5.639	-4.847	Pessoal, Material, Serviços e Outros ajustados	-2.026	-1.600
-1.811	-922	Depreciação e Amortização ajustadas	-812	-315
-1.439	-198	Provisões Operacionais ajustadas	-564	-275
9.518	11.674		1.829	3.823
1.668	1.451	Participações Societárias ajustadas	555	850
11.186	13.125	Resultado ajustado antes do Resultado Financeiro	2.385	4.673
-2.130	-193	Resultado Financeiro ajustado	-1.458	-721
9.056	12.931	Resultado ajustado antes do imposto	927	3.952
-1.653	-2.456	Imposto de Renda e Contribuição Social ajustado	213	-585
7.403	10.475	Lucro líquido ajustado	1.139	3.367

1.1 PRINCIPAIS VARIAÇÕES DA DRE

Destaques na Análise da variação 3T22 X 3T21

Abaixo serão apresentados os principais destaques do 3T22. Para maiores detalhes do resultado das empresas, vide anexo 2 do Informe aos Investidores.

RECEITAS OPERACIONAIS

Tabela 04: Receita de Geração

Receita Operacional - Geração	3T22	3T21	%	2022	2021	%
Suprimento	4.252	3.160	0	9.934	8.508	0
Fornecimento	1.041	884	18%	2.948	2.412	22%
CCEE	202	523	-61%	1.018	1.631	-38%
Receita de operação e manutenção	1.255	1.084	16%	3.434	3.136	9%
Receita de construção de Usinas	0	14	-100%	7	39	-81%
Repasse Itaipu	5	84	-94%	13	115	-88%
Receitas de Geração	6.754	5.749	17%	17.355	15.841	10%
<i>Itens não recorrentes - Ajustes</i>						
(-) Reversão de Penalidades por indisponibilidade - CCEAR	0	0	-	-65	0	0%
(-) Construção Geração	0	-14	-100%	-7	-39	-81%
Receita Geração ajustada	6.754	5.735	18%	17.283	15.802	9%

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 3T22X3T21

SUPRIMENTO: Receita obtida com cliente que não seja consumidor final, como por exemplo, geradoras, comercializadoras e distribuidoras.

- Em Furnas (+R\$1.054 milhões): (i) consolidação, a partir do 3T22, de Madeira Energia S.A, impactando em R\$ 1.185 milhões, correspondendo à 7.720 MW médio, referente ao faturamento realizado aos revendedores de energia, sendo o saldo composto por clientes do ACL 30% (Ambiente dos Contratos Livres) e ACR 70% (Ambiente dos Contratos Regulados). Os contratos são atualizados anualmente pelo IPCA; (ii) Reajuste de preços pelo IPCA dos contratos ACR (+R\$ 26 milhões), parcialmente, compensados, por (iii) redução de 12% na energia negociada no ACL (1.928 GWh no 3T21 para 1.835 GWh no 3T22, representando diminuição de R\$ 23 milhões; e (iv) pelo fato da usina térmica de Santa Cruz, no 3T22, não ter sido despachada pelo ONS, dado o aumento do GSF devido a melhora dos reservatórios, enquanto que no 3T21 gerou 322 GWh, resultando em impacto de -R\$ 136 milhões na receita variável.
- Na CGT Eletrosul (+R\$191 milhões): (i) incremento da receita ACR de R\$ 59,2 milhões, principalmente, devido ao: (a) incremento de 10% nos preços médios de venda (R\$ 286/ MWh vs R\$ 259/MWh) em decorrência do reajuste pelo IPCA, impactando em um aumento de R\$ 25,7 milhões; (ii) incremento de 4 MW médios na quantidade vendida, aumentando em R\$ 2,4 milhões a receita; e (iii) fatores vinculados à UTE Candiota III, tais como: realização inferior do ressarcimento por insuficiência de geração e receitas variáveis, totalizando aproximadamente +R\$ 31,1 milhões; (ii) No ACL, o aumento de R\$ 132,1 milhões na receita decorre de: (i) R\$ 96,1 milhões de receita decorrente do contrato firmado para exportação de energia da UTE Candiota III; e (ii) aumento de

R\$ 36 milhões na receita devido ao aumento na quantidade vendida (398 MW médios em 3T22 frente a 339 MW médios no 3T21).

Parcialmente compensado por:

- Na Eletronorte (-R\$109 milhões): (i) No ACL: (a) pela redução de R\$ 136 milhões nas vendas da UHE Tucuruí (3T21 R\$ 719 milhões X 3T22 R\$ 583 milhões), em virtude da redução de 26% no preço da energia vendida (3T21 R\$ 193,76/MWh X 3T22 R\$ 142,47/MWh); (b) pelo aumento de R\$ 4 milhões na receita da venda da UHE Samuel (3T21 R\$ 45 milhões X 3T22 R\$ 49 milhões) ocorrido em face de um aumento de 12% dos Preços Contratuais (3T21 R\$247,23/MWh X 3T22 R\$277,61/MWh); (ii) No ACR: (a) pelo aumento de R\$ 35 milhões na receita da venda dos PIEs da capital (3T21 R\$ 629 milhões X 3T22 R\$ 664 milhões), para a distribuidora Amazonas Energia, ocorrido em face de um aumento de 6% dos Preços Contratuais atrelados ao IGPM (3T21 R\$ 877,99/MWh X 3T22 R\$ 921,07/MWh); (b) pelo aumento de R\$ 1 milhão na receita da venda dos PIEs do interior (3T21 R\$ 22 milhões X 3T22 R\$ 23 milhões), para a distribuidora Amazonas Energia, ocorrido em face do aumento da quantidade de energia vendida em 10% (3T21 7,26 MWm X 3T22 7,96 MWm); (c) pelo aumento de R\$ 1 milhão nas vendas da UHE Balbina (3T21 R\$ 121 milhões X 3T22 R\$ 122 milhões), consequência do aumento dos preços contratuais em 1% (3T21 R\$ 345,45/MWh X 3T22 R\$ 349,69/MWh); (d) pela redução de R\$ 13 milhões nas vendas da UTE Mauá e UTE Aparecida (3T21 R\$ 406,5milhões X 3T22 R\$ 393,5milhões), consequência da redução do volume de energia vendida em 27% (3T21 782,94 MWm X 3T22 572,93 MWm), devido ao despacho térmico das usinas apenas na inflexibilidade.
- Chesf (-R\$39 milhões): (i) Redução de 59 MW médios vendidos no ACL em set/22, o equivalente a cerca de R\$ 42 milhões, em função de mudança de estratégia em comparação com o set/21. Esse efeito foi parcialmente compensado por (ii) suspensão do pagamento de ressarcimentos dos contratos por disponibilidade eólica em 2022, em função do atraso na implantação da metodologia de compensação de *constrained-off* para geradores eólicos, definida pela ANEEL através da REN ANEEL 927/2021 estimando em R\$ 6 milhões.

FORNECIMENTO: Receita obtida pela venda de energia a cliente que seja consumidor final

- Chesf (+R\$72 milhões): (i) aumento no 3T22, em cerca de 84 MW, médios no consumo dos clientes industriais da UHE Sobradinho, alcançados pela Lei 13.182/2015 em cerca de R\$ 35 milhões;
- Em Furnas (+R\$57 milhões): (i) consolidação de R\$ 34 milhões de SAESA no 3T22, equivalente a 111.138 MWh, referentes ao faturamento mensal de consumidores de energia do ACL (Ambiente dos Contratos Livres), cujos contratos são atualizados anualmente (IPCA), e também se deve a execução da sazonalidade e da flexibilidade dos contratos do ACL; (ii) reajustes nos preços unitários dos contratos de fornecimento atrelados à UHE Itumbiara (Lei 13.182), de aproximadamente de 9%, acarretando acréscimo de R\$ 24 milhões no período; (iii) Início de novos contratos de fornecimento, iniciados em 2022, representando um incremento de R\$ 3 milhões. Por outro lado; (iv) a diferença R\$ -4 milhões se deve à flutuação do valor aplicado do ICMS entre os dois períodos, que varia conforme alíquota e atribuição do faturamento às unidades consumidoras.
- Na Eletronorte (+R\$28 milhões): (i) ao aumento do faturamento da Albras em R\$ 27,2 milhões, 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 do preço base pelo IGP-M de 15%, em maio/22, passando de R\$ 177,92/MWh para R\$ 204,00/MWh; (b) queda de 2% na média dos preços do alumínio (US\$ 2.501,31 3T21 X US\$ 2.471,84

3T22); (c) variação positiva de 0,4% da média das taxas de conversão do dólar (3T21 R\$5,22/US\$ X 3T22 R\$5,25/US\$). (ii) variação positiva de R\$ 500 mil em função do reajuste de 9% no preço dos demais contratos de venda da UHE Tucuruí (3T21 R\$220,78/MWh X 3T22 R\$241,21/MWh).

CCEE

- Na holding (-R\$296 milhões): (i) melhoria das condições hidrológicas do país, reduzindo sensivelmente a necessidade de importação de energia elétrica oriunda da República Oriental do Uruguai.
- Na Chesf (-R\$71 milhões): (i) variação do PLD de R\$ 579,38/MWh no 3T21 para R\$ 66,43/MWh no 3T22; e (ii) variação do GSF de 51,21% (em 3T21) para 75,04% (em 3T22).
- Na Eletronorte (-R\$48 milhões): principalmente, em relação as Usinas Hidráulicas Tucuruí, Samuel e Curuá-Una, se deve a: (i) aumento de 12% da energia vendida através de contratos bilaterais (3T21 2.672 MWmed X 3T22 2.990 MWmed); (ii) redução do PLD em 89% (3T21 R\$516,95/MWh X 3T22 R\$57,17/MWh); mesmo com o (iii) aumento de 23% da garantia física sazonalizada pós GSF (3T21 2.525MWmed X 3T22 3.100MWmed).
- Na CGT Eletrosul (-R\$15 milhões): redução de 89% no PLD (de R\$ 582/MWh no 3T21 para R\$ 67/MWh no 3T22), correspondendo à variação negativa de R\$ 15,8 milhões; levemente compensada pelo incremento na energia liquidada no 3T22 frente ao 3T21, correspondendo ao aumento de R\$ 0,7 milhão.

Efeitos parcialmente, compensados por:

- Em Furnas (+R\$109 milhões): (i) variação do GSF entre os períodos, que houve uma alta de aproximadamente de 24 p.p. (51% em 2021 e 75% em 2022), gerou maior quantidade de energia a ser liquidada em comparação com o período anterior e consequente maior resultado no MCP, que acabou compensando a queda do PLD médio (de R\$ 581,71 em 2021 para R\$ 73,36 em 2022),.

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

- Reajuste anual da RAG de cerca de 14%, conforme Resolução Homologatória Aneel nº 3.068/2022, com destaque para Chesf (R\$ 82 milhões) e Furnas (+R\$55 milhões), além do aumento na CFURH no 3T22, em comparação com 3T21, de cerca de R\$ 23 milhões na Chesf, e por consequência os impostos associados.

RECEITA DE CONSTRUÇÃO DE GERAÇÃO

- Em Furnas (-R\$14 milhões): (i) com o advento da Lei 14.182/21, o tratamento para as usinas cotistas foi alterado e, a partir do mês de jun/22, não haverá mais contabilização do ativo financeiro geração em receita de construção, logo não sendo possível a comparabilidade do 3T21 e 3T22.

REPASSE ITAIPU:

- Na Holding (-R\$ 78 milhões): a redução observada reflete a queda do valor do saldo do ativo regulatório pela amortização. Com isso, o efeito da inflação americana no saldo tende a ser cada vez menor em termos nominais.

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 2022X2021

- A Receita do segmento de Geração de energia apresentou crescimento de 18% no acumulado de 9 meses de 2022 (9M22) em relação aos 9 meses de 2021 (9M21). Esse crescimento foi

influenciado, principalmente, pela maior receita de Suprimento e Fornecimento de energia elétrica que tiveram aumentos nos volumes (em especial pela consolidação da SPE Santo Antônio Energia a partir do 3T22) e pelo reajuste anual de contratos.



Tabela 05: Receita de Transmissão

Receita Operacional de Transmissão	3T22	3T21	%	2022	2021	%
Receitas de Transmissão	2.924	4.864	-40%	12.143	12.370	-2%
Receita de operação e manutenção - Linhas Renovadas	1.361	1.492	0	3.876	3.483	0
Receita de operação e manutenção	294	97	203%	889	814	9%
Receita de Construção	626	742	-16%	1.035	1.064	-3%
Receita Contratual - Transmissão	643	2.533	-75%	6.343	7.009	-10%
Itens não recorrentes - Ajustes						
Receita Operacional de Transmissão ajustada	2.924	4.864	-40%	12.143	12.370	-2%

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 3T22X3T21

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

- Chesf (+R\$169 milhões): publicação da Resolução homologatória Aneel 3.067/2022, com vigência a partir de julho/2022, que contempla dentre outros aspectos o reajuste tarifário do ciclo 22/23, bem como do reconhecimento de RAP's de reforços de pequeno porte;
- Na Eletronorte (+R\$77 milhões): (i) Aumento de R\$ 139,2 milhões na receita faturada (2022 R\$ 555,1 milhões x 2021 R\$ 415,9 milhões) devido principalmente ao reajuste de 22% na RAP do contrato 058/2001 pela Resolução Homologatória 3067/2022 acima citada; (ii) Redução de R\$ 62,5 milhões em função do aumento da amortização devido ao reajuste tarifário de 2022 (R\$ 239,1 milhões em 2021 x R\$ 301,6 milhões em 2022) da mesma Resolução Homologatória 3067/2022.

Em Furnas (+R\$31 milhões): (i) reajuste de 11,7% do ciclo 22/23, conforme a Resolução homologatória Aneel 3.067/2022.

RECEITA DE O&M - REGIME EXPLORAÇÃO

- Na CGT Eletrosul (+R\$21 milhões): (i) reajustes das Receitas (RAP) para o ciclo tarifário 2022/2023, sob efeito do índice IGP-M (10,7%) e IPCA (11,7%); e (ii) Demais variáveis de menor impacto como o Rateio de Antecipação, Parcela Variável e Parcelas de Ajuste.
- Chesf (+R\$7 milhões): (i) publicação da Resolução homologatória Aneel 3.067/2022, que contempla dentre outros aspectos os efeitos da revisão tarifária periódica - RTP de 10 contratos de concessão da Companhia, quais sejam: 010/2007, 012/2007, 009/2011, 010/2011, 017/2011, 005/2012, 017/2012, 018/2012, 019/2012, 008/2011. A RTP resultou no incremento de RAP de R\$ 18,7 milhões por ciclo, o que representa algo em torno de 19,97% no aumento da RAP; (ii) ocorreram os efeitos do reajuste tarifário do ciclo 22/23 para os demais contratos licitados não revisados, bem como do reconhecimento de RAP's de reforços de pequeno porte, que provocou um incremento de receita no valor de R\$ 12,8 milhões para o ciclo 2022/2023.
- Em Furnas (+R\$5 milhões): (i) troca de ciclos tarifários, tendo como base a Resolução Homologatória 3067/2022, que estabeleceu o reajuste contratual anual pelos índices IPCA, 11,73%, ou IGP-M, 10,72% dependendo do Contrato de Concessão.

Parcialmente compensado por:

- Na Eletronorte (-R\$25 milhões): (i) Redução de R\$ 13,8 milhões na receita faturada; (ii) Redução de R\$ 11,5 milhões em função do aumento da amortização devido aos reajustes tarifários da Resolução Homologatória 3067/2022 (73,7 milhões em 2021 x 85,2 milhões em 2022).

RECEITA DE CONSTRUÇÃO DE TRANSMISSÃO

- Em Furnas (-R\$359 milhões): (i) troca de ciclo tarifário, pela Resolução Homologatória 3067/2022, sendo que o valor da receita de construção do contrato 062/01 no 3T21 totalizou 575 milhões (em julho: R\$ 35 milhões, em agosto: R\$ 20 milhões, e em setembro: R\$ 520 milhões) e no 3T22 o valor foi de R\$ 209 milhões (em julho: R\$ 7 milhões, em agosto: R\$ 67 milhões, e em setembro: R\$ 135 milhões); e (ii) nos demais contratos o valor da receita de construção totalizou R\$ -4,94 milhões no 3T21 (em julho: R\$ 1,15 milhão, em agosto: R\$ 190 mil, e em setembro: R\$ -6,28 milhões) e R\$ 2,07 milhões no 3T22 (em julho: R\$ 72 mil, em agosto: R\$ 10,5 milhões, e em setembro: R\$ -8,5 milhões), ambos atualizados a uma margem de construção média de 1,006%.

Parcialmente compensado por:

- Chesf (+R\$105 milhões): (i) investimentos realizados (apropriados e alocados) nos projetos de transmissão em andamento, associados aos contratos de concessão: 061/2001, 021/2010, 019/2010, 012/2007, 004/2010, 013/2010, 020/2010, 018/2012, 010/2007, 008/2011, 007/2010, 008/2005, 018/2009, 014/2008, 010/2011, 019/2012, 009/2011, 017/2012, 005/2008, 005/2012, 007/2005, 017/2009, 006/2009, 017/2011 e 014/2010. Os investimentos, em geral, estão vinculados às resoluções autorizativas da Aneel.
- Na Eletronorte (+R\$88 milhões): (i) aumento de R\$ 103,3 milhões de Receita de Construção em decorrência do ajuste anual do Reajuste Tarifário do ciclo 2022/23 ser expressivamente maior que o ciclo anterior (aumento de R\$ 67,3 milhões em 2022 x redução de R\$ 36,0 milhões em 2021); (ii) redução de R\$ 14,8 milhões em decorrência de uma menor receita de construção (R\$ 26,0 milhões em 2022 x R\$ 40,8 milhões em 2021) especialmente por: (a) redução de R\$ 19,5 milhões na receita de construção dos contratos 007/2008 (R\$ 10,1 milhões), 058/2001 (R\$ 4,3 milhões), 001/2009 (R\$ 3,6 milhões) e 012/2009 (R\$ 1,5 milhão); e (b) aumento de R\$ 4,7 milhões na receita dos contratos 004/2011 (R\$ 3,3 milhões), 010/2009 (R\$ 1,0 milhão) e 021/2009 (R\$ 0,4 milhão).
- CGT Eletrosul (+R\$49 milhões): (i) Ajuste anual do ativo contratual no 3T22 (R\$ -63 milhões), que confronta os investimentos realizados na transmissão com o fluxo financeiro futuro que a companhia tem direito. No 3T21, a avaliação anual resultou em (R\$ -75 milhões); (ii) as receitas de construção, desconsiderando o ajuste, foram de (R\$ +78 milhões) no 3T22 e de (R\$ +41 milhões) no 3T21.

RECEITA CONTRATUAL - TRANSMISSÃO

A redução se deve, principalmente, à deflação do IPCA no período, -0,36%: Em Furnas (-R\$793 milhões); Na Chesf (-R\$636 milhões); na Eletronorte (-R\$318 milhões); CGT Eletrosul (-R\$59 milhões)

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 2022X2021

- A receitas de Transmissão, apresentaram uma redução de 2%, passando de R\$12.370 milhões no 3T21 para R\$12.143 milhões no 3T22, impactadas, especialmente, pela evolução do IPCA no período, que impactou especialmente a receita contratual.


Tabela 06: Outras Receitas Operacionais

Outras Receitas Operacionais	3T22	3T21	%	2022	2021	%
Outras Receitas	224	199	12%	736	550	34%
Itens não recorrentes - Ajustes						
Estorno de Receita interconexão energética entre Brasil e Uruguai	0	0	100%	0	8	100%
Outras Receitas ajustadas	224	199	12%	736	558	32%

OUTRAS RECEITAS

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 3T22X3T21

- Na Eletronorte (+R\$15 milhões): (i) aumento de R\$ 45,1 milhões nas seguintes contas: (a) R\$ 26,9 milhões em CDE; (b) R\$ 16 milhões em Proinfra; (c) R\$ 2,2 milhões em Demais, compensado pela (ii) redução de R\$ 23,8 milhões em Serviços de O&M ; (iii) redução de R\$ 2,7 milhões em Telecom; (iii) redução de R\$ 2,1 milhões em Alienação decorrente de reclassificação; (iv) redução de R\$ 1,2 milhão em Arrendamentos de Aluguéis.
- Na Chesf (+R\$5 milhões): (i) aumento nas receitas com serviços de telecomunicações R\$ 3,7 milhões; (ii) aumento de receitas diversas R\$ 0,7 milhão; (iii) aumento com receitas de serviços de engenharia R\$ 0,7 milhão; e (iv) aumento com receitas de prestação de serviços R\$ 0,3 milhão.

CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS


Tabela 07: Custos e Despesas Operacionais

Custos e Despesas Operacionais	3T22	3T21	%	2022	2021	%
Energia comprada para revenda	-1.102	2.360	-147%	-2.142	1.354	-258%
Encargos sobre uso da rede elétrica	-833	-778	7%	-1.982	-1.665	19%
Combustível para produção de energia elétrica	-444	-533	-17%	-1.542	-1.537	0%
Construção	-422	-359	18%	-935	-769	22%
PMSO total	-2.235	-1.746	28%	-5.984	-5.352	12%
Depreciação e Amortização	-812	-315	158%	-1.811	-922	96%
Provisões/Reversões operacionais	-1.529	-9.376	-84%	-5.794	-11.374	-49%
Custos e despesas Operacionais Totais	-7.377	-10.746	-31%	-20.189	-20.266	0%
Itens não recorrentes - Ajustes						
Eventos PMSO - ajustes	209	146	43%	345	505	-32%
Provisões - ajustes	964	9.101	-89%	4.354	11.176	-61%
Construção de Geração	0	14	-100%	7	39	-81%
Transferência de carvão da rubrica de Material	0	0	-	0	13	-100%
Repactuação do Risco hidrológico, decorrente da resolução nº 2.932/21	0	-4.266	-100%	0	-4.266	-100%
Registro da despesa com GSF pela adesão à repactuação do risco hidrológico	0	378	-100%	0	378	-100%
Custos e despesas Operacionais Totais ajustados	-6.204	-5.373	15%	-15.482	-12.420	25%

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 3T22X3T21

ENERGIA COMPRADA PARA REVENDA

- Registro positivo, no 3T21, de crédito de cerca de R\$ 4.266 milhões, como redução da despesa de energia comprada para revenda, em decorrência da repactuação risco hidrológico ocorrida no

3T21, estabelecido pela Resoluções Aneel 2.932/21 e 2.919/2021, que homologaram o prazo de extensão das usinas hidrelétricas, e pelo registro da despesa da Chesf com GSF pela adesão à repactuação do risco hidrológico, no montante de -R\$378 milhões, perfazendo um impacto líquido de R\$ 3.888 milhões. Como este evento foi não recorrente no 3T21, reduz as despesas, de forma relevante, quando comparado com o 3T22, onde não houve esse crédito na conta de recuperação de custos. Os efeitos positivos, na conta recuperação de custos, no 3T21, ocorreram na Eletronorte (R\$ 3,03 bilhões) e em Furnas (R\$ 864 milhões).

- Em Furnas: (i) R\$ -236,5 milhões de SAESA no 3T22 referente aos impactos da estratégia comercial da Companhia adotada para mitigar a exposição energética e financeira decorrente do risco hidrológico (GSF). O montante de 2022 é composto por compras de energia elétrica para revenda, com contratos bilaterais (R\$ -233 milhões), e o resultado da liquidação da CCEE (R\$ - 3,5 milhões). (ii) Variação de R\$ 149 milhões em razão de: a) Reajuste de preço dos contratos vigentes de compra, representando um incremento de aproximadamente R\$ 36 milhões; compensado parcialmente pela (b) maior quantidade de compras realizadas no 3T21, aproveitando-se oportunidades do mercado, que teve uma despesa de R\$ 172 milhões maior quando comparado com o 3T22; c) redução de Pis/Cofins no montante de R\$ 13 milhões. Não houve ocorrência de exposição negativa no MCP em ambos os períodos analisados.

Parcialmente compensada pela:

- Na Eletronorte: (i) redução da exposição ao MCP de R\$ 186 milhões, em decorrência da redução do GSF em 46% (3T21 0,51 e 3T22 0,75); (ii) aumento dos créditos de impostos (PIS, COFINS e PASEP) e do leasing a recuperar em R\$ 54,1 milhões, os quais são contabilizados como retificadores nas contas de despesas; (iii) aumento dos custos com os contratos de compra de energia junto aos Pies para revenda para a distribuidora Amazonas Energia, de R\$ 46,2 milhões, decorrente do reajuste contratual com base no IGP-M; (iv) início da vigência do contrato de compra de energia da comercializadora Tempo, totalizando R\$ 5 milhões.
- Na holding (-R\$262 milhões): melhoria das condições hidrológicas do país, reduzindo sensivelmente a necessidade de importação de energia elétrica oriunda da República Oriental do Uruguai.

COMBUSTÍVEL PARA PRODUÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA

- Em Furnas (-R\$101 milhões): (i) A UTE de Santa Cruz não foi despachada no 3T22, enquanto que no mesmo período de 2021 apresentou uma geração de 322 GWh, somando os 3 meses de geração no 3T21.

Parcialmente compensada pela:

- Na Eletronorte (+R\$0,5 milhões): Houve aumento do gasto com combustível no período em R\$ 47 milhões, contudo, tal aumento foi compensado pelo aumento também da conta redutora de recuperação de despesa no mesmo montante de cerca de R\$ 47 milhões. O aumento do custo de combustível é explicado pelo (i) aumento de R\$ 140,9 milhões referente as despesas acessórias do gás natural em decorrência do efeito do reajuste do preço do gás natural para o período, bem como pelo aumento do volume de gás natural que deixou de ser consumido em decorrência da redução de -22,83% no consumo de gás natural das UTEs. Dessa forma, o gás natural que deixou de ser consumido para produção de energia elétrica gerou obrigação de pagamento a maior de Ship or Pay; (ii) aumento de R\$ 111,8 milhões referente aos créditos tributários (PIS/COFINS) da UHE Tucuruí no período, classificado incorretamente, sem contrapartida em 2022. compensado, em parte, pela (iii) redução de R\$ 161,4 milhões referente aos gastos com compra de Combustível

para produção de energia elétrica (Gás Natural), que no 3T22 foram inferiores aos gastos do 3T21 em -21,42 %, principalmente, pela redução de -28,25 % na geração de energia nas UTE que consomem gás natural imposta pelo ONS em decorrência da alta dos reservatórios das Usinas Hidrelétricas (UHE) do Submercado da Região Norte, fazendo com que os despachos das UHE do Subsistema Norte fossem priorizados em comparação com as usinas térmicas que possuem inflexibilidade em seus contratos e usam combustível em sua operação. No 3T22, foi percebido no custo total do gás natural a redução do ICMS em atendimento ao Decreto Estadual nº 56.973/2022, fazendo com que o preço do gás natural seja reduzido em média de -7,0%, mas considerando o reajuste anual do preço contratual, a diferença de preço entre os 3T21 e 3T22 ficou em 1,34%. A despesa de ship or pay mencionada acima não é afetada pela redução do ICMS, dado que ela não é caracterizada como uma circulação de mercadoria e sim como uma obrigação financeira contratual; e (ii) redução de R\$ 44,5 milhões referente ao Estorno de ICMS sobre a vendas de energia produzida pela UTE Mauá 3, devido ao consumo de gás natural. O estorno ocorre pelo fato de a venda ser para fora do estado do AM e isenta de ICMS. Por sua vez, o aumento da recuperação de despesas (+R\$47 milhões) se deu em razão de: (i) maior receita proveniente da CCC de 4,46 % em decorrência do efeito do reajuste do preço do gás natural para o período, o qual foi reajustado em média de 9,21%, assim como foram reembolsados volumes maiores de gás natural das despesas acessórias (Ship or Pay de Transporte e Margem) incorrida no referido período.

- Na CGT Eletrosul (+R\$13 milhões): Houve aumento do gasto com combustível no período em R\$ 20 milhões, contudo, tal aumento foi compensado, em parte, pelo aumento também da conta redutora de recuperação de despesa no montante de cerca de R\$ 7 milhões. O aumento no custo de combustível se deu em razão de: (i) correção de preços nos contratos de fornecimento de carvão variando entre 11,9% e 15,9% a depender do fornecedor; e (ii) menor utilização de estoques antigos de carvão com preços inferiores quando comparados ao 3T21. Esses efeitos representaram um acréscimo de 36% do custo do carvão, representando R\$ 16,7 milhões da variação; e (iii) consumo de R\$ 1,2 milhão de óleo diesel e Fuel Oil utilizados no processo de religamento da Usina, fato ocorrido apenas no 3T22. A recuperação de despesas – subvenção (+R\$7 milhões) aumentou, por sua vez, em razão de: (i) reembolso de óleo combustível e Diesel de R\$ 1,04 milhão no 3T22 dado que o uso deste insumo é necessário apenas para os eventos de religamento da usina; (ii) aumento do preço do carvão reembolsável em 15,9% de R\$ 112,16 no 3T21 a tonelada para R\$ 130,01 no 3T22; e (iii) devido a paralisação da UTE Candiota no segundo semestre de 2020 - acarretado a problemas operacionais -, não foi utilizado naquele ano todo o carvão reembolsado. Assim, em 2021, a quantidade de carvão reembolsado foi menor, compensando pela sobra de 2020. Desta forma, a quantidade reembolsada em 2022 está 25% superior ao ano anterior.

ENCARGOS DE USO DE REDE

- Furnas (+R\$201 milhões): (i) R\$ 192 milhões decorrente da consolidação da SAESA (ii) No 3T21, o EUST estava sob a vigência da Res Homologatória 2.896-aNEEL de 13/07/2021 e, em 3T22, o EUST estava sob a vigência da Res Homologatória 3.066-ANEEL de 12/06/2022. Essa última reajustou as tarifas de maneira a produzir um aumento de cerca de 15% em relação ao ciclo tarifário anterior, com destaque para o reajuste das tarifas de uso do sistema de distribuição da LIGHT(+10%).
- Aumento da tarifa de uso do sistema de transmissão e de distribuição pela Eletronorte (+R\$35 milhões) e Chesf (+R\$35 milhões).

CONSTRUÇÃO

- Na Chesf (+R\$45 milhões): (i) O custo de construção dos períodos possui relação direta com os gastos realizados (apropriados e alocados) nos eventos de investimento de transmissão em andamento, associados aos contratos de concessão.

Na CGT Eletrosul (+R\$37 milhões): (i) aumento do volume de empreendimentos de transmissão sendo construídos pela empresa entre os períodos, saltando de R\$ 48,7 milhões no 3T2021 para R\$ 87,3 milhões no mesmo período de 2022. Estes investimentos estão vinculados às resoluções autorizativas da Aneel e melhorias para o sistema existente.

Parcialmente compensado por:

Furnas (-R\$24 milhões): realização de investimentos nos períodos observados de: (i) Na transmissão, (a) no contrato 062/01, R\$ -53,2 milhões no 3T22 e o valor de 2021 foi de R\$ -61,43 milhões; e (b) A variação nos demais contratos foi de R\$ 228 mil 2022 e de R\$ -1,66 milhão em 2021; (ii) Na geração, o valor no 3T21 foi de R\$ -13,75 milhões, porém com a Lei 14.182/21, o tratamento para as usinas cotistas foi alterado e, a partir do mês de jun/22, não haverá mais contabilização do ativo financeiro geração em despesa de construção.

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 2022X2021

- A soma dos custos de Energia comprada para revenda, Encargos sobre uso da rede elétrica, Combustível para produção de energia elétrica e construção, nos 9M22, apresentaram aumento de 152%, impactados, principalmente: (i) Pelo aumento do custo de energia comprada para revenda, em função do registro, no 3T21, de crédito de cerca de R\$ 4.266 milhões, como redução da despesa de energia comprada para revenda, em decorrência da repactuação risco hidrológico ocorrida no 3T21 estabelecido pela Resoluções Aneel 2.932/21 e 2.919/2021, que homologaram o prazo de extensão das usinas hidrelétricas, e pelo registro da despesa com GSF pela adesão à repactuação do risco hidrológico, no montante de -R\$378 milhões, perfazendo um impacto líquido de R\$ 3.888 milhões, evento que não ocorreu no 3T22; (ii) pelo aumento nos encargos de uso da rede, que apresentou um crescimento de 19% em relação ao mesmo período do ano anterior, provocado, principalmente pelo reajuste da TUST ; (iii) R\$ 192 milhões de aumento de despesa pela consolidação da SAESA a partir do 3T22; e (iv) pelo aumento dos custos de construção, que possuem relação direta com os gastos realizados nos eventos de investimento de geração e transmissão em andamento.



Tabela 08: Pessoal, Material, Serviços e Outros

Pessoal, Material, Serviços e Outros	3T22	3T21	%	2022	2021	%
Pessoal	-1.139	-935	21,9%	-3.292	-2.971	10,8%
Material	-73	-51	42%	-177	-153	16%
Serviços	-494	-395	25%	-1.277	-1.043	22%
Outros	-529	-365	45%	-1.238	-1.186	4%
PMSO total	-2.235	-1.746	28%	-5.984	-5.352	12%
Itens não recorrentes - Ajustes						
Custos com Rescisão	0	1	0%	1	80	1%
Abono Indenizatório Plano de Saúde	0	0	-	32	0	0%
Reclamações trabalhistas	0	21	0%	39	69	57%
Pagamento Banco de Horas Histórico 25%	0	44	0%	0	1	0%
Transferência de carvão para conta de Combustível	0	0	-	0	-13	0%
Crédito de PIS/COFINS - insumos UTE Candiota III retroativo	0	0	-	0	-3,8	0,0%

FEE Anuência Capitalização	0	0	-	16	0	0%
Recuperação de despesas (Comissões e Debêntures)	0	0	-	0	-8	0%
Perda com CCC correspondente à fiscalização da Boa Vista	0	58		0	58	
Indenizações, perdas e danos: CAEFE (2022) Furnas	0	0	-	46	0	0%
IR não recolhido de condenação paga em 2015	0	0	-	0	42	0%
IR decorrente da Dação - Transferência da AmGT	0	0	-	0	40	0%
Custas judiciais e honorários holding e Furnas	0	3	0%	2	48	4%
Custas Trabalhistas	0	0	-	0	13	0%
Indenizações - Perdas e Danos	0	0	-	0	38	0%
Menos valia SPE FOTE	0	13	0%	0	20	0%
Aluguel de grupo gerador (emergencial ao Amapá)	0	6	0%	0	57	0%
Venda de Ativos de Transmissão a Energisa	0	0	-	0	-3	0%
Ressarcimento de Ativos de Transmissão a Energisa	0	0	-	0	2	0%
Problema de contabilização de exercícios anteriores	0	0	-	0	-7	0%
Indenizações, perdas e danos - Engevix, CIEN e terceirizados CONVAP 2022	92	0	0%	92	45	204%
Transferência da atividade de comercialização de energia de Itaipu para ENBPar	137	0	0%	137	0	0%
Reversão de provisionamentos ocorridos ao final da construção das UHEs Passo São João, São domingos e Barra do Rio Chapéu	-20	0	0%	-20	0	0%
Baixa de Ativos (Energisa Acre)	0	0	-	0	29	0%
PMSO ajustado	-2.026	-1.600	27%	-5.639	-4.847	16%

IMPACTO SAESA

Pessoal, Material, Serviços e Outros	3T22	2022
Pessoal	25	25
Material	8	8
Serviços	57	57
Outros	0	0
PMSO total	90	90

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 3T22X3T21

PESSOAL

- Acordo Coletivo de trabalho – ACT22/23, que teve reajuste de 12,13% (IPCA), com impacto estimado de R\$178 milhões no trimestre. Importa notar que, na Chesf, a variação da conta está refletindo o reajuste dos acordos coletivos de trabalho – ACTs de 2 anos, pois o ACT de 2021/22 6,76% somente teve efeito a partir de janeiro de 2022 (retroativo a maio de 2021), e esse impacto, na Chesf, se soma ao do ACT22/23. Além disso, destaca-se também a progressão salarial 2022, com reflexos sobre salários, benefícios, 13º salário, dentre outros.
- Chesf: (i)No 3T21, ocorreu o registro de reversão de PLR, em R\$ 62 milhões, o que reduziu a despesa no 3T21, sem comparativo em 3T22;
- Consolidação de R\$ 25 milhões da SAESA, a partir do 3T22, o que não ocorria no 3T21, em que a SAESA era trazida pela conta de equivalência

MATERIAL

- Na Eletronorte (+R\$ 10 milhões), com destaque para aumento de R\$ 7,3 milhões em aquisição direta de material de manutenção operacional.

SERVIÇOS

- Em Furnas: (i) consolidação da despesa de R\$ 57 milhões de SAESA, a partir do 3T22, composto principalmente por serviço de manutenção e operação (R\$ -39 milhões) e incremento em benefícios no valor de R\$ 7 milhões.
- Na Eletronorte (+R\$ 23 milhões), com destaque para manutenção de ativos operacionais, de R\$ 15,3 milhões, na UTE Aparecida e UTE Mauá 3.

OUTROS

- Em Furnas (+R\$97 milhões): (i) Indenizações, perdas e danos de R\$ 91,6 milhões, com destaque para R\$ 90 milhões do processo CONVAP.
- Na Eletronorte (+R\$ 27 milhões): (i) aumento de R\$ 35,6 milhões com gastos operacionais, decorrente de ajustes realizados no contrato de prestação de serviços pela Eletronorte; compensado pela (ii) redução de seguros de instalações, equipamentos e estoques, de R\$ 5,7 milhões; (iii) redução de aluguel de grupos geradores, de R\$ 3 milhões.

Parcialmente compensado por:

- Na CGT Eletrosul (-R\$25 milhões): (i) No 3T22 as recuperações de despesas, que são itens redutores de saldo, ficaram R\$ 10,9 milhões maiores que no 3T21, sendo responsáveis pelo saldo positivo da rubrica; (ii) No 3T22 o ganho de alienação de bens/direitos foi R\$ 18,7 milhões maior que no 3T21, com destaque a cessão da folha de pagamento da Empresa, gerando receita de R\$ 6 milhões, enquanto que no 3T21 ocorreram perdas, devido a reconhecimento de menos valia na aquisição da SPE FOTE; (iii) As despesas com seguros ficaram R\$ 2,6 milhões maiores no 3T22, e, (iv) o restante da variação é explicada por despesas diversas que ficaram R\$ 1,2 milhão superiores no 3T22.

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 2022X2021

Os custos e despesas de pessoal, material, serviços e outros apresentaram, nos 9M22, variação de 12% em relação ao mesmo período do ano anterior, refletindo, principalmente: (i) na conta de pessoal, o acordo coletivo de trabalho – o ACT22/23, que teve reajuste de 12,13% (IPCA) e o abono indenizatório de R\$32 milhões; (ii) consolidação da SAESA, a partir do 3T22, agregando despesa de R\$ 90 milhões para o consolidado.

DEPRECIÇÃO E AMORTIZAÇÃO



Tabela 09: Depreciação e Amortização

Depreciação e Amortização	3T22	3T21	%	2022	2021	%
Depreciação e Amortização	-812	-315	158%	-1.811	-922	96%
Itens não recorrentes - Ajustes						
depreciação referentes a períodos anteriores						
Depreciação e Amortização ajustadas	-812	-315	158%	-1.811	-922	96%

- Despesa de amortização de R\$ 277 milhões dos novos ativos de concessão decorrentes da privatização da Eletrobras: Sobradinho (-7 milhões); Tucuruí (-R\$ 213 milhões), Curuá-Una (-R\$ 1 milhão); Itumbiara (-R\$25 milhões); e Mascarenhas de Moraes (-R\$ 21 milhões). A amortização dos novos contratos decorrentes das usinas que serão descotizadas somente se iniciará em 2023, de forma não linear, conforme descotização.

Novos Ativos de Geração	3º Trimestre de 2022 - Em R\$ mil			
	Chesf	Eletronorte	Furnas	Totais
Despesa de amortizações - Lei 14.182/2021	- 7.288	- 214.189	- 45.284	- 266.761

- Consolidação da SAESA, a partir do 3T22, aumentou a despesa de amortização em R\$ 203 milhões.

PROVISÕES OPERACIONAIS

Tabela 10: Provisões Operacionais

Provisões Operacionais	3T22	3T21	%	2022	2021	%
Provisões/Reversões operacionais	-1.529	-9.376	-84%	-5.794	-11.374	-49%
Itens não recorrentes - Ajustes						
Provisão para Litígios	-874	-9.481	-91%	-2.237	-11.511	-81%
Provisão PCLD Estimativa de perda de crédito prospectiva (CPC 48)/RPCs Chesf	0	0	-	-1.307	118	-1211%
Contratos onerosos	-47	-23	103%	244	-23	-1151%
Perdas estimadas em investimentos	80	-103	-177%	-826	-111	641%
Perda estimada por irreversibilidade de ativos (Impairment)	-92	555	-117%	-158	454	-135%
Provisão para Implantação de Ações - Empréstimo Compulsório	-30	-47	-35%	-71	-93	-23%
Usina Candiota I-I - Carvão	0	-2	-100%	0	-9	-100%
Provisões/Reversões não ajustadas						
Garantias	4	5	-17%	-26	24	-205%
PCLD (excluídos PCLD Estimativa prospectiva de perda de crédito prospectiva (CPC 48) e baixa de créditos de clientes Chesf)	-533	-244	119%	-1.181	-208	466%
GAG melhoria	8	1	413%	-127	-51	152%
Outras	-43	-37	16%	-105	37	-385%
Provisões/reversões ajustadas	-564	-275	106%	-1.439	-198	628%

Os valores positivos na tabela acima significam reversão de provisão.

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 3T22X3T21

A variação se explica, principalmente, em função de:

- Provisão para Litígios de R\$ 1.529 milhões no 3T22: (i) Na Chesf, registro de provisão de R\$ 587,5 milhões referente ao processo movido pela Energia Potiguaras, para pagamento de indenização por força dos prejuízos ocasionados pelo suposto atraso na entrega da linha de transmissão 230 kV Extremoz II - João Câmara II, integrante do Contrato de Concessão nº 019/2010; (ii) Na Holding, provisão para litígios de R\$108 milhões de empréstimo compulsório decorrentes de ajustes pontuais em processos por decisões desfavoráveis; e (iii) Na Eletronorte, acréscimo de R\$ 87 milhões de atualização monetária e revisão do valor de acordo no processo Cetenco; e acréscimo de R\$ 34,9 milhões relativos à assunção de risco de processos da SPE Amapari;
- Na Eletronorte, Provisão de PCLD, no valor total de R\$ 478,5 milhões, com destaque para: a) Provisão de R\$ 397,5 milhões referente às faturas vencidas no 1T22 de suprimento de energia corrente para a Amazonas Energia, e que completaram 180 dias; b) Provisão de R\$ 88,6 milhões referente à atualização de dívidas já renegociadas da Amazonas Energia (ICDs), mas não pagas.

REMENSURAÇÕES REGULATÓRIAS - CONTRATOS DE TRANSMISSÃO

	3T22	3T21	%	2022	2021	%
Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	362	4.859	-93%	362	4.859	-93%

- No terceiro trimestre de 2021, o registro nesta rubrica decorreu da remensuração do ativo da RBSE, originado pelo reperfilamento do componente financeiro e do reconhecimento complementar do custo de capital próprio (KE). (ii) No terceiro trimestre de 2022, o impacto decorreu da Revisão Tarifária Periódica - RTP ANEEL para as RAPs dos contratos de concessão 014/2011 e 016/2011.

PARTICIPAÇÕES ACIONÁRIAS


Tabela 12: Participações Societárias

Participações Societárias	3T22	3T21	%	2022	2021	%
Resultado das Participações Societárias	555	850	-35%	1.668	1.451	15%

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 3T22X3T21
PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

- Entre as principais variações na conta de participação societária estão: (i) Norte Energia, com um resultado de participação no 3T22 R\$160 milhões abaixo do 3T21, devido, principalmente, ao registro da extensão da concessão em setembro de 2021 conforme resolução homologatória da ANEEL nº 2932/2021 no montante de R\$307 milhões; (ii) CTEEP (-R\$ 89 milhões), devido a menor remuneração dos ativos de concessão.

RESULTADO FINANCEIRO

Tabela 13: receitas e despesas financeiras

Resultado Financeiro	3T22	3T21	%	2022	2021	%
Receitas Financeiras						
Receitas de juros, multas, comissões e taxas	178	234	-24%	710	723	-2%
Receita de aplicações financeiras	688	204	237%	1.574	379	315%
Acréscimo moratório sobre energia elétrica	161	74	119%	397	206	93%
Receita de juros sobre dividendos	68	26	158%	68	209	-68%
Outras receitas financeiras	203	118	72%	323	282	15%
(-) Tributos sobre receitas financeiras	-59	-73	-18%	-271	-231	17%
Despesas Financeiras						
Encargos de dívidas(1)	-2.016	-972	107%	-3.817	-2.334	64%
Outras despesas financeiras	-295	-171	73%	-749	-472	59%
Itens financeiros, líquidos						
Variações monetárias	-267	40	-773%	-585	105	-659%
Variações cambiais	-192	-610	-68%	232	-261	-189%
Derivativos	-287	247	-216%	-576	685	-184%
Resultado Financeiro	-1.819	-882	106%	-2.696	-710	280%
Ajustes						
(-) Receita de Emp. Distribuidoras	-235	-82	185%	-594	-236	152%
(-) Prêmio dos Bônus + Comissão FIDC	0	0	-	0	91	-100%

(-) Regularização dos créditos tributários/ Multa e Autos de Infração	0	0	-	0	81	-100%
(-) RPCs Chesf	0	0	-	0	118	-100%
(-) Atualização monet. emp. compulsórios	495	194	155%	1.334	413	223%
(-) Atualização monetária do acréscimo de 14 meses de ineficiência econômica e energética	0	-151		0	-151	
(-) Chesf: atualização de processos judiciais em função do go live do Benner	0	-231	-100%	0	-231	-100%
(-) Despesa financeira correspondente à troca da taxa Selic pelo IPCA conforme Resolução CNPE nº 15/2021	0	432	-100%	0	432	-100%
(-) Juros e variação cambial sobre Ovenda ITAIPU para ENBPar	0	0	-	-242	0	-
(-) Reversão de Penalidades por indisponibilidade - CGT Eletrosul	0	0	-	-34	0	-
(-) Parcelamento tributário indenização de bens reversíveis UHE Tucuruí e UHE Curua-Uma	101	0	-	101	0	-
Resultado Financeiro ajustado	-1.458	-721	102%	-2.130	-193	1002%

(1) Essa rubrica inclui atualização das obrigações perante a CDE e Projeto previstos na Lei 14.182/21 e conforme detalhamento na tabela abaixo.

RESULTADO FINANCEIRO:

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 3T22X3T21

No 3T22, o resultado financeiro apresentou variação negativa, tendo apresentado um resultado negativo de R\$ 882 milhões no 3T21 e negativo de R\$1.819 milhões no 3T22. As principais variações foram:

- Furnas (i) aumento do encargo da dívida pela consolidação do valor de R\$ 341 milhões de SAESA no 3T22, sendo composta pela atualização da Dívida IPCA (R\$ 259 milhões) e atualizações das debêntures IPCA (R\$ 83 milhões) e captação de 3 novos contratos de empréstimos ocorrida no 2T22 (impacto de aproximadamente R\$ 95 milhões a mais no resultado do 3T22 em relação ao 3T21).
- Encargos (IPCA + WACC/taxa) das obrigações junto à CDE (WACC de 7,31%) e projetos de revitalização das bacias hidrográficas e Amazonia Legal (taxa de 5,67%), de R\$ 490 milhões, decorrentes dos novos contratos de concessão de geração assinados no processo de privatização.

Encargos com a CDE e Projetos - Lei 14.182/2021	3º Trimestre de 2022 - Em R\$ mil			
	Chesf	Eletronorte	Furnas	Totais
Encargos de dívidas - Obrigações com a CDE	- 233.188	- 166.315	-161.458	-560.961
Encargos de dívidas - Revitalização das bacias hidrográficas	-37.257	-31.402	-24.483	-93.142
Atualização monetária passiva - Obrigações com a CDE	45.831	32.254	40.821	118.906
Atualização monetária passiva - Revitalização das bacias hidrográficas	18.022	15.190	11.843	45.055
Total de encargos com a CDE e Projetos - Lei 14.182/2021	-206.592	-150.273	-133.277	-490.142

- Variações monetárias líquidas negativas de R\$267 milhões no 3T22, frente a uma variação monetária líquida positiva de R\$40 milhões no 3T21, impactada pelo registro de atualização monetária de R\$ 478 milhões dos processos judiciais de empréstimo compulsório, em especial devido à variação da taxa Selic aplicada sobre a parcela do principal e juros remuneratórios, no 3T22, contra uma variação monetária dos processos judiciais de R\$162 milhões no 3T21;
- Na Eletronorte, resultado líquido negativo associado a derivativos no montante de -R\$ 287 milhões, no 3T22, contra um resultado líquido positivo R\$ 247 milhões no 3T21, representando uma redução

de R\$ 533 milhões, com derivativos, em decorrência da variação do LE - 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. Em 2022, o LME alcançou o preço máximo estipulado no contrato e, devido a variação negativa do dólar, foram registradas perdas com derivativos.

Parcialmente contrabalançado por:

- A variação cambial líquida, que passou de uma variação líquida negativa de R\$610 milhões no 3T21 para uma variação cambial líquida negativa de R\$193 milhões no 3T22, devido, principalmente à exposição de dívida em dólar e variação do dólar nos respectivos períodos.

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 2022X2021

- O Resultado Financeiro apresentou, nos 9M22, variação negativa de 281% em relação ao mesmo período do ano anterior, refletindo, principalmente: (i) Ganhos e perdas com Derivativos (-R\$1.261 milhões), com destaque para a controlada Eletronorte, em razão da precificação de ativo conforme previsto em contrato de venda de energia celebrado com a Albras que é vinculada, principalmente, à cotação do LME (Alumínio) e dólar; parcialmente compensadas por (ii) Piora do resultado de atualizações monetárias líquidas (-R\$ 689 milhões), impactado pelo aumento das atualizações monetárias passivas relativas ao empréstimo compulsório, que passaram de R\$219 milhões nos 9M21 para R\$1.334 milhões nos 9M22, em razão principalmente da variação da Selic e do aumento do estoque de provisão acumulada, devido a mudança de parâmetros nos critérios de provisionamento a partir do 3T21; (iii) despesas com Encargos financeiros da CDE e Projetos de revitalização - Lei 14.182/2021, de R\$ 490 milhões; (iv) despesa de R\$ 300 milhões devido a consolidação da SAESA.

ANÁLISE DA VARIAÇÃO 3T22X3T21

OUTRAS RECEITAS E DESPESAS

Outras Receitas e Despesas	3T22	3T21	%	2022	2021	%
Ressarcimento do ativo Imobilizado em curso - AIC	0	0	-	121	0	-
Ganho da Alienação das ações da CEEE-T ¹	0	0	-	454	0	-
Efeitos da Lei 14.182/2021 ²	0	0	-	-355	0	-
Outras Receitas e Despesas	32	772	-	55	772	-
TOTAL OUTRAS RECEITAS E DESPESAS	32	772	-96%	274	772	-64%

¹ A Eletrobras vendeu a totalidade de sua participação acionária na CEEE-T para a CPFL de Energia Cone Sul Ltda, em abril de 2022, vide nota 2.3.

² Os valores residuais das novas concessões foram baixados contra o resultado do período em razão da irrecuperabilidade apurada pelo CNPE, maiores detalhes vide nota 1.1.5.

IMPOSTO DE RENDA

Imposto de Renda	3T22	3T21	%	2022	2021	%
Imposto de renda e contribuição social correntes	-383	6	-6720%	-1.729	-1.412	22%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	595	-3.078	-119%	375	-3.669	-110%
Imposto de renda e contribuição social Total	213	-3.072	-107%	-1.355	-5.081	-73%
Ajustes						
(-) Ajustes Eletrosul /Estimativa Chesf PCLD/IR Furnas SAESA	0	2.487		-298	2.625	-111%
Imposto de renda e contribuição social ajustada	213	-585	-136%	-1.653	-2.456	-33%

OPERAÇÕES DESCONTINUADAS

	3T22	3T21	%	2022	2021	%
Operações Descontinuadas	0	-26	-100%	987	-46	-2248%

- Conforme previsto na Lei nº 14.182/2021, a capitalização da Eletrobras estava condicionada à reestruturação societária para manter sob o controle, direto ou indireto da União, as empresas Eletronuclear e Itaipu Binacional, através da transferência de controle para a ENBpar. O efeito no resultado assim como o comparativo foram divulgados no 2T22 de acordo com o pronunciamento contábil CPC 31/IFRS 5, para apresentar as transações dos segmentos mencionados acima separadamente das operações continuadas. Assim, após a capitalização, a participação acionária da Eletrobras no capital total da Eletronuclear passou de 99,95% para 67,95%, porém a Eletrobras não tem a maioria das ações ordinárias e não tem mais o controle. Nesse sentido, desde o 2T22, a Eletronuclear deixou de ser uma empresa controlada para ser uma empresa coligada.

1.2 EBITDA Consolidado

Tabela 14: Detalhamento EBITDA

EBITDA	2022	2021	%	3T22	3T21	%
Resultado do Exercício	4.117	5.104	-19%	-0,09	965	-100%
+ Provisão Imposto de Renda e Contribuição Social	1.355	5.081	-73%	-213	3.072	-107%
+ Resultado Financeiro	2.696	710	280%	1.819	882	106%
+ Amortização e Depreciação	1.811	922	96%	812	315	158%
= EBITDA	9.978	11.817	-16%	2.419	5.234	-54%
AJUSTES						
Resultado da operação descontinuada	-987	46	-2247,8%	0	26	-100,0%
Outras Receitas e Despesas	-274	-772	-64%	-32	-772	-96%
Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	-362	-4.859	-93%	-362	-4.859	-93%
Repactuação do Risco hidrológico, decorrente da resolução nº 2.932/21	0	-4.266	-100%	0	-4.266	-100%
Registro da despesa com GSF pela adesão à repactuação do risco hidrológico	0	378	-100%	0	378	-100%
Estorno de Receita interconexão energética entre Brasil e Uruguai	0	8	-100%	0	0	-
Reversão de Penalidades por indisponibilidade - CCEAR	-65	0	-	0	0	-
Reversão deduções por penalidades	8	0	-	0	0	-
Transferência de carvão da rubrica de Material	0	13	-100%	0	0	-
Custos com Rescisão	1	80	-99%	0	1	-100%
Abono Indenizatório Plano de Saúde	32	0	-	0	0	-
Reversão de provisionamentos ocorridos ao final da construção das UHEs Passo São João, São domingos e Barra do Rio Chapéu	-20	0	-	-20	0	-
Reclamações trabalhistas	39	69	-43%	0	21	-100%
Pagamento Banco de Horas Histórico 25%	0	1	-100%	0	44	-100%
Transferência de carvão para conta de Combustível	0	-13	-100%	0	0	-
Crédito de PIS/COFINS - insumos UTE Candiota III retroativo	0	-4	-100%	0	0	-
FEE Anuência Capitalização	16	0	-	0	0	-
Recuperação de despesas (Comissões e Debêntures)	0	-8	-100%	0	0	-
Perda com CCC correspondente à fiscalização da Boa Vista	0	58	-100%	0	58	-100%
Indenizações, perdas e danos: CAEFE (2022) Furnas	46	0	-	0	0	-
IR não recolhido de condenação paga em 2015	0	42	-100%	0	0	-
IR decorrente da Dação - Transferência da AmGT	0	40	-100%	0	0	-
Custas judiciais e honorários holding e Furnas	2	48	-96%	0	3	-100%
Custas Trabalhistas	0	13	-100%	0	0	-
Indenizações - Perdas e Danos	0	38	-100%	0	0	-
Transferência da atividade de comercialização de energia de Itaipu para ENBPar	137	0	-	137	0	-
Menos valia SPE FOTE	0	20	-100%	0	13	-100%
Aluguel de grupor gerador (emergencial ao Amapá)	0	57	-100%	0	6	-100%
Venda de Ativos de Transmissão a Energisa	0	-3	-100%	0	0	-
Ressarcimento de Ativos de Transmissão a Energisa	0	2	-100%	0	0	-
Problema de contabilização de exercícios anteriores	0	-7	-100%	0	0	-
Indenizações, perdas e danos - Engevix, CIEN e terceirizados CONVAP	92	45	104%	92	0	-
Baixa de Ativos (Energisa Acre)	0	29	-100%	0	0	-
Part Societária SAESA	0	0	-	0	0	-
Provisão para Litígios (a)	1.587	10.476	-85%	766	422	82%
Empréstimo Compulsório	650	1.035	-37%	108	9.059	-99%
PCLD Estimativa de perda de crédito (CPC 48)/Reversão PCLD						
CIEN/baixas de clientes Chesf	1.307	-118	-1211%	0	0	-
Contratos onerosos	-244	23	-1151%	47	23	103%
Perdas estimadas em investimentos	826	111	641%	-80	103	-177%
Perda estimada por irrecuperabilidade de ativos (Impairment)	158	-454	-135%	92	-555	-117%
Provisão para Implantação de Ações - Empréstimo Compulsório	71	93	-23%	30	47	-35%
Usina Candiota III - Carvão	0	9	-100%	0	2	-100%
= EBITDA Ajustado	12.997	14.047	-7%	3.197	4.988	-36%

Nota: A partir de 2019, a Companhia passou a considerar, no seu EBITDA ajustada, 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 ajustada 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 ajustadas PCLD de dívida efetiva das distribuidoras em aberto bem como dívidas dessas relacionadas a fornecimento de energia, à exceção, portanto, das provisões de PCLD prospectivas (CPC 48) de fornecimento de energia.



Geração de Caixa Ajustada com Ajuste da RAP Regulatória de Transmissão

	3T22	3T21
1. EBITDA Recorrente	3.197	4.988
Receitas de Transmissão	2.924	4.864
Receita de operação e manutenção - Linhas Renovadas	1.361	1.492
Receita de operação e manutenção	294	97
Receita de Construção	626	742
Receita Contratual - Transmissão	643	2.533
3. (+) Recebimento Total de Receita Anual Permitida	3.953	3.526
Recebimento da RAP e indenizações	3.953	3.526
4 = 1 - 2 + 3 : Geração de Caixa aproximada	4.227	3.650

*Divulgação do 3T21 desconsiderando impactos da Eletronuclear

1.3 Resultado Consolidado por segmento:



Tabela 15: DRE segmento – R\$ mil

2022					
DRE por Segmento	Administração	Geração	Transmissão	Eliminações	Total
Receita Operacional Líquida	139.499	15.243.420	10.090.637	(408.601)	25.064.955
Custos Operacionais	(16.605)	(8.816.794)	(2.454.368)	387.000	(10.900.767)
Despesas Operacionais	(2.359.435)	(3.814.861)	(3.135.502)	21.601	(9.288.197)
Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	-	-	362.392	-	362.392
Resultado Oper. Antes do Resultado Financeiro	(2.236.541)	2.611.765	4.863.159	-	5.238.383
Resultado Financeiro					(2.695.516)
Resultado de Participações Societárias					1.667.870
Outras receitas e despesas					274.366
Imposto de renda e contribuição social					(1.354.883)
Lucro líquido das operações continuadas					3.130.220
Lucro Líquido das operações descontinuadas					986.785
Prejuízo líquido do período					4.117.005

2021					
DRE por Segmento	Administração	Geração	Transmissão	Eliminações	Total
Receita Operacional Líquida	472.619	15.031.011	8.978.539	(357.217)	24.124.952
Custos	(427.859)	(3.525.743)	(2.058.172)	345.452	(5.666.322)
Despesas Operacionais	(11.633.193)	(1.673.520)	(1.304.378)	11.765	(14.599.326)
Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	-	-	4.858.744	-	4.858.744
Resultado Oper. Antes do Resultado Financeiro	(11.588.433)	9.831.748	10.474.733	-	8.718.048
Resultado Financeiro					(709.694)
Resultado de Participações Societárias					1.450.562
Outras Receitas e despesas					771.758
Imposto de renda e contribuição social					(5.081.107)
Lucro Líquido das operações continuadas					5.149.567
Prejuízo Líquido das operações descontinuadas					(45.943)
Lucro Líquido					5.103.624

1.3.1. Endividamento e Recebíveis

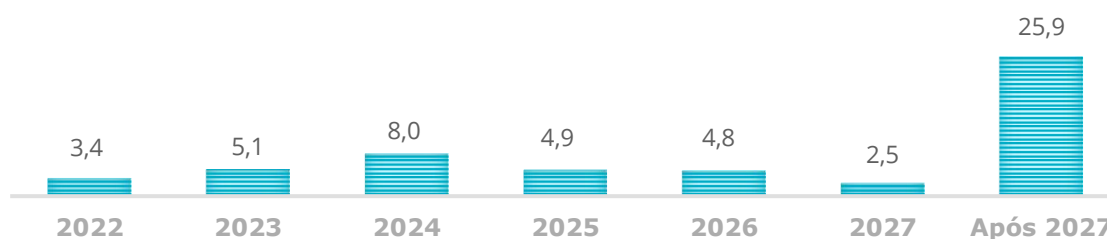
 Tabela 16: Dívida Bruta e Dívida Líquida

	30/09/2022
Dívida Bruta – R\$ milhões	54.501
(-) (Caixa e Equivalente de caixa + Títulos e Valores Mobiliários)	16.756
(-) Financiamentos a Receber	3.950
(-) Saldo líquido do Ativo Financeiro de Itaipu ¹	273
Dívida Líquida	33.522

¹Vide Nota Explicativa 18b das Demonstrações Financeiras.

Destaque: No 3TR22, A dívida da Eletrobras foi substancialmente afetada pela consolidação da dívida bruta da SAESA de cerca de R\$ 19,8 bilhões, na qual Furnas passou a deter 72% de participação.

 Dívida Bruta Consolidada Total sem RGR com Debêntures – 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)	2,1	2,1	4,2	3,1	2,5	0,3	6,3	20,7

 Tabela 17: Exposição Cambial

Ativo	US\$ mil	%	Passivo*	US\$ mil	%
Recebíveis Empréstimos Itaipu	41.187	45%	Bônus 2030 - Eletrobras	742.209	52%
Ativo Financeiro Itaipu	50.499	55%	Bônus 2025 - Eletrobras	499.828	35%
TOTAL	91.687	100%	Outros	196.129	14%
			TOTAL	1.438.166	100%

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Após 2027	TOTAL
Ativo (US\$ milhões)	48,75	40,58	2,36	0,00	0,00	0,00	0,00	91,69

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Após 2027	TOTAL
Passivo (US\$ milhões)	15,15	45,57	19,01	517,22	19,01	19,01	803,20	1.438,17
Exposição Cambial	33,60	-4,99	-16,65	-517,22	-19,01	-19,01	-803,20	-1.346,48

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.

RATINGS



Tabela 18: Ratings

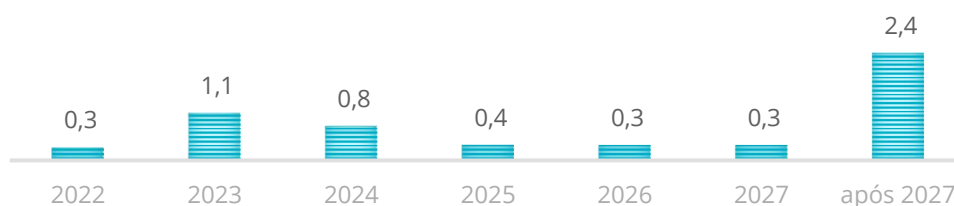
Agência	Classificação Nacional/Perspectiva	Último Relatório
Moody's Escala Global	"Ba2": / Estável	15/07/2022
Moody's SACP	"Ba2": / Estável	15/07/2022
Fitch - Moeda Estrangeira e Local (Longo Prazo)	"BB-": / Estável	15/06/2022
Fitch - Nacional (Longo Prazo)	AA(bra) / Estável	15/06/2022
Fitch - SACP	"bb-"	15/06/2022
S&P Escala Global	BB-/Estável	15/06/2022
S&P SACP	bb-	15/06/2022
S&P Escala Nacional Brasil	brAAA/brA-1+ Estável	15/06/2022

*CreditWatch

FINANCIAMENTOS E EMPRÉSTIMOS CONCEDIDOS (RECEBÍVEIS)



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



Não inclui: recebível do ativo financeiro de Itaipu de R\$ 273 milhões e PCLD de R\$ 1.818 milhões e encargos circulante.



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

Projeção Recebíveis	2022	2023	2024	2025	2026	2027	após 2027	TOTAL
Controladora	0,5	1,8	1,4	0,9	0,7	0,5	3,0	8,7

Não inclui encargos e PCLD.

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, em duas contas, quais sejam Direito de Ressarcimento e Financiamentos a receber, conforme Notas Explicativas 9 e 14 do 3T22.

REPERFILAMENTO RBSE

Considerando a prorrogação dos contratos de concessão de linhas de transmissão, em 2012, de suas subsidiárias (CHESF, CGT Eletrosul, Eletronorte e Furnas), foi concedido o direito de receber os valores devidos pelos ativos de RBSE reconhecidos pela legislação (Lei nº 12.783/2013), o que foi regulado pela REN 762/2017-ANEEL, com base na Portaria 120/2016 MME. No ciclo 21/22, os valores de RBSE foram reperfilados, conforme valores que constam abaixo. Em junho de 2022, a ANEEL emitiu a Nota Técnica nº 85/2022-SGT, que analisou os pedidos de reconsideração interpostos no âmbito do pagamento do componente financeiro e reperfilamento da RBSE. Em decisão monocrática, o diretor relator do processo acatou parcialmente os pedidos interpostos. Tal decisão encontra-se suspensa em virtude de mandados de segurança impetrados por transmissoras, inclusive as empresas Eletrobras. O conteúdo da decisão monocrática do diretor relator, que suspendeu cautelarmente a eficácia da REH nº 2258/2017, é objeto de julgamento da Diretoria da ANEEL ainda não concluído. A Companhia está acompanhando a questão. Ressalta-se que a produção de efeitos legais das referidas Nota técnica e decisão dependem de adequada instrução processual para que tenha seu mérito analisado pela Diretoria Colegiada da ANEEL de modo que a Companhia está acompanhando e atuando em relação à questão administrativamente e judicialmente e entende que as premissas, metodologias e cálculos considerados até o momento, aprovados por meio das Resolução Homologatória nº 2.258/2017 e nº 2.851/2021 estão vigentes.



Tabela 21: Reperfilamento RBSE R\$ milhões:

Componente Financeiro REPERFILADO com encargos setoriais						
	22-23	23-24	24-25	25-26	26-27	27-28
Chesf	988	1.839	1.839	1.839	1.839	1.839
Eletronorte	439	858	858	858	858	858
CGT Eletrosul	238	398	398	398	398	398
Furnas	1.332	2.927	2.927	2.927	2.927	2.927
Total	2.997	6.022	6.022	6.022	6.022	6.022
Componente Econômico com encargos setoriais						
	22-23	23-24	24-25	25-26	26-27	27-28
Chesf	1.217	730	730	730	730	730
Eletronorte	628	270	270	270	270	270
CGT Eletrosul	207	77	77	77	77	77
Furnas	1.982	1.262	1.262	1.262	1.262	1.262
Total	4.035	2.339	2.339	2.339	2.339	2.339
TOTAL						
	22-23	23-24	24-25	25-26	26-27	27-28
Chesf	2.206	2.569	2.569	2.569	2.569	2.569
Eletronorte	1.067	1.128	1.128	1.128	1.128	1.128
CGT Eletrosul	445	475	475	475	475	475
Furnas	3.314	4.188	4.188	4.188	4.188	4.188
Total	7.032	8.361	8.361	8.361	8.361	8.361

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 (julho a julho de cada ano) e não ao ano civil (janeiro a dezembro). Os valores aprovados no reperfilamento foram atualizados pelo IPCA.

Amortizações RBSE 2022- R\$ milhões

Chesf	CGT Eletrosul	Eletronorte	Furnas	Total
1.416	285	687	2.124	4.512

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 (<i>Corporativo + Parcerias</i>)	Realizado 3T22	Realizado 9M 2022	Orçado PDNG 9M 2022	% 9M 2022
Geração Corporativo	311	540	967	56%
Implantação /Ampliação	75	157	519	30%
Manutenção	236	383	448	86%
Transmissão Corporativo	534	1.152	1.327	87%
Ampliação	79	158	147	108%
Reforços e Melhorias	220	418	648	64%
Manutenção	235	576	533	108%
Infraestrutura e Outros*	102	223	307	73%
SPES	44	1.661	540	308%
Geração - Aportes	31	1.648	459	359%
Transmissão - Aportes	13	13	69	18%
SPES Outras (Furnas)	-	-	11	0%
Total	991	3.575	3.140	114%
Eletronuclear	-	465	243	192%
Total c/ Nuclear	991	4.040	3.383	119%

Outros: Pesquisa, Infraestrutura, Qualidade Ambiental

* Para maiores detalhes dos investimentos, por controlada ou por projeto, vide anexo 3 a este Informe aos Investidores, a ser divulgado em breve.

EM 2022 FORAM INVESTIDOS R\$ 4.040 MILHÕES DOS QUAIS R\$ 991 MILHÕES OCORRIDOS NO 3T22.

Em Geração, o investimento totalizou R\$ 311 milhões no 3T22. Em implantação destacam-se investimentos de R\$ 44 milhões na CGT Eletrosul em Coxilha Negra e de R\$ 18 milhões em Furnas na UTE Santa Cruz relacionados à implantação do ciclo combinado e adequações técnicas. E manutenção, houve realização de R\$ 155 milhões na Chesf relacionados com destaque para substituição de maquinários nas usinas de Paulo Afonso IV e Sobradinho e antecipação de fornecimentos, superando os R\$ 67 milhões planejados. Na Eletronorte houve investimento de R\$ 73 milhões relacionados à recuperação de contratações atrasadas de Aparecida e Mauá, superando os R\$ 27 milhões planejados.

Em transmissão, o investimento total foi de R\$ 534 milhões com destaque para R\$ 220 milhões em reforços e melhorias sendo R\$ 166 milhões em Furnas e Chesf relacionados a diversos reforços na SE Campos e SE Cachoeira Dourada em Furnas, e obras de videomonitoramento e implantação de teleassistência em subestações da Chesf. Na CGT e Eletronorte houve total de R\$ 54 milhões relacionados a obras na SE Salto de Santiago na CGT Eletrosul e Coxipó e Tucuruí da Eletronorte. Em manutenção destacam-se investimentos total de R\$ 235 milhões sendo R\$ 211 milhões na CGT Eletrosul, Eletronorte e Chesf relacionados, respectivamente a manutenção de torres danificadas, obras diversas e antecipações de melhorias. Em ampliação foram investidos R\$ 57 milhões da CGT Eletrosul com destaque para obras na subestação Caxias, subestação Siderópolis e recapitação de linhas. Na Chesf houve investimento de R\$ 19 milhões na LT Paraíso/Açu II - essa ampliação estava prevista para 2021, porém, por problemas com a empresa contratada, foram realizados em 2022.

Em SPES foram investidos R\$ 44 milhões no 3T22 sendo R\$ 31 milhões na Holding, relacionados a aporte por ressarcimento por energia não gerada na Chapada do Piauí da Holding e R\$ 13 milhões na Eletronorte relacionado a encerramento de ação civil pública na SPE TNE.

FRUSTRAÇÕES DE INVESTIMENTOS

Em geração corporativa, embora tenha ocorrido superação de realização de investimentos pelos motivos acima explicados, houve frustração total de R\$ 94 milhões sendo, R\$ 45 milhões na Eletronorte pela não participação em leilão da UTE Rio Negro e R\$ 49 milhões na Chesf em Frei Damião (eólica).

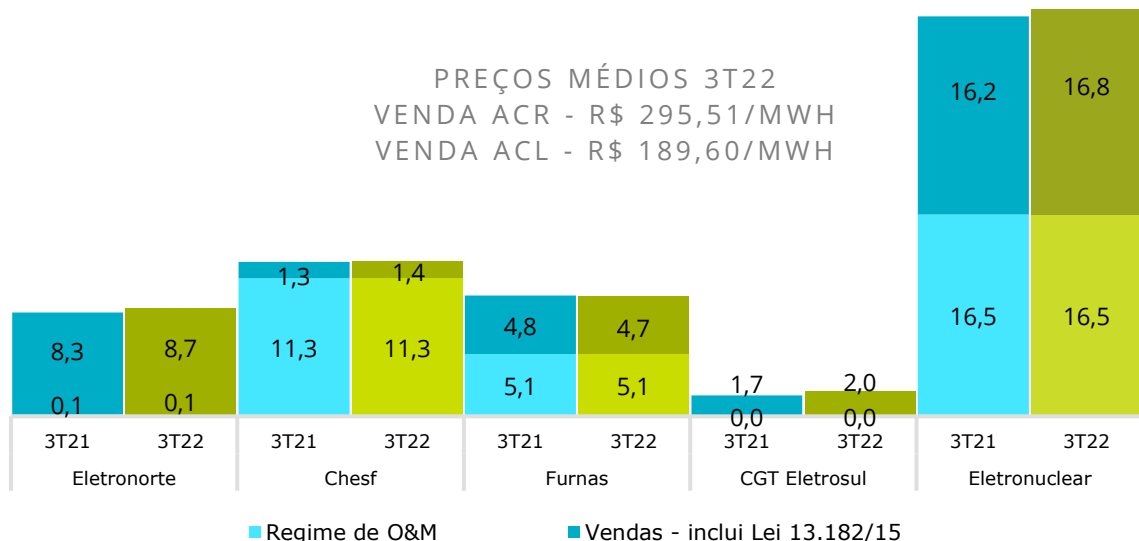
Em transmissão houve frustração total de R\$ 99 milhões com destaque para R\$ 79 milhões na Chesf relacionados a atraso em fornecimento com rescisões contratuais em reforços e melhorias e frustração de R\$ 34 milhões em Furnas devido a licitações fracassadas e atrasos em contratações de reforços e melhorias.

Em SPES, houve frustração total de R\$ 120 milhões em Furnas relacionados à SPE Brasil Ventos devido à compra de aerogeradores ter sido postergada para 2023 com objetivo de otimizar contratações e melhorar preços.

1.5. Comercialização

1.5.1. ENERGIA Vendida no 3T22 – Geradoras – TWh

Em termos de evolução do mercado de energia, as Empresas Eletrobras, no 3T22, venderam 33,3 TWh de energia, contra 32,6 TWh negociados no mesmo período do ano anterior, o que representa um aumento de 1,9%. 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). Com o advento da capitalização, foram excluídas as energias de Itaipu e Eletronuclear a partir de 3T22 e referentes a 2021 para fins comparativos. Não estão incluídas as informações da Saesa.



Vendas: inclui empreendimentos sob Lei 13.182/15

OBS: os Preços Médios ACR no gráfico não incluem O&M. Nos valores da Eletronorte está incluída a Amazonas-GT. E os Preços Médios ACR no gráfico não incluem os contratos dos PIEs e os contratos das térmicas por indisponibilidade

1.5.2. Balanço Energético

Tabela 23: Balanço Energético

Balanço de Energia (MWmed)	2022	2023	2024	2025	2026
Recursos sem impacto no balanço (1)	1.419	1.419	1.419	1.192	1.192
Lastro	8.006	9.076	10.351	11.592	12.772
Recursos Próprios (2) (3) (4) (5)	7.093	8.274	9.541	10.810	12.079
Compra de Energia	912	803	810	782	693
Vendas	6.761	5.973	4.136	2.676	1.598
ACL – Contratos Bilaterais + MCP realizado	6.032	5.190	3.353	1.944	866
ACR – Exceto cotas	729	783	783	733	733
Preços Médios					
Preço Médio de Venda R\$/MWh	206,08	202,41	205,82	209,09	242,05
Preço Médio de Compra R\$/MWh	262,47	252,52	232,25	233,94	238,30
Saldo (Lastro – Vendas)	1.245	3.103	6.216	8.916	11.174
Energia Descontratada*	13%	30%	53%	70%	80%

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

Contratos celebrados até 30/09/2022.

1- Não estão incluídos no balanço, seja nos recursos, requisitos(vendas) ou preços médios, os contratos dos PIEs advindos do processo de desverticalização da Amazonas Distribuidora, os contratos das usinas térmicas por disponibilidade e as Cotas de Garantia Física. Esses recursos estão apresentados no intuito de compor o total de recursos considerado.

2- Nos Recursos Próprios estão incluídas as usinas da Descotização (novos PIEs) e as Novas Outorgas (Sobradinho, Itumbiara, Tucuruí, Curuá-Una e Mascarenhas de Moraes). 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.

3- As usinas com novas outorgas de concessão estão consideradas, em 2022, com suas Garantias Físicas atuais.

4- Na descotização, as usinas atualmente em regime de cotas passam 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.

5- Consideradas as 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 Nº 544/21.

Cabe ressaltar que, para os contratos no ACL, ocorreram reduções nos montantes contratados pactuados sob a égide da Lei 13.182/2015 (UHE Itumbiara), nos termos dos §§ 12, 12-A e 12-B do art. 10 da referida ordenação, transcritos na Cláusula 6ª dos contratos, que se efetivam a partir dos anos de 2023 e de 2024. Os montantes apresentados consideram, por um lado, essas reduções, mas também os volumes dos novos contratos firmados.

Cotas de Garantia Física de Usinas Hidrelétricas (MWmed)	2022	2023	2024	2025	2026
Cotas de Garantia Física (6) (7)	7.464	5.327	3.995	2.663	1.332

6- Garantia Física Total dos empreendimentos, com seus valores atuais em 2022. Foi considerada a concessão sob administração provisória da UHE Jaguarí permanecendo até 2022.

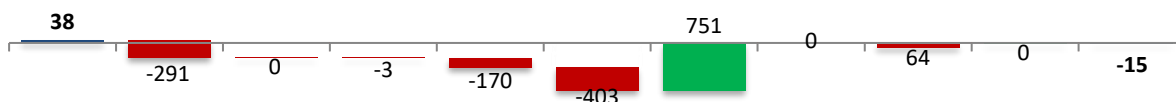
2. Análise do Resultado da Controladora

No 3T22, a Eletrobras Holding apresentou prejuízo líquido de R\$ 15 milhões, uma redução de 102% em comparação ao lucro líquido de R\$ 924 milhões no 3T21. O resultado do 3T22 foi decisivamente influenciado por: (i) Resultado de Participações Societárias, no montante de R\$ 751 milhões no 3T22, enquanto no 3T21 foi de 10.789 milhões, uma redução de R\$ 10.038 milhões, sendo influenciada, principalmente, por eventos, não recorrentes, ocorridos no 3T21, tais como: (a) repactuação do Risco Hidrológico, no valor líquido de R\$ 3.888 milhões, registrado como recuperação de despesas decorrente da resolução da Aneel nº 2.932 de 14/09/2021 que homologou o prazo de extensão da outorga das usinas Hidrelétrica do grupo Eletrobras; e (b) aumento relevante do ativo contratual de transmissão, em razão, principalmente, da remensuração do ativo da concessão referente à RBSE em decorrência do reperfilamento de R\$ 3.759 milhões, líquido de tributos, enquanto que no 3T22 houve queda de receita de transmissão das participações pela deflação; (ii) registro de Outras Receitas em R\$ 772 milhões que se referem, primeiro, ao reconhecimento de R\$ 622 milhões devido ao acréscimo de 14 meses (maio de 2016 até junho de 2017) ao período de abrangência da Lei nº 14.182/2021, que regula o crédito de reembolso da CCC relacionados à "ineficiência" econômica e energética e, em segundo, pelo crédito de ressarcimento de R\$ 150 milhões relativo ao AIC (ativos imobilizados em curso) a ser pago pelas distribuidoras privatizadas à Eletrobras. Tais eventos não ocorreram no 3T22, contribuindo para a diferença relevante de resultado entre períodos.

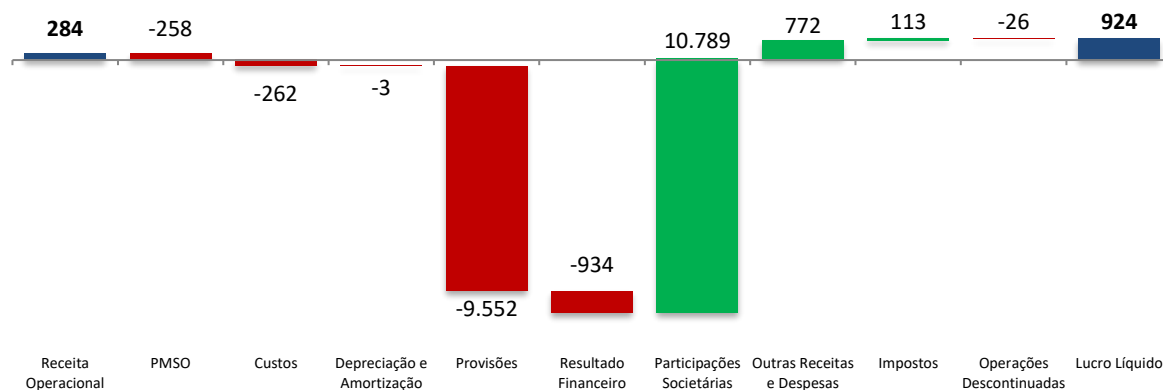
O efeito de tais eventos não recorrentes foi parcialmente compensado por: (iii) menor provisionamento com destaque aos processos judiciais de empréstimo compulsório em que, no 3T22, o montante foi de R\$ 108,5 milhões, contra o provisionamento de R\$ de R\$ 9.059 milhões no 3T21; (iv) melhora do resultado financeiro negativo de R\$ 530 milhões entre os trimestres comparados, sendo o 3T22 de R\$ -403,3 milhões contra R\$ -933,7 milhões no 3T21, devido especialmente à redução da variação cambial passiva.

Evolução do Resultado da Controladora no Trimestre - R\$ milhões

3T22



3T21



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

2.1 Participações Societárias da Controladora

No 3T22, o resultado de Participações Societárias impactou o resultado da Controladora em R\$ 751 milhões, decorrente do resultado de Equivalência Patrimonial dos investimentos em controladas e coligadas, enquanto o resultado no 3T21 foi de R\$ 10.789 milhões.

Destaque para piora nos resultados de Eletronorte (-R\$ 4.299 milhões), Chesf (-R\$ 3.380 milhões) e Furnas (-R\$ 2.303 milhões), sendo parcialmente compensado pela melhora do resultado na CGT Eletrosul (+R\$ 76 milhões).

2.2 Provisões Operacionais da Controladora

No 3T22, as Provisões Operacionais impactaram de forma negativa o resultado da Controladora em R\$ 170 milhões, frente a uma provisão de R\$ 9.552 milhões no 3T21. Essa variação é explicada, principalmente, pelo: (i) efeito negativo em provisões para Litígios judiciais, com destaque para os processos judiciais de empréstimo compulsório no montante de R\$ 108,5 milhões no 3T22, frente a uma provisão de R\$ 9.059 milhões no 3T21. O valor expressivo provisionado de empréstimos compulsórios no

3T21 foi baseado no desenvolvimento jurisprudencial de casos relacionados aos Processos Judiciais de empréstimo compulsório, a Companhia revisou suas estimativas de provisionamento de empréstimo compulsório, que geraram um aumento observado no 3T21.



Tabela 24: Provisões Operacionais (R\$ milhões)

Provisões Operacionais	3T22	3T21
Garantias	-4	-5
Provisão para Litígios	108	9.139
PCLD - Financiamentos e Empréstimos	4	10
PECLD - Conta de consumo de combustíveis	0	340
Perdas em Investimentos	0	15
Provisão para Implantação de Ações - Empréstimo Compulsório	30	47
Outras	32	5
TOTAL	170	9.552

2.3 Resultado Financeiro da Controladora

O resultado financeiro apresentou melhora do resultado negativo em R\$ 530 milhões em razão especialmente da: (i) redução da variação cambial passiva, que passou forma líquida de R\$ -503 milhões, no 3T21, para R\$ -185 milhões no 3T22 devido à variação do dólar de 9,5%, no 3T21 e de -1,7% no 3T22; (ii) aumento das Receitas de aplicações financeiras de R\$ 261 milhões entre os períodos comparados, devido à melhora significativa da rentabilidade do FAE 2 e do Fundo Referenciado DI; Sendo parcialmente compensado pela (iii) redução das atualizações monetárias ativas em R\$ -108 milhões, em especial devido à variação de deflação no trimestre das aplicações indexadas ao IPCA.



Tabela 25: Resultado Financeiro (R\$ milhões)

RESULTADO FINANCEIRO	3T22	3T21
Receitas Financeiras		
Receitas de juros, comissões e taxas	252	227
Receita de aplicações financeiras	378	118
Acréscimo moratório sobre energia elétrica	0	11
Receita de juros sobre dividendos	72	26
Outras receitas financeiras	173	25
(-) Tributos sobre receitas financeiras	-34	-59
Despesas Financeiras		
Encargos de dívidas	-484	-394
Outras despesas financeiras	-178	-96
Itens financeiros, líquidos		
Variações monetárias	-397	-289
Variações cambiais	-185	-503
Resultado Financeiro	-403	-934

3. Informações Gerais

Estrutura Societária em 30/09/2022

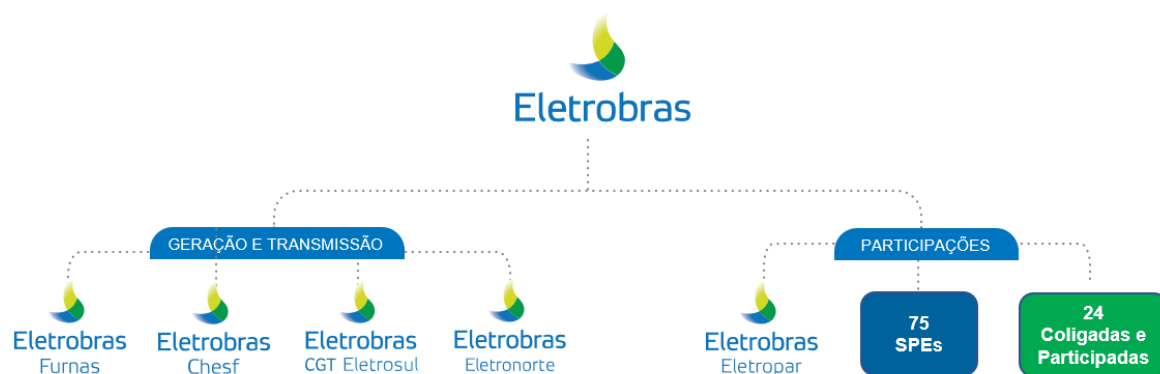


 Tabela 26: Estrutura do Capital Social

Capital Social da Eletrobras				
Posição acionária em 30/09/2022				% Capital
Acionistas	Quant. Ações	Valor (R\$)	Espécie /Classe	Total
ORDINÁRIA	2.021.139.464	62.841.166.980,2	100,00%	87,83%
União	667.888.884	20.765.967.728,2	33,05%	29,02%
BNDES	74.545.264	2.317.757.614,5	3,69%	3,24%
BNDESPAR	71.956.435	2.237.265.872,9	3,56%	3,13%
Citibank (Banco Depositário ADR's)	62.308.218	1.937.283.993,2	3,08%	2,71%
FND	45.621.589	1.418.464.160,1	2,26%	1,98%
Fundos 3G Radar	963.132	29.945.651,9	0,05%	0,04%
Banco do Nordeste	1.420.900	44.178.551,6	0,07%	0,06%
FGHAB	1.000.000	31.091.949,9	0,05%	0,04%
Iberclear - Latibex	301.350	9.369.559,1	0,01%	0,01%
Diretoria Executiva	20.000	621.839,0	0,00%	0,00%
Conselho de Administração	1	31,1	0,00%	0,00%
Outros	1.095.113.691	34.049.220.028,7	54,18%	47,59%
PREF. A	146.920	3.657.455,1	100,00%	0,01%
Victor Adler	52.200	1.299.477,0	35,53%	0,00%
Acionistas a Identificar	42.451	1.056.783,5	28,89%	0,00%
Outros	52.269	1.301.194,7	35,58%	0,00%
PREF. B	279.941.393	6.968.915.542,3	100,00%	12,16%
Fundos 3G Radar	30.451.076	758.055.014,8	10,88%	1,32%
BNDESPAR	18.691.102	465.299.932,4	6,68%	0,81%
BNDES	18.262.671	454.634.487,6	6,52%	0,79%
Conselho de Administração	4.364.579	108.652.679,4	1,56%	0,19%
Citibank (Banco Depositário ADR's)	4.354.221	108.394.825,3	1,56%	0,19%

Acionistas a Identificar	2.005.404	49.922.917,6	0,72%	0,09%
Iberclear – Latibex	125.653	3.128.030,2	0,04%	0,01%
Diretoria Executiva	50.000	1.244.709,7	0,02%	0,00%
União	493	12.272,8	0,00%	0,00%
Outros	201.636.194	5.019.570.672,3	72,03%	8,76%
PREF. C - GOLDEN SHARE UNIÃO	1	24,9	100,00%	0,00%
TOTAL	2.301.227.778	69.813.740.002,5	-	100,00%

Análise do Comportamento dos Ativos

Ações

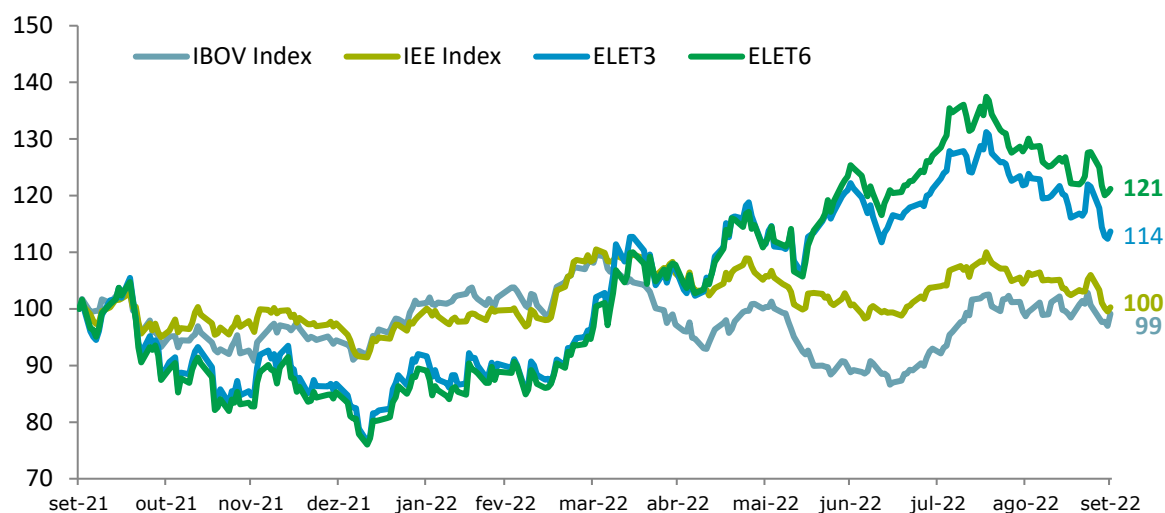


Tabela 27: B3, ELET3 e ELET6

Preço e Volume	(R\$)	(R\$)	(pts.)	(pts.)
	ELET3 (Ações ON)	ELET6 (Ações PN)	IBOV (Índice)	IEE (Índice)
Cotação de Fechamento em 30/09/2022	42,97	45,15	110.037	78.488
Máxima no trimestre	49,60	51,20	114.070	86.101
Média no trimestre	45,66	47,15	106.736	81.159
Mínima no trimestre	42,25	43,42	96.121	76.939
Varição no 3T22	-7,0%	-3,3%	11,7%	-0,4%
Varição nos últimos 12 meses	13,7%	21,2%	-0,8%	0,2%
Volume Médio Diário Negociado 3T22 (R\$ milhões)	463,49	137,64	-	-
Valor Patrimonial por Ação (R\$)	48,59	48,59	-	-
Preço/Lucro (P/E) ⁽¹⁾	19,75	20,75	-	-
Preço/Patrimônio Líquido (P/B) ⁽²⁾	0,88	0,93	-	-

(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


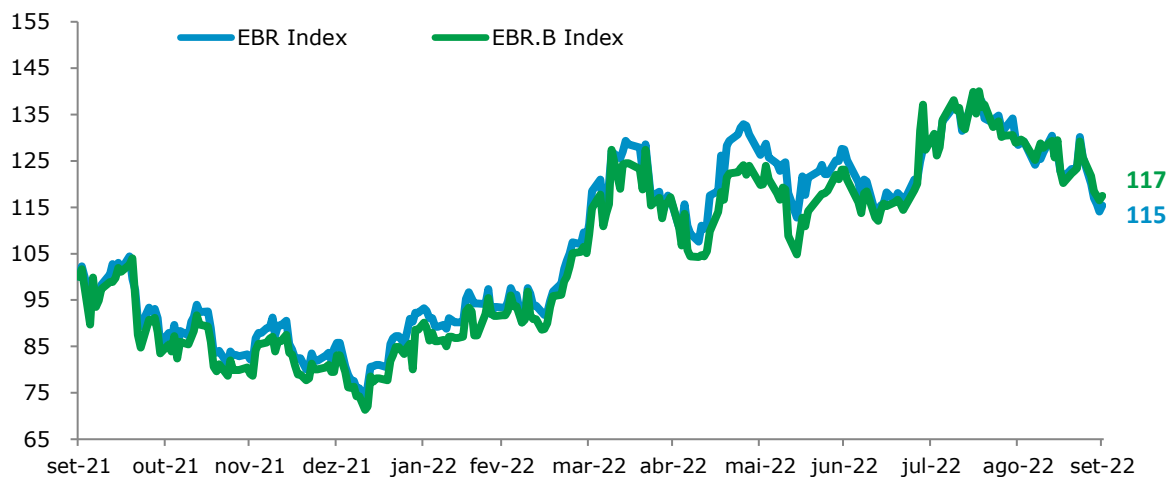
Fonte: AE Broadcast

Número índice 30/09/2021 = 100 e valores ex-dividendo.

Programas de ADR

Tabela 28: NYSE, EBRN e EBRB

Preço e Volume	(US\$) NYSE	
	EBRN	EBRB
Cotação de Fechamento em 30/09/2022	8,03	8,48
Máxima no trimestre	9,66	10,11
Média no trimestre	8,76	9,08
Mínima no trimestre	7,91	8,09
Variação no 3T22	-9,5%	-4,6%
Variação nos últimos 12 meses	15,4%	17,5%
Volume Médio Diário Negociado 3T22 (milhares US\$)	14.957	444


Evolução das Ações Negociadas na ADR


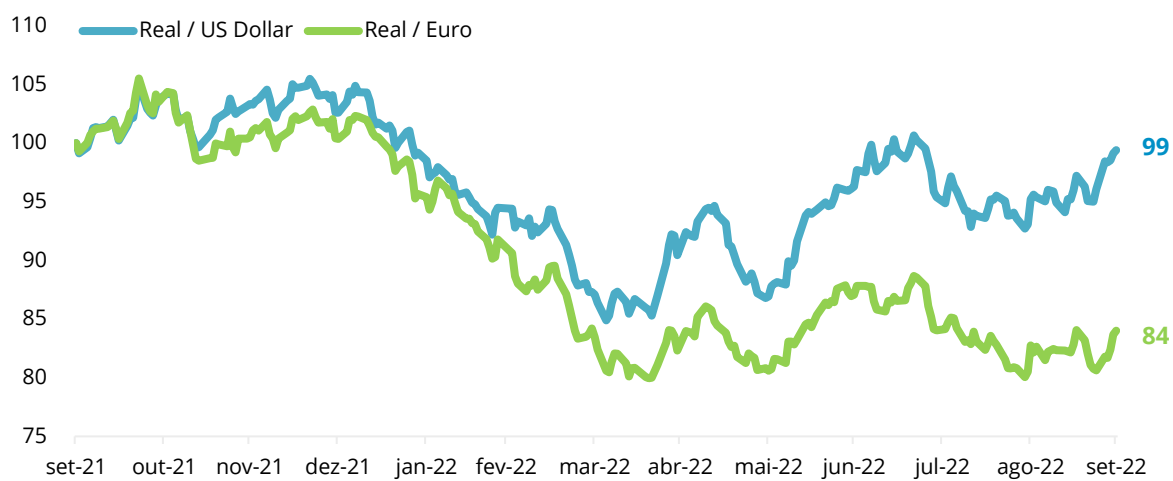
Fonte: AE Broadcast

Número índice 30/09/2021 = 100

Latibex - Bolsa de Madri

Tabela 29: LATIBEX, XELTO E XELTB

Preço e Volume	(€) LATIBEX XELTO	(€) LATIBEX XELTB
Cotação de Fechamento em 30/09/2022	8,10	8,60
Máxima no trimestre	8,70	9,50
Média no trimestre	8,39	8,61
Mínima no trimestre	8,10	8,00
Variação no 3T22	4,5%	8,2%
Variação nos últimos 12 meses	31,7%	41,0%
Volume Médio Diário Negociado 3T22 (milhares de Euros)	9,7	2,8


Evolução das Moedas Estrangeiras


Número índice 30/09/2021 = 100.

Fonte: Banco Central

Nº de empregados

CONTROLADORA

Tabela 30: Empregados por Tempo de Trabalho

Tempo de trabalho na empresa (anos)	1T22	2T22	3T22
Até 5	23	18	17
6 a 10	31	45	47
11 a 15	390	434	397
16 a 20	148	149	182
21 a 25	18	17	17
mais de 25	60	62	61
Total	670	725	721



Tabela 31: Empregados por Estado da Federação

Estado da Federação	1T22	2T22	3T22
Rio de Janeiro	653	708	704
Brasília	15	15	15
São Paulo	1	1	1
Expatriado	1	1	1
Total	670	725	721

Balanço Patrimonial



(R\$ mil)

Ativo	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Circulante				
Caixa e equivalentes de caixa	1.640.956	7.384	4.118.346	192.659
Caixa restrito	2.642.581	2.544.594	2.642.581	2.544.594
Títulos e valores mobiliários	8.300.290	6.026.365	12.637.380	15.640.776
Clientes	537.760	719.906	5.046.692	5.094.976
Ativo contratual transmissão	0	0	9.077.098	7.356.356
Financiamentos e empréstimos	2.395.034	2.275.301	1.564.649	1.251.766
Remuneração de participações societárias	2.573.667	5.028.731	199.806	443.142
Tributos a recuperar	633.395	456.725	1.100.833	755.906
Imposto de Renda e Contribuição Social	613.146	640.191	1.792.783	1.487.777
Direito de ressarcimento	792.655	741.255	824.242	768.848
Almojarifado	256	293	486.742	627.573
Estoque de combustível nuclear	0	0	0	487.895
Instrumentos financeiros derivativos	0	0	383.457	690.333
Risco Hidrológico	0	0	0	0
Outros	1.409.158	685.320	2.944.669	2.014.705
Ativos mantidos para venda	369.725	289.331	460.486	387.690
	22.145.571	19.415.396	43.516.712	39.744.996
NÃO CIRCULANTE				
REALIZÁVEL A LONGO PRAZO				
Direito de ressarcimento	2.234.330	5.529.316	2.316.503	5.627.386
Financiamentos e empréstimos	4.767.958	8.180.605	2.385.373	4.591.761
Clientes	0	0	711.431	993.080
Títulos e valores mobiliários	412.074	398.280	1.562.416	1.093.476
Valores a Receber - ENBPARG	1.233.683	0	1.233.683	0
Estoque de combustível nuclear	0	0	0	1.490.820
Tributos a recuperar	3.365	3.365	420.928	449.258
Imposto de renda e contribuição social diferido	0	0	3.229.450	1.500.987
Cauções e depósitos vinculados	6.583.505	6.393.647	8.811.858	8.247.485
Ativo contratual transmissão	0	0	52.247.908	52.158.612
Ativo financeiro - Concessões e Itaipu	36.080	428.865	36.080	2.601.027
Instrumentos financeiros derivativos	0	0	383.489	653.022
Adiantamentos para futuro aumento de Capital	20.596.028	3.932.463	0	0
Risco Hidrológico	0	0	0	0
Fundo de descomissionamento	0	2.055.713	0	2.055.713
Outros	1.804.391	2.024.412	1.144.071	1.087.508
	37.671.414	28.946.666	74.483.190	82.550.135
INVESTIMENTOS	106.263.301	88.740.622	33.865.177	27.647.781
IMOBILIZADO	233.890	235.453	34.397.553	33.367.981
INTANGÍVEL	66.035	61.387	80.243.497	4.992.176
	144.234.640	117.984.128	222.989.417	148.558.073
TOTAL DO ATIVO	166.380.211	137.399.524	266.506.129	188.303.069



(R\$ mil)

Passivo	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
CIRCULANTE				
Empréstimos, financiamentos e debêntures	3.747.872	5.310.178	7.031.920	8.234.753
Empréstimo compulsório	1.345.583	1.216.335	1.345.583	1.216.335
Fornecedores	730.471	773.858	3.101.127	4.031.532
Adiantamentos	1.648.149	1.370.946	1.840.014	1.460.455
Tributos a recolher	63.246	259.336	512.315	804.485
Imposto de Renda e Contribuição Social	0	0	116.982	19.624
Remuneração aos acionistas	49.655	1.381.111	57.614	1.406.891
Passivo financeiro - Concessões e Itaipu	0	578.626	0	578.626
Obrigações estimadas	164.485	153.568	1.496.136	1.602.947
Obrigações de Ressarcimento	2.035.128	836.744	2.035.128	859.003
Benefício pós-emprego	0	0	239.691	233.304
Provisões para litígios	2.508.825	2.267.649	3.329.741	2.267.649
Encargos Setoriais	0	0	1.047.357	542.913
Obrigações decorrentes da Lei 14.182/2021	0	0	1.445.911	0
Arrendamentos	8.169	7.773	203.403	209.774
Outros	84.056	64.061	725.207	246.700
	12.385.639	14.220.185	24.528.129	23.714.991
Passivos associados a ativos mantidos para venda	0	0	171.227	168.381
	12.385.639	14.220.185	24.699.356	23.883.372
NÃO CIRCULANTE				
Empréstimos, financiamentos e debêntures	16.950.577	19.294.960	47.468.708	35.780.892
Fornecedores	0	0	0	16.555
Adiantamentos	0	0	250.819	186.348
Obrigações para desmobilização de ativos	0	0	0	3.268.301
Provisões para litígios	23.647.844	23.666.275	32.048.827	31.142.222
Benefício pós-emprego	855.306	885.455	4.939.333	5.851.502
Obrigações decorrentes da Lei 14.182/2021	0	0	34.325.336	0
Provisão para passivo a descoberto	0	0	0	708.516
Contratos onerosos	0	0	194.810	428.164
Arrendamentos	34.362	40.560	566.079	693.710
Concessões a pagar - Uso do bem Público	0	0	375.135	81.655
Adiantamentos para futuro aumento de capital	84.225	77.336	84.225	77.336
Encargos Setoriais	0	0	469.117	649.341
Tributos a recolher	0	0	747.450	260.612
Imposto de renda e contribuição social diferidos	433.712	569.816	6.576.193	7.244.737
Outros	493.523	2.523.733	1.915.296	1.613.042
	42.499.549	47.058.135	129.961.328	88.002.933
PATRIMÔNIO LÍQUIDO				
Capital social	69.705.554	39.057.271	69.705.554	39.057.271
Reservas de capital	13.867.170	13.867.170	13.867.170	13.867.170
Reservas de lucros	30.890.165	30.890.165	30.890.165	30.890.165
Outros resultados abrangentes acumulados	-7.640.574	-7.693.402	-7.640.574	-7.693.402
Participação de acionistas não controladores	0	0	350.422	295.560
Lucros acumulados	4.672.708	0	4.672.708	0
TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	111.495.023	76.121.204	111.845.445	76.416.764
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	166.380.211	137.399.524	266.506.129	188.303.069

Demonstração do Resultado

DRE	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	139.207	472.345	25.064.955	24.124.952
Custos Operacionais				
Pessoal, Material e Serviços	0	0	-2.526.440	-2.047.101
Energia comprada para revenda	-16.605	-418.856	-2.142.138	1.353.914
Encargos sobre uso da rede elétrica	0	0	-1.981.952	-1.665.212
Combustível para produção de energia elétrica	0	0	-1.541.826	-1.536.977
Construção	0	0	-934.772	-769.016
Depreciação	0	0	-926.776	-781.668
Amortização	0	0	-727.537	-34.733
Provisões/Reversões operacionais	0	0	0	-9.472
Outros Custos	0	0	-119.326	-176.057
RESULTADO BRUTO	122.602	53.489	14.164.188	18.458.630
Despesas Operacionais				
Pessoal, Material e Serviços	-426.846	-400.505	-2.220.028	-2.119.354
Depreciação	-8.373	-8.995	-129.655	-85.132
Amortização	-8	-8	-26.654	-20.649
Doações e contribuições	-97.296	-65.830	-141.671	-115.176
Provisões/Reversões operacionais	-1.629.576	-10.864.969	-5.793.684	-11.364.571
Outras despesas	-193.536	-288.703	-976.505	-894.444
	-2.355.635	-11.629.010	-9.288.197	-14.599.326
Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	0	0	362.392	4.858.744
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO	-2.233.033	-11.575.521	5.238.383	8.718.048
Resultado Financeiro	-189.062	-665.289	-2.695.516	-709.694
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS	-2.422.095	-12.240.810	2.542.867	8.008.354
RESULTADO DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS	5.223.640	16.558.591	1.667.870	1.450.562
OUTRAS RECEITAS E DESPESAS	574.658	771.758	274.366	771.758
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DOS TRIBUTOS	3.376.203	5.089.539	4.485.103	10.230.674
Imposto de renda e contribuição social correntes	-271.638	0	-1.729.398	-1.412.203
Imposto de renda e contribuição social diferidos	0	0	374.515	-3.668.904
LUCRO LÍQUIDO DAS OPERAÇÕES CONTINUADAS	3.104.565	5.089.539	3.130.220	5.149.567
LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO DA OPERAÇÃO DESCONTINUADA	986.785	-45.755	986.785	-45.943
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	4.091.350	5.043.784	4.117.005	5.103.624

Demonstração do Fluxo de Caixa



(R\$ mil)

	Controladora		Consolidado	
	30.09.22	30.09.21	30.09.22	30.09.21
Atividades operacionais	3.376.203	5.089.539	4.485.103	10.230.674
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social				
Depreciação e amortização	8.380	9.003	1.810.620	922.182
Variações cambiais e monetárias líquidas	508.415	316.519	352.552	170.934
Encargos financeiros	105.856	144.836	3.039.872	1.401.191
Resultado da equivalência patrimonial	-5.223.640	-16.558.591	-1.667.870	-1.450.562
Outras Receitas e Despesas	-574.658	-771.758	-274.366	-771.758
Receitas do ativo contratual - transmissão	0	0	-12.142.930	-12.370.303
Receita de construção - geração	0	0	-7.324	-38.650
Custo de construção - transmissão	0	0	927.448	769.016
Remensurações regulatórias - Contratos de Transmissão	0	0	-362.392	-4.858.744
Provisões (reversões) operacionais	1.629.576	10.864.969	5.793.684	11.374.043
Participação de acionistas não controladores	0	0	-49.403	-90.643
Ressarcimento GSF	0	0	0	-4.265.889
Instrumentos financeiros - derivativos	0	0	576.408	-684.564
Outras	9.019	-92.966	-371.005	553.985
	-3.537.052	-6.087.988	-2.374.706	-9.339.762
(Acréscimos)/decréscimos nos ativos operacionais				
Clientes	0	1	-510.004	1.002.547
Títulos e valores mobiliários	-2.273.925	-720.347	2.075.384	-4.661.177
Direito de ressarcimento	337.087	51.040	348.990	-66.188
Almoxarifado	37	24	-51.431	115.600
Estoque de combustível nuclear	0	0	0	-116.863
Ativo financeiro - Itaipu	-422.789	1.568.820	-422.789	1.568.820
Ativos mantidos para venda	-80.394	0	-72.796	-99.879
Risco Hidrológico	0	0	0	520.785
Créditos com controladas - CCD	0	0	0	0
Outros	1.202.287	110.536	812.412	138.912
	-1.237.697	1.010.074	2.179.766	-1.597.443
Acréscimos/(decréscimos) nos passivos operacionais				
Fornecedores	12.552	-254.687	254.073	-295.864
Adiantamentos	0	0	166.827	-67.232
Arrendamentos	-5.802	-5.725	14.394	274.473
Obrigações estimadas	10.917	15.577	9.327	-69.388
Obrigações de ressarcimento	0	0	0	99.003
Encargos setoriais	0	0	221.323	-137.040

	Controladora		Consolidado	
Passivos associados a ativos mantidos para venda	0	0	2.846	0
Outros	-150.593	-733.239	-828.458	-797.023
	-132.926	-978.074	-159.668	-993.071
Pagamento de encargos financeiros	-1.008.362	-848.801	-2.147.718	-1.223.467
Pagamento de encargos financeiros - arrendamentos	0	0	-2.882	-95.053
Recebimento da receita anual permitida - RAP	0	0	10.716.047	11.807.432
Recebimento de encargos financeiros	531.789	643.814	257.973	455.579
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-219.126	-155.989	-2.451.751	-1.905.401
Recebimento de remuneração de investimentos em participações societárias	2.896.572	5.528.150	1.092.659	1.523.912
Pagamento de previdência complementar	-30.149	-11.002	-331.908	-238.017
Pagamento de litígios	-1.851.531	-1.886.445	-2.013.742	-4.148.606
Cauções e depósitos vinculados	-426.442	-1.574.390	-888.159	-1.514.022
Caixa líquido proveniente das (usados nas) atividades operacionais das operações continuadas	-1.638.720	728.889	8.361.014	2.962.755
Caixa líquido proveniente das (usados nas) atividades operacionais das operações descontinuadas	0	0	-2.908.844	153.526
Caixa líquido proveniente das (usados nas) atividades operacionais	-1.638.720	728.889	5.452.170	3.116.281
Atividades de financiamento				
Empréstimos e financiamentos obtidos e debentures obtidas	44.746	2.700.000	2.544.746	4.736.770
Pagamento de empréstimos e financiamentos e debentures - principal	-3.540.193	-2.860.468	-5.358.847	-4.083.507
Pagamento de remuneração aos acionistas	-916.031	-2.922.438	-811.700	-2.840.202
Recebimento de adiantamento para futuro aumento de capital	0	0	0	0
Pagamento de arrendamentos - principal	0	0	-540.369	-265.895
Outros	0	0	0	266
Caixa líquido proveniente das (usado nas) atividades de financiamento das operações continuadas	-4.411.478	-3.082.907	-4.166.170	-2.452.568
Caixa líquido proveniente das (usado nas) atividades de financiamento das operações descontinuadas	0	0	-174.814	775.470
Caixa líquido proveniente das (usado nas) atividades de financiamento	-4.411.478	-3.082.907	-4.340.984	-1.677.098
Atividades de investimento				
Recebimento de empréstimos e financiamentos	2.557.193	5.076.238	1.711.612	3.663.636
Integralização de capital social	30.749.280	0	30.749.280	0
Aquisição de ativo imobilizado	-6.892	-2.621	-916.120	-459.351
Aquisição de ativo intangível	-4.656	-13.964	-31.950.441	-122.178
Aquisição/aporte de capital em participações societárias	-188.367	-9	-235.789	-117.921
Concessão de adiantamento para futuro aumento de capital	-26.526.187	-1.022.319	0	-1.030.000
Alienação de investimentos em participações societárias	1.103.398	188	1.103.398	188
Infraestrutura da transmissão - ativo contratual	0	0	-934.772	-769.016

	Controladora		Consolidado	
Caixa líquido na combinação de negócios	0	0	180.203	0
Outros	0	0	23.472	-81.025
Caixa líquido proveniente das (usado nas) atividades de investimento das operações continuadas	7.683.770	4.037.514	-269.157	1.084.333
Caixa líquido proveniente das (usado nas) atividades de investimento das operações descontinuadas	0	0	3.079.754	-928.026
Caixa líquido proveniente das (usado nas) atividades de investimento	7.683.770	4.037.514	2.810.597	156.307
Acréscimo (redução) no caixa e equivalentes de caixa	1.633.572	1.683.496	3.921.783	1.595.490
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício das operações continuadas	7.384	21.630	192.659	286.607
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício das operações continuadas	1.640.956	1.705.126	4.118.346	1.881.127
	1.633.572	1.683.496	3.921.783	1.595.490