



Eletrobras

APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS 1T23

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 1T23

SAESA

Aquisição por Furnas de um total de 22,9% de participação societária remanescente na SPE Madeira Energia S.A, por **R\$ 168 milhões**. Eletrobras passa a deter **95,2%** de MESA

Potência instalada :3.568,8 MW

ENBPar

Recebimento de **R\$ 950 milhões** referente ao Contrato de Transferência de Participação Societária de Itaipu

SPEs

Furnas: descruzamento de participação com a Cemig para deter:
98% da UHE Retiro Baixo – capex de R\$ 200 milhões)
e **100%** da UHE Baguari Energia S.A. capex de R\$ 393 milhões

Empréstimo Compulsório

Redução do estoque da provisão de Empréstimo Compulsório de **R\$ 115 milhões**

PDV

1º PDV
2.494 inscritos
1.974 desligados até 30 de abril/23, sendo 435 no 1T23
520 desligamentos restantes

2º PDV
Previsão de lançamento para maio/23

Nova Estrutura Organizacional

Nomeação dos Vice Presidentes da Eletrobras

Nomeação dos diretores das empresas: CGT Eletrosul, Chesf, Eletronorte e Furnas.

Reforma Estatutos Sociais

Eletrobras e empresas controladas

CDE

Pagamento de **R\$ 621 milhões** conforme previsto na Resolução CNPE 30:
Chesf: 259 milhões
Eletronorte: 183 milhões
Furnas: 178 milhões

NOSSA TRANSFORMAÇÃO



Avanços e expectativas para o plano de Transformação

Entregas já realizadas até abril de 2023

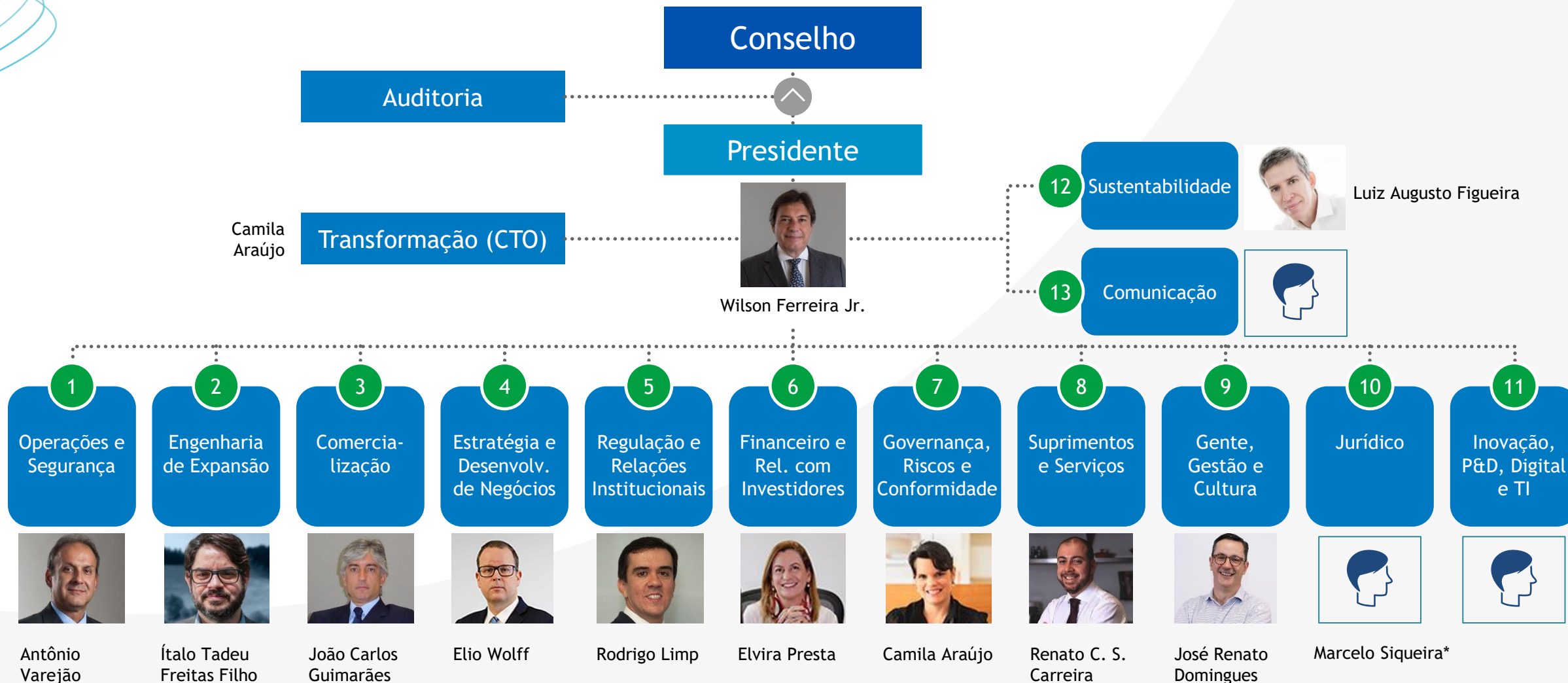
(atualização versus apresentado no 4º trimestre)

- PDV lançado e +80% dos inscritos desligados até abril/23** 🔍
- ~80% do valor da 1ª onda de Transformação em Suprimentos capturada até abril/23 (término até maio/23)**
 - Capex: R\$160MM de redução (9% do gasto de R\$1.8Bi endereçado)
 - Opex: R\$120MM de redução anual (43% do gasto de R\$280MM endereçado)
- Nomeações do N-1 realizadas e nomeações dos Presidentes e Diretores nas subsidiárias realizadas** 🔍
- Novos estatutos aprovados** nas empresas
 - Extinção das Diretorias de Gestão, Engenharia e Conselhos de Administração e Fiscal em cada subsidiária, exceto Chesf
- Ondas de **negociação dos empréstimos compulsórios** realizadas
 - Pagamento: R\$ 780 milhões (sendo 46% em ações de coligadas)
 - Deságio acumulado: R\$640 MM
 - Redução de estoque provisionado: R\$1,4 Bi
 - Redução off-balance: R\$692 MM
- 90% da exposição cambial da Eletrobras hedgeada** a partir de mai/23
 - Mudança de custo da exposição cambial para CDI

Entregas esperadas entre o 2 e 4º trimestres de 2023

- "Eletrobras day"** realizado para apresentação da visão estratégica
 - Expectativa: até o final de junho/2023
- 2ª onda de Transformação em Suprimentos lançada**
 - Duração esperada: 2º semestre/2023
 - Valores agregados da 1ª e 2ª ondas:
 - Capex: R\$280MM de redução (10% do gasto de R\$ 2,8Bi endereçado)
 - Opex: R\$200MM de redução anual (25% do gasto de R\$ 0,8Bi endereçado)
- PDV 2023 lançado** (expectativa até maio/23) 🔍
- Ambição para número de participações Eletrobras em 2023** atingida
 - Meta para SPEs: 74 (dez/22) para 31 (dez/23)
 - Meta para coligadas e participadas: 22 (dez/22) para 12 (dez/23)
- Renegociação da estrutura de capital da SAESA** (até 3º trimestre)
 - Tratativas em curso junto ao BNDES e Bancos Repassadores acerca da potencial assunção da dívida pela Eletrobras
- Estratégia de **otimização do uso de créditos fiscais** lançada
 - Ações: Otimizações de Captações; Estratégia de contratos de energia e ativos da concessão; Estratégia de participações societárias e M&A; Gestão de exigíveis e recebíveis intragrupo

Holdings | Novos líderes nomeados para estrutura de topo



Quatro grandes movimentos impactando o quadro da Eletrobras nos próximos meses

Quadro base em abr/23: ~8460



PDVs

PDV
2022

- 2494 inscritos
- 1974 (+80%) desligados até abr/23
- Término do programa até dez/23
- Economia anual estimada de R\$ 1,1Bi (economia de R\$150MM já acumulada até abril/23; run rate mensal de ~R\$70MM)

PDV
2023

- Lançamento em maio/23
- 1560 inscrições previstas
- Economia anual entre R\$600-800MM

Economia total estimada entre R\$ 1,7-1,9Bi/ano



Reposições

- Reposição de 832 colaboradores para O&M em 2023, com foco na continuidade operacional
- Renovação do quadro da companhia



Otimização da estrutura

- Centralização da organização com a implementação da nova estrutura (até jul/23)
- Redução do número de posições gerenciais ex- operação em ~30% vs. pré-capitalização



Fortalecimento organizacional

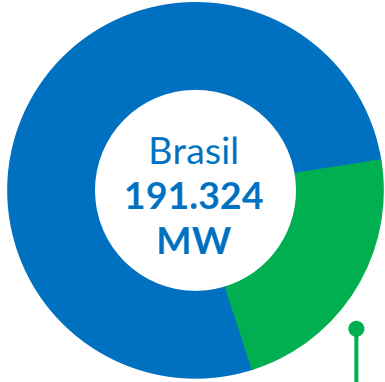
- Transformação cultural
- Alinhamento dos colaboradores com a estratégia Eletrobras
- Novo desenho de trilhas de carreiras e novas portas de entrada

DESEMPENHO OPERACIONAL



Crescimento Sustentável

Capacidade Instalada 1T23 (MW)



Agregação 450 MW 1T23:

+ 150 MW fechamento ciclo UTE Sta Cruz
 + 300 MW variação compra participação UHE Santo Antônio

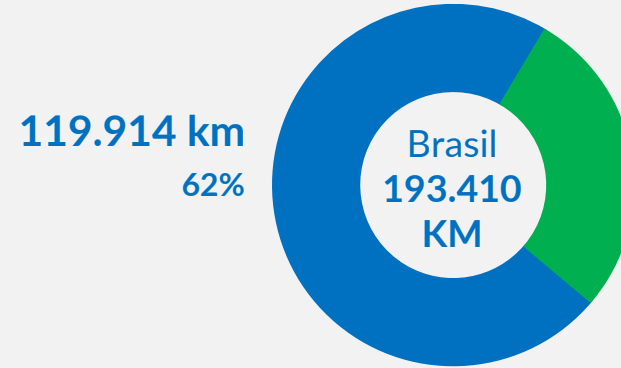
Transações em fase de conclusão a agregar:
 1.475MW (T. Pires +928, +515 Saesa, Baguari + 119, R. baixo +41 + e Dardanelos- 128

Atingimos 43 MW mil 22% do Brasil

44.346 GWh
28% do Brasil Energia Gerada 1T23

97%
 Fontes de energia limpa

Transmissão 1T23 (Km)



73.945,95 km 38% do Brasil 282 Subestações

169 empreendimentos de grande porte em implantação

~+R\$ 5,9 bilhões de capex até 2027

RAP

~ + R\$ 837 milhões ao ano até 2027,

sendo

~+R\$ 186 milhões em 2023

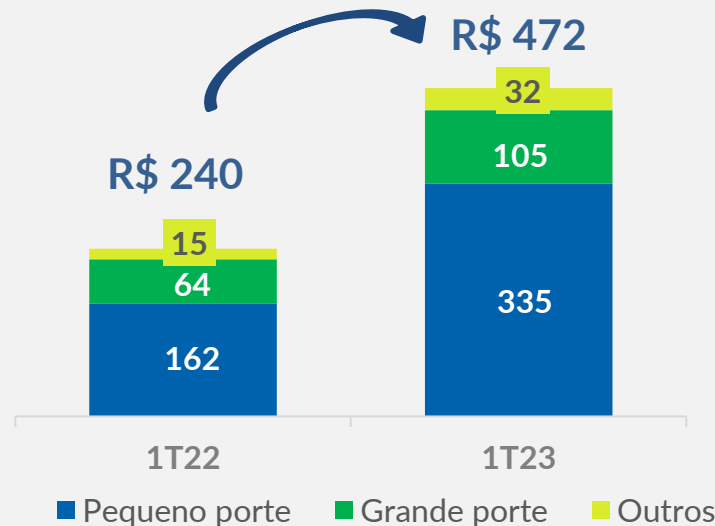
Corporativo | Reforços e Melhorias

04 empreendimentos de grande porte concluídos no primeiro trimestre de 2023

+1,3 km de LT e +100 MVA,

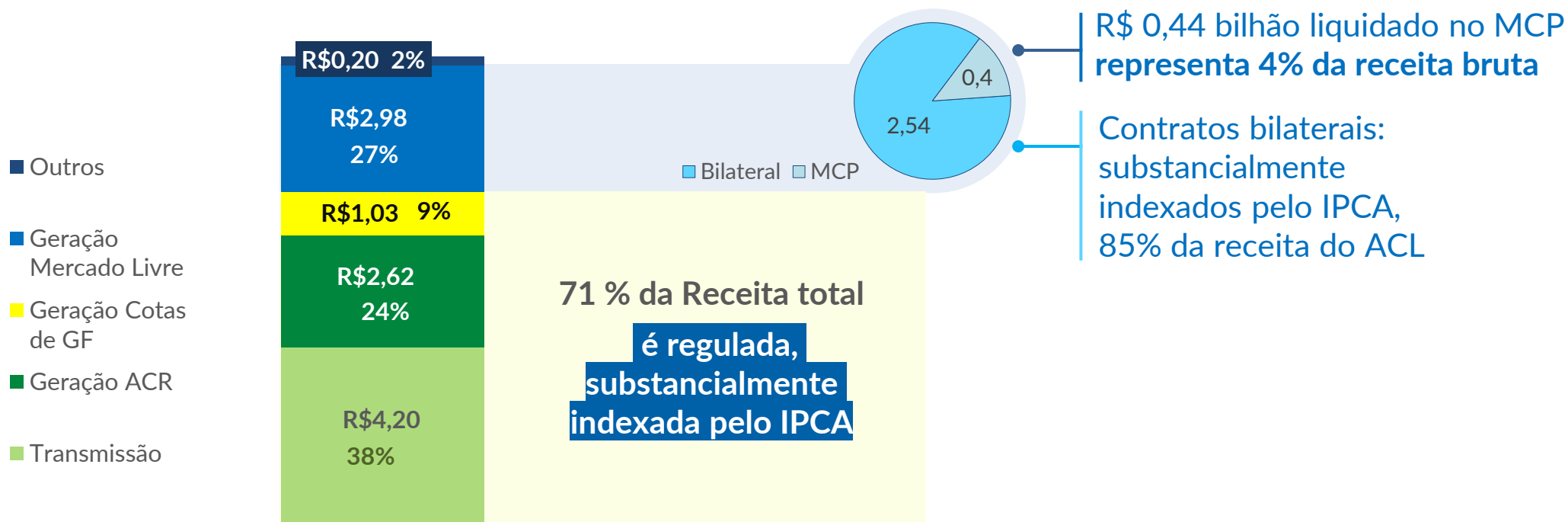
+ R\$ 8,32 milhões de RAP

Aumento de 97% de investimentos (R\$ Milhões)



Breakdown de Receita – R\$ bilhões

Receita Bruta 1T23– R\$ 11 Bilhões



Contratos Bilaterais Lei 13.182/15

1.241 MW médios contratados

UHE Sobradinho

UHE Itumbiara

Regra de redução:

- Antecedência de 6 meses do início do ano civil subsequente

Regra de rescisão:

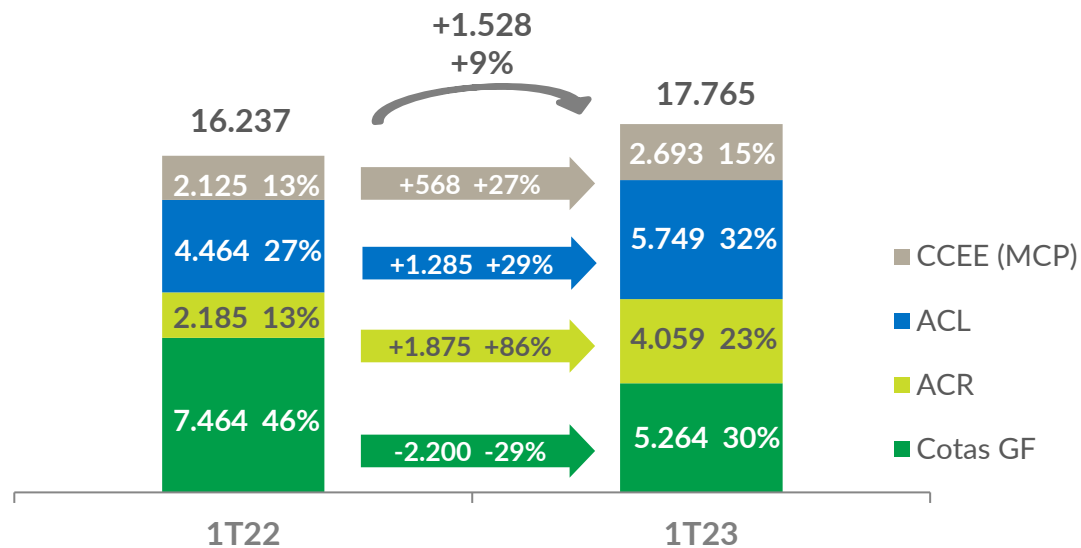
- Antecedência de 18 meses sem multa



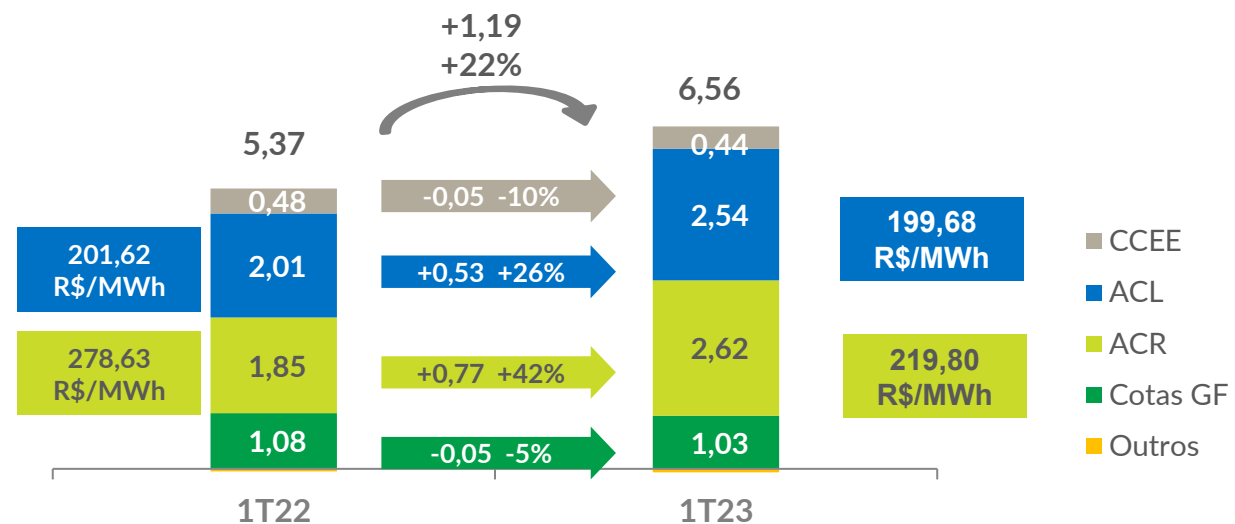
Rescisões relevantes somente a partir de 2024 e compradores assumirão risco de preço, conforme condições de mercado.

Comercialização de Energia

Volume (MWmed)



Receitas de Geração (R\$ bilhões)



Receita Regulatória de Transmissão 1T22 / 1T23

1T22	Receita Regulatória (a)	Receitas IFRS (b)	Efeito IFRS (a-b)
Geração	5.374	5.374	-
Transmissão (RAP)	3.348	4.241	-893
Outras Receitas Operacionais	202	202	-
TOTAL	8.924	9.817	-893

**R\$ + 581 milhões
na receita regulatória**

**R\$ - 25 milhões
na receita IFRS**

1T23	Receita Regulatória (a)	Receitas IFRS (b)	Efeito IFRS (a-b)
Geração	6.560	6.560	-
Transmissão (RAP)	3.929	4.216	-287
Outras Receitas Operacionais	221	221	-
TOTAL	10.710	10.997	-287

Receita Regulatória

Inflação de 11,73% aplicada na RAP para o ciclo 2022-2023, a partir de julho/2022

Aumento de 15% da RAP da RBSE, líquido da inflação de 11,73%, em função do **reperfilamento** da RBSE.

Ativo Contratual IFRS

R\$ 61.052 milhões 1T22

R\$ 61.339 milhões 1T23

Aumento de + R\$ 287 milhões,

Compensado menor IPCA (2,3% no 1T22 e 2% 2T23) e IGPM (4,59% no 2T22 e 0,6% no 21T23)

DESEMPENHO FINANCEIRO



Destaques Financeiros 1T23 (R\$ milhões)

IFRS

Receita Líquida 1T23

R\$9.210

13% ▲

R\$ 8.168 1T22

EBITDA 1T23

R\$4.890

44% ▲

R\$ 3.403 1T22

Resultado 1T23

R\$406

85% ▼

R\$ 2.716 1T22

Ajustado

Receita Líquida 1T23

R\$9.266

14% ▲

R\$ 8.107 1T22

EBITDA 1T23

R\$5.616

10% ▲

R\$ 5.576 1T22

Resultado 1T23

R\$1.818

61% ▼

R\$ 4.609 1T22

Destaques:



- **+R\$ 1.149 milhões** de receita: consolidação SAESA.
- **+ R\$ 581 milhões RAP regulatória** (Vs receita IFRS: **- R\$ 25 milhões**, menor IPCA (2,3% no 1T22 e 2% 2T23) e IGPM (: 4,59% no 2T22 e 0,6% no 21T22)
- **+ R\$ 1 bilhão de Investimentos**, 191% acima do 1T22
- **-R\$ 115 milhões** redução do saldo da Provisão para Compulsório decorrentes de acordos judiciais (R\$ 77 milhões deságios)
- **- R\$ 121 milhões** de economia de despesas de empregados desligados pelo PDV
- **+ R\$ 187 milhões** em PMSO: consolidação SAESA **+R\$ 76 milhões**; **+R\$ 28 milhões** em Serviços de consultorias do Escritório de Transformação; ACT de 12,13% (**+R\$ 113 milhões**)
- **+R\$ 402 milhões** em Custos e Despesas Operacionais: consolidação SAESA: **+R\$ 350 milhões** e reajuste da TUST em **15%** (+R\$ 59 milhões)
- **-R\$ 1,8 bilhão**: -R\$ 345 milhões de amortização e -R\$ 1,3 bilhão de obrigações com CDE e Fundos Setoriais, ambos referentes aos novos novos contratos geração

Destaques não Recorrentes:

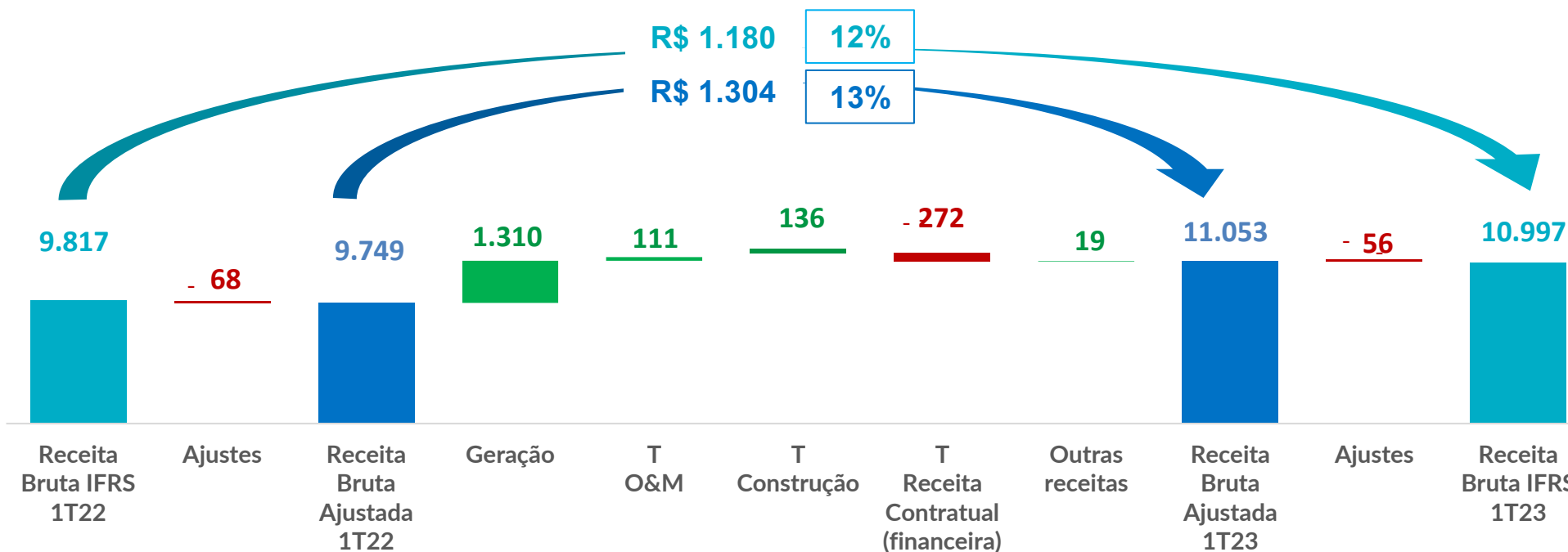
- **-R\$ 335 milhões**: antecipação ENBPar (transferência Part. Itaipu)
- **-R\$ 377 milhões** de atualização monetária (selic) do Empréstimo compulsório

Demonstrativo de Resultados (R\$ milhões)

	IFRS			Ajustado		
	1T22	1T23	Var. %	1T22	1T23	Var. %
Receita Bruta	9.817	10.997	12%	9.749	11.053	13%
(-) Deduções da Receita	-1.649	-1.787	8%	-1.642	-1.787	9%
ROL	8.168	9.210	13%	8.107	9.266	14%
(-) PMSO	-1.772	-1.952	10%	-1.684	-1.870	11%
(-) Custos e despesas operac.	-1.887	-2.289	21%	-1.883	-2.289	22%
(-) Provisões operacionais	-1.941	-576	-70%	-61	0	-100%
(+) Participações societárias	626	509	-19%	626	509	-19%
(+) Outras Receitas e Despesas	121	-11	-109%	0	0	-
(+) Resultado de Operações Descontinuadas	88	0	0%	0	0	-
Ebitda	3.403	4.890	44%	5.105	5.616	10%
Depreciação e amortização	-501	-903	80%	-501	-903	80%
Resultado financeiro	589	-3.133	-632%	753	-2.446	-425%
IR e Contribuição Social	-774	-448	-42%	-748	-448	-40%
Resultado Líquido	2.716	406	-85%	4.609	1.818	-61%

Receita Bruta Ajustada 1T23	+1.304
Consolidação Saesa (+R\$ 1.149 milhões)	+1.277
PMSO Ajustado 1T23	+187
Serviços: Reajuste e contratação de novas consultorias Escrit. Transformação	+59
Pessoal: Acordo coletivo - ACT 22/24 de 12,13% (+R\$ 113 milhões)	+44
PMSO Consolidação SAESA	+72
Custos e Despesas Operacionais Ajustados 1T23	+406
Consolidação SAESA	+350
Encargos de uso da Rede - reajuste anual 15%	+59
Construção - maior investimento	+206
Combustível: menor despacho térmico UTE Santa Cruz e menor preço dos combustíveis para usina (-R\$204 milhões)	-203
Depreciação e Amortização 1T23	+402
Amortização novos contratos privatização	+344
Consolidação Saesa	+204
Resultado Financeiro Ajustados 1T23	-3.199
Encargos de dívida: Consolidação SAESA (-R\$ 709 milhões) e novos contratos dívidas	-996
IPCA+ encargos sobre CDE e Projetos Especiais (privatização)	-1.372
Variação cambial líquida	-886
Derivativos: Eletronorte - valorização preço do alumínio (com impacto em preços de contratos)	-154
Receitas de Aplicações Financeiras	+457

Receita Bruta (R\$ milhões)



-25
Transmissão

-272
Receita contratual
Menor inflação
IPCA (2,3% no
1T22 e 2% 2T23) e
IGPM (4,59% no
2T22 e
0,6% no 21T23)

+136
Construção
Maior investimento

+111
O&M
Reajuste tarifário
do ciclo 22/23

ACR +R\$ 720

+ R\$: 712 milhões

Consolidação SAESA (+1.775MWmed)

+R\$ 60 milhões

(+ 99 Mwmed)

Destaque novo Produto Leilão
Eletronorte

ACL Bilateral +R\$ 528

+ R\$: 438 milhões

Consolidação SAESA (+725 MWmed)

+ R\$: 152 milhões

Maior volume contratado
a menor preço médio (R\$ 201,62/MWh no
1T22 X R\$ 199,68/MWh no 1T23)

- R\$ 42 milhões

Redução Lei 13.182/2015

CCEE -R\$ 48

- R\$ 153 milhões

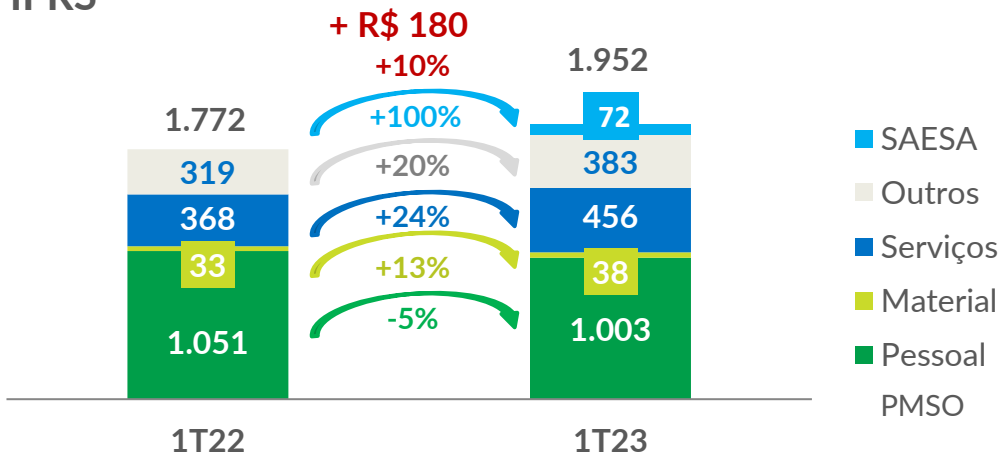
GFOM Santa Cruz no 1T22

+ 141 milhões

Aumento volume liquidado
(+27%) com PLD maior (R\$
55,7/MWh X R\$ 69/MWh)]

PMSO (R\$ milhões)

IFRS



Pessoal Ajustado + 44 milhões*

PDV: -R\$ 121,5 milhões, economia com os desligamentos;

ACT: 12,13% +R\$ 113 milhões

Assistência Médica: +R\$ 10 milhões

Aviso Prévio e FGTS demissões: +R\$ 8 milhões

Atuarial Chesf Ativos: +R\$ 4 milhões

Pessoal recorrente aumentou 5%, inferior aos 12,13% do reajuste ACT

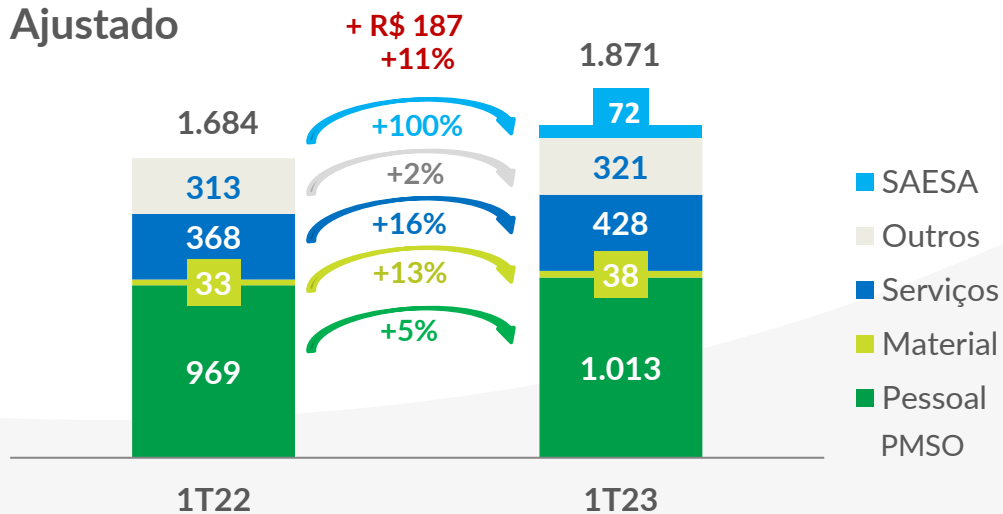
Serviços Ajustado + 59 milhões*

Holding: +R\$ 33 milhões em consultorias, sendo +R\$ 28 milhões para o Escritório de Transformação e + R\$ 5 milhões de serviços legais

Chesf e Eletronorte: +R\$15 milhões, manutenção de ativos operacionais;

Automação em segurança de ativos: +R\$7 milhões ;

Ajustado



Outros Ajustado +R\$ 7 milhões*

Chesf: +R\$80 milhões Plano de benefícios BD de aposentados;

Seguros: -R\$17 milhões na soma do conjunto de empresas

CGT Eletrosul: -R\$5 milhões, ganhos de alienação de bens e direitos

PMSO SAESA + R\$ 72 milhões

*Excluído PMSO Saesa

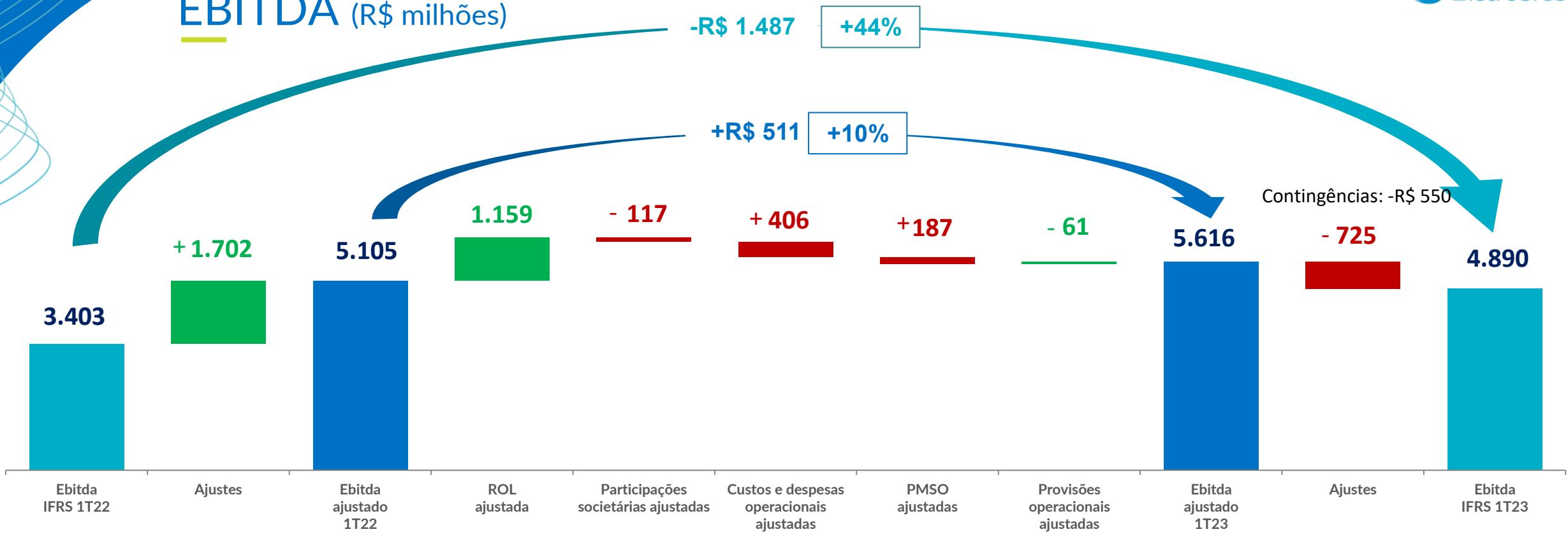
Provisões Operacionais (R\$ milhões)

Valores negativos representam constituição de provisão	1T22	1T23	Var. %
Empréstimo Compulsório	-300	25	N.A.
Perdas estimadas em investimentos	-16	0	-
PCLD	-1.260	-62	-95%
Garantias	3	2	-33%
GAG melhoria	-75	33	N.A.
Outras	62	0	N.A.
Provisão para Litígios	-356	-575	+61%
Total	-1.941	-576	-70%

Valores **negativos** representam **constituição de provisão**

Empréstimo Compulsório	+25
Deságio com acordos judiciais	+77
Constituição de provisão	-52
PCLD	-62
Eletronorte: Amazonas (-R\$ 10)	-33
Chesf	-17
GAG Melhoria	+33
Reversão em função da descotização	
Litígios	-575
Eletronorte (Processo UHE Simplicio de R\$147 milhões, e trabalhistas + R\$ 68 milhões)	-254
Eletronorte Chesf (correção IGPM processo fator K de R\$40 milhões e atualização de outros provisões cíveis de R\$ 70,2 milhões)	-125
Eletronorte CGT Eletrosul (Trabalhista R\$49 milhões: atualização de valores e reclassificações de riscos)	-95

EBITDA (R\$ milhões)



Part Societárias ajustadas -117

-116 Itaipu (equivalência de R\$116 no 1T22 sem contrapartida no 1T23, devido a transferência para ENBpar, na privatização)

Custos e Despesas Operacionais Ajustados 1T23 +406

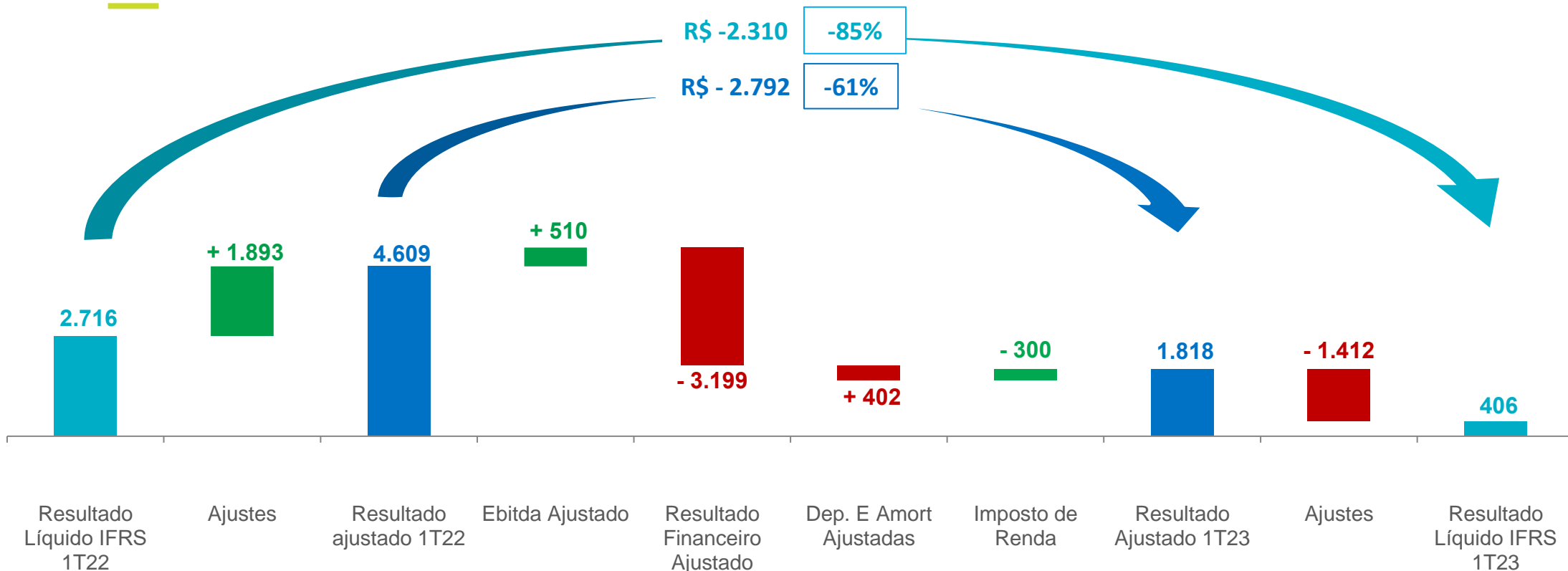
+350: Consolidação SAESA

+59: Encargos de uso da Rede - reajuste anual

+206: Construção - maior investimento (transmissão)

-203 Combustível: menor despacho UTE Santa Cruz

Lucro Líquido (R\$ milhões)



Resultado Financeiro Ajustado

-R\$ 3.199

-1.372

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

-709

Consolidação SAESA (encargos de dívida)

-886

Variação cambial líquida

-R\$ 335 milhões

Antecipação Recursos Transferência Itaipu Não recorrente

-R\$ 378 milhões

Atualização (Selic) provisão compulsório Não recorrente

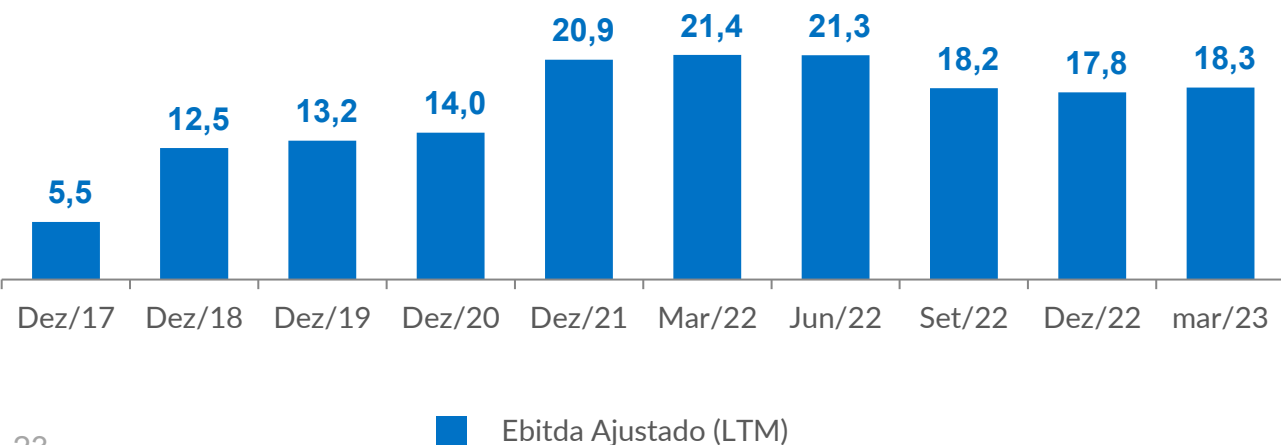
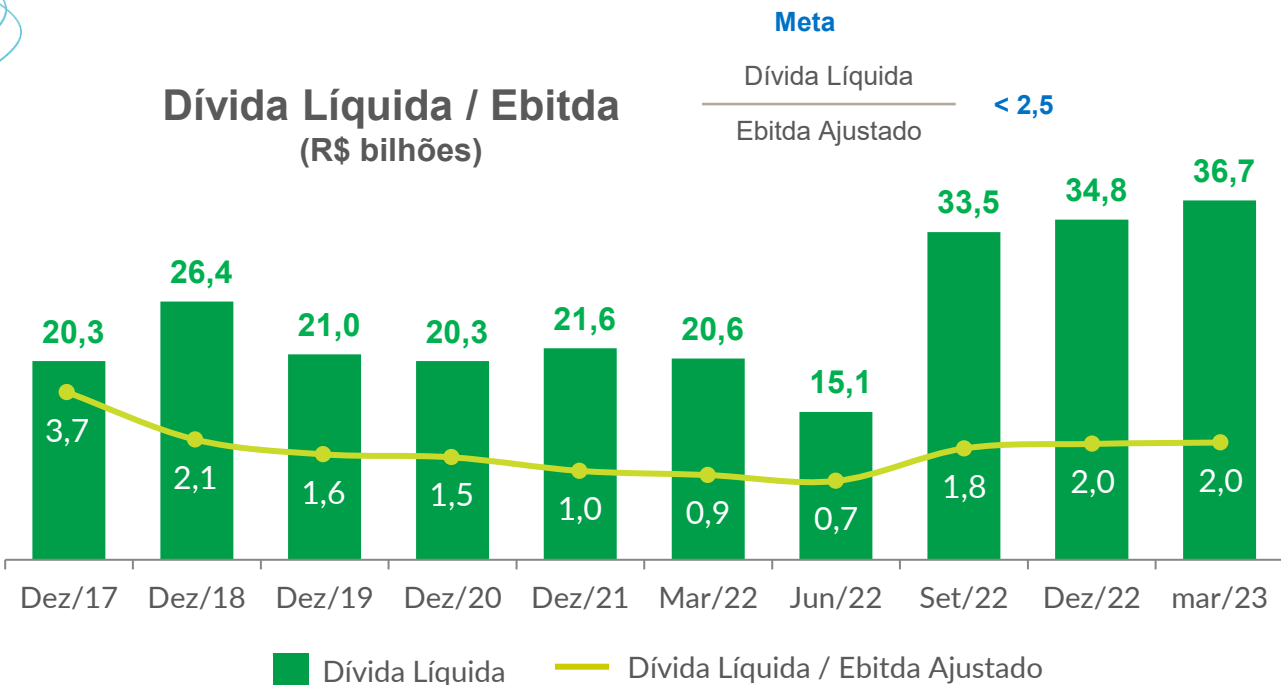
Depreciação e Amortização

+R\$ 402

+R\$ 344 milhões - novos ativos privatização
+R\$ 204 milhões - Consolidação de SAESA

Disciplina Financeira

Dívida Líquida / Ebitda (R\$ bilhões)



Março de 2023

R\$ milhões

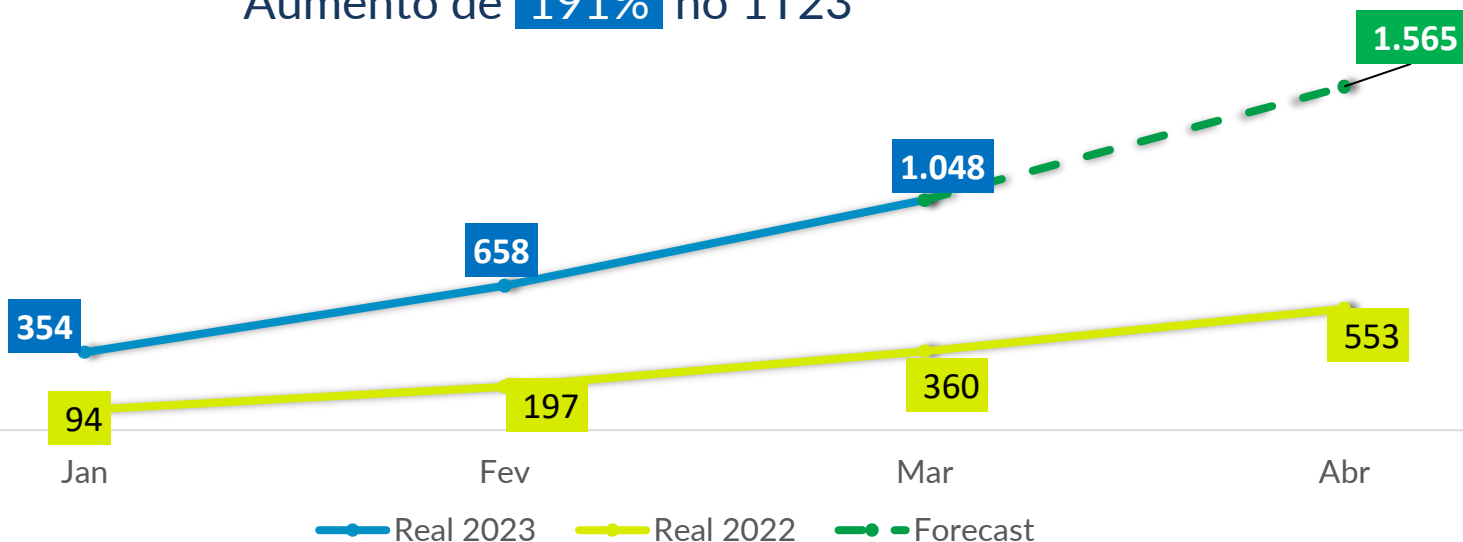
(+) Dívida de Curto Prazo (Passivo Circulante)	7.148
(+) Dívida de Longo Prazo	50.890
= Dívida Bruta	58.038
(-) (Caixa e Equivalente de caixa + Títulos e Valores Mobiliários)	20.145
(-) Financiamentos a Receber	867
(-) Saldo líquido do Ativo Financeiro de Itaipu	309
Dívida Líquida	36.717

Impacto a ocorrer no Caixa 2T23:

- Pagamento em abril/23 da CDE de R\$ 621 milhões, com impacto no caixa do 2T23
- Dividendos totais de R\$ 863,4 milhões com pagamento previsto no 2T/23
- Recebimento em abril/23 de R\$950 milhões da ENBPar

Investimentos Realizados (R\$ milhões)

Aumento de **191%** no 1T23



Operações em fase de conclusão:

Descruzamento de 98% da **UHE Retiro Baixo** - R\$ 200 milhões e 100% da **UHE Baguari Energia S.A.** capex de R\$ 393 milhões; **Saesa** - R\$ 106 milhões

1T23

GERAÇÃO R\$ 460 milhões

- CGT Eletrosul: R\$ 141 milhões - Coxilha Negra
- Furnas: R\$ 131 milhões - UHE Sta. Cruz - adequações técnicas p/ aditamento de contrato
- Chesf: R\$ 143 milhões - manutenções diversas

TRANSMISSÃO R\$ 472 milhões

- R\$ 236 milhões em Manutenções da Chesf;
- Reforços e Melhorias:
 - R\$ 76 milhões Chesf;
 - R\$ 39 milhões Furnas; e
 - R\$ 36 milhões Eletronorte

SPES R\$ 71 milhões

- Furnas: Aquisição Part Santo Antônio R\$ 62 milhões (parcela já realizada para Cemig)
- Eletronorte: TNE aporte de R\$ 7 milhões

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, determinando cálculos pela SGT (Ofício SGT nº 23/2022)
- Nota Técnica da SGT 85/2023, de 27/04/23:
 - Ratificou as principais conclusões conceituais da NT SGT 85/2022
 - (i) Método de amortização: duas alternativas para avaliação da Diretoria ANEEL: manutenção do método atual até o fim do pagamento ou alteração com efeitos a partir de Jul/2020 ; (ii) Aplicação de ke até Jun/2020 apenas para parcela controversa; e (iii) atualização do WACC nas revisões da RAP
 - Implementou correções de cálculos em relação a NT SGT 85/2023

Próximos Passos

- Deliberação Diretoria da ANEEL (pauta 9/mai/23)

Nenhuma decisão de mérito pela ANEEL até o momento

Agenda ESG - Destaques 2022



Lançamos o **Relatório Anual 2022**, trazendo os principais resultados de governança ambiental, social e corporativa (ESG, na sigla em inglês) nos 11 temas materiais e apresentando os planos da companhia para o futuro.



Acesse aqui o relatório

Reconhecimentos e Agenda ESG

A Eletrobras **lidera** a iniciativa lançada em fev/2023 pelo Pacto Global da ONU no Brasil

LANÇAMENTO GRUPO DE TRABALHO EM DIREITOS HUMANOS PARA O SETOR ELÉTRICO E ENERGÉTICO

UN GLOBAL COMPACT Rede Brasil | AÇÃO PELOS DIREITOS HUMANOS | Apoio: Firjan SENAI SCS CIBJ

ISE B3

Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras Electric Utilities
Top 10%
 S&P Global ESG Score 2022
82 / 100
 As of February 7, 2023. Positive and Score are industry specific and reflect inclusion screening criteria. Learn more at [sustainable1](#).
 S&P Global Sustainable 1



1º lugar entre as empresas brasileiras do setor de energia elétrica



A Eletrobras foi premiada **no IFR Awards 2022**, na categoria Latin America Equity Issue, pelo processo de capitalização



Obrigado

RI Eletrobras
ombudsman-ri@eletrobras.com

