

Apresentação de Resultados 3T20

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, resultando 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 3T20

EBITDA Consolidado Ajustado atinge R\$ 1,2 bilhão no tri (+13,7% yoy).
Lucro líquido ajustado de R\$ 607 milhões (+22,9% yoy).



Equatorial Energia

- Equatorial encerrou o trimestre com R\$ 7,0 bilhões de **caixa consolidado**.
- Dívida Líquida/EBITDA Consolidado = 2,1x (-1,3x em relação ao 3T19)



EBITDA consolidado ajustado de R\$ 1.174 milhões

- **Transmissão + Intesa:** EBITDA regulatório atingiu R\$ 107 MM.
- **Distribuidoras:** EBITDA das novas distribuidoras Piauí e Alagoas de R\$ 80 MM e R\$ 84 MM, respectivamente.



Distribuição

- O volume consolidado cresceu 4,3%, sendo 4,6% Equatorial Maranhão e 6,7% Equatorial Pará.
- As perdas totais no Piauí recuaram pelo 6º tri seguido, em Alagoas 4º tri de queda.
- Equatorial Alagoas DEC encerrou o 3T20 em 21,8 horas com melhora de 9,0% e o FEC com melhora de 3,0%, encerrando o 3T20 em 11,2 vezes.



Transmissão

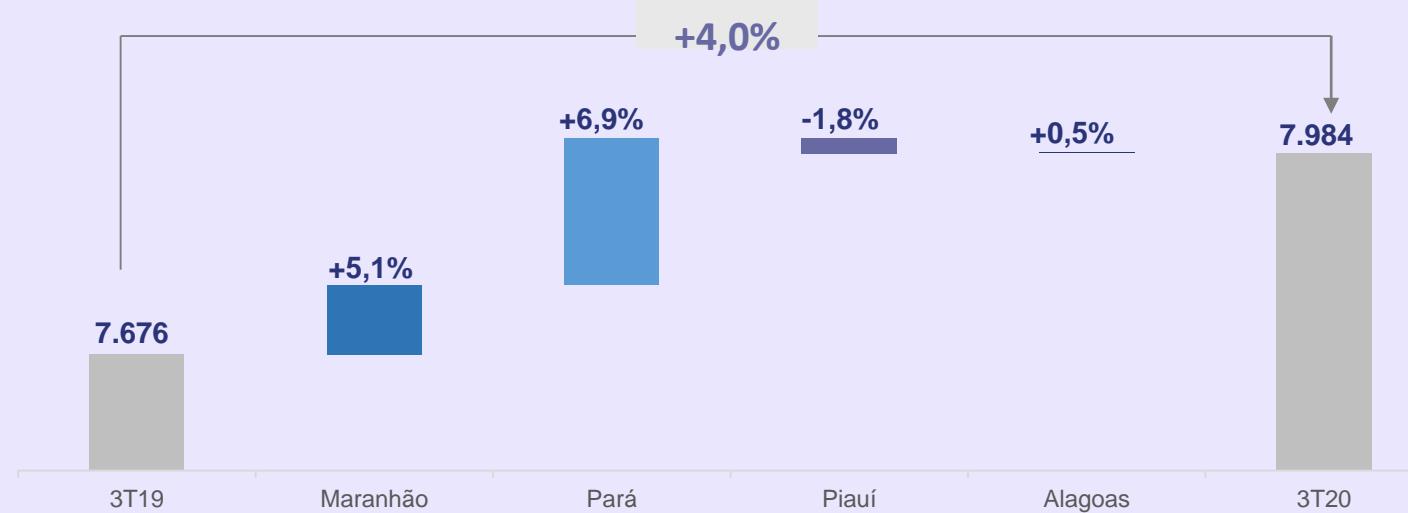
- Avanço físico atinge **95%** nas SPEs.
- Entrada em operação parcial da SPE 7 (R\$ 34 MM), Compensador Síncrono da SPE 8 (R\$ 21 MM) e SPE 4 (R\$ 213 MM).

Desempenho Operacional

Mercado de Energia

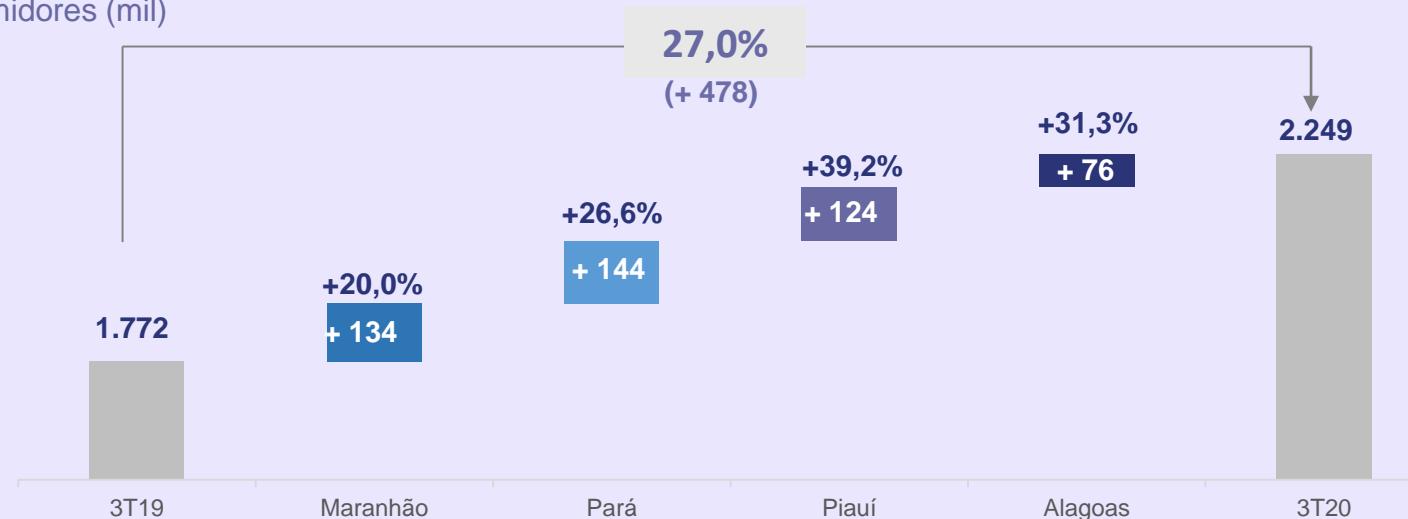
Evolução da Injetada por Distribuidora

GWh



Evolução do Baixa Renda

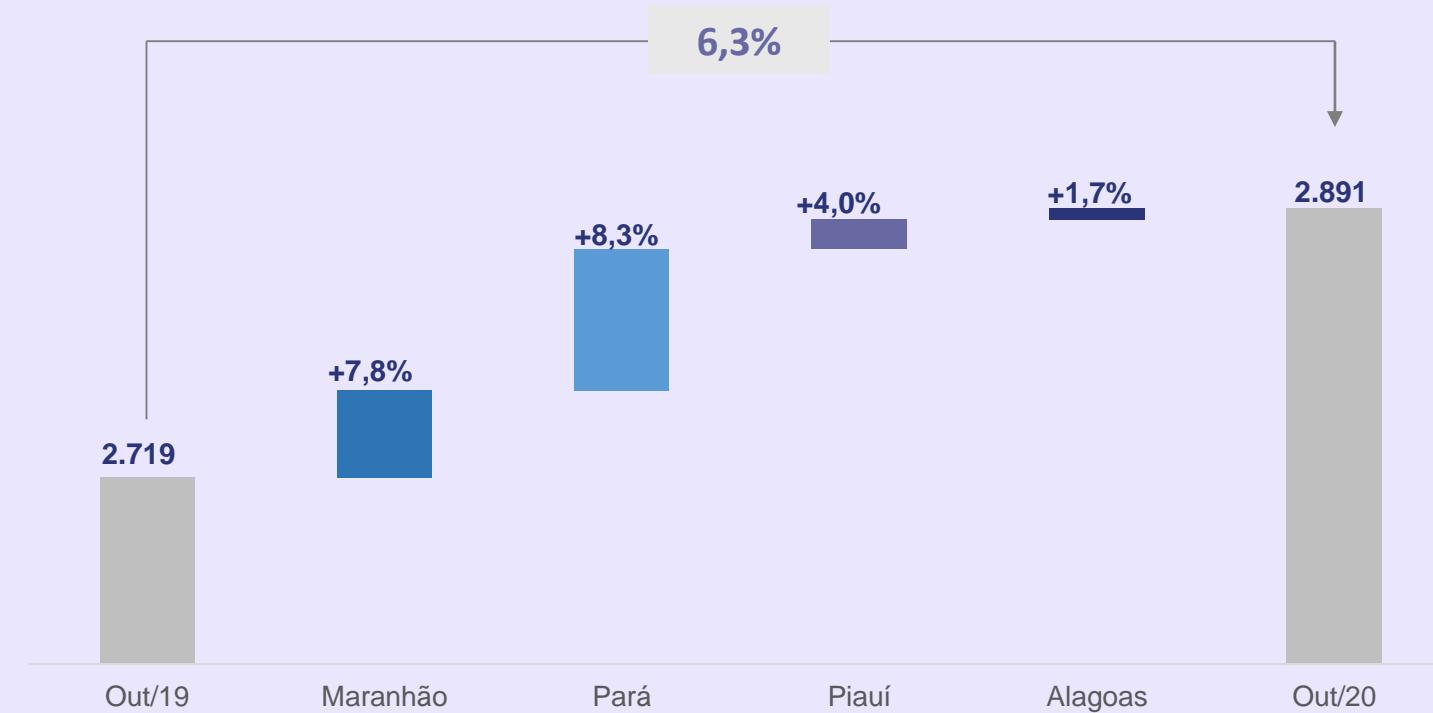
Nº de Consumidores (mil)



Mercado de Energia

Evolução da Injetada por Distribuidora – Outubro/20

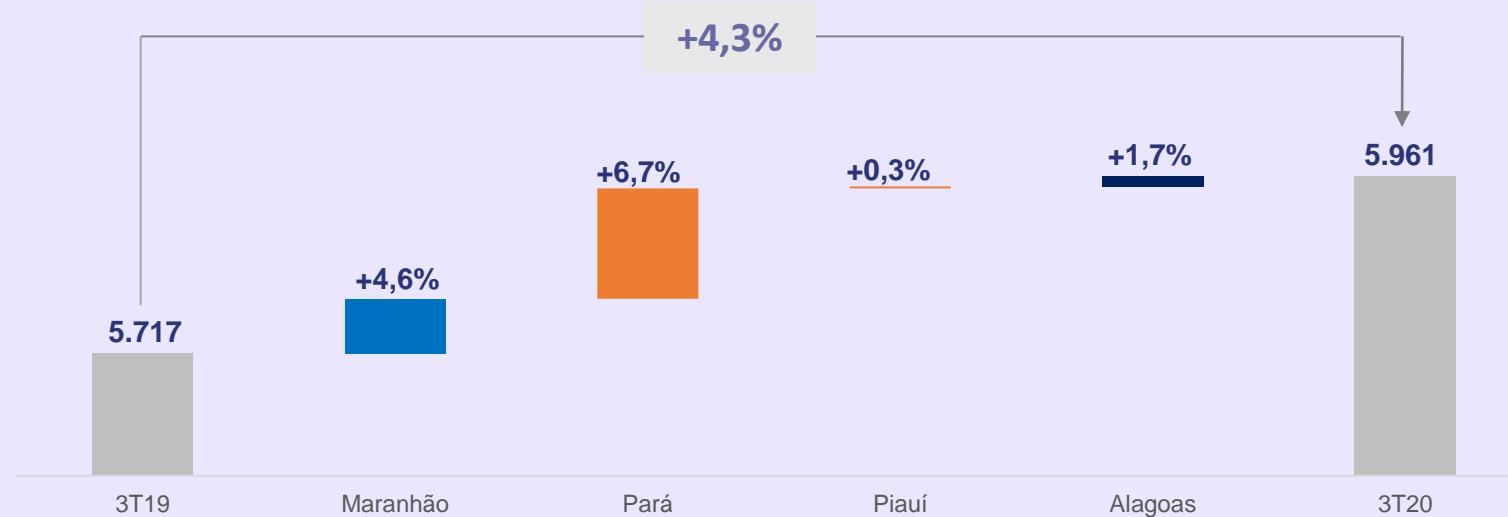
GWh



Mercado de Energia

Evolução das Vendas por Distribuidora (cativo + livre)

GWh



Evolução das Vendas por Classe (cativo + livre)

GWh



Inadimplência e Arrecadação

Investimento em canais digitais e nossa rápida capacidade de resposta criaram um alicerce sólido para que o Grupo Equatorial enfrentasse a pandemia do COVID-19 com as agências fechadas.

PDD

	3T19	4T19	1T20	2T20	3T20
Pará	2,0%	3,6%	1,4%	6,8%	1,1%
Maranhão	0,4%	3,3%	1,5%	3,5%	0,9%
Piauí	-1,9%	-11,4%	3,0%	3,9%	-1,4%
Alagoas	0,4%	0,0%	2,8%	3,9%	1,7%
TOTAL	0,7%	0,5%	1,7%	5,0%	0,8%

- 4,2%

IAR

	PA	MA	PI	AL	EQTL
3T20	101,1%	101,0%	106,2%	106,4%	102,5%

- ✓ Campanhas de negociação
- ✓ Delivery
- ✓ Negociação pelo site
- ✓ Cartão de crédito (117% de aumento)
- ✓ Expansão do volume de SMS



Perdas totais sobre energia injetada

Perdas do Piauí caem pelo 6º trimestre consecutivo, em Alagoas pelo 4º tri.

Perdas Totais

Meta Regulatória

Maranhão



Pará

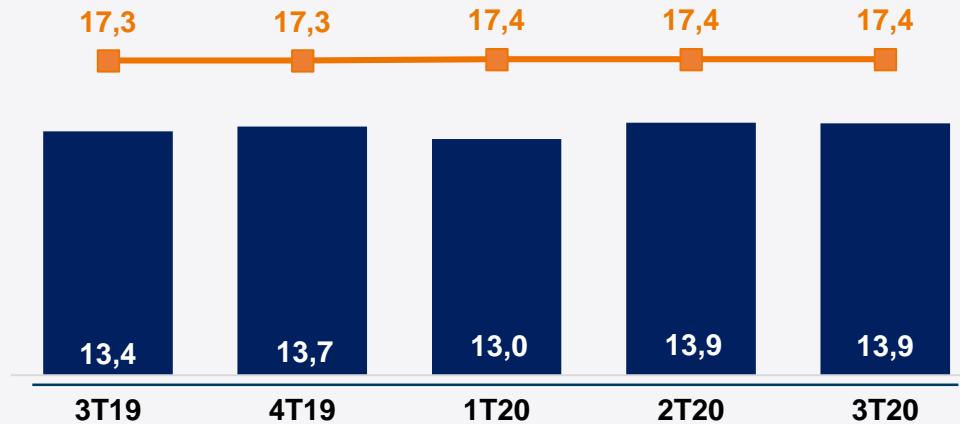
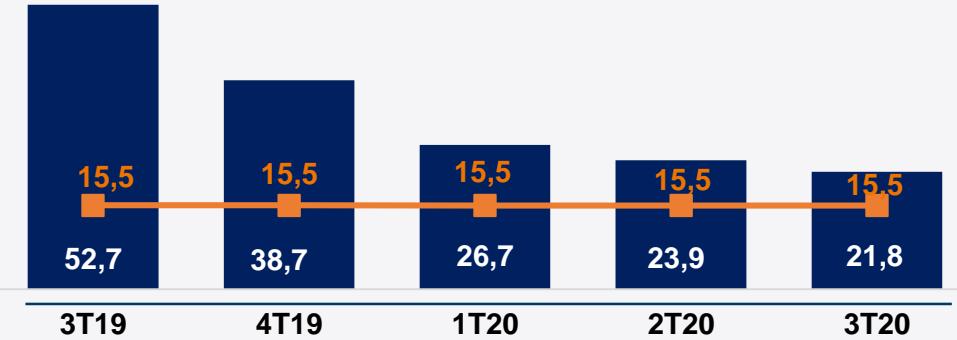


Piauí



Alagoas



**Maranhão****Pará****Piauí****Alagoas**

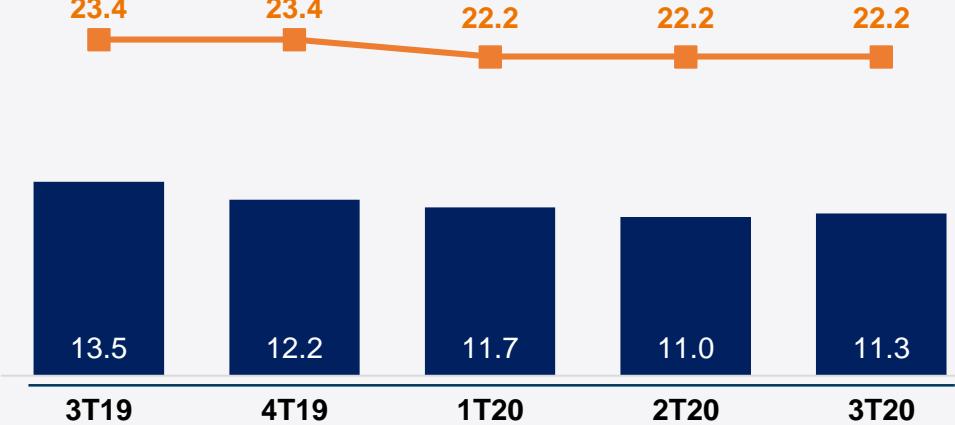
Todas as distribuidoras estão abaixo do limite regulatório.



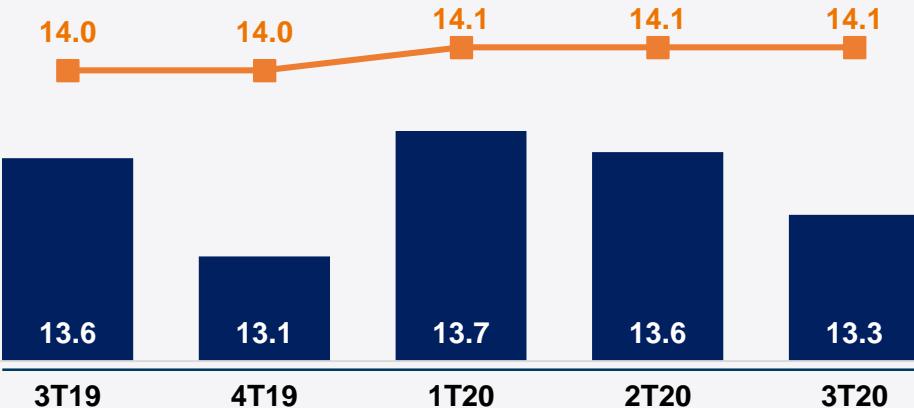
Maranhão



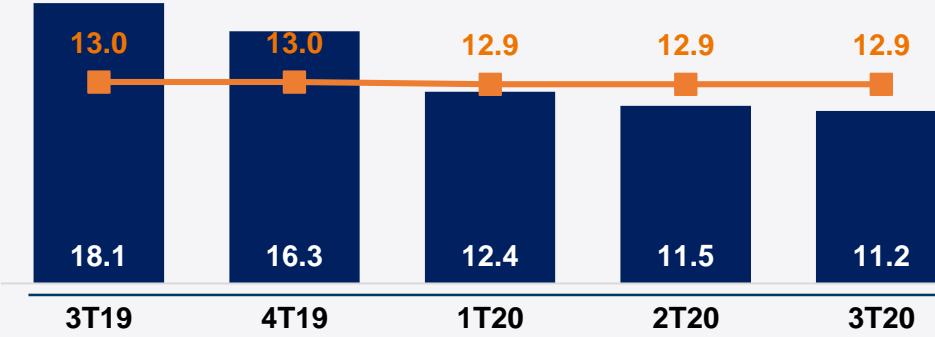
Pará



Piauí



Alagoas



Desempenho Econômico-Financeiro

Reajustes Tarifários 2020



PARÁ

Efeito médio percebido pelos consumidores **2,68%**

Efeito Médio Tarifa Fio B **13,28%**

IGP-M **9,27%**

Fator X **-0,38%**

Parcela B homologada **R\$ 2,05 bi**



MARANHÃO

Efeito médio percebido pelos consumidores **-0,01%**

Efeito Médio Tarifa Fio B **7,54%**

IGP-M **9,27%**

Fator X **1,57%**

Parcela B homologada **R\$ 1,6 bi**

Despesas Gerenciáveis

Piauí e Alagoas já apresentam custos recorrentes abaixo do regulatório.

Maranhão



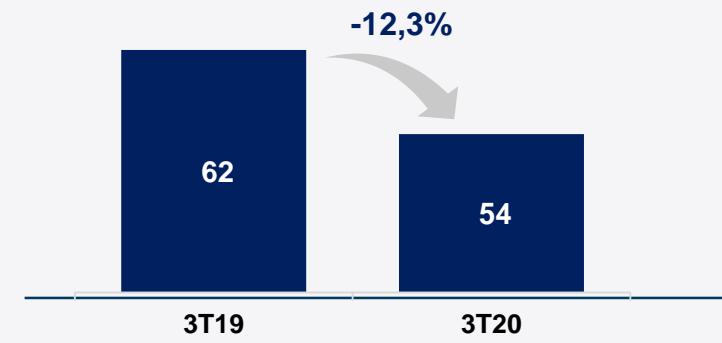
Pará



Piauí



Alagoas



Economias Pandemia

Estado	Valor (R\$ MM)
Maranhão	R\$ 7,7 MM
Pará	R\$ 7,6 MM
Piauí	R\$ 4,8 MM
Alagoas	R\$ 8 MM
55 Soluções	R\$ 6,9 MM

IPCA

12 meses
2,13%

PMSO por Consumidor

Estado	Valor (R\$ MM)
Maranhão	R\$ 183
Pará	R\$ 182
Piauí	R\$ 187
Alagoas	R\$ 181

EBITDA

Crescimento impulsionado por turnarounds, tarifa fio B (MA, PA e AL) e Transmissão.

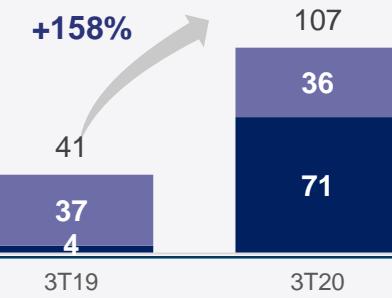
Maranhão



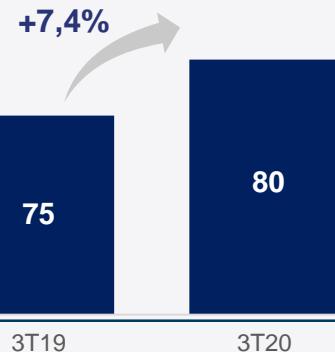
Pará



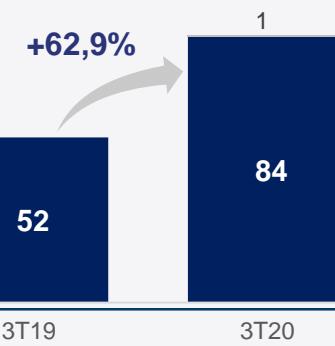
Transmissão e Intesa



Piauí



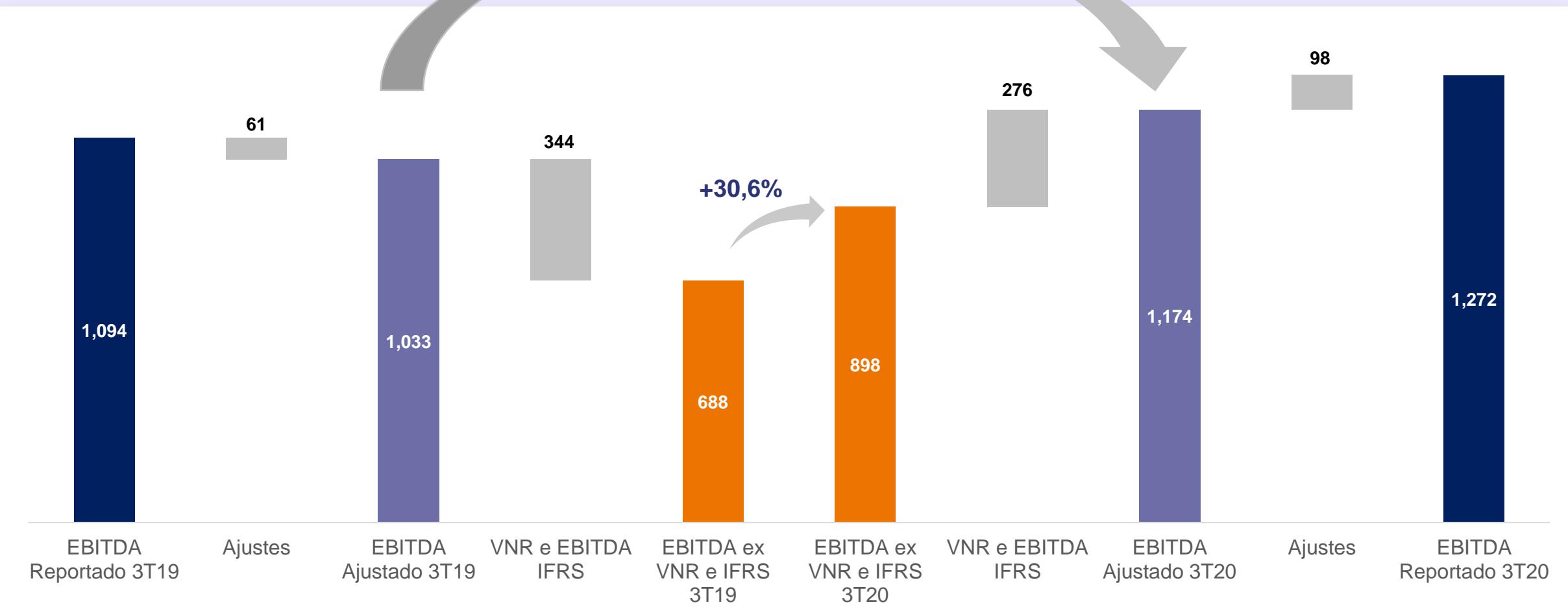
Alagoas



■ Atualização do Ativo Financeiro (VNR)

Equatorial Consolidado

EBITDA Ajustado no trimestre
(R\$ MM)



Endividamento

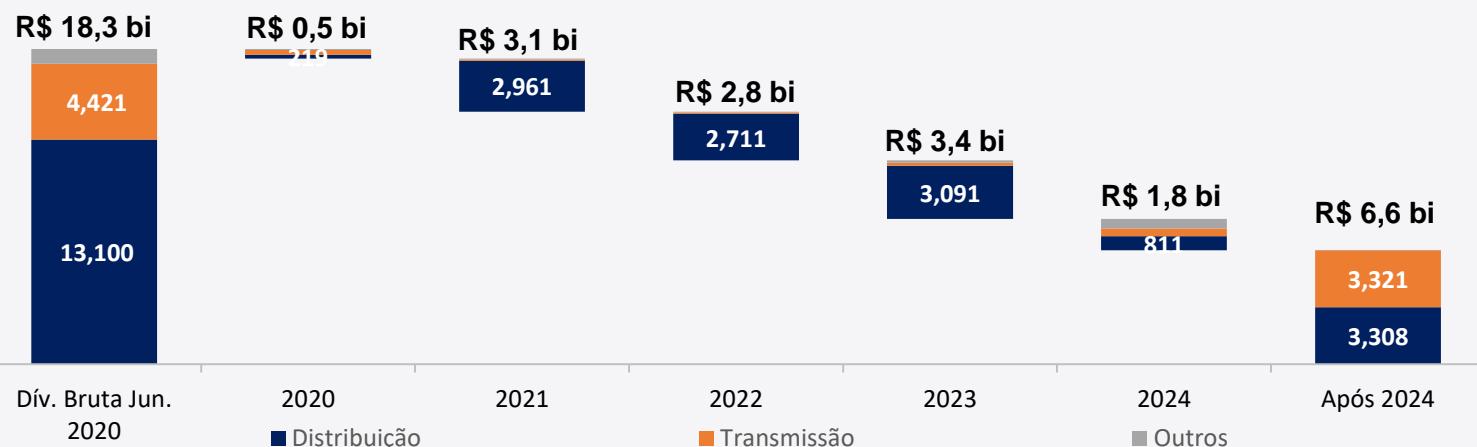
Dív. Líq. Consolidada e Dív. Líq/EBITDA LTM
(R\$ MM)



Dív. Líq. Proporcional e Dív. Líq/EBITDA LTM
(R\$ MM)



Cronograma de Amortização
(R\$ MM)



Caixa consolidado

30 Set, 2020

R\$7,0 Bilhões

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

Prazo Médio

5,8 anos

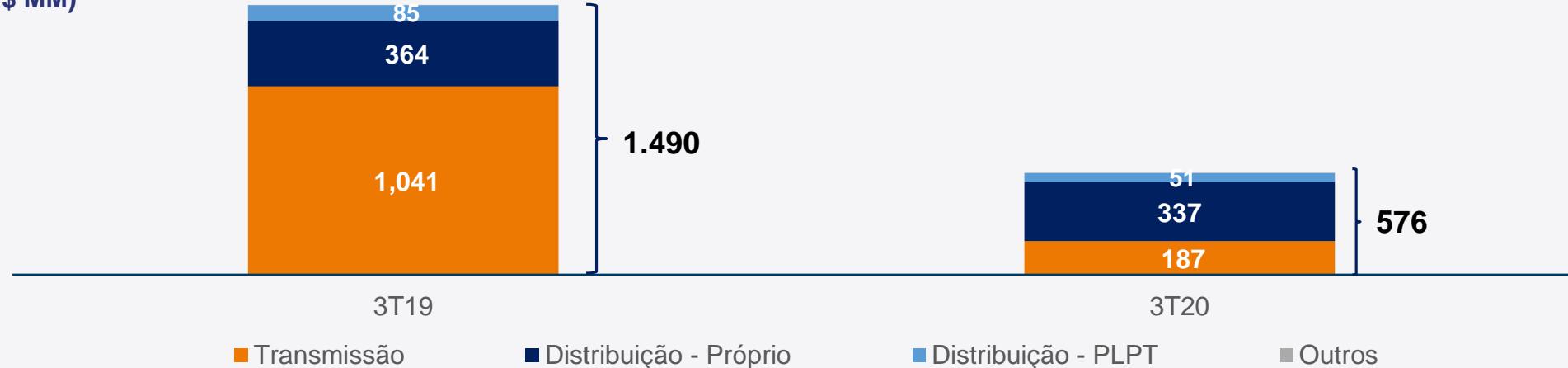
Investimentos



O investimento nos projetos de transmissão atingiu R\$ 4,7 bilhões desde o 1T17.

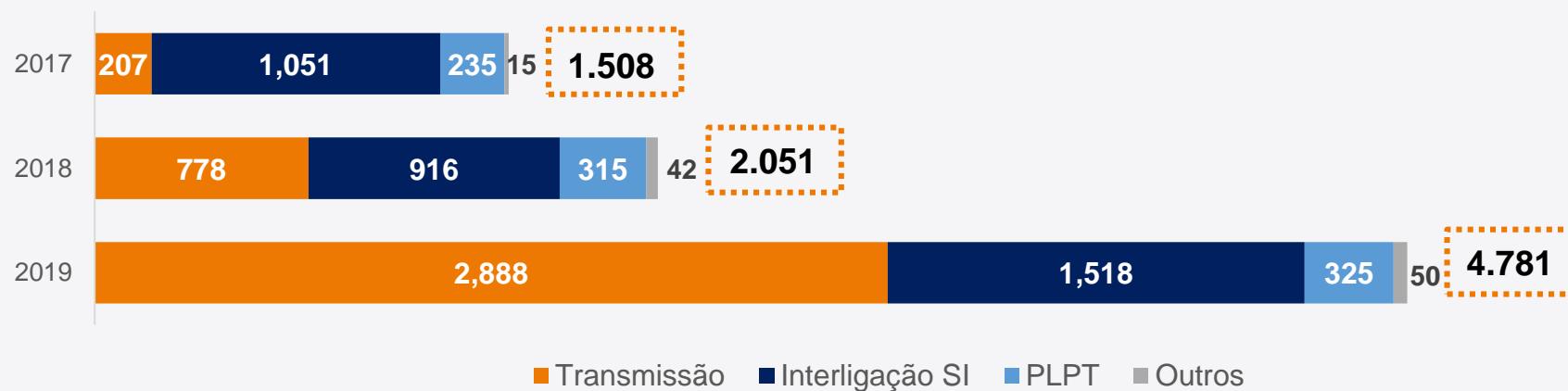
Principais Investimentos- Trimestre

(R\$ MM)



Principais Investimentos- Histórico Anual

(R\$ MM)





Desempenho na execução

SPE	2019	2020	2021	2022	% de Conclusão ou antecipação	Capex Regulatório R\$ (milhões)	RAP Operacional (R\$ milhões)
SPE 1		●		●	21 meses	511	89
SPE 2		●		●	24 meses	536	81
SPE 3		●		●	89,4%	629	-
SPE 4		●		●	15 meses	1.218	213
SPE 5		●		●	91,3%	498	-
SPE 6		●		●	71,3%	580	-
SPE 7		●		●	91,3%	491	34
SPE 8	●			●	37 meses	763	145
Total					95%	5.226	562 ¹

SPE 7 entrou em operação parcial com antecipação de **17** meses.

O Compensador Síncrono da **SPE 8** entrou em operação comercial em outubro.

SPE 4 entrou em operação com antecipação de **15** meses. Este é o projeto que possui a nossa **maior RAP (R\$ 213 milhões)**.



Até o 3T20 já foram desembolsados R\$ 4,7 bilhões

Obrigado

Results Presentation 3Q20

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 intentions 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 3Q20

Consolidated adjusted EBITDA reached R\$ 1.2 billion on the quarter (+13.7% yoy)
Adjusted Net Income of R\$ 607 million (+22.9% yoy).



Equatorial Energia

- Equatorial ended the quarter with R\$ **7.0 billion** in consolidated **cash**.
- Consolidated Net Debt/EBITDA = 2.1x (-1.3x yoy).



Consolidated Adjusted EBITDA of R\$ 1,174 million

- **Transmission + Intesa:** Regulatory EBITDA reached R\$ 107 Mn.
- **DisCos:** New DisCos EBITDA, Piauí and Alagoas reached R\$ 80 Mn and R\$ 84 Mn, respectively.



Distribution

- Consolidated Volume grew by 4.3%, being 4.6% in Equatorial Maranhão and 6.7% in Equatorial Pará.
- Total losses in Piauí improved for the 6th consecutive quarter, in Alagoas 4th consecutive quarter.
- DEC in Equatorial Alagoas ended the 3Q20 in 21.8 hours, improving 9.0% and FEC with an improvement of 3.0%, ending the 3Q20 in 11.2 vezes.



Transmission

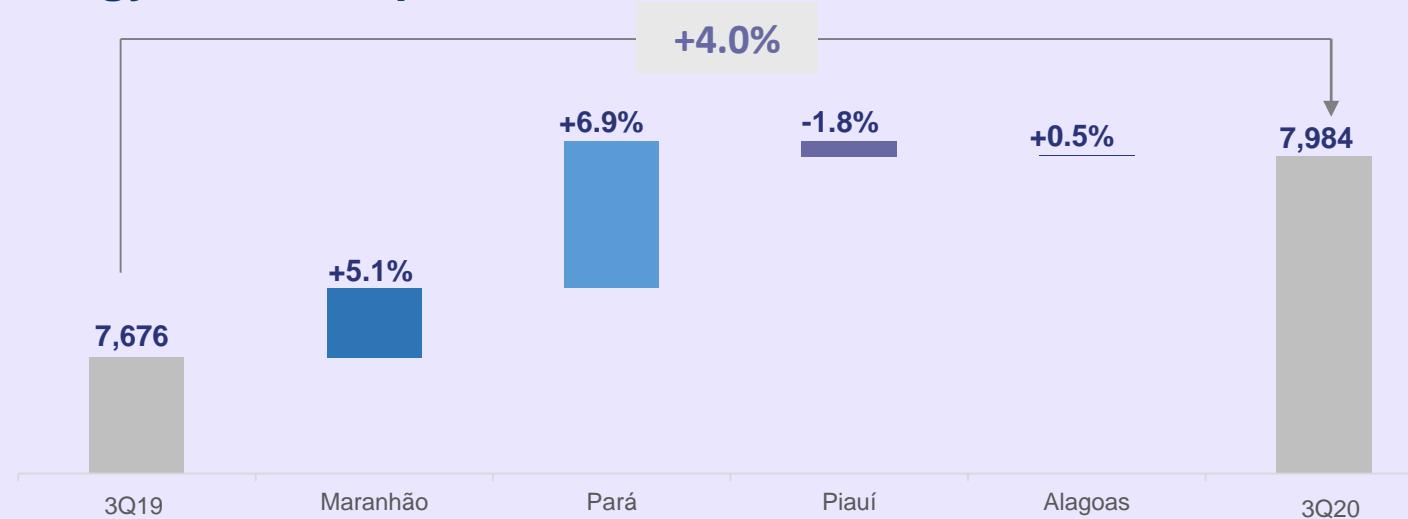
- Construction Works reached **95%** on SPVs.
- Partial operation starts in SPV 7 (R\$ 34 Mn), Synchronous Condenser of SPV 8 (R\$ 21 Mn) and SPV 4 (R\$ 213 Mn).

Operational Performance

Energy Market

Injected energy evolution per DisCo

GWh



Low income evolution

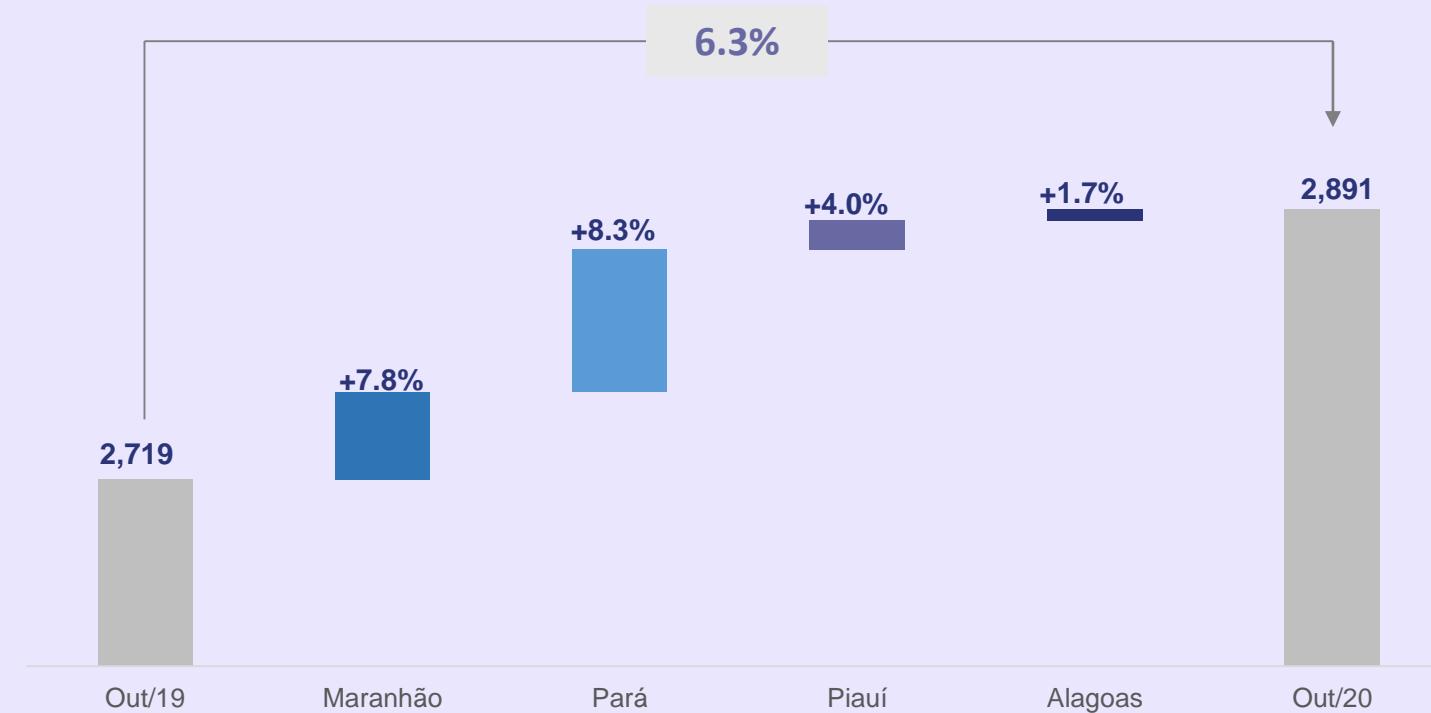
of consumers



Energy Market

Injected energy evolution per DisCo – October/20

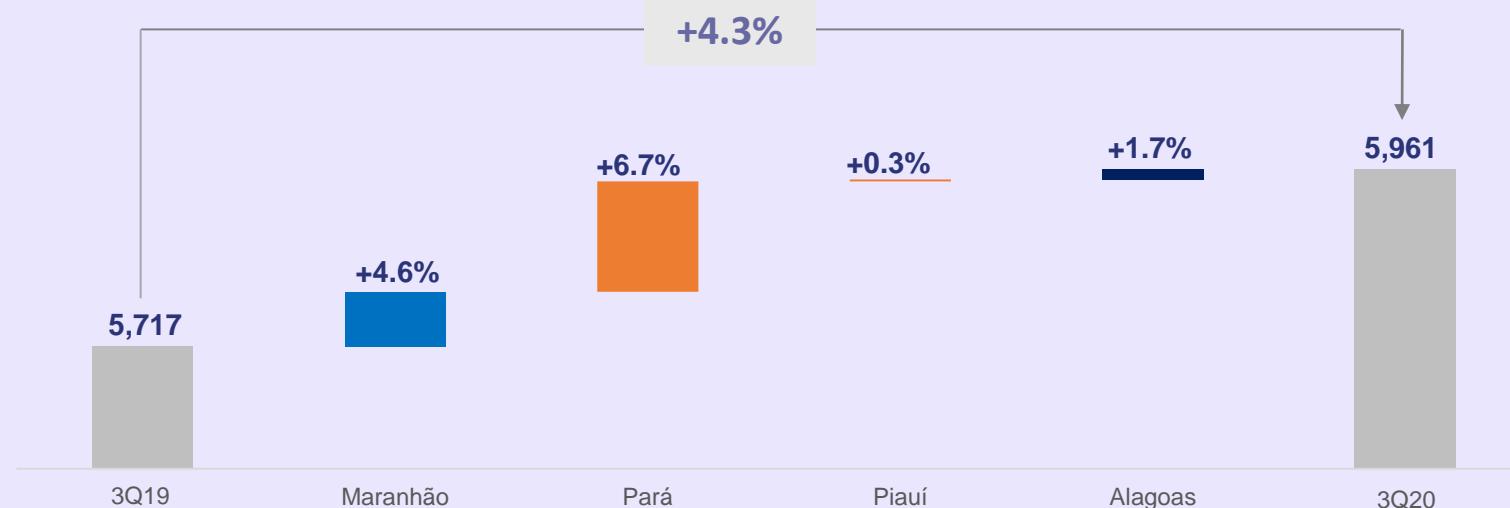
GWh



Energy Market

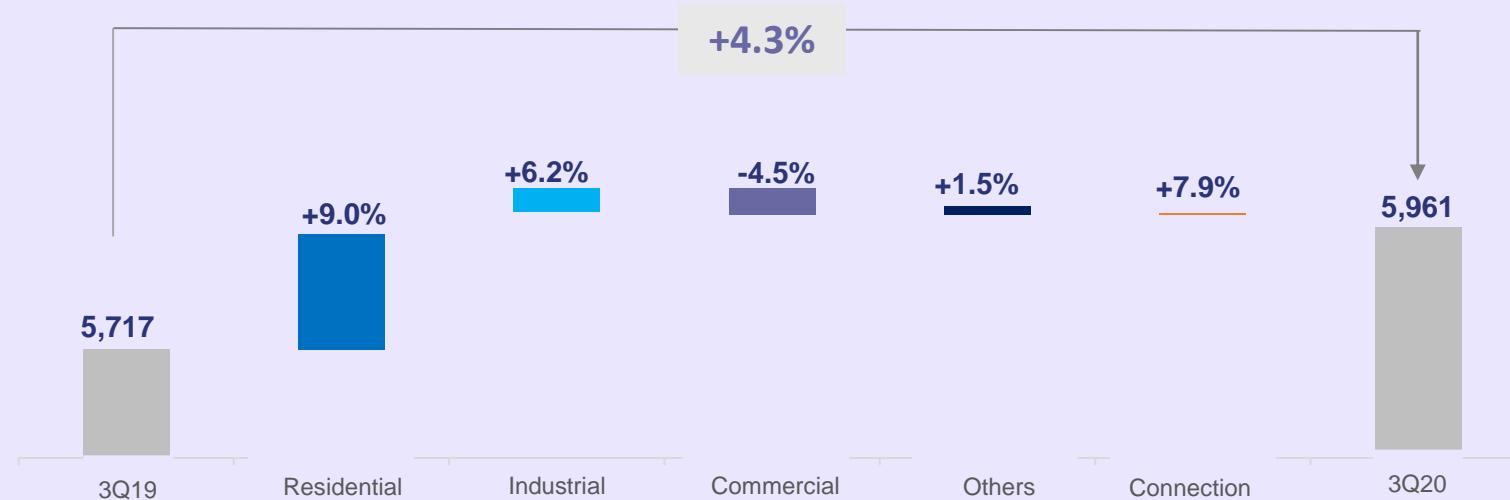
Sales evolution by DisCo (captive + free)

GWh



Sales evolution by segment (captive + free)

GWh



Default and Collection

Digital Channels Investment and our quick answer ability created a solid foundation for the group to face the COVID-19 Pandemic with it's agencies closed.

PDA

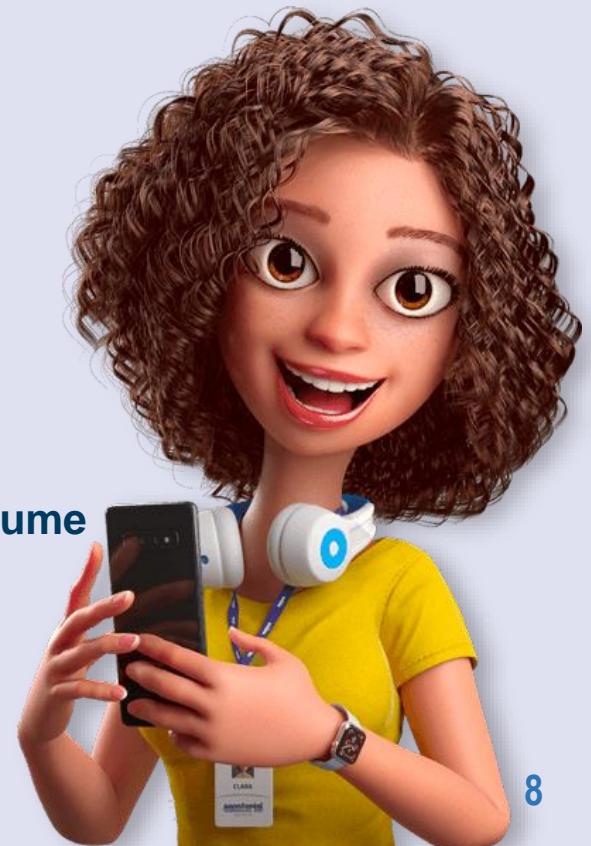
	3Q19	4Q19	1Q20	2Q20	3Q20
Pará	2.0%	3.6%	1.4%	6.8%	1.1%
Maranhão	0.4%	3.3%	1.5%	3.5%	0.9%
Piauí	-1.9%	-11.4%	3.0%	3.9%	-1.4%
Alagoas	0.4%	0.0%	2.8%	3.9%	1.7%
TOTAL	0.7%	0.5%	1.7%	5.0%	0.8%

- 4,2%

Collection Index

	PA	MA	PI	AL	EQTL
3T20	101.1%	101.0%	106.2%	106.4%	102.5%

- ✓ Negotiation Campaigns
- ✓ Delivery
- ✓ Site Negotiations
- ✓ Credit Card (Raise of 117%)
- ✓ Growth on Text Message Volume



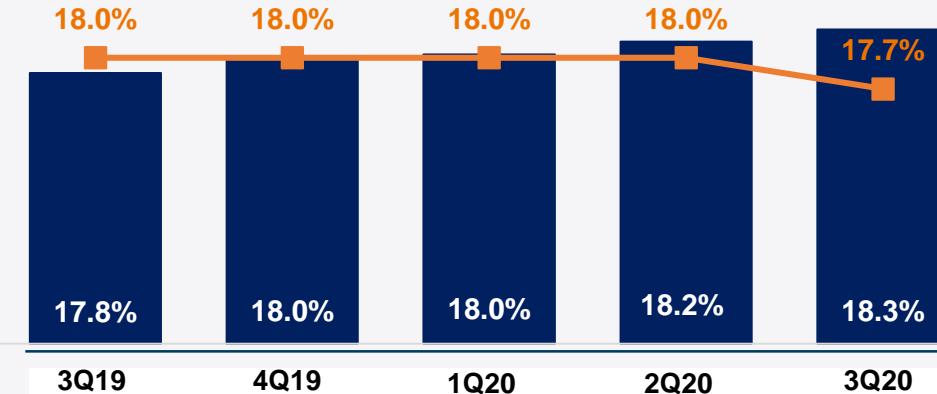
Total losses over injected energy

Losses in Piauí dropped for the 5th consecutive quarter, in Alagoas for the 4th quarter.

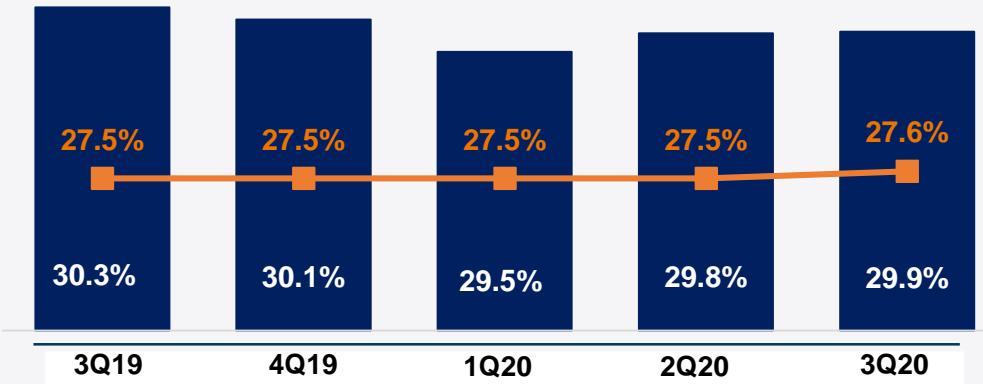
Perdas Totais

Meta Regulatória

Maranhão



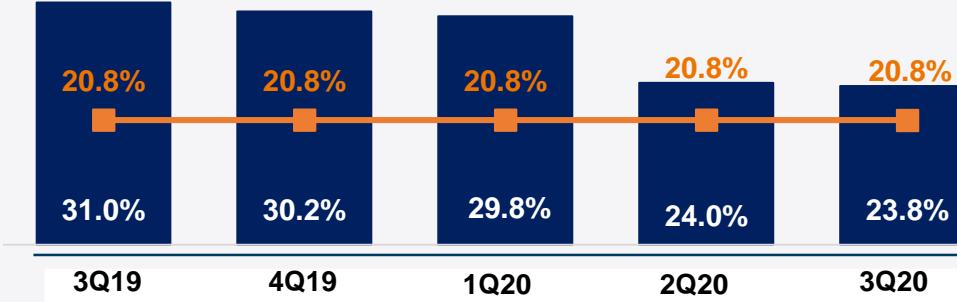
Pará



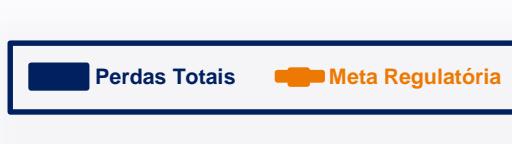
Piauí



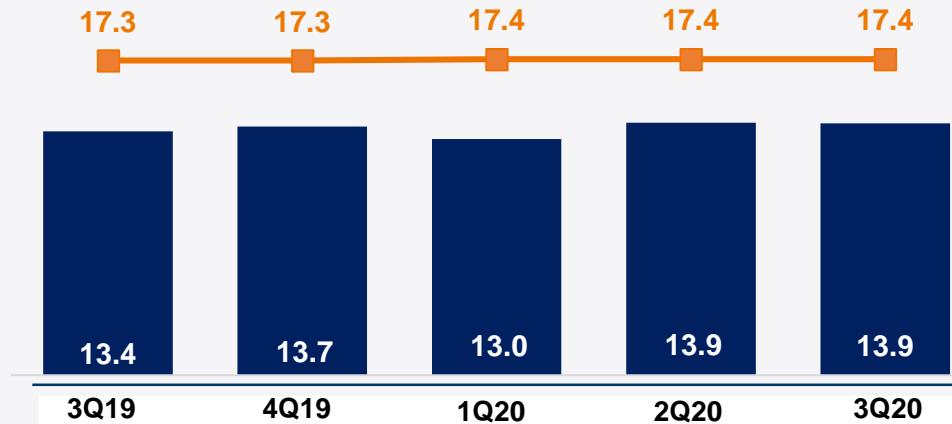
Alagoas



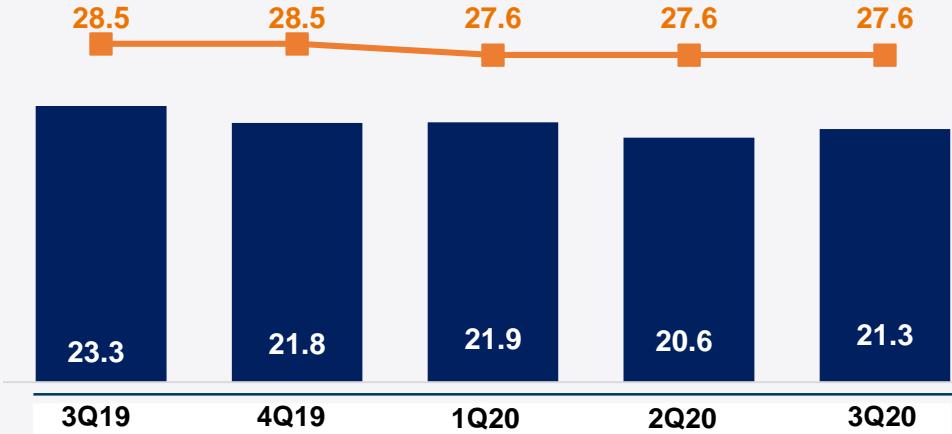
30.9 hours reduction of interruption in Alagoas (58.6%) in 1 year.



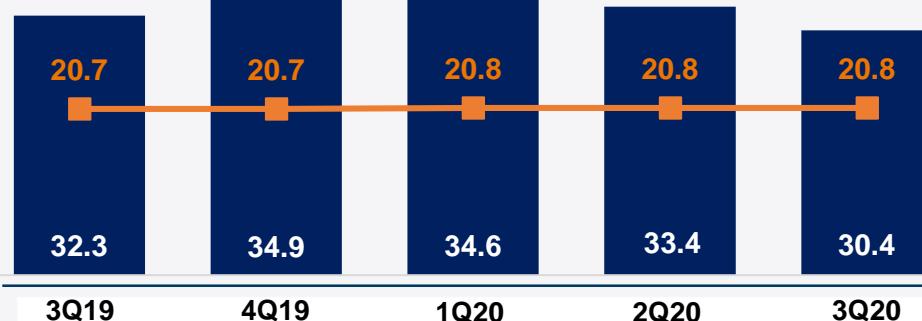
Maranhão



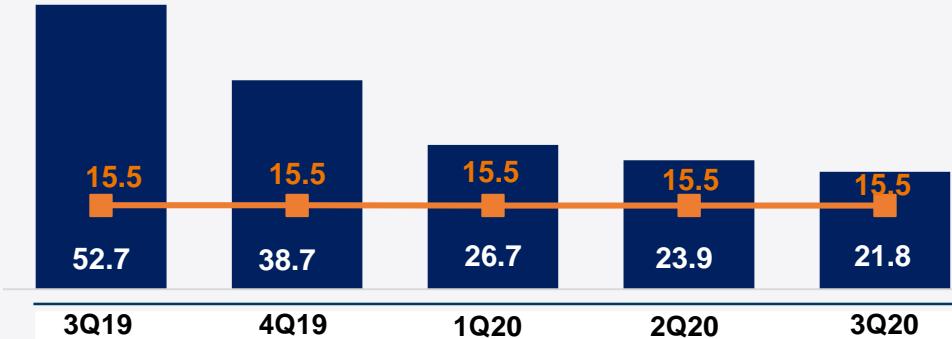
Pará

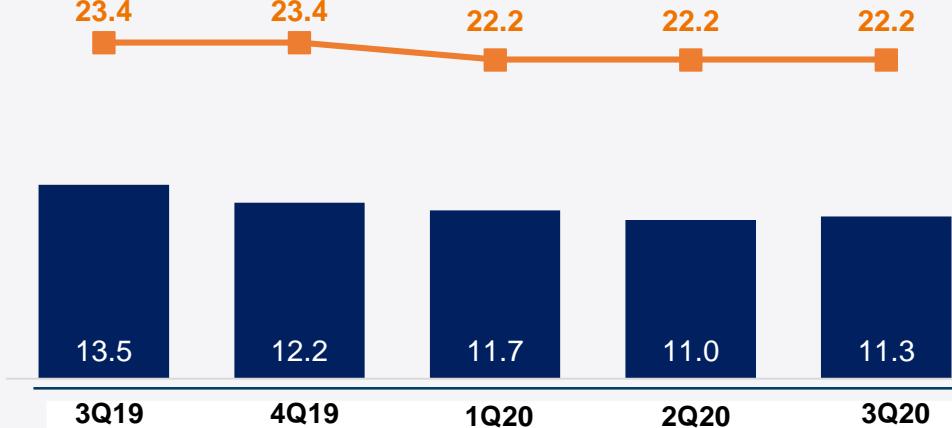
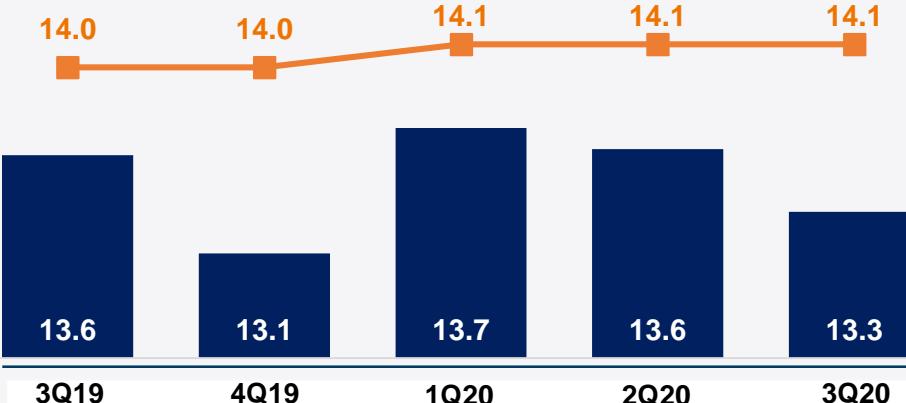
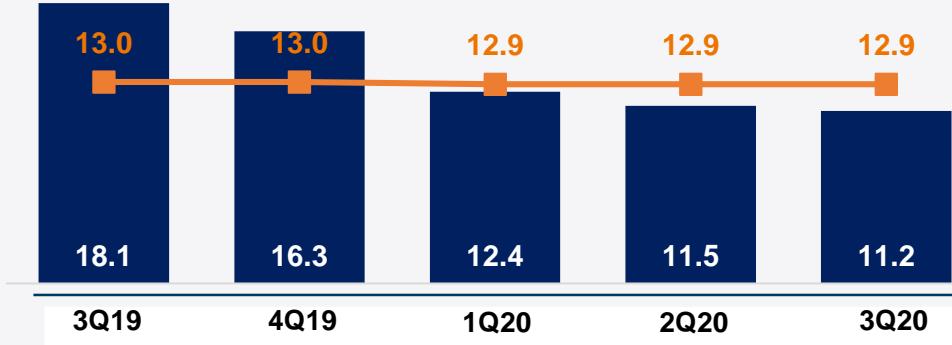


Piauí



Alagoas



Maranhão**Pará****Piauí****Alagoas**

Financial Performance

Tariff Adjustments 2020



PARÁ

Average effect to the consumer	2.68%
Average effect on Parcel B Tariff	13.28%
IGP-M	9.27%
X Factor	-0.38%
Approved Parcel B	R\$ 2,059 MM



MARANHÃO

Average effect to the consumer	-0.01%
Average effect on Parcel B Tariff	7.54%
IGP-M	9.27%
Fator X	1.57%
Approved Parcel B	R\$ 1,641 MM

Manageable Expenses

Piauí and Alagoas presenting recurring costs below regulatory.

Maranhão



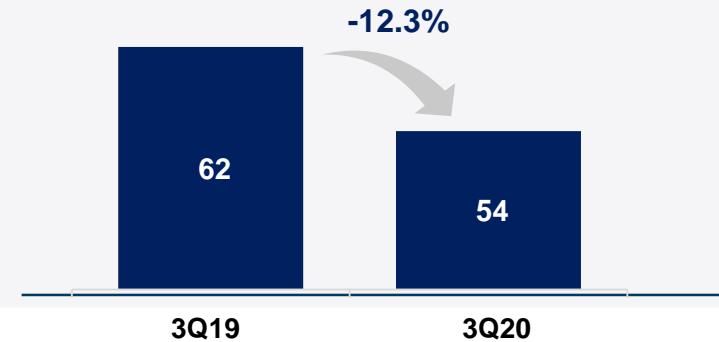
Pará



Piauí



Alagoas



Pandemic Savings

State	Savings (Mn)
Maranhão	R\$ 7.7 Mn
Pará	R\$ 7.6 Mn
Piauí	R\$ 4.8 Mn
Alagoas	R\$ 8 Mn
55 Soluções	R\$ 6.9 Mn

IPCA

12 Months
2.13%

OPEX per consumer

State	OPEX per consumer	Rank
Maranhão	R\$ 183	1
Pará	R\$ 182	2
Piauí	R\$ 187	3
Alagoas	R\$ 181	4

EBITDA

Growth driven by turnarounds, parcel B tariff (MA, PA and AL) and Transmission.

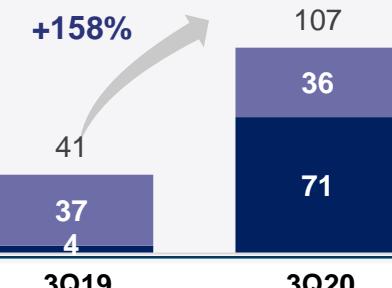
Maranhão



Pará



Transmission and Intesa



Piauí



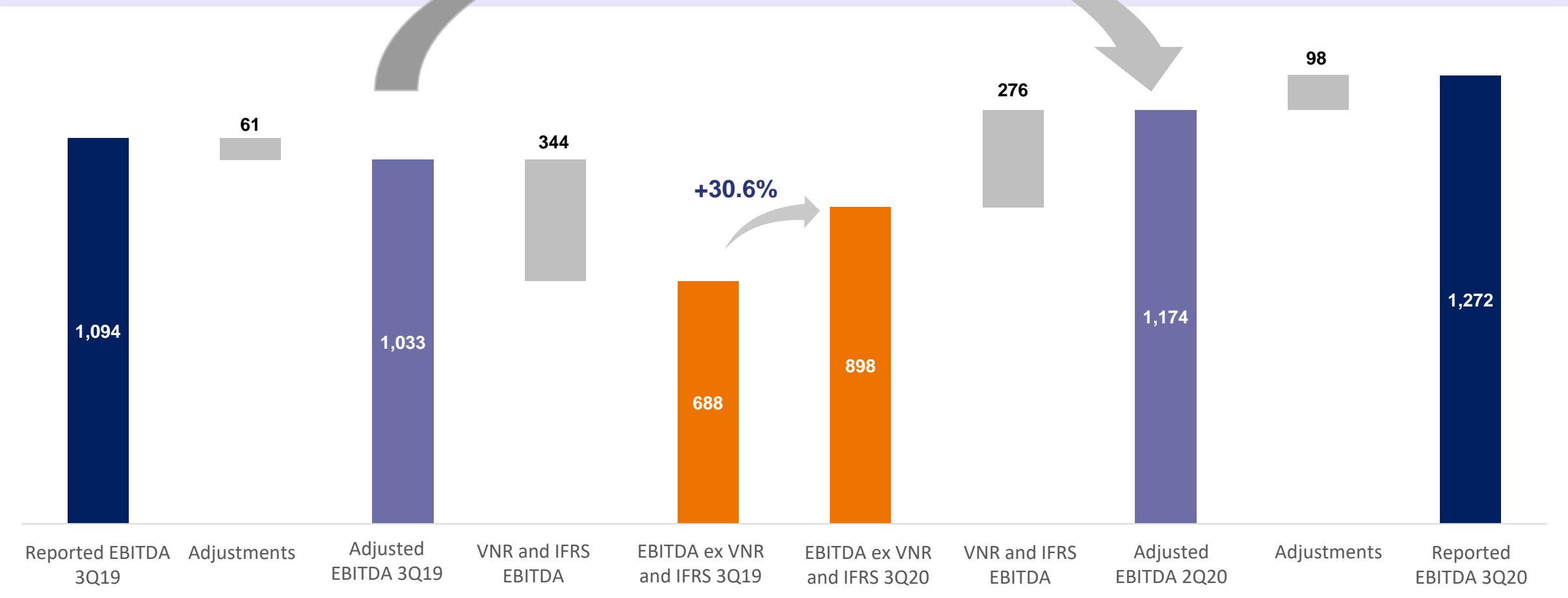
Alagoas



Financial Asset Update
(VNR)

Equatorial Consolidated

Adjusted EBITDA on the quarter
(R\$ Mn)



Debt

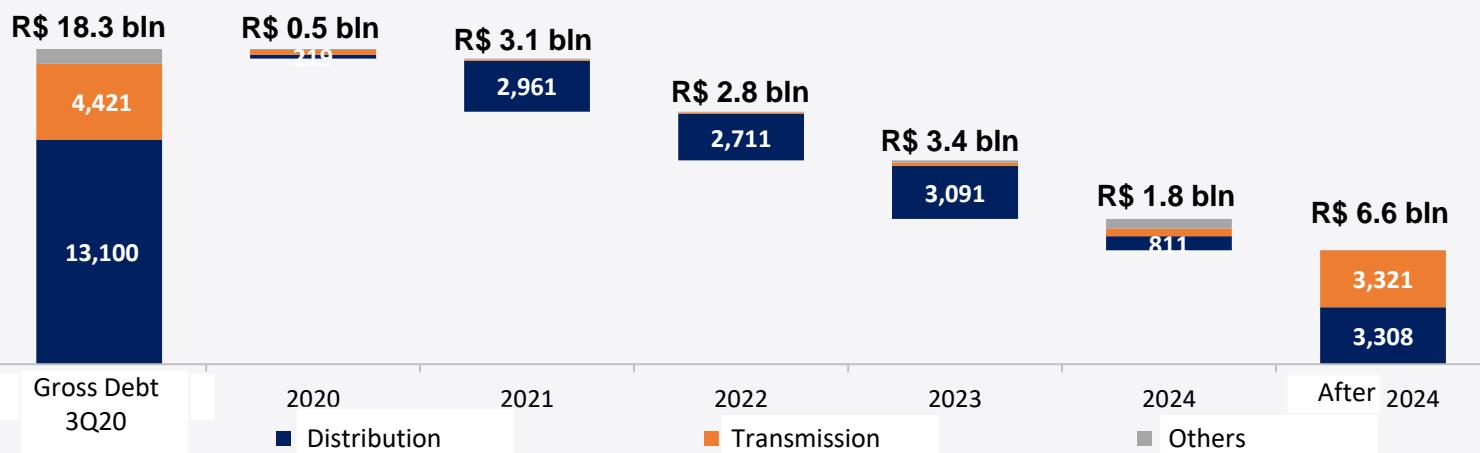
Cons. Net Debt and Net Debt/EBITDA LTM
(R\$ Mn)



Pro-rata Net Debt and Net Debt/EBITDA LTM
(R\$ Mn)



Debt maturity profile
(R\$ Mn)



Cash Consolidated

Sep 30, 2020

R\$7,0 Billion

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

Average Term

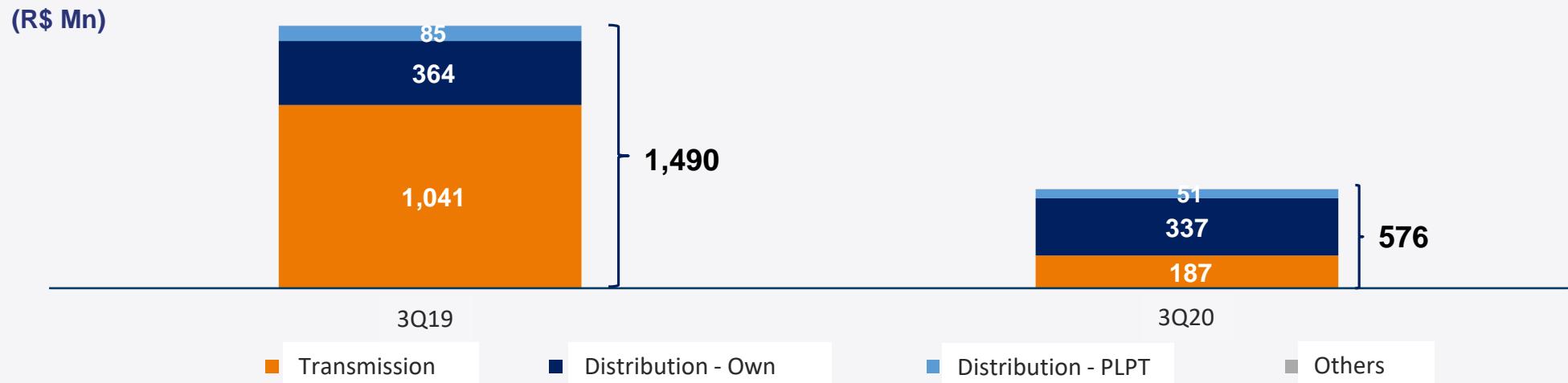
5.8 years

Investments

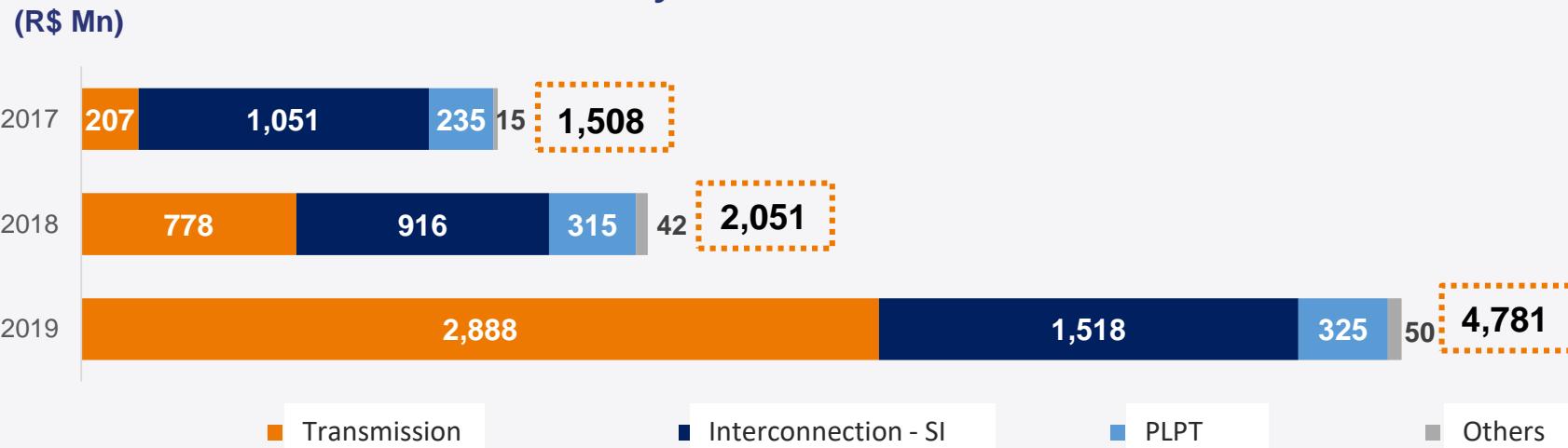


Transmission projects investment reached R\$ 4.7 billion since 1Q17

Main Investments - Quarter



Main Investments – Annual History





Execution Performance

SPE	2019	2020	2021	2022	% of conclusion or antecipation	Regulatory Capex R\$ (million)	Operational Revenues (R\$ million)
SPV 1		●		●	21 Months	511	89
SPV 2		●		●	24 Months	536	81
SPV 3		●		●	89.4%	629	-
SPV 4		●		●	15 Months	1,218	213
SPV 5		●		●	91.3%	498	-
SPV 6		●		●	71.3%	580	-
SPV 7		●		●	91.3%	491	34
SPV 8	●			●	37 Months	763	145
Total					95%	5,226	562 ¹

SPV 7 started partial operations with antecipation of 17 Months.

SPV 8 Synchronous Condenser started operations in October.

SPV 4 started operations with antecipation of 15 Months. This Project has our biggest revenue (R\$ 213 Mn).



Transmission projects investment reached R\$ 4.7 billion since 1Q17

Thank You