Apresentação de Resultados 3T21

Novembro de 2021

Disclaimer

As informações estão apresentadas na forma consolidada e de acordo com os critérios da legislação societária brasileira, a partir de informações financeiras revisadas. As informações financeiras consolidadas apresentadas neste relatório representam i) 100% das operações da Equatorial Maranhão, excluindo 41,34% dos minoritários antes do Lucro Líquido, resultando na participação de 58,66%, ii) 100% das operações da Equatorial Pará, excluindo 13,05% dos minoritários antes do Lucro Líquido, resultado na participação de 86,95%; iii) 100% das operações da Equatorial Piauí, excluindo 5,5% dos minoritários antes do Lucro Líquido, resultando na participação de 94,5%, iv) 100% das operações da Equatorial Alagoas, excluindo 10,1% dos minoritários antes do Lucro Líquido, resultando na participação de 89,9% e v) 100% das operações da 55 Soluções, que por sua vez, consolida 100% dos resultados da comercializadora Sol Energias, excluindo 49% dos minoritários antes do Lucro Líquido.

As informações operacionais consolidadas representam 100% dos resultados da Equatorial Maranhão, 100% dos resultados da Equatorial Pará, 100% dos resultados da Equatorial Piauí e 100% dos resultados da Equatorial Alagoas.

As seguintes informações não foram revisadas pelos auditores independentes: i) dados operacionais; ii) informações financeiras pró-forma, bem como a comparação destas informações com os resultados societários do período, e; iii) expectativas da administração quanto ao desempenho futuro das Companhias.

Destaques

3T21

ECONÔMICO-FINANCEIRO

R$ 1,5 bi
EBITDA Ajustado

R$ 816 mm
Investimentos

2,1x
Dív. Líq./EBITDA

R$ 9,7 bi
disponibilidades

DISTRIBUIÇÃO

+ 3,3% / 3,2%
distribuída / injetada

R$ 1,1 bi
Ativo fiscal diferido

EQTL Piauí
Perdas abaixo
do nível regulatório

RTP Maranhão
aprovada (Ago/21)

RTA Pará
aprovada (Ago/21)

CEEE-D
Início da atuação

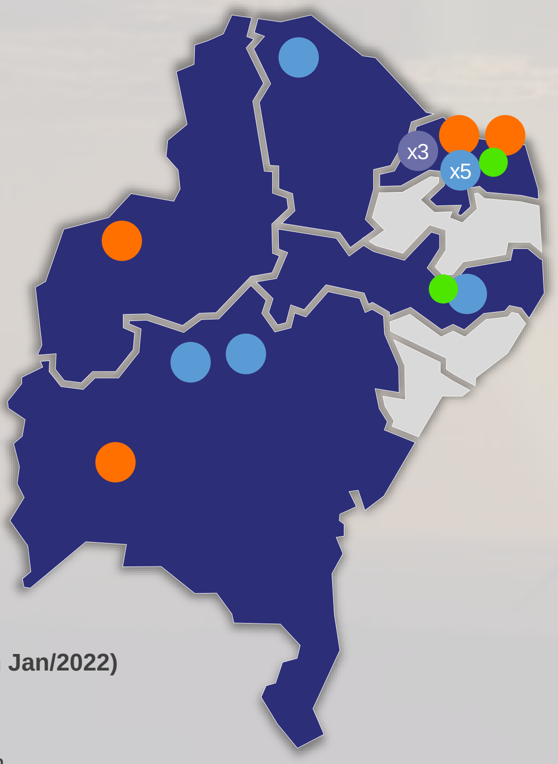
GERAÇÃO DE VALOR

Saneamento Amapá
expandindo atuação para
saneamento

Sol Energias
aquisição de 100% do
veículo de comercialização

Echoenergia
consolidando presença nos
setores de Renováveis

Echoenergia | A Maior Aquisição da Nossa História



Legenda:

- 9 Ativos em operação
- 3 Construção avançada **(entrada operação em Jan/2022)**
- 4 Estágio avançado de desenvolvimento
- Potencial expansão em projetos híbridos sem custo de conexão e transmissão

R$ 9,6 bi
Enterprise Value

1,2 GW
Capacidade instalada

~97%
Disponibilidade técnica

~15 anos
Média ponderada do prazo dos PPAs

R$ 830mm
EBITDA 22[1]

1,1 GW
Pipeline em desenvolvimento

+55%
Fator de capacidade a partir de 2022

Know-how
Alta expertise da Companhia

Pontos Chave:

- Estratégia de comercialização pautada em contratos com maior margem (até 4 anos). Suporte de PPAs longos dos projetos com a Sol Energia para viabilizar o financiamento
- Equatorial passa a ter portfólio de energia i50, produto com oferta estagnada a partir de 2025.
- Realavancagem da Echo e alavancagem da Aquisição

Upsides

- Abertura do mercado de Baixa Tensão
- Autoprodução
- Acesso direto ao consumidor
- Sinergias entres os negócios

Driver de crescimento portfólio

Alavancas de Valor

- 4 dos 5 Parques possuem desconto no fio
- Capex estimado em linha com mercado atual (câmbio e commodities elevados)
- Agilidade para implantação de projetos
- Melhores projetos são acessados somente por Plataformas de Geração

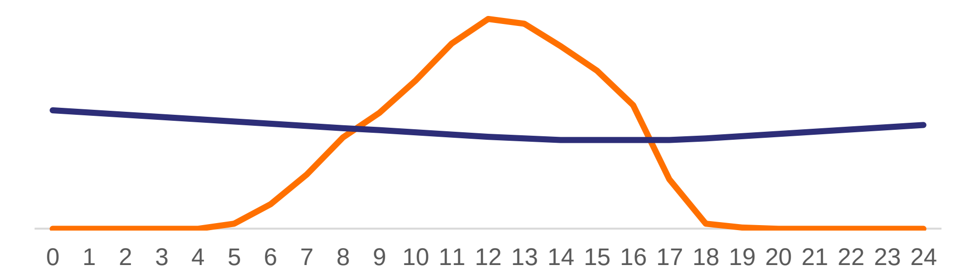
Pot. Instalada adicionada (MW)

#	Projeto	Data	Localização	Fonte	Capacidade	Desconto fio	FC
1	Projeto Pipeline I	Abr/24	Bahia	Solar	423 MWp	Desconto fio ✓	FC 30%
2	Projeto Pipeline II	Ago/23	Piauí	Solar	280 MWp	Desconto fio ✓	FC 28%
3	Projeto Pipeline III	Set/23	Rio Grande do Norte	Solar	177 MWp	Desconto fio ✓	FC 31%
4	Projeto Pipeline IV	Jan/24	Rio Grande do Norte	Eólica	109 MW	Desconto fio ✓	FC 57%
5	Projeto Pipeline V	Out/26	Bahia	Solar	466 MWp	Desconto fio ✗	FC 30%

Localização

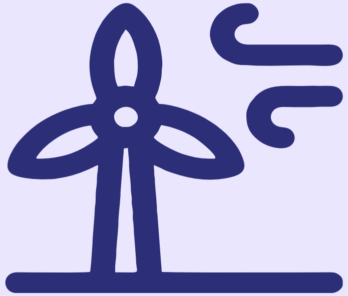
Fator de capacidade estimado

Alta complementariedade intradiária fontes Solar + Eólica



Geração

Parâmetros de geração



1 Disponibilidade da fonte
Geração depende do vento

2 Disponibilidade das máquinas geração depende das máquinas estarem disponíveis

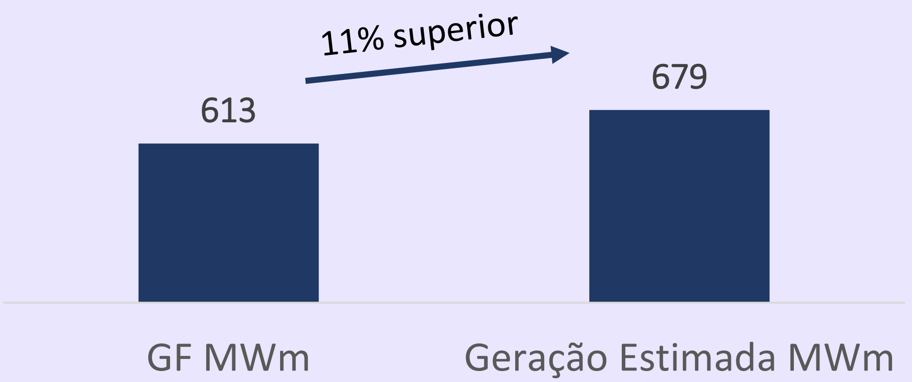
+97% disponibilidade técnica apurada parques operacionais

O&M BoP com disponibilidade superior a 98%

+55% Fator de Capacidade combinado portfólio alto nível de gestão técnica e disponibilidade de recurso natural na região (ativos em operação)

O&M WTGs assegurado por fornecedores tier-one global pelos próximos 7~15 anos com garantia de disponibilidade

Geração Estimada para 2022 Seller



* Considera Echo 8,9 e 10

Estratégia PPA

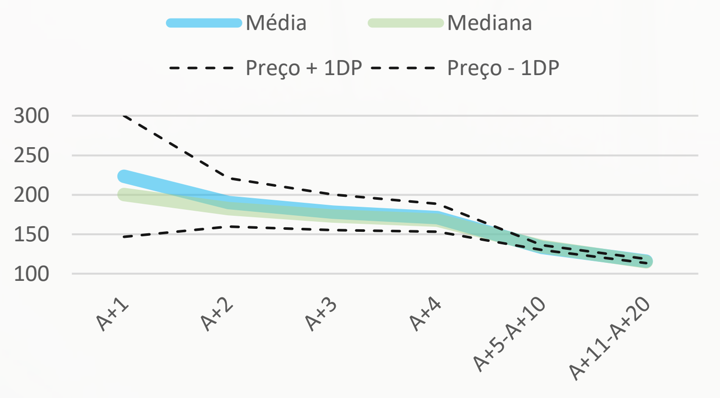
PPA's

- **PPA's** com prazo de **duração de até 4 anos**
- **Foco em consumidores Middle Market,** visando capturar um maior preço de mercado do que contratos de 10 a 15 anos com as Large Corporates

Preço de Energia

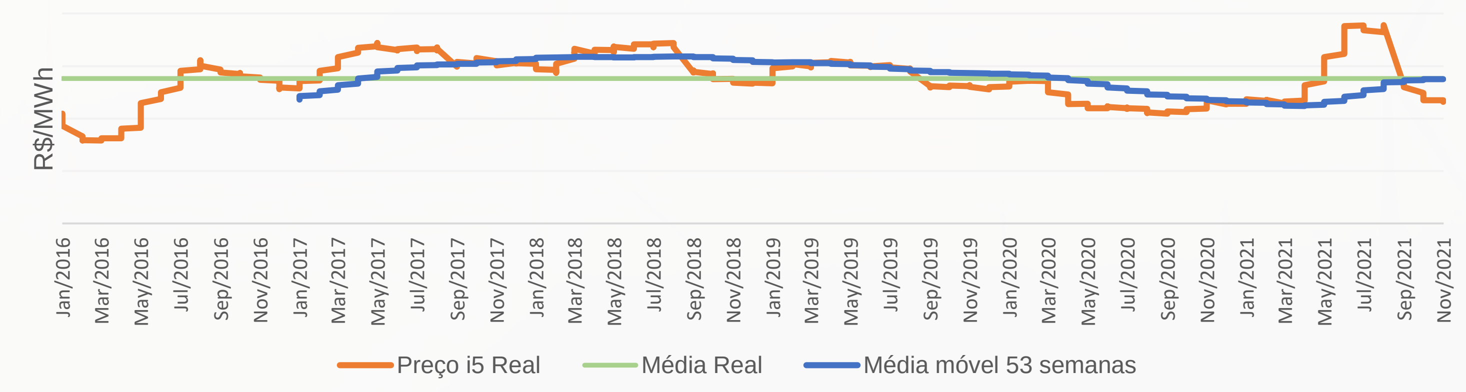
- **Preço da Energia Incentivada** será ainda mais **pressionado pelo aumento da demanda de novos consumidores**
- **Consumo de Energia Incentivada 50%** pelos consumidores finais no ACL foi de **3,9 GWm** em ago/21. Com **5 GWm de novos consumidores** aptos a comprar no Mercado Livre. (Fonte: CCEE)
- Existem **4 GWm de consumo de clientes da Alta Tensão** com demanda inferior a 500 kW, que a partir de **2025 poderão migrar para o Mercado Livre** (Fonte: Thymos)
- Com a abertura do mercado BT esperasse em torno de **24GWm** a partir de 2030

Preços históricos de energia convencional por maturidade do contrato



Fonte Dcide

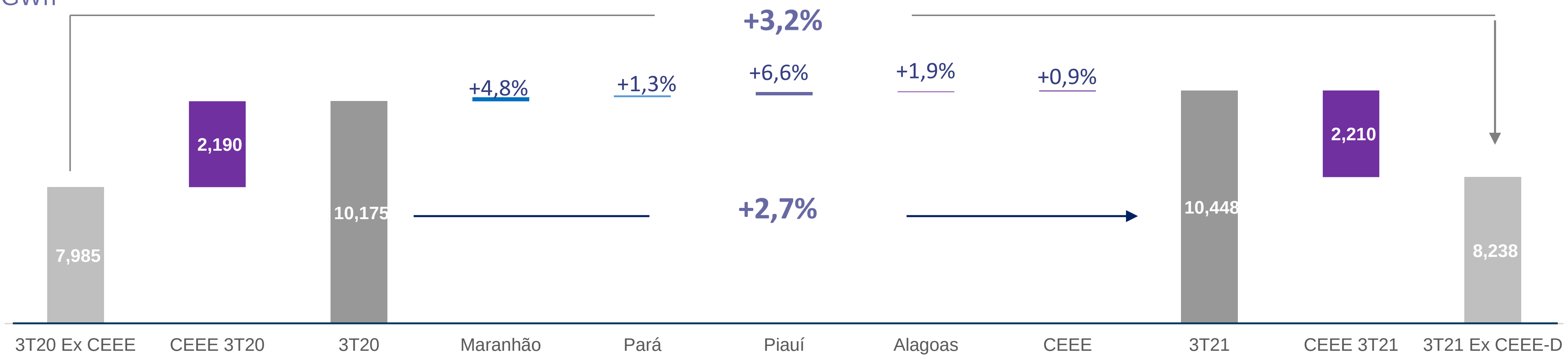
Preços de mercado para a Energia Incentivada 50%



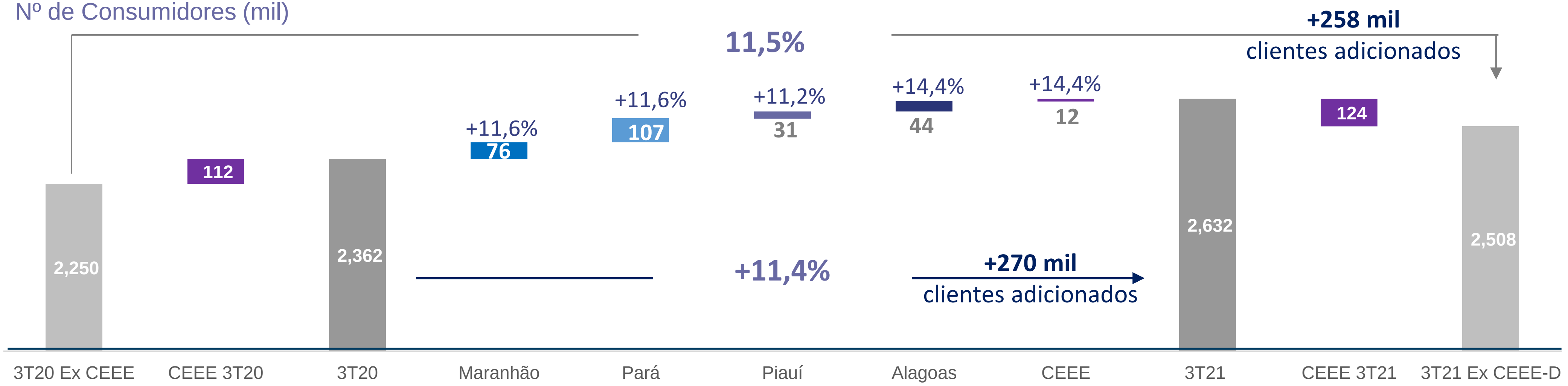
Desempenho Operacional

Mercado de Energia

Evolução da Injetada por Distribuidora
GWh



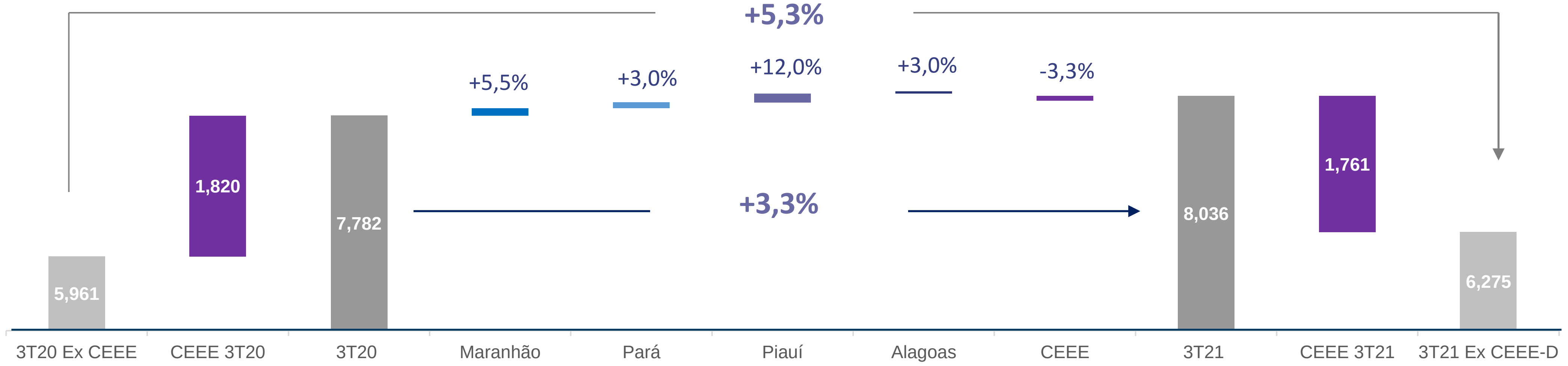
Evolução do Baixa Renda
Nº de Consumidores (mil)



Mercado de Energia

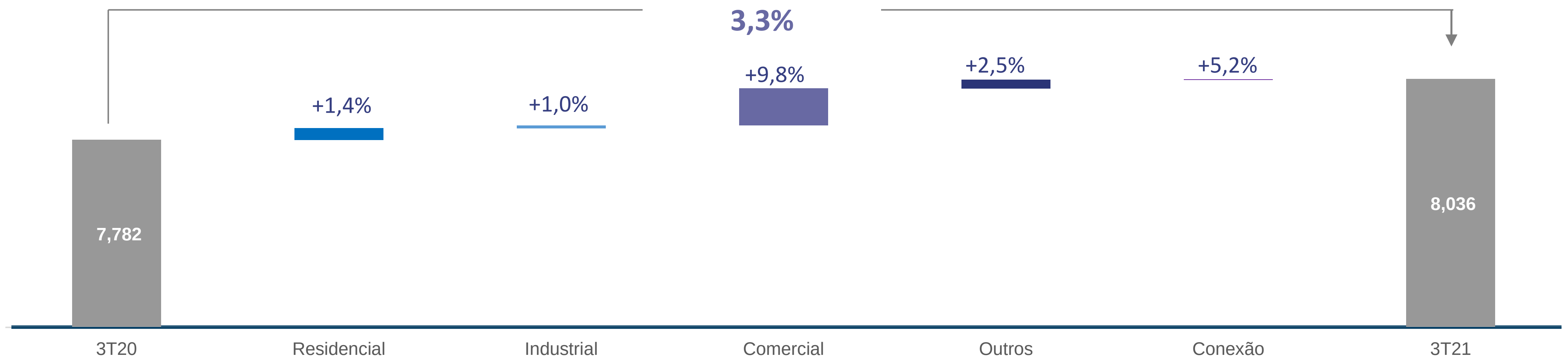
Evolução por Distribuidora (cativo + livre)

GWh



Evolução por Classe (cativo + livre)

GWh



Inadimplência e Arrecadação

IAR[1]

	3T20	2T21	**3T21**
MA	101,0%	98,1%	**96,7%**
PA	101,1%	97,8%	**98,1%**
PI	106,2%	101,9%	**99,8%**
AL	106,4%	101,8%	**101,8%**
Consolidado	**102,5%**	**99,2%**	**98,5%**
CEEE-D	98,8%	100,0%	**98,7%**

PDD[1]

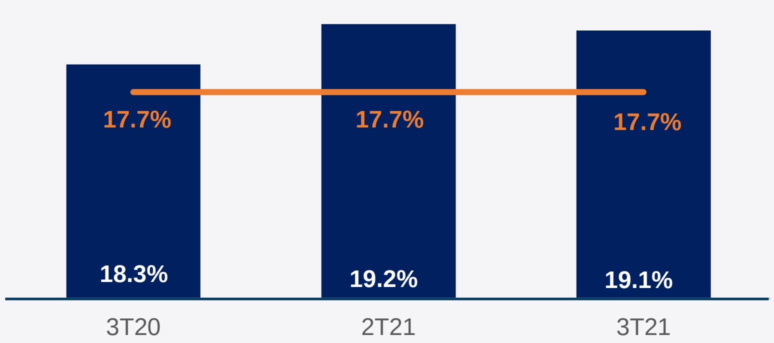
	3T20	2T21	**3T21**
MA	0,9%	0,9%	**1,1%**
PA	1,1%	2,1%	**1,6%**
PI	-1,4%	0,3%	**0,5%**
AL	1,7%	1,1%	**-2,2%**
Consolidado	**0,8%**	**1,3%**	**1,3%**
CEEE-D	3,1%	4,3%	**0,0%**

1 - valores trimestrais

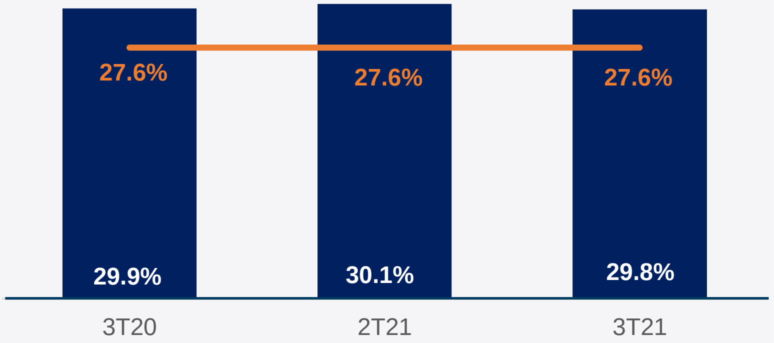
Perdas totais sobre energia injetada

Perdas do Piauí abaixo do limite regulatório em apenas 3 anos após aquisição.

Maranhão



Pará

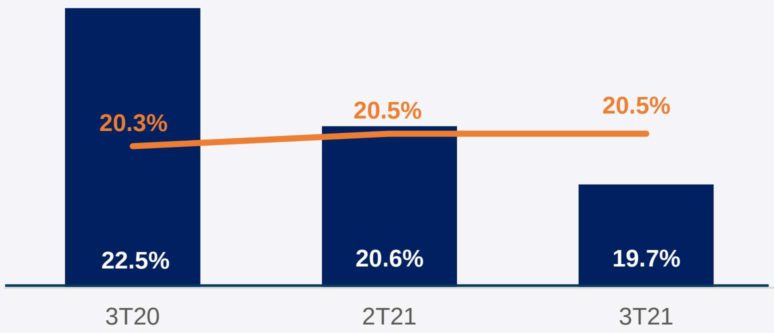


Perdas Totais

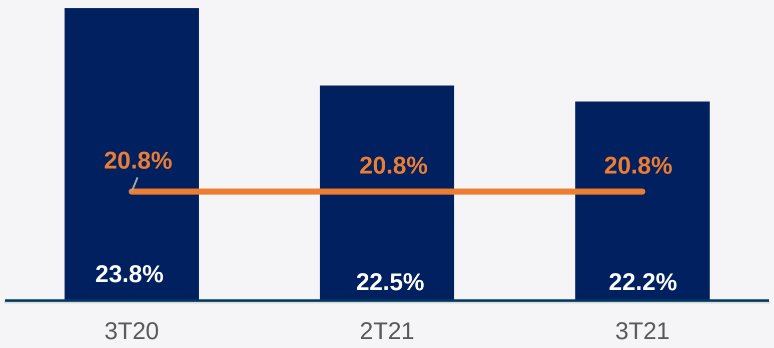
Meta Regulatória

Piauí

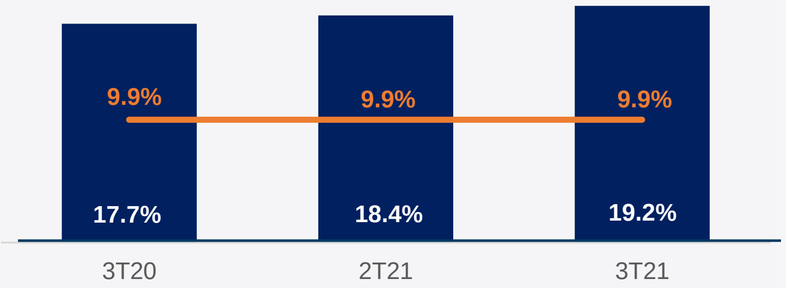
Abaixo do Nível Regulatório



Alagoas

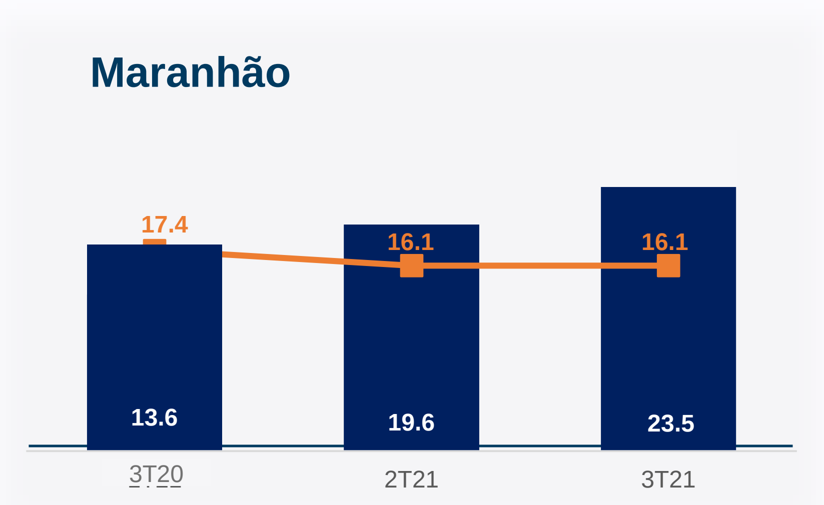


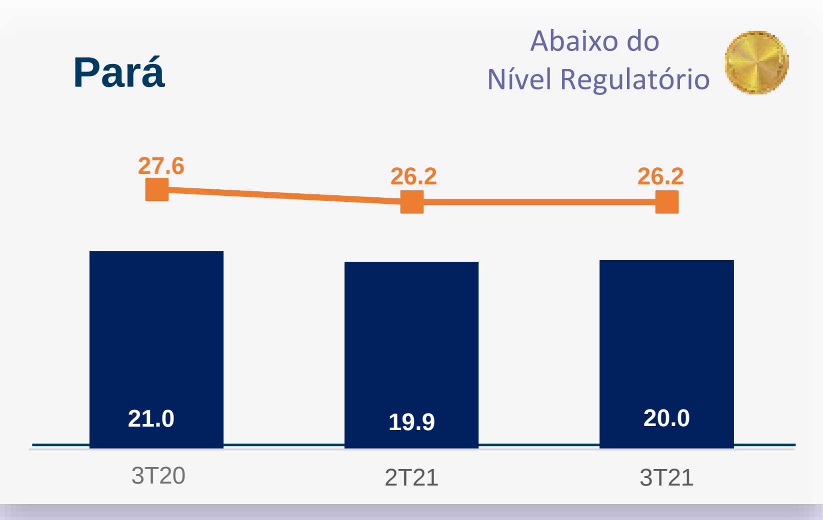
CEEE-D (RS)

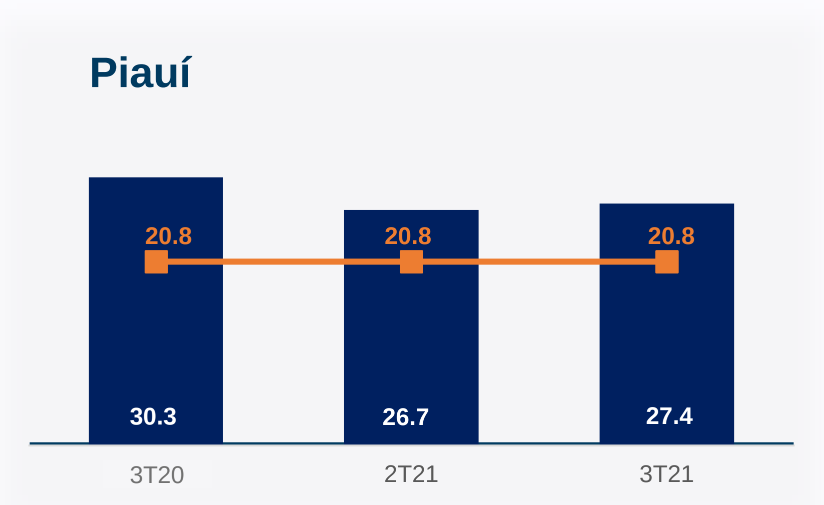


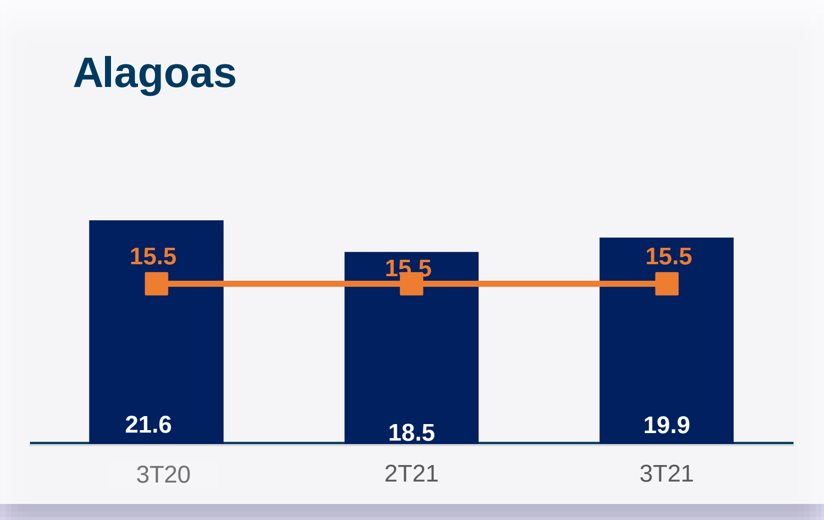
DEC

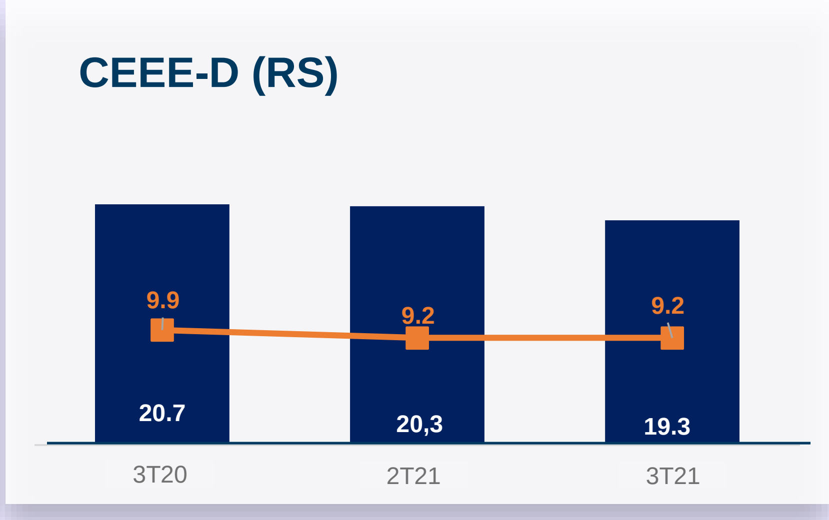
Começo do processo de Turnaround na CEEE-D já traz redução do indicador.





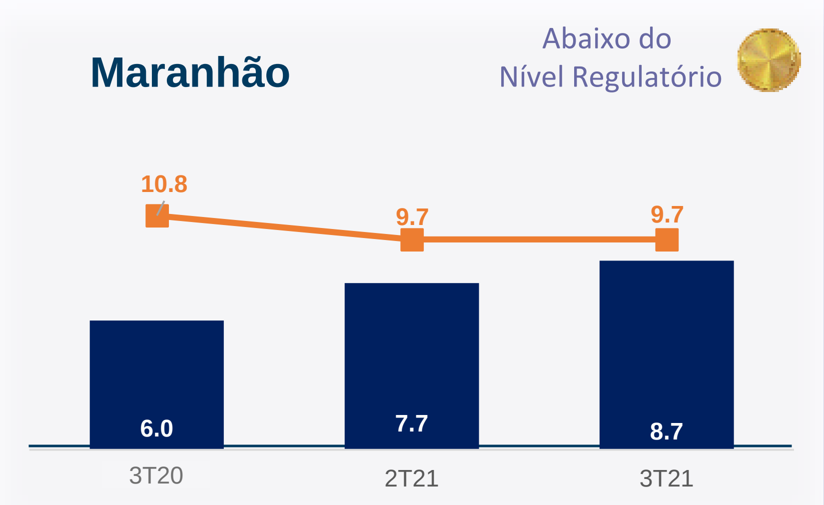


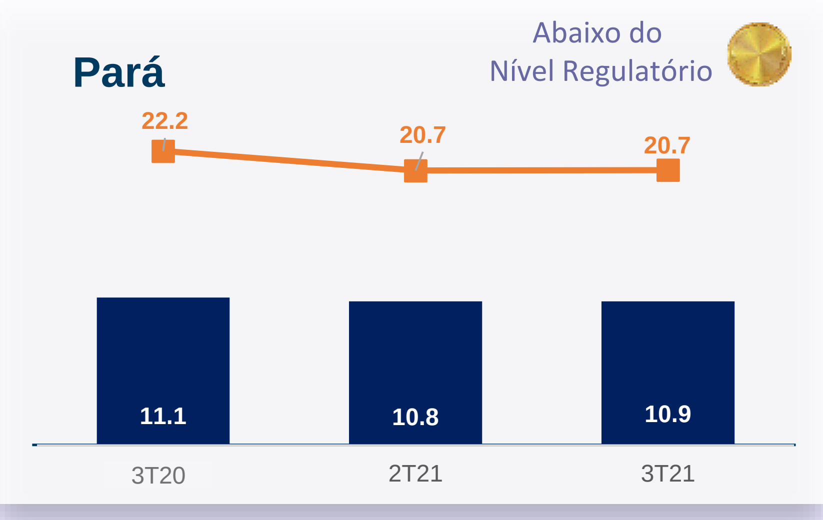


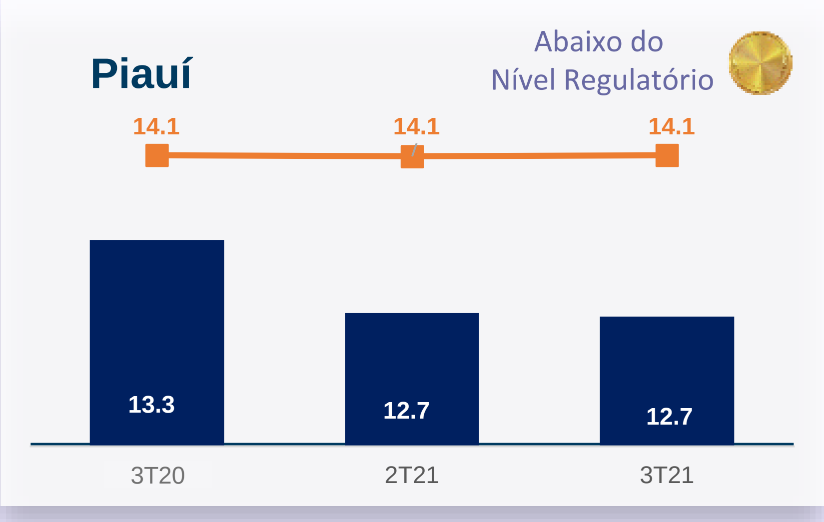


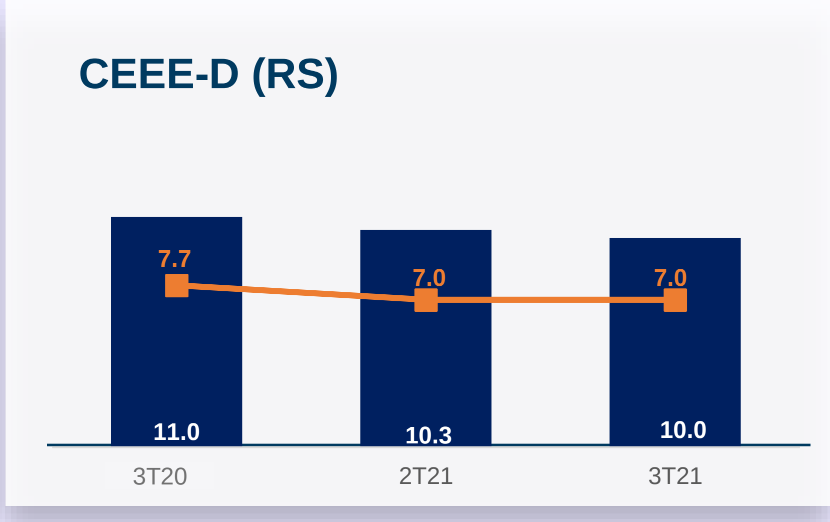
FEC

Todas as DisCos abaixo do nível regulatório, exceto CEEE-D (*turnaround*)









Desempenho Econômico-Financeiro

Despesas Gerenciáveis

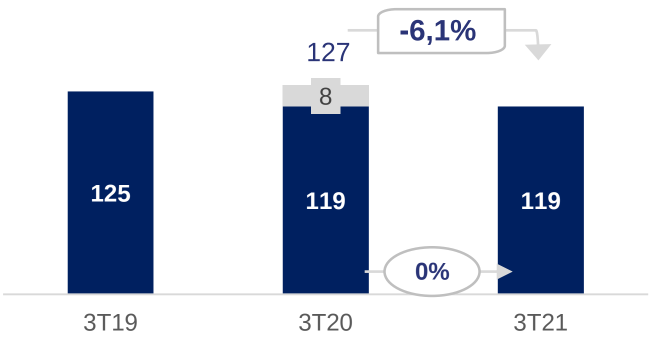
CEEE-D já apresenta redução.

PMSO Ajustado

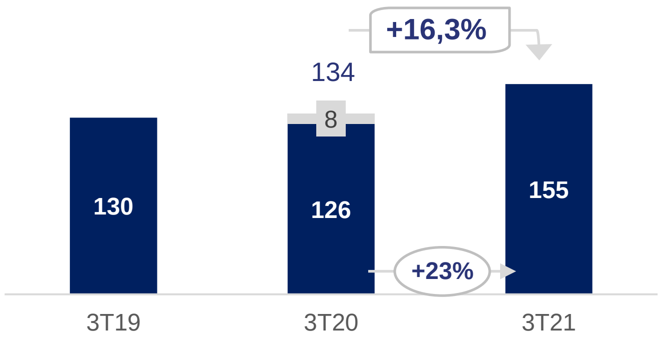
(R$ MM)

PMSO Ajust. | Economias Pandemia (3T20)

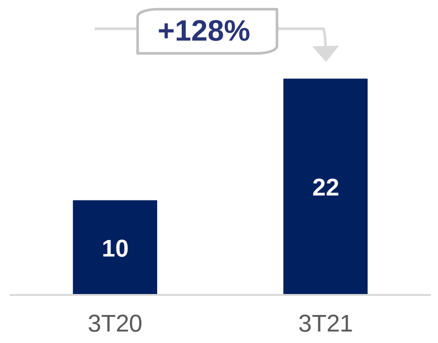
MA



PA



Transmissão



IPCA –12 meses

10,25%

PMSO por Consumidor¹

Maranhão
R$ 194

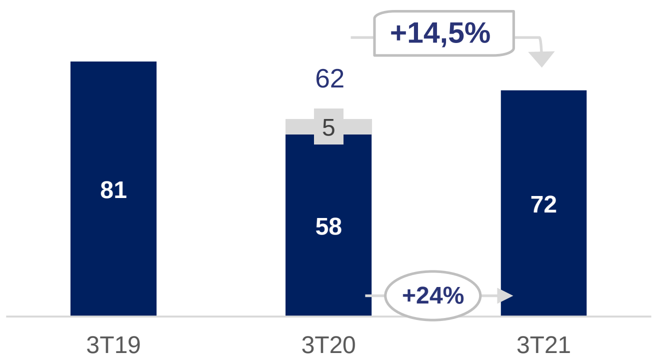
Pará
R$ 214

Piauí
R$ 211

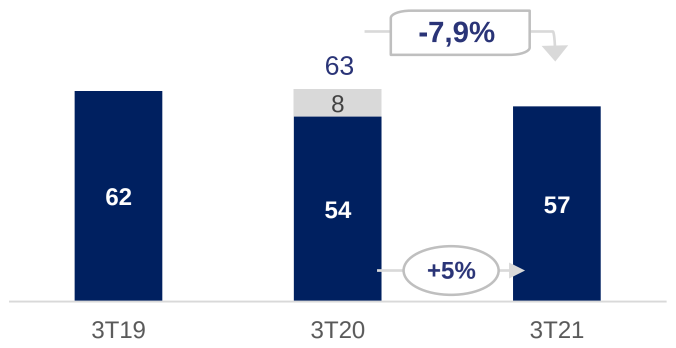
Alagoas
R$ 199

CEEE-D
R$ 355

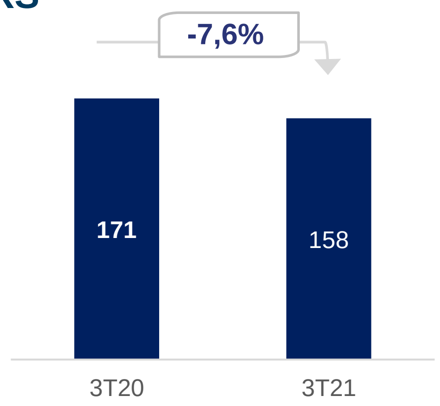
PI



AL



RS



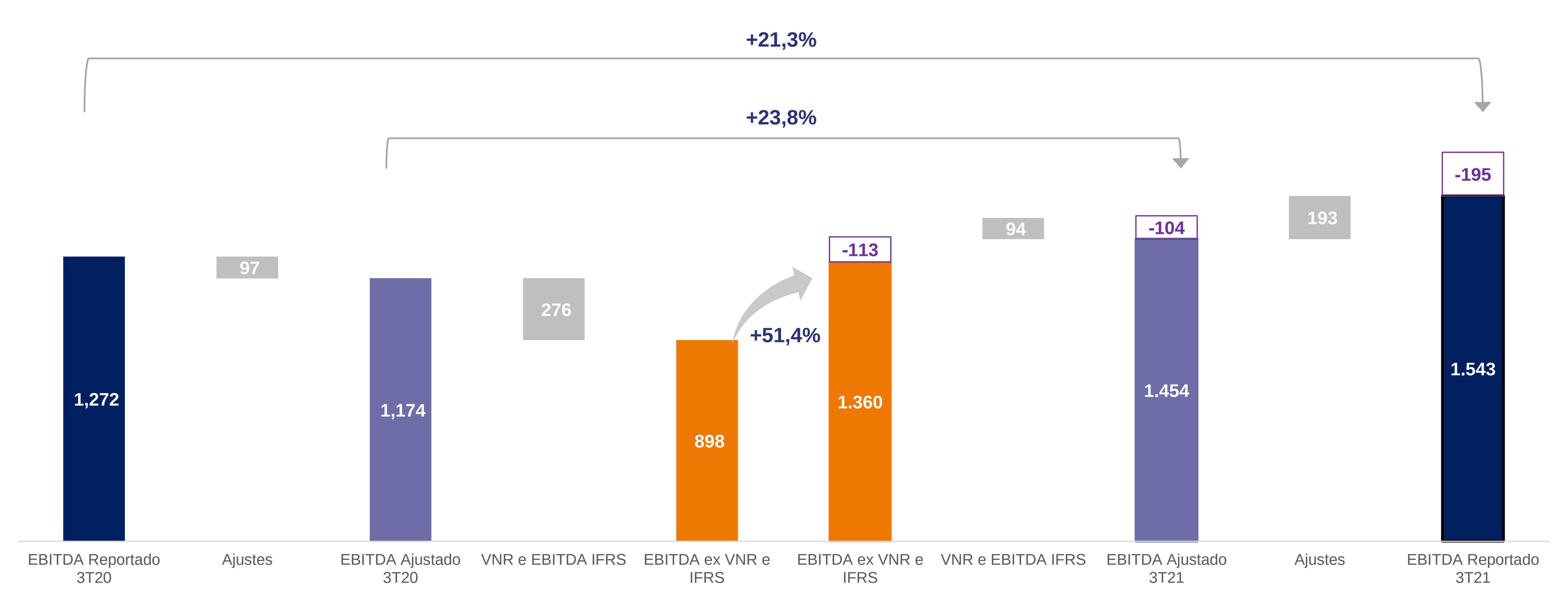
1 – valores calculados em base anual (últimos 12 meses)

Equatorial Consolidado

EBITDA Ajustado no trimestre (ex-novos ativos)

(R$ MM)

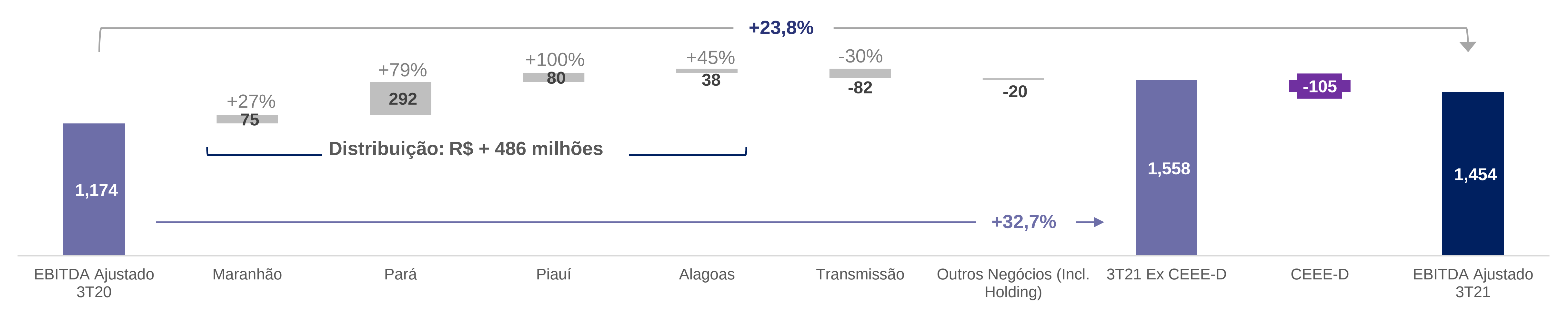
CEEE-D

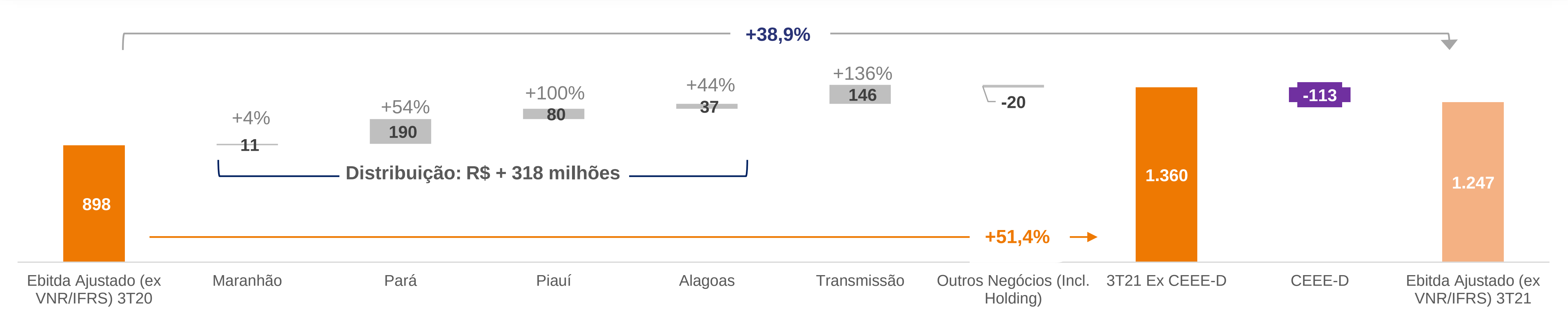


Equatorial Consolidado – Contribuição por Ativo

EBITDA Ajustado no trimestre

(R$ MM)

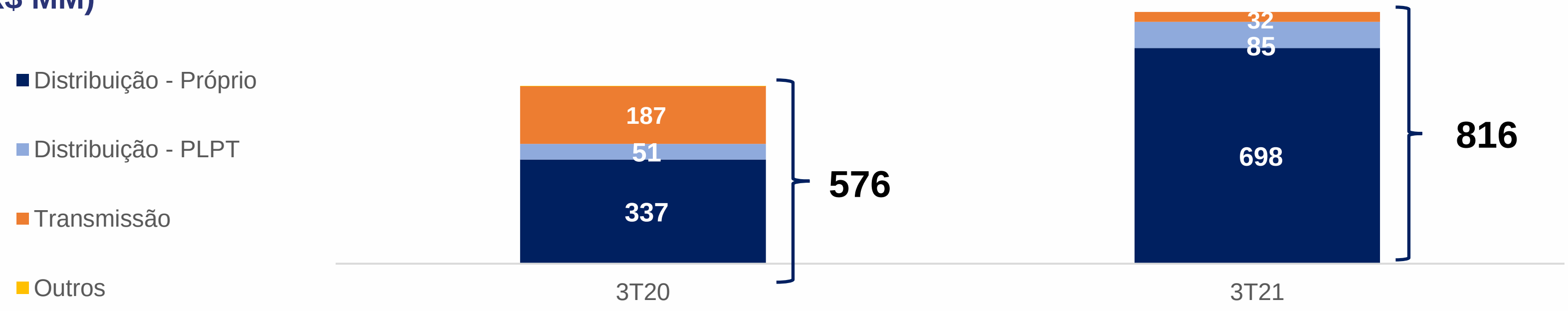




Investimentos

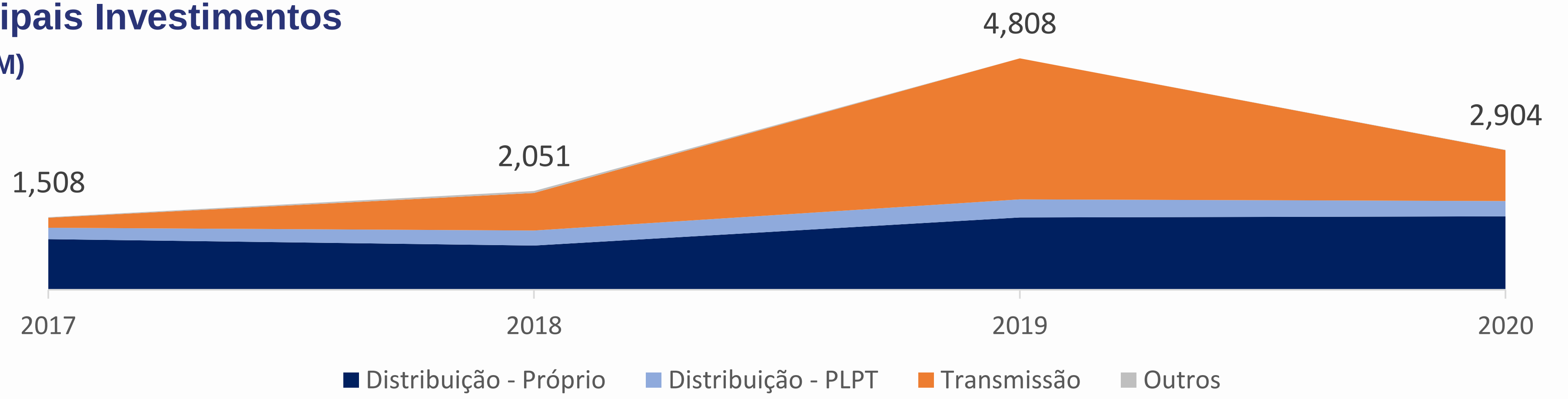
Principais Investimentos- Trimestre

(R$ MM)



Principais Investimentos

(R$ MM)



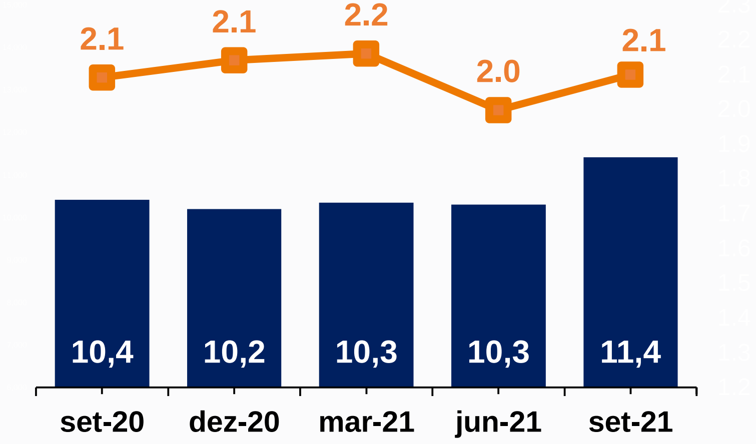
Aumento do Volume Investido, refletindo nova trajetória de crescimento.

R$ 698 milhões investidos em Distribuição, no 2T21 **102% maior** YoY

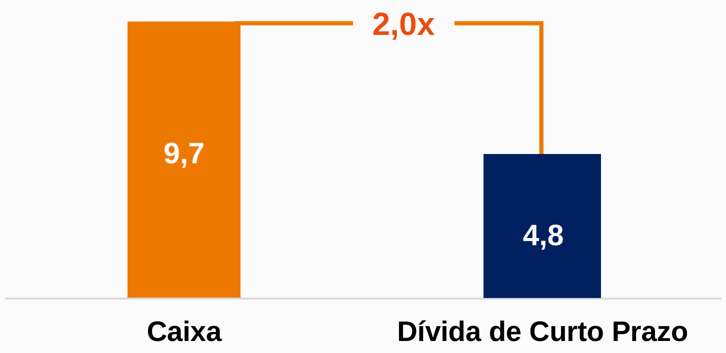
Novo ciclo de Investimentos a iniciar com a entrada no setor de **Saneamento**

Endividamento

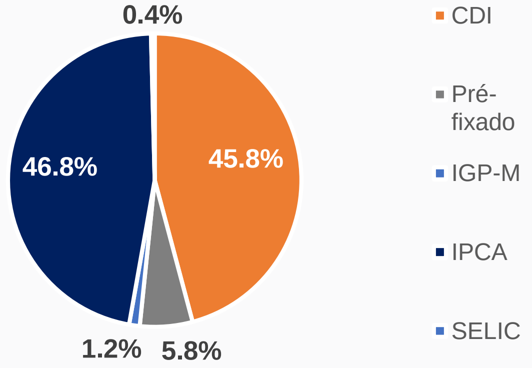
Dív. Líq. Consolidada e Dív. Líq/EBITDA LTM
(R$ Bi)



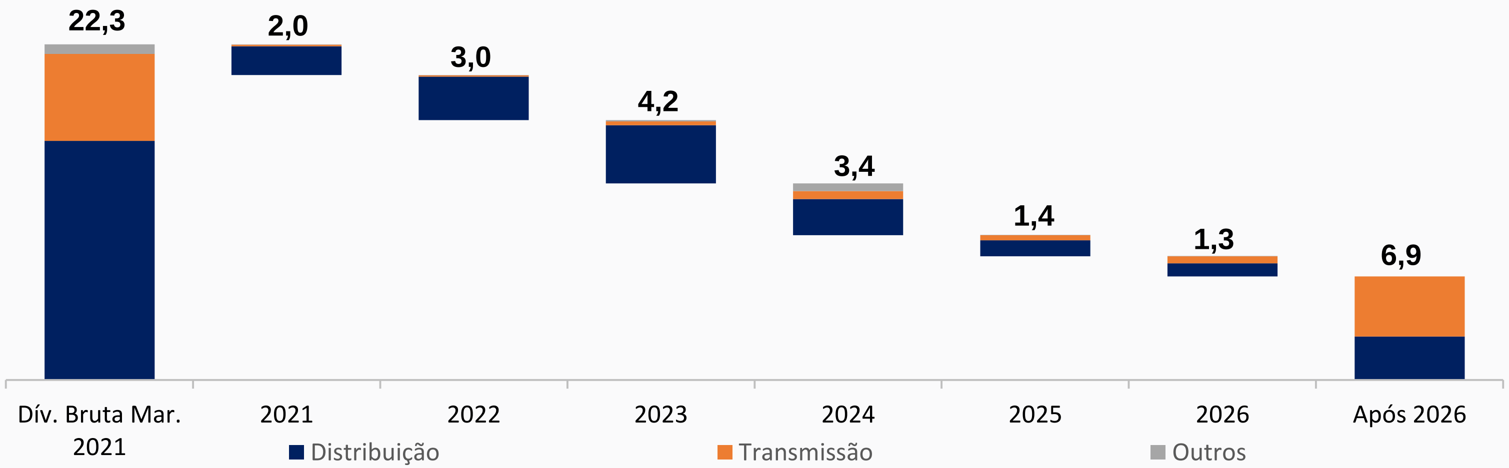
Caixa e Dívida de Curto Prazo
(R$ Bi)



Abertura da dívida por indexador (%)



Cronograma de Amortização
(R$ Bi)



Caixa consolidado

30 Set, 2021

R$9,7 Bilhões

*Caixa é suficiente mais do que 2 anos das amortizações previstas

Prazo Médio

5,02 anos

Custo Médio

9,69% a.a.

Considerações Finais

Considerações Finais

CONQUISTAS RECENTES

- **Aquisição Echoenergia** reforçando trajetória de geração de valor
- **Saneamento Amapá** expandindo a atuação para o setor de Saneamento
- **RTP Maranhão** e **RTA Pará**
- **Turnaround da CEEE-D** (PDV e Liability Management)

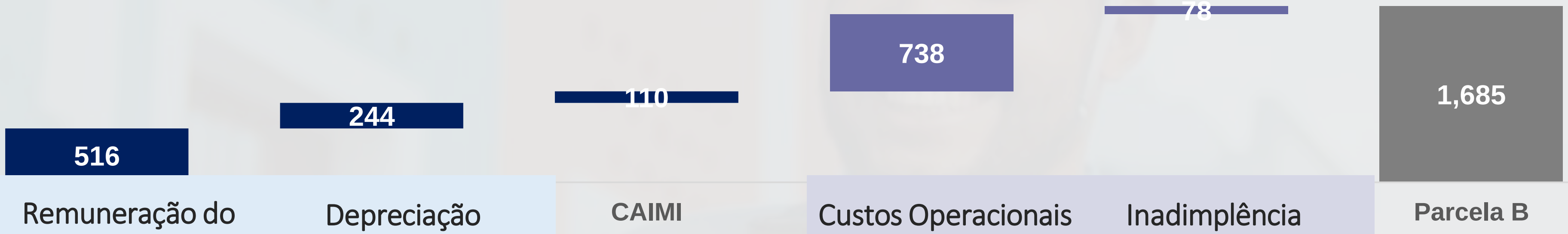
PERSPECTIVAS 2021

- Distribuição: **Revisão Tarifária** da CEEE-D (novembro)
- Conclusão da **Aquisição da CEA**
- Avaliação de **oportunidades de M&A**

Obrigado!

RTP Maranhão 2021

EBITDA$_{Reg}$= R$ 870 MM



Remuneração do Investimento | Depreciação

x WACC 7,02% | x Tx. Depreciação 3,80%

Base de Ativos Regulatórios (RAB)

São considerados apenas investimentos prudentes e inerentes ao serviço

Custos Operacionais Regulatórios | Inadimplência Regulatória

Definidos através de modelos de benchmarking

2,79% **Efeito Médio**

0,45% **Fator X**

RAB (Bruta | Líquida)

4º Ciclo (2016)
R$ 3,3

5º Ciclo (2021)
R$ 4,4 bi

Perdas (%)

Técnicas
10,81%

Não-Técnicas / BT
9,51%

Perdas Totais
17,38%

CEEE-D | Importantes Passos no Turnaround

PDV

- Lançado em Setembro
- **Adesão Recorde**
  (**46% do efetivo** | 998 colaboradores)
- R$ ~145 milhões em impacto contábil (maior parte já reconhecida no 3T21)
- R$ ~15 milhões em economias mensais

REESTRUTURAÇÃO PASSIVOS

- **R$ 2,5 bilhões captados** no 3T21
- **1ª emissão de Debênture** (R$ 1,5 bilhão)
- **Alongamento do prazo e redução de custo**
- **Pagamento dos principais passivos financeiros** e com fornecedores (Itaipu, BID)

DEMAIS INICIATIVAS

- Renegociações contratuais: **Contratação de Âncora Comercial**
- **Reestruturação das equipes de Perdas** (redução em 1/3 do custo por equipe)
- Melhoria das **ações de arrecadação**
- **Revisão tarifária**

GRUPO equatorial ENERGIA

Results Presentation 3Q21

November, 2021

Disclaimer

This presentation may contain forward-looking statements, which are subject to risks and uncertainties, as they were based on the expectations of Company's management and on available information. These prospects include statements concerning the Company's current intensions or expectations for our clients.

Forward-looking statements refer to future events which may or may not occur. Our future financial situation, operating results, market share and competitive positioning may differ substantially from those expressed or suggested by said forward-looking statements. Many factors and values that can establish these results are Octside Company's control or expectation. The reader/investor is prevented not to completely rely on the information above.

The words "believe", "can", "predict", "estimate", "continue", "anticipate", "intend", "forecast" and similar words, are intended to identify estimates. Such estimates refer only to the date in which they were expressed, therefore the Company has no obligation to update said statements.

This presentation does not consist of offering, invitation or request of subscription offer or purchase of any marketable securities. And, this statement or any other information herein, does not consist of a contract base or commitment of any kind

Highlights

3Q21

FINANCIAL AND ECONOMIC

R$ 1.5 bln
Adjusted EBITDA

R$ 816 mm
Investments

2.1x
Net Debt/EBITDA

R$ 9.7 bln
Cash and Cash Equivalents

DISTRIBUTION

+ 3.3% / 3,2%
Sales / Injected

Maranhão
Tariff Review
approved (Aug/21)

R$ 1.1 bln
Deferred Fiscal Asset

Pará
Tariff Adjustment
approved (Aug/21)

EQTL Piauí
Losses below regulatory level

CEEE-D
Operation Starts

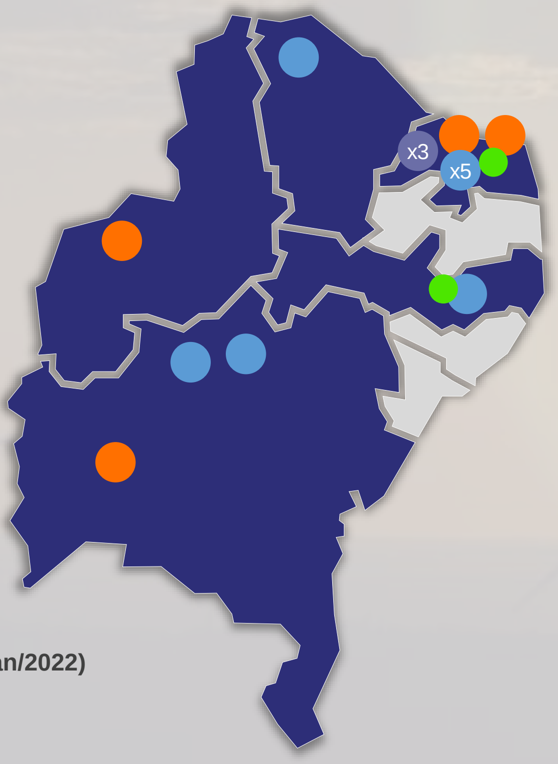
VALUE GENERATION

Amapá Sanitation
Expanding Operations to Sanitation

Sol Energias
Acquisition of 100% of commercialization company

Echoenergia
Consolidating presense on Renewables

Echoenergia | The Greatest Acquisition in Our History



Subtitles:

- 9 Assets in operation
- 3 Advanced construction **(operation starts in Jan/2022)**
- 4 Advanced stage of development
- Potential expansion in hybrid projects without connection and transmission costs

R$ 9.6 bi
Enterprise Value

1.2 GW
Capacidade instalada

~97%
technical availability

~15 years
Weighted average term of PPAs

R$ 830mn
EBITDA 22(1)

1.1 GW
Pipeline in development

+55%
Capacity factor from 2022

Know-how
High expertise of the Company

Key Words:

- Marketing strategy based on contracts with higher margin (2 to 3 years). Support of long PPAs for projects with Sol Energia to enable financing
- Equatorial now has an i50 energy portfolio, a product with stagnant supply as of 2025.
- Echo's Leverage and Acquisition Leverage

Upsides

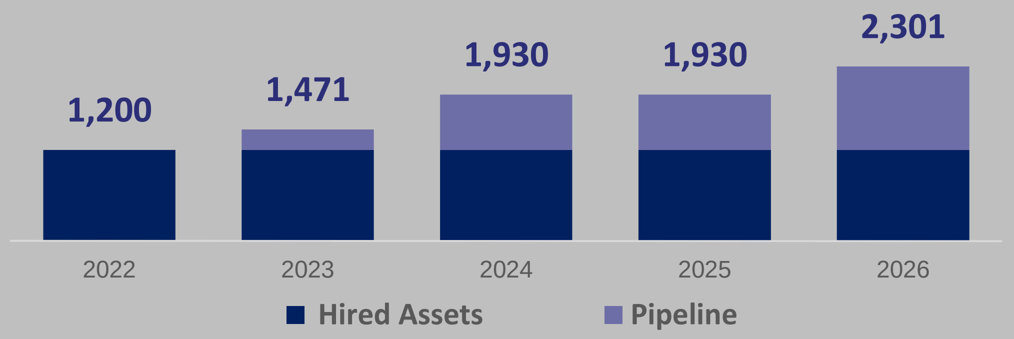
- Opening of the Low Voltage Market
- self-production
- Direct access to the consumer
- Business synergies

Portfolio Growth Driver

Value Levers

- 80% of parks have wire-discount
- Agility for project implementation
- Capex estimated in line with current market (high exchange and commodities)
- Best projects are accessed only by Generation Platforms

installed Potency added (MW)



1 Pipeline Project I — Abr/24
Bahia
Solar 423 MWp
Wire Discount
FC 30%

2 Pipeline Project II — Ago/23
Piauí
Solar 280 MWp
Wire Discount
FC 28%

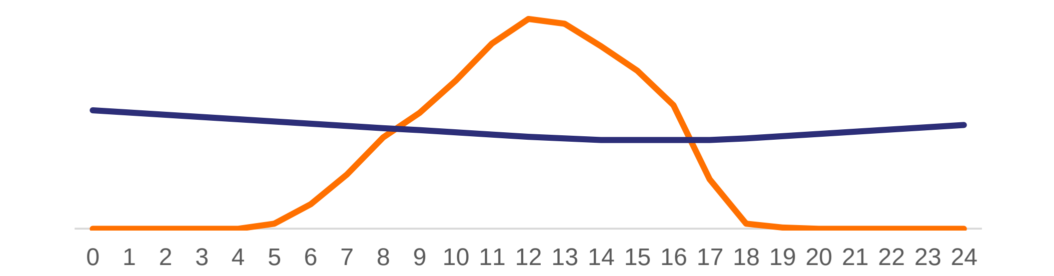
3 Pipeline Project III — Set/23
Rio Grande do Norte
Solar 177 MWp
Wire Discount
FC 31%

4 Pipeline Project IV — Jan/24
Rio Grande do Norte
Eólica 109 MW
Wire Discount
FC 57%

5 Pipeline Project V — Out/26
Bahia
Solar 466 MWp
Wire Discount
FC 30%

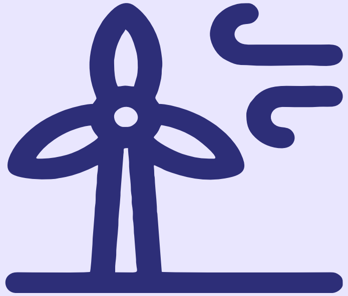
Location
Estimated capacity factor

High intraday complementarity Solar + Wind sources



Generation

Generation parameters



1 **Source availability**
generation depends on the wind

2 **Machine availability**
generation depends on the machines being available

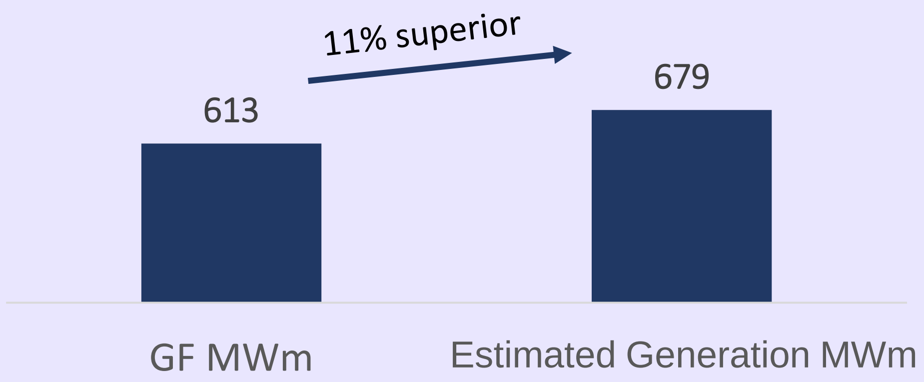
+97% verified technical availability
Operational Parks

O&M BoP with availability above 98%

+55% Capacity factor combined portfolio high level of technical management and availability of natural resources in the region (assets in operation)

O&M WTGs assured by global tier-one suppliers for the next 7~15 years with guaranteed availability

Estimated Generation for 2022 Seller



* Considers Echo 8,9 e 10

PPA Strategy

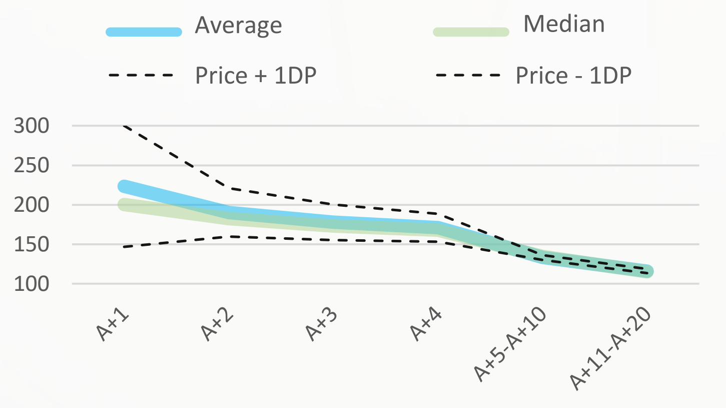
PPA's

- **PPA's** with a term of **up to 4 years**
- **Focus on Middle Market consumers,** aiming to capture a higher market price than 10 to 15 year contracts with Large Corporates

Energy Price

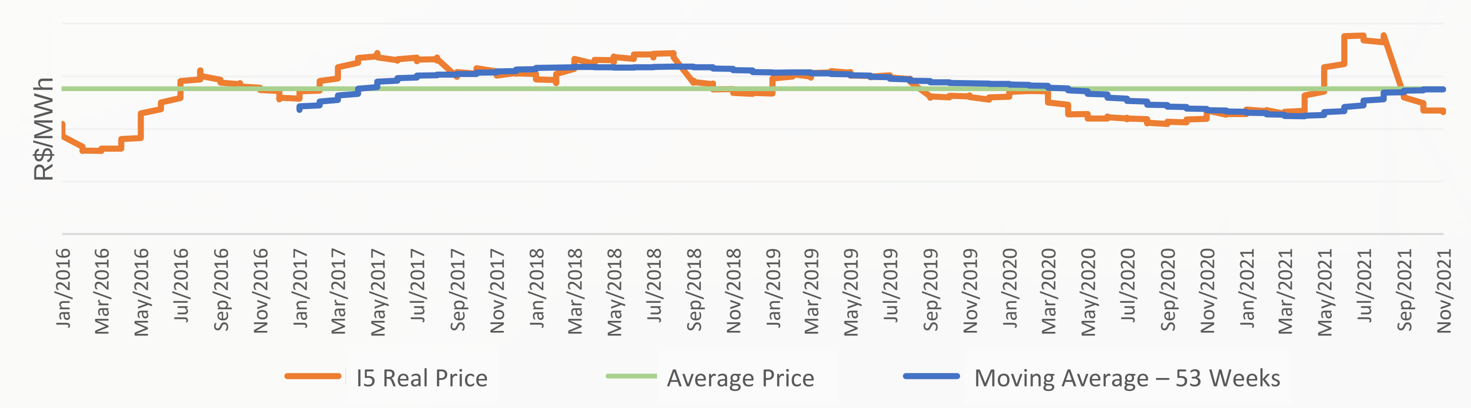
- **Price of Incentive Energy** will be even more **pressured by the increase in demand from new consumers**
- **50% Encouraged Energy Consumption** by final consumers in the ACL **was 3.9** GWm in Aug/21. **With 5 GWm of new consumers** able to buy on the Free Market. (Source: CCEE)
- There are **4 GWm of consumption by High Voltage customers** with a demand of less than 500 kW, who from **2025 will be able to migrate to the Free Market** (Source: Thymos)
- With the opening of the BT market, expect around **24GWm** from 2030

Historic average conventional energy prices by contract maturity



Fonte Dcide

Market prices for 50% Incentive Energy

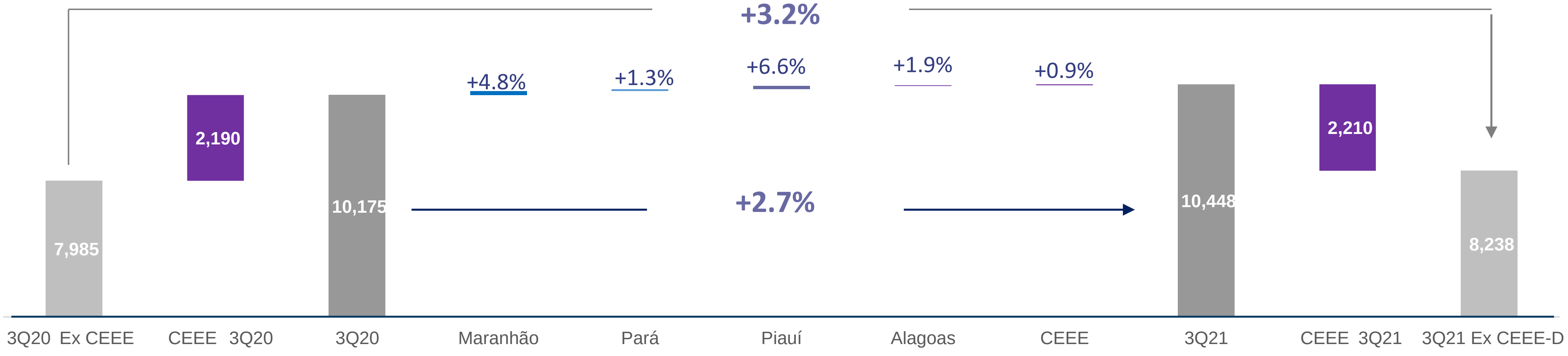


Operational Performance

Energy Markets

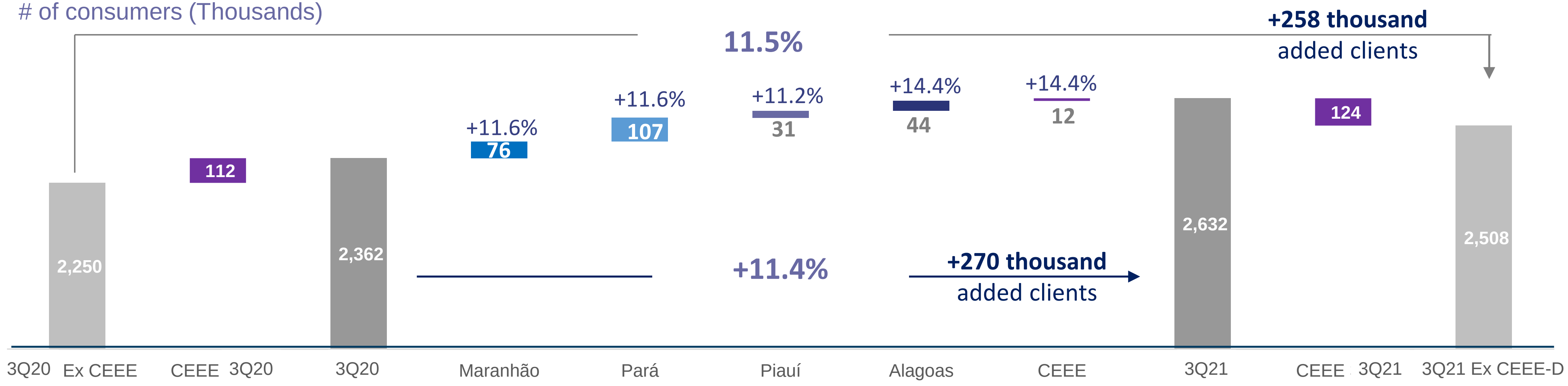
Injected Energy evolution per DisCo

GWh



Low income evolution

of consumers (Thousands)



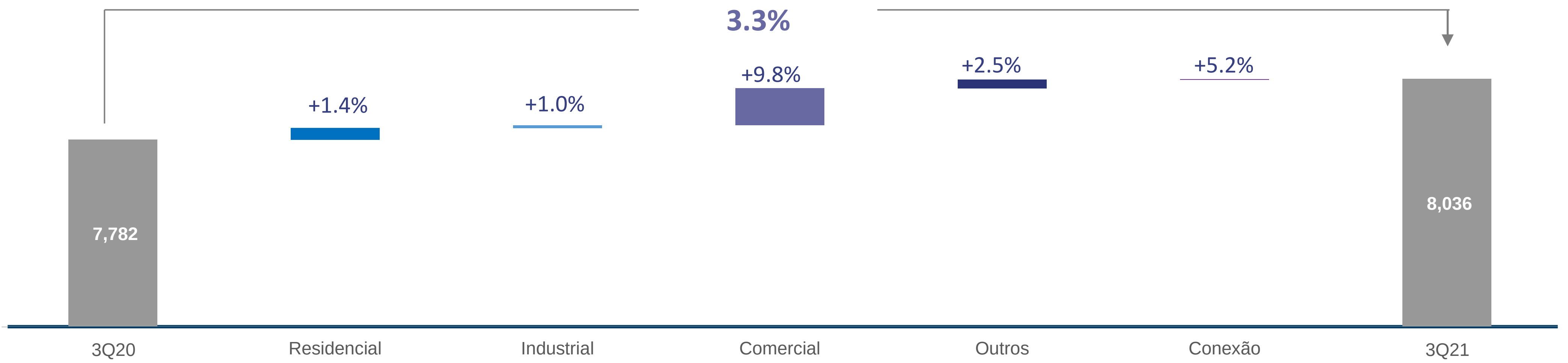
Energy Markets

Sales evolution by DisCo (captive + free)

GWh

Sales evolution by segment (captive + free)

GWh



Default and Collection

Collection Index[1]

	3Q20	2Q21	**3Q21**
MA	101.0%	98.1%	**96.7%**
PA	101.1%	97.8%	**98.1%**
PI	106.2%	101.9%	**99.8%**
AL	106.4%	101.8%	**101.8%**
Consolidated	**102.5%**	**99.2%**	**98.5%**
CEEE-D	98.8%	100.0%	**98.7%**

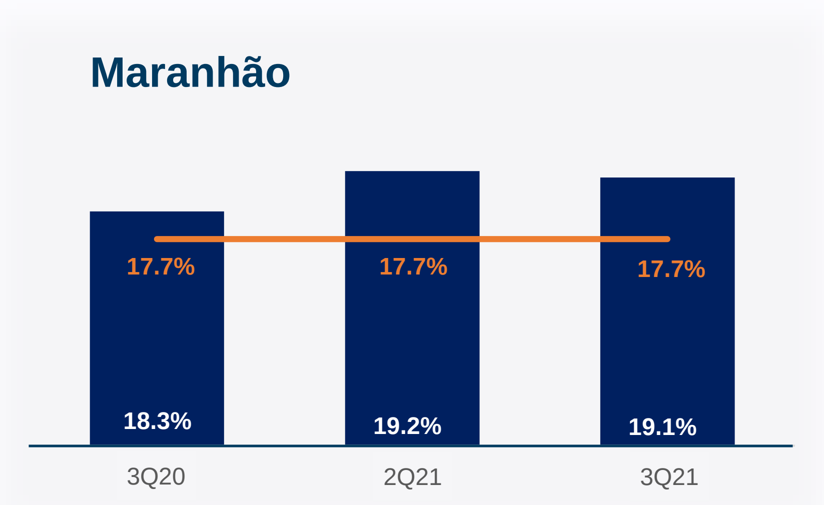
PDA[1]

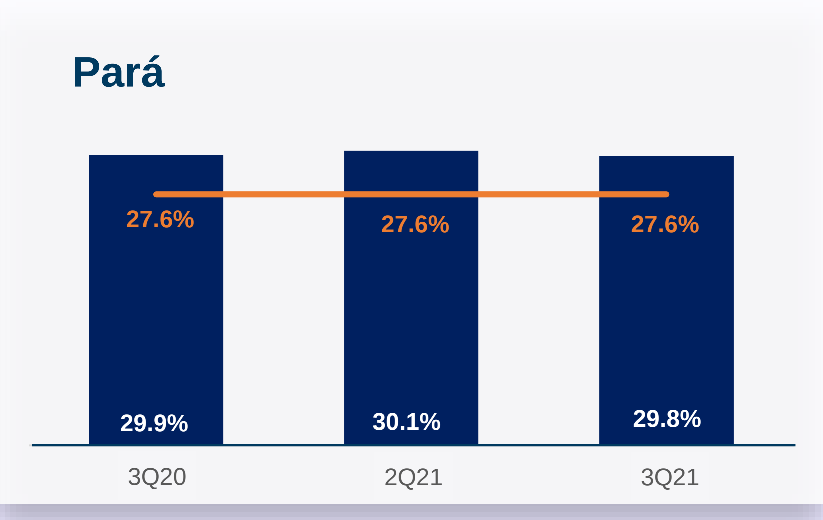
	3Q20	2Q21	**3Q21**
MA	0.9%	0.9%	**1.1%**
PA	1.1%	2.1%	**1.6%**
PI	-1.4%	0.3%	**0.5%**
AL	1.7%	1.1%	**-2.2%**
Consolidated	**0.8%**	**1.3%**	**1.3%**
CEEE-D	3.1%	4.3%	**0.0%**

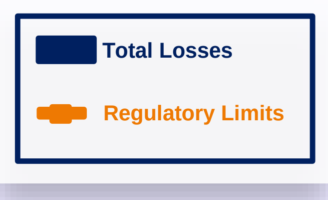
1 – Quarterly Values

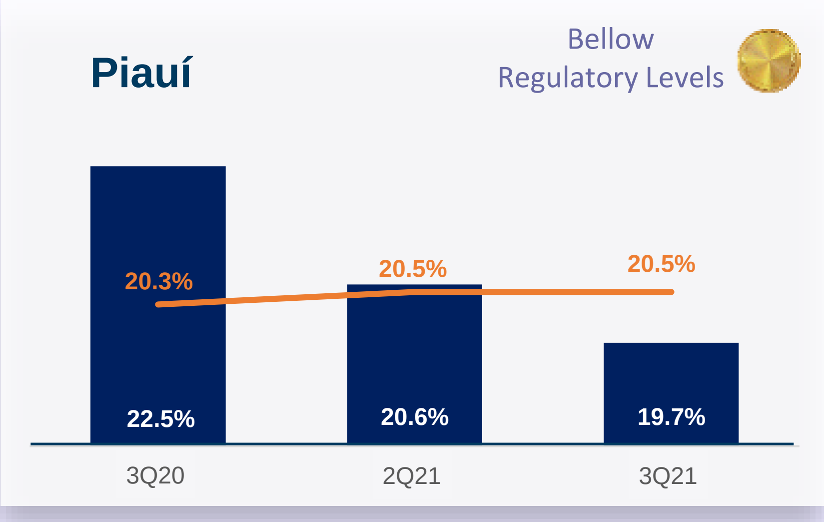
Total losses over injected energy

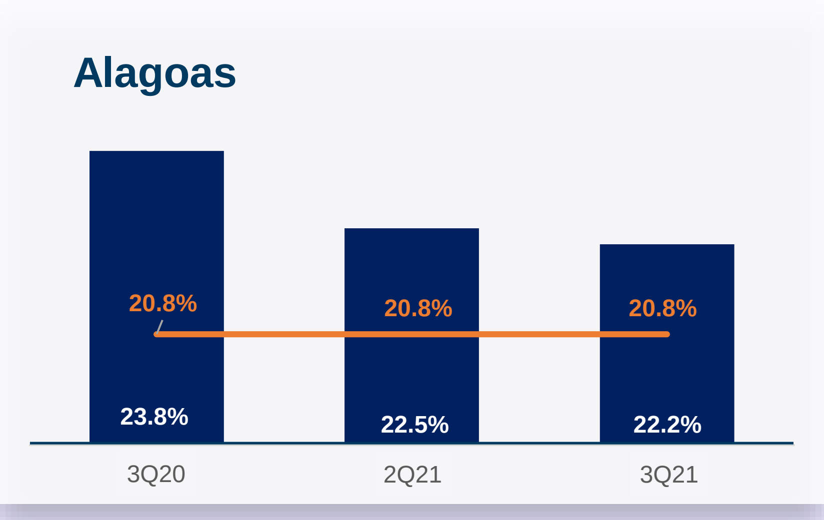
Losses in Piauí bellow regulatory limits only 3 years after the Acquisition.

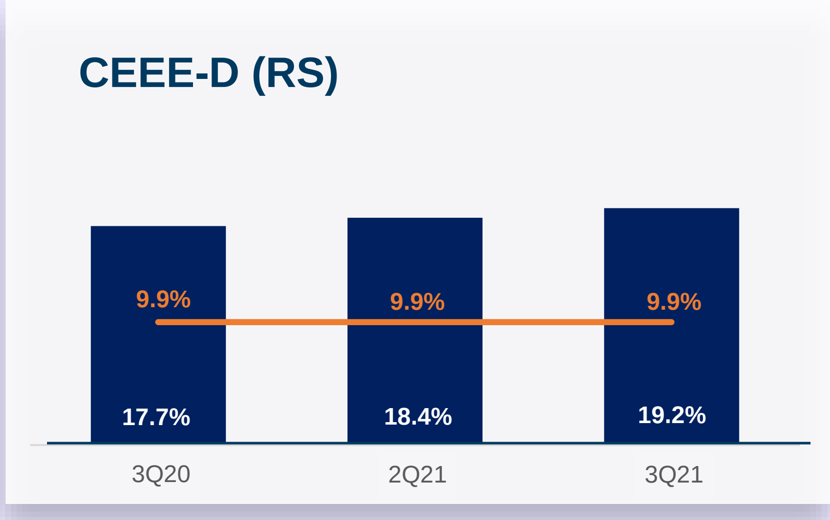






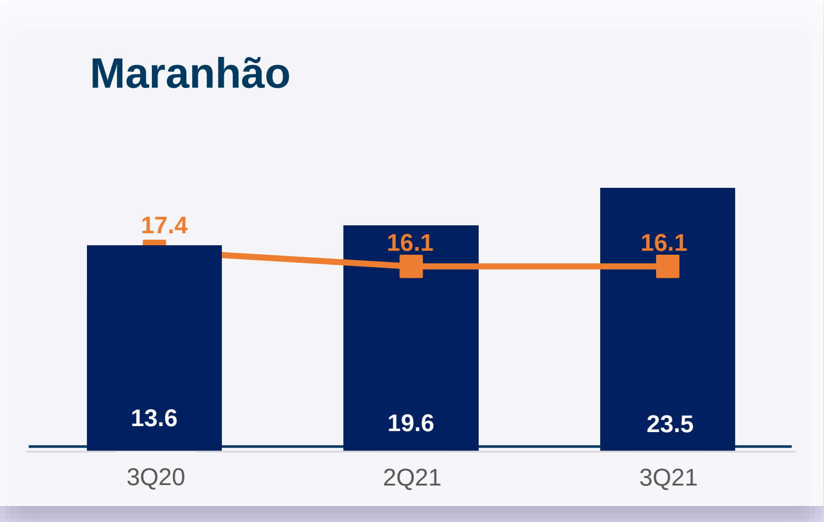


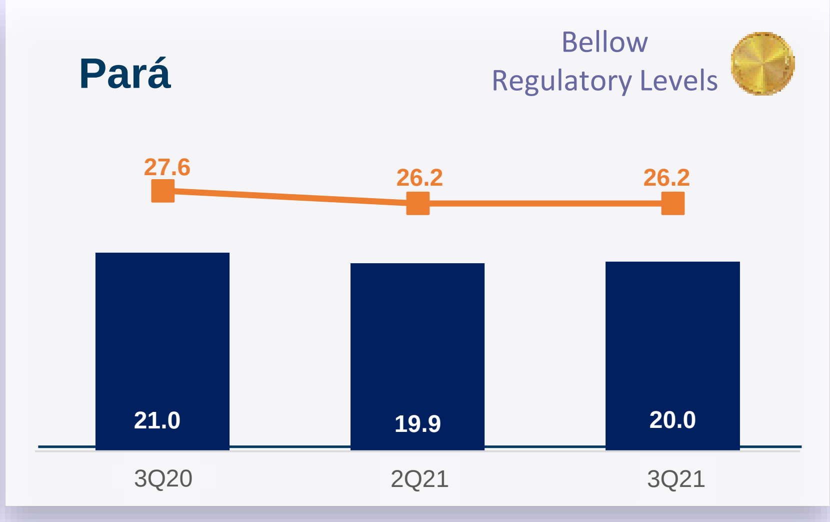




DEC

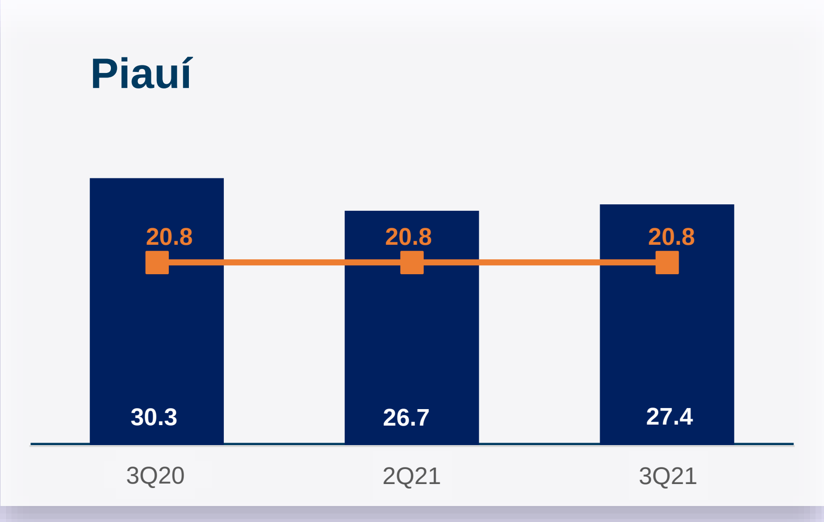
Beginning of the Turnaround process at CEEE-D already brings a reduction in the indicator.

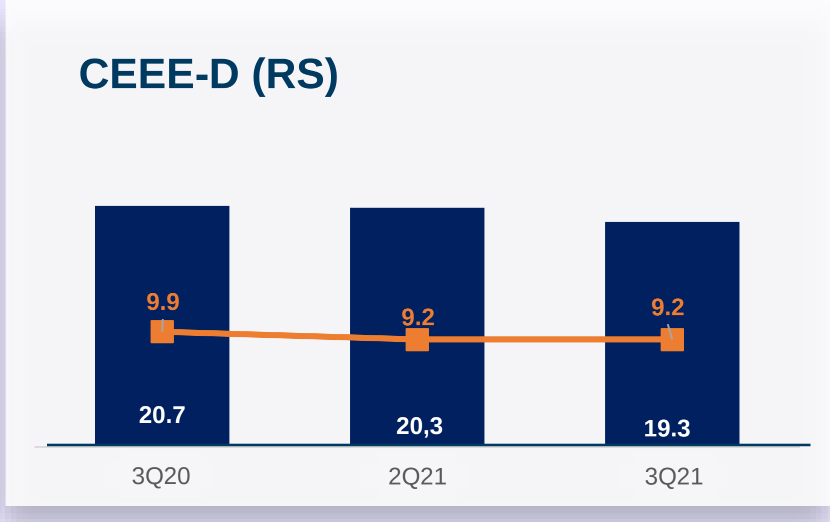




Total Losses

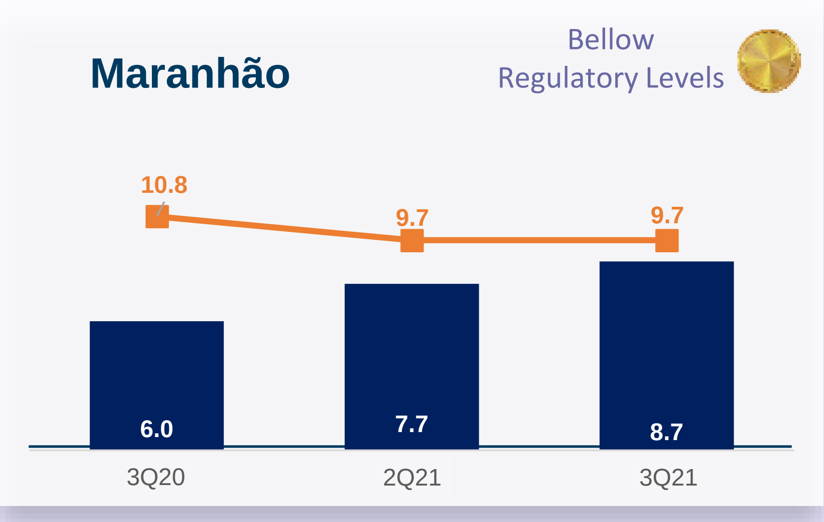
Regulatory Limits

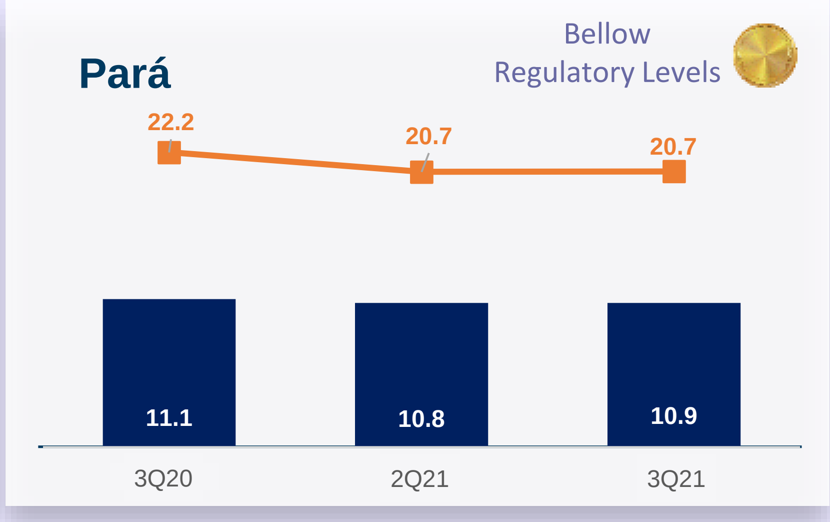


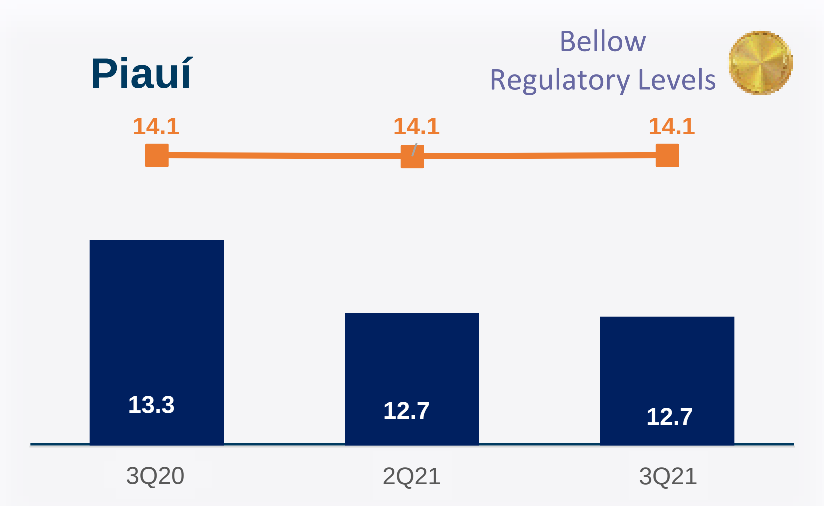


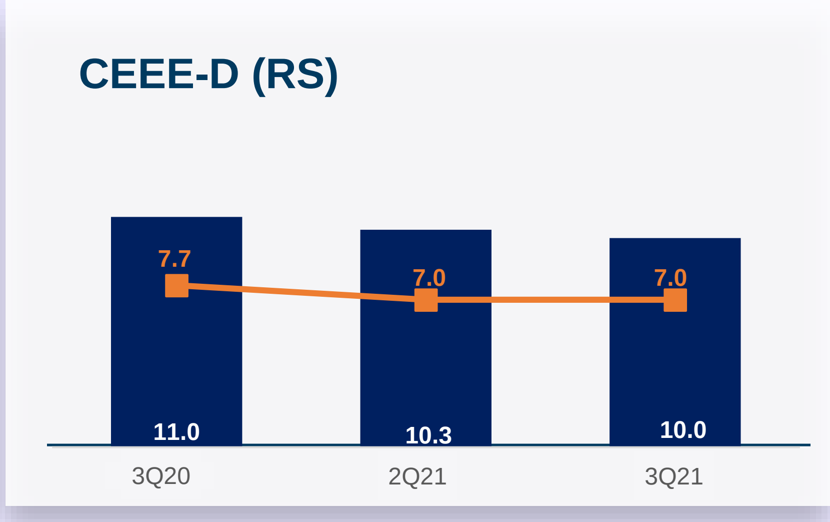
FEC

All DisCos below regulatory level, except CEEE-D (turnaround)









Economic and Financial Performance

Manageable Expenses

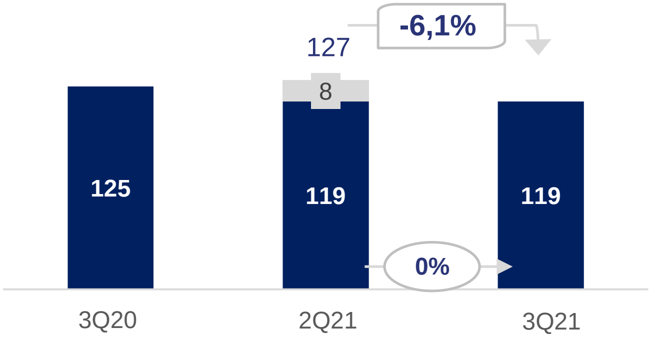
CEEE-D already shows reduction.

Adjusted OPEX

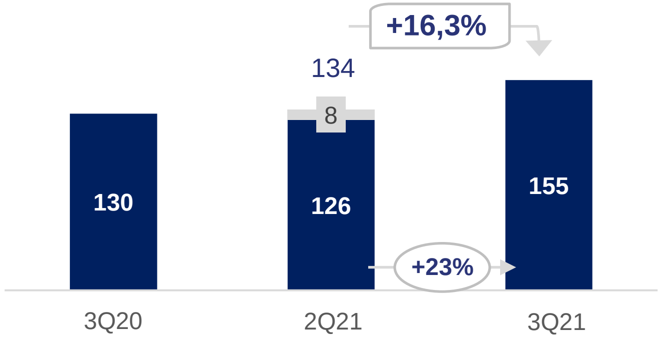
(R$ Mn)

PMSO Adjust. Pandemic Savings(3Q20)

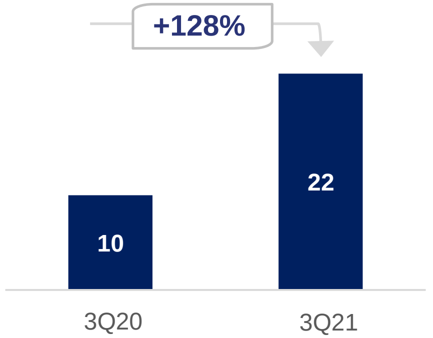
MA



PA



Transmissão



IPCA –12 months

10.25%

OPEX by Consumer[1]

Maranhão
R$ 194

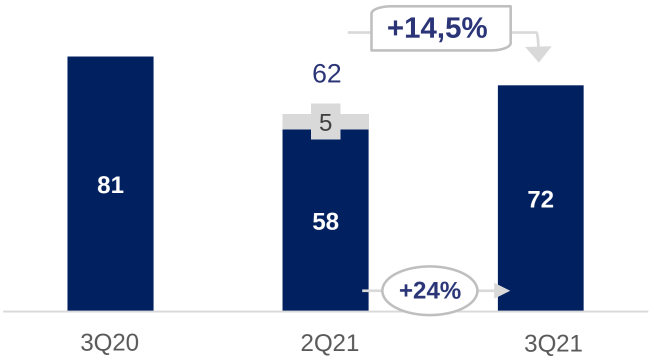
Pará
R$ 214

Piauí
R$ 211

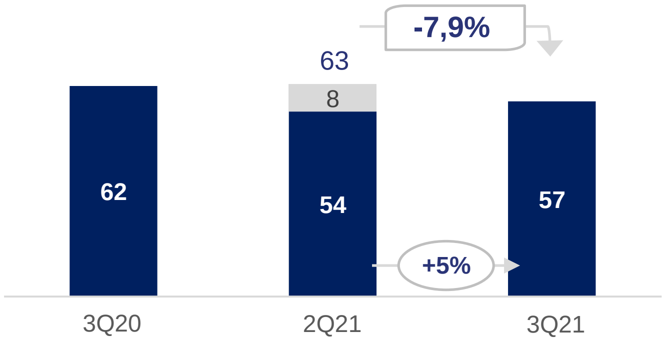
Alagoas
R$ 199

CEEE-D
R$ 355

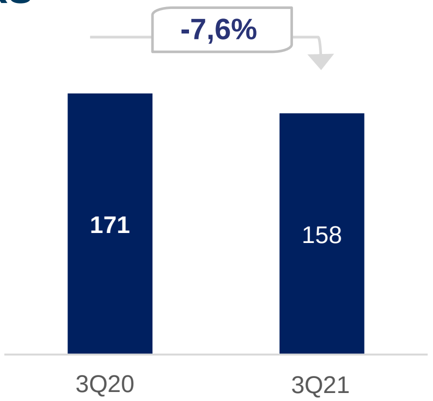
PI



AL



RS

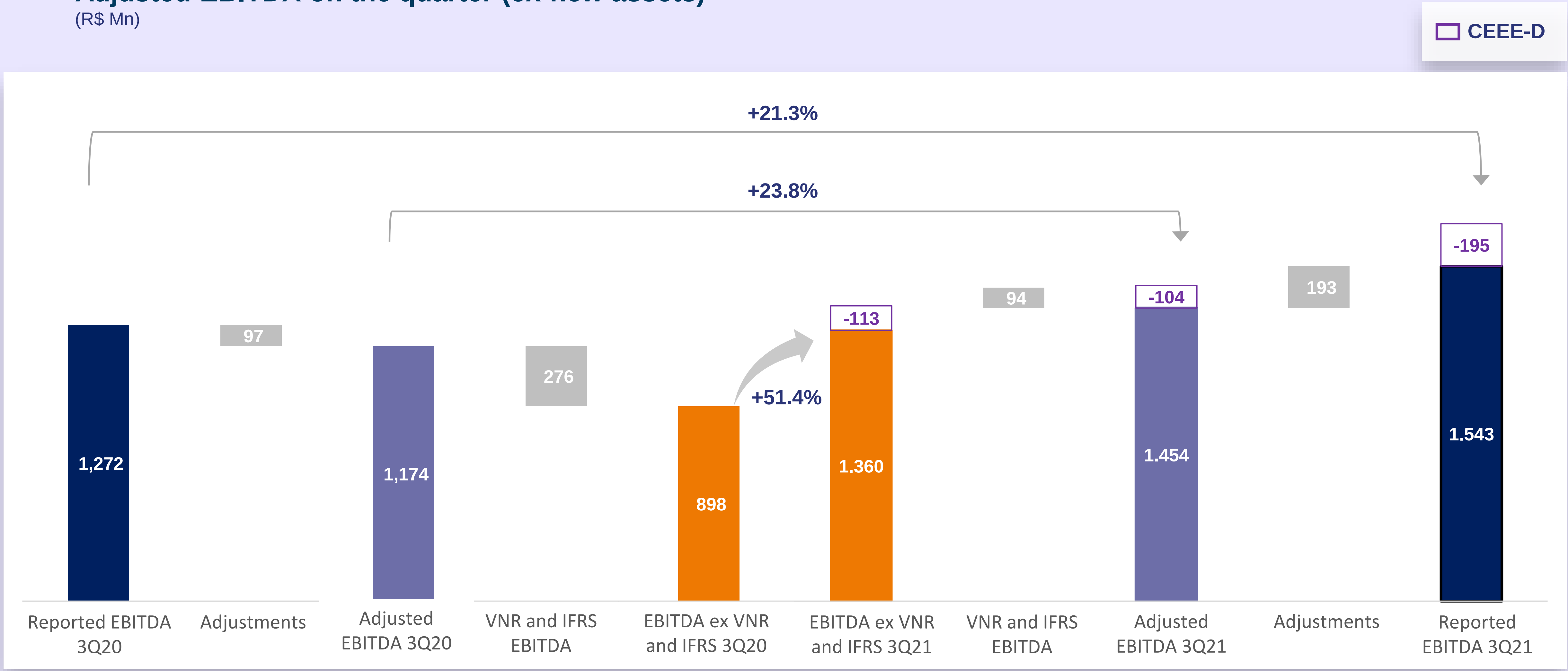


1 – values calculated on na annual base (LTM)

Equatorial Consolidated

Adjusted EBITDA on the quarter (ex-new assets)

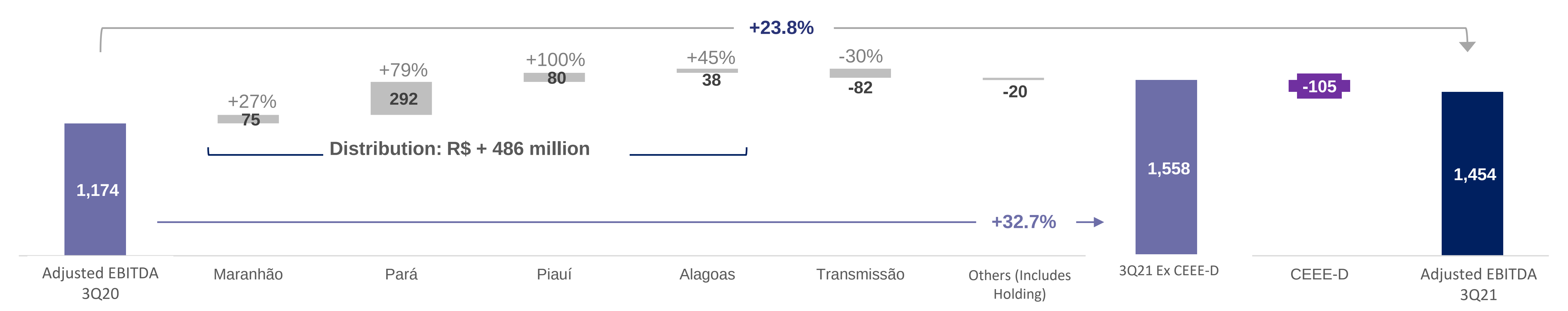
(R$ Mn)

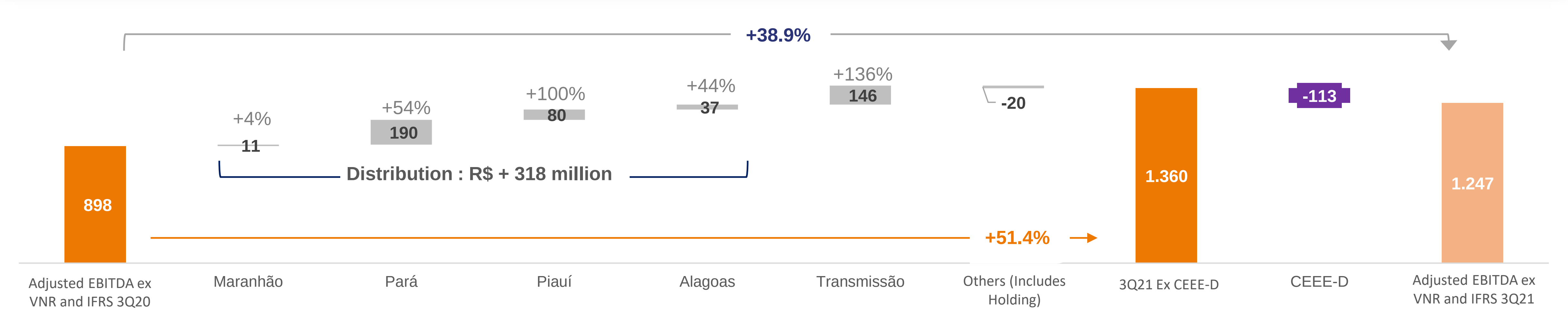


Equatorial Consolidated – Contribution per Asset

Adjusted EBITDA on the quarter

(R$ Mn)

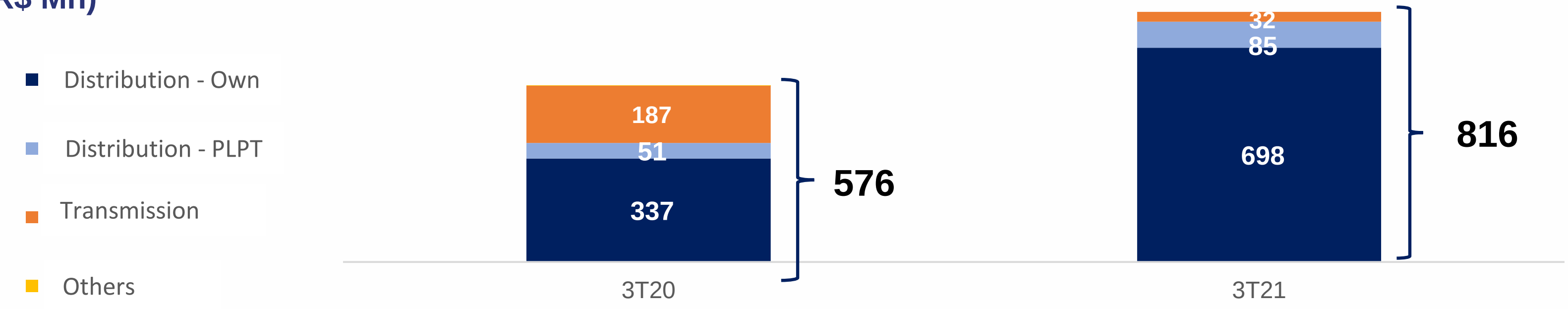




Investments

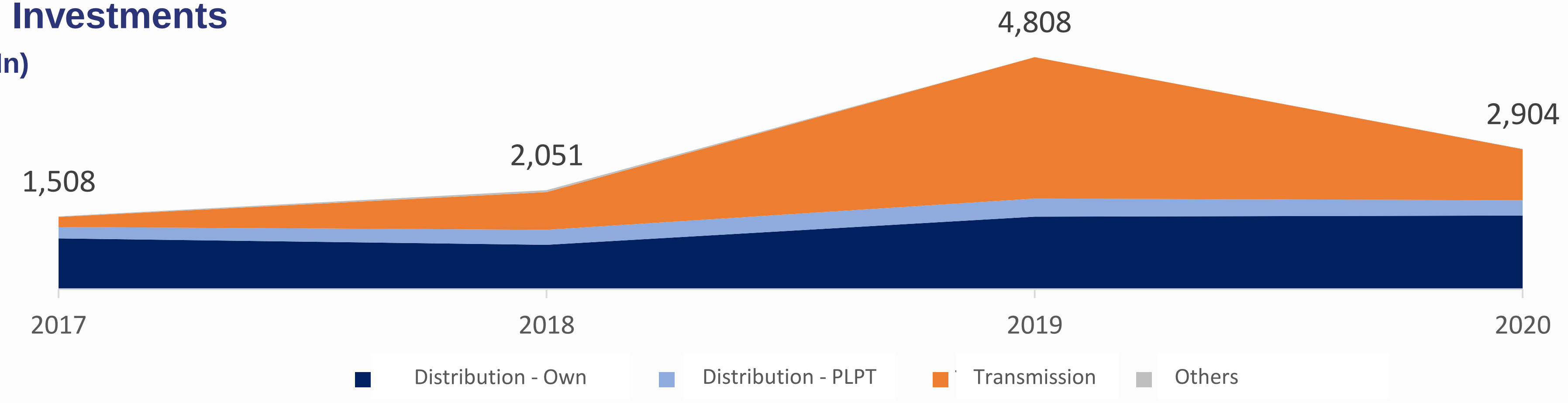
Main Investments - Quarter

(R$ Mn)



Main Investments

(R$ Mn)



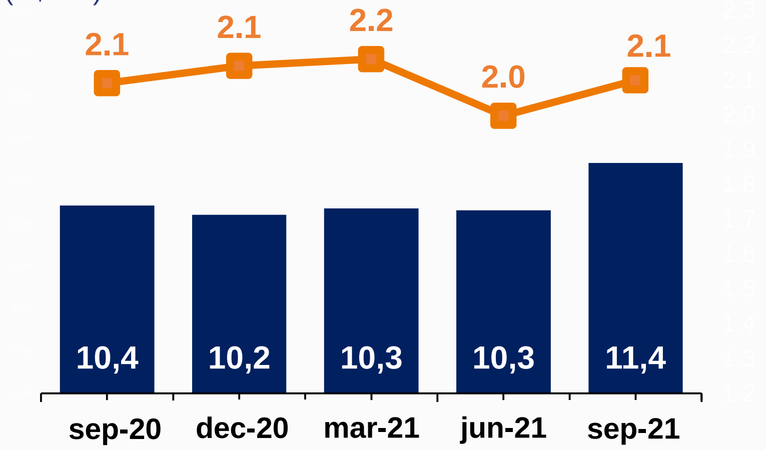
Increase in Invested Volume, reflecting a new growth trajectory.

R$ 698 million invested in Distribution, in 2Q21 **102% higher YoY**

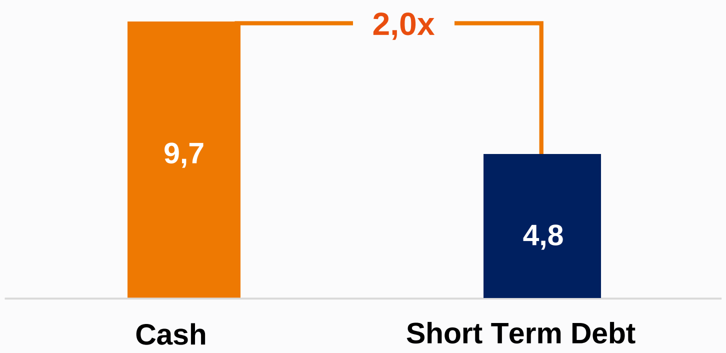
New investment cycle starting with entry into the **Sanitation sector**

Debt

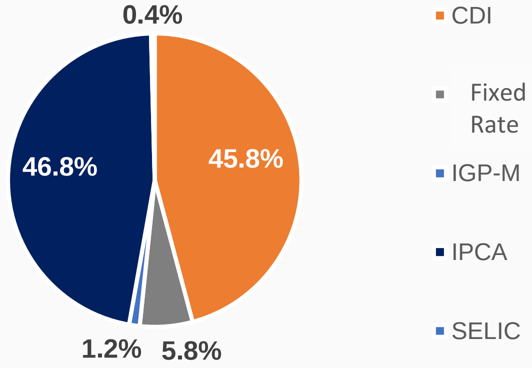
Cons. Net Debt and Net Debt/EBITDA LTM
(R$ Bln)



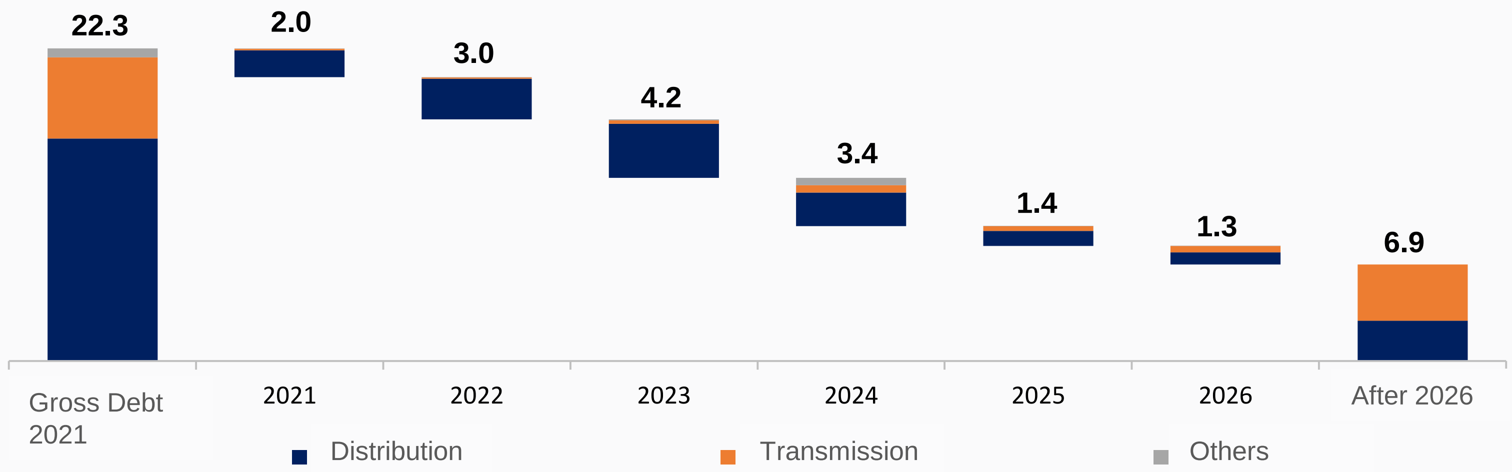
Cash and Short Term Debt



Debt per indicator
(%)



Debt maturity profile



Consolidated Cash

Sep. 30, 2021

R$9,7 Billion

*Cash is enough for more than 2 years of expected amortizations

Average Term

5.02 anos

Average Cost

9.69% p.a.

Final Considerations

Final Considerations

RECENT ACHIEVEMENTS

- **Echoenergia Acquisition** reinforcing value generation trajectory
- **Maranhão Tariff Review** and **Pará Tariff Adjustment**
- **Amapá Sanitation**
- expanding operations to the Sanitation sector
- **CEEE-D Turnaround Process** (Voluntary Layoff Program and Liability Management)

2021 PERSPECTIVES

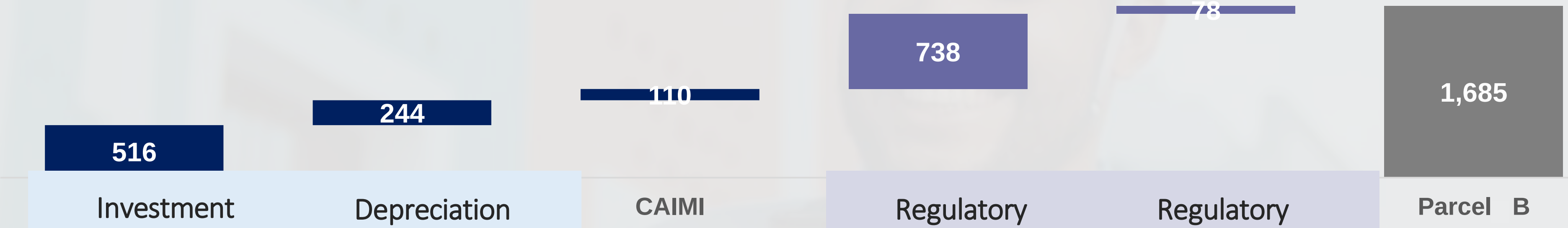
- Distribution: CEEE-D **Tariff Review** (november)
- Conclusion of **CEA Acquisition**
- Evaluation of **M&A Opportunities**

GRUPO equatorial ENERGIA

Thank You!

Maranhão 2021 Tariff Review

$EBITDA_{Reg}$ = R$ 870 Mn



Investment Remuneration | Depreciation

x WACC 7.02% | x Depreciation Rate 3.80%

Regulatory Asset Base

Only prudent investments inherent to the service are considered.

Regulatory Operating Costs | Regulatory Default

Defined through benchmarking models

2,79% **Average Effect**

0,45% **X Factor**

Asset Base
(Gross | Net)

4º Cycle (2016)
R$ 3.3

5º Cycle (2021)
R$ 4.4 bi

Losses (%)

Technical
10.81%

Non-Technical / LT
9.51%

Total Losses
17.38%

CEEE-D | Important Turnaround Steps

VOLUNTARY LAYOFF PROGRAM

- Launched in September
- **Record Adhesion (46% of the effective** | 998 workers)
- R$ ~145 million in accounting impact (mostly already recognized in 3Q21)
- R$ ~15 million in monthly savings

LIABILITIES RESTRUCTURING

- **R$ 2.5 billion raised** on the 3Q21
- **1st issue of Debentures** (BRL 1.5 billion)
- **Term extension and cost reduction**
- **Payment of main financial liabilities** and with suppliers (Itaipu, IDB)

OTHER INITIATIVES

- Contract renegotiations: **Contracting of Commercial Anchor**
- **Restructuring of Loss teams** (reduction by 1/3 of the cost per team)
- Improved **collection actions**
- **Tariff Review**