



RELATÓRIO DE RESULTADOS

2T23





Eletrobras

CONTATOS RI

Superintendência de
Relações com Investidores
Paula Prado

PREPARAÇÃO DOS RELATÓRIOS:

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



**Videoconferência
em Português com tradução
simultânea para o Inglês**

9 de agosto de 2023

14:30 (Brasília)

13:30 (Nova Iorque)

18:30 (Londres)

Dados de acesso para
plataforma Zoom: [Clique aqui](#)



Fale com o RI:

ombudsman-ri@eletrobras.com
www.eletrobras.com.br/ri



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

As informações financeiras trimestrais intermediárias a seguir foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro ("IFRS") emitidas pelo International Accounting Standards Board ("IASB"), que compreendem as normas da Comissão de Valores Mobiliários ("CVM"), os pronunciamentos contábeis, interpretações e orientações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPC") e, quando aplicáveis, as regulamentações do órgão regulador, a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, exceto quando indicado de outra forma.

ELET
B3 LISTED N1

EBR & EBR.B
LISTED
NYSE



ISE B3

ICO2 B3



Pacto Global
Rede Brasileira

SUMÁRIO

1. Principais Indicadores	4
2. Destaques do Período	5
3. Resultado Operacional	6
3.1. Segmento de Geração	6
3.2. Segmento de Comercialização	8
3.3. Segmento de Transmissão	10
4. Resultado consolidado IFRS	11
4.1. Receitas Operacionais	12
4.2. Outras Receitas	20
4.3. Custos e Despesas Operacionais	21
4.4. Participações Acionárias	30
4.5. Resultado Financeiro	31
4.6. EBITDA	33
5. Endividamento e recebíveis	34
5.1. Holding / Controladora	34
5.2. Consolidado	34
5.3. Ratings	35
6. Financiamentos e Empréstimos Concedidos (Recebíveis)	36
6.1. Holding / Controladora – R\$ bilhões	36
6.2. Consolidado	36
6.3. RBSE	36
7. Investimentos	39
7.1. Geração	39
7.2. Transmissão	39
8. Informações Gerais	40
8.1. Sobre a Eletrobras	40
8.2. Análise do Comportamento dos Ativos	40
9. ESG	42
9.1. Principais indicadores ESG do 2T23	42
9.2. Transparência e Reporte	42
10. Anexos	44
10.1. Anexo 1 - Demonstrações Financeiras	44
10.2. Anexo 2 – Resultado por Segmento	49
10.3. Anexo 3 – Empréstimo Compulsório	50

ELETROBRAS DIVULGA RESULTADOS DO 2º TRIMESTRE DE 2023

Desempenho vigoroso com redução expressiva das provisões operacionais relacionadas à empréstimos compulsórios

Investimentos totais de R\$1.388 milhões no 2T23

Rio de Janeiro, 7 de agosto de 2023 - A Eletrobras (Centrais Elétricas Brasileiras S.A.) [B3: ELET3 e ELET6 – NYSE: EBR e EBR-B – LATIBEX: XELTO e XELTB], maior companhia do setor de energia elétrica da América Latina, atuante nos segmentos de geração, transmissão e comercialização, anuncia, nesta data, os seus resultados do período referente ao segundo trimestre de 2023.

1. PRINCIPAIS INDICADORES

Destaques	2T23	2T22	%
Geração			
Capacidade Instalada Geração (MW)	43.015	42.547	1%
Garantia Física (MWm) ⁽¹⁾	17.506	16.119	8,6%
Geração Líquida (GWh)	38.827	44.569	-13%
Energia Vendida ACR (GWh) ⁽²⁾	8,3	4,6	78,2%
Energia Vendida ACL (GWh) ⁽³⁾	11,8	10,4	13,9%
Energia Vendida Cotas (GWh) ⁽⁴⁾	11,5	16,3	-29,5%
Preço Médio ACR (R\$/MWh)	223,82	288,63	-22,5%
Preço Médio ACL (R\$/MWh)	198,26	191,52	-3,5%
Transmissão			
Linhas de transmissão (km)	73.732	73.892	-0,2
RAP (R\$mm)	277.504	256.488	8,2

(1) inclui cotas e considera empreendimentos 100% corporativo e totalidade da SAESA. (2) não inclui cotas. (3) inclui os contratos sob Lei 13.182/2015. (4) os valores apresentados são de Garantia Física de cotas em GWh.

	2T23	2T22	%	1S23	1S22	%
Indicadores Financeiros (R\$mm)						
Receita Bruta	11.021	10.516	5%	22.018	20.333	8%
Receita Bruta Recorrente	10.984	10.512	4%	22.037	20.261	9%
Receita Operacional Líquida	9.246	8.856	4%	18.455	17.018	8%
Receita Operacional Líquida Recorrente	9.209	8.860	4%	18.475	16.946	9%
EBITDA	6.595	4.148	59%	11.150	7.545	48%
EBITDA Recorrente	5.431	5.319	2%	11.007	10.606	4%
Margem EBITDA	71%	47%	24p.p	60%	44%	16,1
Margem EBITDA Recorrente	59%	60%	- 1p.p	60%	63%	- 3,0
Retorno sobre o Patrimônio (ROE)	1,4%	5,3%	-3,9	1,4%	5,3%	-3,9
Dívida Bruta ajustada(1)	57.398	35.263	63%	57.398	35.263	63%
Dívida Líquida Ajustado	38.085	15.142	152%	38.085	15.142	152%

Dívida Líquida Ajustado/ EBITDA LTM Ajustado	2,1	0,7	129%	2,1	0,7	129%
Lucro Líquido	1.619	1.401	16%	2.025	4.117	-51%
Investimentos	1.388	2.548	-46%	2.504	3.050	-18%

(1) Inclui total de R\$ 681 milhões referentes saldo passivo da operação de derivativo denominada Cross Currency Swap para fins de hedge cambial.

2. DESTAQUES DO PERÍODO



A **Eletrobras** apresentou, no segundo trimestre de 2023 (2T23), lucro líquido de R\$1.619 milhões, 16% superior ao lucro líquido de R\$1.401 milhões obtido no segundo trimestre de 2022 (2T22).

Lucro de R\$1.619 milhões

Lucro líquido



A **Receita Operacional Líquida** passou de R\$8.856 milhões no 2T22 para R\$9.246 milhões no 2T23, aumento de 4%, influenciado pelo incremento das receitas de geração, em particular pela consolidação da SPE Madeira Energia - MESA (+R\$949 milhões). O **Ebitda IFRS** apresentou crescimento de 57%, passando de R\$4.148 milhões no 2T22 para R\$6.595 milhões no 2T23, influenciado, principalmente, pelo crescimento das receitas, em particular de geração, superior ao aumento das despesas e custos, bem como reversões de provisões operacionais, com destaque para reversão de contingências no valor de R\$1.661 milhões. O **Ebitda ajustado** apresentou crescimento de 2%, passando de R\$5.319 milhões no 2T22 para R\$5.431 milhões no 2T23.

ROL +4%

Receita Operacional Líquida

EBITDA +57%

Ebitda IFRS



O **resultado financeiro** passou de uma despesa líquida de R\$1.457 milhões para uma despesa líquida de R\$3.559 milhões, influenciado, principalmente, pelo maior encargo de dívidas (+R\$741 milhões), devido à consolidação da SAESA (R\$664 milhões), e pelos encargos e atualização monetária (IPCA) do saldo devedor contábil das obrigações com a CDE e de revitalização de bacias hidrográficas (que somaram R\$1.229 milhões no 2T23), sendo os dois últimos obrigações previstas nos novos contratos de concessão celebrados em junho de 2022, pelo prazo de 30 anos.

Resultado Financeiro -R\$2.101 milhões

Despesa líquida

3. RESULTADO OPERACIONAL

3.1. Segmento de Geração

3.1.1. Ativos de Geração

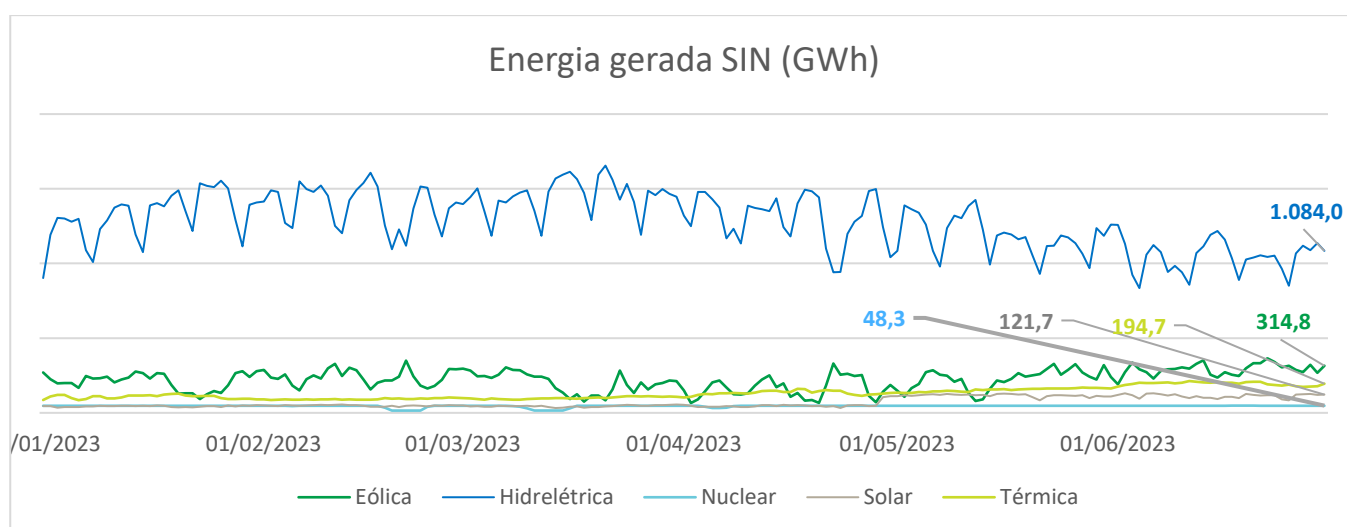
No 2T23, possuíamos 101 usinas, sendo 48 hidrelétricas, 43 eólicas 9 térmicas e 1 solar, considerando os empreendimentos Corporativos, Propriedade compartilhada e participações via SPEs.

Nossa capacidade instalada atingiu 43.015 MW, no segundo trimestre de 2023, considerando os empreendimentos Corporativos, Propriedade compartilhada e participações via SPEs, o que representa 22% do total instalado no Brasil. Do total da nossa capacidade instalada, cerca de 96% vêm de fontes limpas, com baixa emissão de gases de efeito estufa.

Fonte	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW/med)	Energia Gerada Ac. (GWh)
Hídrica (48 usinas)	40.653,97	19.687,81	79.890,00
Térmica (9 usinas)	1.645,22	1.341,90	2.374,64
Eólica (43 usinas)	714,85	322,61	910,16
Solar (1 usinas)	0,93	-	0,60
Total (101 usinas)	43.014,96	21.352,31	83.175,40

3.1.2. Dados do Sistema

No 2T23, a capacidade Instalada Brasil foi de 193.747,82 MW, sendo 57% proveniente de fonte hidráulica, 24% de fonte térmica, 13% de fonte eólica, 5% de fonte solar e 1% de fonte nuclear. A Eletrobras é responsável por 22,2% do total da capacidade instalada do Brasil.

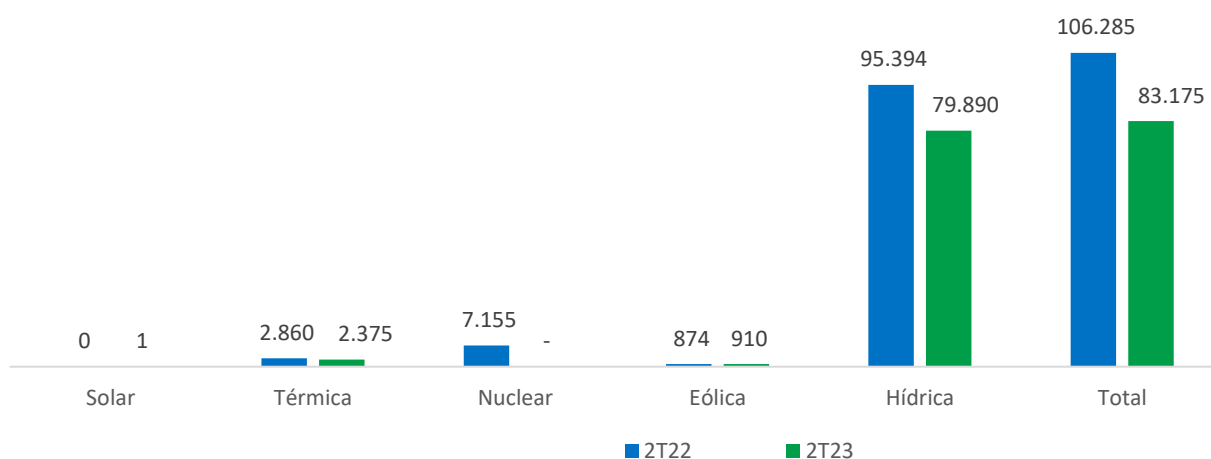


Fonte: Resultados da Operação 01/01 a 30/06/2023 – ONS

3.1.3. Geração de Energia

Nossa geração líquida foi 22% inferior ao 2T22, em razão dos efeitos da privatização com desconsolidação da Eletronuclear e venda de Itaipu, manutenções não programadas para melhorias de desempenho nas UTEs Aparecida e Mauá 3, e aumento na frequência de revisões anuais programadas ao longo do ano na UTE Santa Cruz.

Geração de Energia líquida Eletrobras (GWh)

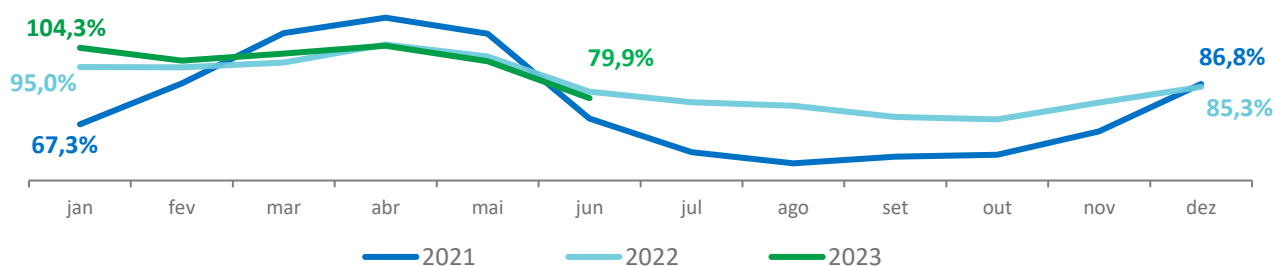


3.1.4. Dados do Sistema

PLD

		2T22	2T23
Mercado	GSF (%)	95,83	94,03
	PLD SE (R\$/MWh)	55,70	69,04
	PLD S (R\$/MWh)	55,70	69,04
	PLD NE (R\$/MWh)	55,70	69,04
	PLD N (R\$/MWh)	55,70	69,04

GSF (%)



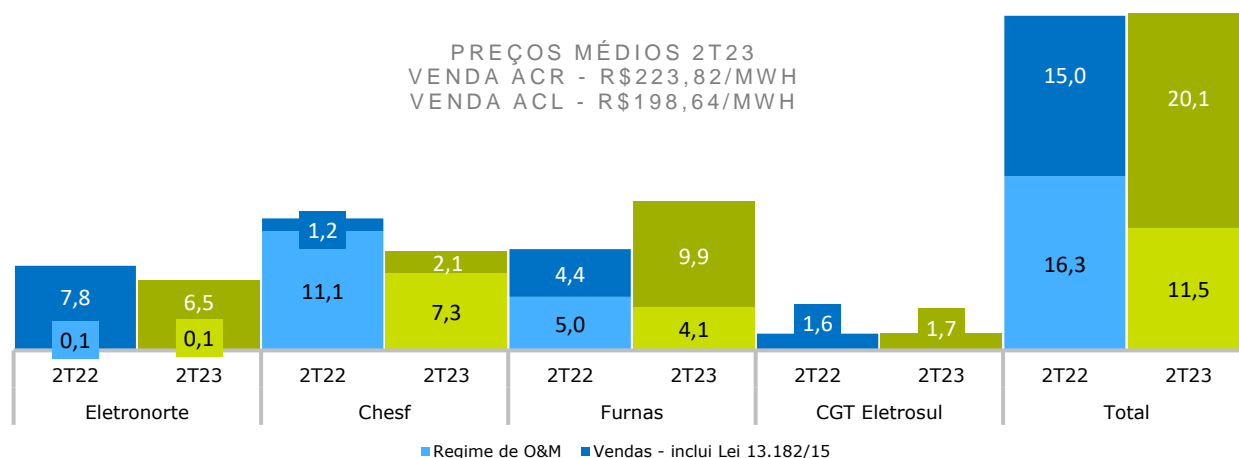
3.1.5. Novos Projetos

Estão em etapa de obras 3 empreendimentos que adicionarão cerca de 330 MW à capacidade instalada da Eletrobras entre 2023 e 2024: (i) Parque Eólico Coxilha Negra, de 302,4 MW, localizado no Rio Grande do Sul e (ii) Usina Eólica de Casa Nova B, de 27 MW, localizada na Bahia. Em 23/06/2023, a ANEEL emitiu o Despacho nº 1.963 prorrogando a operação comercial do ciclo combinado da UTE Santa Cruz por prazo indeterminado.

3.2. Segmento de Comercialização

3.2.1. Energia Vendida no 2T23

Em termos de evolução do mercado de energia, as Empresas Eletrobras venderam 31,6 TWh de energia no 2T23, contra 31,3 TWh negociados no mesmo período do ano anterior (+0,9%). 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).



Vendas: incluem empreendimentos sob Lei 13.182/15

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

3.2.2. Balanço Energético

A partir do 1T23, a Eletrobras passou a reportar seu Balanço Energético incluindo a SAESA.

Balanço de Energia (MWmed)	2023	2024	2025	2026	2027
Recursos sem impacto no balanço ⁽¹⁾	1.419	1.419	1.192	1.192	946
Recursos (A)	11.749	13.042	14.312	15.470	16.636
Recursos Próprios ^{(2) (3) (4) (5)}	10.476	11.810	13.113	14.360	15.607
Compra de Energia	1.273	1.232	1.199	1.110	1.029
Vendas (B)	9.571	8.221	6.658	4.945	4.424
ACL – Contratos Bilaterais + MCP realizado ⁽⁶⁾	7.059	5.185	4.233	2.520	2.093
ACR – Exceto cotas	2.513	3.036	2.425	2.425	2.330
Preços Médios Contratos realizados					
Preço Médio de Contratos de Venda firmados até 30/06/2023 (ACR e ACL - R\$/MWh)	206,37	200,46	182,31	201,17	207,33
Saldo (A - B)	2.178	4.821	7.654	10.525	12.212
Saldo considerando estimativa de hedge ⁽⁷⁾	738	2.508	5.093	7.716	9.155
Energia Descontratada considerando estimativa de hedge ⁽⁹⁾	6%	17%	33%	46%	52%

Contratos celebrados até 30/06/2023. Cabe ressaltar que no balanço está sendo considerada a SPE Santo Antônio Energia, consolidada por Furnas a partir do 3T22, seja nos recursos, nas vendas ou nos preços médios.

- Não estão incluídos no balanço, seja nos recursos, requisitos (vendas) ou preços médios, os contratos dos PIEs (térmicas a gás) 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.
- Nos Recursos Próprios estão incluídas as usinas da Descotização (no percentual que estão descotizados por ano) e o total das 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 e ajustes devido às particularidades do portfólio.
- Estão considerados os valores revistos de Garantia Física, conforme definido na Portaria Nº 709/GM/MME, de 30 de novembro de 2022.
- Com a 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.
- 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 já firmados.
- Os valores apresentam uma estimativa da energia descontratada. Para o ano 2023 considerou-se a estimativa de GSF da CCEE, do Informa CCEE de 25/04/2023, de 86,1%. Para os demais anos considerou-se um valor médio histórico de GSF, de 2017 a 2022, de 80,1%. Fonte: CCEE, obtido no site da CCEE, no seguinte link: <https://www.ccee.org.br/dados-e-analises/dados-geracao>, na opção MRE no painel. Cabe ressaltar que trata-se apenas de uma estimativa, baseada em fatos ocorridos no passado.

Cotas de Garantia Física de Usinas Hidrelétricas (MWmed)	2023	2024	2025	2026	2027
Cotas de Garantia Física ^{(8) (9)}	5.252	3.939	2.626	1.313	0

8. Não está incluída aqui a Garantia Física da UHE Jaguari, de 12,7 MWmed, cuja concessão está sob administração provisória de Furnas.

9. A Descotização ocorre de forma gradual em um período de 5 anos a partir de 2023. Os valores de Garantia Física considerados a partir de 2023 foram os definidos na Portaria GM/MME Nº 544/21.

3.3. Segmento de Transmissão

3.3.1. Linhas de transmissão – Km

Atualmente, temos 73,3 mil km de linhas, e 306 subestações.

Empresa	Próprias	Em Parceria ⁽¹⁾	Total
Chesf	22.036,6	1.810,8	23.847,4
Eletronorte	10.921,2	1.044,9	11.966,1
CGT Eletrosul	12.165,1	0,0	12.165,1
Furnas	21.653,2	4.101,0	25.754,2
Total	66.776,1	6.956,7	73.732,7

(1) Parcerias consideram extensões proporcionais ao capital investido pelas Empresas Eletrobras no empreendimento.

3.3.2. Novos Projetos

Estão em etapa de implantação 174 empreendimentos de grande porte em transmissão (Reforços, Melhorias e empreendimentos de leilão) com RAP associada de R\$846,65 milhões entre 2023-2027 que adicionarão cerca de 62,7 km de LT e 3100 MVA em subestações. Em junho de 2023, conforme base de dados do sistema SGPMR do ONS, as Empresas Eletrobras possuíam um total de 8.846 eventos de pequeno porte em implantação, sendo 8.012 referentes a melhorias de pequeno porte e 834 referentes a reforços de pequeno porte

3.3.3. Revisão Tarifária

RAP homologada para o novo ciclo 2023/2024 num total de R\$17,6 bilhões para as empresas Eletrobras, o que representa aumento de 28,3% em comparação ao ciclo anterior.

4. RESULTADO CONSOLIDADO | IFRS

Resultado por empresa em excel disponível no site da RI da Eletrobras.

DRE (R\$ milhões)	2T23	2T22	%	1S23	1S22	%
Receita de Geração	6.417	5.227	23%	12.978	10.601	22%
Receita de Transmissão	4.591	4.978	-8%	8.807	9.219	-4%
Outras Receitas	13	310	-96%	233	512	-54%
Receita Bruta	11.021	10.516	5%	22.018	20.333	8%
Deduções da Receita	-1.775	-1.660	7%	-3.563	-3.315	7%
Receita Operacional Líquida	9.246	8.856	4%	18.455	17.018	8%
Energia revenda, rede, combustível e construção	-2.596	-1.907	36%	-4.885	-3.800	29%
Pessoal, Material, Serviços e Outros ⁽¹⁾	-2.475	-2.07	20%	-4.427	-3.749	18%
Depreciação e Amortização	-894	-497	80%	-1.798	-998	80%
Provisões Operacionais	1.714	-2.238	-177%	1.138	-4.265	-127%
Resultado operacional antes do Resultado Financeiro	4.994	2.144	133%	8.483	4.206	102%
Participações Societárias	631	487	30%	1.140	1.113	2%
Outras Receitas e Despesas	73	121	-40%	62	242	-75%
	5.698	2.752	107%	9.685	5.560	74%
Resultado Financeiro	-3.559	-1.457	144%	-6.356	-863	637%
Resultado Antes do Imposto	2.139	1.295	65%	3.328	4.698	-29%
Imposto de Renda e Contribuição Social	-524	-793	-34%	-972	-1.567	-38%
Lucro Líquido das Operações Continuadas	1.616	502	222%	2.357	3.13	-25%
Lucro Líquido das Operações Descontinuadas	3	899	-100%	-332	987	-134%
Lucro Líquido Consolidado	1.619	1.401	16%	2.025	4.117	-51%

Inclui Doações e contribuições

DRE Ajustada (R\$ milhões)	2T23	2T22	%	1S23	1S22	%
Receita de Geração	6.381	5.223	22%	12.997	10.529	23%
Receita de Transmissão	4.591	4.978	-8%	8.807	9.219	-4%
Outras Receitas	13	310	-96%	233	512	-54%
Receita Bruta	10.984	10.512	4%	22.037	20.261	9%
Deduções da Receita	-1.775	-1.652	7%	-3.563	-3.315	7%
Receita Operacional Líquida	9.209	8.860	4%	18.475	16.946	9%
Energia revenda, rede, combustível e construção	-2.596	-1.903	36%	-4.885	-3.793	29%

DRE Ajustada (R\$ milhões)	2T23	2T22	%	1S23	1S22	%
Pessoal, Material, Serviços e Outros ⁽¹⁾	-1.922	-1.990	-3%	-3.832	-3.608	6%
Depreciação e Amortização	-894	-497	80%	-1.798	-998	80%
	3.796	4.469	-15%	7.960	8.546	-7%
Provisões Operacionais	110	-134	-182%	110	-59	-288%
Participações Societárias	631	487	30%	1.140	1.113	2%
	4.537	4.822	-6%	9.210	9.600	-4%
Resultado Financeiro	-3.250	-1.417	129%	-5.704	-658	767%
Resultado Antes do Imposto	1.287	3.405	-62%	3.505	8.942	-61%
Imposto de Renda e Contribuição Social	-524	-1.091	-52%	-972	-1.866	-48%
Lucro Líquido Consolidado	764	2.313	-67%	2.534	7.076	-64%

(1) Inclui doações e contribuições

4.1. Receitas Operacionais

4.1.1. Geração

Receita Bruta	2T23						
	Furnas	Chesf	CGT Eletrosul	Eletronorte	Total	Eliminação	Consolidado IFRS
Suprimento	1.788	138	370	1.705	4.001	-65	3.936
Fornecimento	338	227	0	380	946	0	946
CCEE	66	84	1	363	515	0	515
Receita de operação e manutenção	365	647	0	9	1.020	0	1.020
Receita de construção de Usinas	0	0	0	0	0	0	0
Repasse Itaipu	0	0	0	0	0	0	0
Receitas de Geração	2.558	1.097	371	2.457	6.482	-65	6.417
<i>Itens não recorrentes – Ajustes</i>							0
(-) Ressarcimento UTE Santa Rita/ Recontabilizações retroativas a 2016 CCEE Furnas	13	0	0	-50	-36	0	-36
(-) Construção Geração	0	0	0	0	0	0	0
Receita Geração ajustada	2.571	1.097	371	2.407	6.446	-65	6.381

Receita Bruta	2T22						Consolidado IFRS
	Furnas	Chesf	CGT Eletrosul	Eletronorte	Total	Eliminação	
Suprimento	617	22	452	1.786	2.374	-58	2.818
Fornecimento	340	201	0	430	971	0	971
CCEE	122	31	8	170	679	0	333
Receita de operação e manutenção	379	709	0	9	1.097	0	1.097
Receita de construção de Usinas	4	0	0	0	4	0	4
Repasse Itaipu	0	0	0	0	0	5	5
Receitas de Geração	1.462	963	460	2.396	5.125	-53	5.227
<i>Itens não recorrentes – Ajustes</i>							0
(-) Reversão de Penalidades por indisponibilidade – CCEAR	0	0	65	0	65	0	0
(-) Construção Geração	-4	0	0	0	-4	0	-4
Receita Geração ajustada	1.458	963	525	2.396	5.186	-53	5.223

Receita de Geração por Ambiente de Contratação

A seguir, apresentamos o resultado de comercialização da Eletrobras por ambiente de contratação.

Volume (MWmed)	2T22	2T23	Dif	%
Contrato regulado	2.156	3.832	1.676	78%
Ex-Saesa	2.156	2.233	77	4%
Saesa	-	1.599	1.599	100%
Cotas hidrelétricas	7.464	5.264	-2.200	-29%
Contrato bilateral	4.760	5.420	660	14%
Ex-Saesa	4.760	4.695	-65	-1%
Saesa	-	725	725	100%
Liquidação MCP	1.422	2.551	1.130	79%
Receita (R\$ milhões)	2T22	2T23	Dif	%
Contrato regulado	1.777	2.587	810	46%
Ex-Saesa	1.777	1.931	154	9%
Saesa	-	656	656	100%
Cotas hidrelétricas	1.097	1.020	-77	-7%
Contrato bilateral	2.070	2.360	289	14%

Ex-Saesa	2.070	1.920	-150	-7%
Saesa	-	439	439	100%
CCEE	333	515	183	55%
Outros *	-50	-65	-14	29%
Preço Médio (R\$/MWh)	2T22	2T23	Dif	%
Contrato regulado	288,63	223,82	-64,81	-22%
Ex-Saesa	288,63	299,62	10,99	4%
Saesa	-	187,83	-	-
Cotas hidrelétricas	67,31	88,75	21,44	32%
Contrato bilateral	191,52	198,26	6,74	4%
Ex-Saesa	191,52	186,47	-5,05	-3%
Saesa	-	274,48	-	-
Liquidação MCP (PLD)	55,70	69,04	13	24%

* receita de construção, efeito financeiro de Itaipu e eliminações (ajustes contábeis)

Volume e Preço por ambiente de contratação

	Volume (MWmed)			Preço médio (R\$/MWh)	
	2T22	2T23	Var.	2T22	2T23
Contrato regulado	2.156	3.832	78%	288,63	223,82
Cotas hidrelétricas	7.464	5.264	-29%	67,31	88,75
Contrato bilateral	4.76	5.42	14%	191,52	198,26
CCEE	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Outros*	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A

* receita de construção, efeito financeiro de Itaipu e eliminações (ajustes contábeis)

Destaques por Ambiente de Contratação

ACR +R\$810 MM	ACL Bilateral +R\$289 MM	CCEE +R\$183 MM
+ R\$656 milhões	+ R\$439 milhões	+ R\$192 milhões
Consolidação SAESA	Consolidação SAESA (+725 MWmed)	Aumento de volume liquidado à maior PLD
+ R\$77 milhões	- R\$71 milhões	+ R\$50 milhões
Reajuste contratuais	Rescisão/Redução Lei 13.182/2015	Ressarcimento disponibilização de geração UTEs no Estado do Amapá
	- R\$56 milhões	- R\$56 milhões
	Redução preço médio (excluída SAESA)	GFOM Santa Cruz no 2T22 e recontabilizações

Receita de Suprimento

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

— Ambiente de Contratação Regulado (ACR)

- **Furnas:** sazonalização e reajuste de preços dos contratos ACR em + R\$15 milhões. **Consolidação da SPE SAESA:** R\$657 milhões, sem ocorrência no 2T22 dado que a consolidação por Furnas ocorreu no 3T22.
- **Eletronorte:** houve redução de 17% na receita da venda dos Contratos Bilaterais das usinas do Interior (-R\$9 milhões) e de 1% na receita da venda dos Contratos Bilaterais dos PIES Capital (-R\$3,72 milhões) devido à alteração na alíquota do ICMS no Estado do Amazonas, respectivamente de 25% para 18% e de 25% para 20%, alterando os preços dos contratos referentes à parcela do gás natural. Adicionalmente, houve reversão de R\$37,7 milhões de crédito da Amazonas devido à inclusão do ICMS referente aos contratos dos PIES Interior, sendo que a legislação específica para o interior do Estado do Amazonas isenta a cobrança do imposto. Esses fatores no ACR foram parcialmente compensados por: (i) aumento de R\$77 milhões na receita da venda do ACR, devido a maiores preços contratuais (2T22 R\$626,99/MWh X 2T23 R\$726,45/MWh) referentes a reajuste de 19,14% da receita fixa da parcela inflexível (90% - IPCA e 10% preço de venda do gás natural no mercado futuro (NYMEX- NG1)); (ii) aumento de respectivamente R\$22 milhões e R\$19 milhões em função do aumento de 67 MWmed vendidos referentes à Tucuruí e Balbina.
- **CGT Eletrosul:** Aumento dos preços médios de venda dos contratos no ACR, devido ao reajuste pelo IPCA (R\$275/MWh no 2T22 e R\$299/MWh no 2T23), compensado em parte pela queda da receita variável dos contratos de energia de reserva aferidas em 2022 de R\$128,5 mil, o que não se repetiu em 2023.

— Ambiente de Contratação Livre (ACL)

- **Furnas:** Maior quantidade de energia contratada no ACL (1.589 GWh em 2022 para 2.338 GWh em 2023), representando aumento de R\$107 milhões. **Consolidação de Santo Antônio – MESA:** R\$382,3 milhões, sem ocorrência no 2T22.
- **Eletronorte:** Redução de 26% nas vendas do ACL, que corresponde a R\$147 milhões (2T22 R\$557 milhões X 2T23 R\$410 milhões), devido à redução de 41% dos MWmed vendidos (2T22 1.613,7 MWmed X 2T23 948,97 MWmed), ocasionados pela descontração de 495MWm.
- **Chesf:** Aumento de 337 MWmed vendidos no ACL no 2T23, pelo montante total de R\$116 milhões, influenciado pelo aumento de energia disponível para comercialização no ACL, em função do processo de descotização gradual das Usinas Cotistas (20% ao ano).
- **CGT Eletrosul:** redução de R\$109 milhões devido à redução de 58% nos preços no ACL (2T22 R\$291 x 2T23 R\$120), o que foi parcialmente compensado por aumento de R\$11 milhões de energia vendida no ACL.

Receita de Fornecimento

— Ambiente de Contratação Livre (ACL)

Furnas: -R\$2 milhões

- Entrada de novos contratos de Fornecimento do ACL, representando um acréscimo de R\$15 milhões, o que foi compensado pelo cancelamento unilateral de direitos por parte do comprador (conforme Lei 13.182/15) atrelados à UHE Itumbiara (de 1.626 GWh para 1.207 GWh), acarretando uma redução de 191 MWmed e de -R\$57 milhões no período. Destaca-se que houve também revisão da garantia física da UHE Itumbiara de 964,30 MWmed para 948,90 MWmed, porém sem impacto na receita, dado que trata-se apenas de lastro.
- Consolidação Santo Antônio (MESA): R\$56 milhões no ACL, sem ocorrência no 2T22 referente à composição do faturamento em fornecimento.

Eletronorte: -R\$50 milhões

- (i) Redução do faturamento da Albrás em R\$48 milhões (2T22 R\$391 milhões X 2T23 344 milhões), devido a variações dos parâmetros, definidos em contrato, utilizados para o cálculo do preço final de venda: Dólar, Encargos Setoriais e queda de 28% na média dos preços do alumínio (US\$ 3.223,89 2T22 X US\$ 2.324,23 2T23), efeito que ocasionou redução no preço líquido médio de 12% (2T22 R\$223,94/MWh X 2T23 R\$196,6/MWh).
- (ii) Efeitos de sazonalização de R\$4 milhões (2T22 R\$8,03 milhões X 2T23 4,06 milhões), (15MWmed 2T22 x 7,2MWmed 2T23);
- Esses efeitos foram parcialmente compensados pela variação positiva de R\$1,47 milhão em função do reajuste de preço ao consumidor (2T22 R\$225,65/MWh X 2T23 R\$236,88/MWh).

Chesf: + R\$27 milhões

- Aumento líquido de 58 MWmed devido à contratação de 85 MWmed de consumidor livre, parcialmente compensado pelos efeitos da redução de Garantia Física das usinas a partir de jan/2023 e consequente redução do contrato com os consumidores industriais alcançados pela Lei 13.182/2015 em 2T23.

Receita CCEE

Eletronorte: +R\$193 milhões

- (i) Aumento de 69,5% na receita do MCP, correspondente a R\$139 milhões (2T22 R\$200 milhões X 2T23 R\$339 milhões), devido à variação de 54% na sobra de garantia física (2T22 1.267,41 MWmed X 2T23 1.953,76 MWmed), em função de 495 MWmed oriundos de descontração de longo prazo e 11,89 MWmed da descotização da UHE Coaracy Nunes em 20%;
- (ii) Aumento do PLD em 24%, que corresponde a R\$13,3 milhões (2T22 R\$55,7/MWh X 2T23 R\$69,04/MWh);
- Esses efeitos foram parcialmente compensados pela redução na receita do MCP da UHE Balbina, correspondente a R\$4,9 milhões (2T22 R\$5,3 milhões X 2T23 R\$0,36 milhão), devido à sazonalização flat do contrato da UHE Balbina no ano de 2023.

- **Não recorrente** – Ressarcimento financeiro de R\$50 milhões, conforme Portaria MME nº 406/ 2020, referente à disponibilização da geração das Usinas Termelétricas – UTE Santa Rita, UTE Santana II e UTE Santana, ao Estado do Amapá, recebidos via Encargo destinado à cobertura dos Custos do Serviço do Sistema.

Chesf: +R\$53 milhões

- Aumento de energia liquidada no MCP em razão da descotização das usinas e a alteração do PLD médio de R\$55,70/MWh (em 2T22) para R\$69,04/MWh (em 2T23).

Furnas: -R\$56 milhões

- Apesar do aumento do PLD (de R\$59,24 em 2022 para R\$69,04 em 2023) e da pequena variação do GSF do período (média de 96% em 2022 e 94% em 2023), a diferença se explica pela GFOM (Geração Fora da Ordem de Mérito) da UTE Santa Cruz, que ocorreu no período anterior (abril de 2022) e acarretou a diferença em recebimento de encargos, levando a um resultado maior do Mercado de Curto Prazo para o período em 2022.
- **Não Recorrente:** Recontabilizações do MCP, referentes ao ano de 2016, no total de R\$13,3 milhões que haviam sido creditadas pela CCEE indevidamente em maio/22.

Receita de Operação e Manutenção - Usinas Renovadas pela Lei 12.783/2013 (regime de cotas)

- Variação negativa se deve, principalmente, ao início do processo de descotização gradual das Usinas Cotistas (20% em cada ano), atenuado pelos efeitos do reajuste anual da RAG de cerca de 14%, conforme Resolução Homologatória nº 3.068/2022 (ciclo 2022-2023) e com impacto na Eletronorte, Chesf e Furnas.

4.1.2. Transmissão

Receita Operacional de Transmissão (R\$ milhões)	2T23	2T22	%	1S23	1S22	%
Receitas de Transmissão	4.591	4.978	-8%	8.807	9.219	-4%
Receita de operação e manutenção	1.997	1.588	26%	3.630	3.111	17%
Receita de Construção	600	261	129%	883	409	116%
Receita Contratual – Transmissão	1.994	3.129	-36%	4.293	5.699	-25%
<i>Itens não recorrentes – Ajustes</i>						
Receita Operacional de Transmissão ajustada	4.591	4.978	-8%	8.807	9.219	-4%

Para conferir a receita por empresa, conferir as demonstrações financeiras no site de RI.

IFRS x Regulatório

IFRS x Regulatório (R\$ milhões)	2T23			2T22			Variação Regulatório
	IFRS	Ajustes	Regulatório	IFRS	Ajustes	Regulatório	
Furnas	1.706	99	1.607	1.895	-568	1.327	21,1%
Chesf	1.397	82	1.315	1.633	-511	1.122	17,2%
CGT Eletrosul	494	49	445	665	-253	412	8,0%
Eletronorte	1077	189	888	856	-253	603	47,4%
Eliminações	-83	-75	-8	-69	69	0	-
TOTAL	4.591	344	4.247	4.978	-1.514	3.464	22,6%

O aumento da receita regulatória de transmissão é explicada em razão: i) o aumento ocasionado pelo reperfilamento da RBSE de cerca de R\$ 219 milhões; ii) da atualização monetária pelo IPCA (maioria dos contratos) ou IGPM, de cerca de R\$ 419 milhões; e iii) pelos Reforços e Melhorias de R\$ 36 milhões.

Receita de O&M

Revisão da troca de ciclos tarifários, conforme **Resolução Homologatória 3.067/2022**, com vigência a partir de julho/2022, principalmente pelo aumento no componente financeiro da RBSE devido ao reperfilamento instituído no ciclo 2020/21. Os destaques são:

Furnas: +R\$53 milhões

- Variação positiva, sendo (i) R\$67,1 milhões referentes ao CT 062-2001 no valor de R\$67,09 e Demais Contratos no valor de R\$8,5 milhões com destaque para efeitos da Resolução 3.067 pelos índices IPCA (11,73%) ou IGP-M (10,72%) a depender do contrato; (ii) Incorporação por Furnas do Contrato 028/2009 da antiga TGO (aprox. R\$1,5 milhão/mês). Esses efeitos foram, parcialmente, compensados por: (iii) queda de cerca de -R\$13 milhões (4%) na arrecadação de Furnas a título de CDE no AVC (Aviso de Crédito) emitido pelo ONS.

Eletronorte: + R\$99 milhões

- Aumento de R\$97 milhões na receita de O&M do contrato renovado (058/2001), em razão de (i) aumento de R\$158,6 milhões na receita faturada devido ao reajuste de 22% na RAP do contrato 058/2001 de acordo com a Resolução 3067; (ii) redução de R\$61,6 milhões em função do aumento da amortização devido aos reajustes tarifários de 2022.
- Aumento de R\$1 milhão na receita de O&M dos contratos licitados, em razão do aumento de R\$12,5 milhões na receita faturada pelo reajuste de cerca de 11,73% nas RAPs de todos os contratos (Resolução 3067). No entanto, a parcela de ajuste do ciclo anterior do contrato 010/2009 (PVTE) e a Parcela Variável do contrato 012/2009 (ETE) impactaram negativamente em R\$15,6 milhões no período, sendo parcialmente compensado pelo efeito positivo de R\$4,4 milhões de Parcelas de Antecipação (012/2009 e 021/2009) e Parcela Variável (021/2009).

Chesf: + R\$46 milhões

- Efeitos da referida revisão homologatória de 19,97%, a qual resultou num incremento de RAP de R\$19 milhões no ciclo;
- Reajuste tarifário do ciclo 22/23 para os demais contratos não revisados, bem como do reconhecimento de RAPs de reforços de pequeno porte, sem receita previamente estabelecida, o que provocou um incremento de receita no valor de R\$13 milhões para o ciclo 2022/2023.
- Redução no valor da penalidade de Parcela Variável do contrato 061/2001, de R\$ 11 milhões no 2T22 para 5 milhões no 2T23;

CGT Eletrosul: -R\$9 milhões

- Redução de R\$13,3 milhões na RAP referente à revisão tarifária do ciclo 2018-2023 da concessão 057/2001 dada avaliação dos custos operacionais eficientes das empresas de transmissão. À época, a CGT teve sua RAP reduzida para ajuste ao PMSO regulatório eficiente;
- Redução de R\$9,2 milhões das Parcelas de Ajustes de apuração e de outros ajustes.
- Estes efeitos foram parcialmente compensados pelo aumento de R\$14,5 milhões de reajuste anual da RAP para o ciclo 2022/2023 de 11,73%.

Receita de Construção

A receita de construção dos períodos possui relação direta com os investimentos realizados (apropriados e alocados) nos projetos de transmissão em andamento.

A variação apresentada nas empresas foi:

- **Furnas +R\$231 milhões:** CT 062-2001, no valor de R\$227,14 milhões (reflexo de investimentos no imobilizado);
- **Eletronorte +78 milhões:** R\$70,5 milhões no contrato renovado 058/2001;
- **Chesf +R\$50 milhões:** margem negativa de construção de 26%, com receita de construção da transmissão de R\$163 milhões e custo de construção de R\$221 milhões, em função de reestimativas de evolução de execução dos empreendimentos de transmissão em curso;
- **CGT Eletrosul -R\$21 milhões:** transferência DIT (Demais Instalações de Transmissão) para Energisa MS Distribuidora, de cerca de R\$13 milhões.

Receita Contratual

A receita contratual (financeira) está associada à aplicação dos índices inflacionários aos saldos dos ativos de contrato de cada concessão. O IPCA acumulado, aplicado para mensuração da receita contratual de abril a junho de 2022, foi de 3,15%, enquanto o IPCA aplicado para mensuração do mesmo período em 2023 foi de 1,55% (redução de 50,79%). Já para o IGPM, o percentual variou de 2,88% para -2,74% (redução de 195,13%). Em que pese ter havido aumento no valor dos ativos contratuais decorrente dos efeitos positivos da Revisão Tarifária Periódica/2022, no valor de R\$365,2 milhões, além dos efeitos de reajuste tarifário nos demais contratos de concessão, o acréscimo no valor dos ativos contratuais (base de incidência dos % inflacionários)

não foi suficiente para gerar uma receita contratual maior que a do mesmo período do ano anterior, em decorrência da redução dos percentuais de inflação.

A variação apresentada nas empresas foi:

- **Furnas: -R\$473 milhões**
- **Chesf: -R\$332 milhões**
- **Eletronorte: -R\$189 milhões**
- **CGT Eletrosul: -R\$140 milhões**

Tal efeito é decorrente da aplicação das regras IFRS e difere da receita regulatória, que teve seu reajuste, conforme ReH nº. 3.067/22, em julho de 2022.

4.2. Outras Receitas

Outras Receitas Operacionais (R\$ milhões)	2T23	2T22	%	1S23	1S22	%
Outras Receitas	13	310	-96%	233	512	-54%

Eletronorte: -R\$123 milhões

- R\$114 milhões relativos a CDE + PROINFA que compunham a conta de Outras Receitas no 2T22 foram alocadas em Receita de O&M no 2T23.
- Além disso houve, redução de R\$10,7 milhões sendo (i) R\$5,7 milhões em demais serviços, em sua maioria devido ao pagamento de R\$3,7 milhões recebido em junho de 2022 do PIE RAESA, decorrente do crédito gerado e pago à Eletronorte após recálculo das perdas na rede básica pelo ONS, custo que é reembolsado ao PIE RAESA por sua migração do Sistema Isolado para o Sistema Interligado devido à conexão do Sistema Isolado de Manaus ao SIN em 2013; (ii) R\$2,5 milhões em receitas de telecomunicações, e (iii) R\$2,5 milhões em arrendamentos de Aluguéis.

Holding: -R\$40 milhões

- Redução de R\$43 milhões nas receitas do Procel parcialmente compensada por um aumento de R\$4,7 milhões em outras receitas diversas.

Chesf: -R\$5 milhões

- Destaque para aumento de R\$2,9 milhões nas receitas de serviços de engenharia, que foi totalmente compensado pela redução de R\$6,4 milhões nas receitas com serviços de telecomunicações e de R\$0,8 milhão nas receitas de serviços de operação e manutenção e diversas.

CGT Eletrosul: -R\$4 milhões

- Recebimento de R\$2,1 milhões no 2T22 referente a valores retroativos de aluguel e sem ocorrência no 2T23, além de redução de prestação de serviços em contratos diversos no valor de R\$1,5 milhão.

Furnas: +R\$3 milhões

- **Consolidação Santo Antônio - MESA (2T23 R\$100 mil):** R\$147 mil em Outras Receitas, R\$-16 mil em Deduções PIS/COFINS/ICMS, -R\$31 mil em Perda na alienação de bens e direitos.
- Além da Saesa, a variação deve-se, principalmente, a (i) incremento de R\$0,6 milhão na receita de Prestação de serviços de comunicação; e (ii) incremento de R\$1 milhão decorrente de transferência não onerosa de materiais sobressalentes, oriundos das empresas LTTE e Xingú.

4.3. Custos e Despesas Operacionais

Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	2T23	2T22	%	1S23	1S22	%
Energia comprada para revenda	-641	-557	15%	-1.279	-1.040	23%
Encargos sobre uso de rede elétrica	-812	-572	42%	-1.622	-1.149	41%
Combustível p/ prod. de energia elétrica	-488	-461	6%	-930	-1.098	-15%
Construção	-656	-317	107%	-1.054	-512	106%
Pessoal, Material, Serviços e Outros	-2.475	-2.070	20%	-4.427	-3.749	18%
Depreciação e Amortização	-894	-497	80%	-1.798	-998	80%
Provisões Operacionais	1.714	-2.238	-177%	1.138	-4.265	-127%
Custos e Despesas	-4.252	-6.712	-37%	-9.972	-12.812	-22%
Eventos não recorrentes						
(-) Eventos PMSO não recorrentes	553	80	595%	595	141	323%
(-) Provisões não recorrentes	-1.604	2.104	-176%	-1.028	4.206	-124%
(-) Construção Geração	0	4	-100%	0	7	-100%
Custos e Despesas Recorrentes	-5.303	-4.524	17%	-10.405	-8.458	23%

4.3.1. Energia Comprada para Revenda

Furnas: +R\$94 milhões

- Consolidação Santo Antônio (SAESA) a partir do 3T22, impactando aumento de custos em R\$140 milhões, sendo: +R\$5,7 milhões em CCEE e +R\$146,2 milhões em Energia comprada para revenda, portanto, sem comparativo com o 2T22;
- Redução de R\$24 milhões em razão da diminuição no preço médio do montante total contratado (de R\$283,00 no 2T22 para R\$259,00 no 2T23).

Chesf: -R\$6 milhões

- Variação decorrente da redução de 11,23 MWmed na energia elétrica comprada para revenda no curto prazo relativas a contratações antigas, de longo prazo, fruto de obrigações de acordo dos acionistas com SPes de Jirau e SINOP.

4.3.2. Combustível para Produção de Energia Elétrica

Eletronorte: +R\$54 milhões

- Aumento de R\$85,9 milhões em decorrência do reajuste contratual anual do preço do gás natural e do aumento no consumo de gás natural em 21,6% na UTE Mauá 3, devido à parada para manutenção da Turbina a Vapor no 2T23, fazendo com que a usina passasse a operar em ciclo aberto com as duas turbinas a gás natural, o que aumenta o seu consumo;
- Aumento de R\$667 mil referente ao estorno de ICMS sobre vendas de energia produzida pela UTE Mauá 3, devido ao consumo de gás natural;
- Redução de R\$33 milhões (-20,65%) referente a despesas acessórias do gás natural (Ship or Pay de Transporte e Margem) em decorrência do aumento de 8,7% no consumo de gás natural ocasionado pela UTE Mauá 3. Como as despesas acessórias são inversamente proporcionais ao aumento do consumo de gás natural, tivemos redução na sua ocorrência.

Furnas: -R\$18 milhões

- Menor despacho da Usina de Santa Cruz, decorrentes dos testes do ciclo combinado que foram de 48 GWh no 2T23 e de 58 GWh no 2T22.

CGT Eletrosul: -R\$5 milhões

- Aumento nos custos de R\$9,5 milhões devido ao reajuste de 16% do carvão utilizado para a operação da Usina de Candiota;
- Aumento de R\$ 18 milhões referente a outros insumos necessários para produção de energia, que passaram a ser alocados em combustível, decorrente de uma melhoria no processo de classificação contábil dessas despesas, sendo que no 2T22 eram alocadas em materiais.
- Compensados pela redução de R\$ 23 milhões devido ao aumento no reembolso de combustível, conforme Despacho ANEEL Nº 2.2023/2022.

4.3.3. Encargos de Uso de Rede

Furnas: +R\$206 milhões

- **Consolidação Santo Antônio (SAESA):** R\$212 milhões em encargos sobre o uso da rede elétrica (TUST) e R\$20,2 milhões em créditos de PIS/COFINS.
- Aumento de R\$34 milhões devido a (i) reajuste na EUST de 15% em relação ao ciclo tarifário anterior conforme Resolução Homologatória ANEEL 3.066/2022; (ii) multas e penalidades por ultrapassagens de MUST (Montante de Uso do Sistema de Transmissão) da UHE Itumbiara no 2T23 de cerca de R\$5,2 milhões. As usinas têm um contrato firmado com o ONS de conexão à rede de transmissão, o CUST. Um dos parâmetros principais desse contrato é o MUST, que é uma medida de potência. Ao entregar energia à rede de transmissão, se uma usina ultrapassa essa potência - MUST - ela é penalizada no seu encontro de contas feito pelo ONS.

Chesf: +R\$36 milhões

- Reajuste de cerca de 15,09% da TUST definida pela Resolução Homologatória ANEEL Nº 3.066/2022 (ciclo 2022-2023).

Eletronorte: +R\$13 milhões

- Aumento de R\$31,5 milhões em Encargos de Uso da Rede Elétrica de Transmissão em razão de reajuste de cerca de 15%; (ii) Aumento de R\$ 1,3 milhão em Encargos de Uso da Rede Elétrica de Distribuição, compensados, em parte, pela (iii) redução de R\$ 19,4 milhões em Créditos Cofins e Pasep, sem contrapartida no 2T22; (iv) Cerca de R\$ 18 milhões que compunham a conta de Encargos no 2T22 foram ajustadas para Serviços de terceiros no 2T23, reduzindo, portanto, o impacto nesta rubrica.

4.3.4. Construção

Furnas: +R\$226 milhões

- A variação do CT 062-RBNI de R\$226 milhões é reflexo de investimentos vinculados ao CT062.

Chesf: +R\$37 milhões

- Aumento de R\$44 milhões do CTT 017/2009 e de R\$15 milhões no CTT 061/2001.

Eletronorte: +R\$78 milhões

- Aumento de (i) R\$70,2 milhões no contrato renovado 058/2001; (ii) de R\$3,9 milhões do novo contrato 013/2022 (SE Caladinho); e (iii) de R\$2,9 milhões no contrato 010/2009 (Porto Velho TE);
- Redução de R\$2,0 milhões na despesa de construção do 001/2009 (LT Ribeiro Gonçalves–Balsas).

CGT Eletrosul: -R\$18 milhões

- Menor investimento devido à transferência DIT (Demais Instalações de Transmissão) para Energisa MS Distribuidora, no valor de R\$13 milhões.

4.3.5. PMSO

PMSO (R\$ milhões)	2T23								
	Eletrobras	Furnas	Chesf	CGT Eletrosul	Eletronorte	Eletropar	Total	Eliminação	Consolidado IFRS
Pessoal	-135	-291	-234	-130	-272	-0,4	-1.062	0	-1.062
Plano de Demissão Consensual (PDC) – Provisão	-40	-125	-99	-67	-176	0	-508	0	-508
Material	-1	-15	-8	-4	-29	-0,01	-56	0	-56
Serviços	-143	-196	-93	-64	-113	-1	-610	0	-610
Outros	-45	-52	-91	3	-25	6	-203	-32	-239
PMSO	-364	-679	-525	-261	-615	5	-2.443	-32	-2.475
<i>Eventos não recorrentes</i>									
Pessoal: Planos de Incentivo (PAE, PDC)	40	125	99	67	176	0	508	0	508
Serviços: Despesas com consultorias associadas ao Plano de transformação ("TMO")	54	0	0	0	0	0	54	0	54
Outros: Custas Judiciais (exceto trabalhistas)	0	0	0	-9	0	0	-9	0	-9
PMSO Recorrente	-269	-554	-426	-203	-439	5	-1.890	-32	-1.922

PMSO (R\$ milhões)	2T22								
	Eletrobras	Furnas	Chesf	CGT Eletrosul	Eletronorte	Eletropar	Total	Eliminação	Consolidado IFRS
Pessoal	-90	-312	-325	-144	-338	0	-1.209	0	-1.209
Plano de Demissão Consensual (PDC) – Provisão	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Material	0	-11	-8	-24	-17	0	-61	0	-61
Serviços	-76	-154	-76	-48	-74	-3	-432	0	-432
Outros	-67	-106	-180	-23	-53	0	-429	61	-368
PMSO	-233	-584	-589	-239	-482	-3	-2.131	61	-2.070
<i>Eventos não recorrentes</i>									
Pessoal: Abono Indenizatório Plano de Saúde	0	0	17	0	0	0	17	0	17

Pessoal: Reclamações trabalhistas Furnas/ Provisão ACT 2021	0	22	0	0	0	0	22	0	22
Serviços: Despesas com consultorias associadas a transformação	14	0	0	0	0	0	14	0	14
Outros: Indenizações, perdas e danos: CAEFE (2022)/ Perdas Bens não reversíveis Furnas	0	26	0	0	0	0	26	0	26
PMSO Recorrente	-219	-536	-572	-239	-482	-3	-2.051	61	-1.990

Impacto PMSO Consolidação SAESA

Pessoal, Material, Serviços e Outros da SAESA (R\$ milhões)	2T23	1S23
Pessoal	26	49
Material	6	13
Serviços	37	73
Outros	6	13
PMSO	76	148

Pessoal

Consolidado: redução de R\$134 milhões

- Economia de R\$213 milhões referente às saídas de empregados do 1º Plano de Demissão Voluntária, que reduziu o quadro de pessoal da companhia de 10.508 trabalhadores no 2T22 para 8.438 no 2T23, compensada, parcialmente, por:
- Impacto total de R\$51 milhões referentes ao reajuste referente ao Acordo Coletivo de Trabalho (ACT) 22/23 de 12,13% com impacto a partir de maio/22 e do ACT 23/24 de 4,18% com impacto a partir de maio/23;
- Consolidação SAESA: +R\$26 milhões

Plano de Demissão Voluntária

- **Não recorrente** – Provisão, no montante de R\$513 milhões, relativa às despesas estimadas com a inscrição de 1.475 colaboradores no 2º Programa de Demissão Voluntária, lançado em Julho de 2023, e que se encontra com as inscrições encerradas, e um complemento de R\$5 milhões relativo ao 1º PDV 2022 dada a necessidade de ajuste de estimativa. A economia anual esperada para este 2º PDV é de cerca de R\$688 milhões, com payback de 8,7 meses.

PDV 2	2T23					
	Eletrobras	Furnas	Chesf	CGT Eletrosul	Eletronorte	Total
Despesa	-44	-125	-97	-60	-187	-513

Material

Eletronorte: +R\$12 milhões

- R\$10,9 milhões em materiais de manutenção operacional em função do aumento da demanda no período;
- R\$1,2 milhões em manutenção de frotas e segurança do trabalho.

CGT Eletrosul: -R\$19 milhões

- Redução de R\$ 18 milhões referente a outros insumos necessários para produção de energia alocados em conjunto com combustível no 2T23, decorrente de uma melhoria no processo de classificação, pois em 2022 eram alocadas em materiais.

Furnas: +R\$3 milhões

- Consolidação da SAESA: +R\$6 milhões no 2T23 sem contrapartida no 2T22.
- Redução de R\$3 milhões nos custos e despesas com materiais em Furnas com destaque para redução em material de Manutenção Operacional, na ordem de R\$2,4 milhões, e Combustível e Lubrificantes (exceto produção), na ordem de R\$774 mil devido a redução da quantidade de veículos.

Serviços

Holding: +R\$67 milhões

- Aumento de R\$12 milhões referente a Serviço Técnico TI – Software.
- Aumento de R\$11 milhões relativos a publicidade institucional.
- **Não recorrente** – R\$54 milhões de despesas com consultorias associadas ao Plano de transformação (TMO) no 2T23.
- **Não recorrente** – Taxa paga para anuência de troca de controle aos bancos de R\$14 milhões, para a capitalização no 2T22.

Furnas: +R\$41 milhões

- Consolidação da SAESA: +R\$37 milhões, sendo R\$16 milhões de Serviços de Operação em Geral, R\$9,4 milhões de Consultoria, R\$3,6 milhões de Drenagem do Rio, R\$4,1 milhões de Serviços em Gerais, R\$2,1 milhões de Engenharia, R\$1,5 milhão de Vigilância Patrimonial, sem contrapartida no 2T22.

Eletronorte: +R\$38 milhões

- Aumento de R\$ 19,4 milhões em Créditos Cofins e Pasep, sem contrapartida no 2T22. Cerca de R\$ 18 milhões que compunham a conta de encargos no 2T22 passaram a ser alocadas na conta de Serviços de terceiros no 2T23.
- Aumento de R\$10,2 milhões em manutenção de ativos operacionais, em sua maioria, devido às grandes manutenções nas usinas térmicas em 2023;
- Aumento de R\$3,7 milhões em serviços técnicos administrativos e consultorias em sua maioria pelos reembolsos de consultorias da Holding;
- Aumento de R\$3,7 milhões em transporte de pessoal e vigilância em sua maioria devido a demanda de deslocamento gerada em contratações emergenciais de transportes aéreos para atender a eventos de derrubadas de torres.
- Aumento de R\$3,6 milhões em serviços legais, em sua maioria devido ao pagamento de honorários por êxito;
- Aumento de R\$2,8 milhões em instalações elétricas e consumo de energia elétrica.
- Em contrapartida, houve redução de R\$4,5 milhões em serviços diversos e meio ambiente (em razão da mudança do orçamento de meio ambiente de custeio para investimento).

Chesf: +R\$17 milhões

- Aumento nos gastos com limpeza e conservação de imóveis e instalações em R\$4 milhões.
- Aumento com serviços de vigilância em R\$2 milhões;
- Aumento com manutenção de ativos operacionais em R\$4 milhões;
- Aumento nos gastos com utilidades e serviços em R\$4 milhões;
- Aumento com serviços técnicos e administrativos em R\$3 milhões.

CGT Eletrosul: +R\$16 milhões

- Aumento de R\$8,6 milhões do conserto de pá do turbogerador da UTE Candiota III;
- Aumento de R\$3,3 milhões de acréscimo em serviços de logística, TI, meio ambiente e segurança.
- Aumento de R\$2,7 milhões retroativos a 2022 referente a manutenção predial, especialmente de limpeza;
- Aumento de R\$1,5 milhões de acréscimo na realização de serviços diversos em manutenção operacional;

Outros

CHESF: -R\$89 milhões

- Reclassificação, no 2T22, para a conta de outras despesas de valores referentes a janeiro a março de 2022, no montante de R\$66 milhões referente a benefícios de aposentados.
- Redução em pagamentos de custas judiciais de R\$ 7,8 milhões, seguros em R\$ 3,3 milhões.

CGT Eletrosul: -R\$23 milhões

- Redução de R\$9 milhões em outras receitas, relacionada à venda de sucatas.

- Redução de R\$8,6 milhões em recuperação de despesa de cal referente às declarações de importação abertas em 2022.

Holding: -R\$22 milhões

- Menor recuperação de despesas decorrente, principalmente, da transferência da gestão dos recursos da Conta de Itaipu e dos demais programas de governo para a ENBPar em cerca de R\$14 milhões, quando comparado ao 2T22.

Furnas: -R\$33 milhões

- Redução de R\$16 milhões devido a registro de indenizações judiciais no 2T22 sem contrapartida no 2T23, quando passaram a ser alocadas em Provisões operacionais.
- Aumento na conta de recuperação de despesa (credora) no montante de R\$ 6,7 milhões.
- Aumento de R\$11 milhões nas despesas com doações e contribuições, principalmente devido ao montante da contribuição ao CEPEL ser maior em 2023: R\$2,41milhões/mês em 2022 contra R\$6,03 milhões/mês em 2023.
- Consolidação da SAESA: +R\$6 milhões no 2T23.
- **Não recorrente:** Indenizações, perdas e danos: CAEFE no montante de R\$26 milhões no 2T22.

Outros Custos e Despesas (R\$ milhões)	2T23	2T22	%
Seguros	-3	-54	-95%
Tributos	-2	-45	-96%
Recuperação de despesas	32	47	-33%
Indenizações cíveis	-31	-1	4043%
Tributos (fora deduções à receita operacional)	-14	-45	-69%
Indenizações perdas e danos	-0,4	-33	-99%
Fiança bancária	-21	-14	52%
Benefício aposentados	-85	-141	-40%
Outros	14	-26	-155%
1. Total de Outras Despesas	-111	-332	-67%
2. Outros Custos	-76	-17	344%
3. Doações e Contribuições	-52	-40	32%
Total Outros Custos e Despesas (1+2+3)	-239	-389	-39%

Depreciação e Amortização e Provisões

Amortização

Empresa	Valor (reconhecimento inicial)	Resultado amortizações 2T23
Chesf	28.338	57,2
Eletronorte	26.285	215,2
Furnas	20.399	72,4
Total	75.021	344,8

Provisões Operacionais

Provisões Operacionais (R\$ milhões)	2T23	2T22	%	1S23	1S22	%
Provisões / Reversões Operacionais	1.714	-2.238	-177%	1.138	-4.265	-127%
<i>Itens não recorrentes / Ajustes</i>						
Provisão/Reversão para Litígios	1.661	-707	-335%	1.111	-1.363	-182%
PECLD - Financiamentos e empréstimos	-9	-453	-98%	-13	-816	-98%
PECLD: Estimativa de perda de crédito prospectiva (CPC 48) ELN +	0	-250		0	-1.307	
Contratos onerosos	0	291	-100%	0	291	-100%
Perdas estimadas em investimentos	-30	-890	-97%	-30	-906	-97%
Impairment	0	-66	-100%	0	-66	-100%
Provisão para Implantação de Ações - Empréstimo Compulsório	-19	-30	-38%	-40	-41	-1%
Provisões/Reversões não ajustadas						
PCLD Consumidores e revendedores (excluídos PCLD Estimativa prospectiva de perda de crédito prospectiva (CPC 48) e baixa de créditos de clientes Chesf)	68	8	750%	11	168	-94%
GAG Melhoria	38	-60	-164%	72	-135	-153%
Outras	4	-82	-105%	28	-92	-131%
Provisões/reversões ajustadas	110	-134	-182%	110	-59	-288%

Os valores positivos na tabela acima significam reversão de provisão.

- Provisão para Litígios** passou de uma provisão de R\$821 milhões no 2T22 para uma reversão de provisão de R\$1.611 milhões no 2T23 devido, principalmente, à celebração de acordos judiciais relativos aos processos de empréstimos compulsórios, que passaram de uma provisão de R\$242 milhões no 2T22 para uma reversão de R\$1.477 milhões no 2T23 relacionados aos processos que discutem correção monetária de créditos escriturais (2ª fase), em especial em razão dos deságios obtidos com as negociações.

- Em relação ao **estoque total de provisão de empréstimo compulsório**, houve redução no 2T23 no valor de R\$2,1 bilhões, totalizando R\$22,2 bilhões, devido principalmente aos deságios dos acordos e redução de R\$624 milhões em decorrência de pagamentos efetuados, no âmbito de acordos que já tiveram as respectivas homologações judiciais deferidas, com o devido trânsito em julgado.
- **Reversão de Provisão de GAG Melhoria** no montante de R\$38 milhões no 2T23, frente a uma provisão de R\$60 milhões no 2T22. A reversão de provisão realizada no 2T23 se deve ao início da descotização da receita de geração (Lei 14.182/2021) de 20% a cada ano a partir de 2023.
- **Reversão de PCLD** no montante de R\$60 milhões no 2T23, com destaque para a reversão de R\$110 milhões referentes ao suprimento de energia corrente da Amazonas Energia, em razão dos pagamentos mensais efetuados pela Amazonas, parcialmente contrabalançada pela provisão de R\$33,7 milhões referentes ao suprimento de energia corrente - Outros clientes.

4.4. Participações Acionárias

Participações Societárias (R\$ milhões)	2T23	2T22	%	1S23	1S22	%
Destaques Coligadas						
Eletronuclear	232	-8	-3155%	201	-8	-2752%
Itaipu	0	5	-100%	0	120	-100%
CTEEP	247	246	1%	510	436	17%
Cemar	56	10	458%	54	53	1%
Lajeado Energia	30	25	17%	30	49	-40%
Destaques SPes						
BMTE	56	0	-	101	0	-
Serra do Facão	61	0	-	64	-8	-910%
Norte Energia	-90	-90	1%	-151	-172	-12%
ESBR Jirau	1	-18	-108%	13	-34	-139%
IE Madeira	64	82	-22%	124	161	-23%
Outras Equivalências	-27	235	-111%	195	515	-62%
Total	631	487	30%	1.140	1.113	2%

4.5. Resultado Financeiro

Resultado Financeiro (R\$ milhões)	2T23	2T22	%	1S23	1S22	%
Receitas Financeiras						
Receitas de juros, multas, comissões e taxas	7	317	-98%	153	532	-71%
Receita de aplicações financeiras	522	557	-6%	1.308	886	48%
Acréscimo moratório sobre energia elétrica	30	123	-75%	87	235	-63%
Receita de juros sobre dividendos	0	0	-	0	0	-
Outras receitas financeiras	107	66	62%	257	120	115%
(-) Tributos sobre receitas financeiras	-57	0	-	-123	0	-
Despesas Financeiras						
Encargos de dívidas	-1.690	-948	78%	-3.542	-1.802	97%
Encargos de obrigações com CDE	-567	0	-	-1.121	0	-
Encargos de revitalização de bacias hidrográficas	-87	0	-	-175	0	-
Atualizações monetárias - CDE	-477	-107	346%	-1.081	-107	911%
Atualizações monetárias - bacias hidrográficas	-98	-19	404%	-225	-19	1059%
Outras despesas financeiras	-238	-433	-45%	-419	-522	-20%
Itens Financeiros Líquidos						
Variações monetárias	-371	-124	201%	-765	-317	141%
Variações cambiais	28	-625	-104%	191	425	-55%
Variação do valor justo de dívida protegida (hedge) líquida do derivativo	-467	0	-	-467	0	-
Variação de instrumento financeiro derivativo não ligado a proteção de dívida	-201	-210	-4%	-434	-290	50%
Remuneração para Fundo de Descomissionamento	0	-54	-100%	0	-4	-100%
Resultado Financeiro	-3.559	-1.457	144%	-6.356	-863	637%
Ajustes						
(-) Receita de Emp. Distribuidoras + AIC	-30	-196	-85%	-65	-360	-82%
(-) Atualização monet. emp. compulsórios	338	478	-29%	716	840	-15%
(-) Juros e variação cambial sobre venda ITAIPU para ENBPar	0	-242	-100%	0	-242	-100%
(-) Reversão de Penalidades por indisponibilidade - CGT Eletrosul	0	0	-	0	-34	-100%
Resultado Financeiro Ajustado	-3.250	-1417	129%	-5.704	-658	767%

As principais variações foram no resultado financeiro do trimestre foram:

- **Encargos de Dívida** passaram de R\$948 milhões no 2T22 para R\$1.690 milhões no 2T23, com destaque para consolidação da SPE SAESA, que teve registro de despesa de R\$664 milhões. Desse montante da SAESA, encargos financeiros e FNO representam R\$484 milhões e encargos sobre as debêntures R\$180 milhões.

- **Varição cambial** representou impacto negativo de R\$625 milhões no 2T22 contra um impacto líquido positivo de R\$28 milhões no 2T23, devido principalmente, a operação de derivativo denominada *Cross Currency Swap*, detalhada abaixo, e também à variação da cotação do dólar no período comparado. Para mais detalhes, ver item tabela acima.
- **Varição do valor justo de dívida protegida (hedge) líquida do derivativo:** no 2T23, a Eletrobras registrou uma variação de R\$ 467 milhões, referente à variação do valor justo da dívida atrelada ao CDI. Em abril de 2023, a Companhia contratou operação de derivativo denominada *Cross Currency Swap* no valor nominal de R\$ 6.325 milhões, com o objetivo de proteger os *bonds* emitidos em relação à variação cambial, assumindo posição passiva em reais e à mudança de valor do passivo atrelado à curva de juros variáveis em reais (CDI).
- **Varição de instrumento financeiro derivativo não ligado a proteção de dívida:** Na Eletronorte, ganho com derivativos R\$ 9 milhões, cujo resultado se refere aos Derivativos Embutidos nos contratos que consistem na atualização das variáveis: quantidade de energia, índices macroeconômicos (dólar e Selic) e da projeção do preço do LME (*London Metal Exchange*) para 18 meses (prazo remanescente do contrato).
- **Encargos de obrigação com CDE e atualizações monetárias CDE** (Despesas Financeiras de IPCA + Encargos sobre o saldo devedor de obrigações junto à CDE, sendo o encargo de 7,6% ao ano) somaram R\$1.044 milhões no 2T23. Essas obrigações foram estabelecidas pela Lei 14.182/21 (Desestatização da Eletrobras), como uma das condições para a obtenção das novas outorgas de concessão de geração de energia elétrica por mais 30 anos. Os encargos foram calculados a partir dos dados publicados na Resolução CNPE 015/2021: (i) valor presente da obrigação; (ii) do fluxo futuro de pagamentos; e (iii) do prazo de pagamentos.
- **Encargos de revitalização de bacias hidrográficas** (encargo de 5,67%), de R\$87 milhões no 2T23, e **Atualizações monetárias - bacias hidrográficas** de R\$98 milhões, sem contrapartida no 2T22. Essas obrigações foram estabelecidas pela Lei 14.182/21 (Desestatização da Eletrobras), como uma das condições para a obtenção das novas outorgas de concessão de geração de energia elétrica, por mais 30 anos. Os encargos foram calculados a partir dos dados publicados na Resolução CNPE 015/2021: (i) valor presente da obrigação; (ii) do fluxo futuro de pagamentos; e (iii) do prazo de pagamentos.
- Atualização monetária (Selic) sobre a provisão de contingência para empréstimo compulsório de -R\$ 338 milhões no 2T23, contra -R\$478 milhões no 2T22, em função da redução do estoque de provisão e variação da taxa Selic.

Encargos com a CDE e Projetos - Lei 14.182/2021	2T23 - Em R\$ milhões			
	Furnas	Chesf	Eletronorte	Totais
Encargos de dívidas - Obrigações com a CDE	163	237	167	567
Encargos de dívidas - Revitalização das bacias hidrográficas	23	35	29	87
Atualização monetária passiva - Obrigações com a CDE	137	199	140	477
Atualização monetária passiva - Revitalização das bacias hidrográficas	26	39	33	98
Total de encargos com a CDE e Projetos - Lei 14.182/2021	349	511	370	1.229

4.6. EBITDA

4.6.1. EBITDA Consolidado

EBITDA Consolidado (R\$ milhões)	2T23	2T22	%	1S23	1S22	%
Resultado do Exercício	1.619	1.401	16%	2.025	4.117	-51%
+ Provisão Imposto de Renda e Contribuição Social	524	793	-34%	972	1.567	-38%
+ Resultado Financeiro	3.559	1.457	144%	6.356	863	637%
+ Amortização e Depreciação	894	497	80%	1.798	998	80%
EBITDA	6.595	4.148	59%	11.150	7.545	48%
Ajustes Receitas (págs. 7, 11 e 13)	-36	8	-582%	20	-57	-134%
Ajustes Custos e Despesas (págs. 14 e 17)	553	80	595%	595	141	323%
Ajustes Provisões (página 22)	-1.604	2.104	-176%	-1.028	4.206	-124%
Ajustes Participação societária (página 23)	0	0	-	0	0	-
Ajustes Outras Receitas e Despesas (página 26)	-73	-121	-40%	-62	-242	-75%
Ajustes Operações Descontinuadas (página 26)	-3	-899	-100%	332	-987	-134%
EBITDA Ajustado	5.431	5.319	2%	11.007	10.606	4%

4.6.2. Geração de Caixa – Ajuste RAP Transmissão

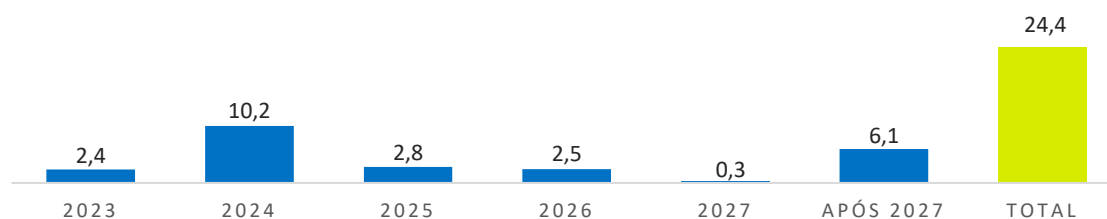
Geração de Caixa Aproximada (R\$ milhões)	2T23	2T22	%	1S23	1S22	%
1. EBITDA Recorrente	5.431	5.319	2%	11.007	10.606	4%
2.(-) Receita de Transmissão IFRS	4.591	4.978	-8%	8.807	9.219	-4%
Receita de operação e manutenção	1.997	1.588	26%	3.630	3.111	17%
Receita de Construção	600	261	129%	883	409	116%
Receita Contratual – Transmissão	1.994	3.129	-36%	4.293	5.699	-25%

3.(+) Recebimento total de RAP	4.247	3.415	24%	8.176	6.763	21%
Recebimento da RAP e indenizações	4.247	3.415	24%	8.176	6.763	21%
4. (+) Despesa de Construção de Transmissão	656	313	109%	1.054	505	109%
Geração de Caixa Aproximada	5.744	4.069	41%	11.431	8.655	32%

5. ENDIVIDAMENTO E RECEBÍVEIS

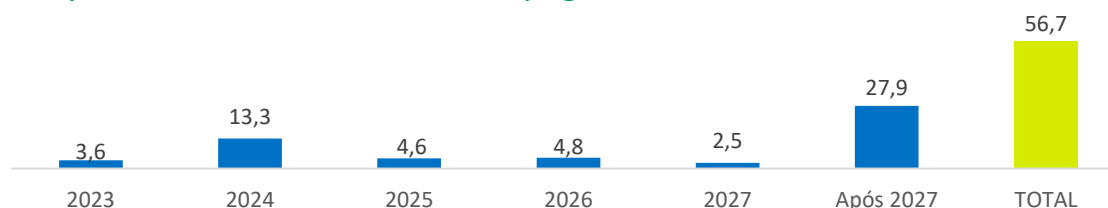
5.1. Holding / Controladora

5.1.1. Empréstimos e financiamentos a pagar – R\$ bilhões



5.2. Consolidado

5.2.1. Empréstimos e financiamentos a pagar – R\$ bilhões



5.2.2. Dívida Líquida

Dívida Líquida (R\$ milhões)	30/06/2023	31/3/2023
(+) Dívida Bruta	56.717	58.038
(+) Derivativos (hedge cambial) Líquido	681	0
(-) (Caixa e Equivalente de caixa + Títulos e Valores Mobiliários Circulante)	18.626	20.145

(-) Financiamentos a Receber	428	867
(-) Saldo Líquido do Ativo Financeiro de Itaipu ¹	260	309
Dívida Líquida	38.085	36.717

¹ Vide Nota Explicativa 18b das Demonstrações Financeiras.

Destaque: Desde o 31TR22, a dívida da Eletrobras foi substancialmente afetada pela consolidação da dívida bruta da SAESA.

5.2.3. Composição da Dívida

Credor	Indexador	Custo Médio (ao ano)	Saldo Total (R\$ mil)	Participação sobre Total (%)
Debêntures, FIDC e outros títulos	CDI	CDI + 1,00% a 2,75% a.a., 108% a 117,6% CDI	11.509.506	20,29%
Debêntures e outros títulos	IPCA	IPCA + 3,75% a 7,49% a.a.	10.368.874	18,28%
BNDES	TJLP, TLP (IPCA), Taxa pré-fixada	TJLP a TJLP + 3,28% a.a., TLP + 3,90% a.a., 3,50% a.a. TJLP + 2,13% a.a., CDI + 1,65% até 2,25% a.a., 107,5% a 125,5% CDI, TLP + 4,7% a.a.	7.797.415	13,75%
Banco do Brasil	TJLP, TLP (IPCA), CDI	até 2,25% a.a., 107,5% a 125,5% CDI, TLP + 4,7% a.a.	4.937.912	8,71%
Petrobras / Vibra Energia	Selic	Selic	3.430.219	6,05%
Caixa Econômica Federal	CDI, TLP (IPCA)	113,7% CDI, TLP + 4,7% a.a.	2.401.844	4,23%
Banco do Nordeste do Brasil	IPCA, TLP (IPCA), TFC (IPCA), Taxa pré-fixada	IPCA + 2,74% a.a., TLP + 4,70% a.a., 2,94% a 8,62% a.a., TFC + 2,7382% a 3,3467% a.a.	4.937.912	8,71%
Demais credores	CDI, TLP (IPCA), TJLP + 5,00% a.a., Taxa pré-fixada	TLP + 4,70% a.a., CDI + 1,60% a 2,62% a.a., 122,84% CDI, 2,94% a 8,5% a.a.	4.459.091	7,86%
Moeda Estrangeira - Bônus e demais dívidas	USD	2,41% a 4,63% a.a., SOFR	6.662.884	11,75%
Moeda Estrangeira - demais dívidas	EUR	2,00% a 4,50% a.a.	211.292	0,37%
TOTAL			56.716.949	100%

5.2.4. Exposição Cambial

Exposição Cambial (US\$ milhões)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Após 2028	Total
Ativo	29,62	9,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,50
Passivo	19,46	11,90	11,901	11,90	11,90	10,34	26,09	103,47
Exposição Cambial	10,17	-2,02	-11,90	-11,90	-11,90	-10,34	-26,09	-63,97

5.3. Ratings

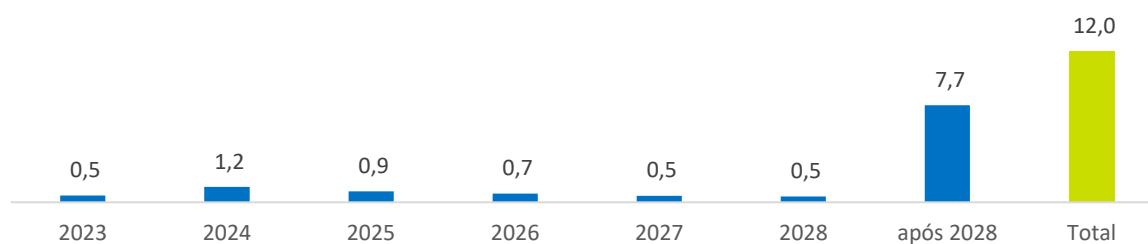
Agência	Classificação Nacional/Perspectiva	Último Relatório
Moody's Escala Global	"Ba2": / Estável	15/07/2022
Moody's SACP	"Ba2"	15/07/2022
Fitch - Moeda Estrangeira e Local (Longo Prazo)	"BB-": / Negativa	16/06/2023
Fitch - Nacional (Longo Prazo)	AA(bra) / Negativa	16/06/2023
S&P Escala Global	BB-/Estável	15/06/2022
S&P SACP	bb-	15/06/2022
S&P Escala Nacional Brasil	brAAA/brA-1+ Estável	15/06/2022

*Creditwatch

6. FINANCIAMENTOS E EMPRÉSTIMOS CONCEDIDOS (RECEBÍVEIS)

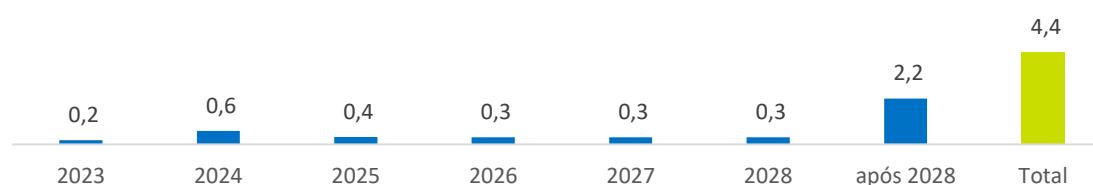
6.1. Holding / Controladora – R\$ bilhões

Em bilhões de reais



6.2. Consolidado

Em bilhões de reais



Não estão incluídos recebíveis do ativo financeiro de Itaipu no valor de R\$259,5 milhões, PCLD no valor de R\$3.989 milhões e encargos circulantes.

6.3. RBSE

Em junho de 2022, a Superintendência de Gestão Tarifária ("SGT") da Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL") publicou a Nota Técnica nº 085/2022, que revisitou os pedidos de reconsideração interpostos no âmbito do pagamento do componente financeiro e reperfilamento da RBSE – Rede Básica Sistema Existente. No dia 28/04/2023, foi emitida pela SGT/ ANEEL a Nota Técnica nº

85/2023 que trata das manifestações acerca dos cálculos apresentados no âmbito do pagamento do componente financeiro da RBSE na Nota Técnica nº 085/2022-SGT/ANEEL, de 2 de junho de 2022, e no Ofício-Circular nº 23/2022-SGT/ANEEL, de 16 de agosto de 2022. O documento supracitado não configura uma decisão da ANEEL, não produzindo, portanto, efeitos práticos até a data de divulgação deste documento dado que depende de decisão do colegiado da ANEEL, portanto não trouxe impacto sobre a Resolução Homologatória 3.216, que estabeleceu as RAPs para o ciclo 2023-2024.

Fluxo RBSE R\$ milhões	23-24	24-25	25-26	26-27	27-28
Componente Financeiro Reperfilado com Encargos Sociais					
Chesf	1.913	1.913	1.913	1.913	1.913
Eletronorte	893	893	893	893	893
CGT Eletrosul	418	418	418	418	418
Furnas	3.060	3.060	3.060	3.060	3.060
Total	6.284	6.284	6.284	6.284	6.284
Componente Econômico com Encargos Sociais					
Chesf	1.262	258	760	760	760
Eletronorte	649	- 87	281	281	281
CGT Eletrosul	213	- 52	81	81	81
Furnas	2.051	587	1.319	1.319	1.319
Total	4.175	706	2.441	2.441	2.441
Total RBSE					
Chesf	3.175	2.171	2.673	2.673	2.673
Eletronorte	1.542	806	1.174	1.174	1.174
CGT Eletrosul	631	366	499	499	499
Furnas	5.111	3.647	4.379	4.379	4.379
Total	10.459	6.990	8.725	8.725	8.725

Os valores acima incluem encargos TFSEE (Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica) e recursos para P&D e Eficiência Energética, e não incluem 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.

6.3.1. Amortização RBSE (R\$ milhões)

Chesf	CGT Eletrosul	Eletronorte	Furnas	Total
1.102	223	534	1.657	3.515

7. INVESTIMENTOS

Investimentos (R\$ milhões)	Realizado 1T23	Realizado 2T23	Orçado 2T23	(%) Realizado 2T23
Geração Corporativo	476	525	683	77%
Implantação /Ampliação	274	223	204	109%
Manutenção	202	302	479	63%
Transmissão Corporativo	473	718	729	99%
Ampliação	30	46	48	95%
Reforços e Melhorias	181	481	469	103%
Manutenção	261	191	211	90%
Infraestrutura e Outros	67	97	182	53%
SPEs	101	48	27	181%
Geração - Aportes	29	27	27	100%
Geração - Aquisição	64	0,3	-	-
Transmissão - Aportes	7	21	-	-
Transmissão - Aquisição	-	-	-	-
Total	1.116	1.388	1.620	86%

7.1. Geração

Implantação

- **Furnas** realizou, na UTE Santa Cruz, implantação de R\$181 milhões em comissionamento Ciclo Combinado na parte de Geração;
- **CGT Eletrosul** realizou R\$279 milhões em implantação de materiais para Parque Eólico Coxilha Negra;
- **Chesf** realizou R\$29 milhões com destaque para Casa Nova B.

Manutenção

- Chesf realizou R\$336 milhões em manutenção, com destaque na substituição de equipamentos em Paulo Afonso IV e Sobradinho;
- Eletronorte realizou R\$80 milhões com destaque para as usinas Tucuruí e UTE Mauá 3;
- Furnas realizou R\$51 milhões, com destaque para UHE Luiz Carlos Barreto de Carvalho, UHE Serra da Mesa e UHE Porto Colômbia.

7.2. Transmissão

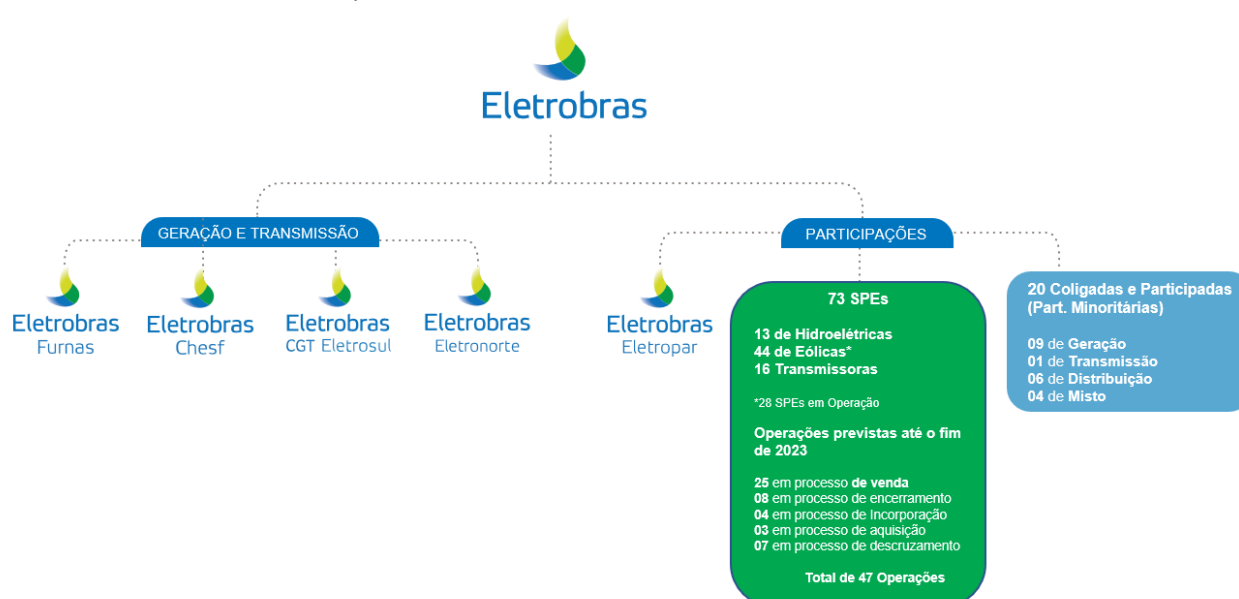
Reforços e Melhorias e Manutenção

- Chesf realizou R\$556 milhões em reforços, melhorias e manutenção com destaque para conclusão LT 230kV Ibiapina II – Sobral II C1 referente à continuidade de projeto de videomonitoramento de subestações.
- Furnas realizou R\$316 milhões em diversos projetos de reforços, melhorias e manutenções.
- Eletronorte realizou R\$163 milhões em reforços e manutenções.

8. INFORMAÇÕES GERAIS

8.1. Sobre a Eletrobras

Estrutura Societária – Junho/2023



8.2. Análise do Comportamento dos Ativos

8.2.1. Ações

B3 – ELET3 e ELET6				
Preço e Volume	ELET3 (R\$) Ações ON	ELET6 (R\$) Ações PN	IBOV (pts.) (Índice)	IEE (pts.) (Índice)
Cotação de Fechamento em 30/06/2023	39,75	44,52	118.087	91.090
Máxima no trimestre	40,08	44,92	120.420	91.090
Média no trimestre	35,84	39,52	109.908	82.922
Mínima no trimestre	32,51	34,26	100.822	74.244
Varição no 2T23	20,2%	27,7%	15,9%	21,7%
Varição nos últimos 12 meses	-13,4%	-0,8%	19,8%	15,6%

B3 – ELET3 e ELET6				
Preço e Volume	ELET3 (R\$) Ações ON	ELET6 (R\$) Ações PN	IBOV (pts.) (Índice)	IEE (pts.) (Índice)
Volume Médio Diário Negociado 2T23 (R\$ milhões)	410,47	111,82	-	-
Valor Patrimonial por Ação (R\$)	48,29	48,29	-	-
Preço/Lucro (P/E) ⁽¹⁾	53,84	60,30	-	-
Preço/Patrimônio Líquido (P/B) ⁽²⁾	0,82	0,92	-	-

(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.

8.2.2. Programas de ADR

NYSE – EBRN e EBRB		
Preço e Volume	NYSE (US\$) EBRN	NYSE (US\$) EBRB
Cotação de Fechamento em 30/06/2023	8,27	9,43
Máxima no trimestre	8,32	9,51
Média no trimestre	7,23	8,15
Mínima no trimestre	6,51	7,11
Variação no 2T23	24,7%	29,5%
Variação nos últimos 12 meses	-6,8%	6,1%
Volume Médio Diário Negociado 2T23 (milhares US\$)	9.783	247

8.2.3. Latibex – Bolsa de Madri

LATIBEX – XELTO e XELTB		
Preço e Volume	LATIBEX (€) XELTO	LATIBEX (€) XELTB
Cotação de Fechamento em 30/06/2023	7,25	8,45
Máxima no trimestre	10,40	8,55
Média no trimestre	6,81	7,59
Mínima no trimestre	6,10	6,80
Variação no 2T23	7,25	8,45
Variação nos últimos 12 meses	10,40	8,55
Volume Médio Diário Negociado 2T23 (milhares US\$)	6,81	7,59

9. ESG

9.1. Principais indicadores ESG do 2T23

PILAR	INDICADOR	2T23	2T22	Varição	Análise de Resultados
Prosperidade	Investimento em Tecnologia e Inovação	R\$247,1 mm	R\$228,2 mm	8,3%	Meta de investimento atingida no período de apuração, considerando a meta de 1,4% de investimento em Tecnologia e Inovação sobre a ROL.
Planeta	Emissões de Gases de Efeito Estufa (Escopos 1, 2 e 3) (tCO ₂ e)	2.589.504	2.934.356	-11,8%	Em linha com compromisso Net Zero até 2030.
Pessoas	Taxa de Frequência de Acidentes - empregados próprios (com afastamento)	2,66	3,46	-23,1%	1S22: 38 acidentes. 1S23: 26 acidentes. Ações de Saúde e Segurança do Trabalho (SST) como: implantação da governança em SST, ferramentas preventivas, treinamentos em <i>risk factor</i> e gestão dos riscos críticos.
	Mulheres no quadro de pessoal (%)	18,0%	18,9%	-4,3%	Varição devido a saídas no PDV
	Cargos de Gerência Ocupados por Mulheres (%)	23,7%	23,5%	0,6%	Varição devido a saídas no PDV
Governança	Nível de Maturidade em Gestão de Riscos	3	3	0,0%	A meta de 2022 era nível 3 de maturidade em gestão de riscos e foi alcançada. Para 2023 a meta foi elevada para 4, sendo o nível máximo 5.
	Apuração de denúncias atendidas no prazo (%)	90%	98%	-8,2%	Resultado alcançando a meta anual de 90%

Obs: Os valores apresentados são parciais, preliminares e não assegurados, podendo ser ajustados conforme os processos de apuração, verificação e atualização dos dados.

9.2. Transparência e Reporte

- Publicação da 15ª edição do **Inventário de Emissões de Gases de Efeito Estufa das Empresas Eletrobras**. Entre os destaques estão a redução, em 2022, de 32% nas emissões totais da

empresa e o abatimento de 100% de suas emissões do escopo 2 relativas ao consumo de energia da rede de distribuição, com a utilização de certificados de energia renovável (I-REC e RECFY). [Clique aqui](#) para acessar o inventário em nosso site.

- Lançamento, pelo segundo ano consecutivo, do Caderno ODS, que dá continuidade à mensuração e divulgação do progresso das contribuições para a Agenda 2030 da ONU. A publicação apresenta a evolução das metas, resultados e compromissos relacionados aos nove **Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS)** priorizados pela Eletrobras. [Veja aqui](#)



10. ANEXOS

10.1. Anexo 1 - Demonstrações Financeiras

10.1.1. Balanço Patrimonial

ATIVO	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
CIRCULANTE				
Caixa e equivalentes de caixa	4.227.186	4.927.871	11.428.566	10.739.126
Caixa restrito	1.378.378	2.917.849	1.567.591	3.098.401
Títulos e valores mobiliários	2.514.006	3.611.904	7.197.301	12.193.654
Clientes	5.331	462.628	4.525.786	4.794.924
Ativo contratual transmissão	-	-	9.925.048	9.349.126
Financiamentos e empréstimos	1.104.347	1.524.088	372.567	692.839
Remuneração de participações societárias	1.697.100	3.028.085	473.302	707.875
Impostos e Contribuições	693.959	857.466	1.022.823	1.135.913
Imposto de renda e contribuição social	852.038	261.321	2.032.253	1.749.225
Direito de ressarcimento	1.083.257	1.186.214	1.123.848	1.216.928
Almoxarifado	223	262	465.961	429.310
Valores a Receber - ENBPAR	-	40.743	-	40.743
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	371.791	501.355
Outros	1.172.418	926.061	2.601.084	2.285.349
	14.728.243	19.744.492	43.107.921	48.934.768
Ativos mantidos para venda	320.691	320.691	641.302	688.359
	15.048.934	20.065.183	43.749.223	49.623.127
NÃO CIRCULANTE				
REALIZÁVEL A LONGO PRAZO				
Caixa restrito	-	-	1.615.384	1.306.138
Direito de ressarcimento	1.702.619	2.048.517	1.842.311	2.124.907
Financiamentos e empréstimos	6.946.595	3.366.460	55.015	328.806
Clientes	-	-	688.248	703.055
Valores a Receber – ENBPAR	-	1.223.316	-	1.223.316
Títulos e valores mobiliários	421.517	411.705	697.373	412.093
Impostos e Contribuições	4.582	3.705	444.090	439.196
Imposto de renda e contribuição social	-	-	3.475.864	3.541.162
Cauções e depósitos vinculados	6.247.809	6.402.122	8.575.991	8.558.013
Ativo contratual transmissão	-	-	51.696.424	51.703.084
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	181.17	485.507
Adiantamentos para futuro aumento de	-	20.596.029	-	-
Outros	1.633.644	1.755.305	1.089.571	1.063.250
	16.956.766	35.807.159	70.361.441	71.888.527
INVESTIMENTOS				
Avaliados por equivalência patrimonial	130.853.289	112.079.558	33.240.575	32.224.264
Mantidos a valor justo	1.898.850	1.657.261	1.963.517	1.761.258
	132.752.139	113.736.819	35.204.092	33.985.522
IMOBILIZADO	230.923	231.883	34.905.323	34.739.705
INTANGÍVEL	83.503	67.857	79.243.962	79.980.581
	150.023.331	149.843.718	219.714.818	220.594.335
TOTAL DO ATIVO	165.072.265	169.908.901	263.464.041	270.217.462

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
CIRCULANTE				
Empréstimos, financiamentos e debêntures	11.707.121	3.682.702	14.871.949	7.524.770
Empréstimo compulsório	1.344.012	1.289.602	1.344.012	1.289.602
Fornecedores	267.038	994.922	2.019.798	3.517.173
Adiantamentos	3.366	1.486.222	162.794	1.653.122
Impostos e Contribuições	46.529	370.739	602.000	1.271.700
Remuneração aos acionistas	42.578	913.018	48.771	924.644
Obrigações com pessoal	184.873	166.337	1.826.345	2.318.554
Obrigações de ressarcimento	2.505.748	1.912.423	2.505.748	1.912.423
Benefício pós-emprego	-	-	298.133	246.437
Provisões para litígios	2.226.066	2.646.711	2.474.572	2.709.161
Encargos setoriais	-	-	977.617	996.61
Obrigações da Lei 14.182/2021	-	-	2.066.070	1.472.662
Arrendamentos	10.900	8.7100	230.554	224.319
Outros	74.545	74.919	378.683	209.251
	18.412.776	13.546.305	29.807.046	26.270.428
Passivos associados a ativos mantidos para venda	-	-	33.260	170.448
	18.412.776	13.546.305	29.840.306	26.440.876
NÃO CIRCULANTE				
Empréstimos, financiamentos e debêntures	12.674.353	22.269.941	41.845.000	51.581.752
Adiantamentos	-	-	138.852	213.921
Provisões para litígios	20.330.522	22.084.048	28.835.506	30.623.558
Benefício pós-emprego	670.681	680.399	4.813.721	4.947.234
Obrigações da Lei 14.182/2021	-	-	35.691.356	35.186.792
Contratos onerosos	-	-	209.099	209.099
Arrendamentos	30.354	32.571	421.876	528.849
Concessões a pagar - Uso do bem Público	-	-	379.904	372.420
Adiantamentos para futuro aumento de capital	92.567	86.919	92.567	86.919
Instrumentos financeiros derivativos	681.211	-	681.211	-
Encargos setoriais	-	-	476.624	464.358
Impostos e Contribuições	-	-	660.946	723.716
Imposto de renda e contribuição social diferidos	505.919	427.390	6.498.058	6.294.347
Outros	272.042	276.532	1.414.611	1.514.985
	35.257.649	45.857.800	122.159.331	132.747.950
PATRIMÔNIO LÍQUIDO				
Capital social	69.991.640	69.705.554	69.991.640	69.705.554
Reservas de capital e Instrumentos Patrimoniais Outorgados	13.872.866	13.867.170	13.872.866	13.867.170
Ações em tesouraria	(1.980.261)	-	(1.980.261)	-
Reservas de lucros	33.910.233	33.910.233	33.910.233	33.910.233
Dividendo proposto	-	-	-	-
Lucros acumulados	2.195.099	-	2.195.099	-
Outros resultados abrangentes acumulados	(6.587.737)	(6.978.161)	(6.587.737)	(6.978.161)
	111.401.840	110.504.796	111.401.840	110.504.796
Participação de acionistas controladores				
Participação de acionistas não controladores	-	-	62.564	523.840
TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	111.401.840	110.504.796	111.464.404	111.028.636
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	165.072.265	169.908.901	263.464.041	270.217.462

10.1.2. Demonstração do Resultado

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
OPERAÇÕES CONTINUADAS				
Receita operacional líquida	63.971	101.414	18.455.363	17.017.865
Custos operacionais	-49	-16.548	(8.426.123)	(6.409.952)
RESULTADO BRUTO	63.922	84.866	10.029.240	10.607.913
Despesas operacionais	777.557	(1.891.282)	(1.545.829)	(6.402.253)
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO	841.479	(1.806.416)	8.483.411	4.205.660
RESULTADO FINANCEIRO	(1.510.752)	214.268	(6.356.033)	-862.611
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS	-669.273	(1.592.148)	2.127.378	3.343.049
Resultado das participações societárias	3.187.486	4.472.407	1.139.565	1.112.585
Outras receitas e despesas	-12.963	574.658	61.534	242.062
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DOS TRIBUTOS	2.505.250	3.454.917	3.328.477	4.697.696
Imposto de renda e contribuição social	608	-335.819	-799.734	(1.346.888)
Imposto de renda e contribuição social	-	-	-171.862	-220.500
LUCRO LÍQUIDO DAS OPERAÇÕES CONTINUADAS	2.505.858	3.119.098	2.356.881	3.130.308
Parcela atribuída aos controladores	2.505.858	3.119.098	2.505.858	3.119.098
Parcela atribuída aos não controladores	-	-	-148.977	11.210
OPERAÇÕES DESCONTINUADAS				
LUCRO LÍQUIDO DA OPERAÇÃO	-332.014	986.785	-332.014	986.785
Parcela Atribuída aos Controladores	-332.014	986.785	-332.014	986.785
Parcela Atribuída aos Não Controladores	-	-	-	-
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	2.173.844	4.105.883	2.024.867	4.117.093
Parcela Atribuída aos Controladores	2.173.844	4.105.883	2.173.844	4.105.883
Parcela Atribuída aos Não Controladores	-	-	-148.977	11.210
RESULTADO POR AÇÃO				
Resultado por ação - básico (ON)	R\$0,94	R\$2,63	R\$0,94	R\$2,63
Resultado por ação - básico (PN)	R\$1,03	R\$2,90	R\$1,03	R\$2,90
Resultado por ação - diluído (ON)	R\$0,93	R\$2,58	R\$0,93	R\$2,58

Resultado por ação - diluído (PN) R\$1,01 R\$2,85 R\$1,01 R\$2,85

10.1.3. Demonstração do Fluxo de Caixa

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
ATIVIDADES OPERACIONAIS				
Resultado do período antes do imposto de renda e da contribuição social	2.505.250	3.454.917	3.328.477	4.697.697
<u>Ajustes para reconciliar o lucro com o caixa gerado pelas operações:</u>				
Depreciação e amortização	6.725	5.628	1.797.589	998.232
Variações cambiais e monetárias líquidas	517.006	(73.836)	1.880.335	19.140
Encargos financeiros	449.631	(375.159)	3.377.112	378.379
Resultado da equivalência patrimonial	(3.187.486)	(4.472.407)	(1.139.565)	(1.112.585)
Outras receitas e despesas	12.963	(574.658)	(61.534)	(242.062)
Receitas da transmissão	-	-	(8.806.713)	(9.219.342)
Custo de construção - transmissão	-	-	1.054.158	505.131
Provisões (reversões) operacionais	(1.388.151)	1.459.218	(1.138.077)	4.264.994
Resultado da dívida protegida (hedge) e derivativos	466.996	-	900.897	289.553
Outras	480.963	(157.862)	473.923	(96.859)
	<u>(2.641.353)</u>	<u>(4.189.077)</u>	<u>(1.661.875)</u>	<u>(4.215.419)</u>
<u>(Acréscimos)/decréscimos nos ativos operacionais</u>				
Cientes	2.527	-	(153.163)	(423.996)
Direito de ressarcimento	342.860	(4.098)	157.947	1.974
Outros	463.794	1.252.166	583.056	1.207.561
	<u>809.181</u>	<u>1.248.068</u>	<u>587.840</u>	<u>785.539</u>
<u>Acréscimos/(decréscimos) nos passivos operacionais</u>				
Fornecedores	(87.982)	(13.102)	(788.678)	(469.462)
Adiantamentos	(3.243)	-	(49.500)	(43.205)
Obrigações com pessoal	18.536	7.573	(300.488)	12.007
Encargos setoriais	-	-	(12.762)	141.255
Outros	(329.087)	(107.244)	(247.084)	(285.309)
	<u>(401.776)</u>	<u>(112.773)</u>	<u>(1.398.512)</u>	<u>(644.714)</u>
Pagamento de encargos financeiros	(1.261.577)	(742.622)	(3.058.448)	(1.318.331)
Recebimento da receita anual permitida - RAP	-	-	8.176.055	6.762.887
Recebimento de encargos financeiros	503.290	318.037	145.618	151.269
Recebimento de remuneração de investimentos em participações societárias	2.134.590	2.126.054	619.039	778.040
Pagamento de litígios	(1.135.031)	(930.340)	(1.233.554)	(1.027.465)
Cauções e depósitos vinculados	(556.878)	(351.999)	(707.536)	(678.550)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(141.261)	(85.402)	(1.019.898)	(1.505.506)
Pagamento de previdência complementar	(9.718)	(26.393)	(290.050)	(181.653)
	<u>(1.261.577)</u>	<u>(742.622)</u>	<u>(3.058.448)</u>	<u>(1.318.331)</u>
Caixa líquido proveniente das (usados nas) atividades operacionais das operações continuadas	<u>(195.283)</u>	<u>708.471</u>	<u>3.487.156</u>	<u>3.603.794</u>
Caixa líquido proveniente das atividades operacionais das operações descontinuadas	19.990	-	19.990	(2.908.844)
Caixa líquido proveniente das (usados nas) atividades operacionais	<u>(175.293)</u>	<u>708.471</u>	<u>3.507.146</u>	<u>694.950</u>
ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO				

Empréstimos e financiamentos obtidos e debêntures obtidas	-	44.746	853.898	2.544.746
Pagamento de empréstimos e financiamentos e debêntures - principal	(1.175.327)	(2.851.964)	(3.238.480)	(4.120.536)
Pagamento de remuneração aos acionistas	(863.403)	(241)	(768.615)	(8.484)
Pagamento aos acionistas dissidentes - incorporação de ações	(212)	-	(224.740)	-
Recuperação de ações	(1.823.729)	-	(1.823.729)	-
Pagamento de obrigações com CDE e revitalização de bacias - principal	-	-	(1.433.737)	-
Pagamento de arrendamentos - principal	(10.460)	-	(389.484)	(359.789)
Outros	-	-	(134.774)	-
Caixa líquido (usado nas) atividades de financiamento das operações continuadas	(3.873.131)	(2.807.458)	(7.159.661)	(1.944.063)
Caixa líquido (usado nas) atividades de financiamento das operações descontinuadas	-	-	-	(174.814)
Caixa líquido (usado nas) atividades de financiamento	(3.873.131)	(2.807.458)	(7.159.661)	(2.118.877)
ATIVIDADES DE INVESTIMENTO				
Concessão de adiantamento para futuro aumento de capital	-	(26.597.749)	-	-
Integralização de capital social	-	26.287.340	-	26.287.340
Recebimento de empréstimos e financiamentos	1.262.647	1.815.470	749.945	1.164.663
Aquisição de ativo imobilizado	(605)	(2.153)	(1.306.144)	(322.009)
Aquisição de ativo intangível	(15.652)	-	(48.021)	(28.150.288)
Aplicações financeiras líquidas (TVM)	1.097.899	(429.857)	5.203.881	2.636.563
Infraestrutura da transmissão - ativo contratual	-	-	(1.037.778)	(486.582)
Aquisição/aporte de capital em participações societárias	(2.108)	(54.523)	(121.110)	(1.671.756)
Alienação de investimentos em participações societárias	73.512	1.103.398	73.512	1.103.398
Outros	-	-	(104.376)	13.521
Caixa líquido proveniente das atividades de investimento das operações continuadas	2.415.694	2.121.927	3.409.909	574.850
Caixa líquido (usado nas) atividades de investimento das operações descontinuadas	932.046	-	932.046	3.079.754
Caixa líquido proveniente das (usado nas) atividades de investimento	3.347.740	2.121.927	4.341.955	3.654.604
Acréscimo (redução) no caixa e equivalentes de caixa	(700.685)	22.939	689.440	2.230.677
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	4.927.871	7.384	10.739.126	192.659
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	4.227.186	30.323	11.428.566	2.427.240
(Redução) no caixa e equivalentes de caixa das operações descontinuadas	-	-	-	(3.904)
	(700.685)	22.939	689.440	2.230.677

10.2. Anexo 2 – Resultado por Segmento

10.2.1. Administração

R\$ milhões	2T23	2T22	%	1S23	1S22	%
Receita Operacional Líquida	51	82	-38%	65	102	-36%
Custos operacionais	0	-4	-99%	0	-21	-100%
Despesas operacionais	1.060	-1.047	-201%	781	-1.891	-141%
Resultado oper. antes do resultado financeiro	1.111	-969	-215%	846	-1.810	-147%

10.2.2. Geração

R\$ milhões	2T23	2T22	%	1S23	1S22	%
Receita Operacional Líquida	5.394	4.733	14%	10.943	9.186	19%
Custos operacionais	-3.356	-2.520	33%	-6.613	-5.149	28%
Despesas operacionais	-313	-1.367	-77%	-883	-2.858	-69%
Resultado oper. antes do resultado financeiro	1.725	847	104%	3.447	1.179	192%

10.2.3. Transmissão

R\$ milhões	2T23	2T22	%	1S23	1S22	%
Receita Operacional Líquida	3.969	4.177	-5%	7.756	7.989	-3%
Custos operacionais	-1.205	-796	51%	-2.097	-1.487	41%
Despesas operacionais	-607	-1.114	-46%	-1.469	-1.665	-12%
Resultado oper. antes do resultado financeiro	2.158	2.267	-5%	4.190	4.837	-13%

10.3. Anexo 3 – Empréstimo Compulsório

No âmbito do empréstimo compulsório sobre energia elétrica (ECE), a Companhia vem adotando providências para mitigar os riscos envolvidos e criou o Comitê Executivo de Empréstimo Compulsório com objetivo de buscar acordos judiciais com obtenção de deságios e a quitação plena dos objetos das respectivas demandas judiciais. Em decorrência dessas negociações, a Eletrobras obteve, no 2T23, uma redução do estoque de provisão para tal contingência no valor de R\$ 2,1 bilhões, passando para R\$ 22,1 bilhões, sendo reversão da provisão em R\$ 1.477 milhões no 2T23 relacionados aos processos que discutem correção monetária de créditos escriturais (2ª fase), em especial em razão dos deságios obtidos com as negociações, impactando positivamente o resultado, sendo o principal fator os deságios obtidos em acordos que já foram assinados pela Eletrobras e submetidos à homologação judicial.

No resultado financeiro, a atualização monetária reduziu de -R\$478 milhões no 2T22 para -R\$ 338 milhões no 2T23 em função da redução do estoque de provisão, conforme acima mencionado, e variação da taxa Selic.

Desde o 3T22, quando foram iniciadas as negociações do empréstimo compulsório, houve redução no estoque provisionado de R\$ 3,7 bilhões.

Estoque 3T22	25,8
Iniciativas p/redução do risco (ex. deságios acordos)	-2,1
Pag. acordos judiciais	-1,4
Pag. Condenações Jurídicas	-1,2
Atualização monetária (Selic)	+1,0
Estoque 2T23	22,1



Eletrobras

www.eletrobras.com.br