



Eletrobras

APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS 4T22

UHE Itumbiara – Eletrobras Furnas
UHE Paulo Afonso – Eletrobras Chesf
LTs Jupia – Eletrobras CGT Eletrosul
UHE Tucuruí – Eletrobras Eletronorte

Disclaimer

Esta apresentação pode conter **estimativas e projeções** que **não são declarações de fatos corridos no passado** mas refletem **crenças e expectativas de nossa administração** e podem constituir estimativas e projeções sobre **eventos futuros** de acordo com Seção 27A do *Securities Act* de 1933, conforme alterado, e Seção 21E do *Securities and Exchange Act* de 1934, conforme alterado.

As palavras “acredita”, “poderá”, “pode”, “estima”, “continua”, “antecipa”, “pretende”, “espera” e similares têm por objetivo identificar **estimativas que necessariamente envolvem riscos e incertezas, conhecidos ou não.**

Riscos e incertezas conhecidos incluem, mas não se limitam a: **condições econômicas, regulatórias, políticas e comerciais** gerais no Brasil e no exterior, **variações nas taxas de juros, inflação e valor do Real**, **mudanças nos volumes e padrão de uso de energia elétrica** pelo consumidor, **condições competitivas**, nosso nível de **endividamento**, a possibilidade de recebermos **pagamentos relacionados a nossos recebíveis**, **mudanças nos níveis de chuvas e de água** nos reservatórios usados para operar nossas hidrelétricas, nossos **planos de financiamento e investimento de capital**, **regulamentações governamentais** existentes e futuras, e outros riscos descritos em nosso relatório anual e outros documentos registrados perante CVM e SEC.

Estimativas e projeções referem-se apenas à data em que foram expressas e não assumimos **nenhuma obrigação de atualizar quaisquer dessas estimativas ou projeções** em razão da ocorrência de nova informação ou eventos futuros. Os resultados futuros das operações e iniciativas das Companhias podem diferir das expectativas atuais e **o investidor não deve se basear exclusivamente nas informações aqui contidas.**

Este material contém **cálculos que podem não refletir resultados precisos devido a arredondamentos realizados.**

PRINCIPAIS DESTAQUES



Highlights da Companhia no 4T22

Resultado PDV

2.494 inscritos
R\$ 1,2 bilhão de custo estimado do Programa
13 meses de Payback estimado
1.026 desligados até fev/22
previsão de 1.075 até 30/04 e 393 após 30/04

Projetos Especiais – Fundos Regionais

Aporte em 2023: R\$ 883 milhões pagos em Janeiro/23, atualizado pelo IPCA, :
Revitalização da Bacia do Rio São Francisco (Chesf): R\$ 350 million
Descarbonização da Amazônia (Eletronorte): R\$ 295 milhões;
Revitalização da bacia de Furnas (Furnas): R\$ 230 milhões.

Empréstimo Compulsório

Redução de R\$ 1,3 bilhão
no estoque de provisão, sendo
R\$ 563 milhões de deságios em
acordos judiciais

AGE 185^a

Jan/2023: as ações das empresas Chesf,
Eletronorte, CGT Eletrosul e Furnas passaram
a ser 100% da Eletrobras

Programa de Recompra de Ações

10% do total de ações em circulação,
sendo até 202.111.946 ON e até
27.552.681 PN
Prazo: 18 meses

NOSSA TRANSFORMAÇÃO



Visão de longo prazo: Diretrizes estratégicas da Eletrobras possuem cinco pilares



Criação de Valor

Maximizar a geração de valor para acionistas, colaboradores e consumidores, contribuindo de forma assertiva para o aprimoramento do ambiente de negócios do país (regulação e políticas setoriais).

Capacidade Renovável e baixas emissões:

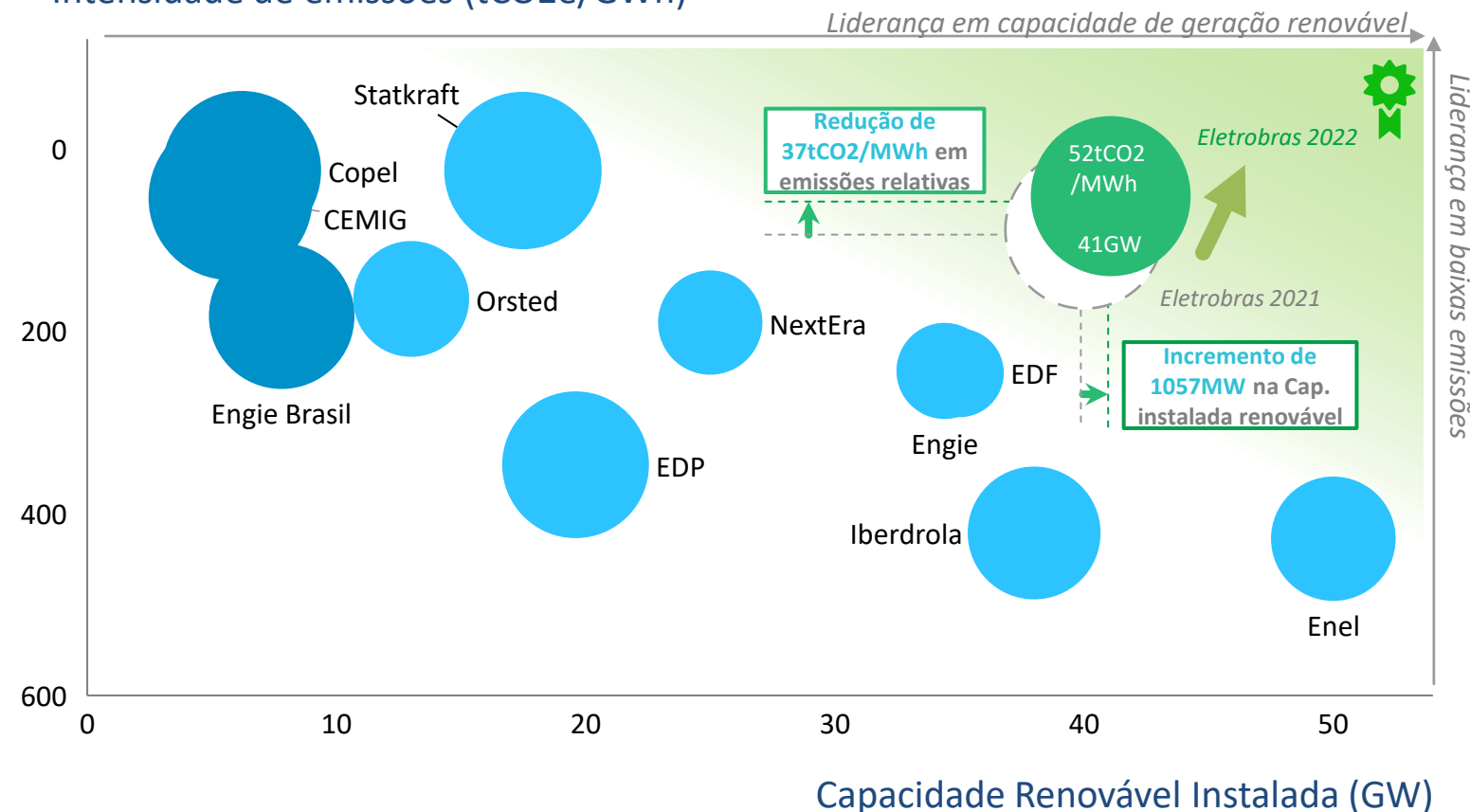
Eletrobras é líder e segue avançando

Incremento na capacidade renovável no 4º trimestre de 2022 com SAESA (1045MW) e Curuá-Una (12MW)¹;

Adição de 876MW referente à permuta de ativos com Neoenergia condicionada ao cumprimento das condições usuais precedentes

Redução de 42% em intensidade de emissões em 2022 devido à redução do despacho térmico

Intensidade de emissões (tCO₂e/GWh)



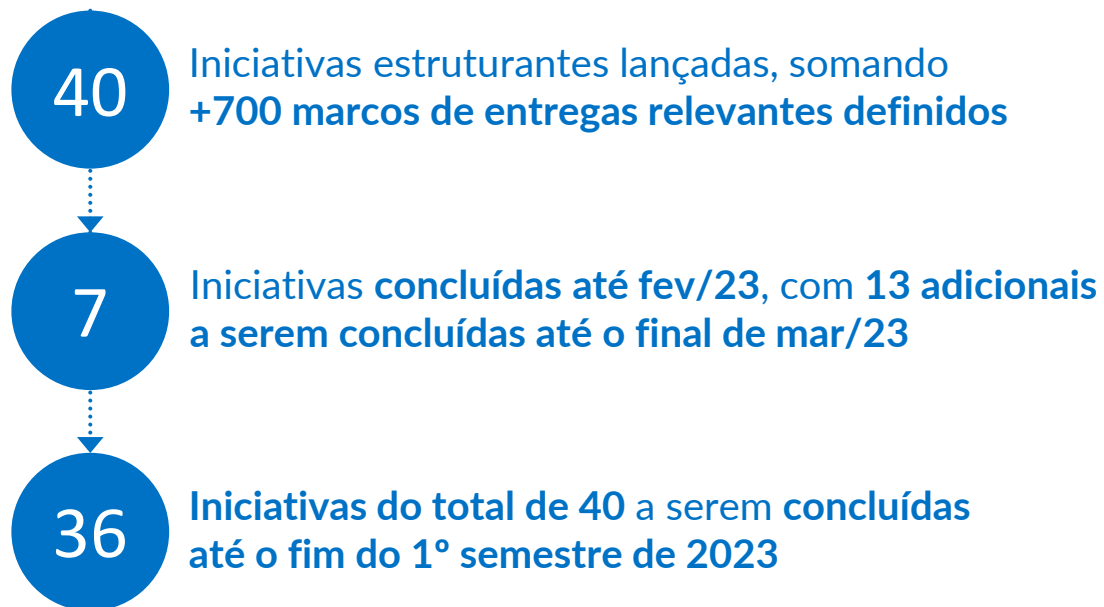
Legenda:

- 10 % de renováveis no portfólio
- Players com foco Brasil
- Green major com foco global

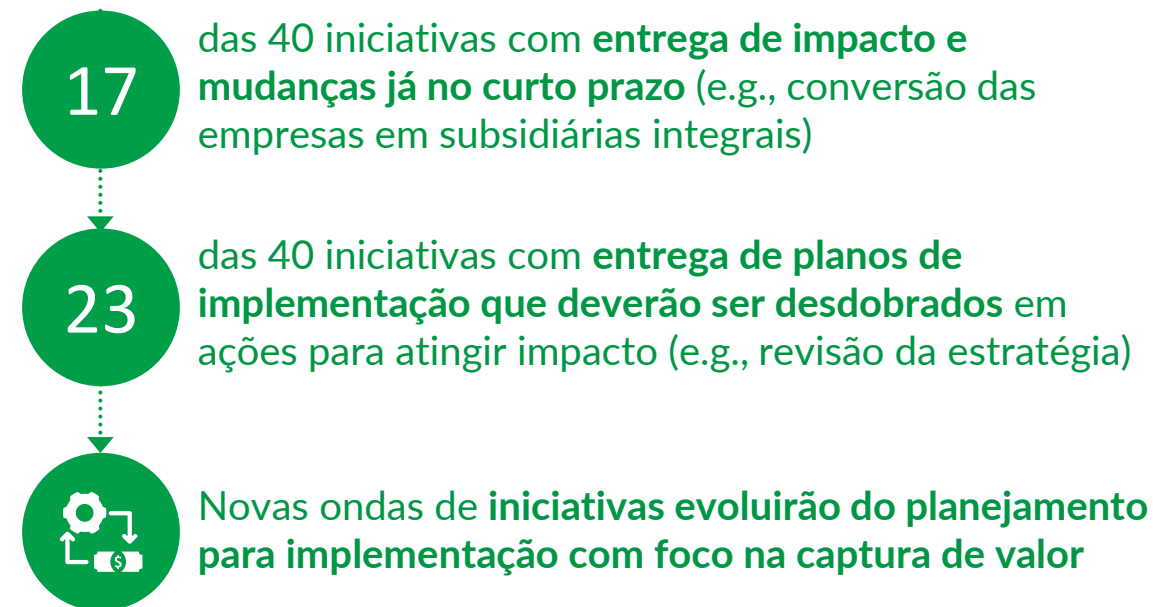
Escritório de Transformação ganhou tração desde seu início

Lembrando: Lançamento em set/22 para centralizar a gestão das iniciativas de Transformação orquestrando as diferentes frentes de trabalho em execução

Escritório de Transformação teve importantes avanços...



... E tem portfólio de iniciativas com impacto no curto e médio prazo



Exemplo de entregas específicas detalhados na próxima página

Transformação com entregas concretas realizadas e planejadas

2º Trimestre/23

- **Nova estrutura organizacional e governança** *holding*-subsidiárias implementadas
- **Questão societária com SAESA solucionada**
- **85% dos desligamentos do PDV efetivados** (+2100 pessoas)
- **Reposições do PDV 2022** iniciadas (832 reposições com foco em O&M)
- **1ª onda das ações de Transformação em Suprimentos** concluída
 - Redução esperada em Capex de R\$200MM (6% de eficiência versus *baseline* de R\$3.6bi)
 - Redução esperada em Opex de R\$160MM anuais (23% de eficiência versus *baseline* de R\$0.7bi)

Até Dez/22

- ✓ **Estratégia de comercialização de energia** de curto prazo aprovada e implementada
- ✓ **PDV 2022 estruturado** (2500 inscritos no total)
- ✓ **Efetivação da 1ª turma do PDV (1000 pessoas)**
- ✓ **Nova estrutura de topo** da companhia aprovada
- ✓ **1ª onda de negociações de empréstimos compulsórios** realizada (efeito de -R\$1.3B na provisão do 4º tri vs. 3º tri/22) com Comitê Executivo criado
- ✓ **R\$713MM do saldo de prejuízo fiscal** utilizados

□ Exemplos detalhados a seguir ✓ Entregas realizadas

2º Semestre/23

- **Acordos judiciais negociados** atingindo **redução alvo** da provisão associada aos empréstimos compulsórios para 2023
- **Estratégia de longo prazo para comercialização** definida
- **Plano 2023 de otimização de SPEs implementado** (*ambição de atingir ~31 SPEs em dez/23 vs. 74 em dez/22: 27 vendas, 7 encerramentos, 5 compras com incorporações e 4 incorporações*)

1º Trimestre/23

- ✓ **Conversão das empresas em subsidiárias integrais** concluída
- ✓ **Ganhos iniciais da Transformação em Suprimentos** realizados: redução de **+R\$120MM em Capex** (9% de eficiência versus *baseline* de R\$1.4Bi) e redução de **+R\$80MM anuais com otimização em OPEX** (38% de eficiência versus *baseline* de R\$230MM)
 - **Novo PE e PDNG da Eletrobras** aprovados e divulgados
 - **Nova estrutura N-1** nomeada e empossada
 - **Assessment interno de +500 pessoas** concluído
 - **2ª e 3ª turmas de desligamentos do PDV 2022** efetivadas (+500 pessoas)

Esta apresentação pode conter estimativas e projeções. Vide disclaimer

Exemplo das iniciativas (1/4): PDV 2022

~2.5k

**aposentados e
aposentáveis** inscritos
(idade média de +62 anos
e 33 anos de
Eletrobras)

R\$~1.2B

Gastos com custos
demissionais e benefícios
(9 salários adic. +R\$~150mil
em plano saúde e auxílio
alimentação)

832

reposições nas
áreas de O&M
planejadas

~1.5k

**desligamentos até
mar/23** (85% dos
2.5k até abril/23)

R\$~95M

de redução de
custo mensal com a
folha de pagamento

~13

meses estimados para
o *payback* dos custos

Benefícios do PDV 2022:



**Reconhecimento dos aposentados e
aposentáveis** da Eletrobras pelos
anos de serviço



**Garantia da continuidade
operacional**, com reposições nas
áreas operacionais

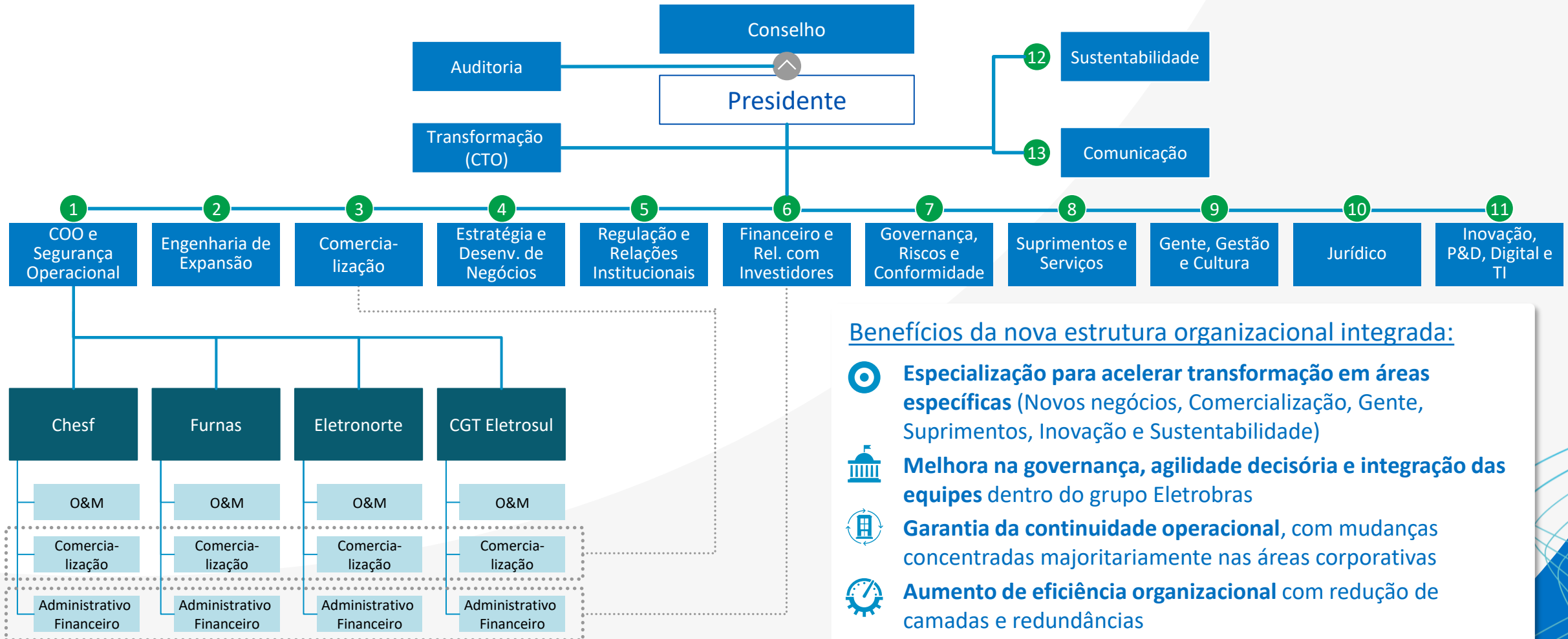


**Oportunidades e treinamentos para
formação de jovens profissionais** a
serem contratados



**Melhora na eficiência e
possibilidade de renovação do
quadro da Eletrobras**

Exemplo das iniciativas (2/4): Nova estrutura organizacional de topo definida e em fase de nomeação (até Mar/23)

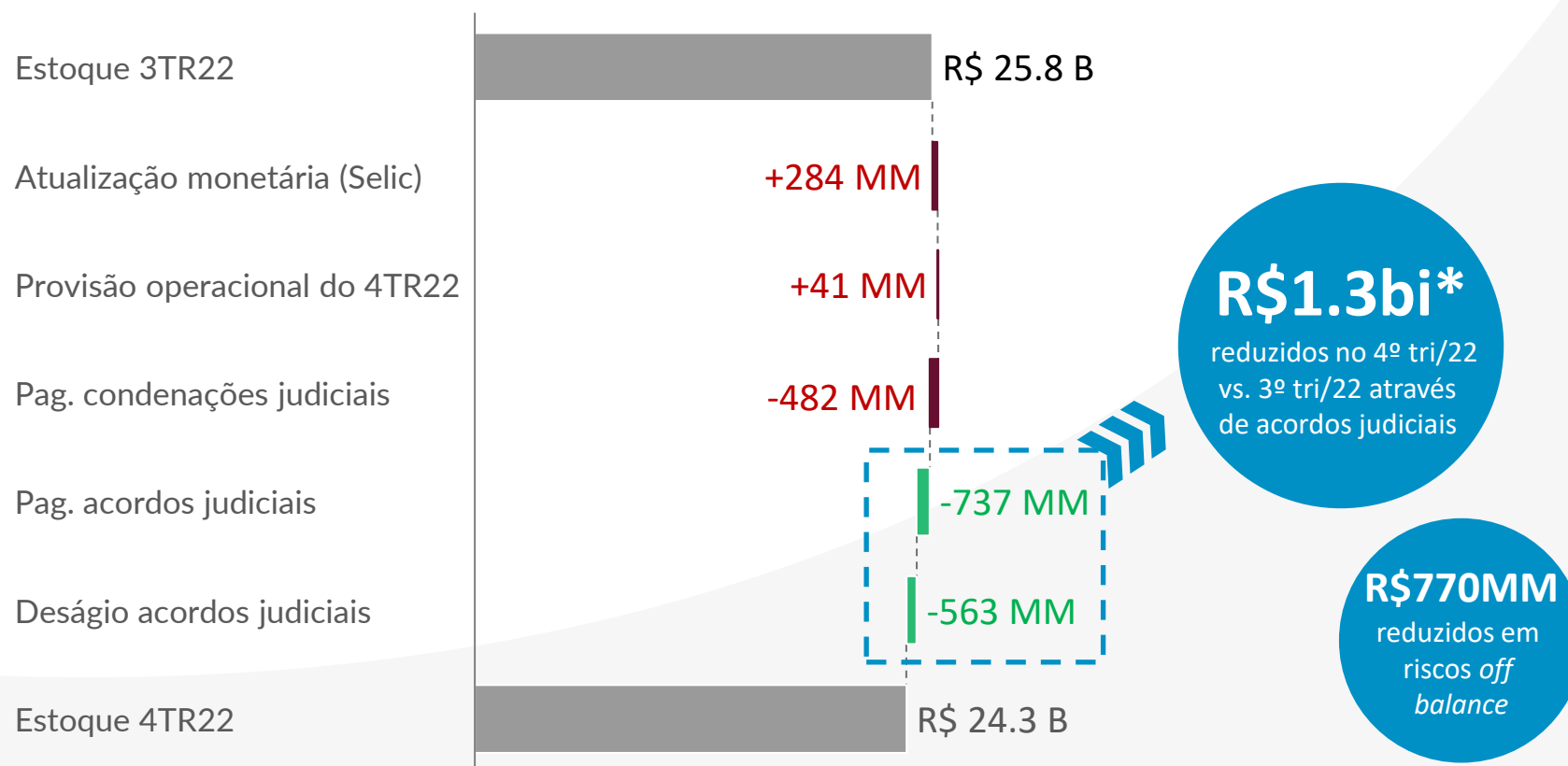


Benefícios da nova estrutura organizacional integrada:

-  **Especialização para acelerar transformação em áreas específicas** (Novos negócios, Comercialização, Gente, Suprimentos, Inovação e Sustentabilidade)
-  **Melhora na governança, agilidade decisória e integração das equipes** dentro do grupo Eletrobras
-  **Garantia da continuidade operacional**, com mudanças concentradas majoritariamente nas áreas corporativas
-  **Aumento de eficiência organizacional** com redução de camadas e redundâncias
-  **Garantia de forte presença regional** assegurando foco nas áreas operacionais e de comercialização

Exemplo das iniciativas (3/4): -R\$1.3B de contingências reduzidas devido às negociações de empréstimos compulsórios

Evolução do estoque de contingências de ECE provisionadas no 4º tri/22 (R\$ MM)



Benefícios das negociações dos compulsórios:

-  Obtenção de **deságios**
-  **Eficiência tributária**
-  **Menor exposição à atualização monetária (taxa Selic)**
-  **Redução de riscos off balance** (possíveis e remotas)

*Nota: Existem acordos celebrados no 4º trimestre de 2022, cujos pagamentos serão contabilizados somente após homologação judicial. Portanto, o deságio de – R\$563 milhões não se aplica sobre o R\$ 1,3 bilhões.

Exemplo das iniciativas (4/4): Conversão das empresas em subsidiárias integrais trazendo maior eficiência para a Eletrobras

Eletrobras já era acionista majoritária em todas as empresas

Participação Eletrobras nas controladas antes do início da iniciativa:



Com operação, minoritários migraram para base acionária da *holding*



Operação **aprovada em AGEs no dia 05/01/23** e fim do período de direito de recesso dos acionistas minoritários em 02/03/23



Acionistas tiveram a opção do **direito de retirada** ou **incorporação das ações** das controladas pela Eletrobras



Eletrobras passa a ser detentora de **100% das ações de suas subsidiárias**, e 31.000 novos acionistas foram incorporados à base da *Holding*

+ R\$ 286 milhões de investimentos (ativo)
5.872.034 Ações ONs emitidas pela *holding*

Exercício do Direito de Recesso:
PNAs: R\$ 212 mil
4.361 ações PNAs para tesouraria

ONs: R\$ 226 milhões
3.451.692 ações ONs para tesouraria

Benefícios da nova estrutura acionária:



Simplificação da governança e maior coordenação entre todas as empresas



Ganho de agilidade nos processos decisórios



Maior clareza na definição de papéis e responsabilidades entre as subsidiárias e a *holding*



Viabilização da implementação da nova estrutura org. integrada

Próximos passos da nossa Transformação



Concluir iniciativas em andamento do Escritório de Transformação atendendo a prazos e expectativas



Desdobrar as entregas com planos de implementação garantindo a **estruturação** de novas ações focadas em impacto



Preparação de **novas ondas** de iniciativas de forma a **aumentar o alcance e impacto** da Transformação



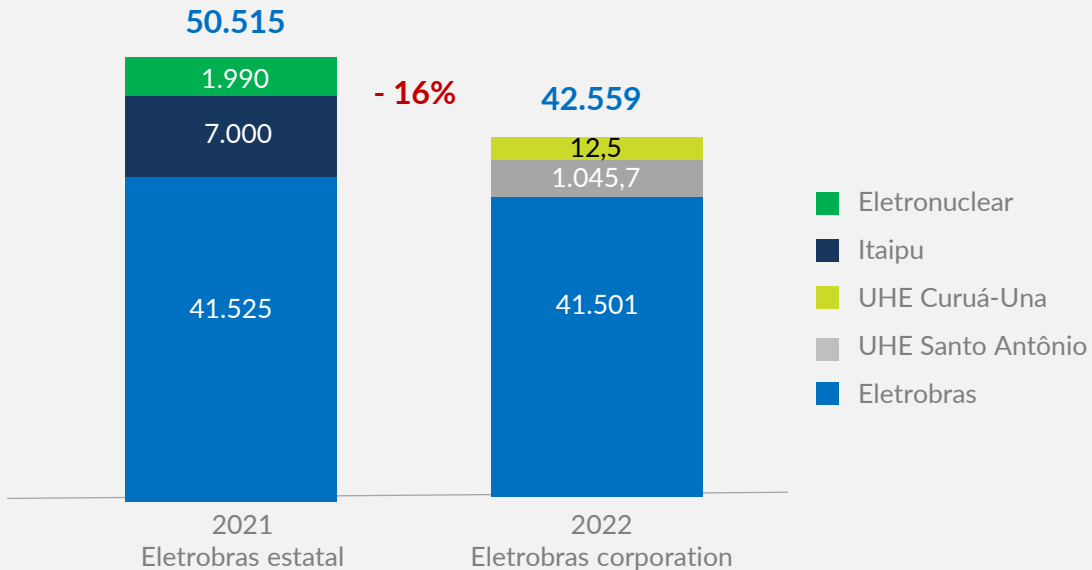
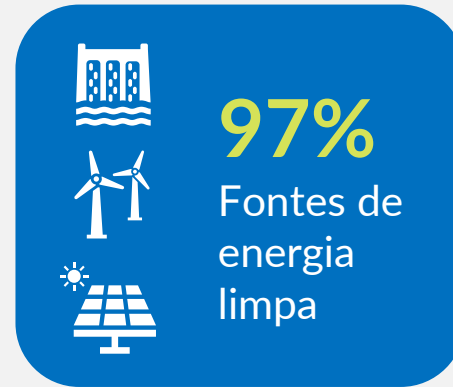
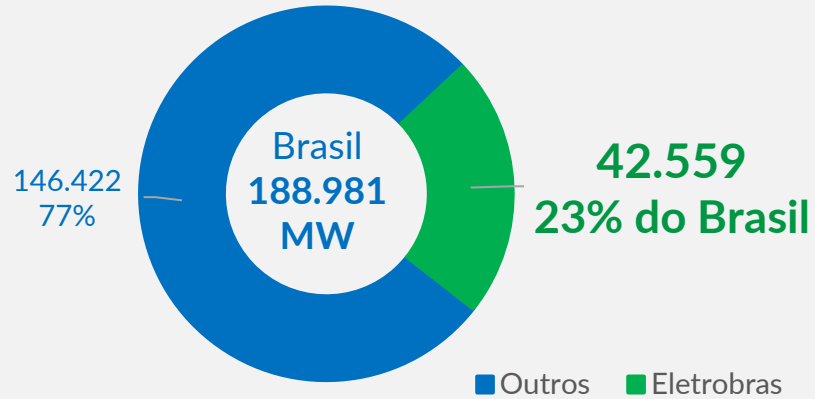
Divulgar o plano estratégico aprovado

DESEMPENHO OPERACIONAL

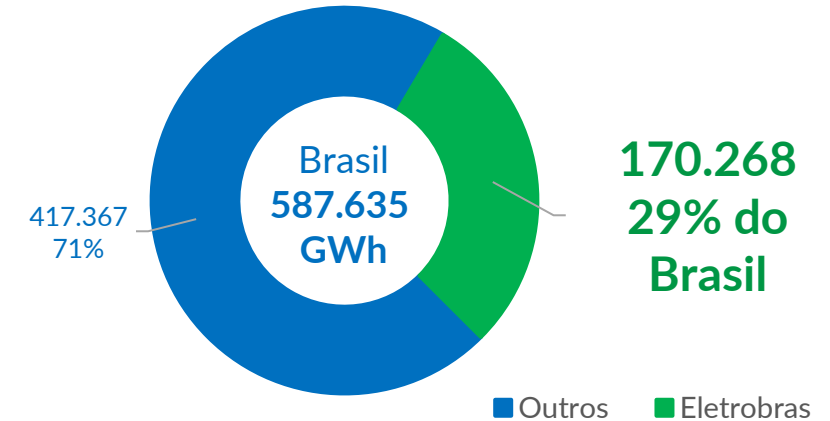


Nossa Relevância em Geração

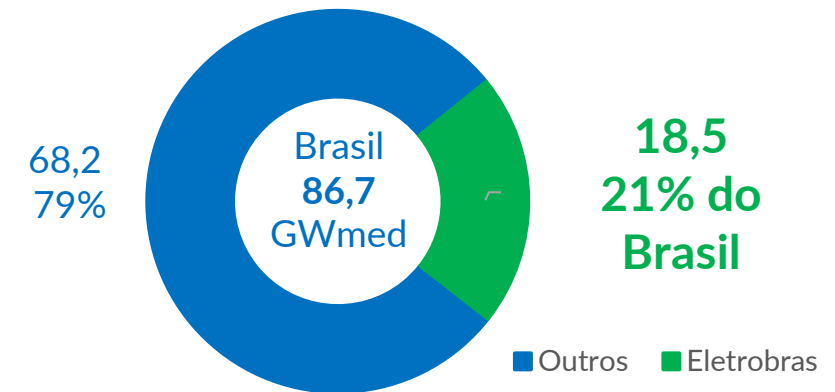
Capacidade Instalada 2022 (MW)



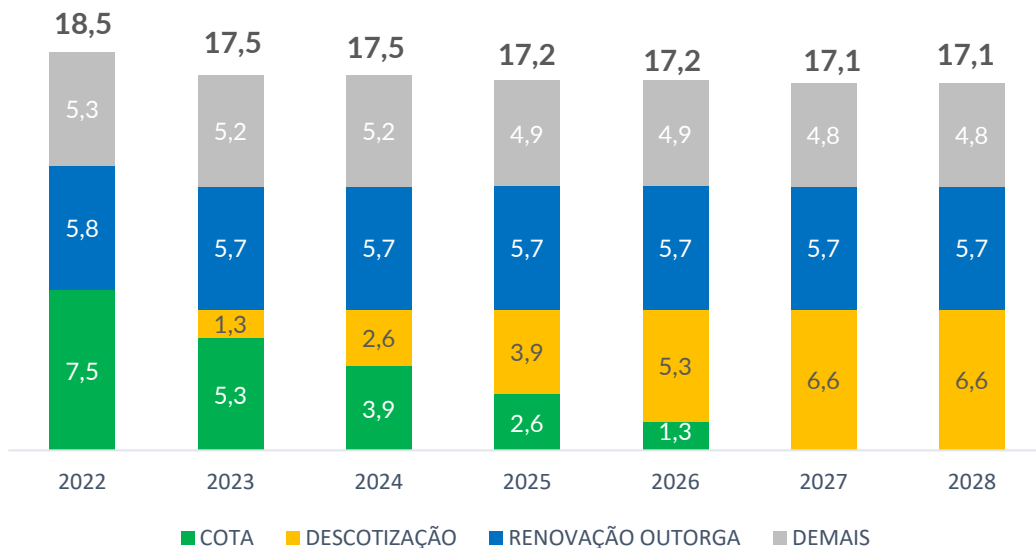
Energia gerada 2022 (GWh)



Garantia Física (GWmed)



Balanço Energético

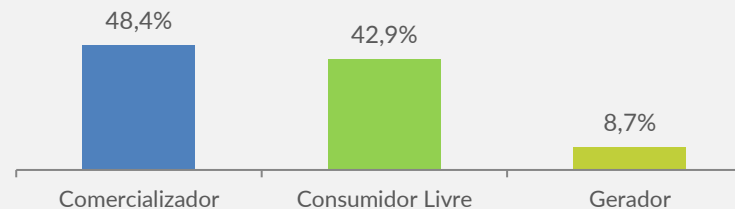


Balanço Energético (MWmed)

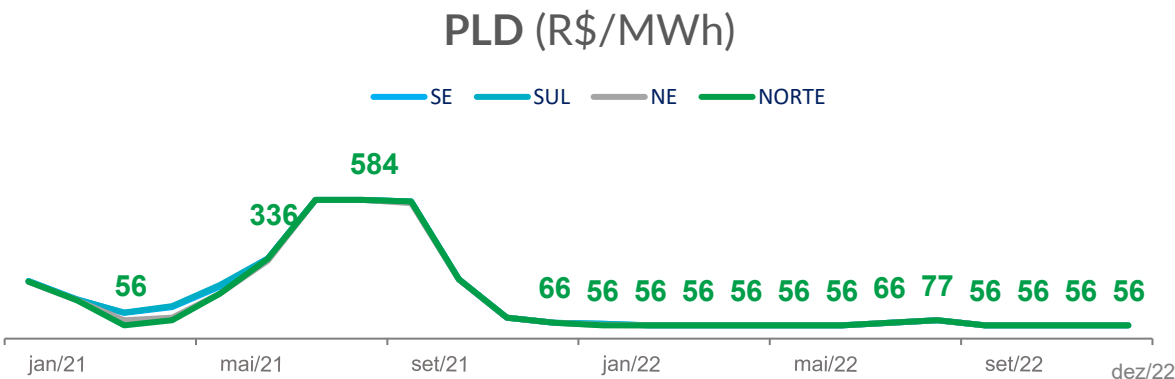
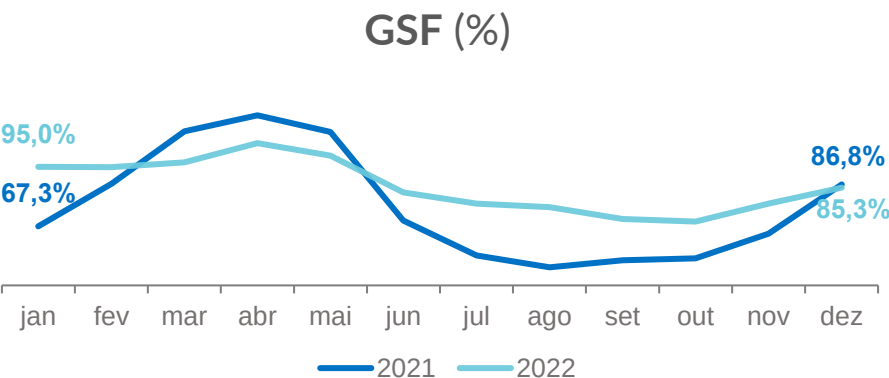
	2022	2023	2024	2025	2026
Lastró	8.030	9.018	10.352	11.658	12.815
Recursos próprios	7.108	8.213	9.542	10.876	12.122
Compra de energia	922	804	810	782	693
Vendas	7.032	6.145	4.461	2.834	1.586
ACL – Contratos Bilaterais + MCP realizado (6)	6.296	5.362	3.678	2.101	854
ACR – Exceto cotas	737	784	784	733	733
Preços Médios					
Preço Médio de Venda R\$/MWh	204,05	199,02	195,84	201,01	231,64
Preço Médio de Compra R\$/MWh	262,55	251,53	232,93	234,57	238,81
Saldo (Lastró – Vendas)	998	2.872	5.891	8.824	11.229
Energia Descontratada considerando estimativa de hedge a partir de 2023	0%	12%	34%	52%	63%

Mais detalhes do balanço energético vide *release*.

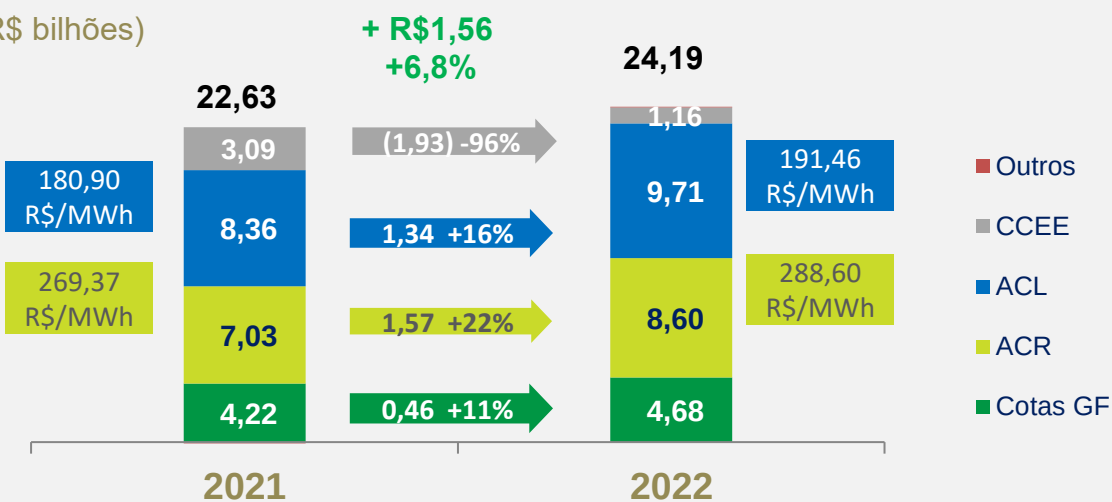
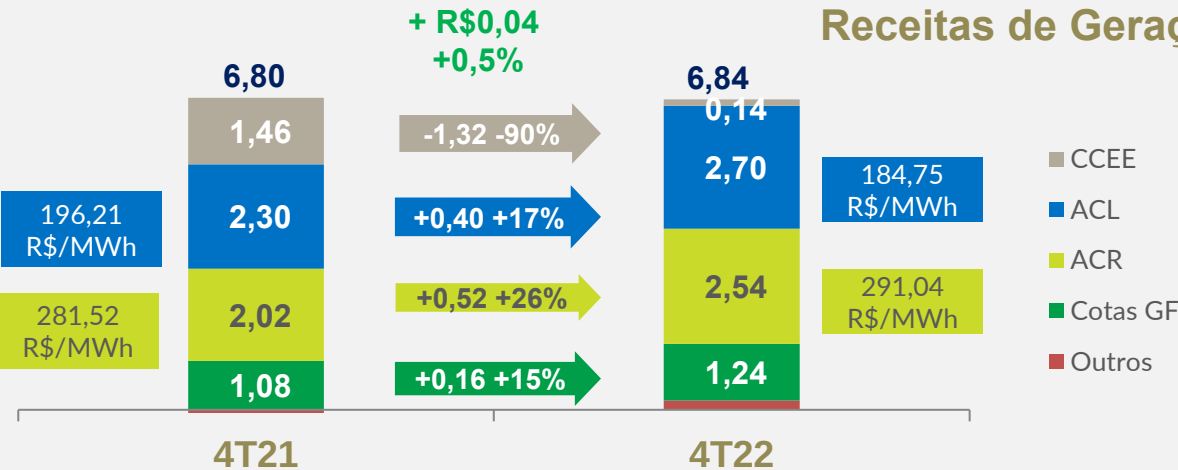
Clientes ACL Eletrobras 2022



Impacto da Comercialização nas Demonstrações Financeiras



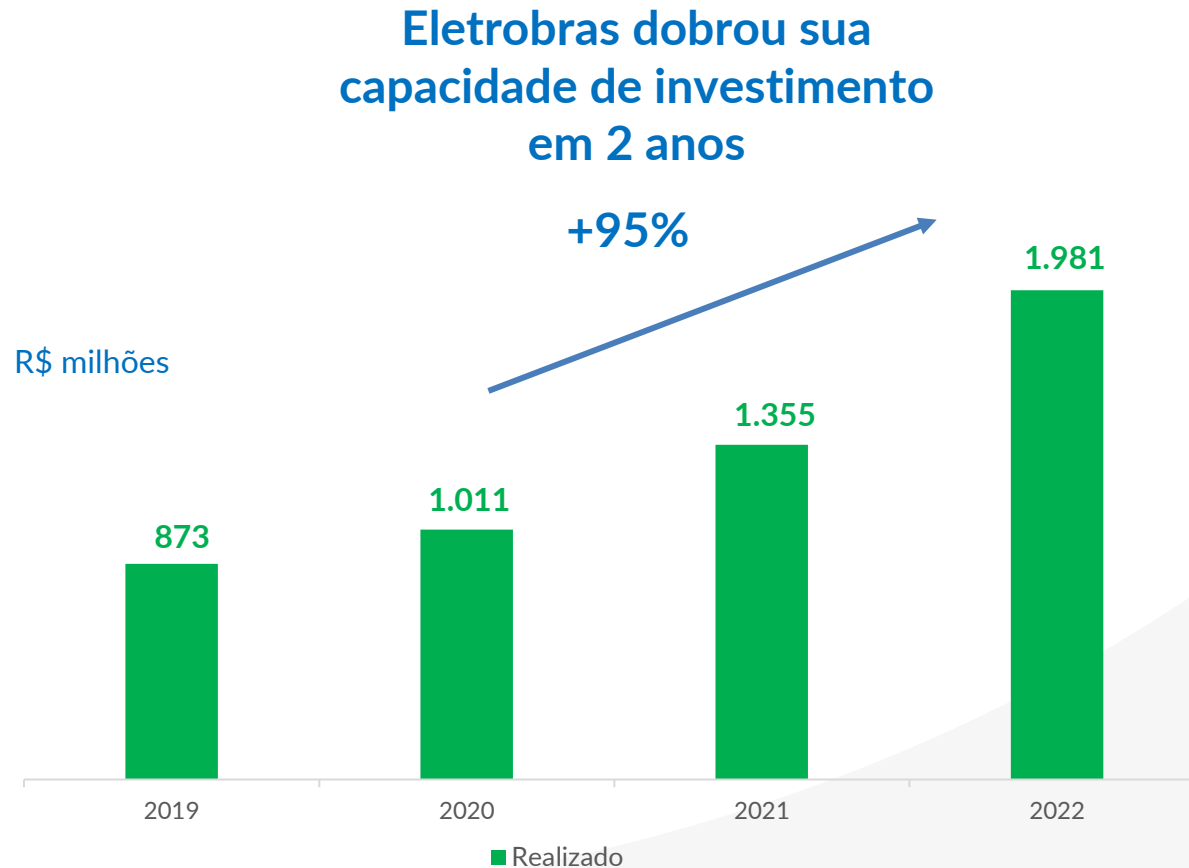
O esforço de venda antecipado para 2022 proporcionou margem significativamente acima do mercado, mitigando a baixa do PLD nesse ano.



Outros: Receitas de Construção, Efeito Financeiro de Itaipu e Eliminação (ajustes contábeis - vendas internas).
 Os preços médios não consideram as SPEs. O preço médio do ACR não considera os contratos dos PIEs advindos do processo de desverticalização da Amazonas Distribuidora e os contratos das usinas térmicas por disponibilidade.

Investimento crescente em Transmissão

Resultados 2022



73.887,41 km
de linhas de transmissão

38,49%
do Brasil

280
Subestações

Corporativo | Reforços e Melhorias

42 empreendimentos de grande porte
concluídos em 2022

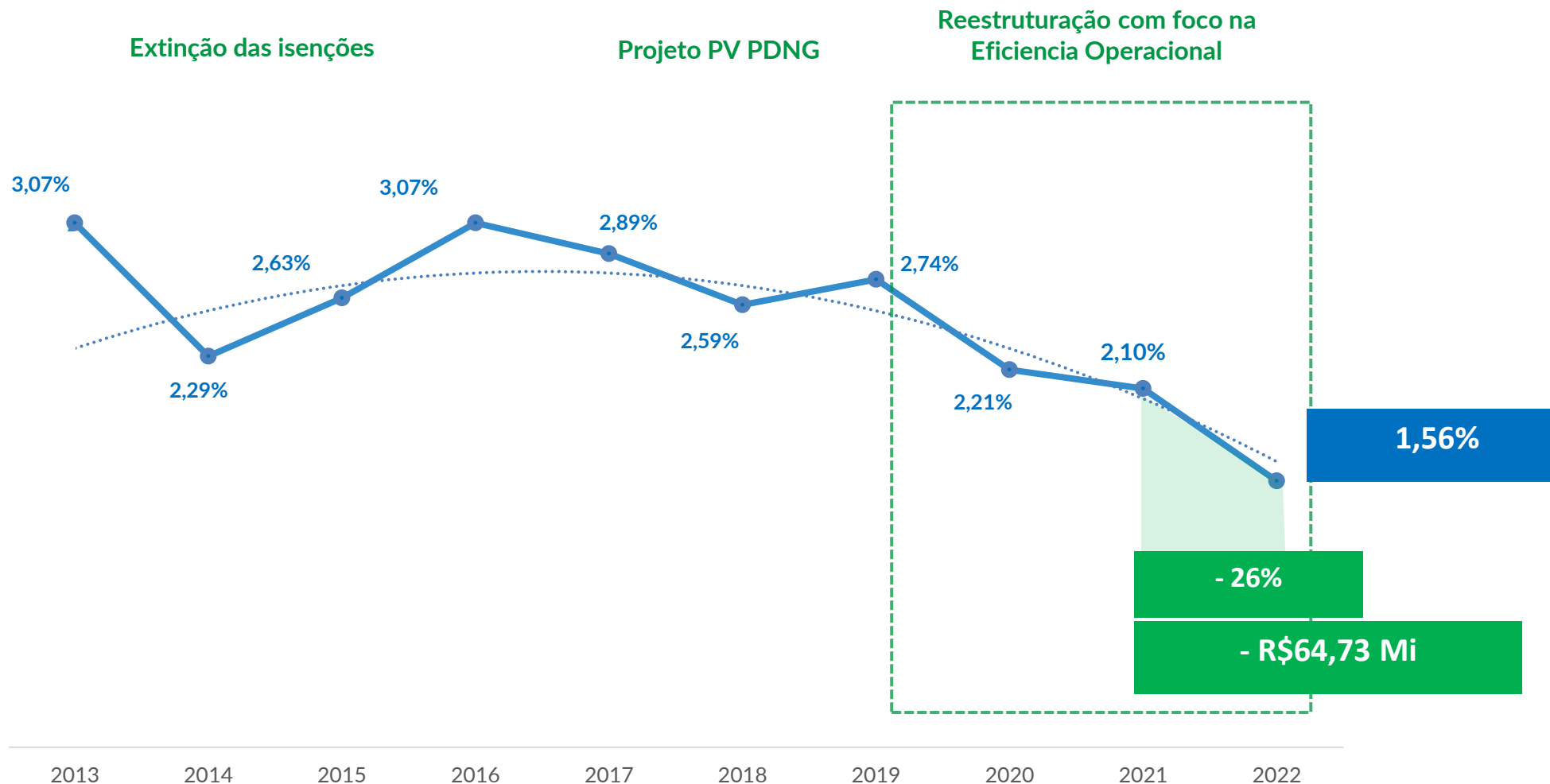
+192 km de LT e +1.132 MVA,
+ R\$ 150 milhões de RAP

SPEs

+353 km
incorporação de SPEs, agregação de
novos trechos e seccionamentos

Desempenho histórico em Transmissão

Resultados Parcela Variável – 2022



Melhora do Indicador de PV, melhor resultado histórico

Redução significativa na análise comparativa aos anos anteriores, com base na **eficientização da gestão**.

DESTAQUES REGULATÓRIOS



Destaques Regulatórios



RBSE (processo em análise na ANEEL):

- Nota Técnica da SGT 85/2022, de 02/06/22
- Memorando da SGT 156/2022, de 26/07/22
- Parecer da Procuradoria 0199/2022, de 28/07/22
- Despacho Diretoria 2.173/2022, de 09/08/22, convalidando parcialmente Despacho 1.762/2022 e determinando cálculos pela SGT
- Ofício SGT nº 23/2022, de 16/08/22, com simulações, sem avaliação de mérito.

Confiança na
segurança jurídica
e estabilidade
regulatória

Atuação de Transmissoras e ABRATE
Nenhuma decisão de mérito pela ANEEL até o momento

Incorporação de ativos de transmissão à rede básica, com RAP associada

- Fev/23 - Aneel aprova incorporação de ativos de transmissão de Interligação Internacional entre Brasil - Uruguai no Contrato de Concessão da CGT Eletrosul
- Mar/23 - Aneel aprova incorporação de ativos de transmissão de Interligação Internacional entre Brasil - Venezuela no Contrato de Concessão da Eletronorte

Previsibilidade

Destaques Regulatórios



PLD Mínimo:

REH 3.167 de 29/12/2022:

$PLD_{\min} = \text{R\$ } 69,04/\text{MWh}$ | $PLD_{\text{máx_est}} = \text{R\$ } 684,73/\text{MWh}$ | $PLD_{\text{máx_hor}} = \text{R\$ } 1,404,77/\text{MWh}$

Liminar concedida para Comercializadora Enercore (15/02/23) → Desvinculação da TEO_{itaipu} ao $PLD_{\min}$.

ANEEL alegou impossibilidade jurídica de cumprimento da decisão (vácuo regulatório)

Até o momento a liminar **não produz efeitos**.

Eventual aplicação afetaria segurança jurídica do setor.

Revisão Ordinária de Garantia Física (ROGF) – Portaria MME nº 709, de 30/11/2022

Redução de **-1.261,3 MW médios (-2,2%)** da Garantia Física do MRE a partir de 1/1/2023.

Novos contratos de concessão da Eletrobras não foram revisados;

Redução de **-35,6 Mw médios (-0,3%)** ao portfólio de usinas da Eletrobras.

**Aumento
relativo da
Eletrobras no
MRE de +1,9%**

Ação judicial de Geradores pedindo alteração do período crítico para o cálculo da ROGF e suspensão da Portaria.

Tutela de urgência requerida pelos autores negada dia 13/03/2023.



Destaques Regulatórios

Exportação de Vertimento Turbinável – EVT Regulamentado pela Portaria MME nº 49/2022

Como funciona: Comercializadores autorizados ofertam preços e montantes para compra de energia que não seria utilizada para atendimento ao SIN e resultaria em Vertimento Turbinável.

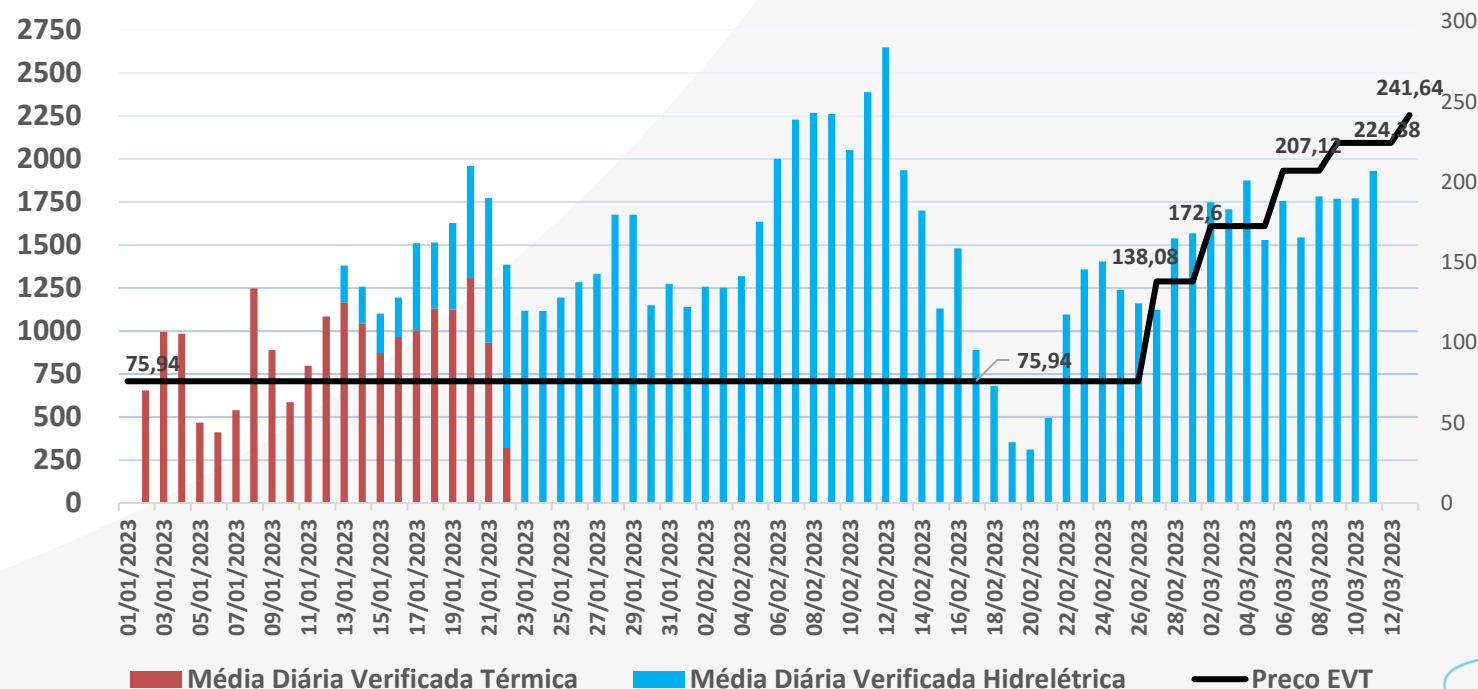
O que tem ocorrido: Montantes significativos de exportação desde janeiro/2023

CCEE tem aprimorado o processo de definição do Preço Mínimo nas últimas semanas, que resultou em elevação de R\$ 75,94/MWh, para **R\$ 241,64/MWh** a partir de 13 de março.

Resultado:

- Maior energia alocada ao MRE;
- Redução Risco Hidrológico para consumidores (melhora GSF);
- Aumento de receita do MRE (inclusive consumidores);
- Maior arrecadação de CFURH (Municípios, estados e União);
- Fortalece atuação de hidrelétricas.

Exportação Verificada SIN - MWmed



Dívida Amazonas Energia

R\$ 7.736 milhões

Total de Créditos a Receber, sendo:

R\$ 1.885 milhões

De Créditos Vencidos

R\$ 902 milhões (Holding)

R\$ 983 milhões (Eletronorte)

R\$ 7.007 Milhões

**Crédito Provisionados,
equivalente a 91% da dívida total**

Despesa corrente de Energia: R\$ 276 milhões/mês

- R\$ 123 milhões de parcela gás: já recebe direto da CCC;
- R\$ 116 milhões ACR médio;
R\$ 37 milhões CCC sistema Isolado (Lei 12.111/09) pleito NT 017/23

Pleito na ANEEL recebimento direto da CCC:

Sistema Isolado

- Finalidade: reduzir exposição da Eletrobras
- NT 017/2023-SRG-SFF/ANEEL favorável ao pleito
- Dir. Relator – Ricardo Tili

Dívida Financeira Com holding	Créditos Provisionados (A)	Créditos não Provisionados (B)	Créditos a receber (A+B)
	4.588	344	4.932

Dívida de Energia com Eletronorte	Créditos Provisionados (A)	Créditos não Provisionados (B)	Créditos a receber (A+B)
Corrente	703	385	1.088
ICD (dívida repactuada)	1.716	0	1.716
Total	2.419	385	2.804

Total Dívida	7.007	729	7.736
--------------	-------	-----	-------

Desde maio de 2022, a Amazonas Energia apresenta adimplência com as despesas correntes de fornecimento de energia. Além disso, a Amazonas efetua desde dezembro/22 pagamento de valores adicionais às despesas correntes.

DESEMPENHO FINANCEIRO

Destaques Financeiros 4T22 (R\$ milhões)

IFRS

Receita Líquida 4T22

R\$9.009

14% ▼

R\$ 10.502 4T21

EBITDA 4T22

R\$1.420

30% ▼

R\$ 2.043 4T21

Resultado 4T22

-R\$479

178% ▼

R\$ 610 4T21

Ajustado

Receita Líquida 4T22

R\$9.009

11% ▼

R\$ 10.112 4T21

EBITDA 4T22

R\$4.410

10% ▼

R\$ 4.881 4T21

Resultado 4T22

R\$2.538

27% ▼

R\$ 3.483 4T21

Destaques não Recorrentes:

- **-R\$ 2,5 bilhões:** Provisão PCLD Amazonas
- **-R\$ 1,2 bilhão** PDV, payback de 13 meses.
- **-R\$ 469 milhões:** provisão para perda em investimentos em Teles Pires (vs. ajuste Dardanelos, a ocorrer com a conclusão da operação de venda).

Destaques Efeitos IFRS:

- **-R\$ 1,1 bilhão** Amortização dos novos ativos de Geração + obrigações CDE e Projetos Especiais: novas concessões por + 30 anos;
- **- R\$ 1,4 bilhão:** Receita de Transmissão: menor IPCA 0,71% (4T21: 3,4%) e IGPM -2,48% (4T21: 0,02%): (vs. receita regulatória **+ R\$ 882 milhões**).

Destaques Positivos:

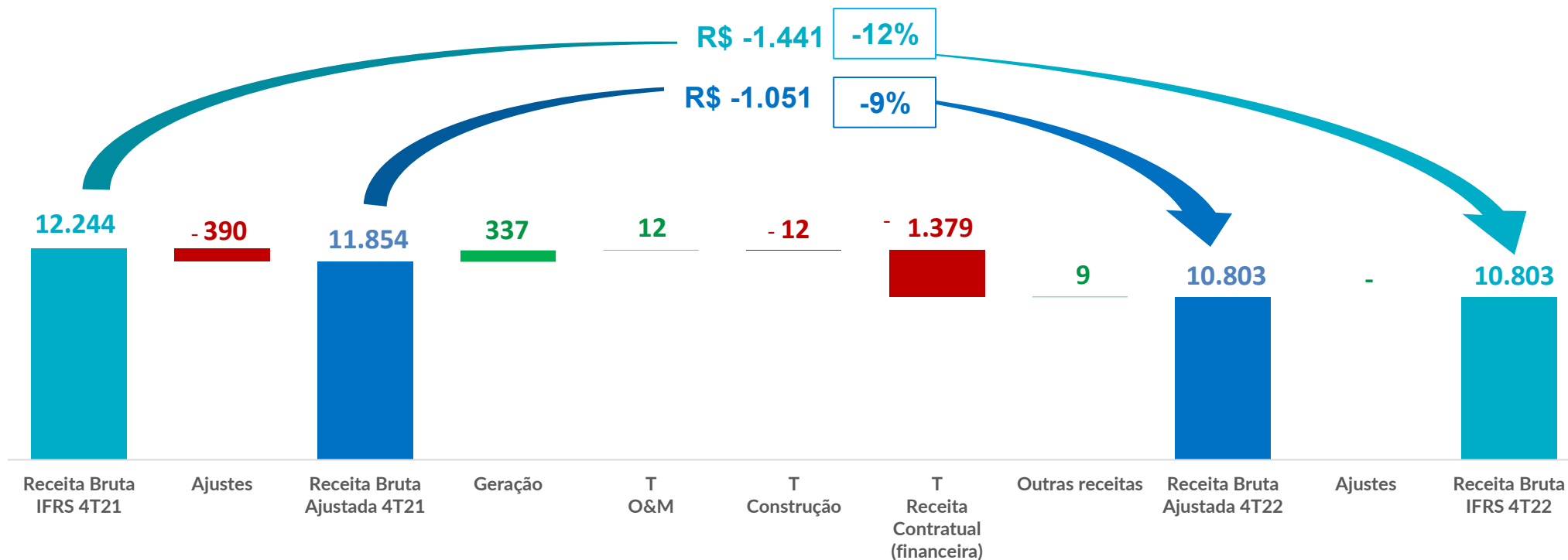
- **- R\$ 563 milhões** com deságios com acordos judiciais de Empréstimo Compulsório.
- **+R\$ 1,2 bilhão** consolidação da receita de Geração da SAESA.

Demonstrativo de Resultados (R\$ milhões)

	IFRS			Ajustado		
	4T21	4T22	Var. %	4T21	4T22	Var. %
Receita Bruta	12.244	10.803	-12%	11.854	10.803	-9%
(-) Deduções da Receita	-1.742	-1.794	3%	-1.742	-1.794	3%
ROL	10.502	9.009	-14%	10.112	9.009	-11%
(-) PMSO	-2.430	-4.044	66%	-2.278	-2.650	16%
(-) Custos e despesas operac.	-2.938	-3.028	3%	-3.298	-2.972	-10%
(-) Provisões operacionais	-3.548	-1.135	-68%	-408	312	-176%
(+) Participações societárias	57	702	1.135%	754	702	-7%
(+) Outras Receitas e Despesas	439	-87	-120%	0	0	-
(+) Resultado de Operações Descontinuadas	-39	0	0%	0	0	-
Ebitda	2.043	1.420	-30%	4.881	4.401	-10%
Depreciação e amortização	-521	-880	69%	-521	-880	69%
Resultado financeiro	-732	-1.678	129%	-541	-1.643	203%
IR e Contribuição Social	-180	659	-467%	-336	659	-296%
Resultado Líquido	610	-479	-178%	3.483	2.538	-27%

Receita Bruta Ajustada 4T22	-1.051
Receita de Transmissão: menor inflação (efeito IFRS) vs. Rec. Regulatória +R\$882 milhões	-1.379
Receitas de Geração com destaque para consolidação Saesa (+R\$ 1,2 bilhão) e menor importação Uruguai (-R\$ 964 milhões)	+337
PMSO Ajustado 4T22	+371
Pessoal: Acordo coletivo - ACT 22/24 de 12,13% (+R\$ 136 milhões) e consolidação Saesa (+R\$40 milhões)	+85
Serviços: Eletronorte (+R\$108 milhões) reclassificação crédito de tributos para Encargos do Serviço do Sistema, Saesa (R\$70 milhões); Holding + R\$ 43 milhões em consultorias, sendo R\$ 28 milhões para o Escritório de Transformação.	+289
Custos e Despesas Operacionais Ajustados 4T22	-326
Energ. comprada para revenda - Menor importação Uruguai (-R\$854 milhões); consolidação Saesa (+R\$ 291 milhões), maior compra em Furnas (+R\$ 110 milhões) e reajuste de preços	-372
Combustível: menor despacho térmico UTE Santa Cruz (-R\$101 milhões) e das usinas do Amazonas (-R\$ 91 milhões)	-213
Construção: Chesf e Furnas	+161
Depreciação e Amortização 4T22	-359
Eletronorte - redução amortização risco hidrológico Tucuruí	+164
Amortização novos contratos privatização	-267
Consolidação Saesa	-264
Resultado Financeiro Ajustados 4T22	-1.101
Encargos de dívida: Consolidação SAESA (-R\$ 436 milhões) e SELIC	-1.098
IPCA+ encargos sobre CDE e Projetos Especiais (privatização)	-888
Receitas de Aplicações Financeiras	+397
Variação cambial líquida	+339
Derivativos: Eletronorte - valorização preço do alumínio (com impacto em preços de contratos)	+179

Receita Bruta (R\$ milhões)



+337

Geração

Consolidação Saesa
(+R\$ 1,2 bilhão)
Menor importação
Uruguai
-R\$ 964 milhões

-1.379

Transmissão

-1.379

Receita contratual
Menor inflação
IPCA 0,71% (4T21:
3,4%)
vs.
receita regulatória
+ R\$ 882 milhões

+12

O&M

Reajuste de 11,7%
Resolução Aneel
3.067/2022

Receitas Regulatórias 4T21 / 4T22

4T21	Receita Regulatória (a)	Receitas IFRS (b)	Efeito IFRS (a-b)
Geração	5.948	5.948	-
Transmissão (RAP)	3.025	5.080	- 2.055
Outras Receitas Operacionais	304	304	-
TOTAL	9.277	11.332	- 2.055

R\$ + 882 milhões
na receita regulatória

R\$ - 1.448 milhões
na receita IFRS

4T22	Receita Regulatória (a)	Receitas IFRS (b)	Efeito IFRS (a-b)
Geração	6.596	6.596	-
Transmissão (RAP)	3.908	3.632	276
Outras Receitas Operacionais	317	317	-
TOTAL	10.820	10.545	276

Ativo Contratual

R\$ 59.515 milhões 2022

R\$ 61.052 milhões 2022

Aumento de + R\$ 1.537 milhões

Receita Bruta - Geração

		Volume (MWmed)			Preço médio (R\$/MWh)		Receita (R\$ milhões)		
		4T21	4T22	Var.	4T21	4T22	4T21	4T22	Var.
ACR Mercado regulado	Contrato regulado	2.243	3.956	76%	281,52	291,04	2.023	2.542	26%
	Cotas hidrelétricas	7.464	7.464	0%	65,78	75,40	1.084	1.243	15%
ACL Mercado livre	Contrato bilateral	5.131	6.107	19%	196,21	184,75	2.302	2.702	17%
	CCEE	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	1.459	141	-90%
Outros*		N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	-64	210	428%
Total							6.805	6.837	0%

		4T21	4T22
Mercado	GSF (%)	66,35	77,49
	PLD SE(R\$/MWh)	135,22	55,70
	PLD S(R\$/MWh)	135,22	55,70
	PLD NE(R\$/MWh)	135,01	55,70
	PLD N(R\$/MWh)	135,10	55,70

*Receitas de Construção, Efeito Financeiro de Itaipu e Eliminação (ajustes contábeis - vendas internas).

Os preços médios não consideram as SPEs. O preço médio do ACR não considera os contratos dos PIEs advindos do processo de desverticalização da Amazonas Distribuidora e os contratos das usinas térmicas por disponibilidade.

ACR +R\$678

+ R\$: 696 milhões
Consolidação SAESA

ACL Bilateral +R\$400

+ R\$: 566 milhões
Consolidação SAESA

Aumento 19% volume contratado
(+976 MWmed), com aumento de 17%
na receita, superando desafio do preço
de energia

CCEE -R\$1.318

- R\$ 964 milhões

Redução na venda de energia
importação Uruguai (CCEE), devido às
condições hidrológicas

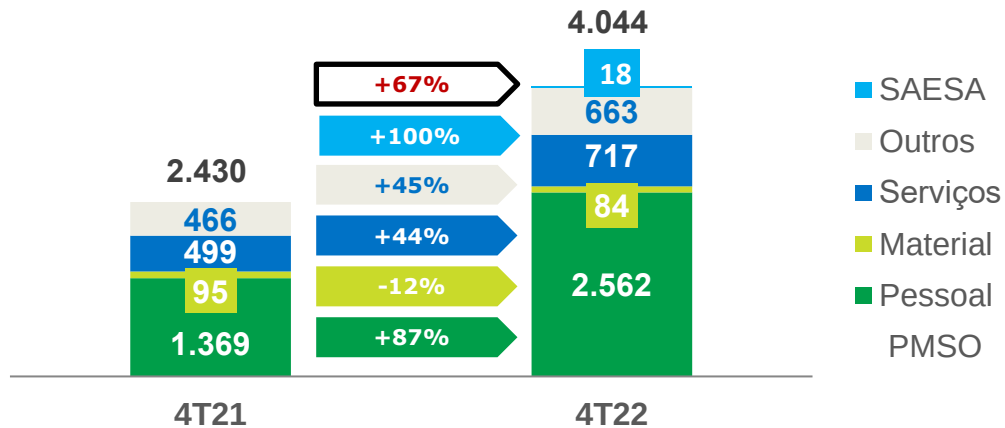
- 235 milhões

Variação PLD em 53% (Furnas, Chesf e
Eletronorte)

PMSO (R\$ milhões)

IFRS

+ R\$ 1.627



Pessoal + 1.233 milhões*

PDV: **+R\$ 1.260 milhões**

ACT: 12,13% **+R\$ 136 milhões**

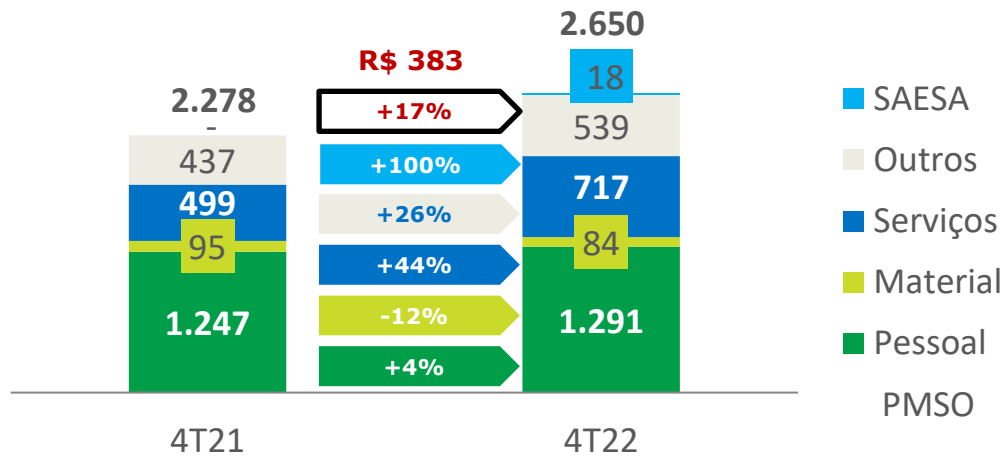
Pessoal recorrente aumentou 4%, inferior aos 12,13% do reajuste ACT

Serviços + 289 milhões*

Serviços: Eletronorte **+R\$108 milhões**, reclassificação crédito de PIS/PASEP e COFINS para Encargos do Serviço do Sistema

Holding: **+ R\$ 43 milhões** em consultorias, sendo **+R\$ 28 milhões** para o Escritório de Transformação

Recorrente



Outros +R\$ 96 milhões*

+ R\$ 225 milhões indenizações e pagamento judiciais Furnas

(vs. Reversão de contingência, **sem efeito no resultado**)

PMSO SAESA + R\$ 18 milhões

*Excluído PMSO Saesa
Itens não recorrentes

Itens não recorrentes: no Release 4T2

Provisões Operacionais (R\$ milhões)

Valores negativos representam constituição de provisão	4T21	4T22	Var. %
Provisão para Litígios	-766	-138	456%
Empréstimo Compulsório	-803	517	N.A.
Perdas estimadas em investimentos	91	918	-90%
PCLD	-936	-2.535	-63%
Garantias	2	214	-99%
GAG melhoria	21	118	-82%
Perda estimada por irrecoverabilidade de ativos (Impairment)	21	-110	N.A.
Outras	-1.177	-120	882%
Total	-3.548	-1.135	213%

Valores negativos representam constituição de provisão

Litígios

Eletronorte: processos cíveis (-R\$ 70) – processo **-94**

Chesf: trabalhista (-R\$ 100) - atualização **-61**

Empréstimo Compulsório

Deságio com acordos judiciais **+563**

Perdas em Investimentos **+918**

Reversão SAESA **+546**

Reversão Jirau **+310**

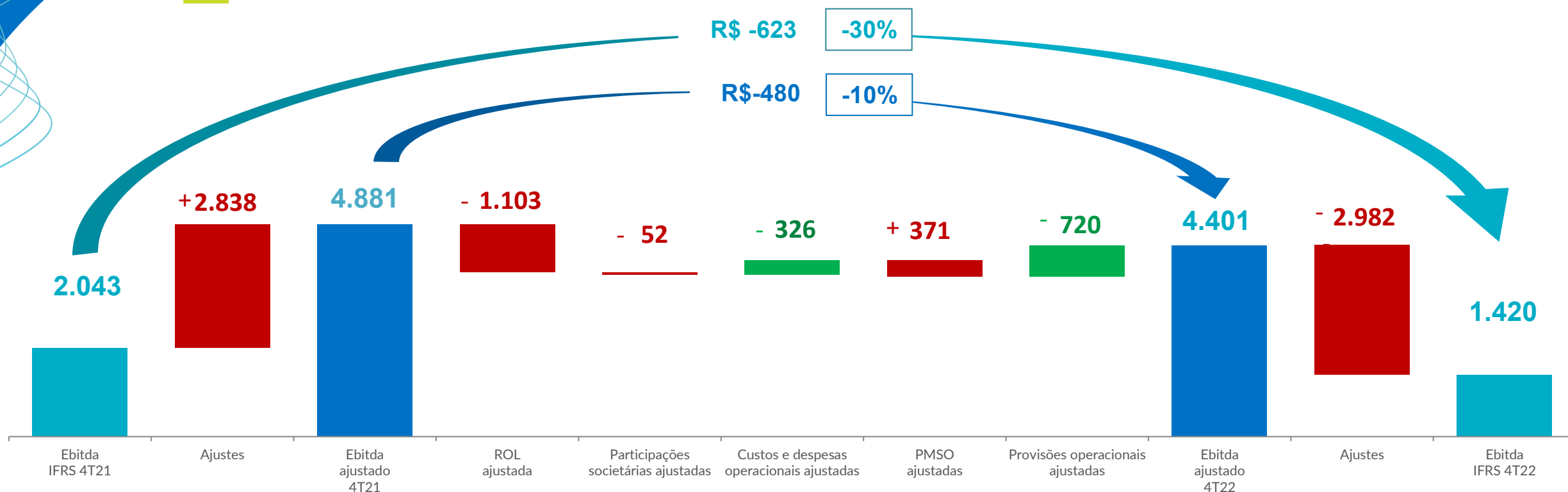
Reversão Sinop (+215), IE Madeira (+218) e São Manoel (+178) **+611**

Provisão em Teles Pires vs. ganho com transferência da usina Dardanelos será contabilizada com a conclusão da operação. **-468**

PCLD **-2.535**

Holding: Provisões de dívidas da Amazonas Energia **-2.528**

EBITDA (R\$ milhões)



Part Societárias ajustadas -52

-113: CTEEP, devido a menor remuneração dos ativos de concessão.

+71 Eletronuclear (sem contrapartida no 4T21)

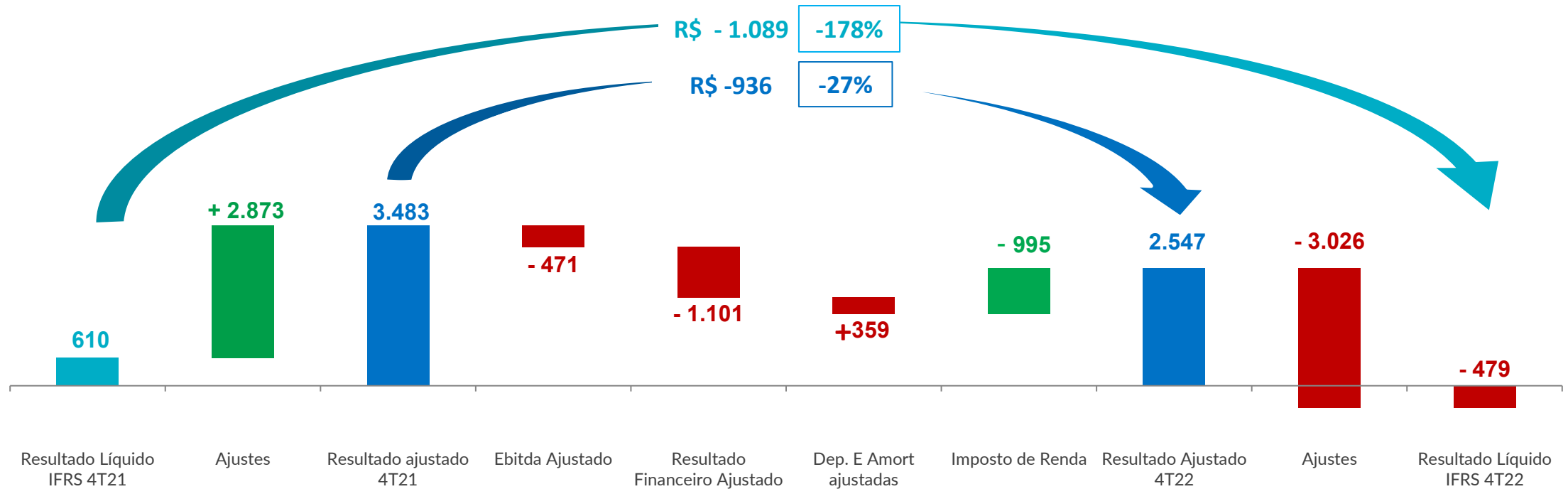
Custos e Despesas Operacionais Ajustados 4T22 -326

-372: Menor importação Uruguai (-R\$854 milhões) vs Consolidação SAESA +R\$ 291 milhões, maior compra em Furnas +R\$ 110 milhões e reajuste de preços

-213: Combustível Furnas: menor despacho térmico UTE Santa Cruz (-R\$101 milhões) e usinas do Amazonas (-R\$ 91 milhões)

Construção: Chesf e Furnas **+161**

Lucro Líquido (R\$ milhões)



Resultado Financeiro Ajustado

-R\$ 1.101

-888

Despesa de juros (IPCA + encargos) de CDE (encargo de 7,6%) e Projetos (encargos de 5,67%)

-399

Consolidação SAESA (encargos de dívida)

+339

Variação cambial líquida

+254

Receitas de juros, multas, comissões e taxas

Imposto de Renda

-995

-249 milhões - Declaração e JCP controladas (IR Corrente);

-243 milhões - Tax Shield acordos Compulsório (IR Corrente); e

-448 milhões - Estimativa da taxa efetiva de IRPJ de Tucuruí - Ampliação da Concessão (IR Diferido);

Depreciação e Amortização

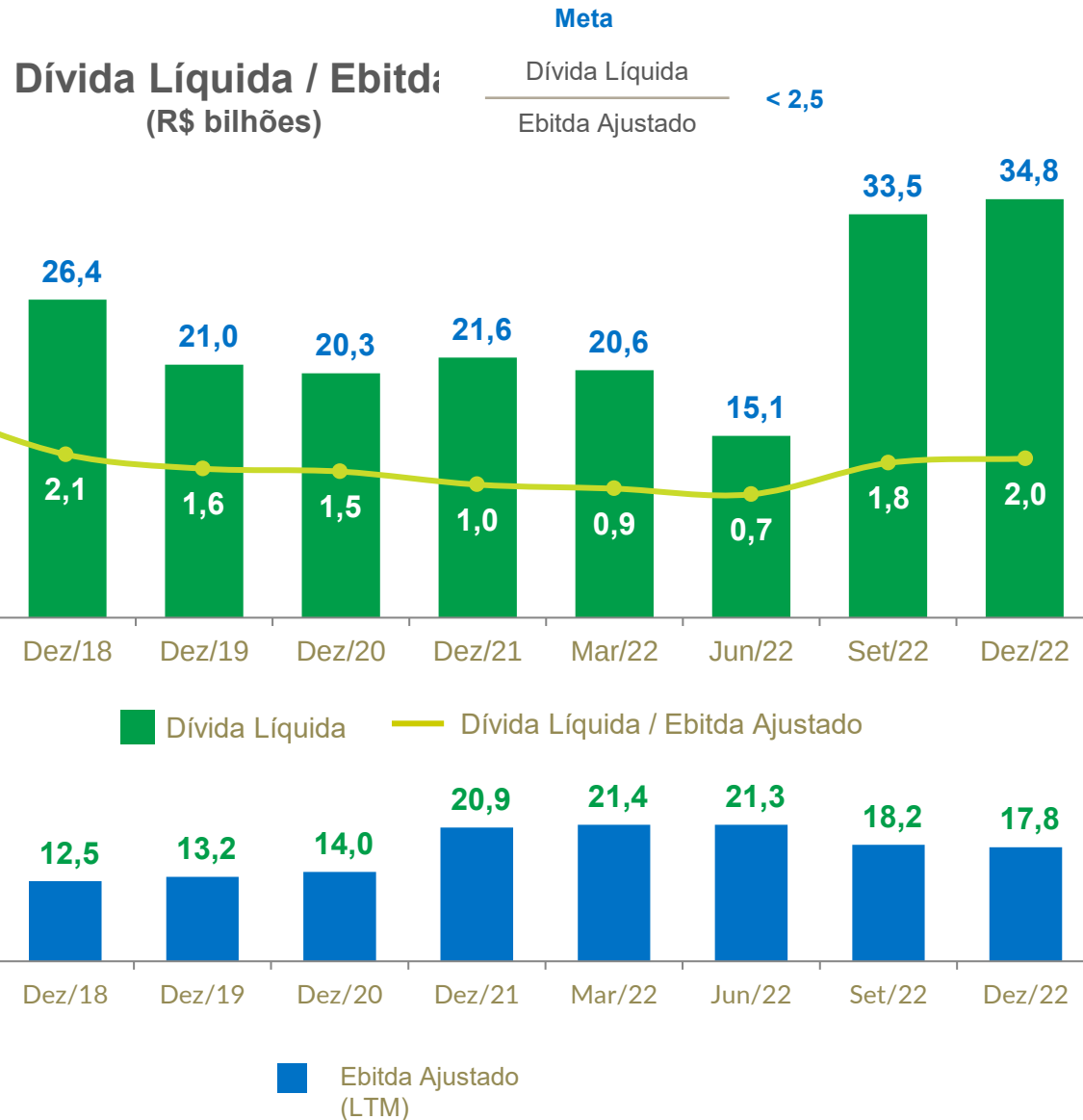
+R\$ 359

+R\$ 267 milhões - novos ativos privatização (Tucuruí, Mascarenhas, Itumbiara, Curuá-Una);

+R\$ 263 milhões - Consolidação de SAESA

-164 milhões na Eletronorte redução da amortização do risco hidrológico Tucuruí

Disciplina Financeira



Dezembro de 2022

R\$ milhões

(+) Dívida de Curto Prazo (Passivo Circulante)	7.525
(+) Dívida de Longo Prazo	51.582
= Dívida Bruta	59.107
(-) (Caixa e Equivalente de caixa + Títulos e Valores Mobiliários)	22.933
(-) Financiamentos a Receber	1.022
(-) Saldo líquido do Ativo Financeiro de Itaipu	389
Dívida Líquida	34.763

Captação de Notas Comerciais de R\$ 6 bilhões em 26/12/22, CDI + 1,35%

Próximas Obrigações

- Dividendos: +R\$ 863 milhões
- Acordos judiciais de empréstimo compulsório
- Parcela anual do aporte CDE até abril/23: R\$ 575 milhões (Resolução CNPE 30/21) + IPCA e encargos

Investimentos Realizados (R\$ milhões)

2022

Investimentos realizados 20% acima do ano de 2021

GERAÇÃO R\$ 1.103 milhões

- CGT Eletrosul: R\$ 236 milhões - Coxilha Negra e CGH Cachoeira Branca
- Chesf: R\$ 348 milhões em Sobradinho e Paulo Afonso IV – Manutenção

TRANSMISSÃO R\$ 1.981 milhões

- R\$ 607 milhões em Manutenções da Chesf;
- Reforços e Melhorias:

R\$ 410 milhões Chesf;

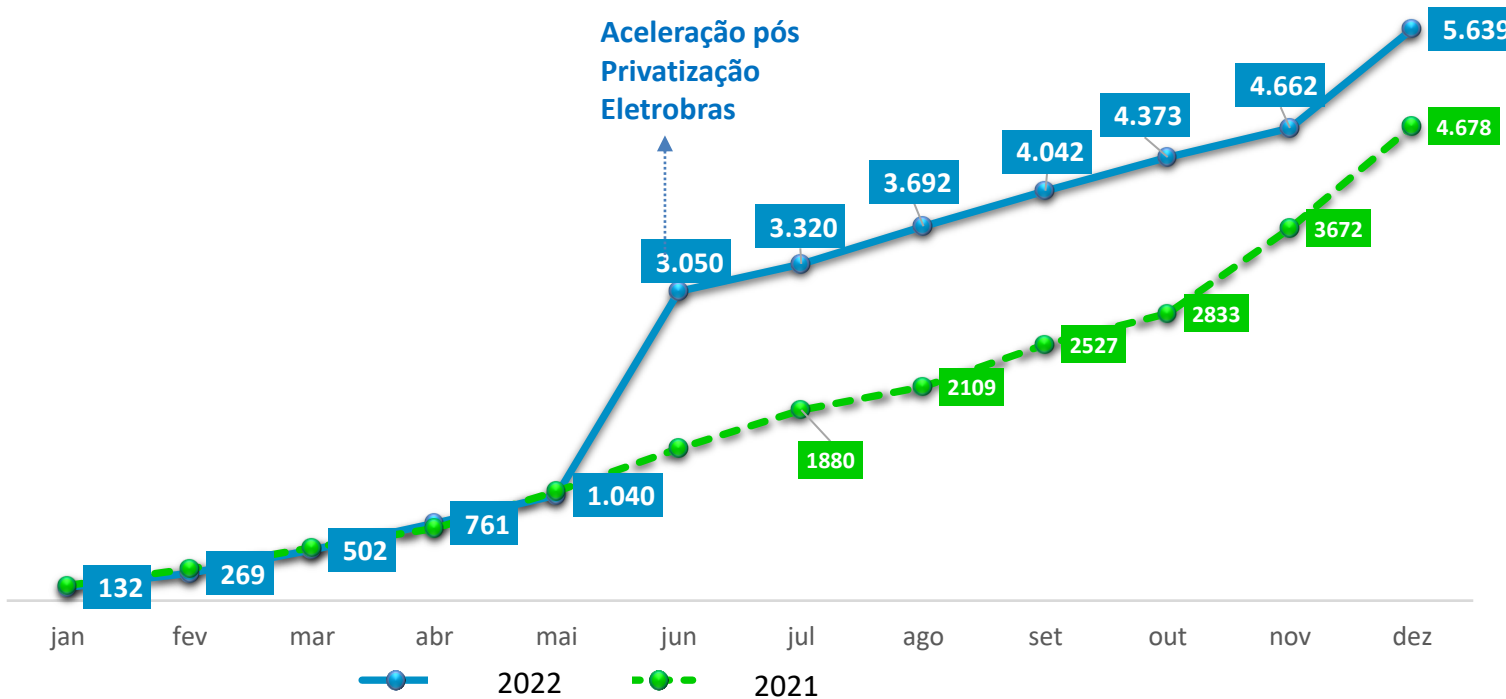
R\$ 266 Furnas; e

R\$ 145 Eletronorte

SPES R\$ 1.679 milhões

Furnas: Aporte Santo Antônio

R\$ 1,5 bilhão.



Reconhecimentos e Agenda ESG



Reconhecimentos



Troféu Transparência (2º ano consecutivo)



Nossa diretora Financeira e de Relações com Investidores, Elvira Presta, foi eleita a **CFO do ano de 2022** na 39ª edição do prêmio **Equilibrista Ibef - SP**



Vencedores da edição 2022 do prêmio **Deals of the Year** (Latin Finance), na categoria “Equity Follow-On of the Year”, pelo processo de capitalização.

Pelo **3º ano consecutivo**:

- Ocupamos o **1º lugar** entre as **empresas brasileiras do setor de energia elétrica** com melhor reputação do país, no *ranking* do **Merco**
- Figuramos no **The Sustainability Yearbook**, *ranking* da S&P Global das empresas mais sustentáveis do mundo
- As empresas Eletrobras foram reconhecidas com o **selo Bloomberg Gender-Equality Index**



Agenda ESG

ISE B3 Inclusão na carteira do ISE B3



COMPROMISSO COM A BIODIVERSIDADE

Aderimos à Plataforma de Ação pela Natureza - frente Impacto Positivo, do CEBDS, para a implementação das diretrizes da Taskforce on Nature-related Financial Disclosures (TNFD).



Fomos a única empresa convidada pela ONU a participar da plenária de abertura do 11º Fórum de Empresas e Direitos Humanos da ONU, em Genebra, Suíça, em novembro de 2022.



Obrigado

RI Eletrobras
ombudsman-ri@eletrobras.com

POLLING NOW

POLLING NOW!

2023 LATIN AMERICA EXECUTIVE TEAM

POLLING DATES: FEB 27 - APR 2, 2023

Institutional
Investor