



Webinar de Resultados 3T20

29 de outubro de 2020

Estratégia 3Rs: React, Recover e Reshape

Resultados do Trimestre

Agenda ESG

Considerando o cenário de Pandemia, a EDP definiu 3 etapas de atuação Reagir, Recuperar e Reformular



Mar/20

Início da
Pandemia



Comitê de Crise
COVID 19

- **Medidas rigorosas** de prevenção e proteção dos colaboradores;
- **Reforço** da liquidez em R\$ 3,1 bilhão;
- **Doações** de mais de R\$ 10 milhões para combate à pandemia.
- **57 iniciativas** para mitigar o efeito da pandemia;
- **R\$ 177 milhões**, recuperados com a implementação do PRR;
- **Retomada** de CAPEX e das obras de Transmissão;
- **Política de Dividendos e Plano de Recompra**



Plano de Recuperação
de Resultados



Comitês de
Oportunidades

- **Crescimento**
- **Cliente**
- **Digital**
- **Inovação**
- **Retomada Verde**
- **Diversidade & Inclusão**
- **Novos modelos de trabalho**

Estratégia 3Rs: React, Recover e Reshape

Resultados do Trimestre

Agenda ESG

Destaques do Trimestre



- ✓ Gestão Integrada da Geração Hídrica e Comercialização com **resultados positivos no trimestre**;
- ✓ Retomada do **despacho de Pecém** em 27 de setembro;
- ✓ **Marcação a Mercado** na Comercialização.

- ✓ Parceria com Unidas, possibilitará **aluguel de carros 100% elétrico**;
- ✓ Instalação de **usina solar de 1MWP** para a Johnson & Johnson;
- ✓ Instalação do **1º eletroposto de carregamento ultrarrápido público do Brasil**;
- ✓ EDP eleita a **empresa mais inovadora do setor elétrico**, pelo Valor Inovação Brasil.



Geração, Comercialização



Transmissão



Distribuição



Serviços e inovação



Desempenho Operacional e Financeiro

- ✓ **Retomada das obras** após paralisações causadas pela pandemia;
- ✓ **79% do Capex** já executado.

- ✓ Reajuste tarifário com aumento da Parcela B em **+2,55%** na **EDP ES** **+21,0%** na **EDP SP**;
- ✓ Aquisição de ações da CELESC, totalizando **29,9% do Capital Total**;
- ✓ **Controle de PECLD** e retoma dos **cortes de energia** para combate à inadimplência.

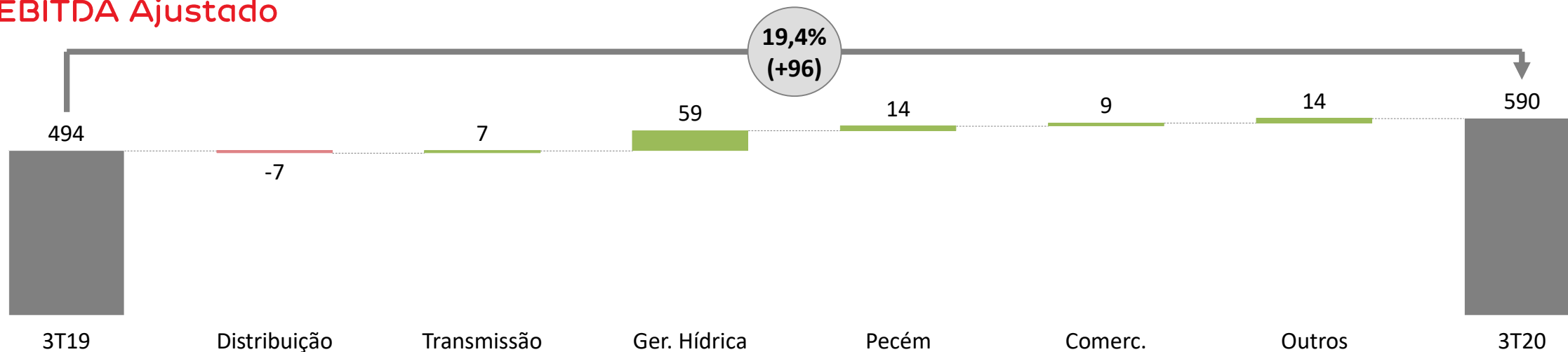
- ✓ Dívida Líquida/EBITDA de **2,0x**;
- ✓ Controle de custo eficiente com **-7,3% em PMSO**;
- ✓ Recompra de ações sendo realizado com **aquisição de 3,0 milhões de ações** até o momento.

EBITDA no trimestre contábil e ajustado

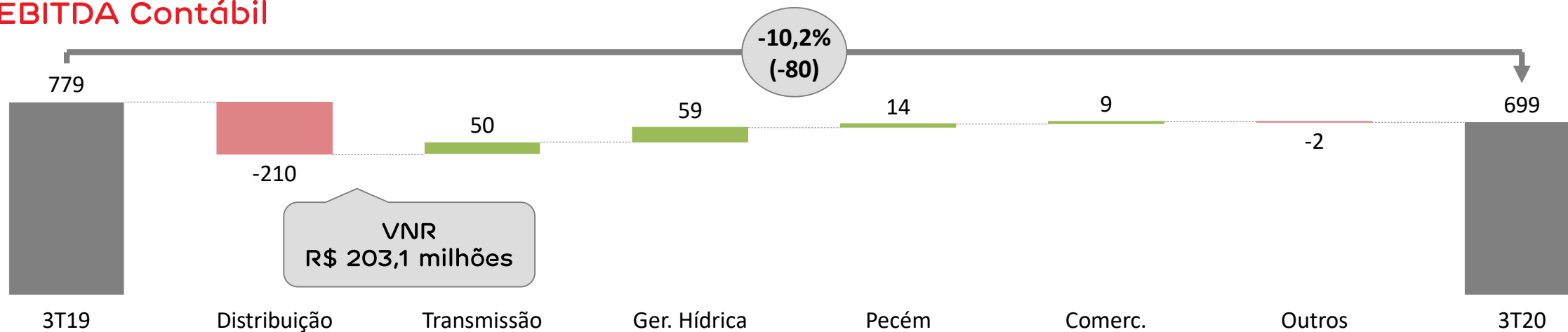


R\$ milhões

EBITDA Ajustado



EBITDA Contábil

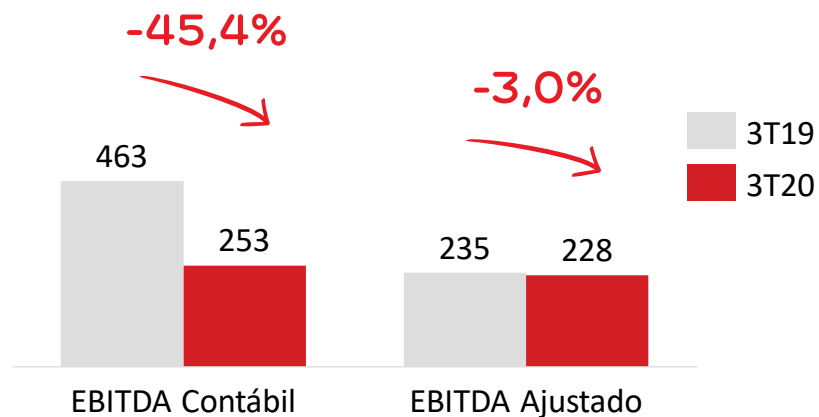


EBITDA ajustado da Distribuição



EBITDA

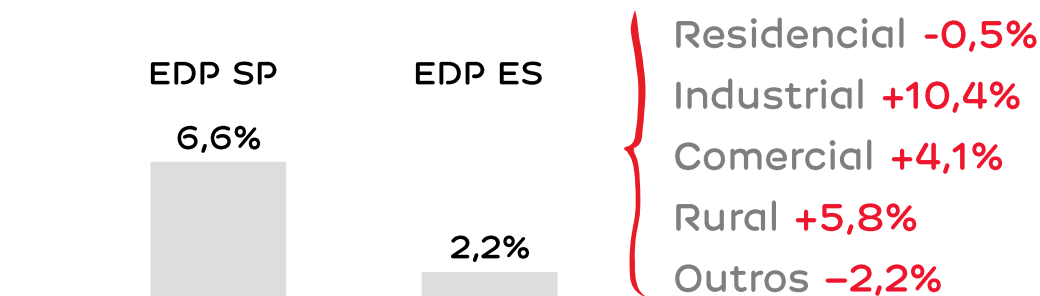
R\$ milhões



Ajustes:

✓ VNR do período: -R\$ 203,1 milhões

Mercado (3T20 x 2T20)



Retomada gradativa do consumo

Perdas Totais

✓ SP: ligeiro aumento de 50 GWh
✓ ES: Recuperação de 59 GWh

CAPEX Executado

✓ Aumento de 8% avanço de obras em subestações e melhoria da rede

Melhoria no atendimento dos canais digitais

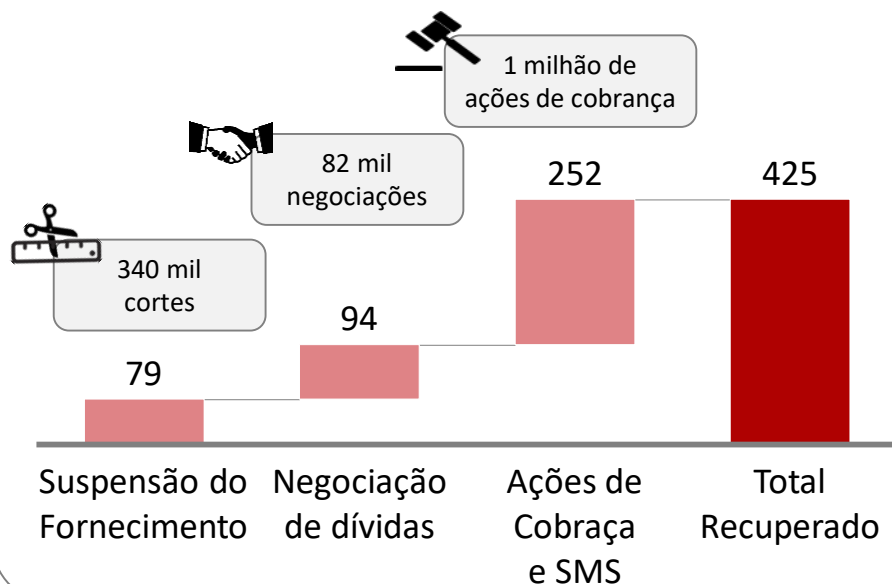
✓ Avanço da digitalização de processos, em particular dos canais de atendimento, refletindo em aumento de 43% das ferramentas de atendimento digital.

Medidas para garantir a arrecadação

Ações realizadas desde o início da pandemia

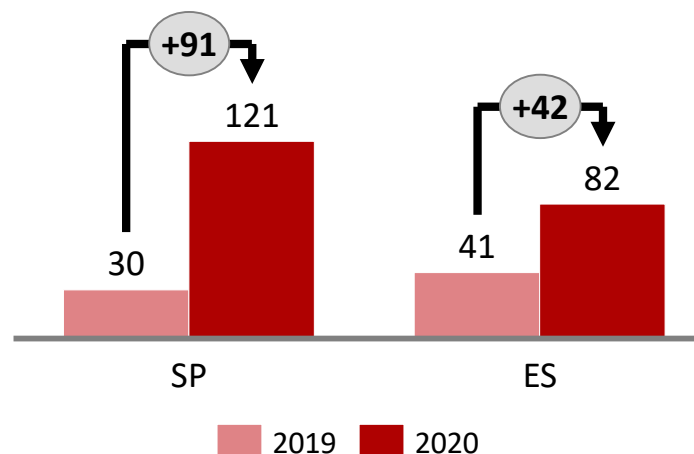


Receita recuperada por tipo de ação
R\$ milhões



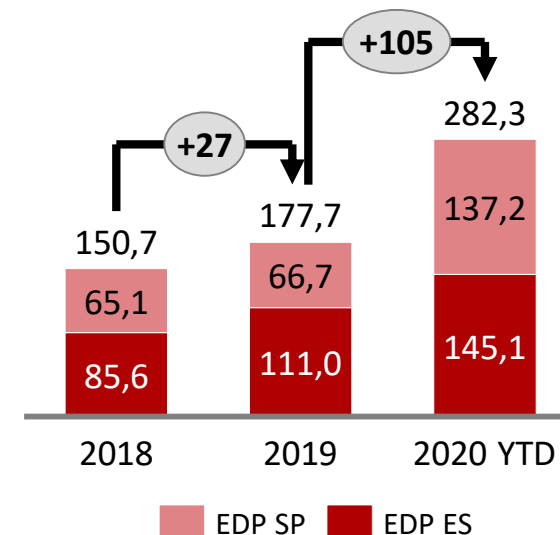
425 milhões
de receitas recuperadas desde o início da pandemia

Eficiência na recuperação de Receita
R\$ recuperado para cada R\$ Investido



Maior Eficiência
do Processo de
Combate à Inadimplência

Evolução da base de Clientes com Tarifa Social
Quantidade mil



Aumento da base de clientes com tarifa social para minimizar os impactos da inadimplência

Reajustes Tarifários Anual das Distribuidoras



EDP São Paulo



EDP Espírito Santo

Efeito médio percebido pelo consumidor	4,82%
Total da Parcela B:	R\$ 1.197,9 milhões
Parcela B:	21%
IGP-M (12 meses até set/20):	17,94%
Perdas Técnicas	4,06%
Perdas Não-Técnicas BT	8,30%

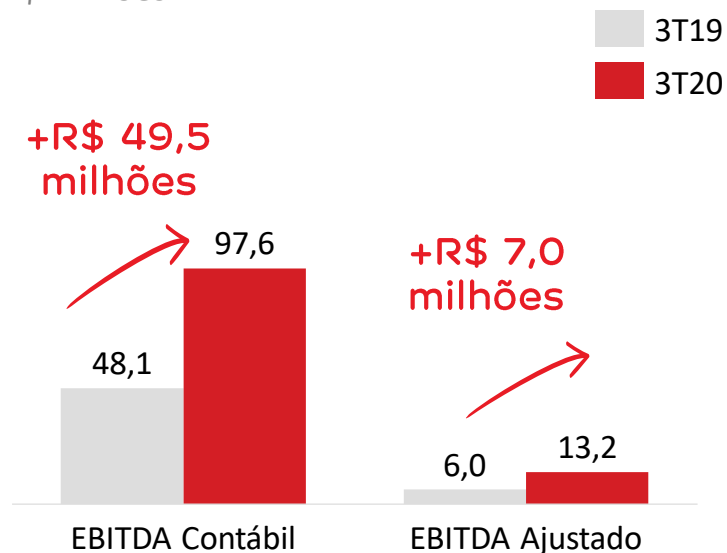
Efeito médio percebido pelo consumidor	8,02%
Total da Parcela B:	R\$ 1.003,8 milhões
Parcela B:	2,55%
IGP-M (12 meses até jul/20):	9,27%
Perdas Técnicas	7,06%
Perdas Não-Técnicas BT	10,12%

Andamento das obras de Transmissão



EBITDA

R\$ milhões

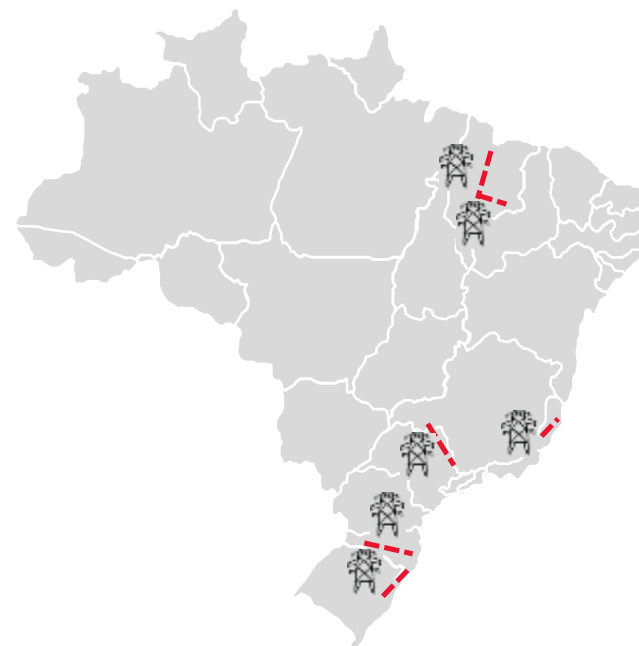


- ✓ 79% de CAPEX executado;
- ✓ R\$ 3,0 bilhões de Investimentos até o momento;
- ✓ 6 projetos: 1.441 km (R\$ 3,8 bilhões de CAPEX total).
- ✓ RAP: R\$ 582,8 milhões de receita total
- ✓ VPL > R\$ 1 bilhão;



Evolução das Obras¹

- 85% Lote 07 (MA I)
- 68% Lote 18 (SP-MG)
- 77% Lote 21 (SC)
- 22% Lote Q (SC-RS)



Lotes em Operação

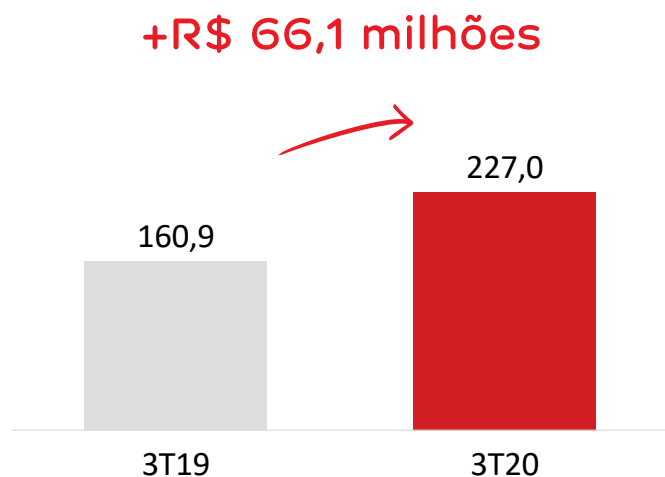
- ✓ Lote 24 (ES): RAP R\$ 24 milhões
- ✓ Lote 11 (MA II): RAP R\$ 33 milhões

Gestão Integrada da Geração Hídrica e Comercialização



EBITDA Geração Hídrica + Comercialização²

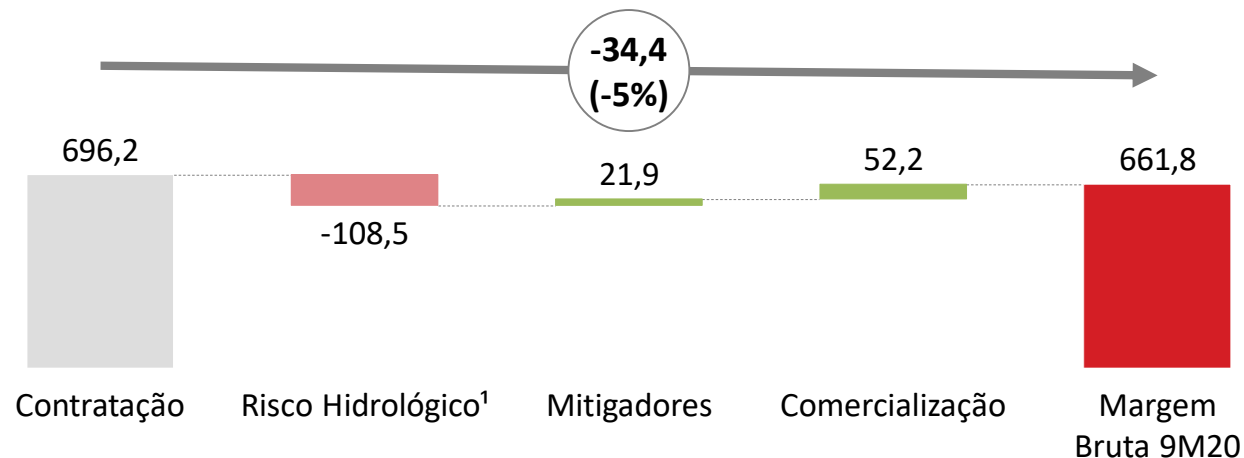
R\$ milhões



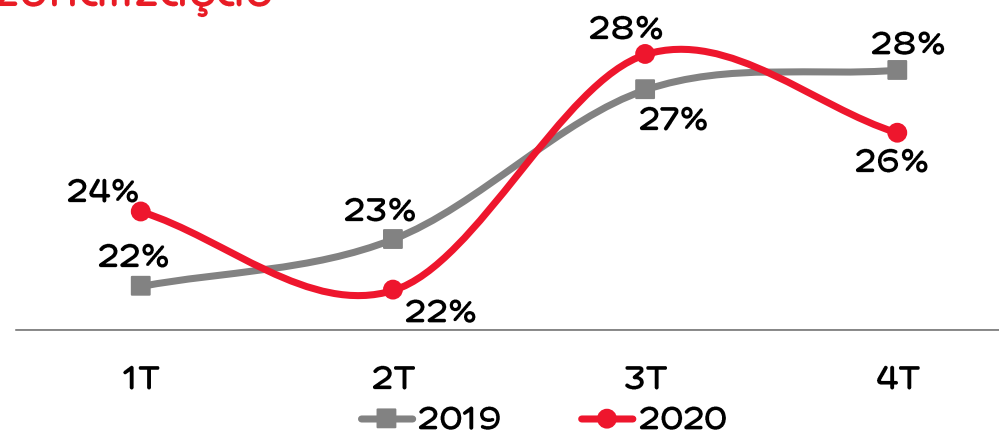
	3T19	3T20
GSF	52,2%	66,0%
PLD	R\$ 214,1	R\$ 91,7

Composição da Margem Bruta

Gestão do Risco Hidrológico 9M20



Sazonalização

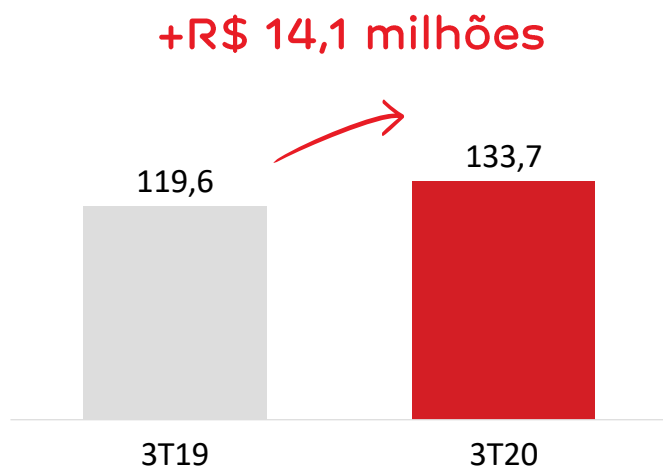


¹ Considerando impactos do MRE, PLD e GSF / ² EBITDA da EDP Comercializadora

Aumento do EBITDA de Pecém com disponibilidade acima do FID *edp*

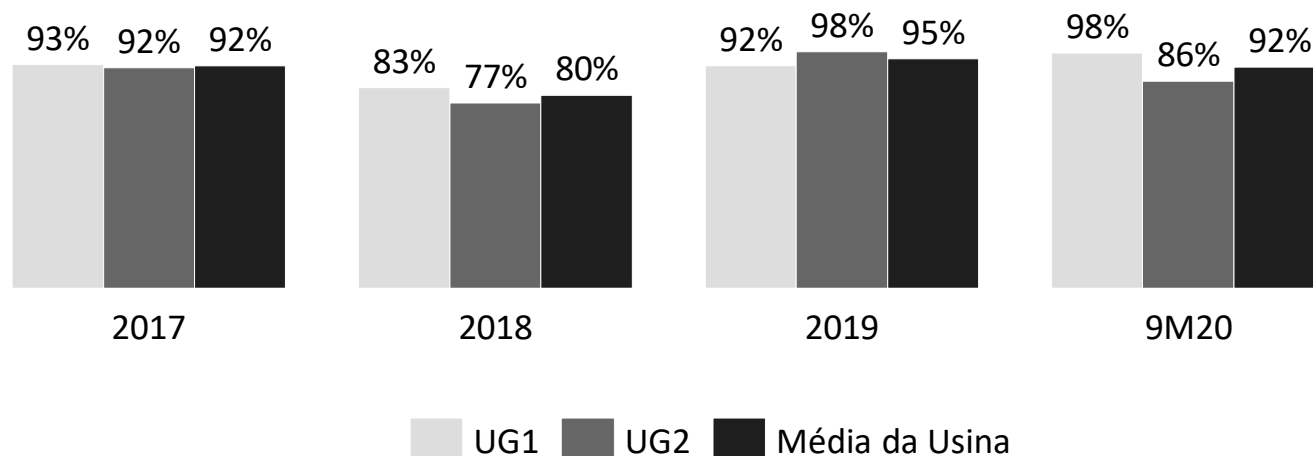
EBITDA

R\$ milhões



- ✓ Reajuste anual da receita fixa;
- ✓ Redução do PMSO em 2,7%, decorrente da redução das manutenções.

Disponibilidade



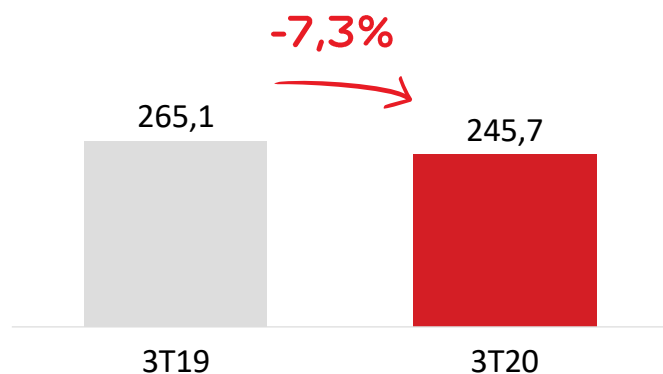
- ✓ Disponibilidade média da Usina no ano foi de 91,8%;
- ✓ Retomada de despacho da usina no final de setembro.

Continuidade no controle rigoroso de custos

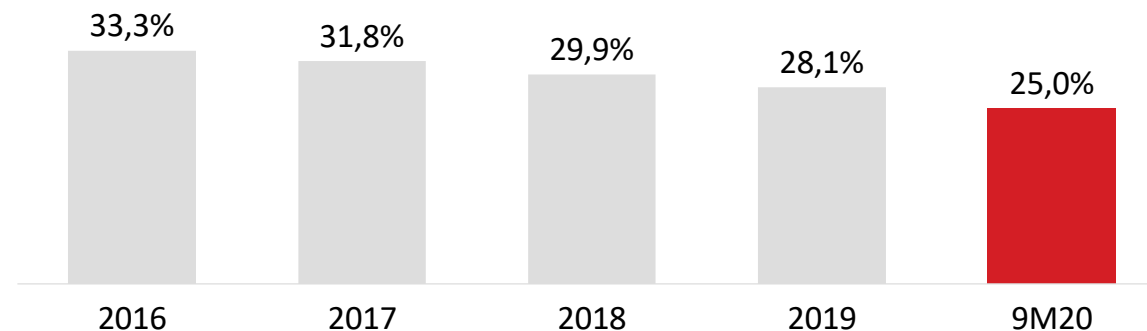


PMSO (sem PECLD) Recorrente¹

R\$ milhões

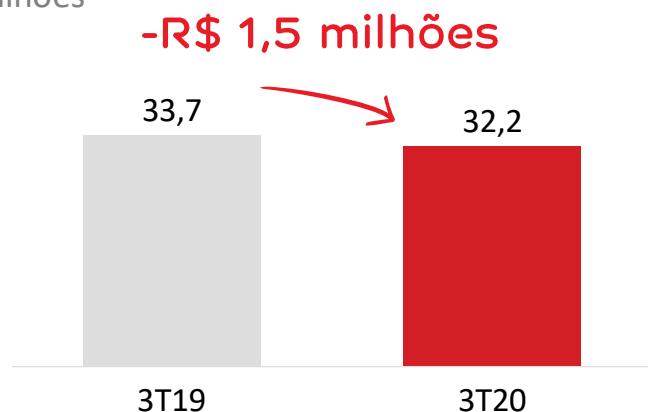


OPEX/Margem Bruta²



PECLD

R\$ milhões

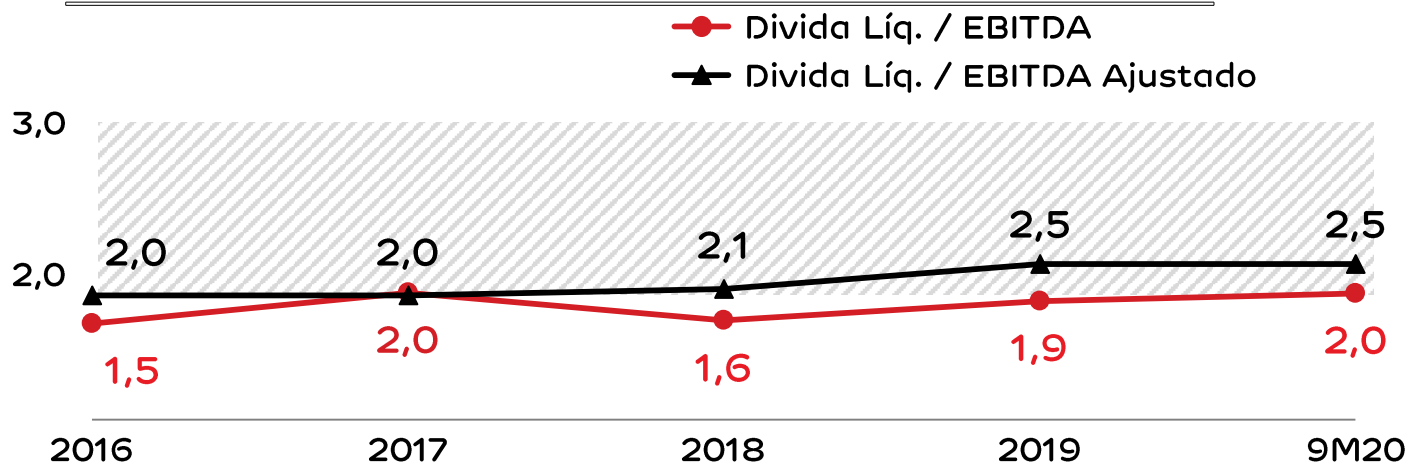


- ✓ Adição do risco de crédito devido aos impactos causados pela pandemia.
- ✓ PECLD/Receita Bruta de 1,1% no 3T20 e 1,2% no 9M20.

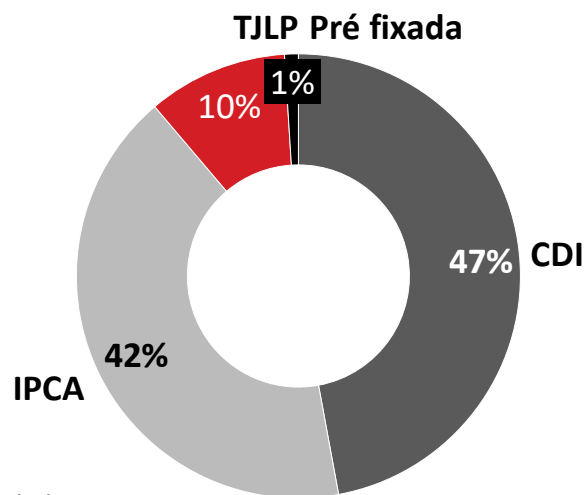
Alavancagem: Racional Estratégico



Dívida Líquida/ EBITDA¹



Dívida Bruta por indexador

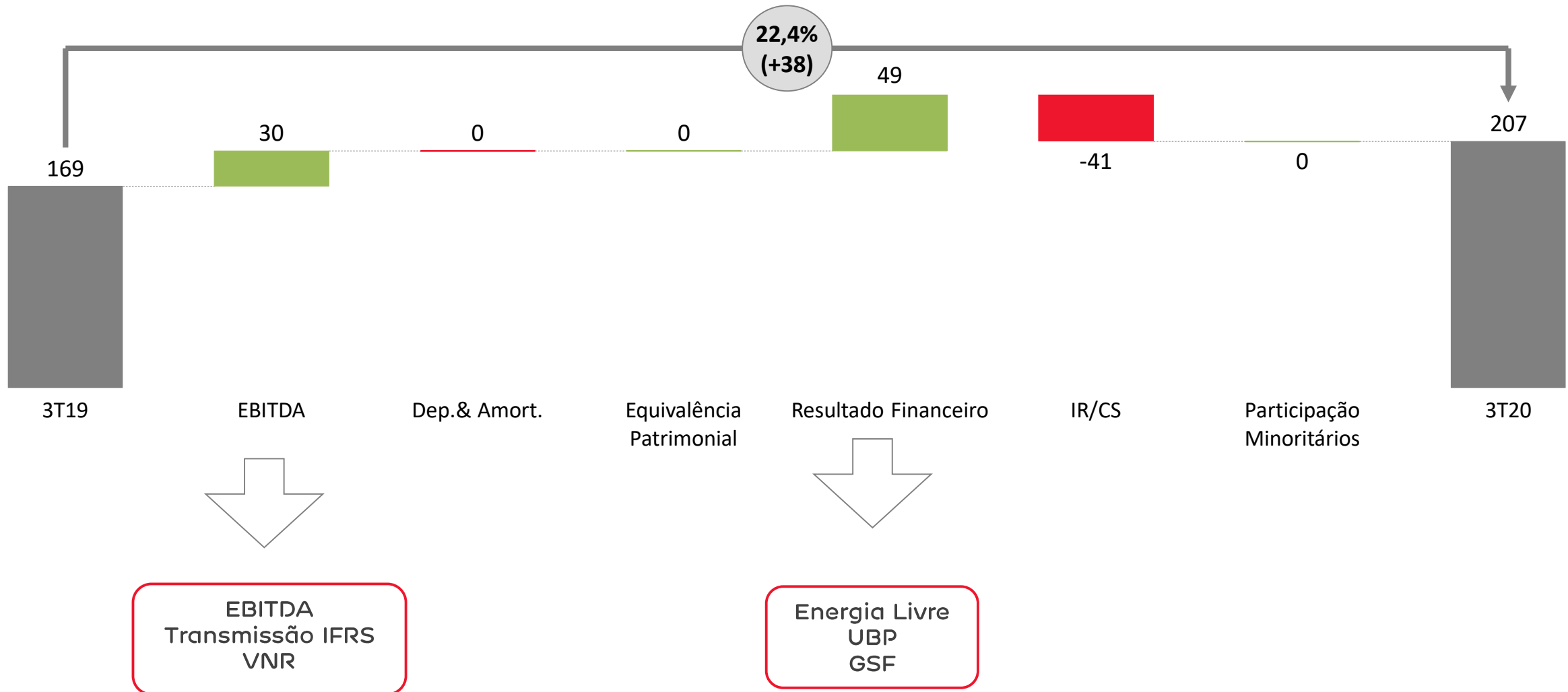


- ✓ Alavancagem: DL/EBITDA Ajustado¹ TARGET: 2,5x a 3,0x e Mínimo: 2,0x;
- ✓ Exposição equilibrada dos indexadores;
- ✓ Alocação das dívidas nas empresas operacionais (benefício fiscal);
- ✓ Antecipação das negociações dos vencimentos no curto prazo;
- ✓ Pré-pagamento de dívidas com custos acima do risco EDP.

Lucro Líquido Ajustado



R\$ milhões



Estratégia 3Rs: React, Recover e Reshape

Resultados do Trimestre

Agenda ESG

Environmental Meio Ambiente



Pacto Global Rede Brasil | AÇÃO PELO CLIMA



Social

Metas e compromissos 2020-2022

- **20%** mulheres na Liderança & **30%** no Quadro Geral
- **50%** contratações | Diversidade
- **R\$ 1 milhão** de investimentos em programas de desenvolvimento para grupos de diversidade e
- **R\$ 600 mil** em programas de capacitação



- **Paridade** no Conselho de Administração e **5 Comitês de Assessoramento**

(i) Auditoria; (ii) Remuneração; (iii) Sustentabilidade; (iv) Inclusão e Diversidade e (v) Governança e Partes Relacionadas

- Aprovação dos ajustes na **Política de Dividendos** alinhada aos interesses dos minoritários
- Programa de **Recompra de Ações** sendo executado
- Utilização das **3 linhas** de Defesa na **Gestão de Riscos e Controles Internos** conforme definido pelo **IIA Global**





Relações com Investidores

ri@edpbr.com.br

+55 11 2185-5907

www.edp.com.br/ri



3Q20 Results Webinar

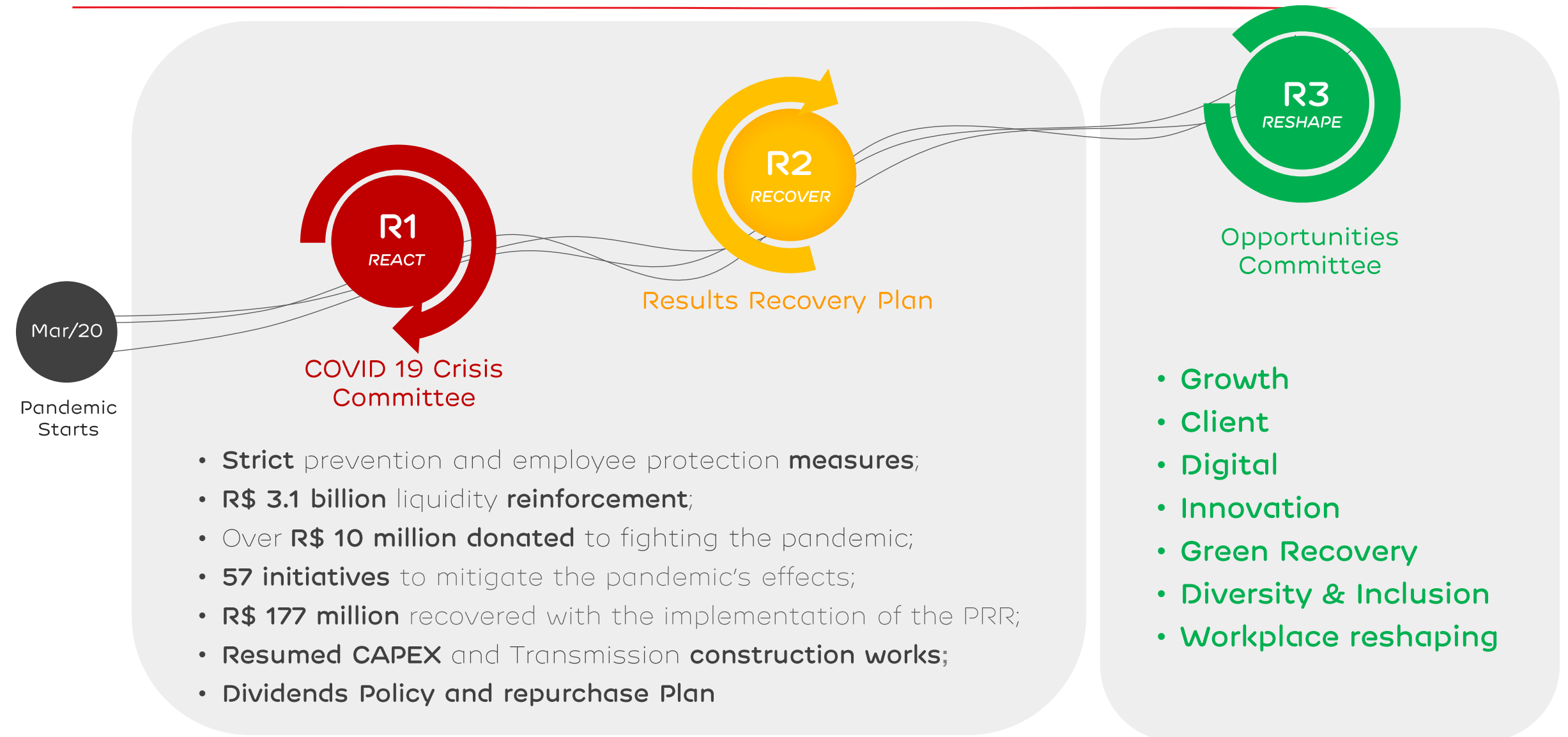
October 29, 2020

3R Strategy: React, Recover and Reshape

Quarter's Results

ESG Agenda

In the light of the Pandemic, EDP defined 3 action phases React, Recover and Reshape



3R Strategy: React, Recover and Reshape











Quarter's Results

ESG Agenda

Quarter's Highlights



- ✓ Integrated Hydro generation and trading Management with **positive results in the quarter**;
- ✓ Resumed **dispatching from Pecém** on September 27;
- ✓ Trading **Mark-to-Market**.

- ✓ Partnership with, will enable **renting 100% electric cars**; 
- ✓ **1MWP solar power plant** installed for Johnson & Johnson; 
- ✓ Installation of **Brazil's 1st public ultra-fast charging station**;
       
- ✓ EDP named **most innovative company in the electric energy sector** by Valor Inovação Brasil.



- ✓ **Resumed construction** after pandemic-related stoppages;
- ✓ **79% of Capex** executed.

- ✓ **Tariff adjustment** with Parcel B up by **+2.55%** at **EDP ES** **+21.0%** at **EDP SP**;
- ✓ **Acquisition of CELESC shares** for a total **29.9% equity stake**;
- ✓ **PECL under control** and resumed **anti-delinquency disconnections**.

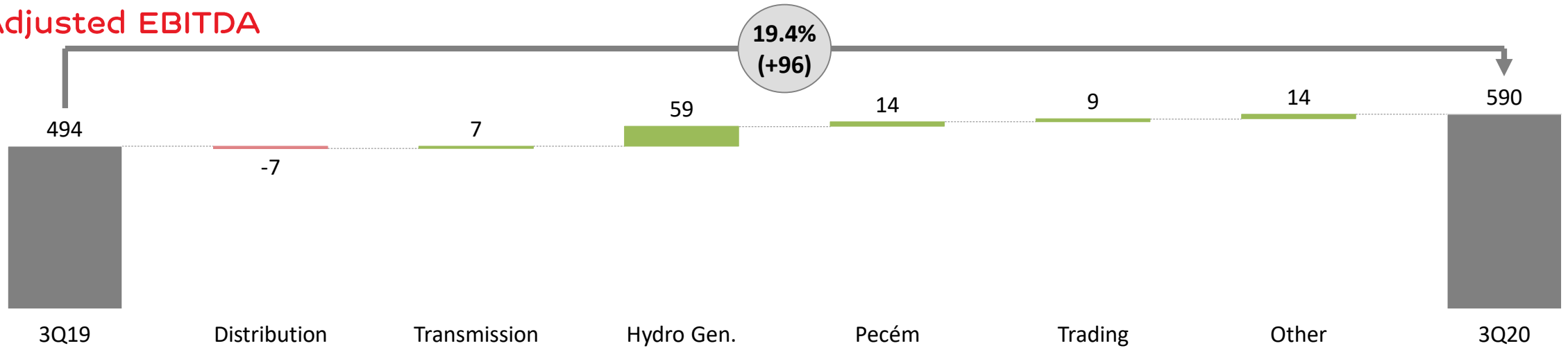
- ✓ **Net Debt-to-EBITDA** at **2.0x**;
- ✓ **Efficient costs control** with **PMTO down -7.3%**;
- ✓ **Shares repurchase** underway, with **3.0 million shares acquired** so far.

Book and Adjusted EBITDA for the quarter

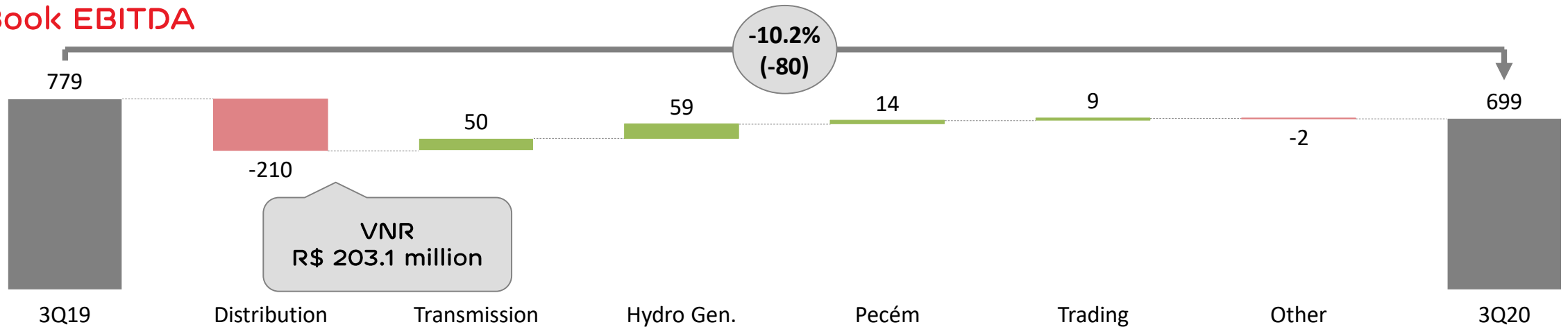


R\$ million

Adjusted EBITDA



Book EBITDA

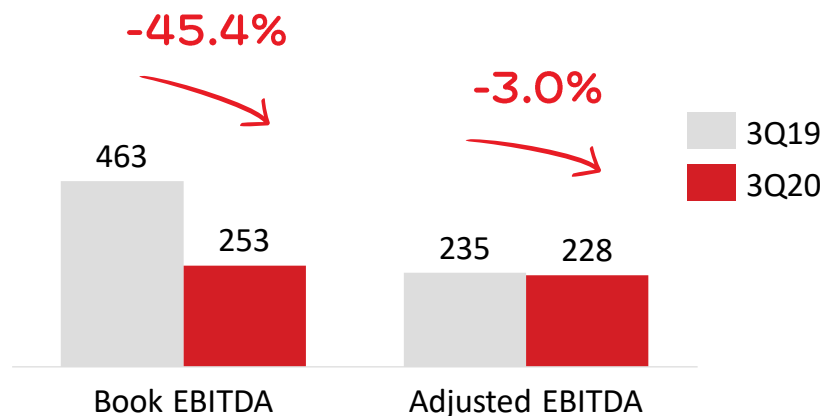


Adjusted EBITDA, Distribution



EBITDA

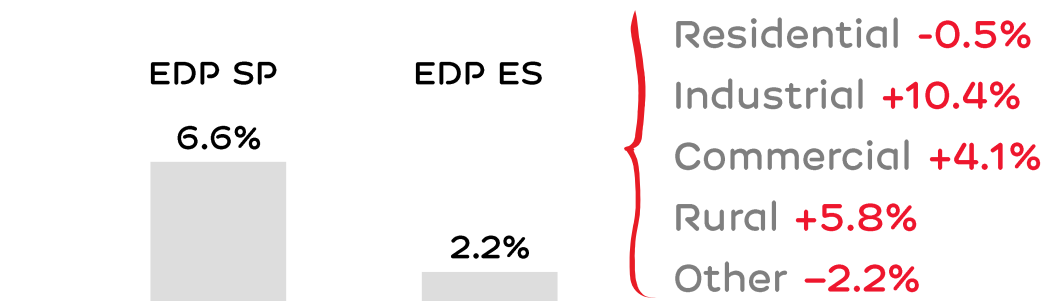
R\$ million



Adjustments:

✓ Period VNR : -R\$ 203.1 million

Market (3Q20 x 2Q20)



Gradual consumption recovery

Total Losses

✓ SP: Slight increase, up 50 GWh
 ✓ ES: Recovered 59 GWh

Executed CAPEX

✓ Up 8% advancing substation and grid upgrade works

Improved digital-channel service

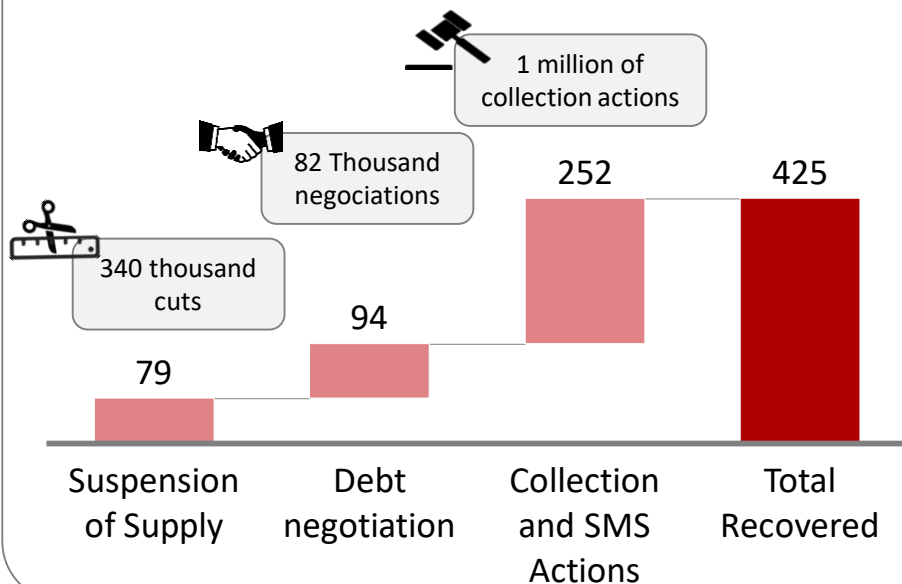
✓ Advancing process digitalization, in particular for service channels, reflected as a 43% increase in digital service tools.

Measures to ensure collecting

Steps taken since the pandemic began

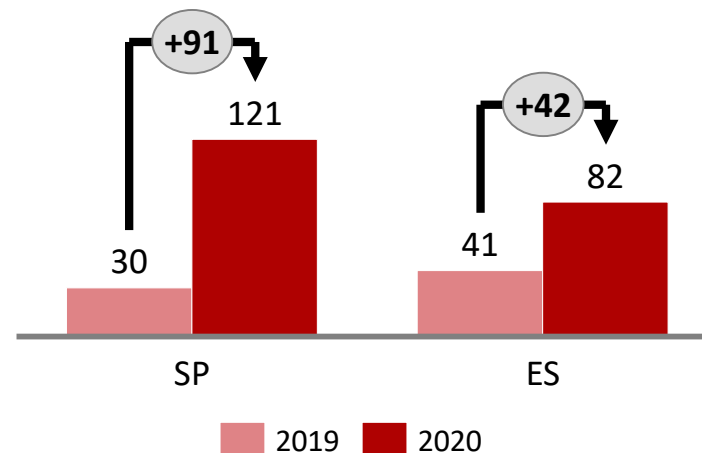


Revenue Recovered
by type of action
R\$ million



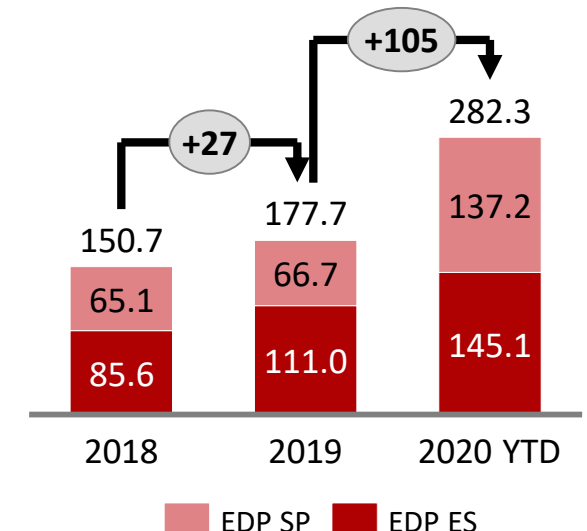
425 million
of revenue recovered since the
start of the pandemic

Efficiency in Revenue
Recovery
R\$ Recovered for each
R\$ Invested



Greater Efficiency
of the Process
Combating Default

Evolution of the Customer
Base with Social Tariff
Quantity thousand



Increase of the customer base with
social tariff to minimize the
impacts of default

Distribution Companies' Annual Tariff Adjustments



EDP São Paulo

Average effect perceived by consumers	4.82%
Total Parcel B:	R\$ 1,197.9 million
Parcel B:	21%
IGP-M (12-month to Sep/20):	17.94%
Technical Losses	4.06%
LV Non-Technical Losses	8.30%



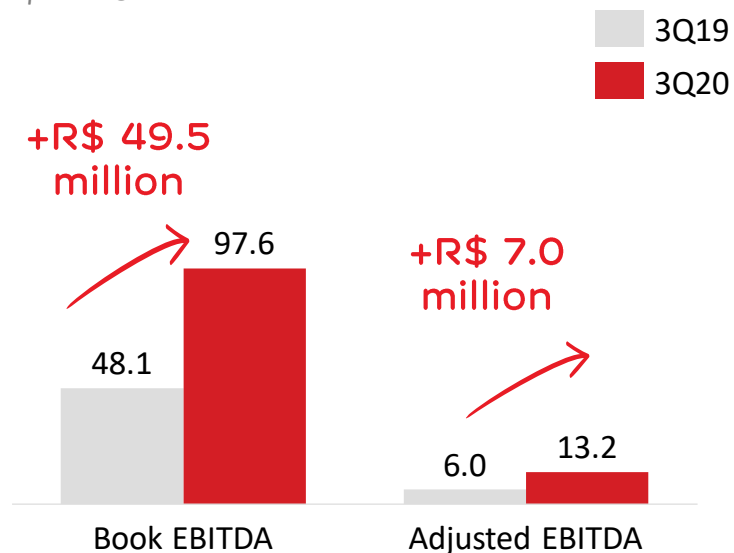
EDP Espírito Santo

Average effect perceived by consumers	8.02%
Total Parcel B:	R\$ 1,003.8 million
Parcel B:	2.55%
IGP-M (12-month to Jul/20):	9.27%
Technical Losses	7.06%
LV Non-Technical Losses	10.12%

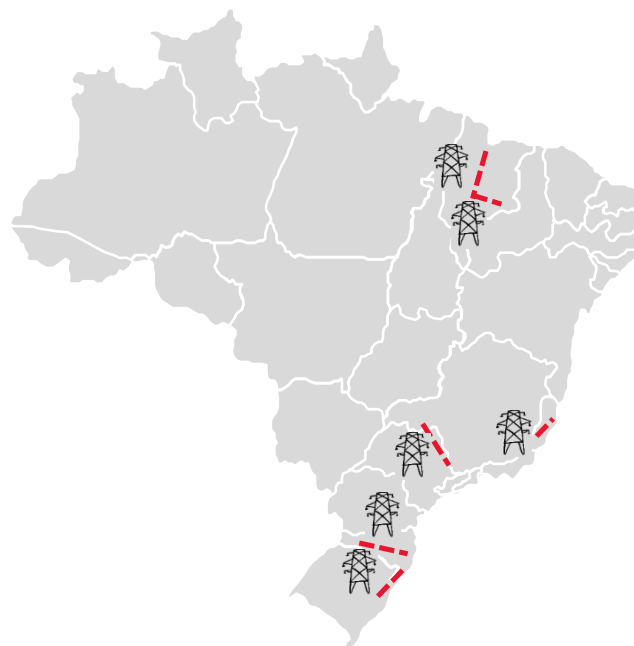
Transmission works status

EBITDA

R\$ million



- ✓ 79% of CAPEX executed;
- ✓ R\$ 3.0 billion Invested so far;
- ✓ 6 projects: 1,441 km (R\$ 3.8 billion total CAPEX).
- ✓ RAP: R\$ 582.8 million total revenues
- ✓ NPV > R\$ 1 billion;



Construction Evolution¹

- 85% Lot 07 (MA I)
- 68% Lot 18 (SP-MG)
- 77% Lot 21 (SC)
- 22% Lot Q (SC-RS)



Operational Lots

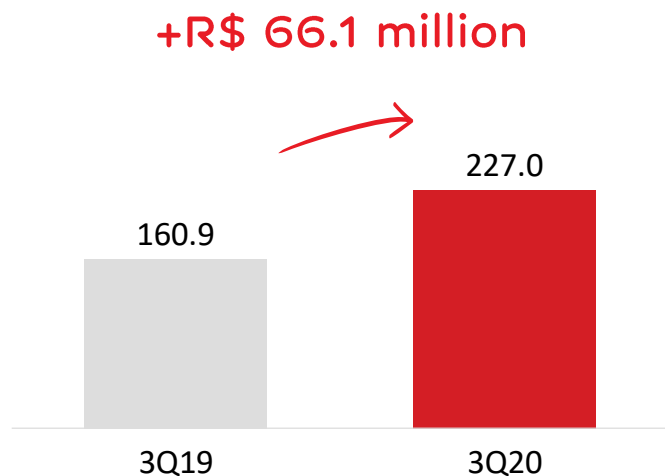
- ✓ Lot 24 (ES): RAP R\$ 24 million
- ✓ Lot 11 (MA II): RAP R\$ 33 million

Integrated Management of Hydro Generation and Trading



EBITDA Hydro Generation + Trading²

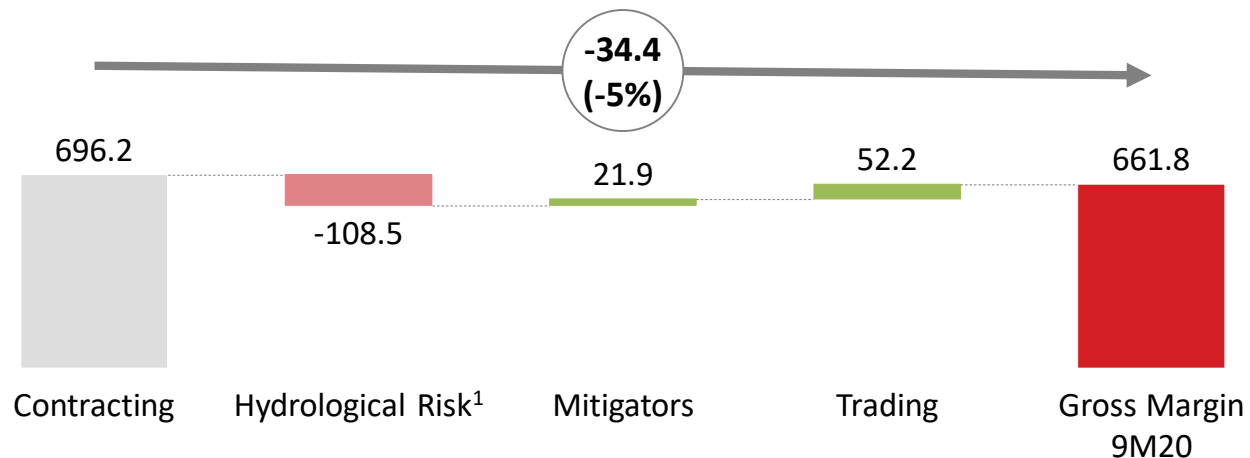
R\$ million



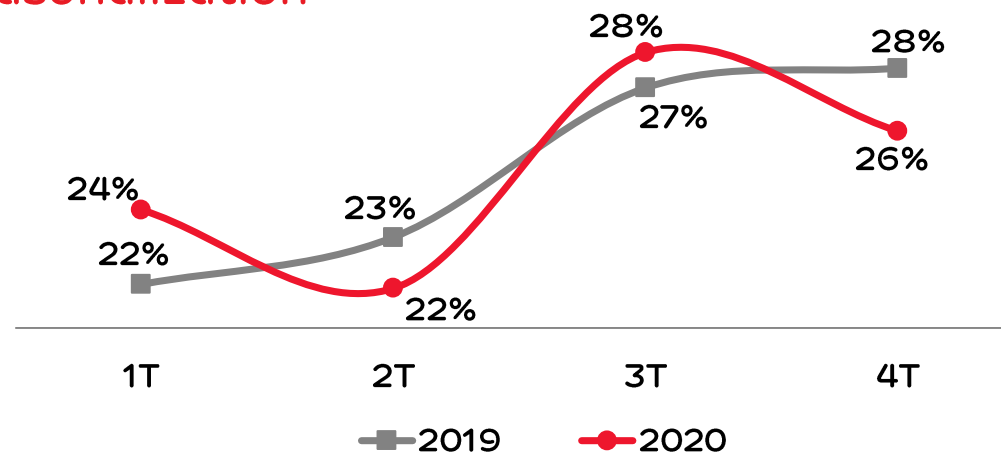
	3Q19	3Q20
GSF	52.2%	66.0%
PLD	R\$ 214.1	R\$ 91.7

Gross margin Breakdown

Hydrological Risk Management 9M20



Seasonalization



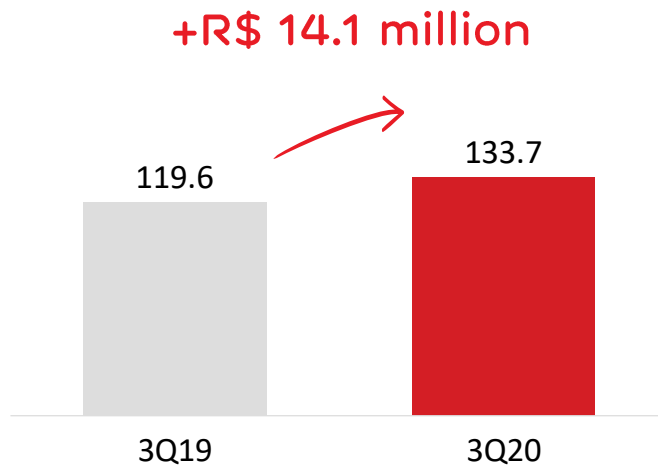
¹ Including the impacts of MRE, PLD and GSF / ² EDP Comercializadora EBITDA

Pecém EBITDA up with uptime above the FID



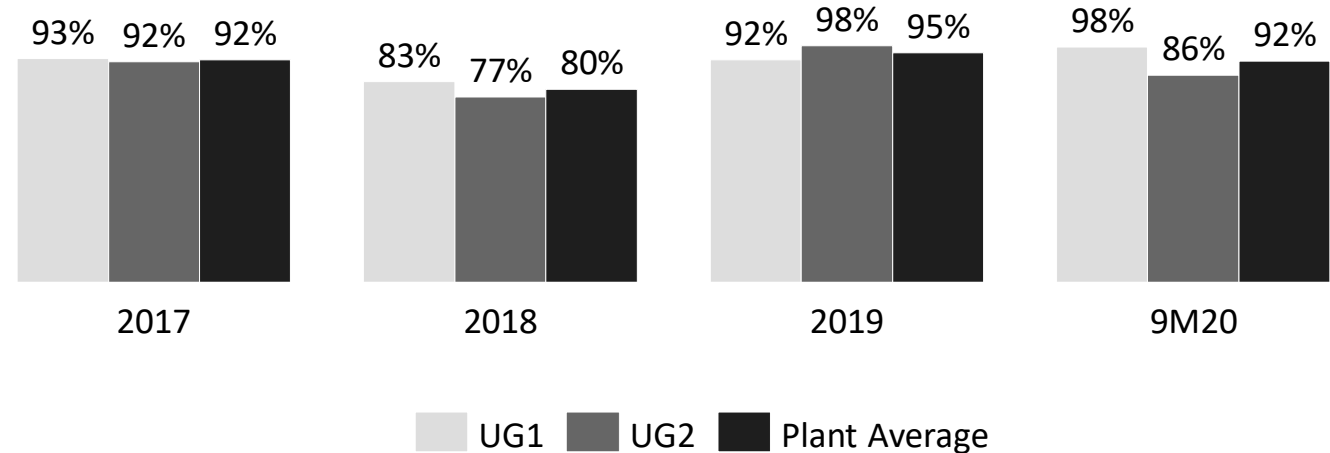
EBITDA

R\$ million



- ✓ Annual fixed revenue adjustment;
- ✓ PMTO down 2.7% due to reduced maintenance.

Uptime



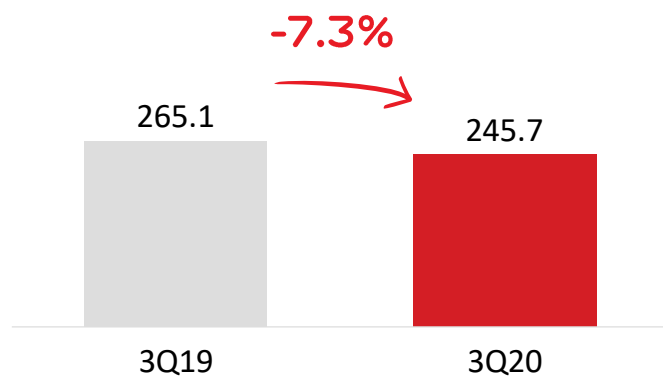
- ✓ The Plant's average uptime in the year has been 91.8%;
- ✓ Dispatching from the Plant resumed in late September.

Strict costs control continues

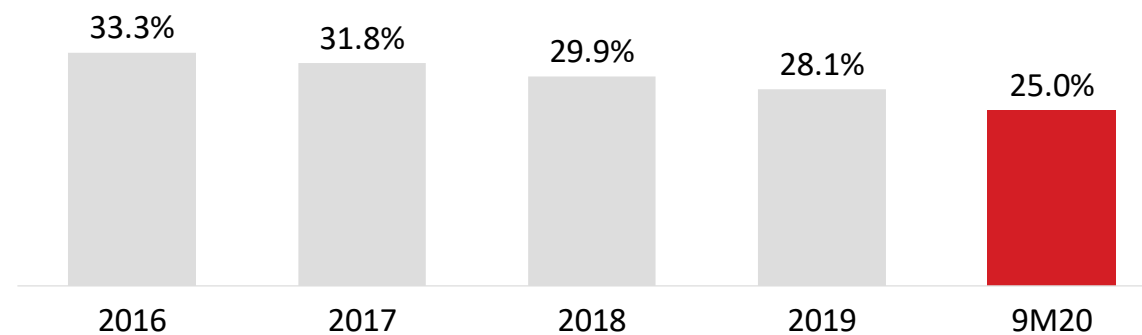


Recurring PMTO (ex- PECLD)¹

R\$ million

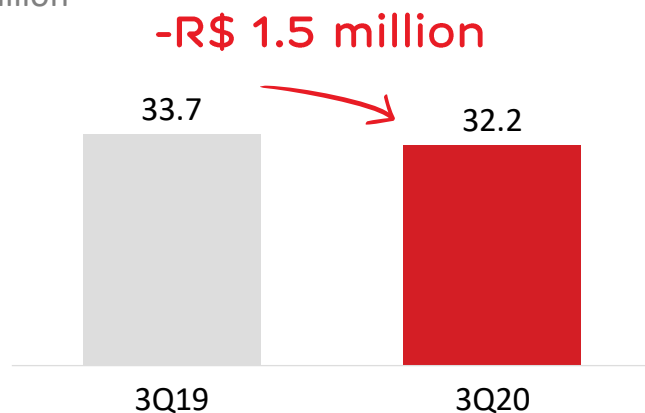


OPEX/Gross Margin²



PECLD

R\$ million



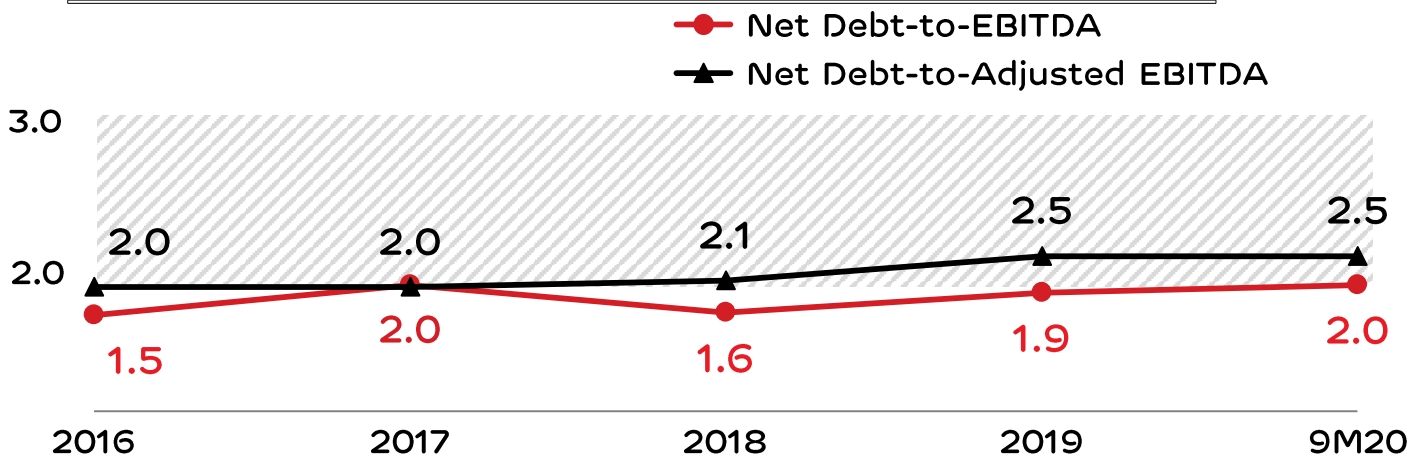
- ✓ Additional credit risk due to the pandemic's effects.
- ✓ PECLD/Gross Revenues at 1.1% in 3Q20 and 1.2% in 9M20.

¹ Excludes Adjustment for IFRS16 booking, New Business – B2C, Solar, Transmission, EDP Varejista, EDP Ventures, GRID and Soluções, Pecém Maintenance and PIS/COFINS credit. ² Recurring OPEX.

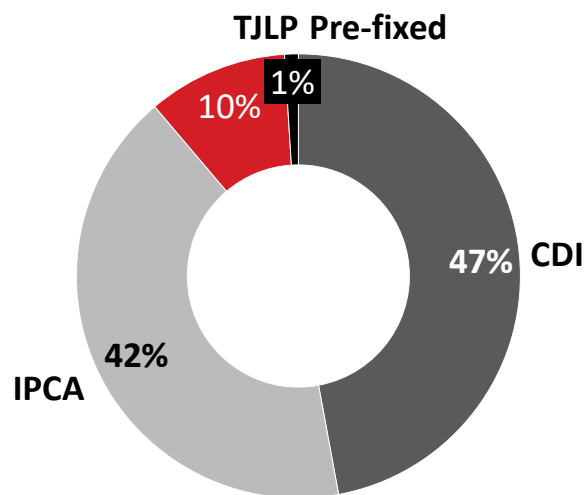
Leverage: Strategic Rationale



Net Debt-to-EBITDA¹



Gross Debt by Index



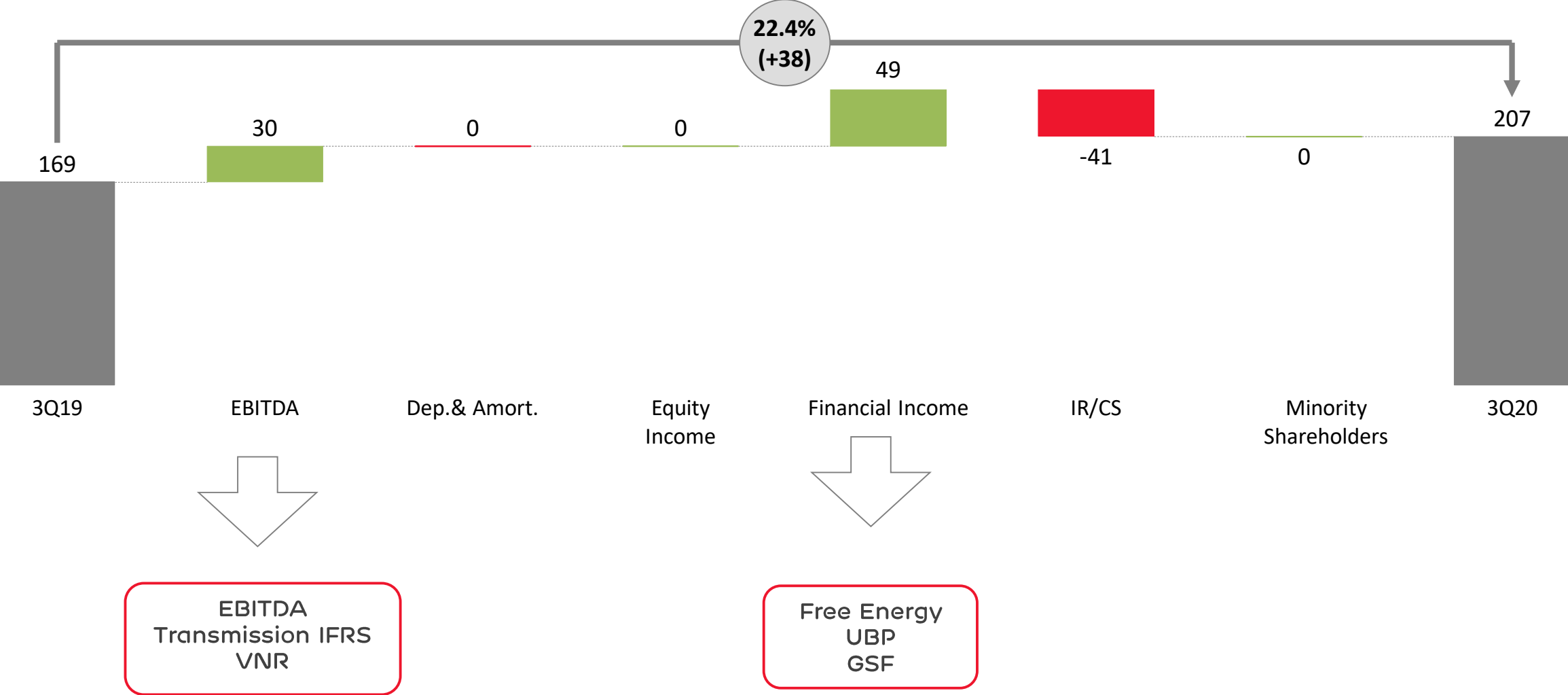
- ✓ Leverage: ND-to-Adjusted EBITDA¹ **TARGET: 2.5x - 3.0x and Minimum: 2.0x;**
- ✓ Balanced exposure to indices;
- ✓ Debt allocation to operational companies **(tax benefit);**
- ✓ **Anticipated negotiation** of short-term debt due;
- ✓ **Early repayment of debt** with cost in excess of EDP's risk.

¹ Net Debt-to-Consolidated EBITDA

Adjusted Net Income



R\$ million



3R Strategy: React, Recover and Reshape

Quarter's Results

ESG Agenda

Environmental



Social

Goals and pledges 2020-2022

- **20% women** in Leadership & **30% Overall**
- **50% diversity hires**
- **R\$ 1 million** invested in **development programs for diversity groups** and
- **R\$ 600 thousand** in **skills-building**



Governance

- Board of Directors **Parity 5** Advisory Committees

(i) Audit; (ii) Compensation; (iii) Sustainability; (iv) Diversity & Inclusion and (v) Governance & Related parties

- Approval of adjustments to the **Dividends Policy** in line with **minority shareholders' interests**
- **Share repurchase program** under way
- Use of the **3 lines** of defense in **Risk Management and Internal Controls** as defined by **IIA Global**





Investor Relations

ri@edpbr.com.br

+55 11 2185-5907

www.edp.com.br/ri