



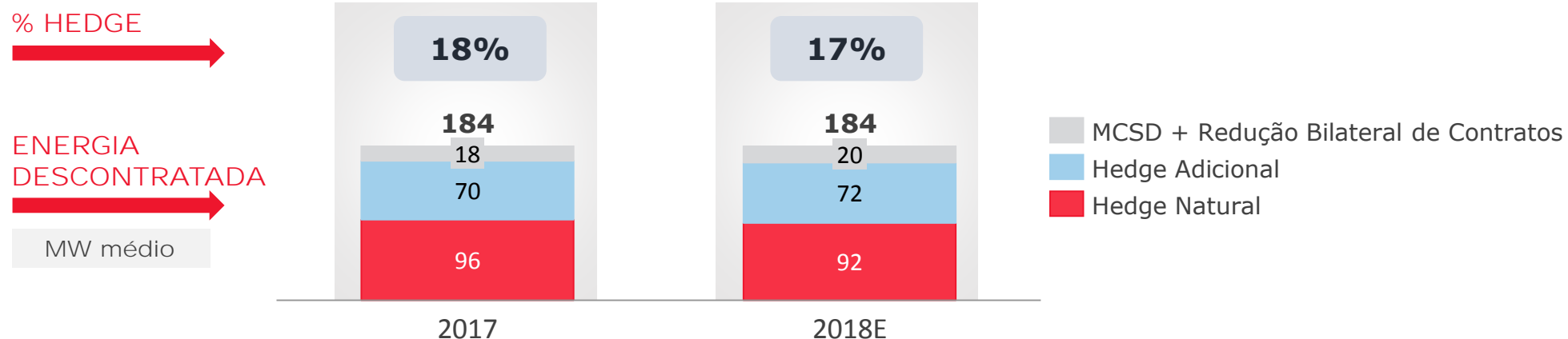
EDP Brasil
B3: ENBR3

Apresentação de Resultados 3T18
(Teleconferência em 01 de novembro de 2018)

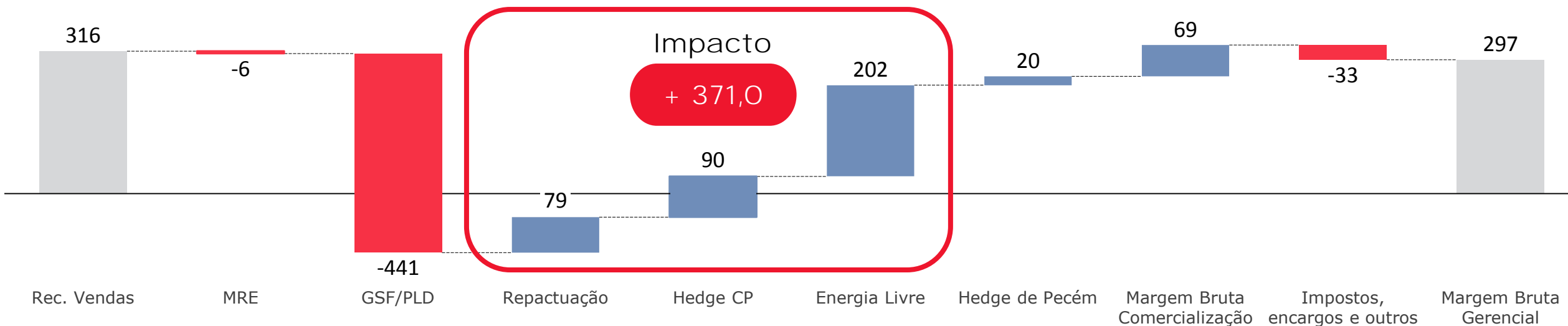
- Esta apresentação pode incluir declarações que representem expectativas sobre eventos ou resultados futuros de acordo com a regulamentação de valores mobiliários brasileira e internacional. Essas declarações estão baseadas em certas suposições e análises feitas pela Companhia de acordo com a sua experiência e o ambiente econômico e nas condições de mercado e nos eventos futuros esperados, muitos dos quais estão fora do controle da Companhia. Fatores importantes que podem levar a diferenças significativas entre os resultados reais e as declarações de expectativas sobre eventos ou resultados futuros incluem a estratégia de negócios da Companhia, as condições econômicas brasileira e internacional, tecnologia, estratégia financeira, desenvolvimentos da indústria de serviços públicos, condições hidrológicas, condições do mercado financeiro, incerteza a respeito dos resultados de suas operações futuras, planos, objetivos, expectativas e intenções, entre outros. Em razão desses fatores, os resultados reais da Companhia podem diferir significativamente daqueles indicados ou implícitos nas declarações de expectativas sobre eventos ou resultados futuros.
- As informações e opiniões aqui contidas não devem ser entendidas como recomendação a potenciais investidores e nenhuma decisão de investimento deve se basear na veracidade, atualidade ou completude dessas informações ou opiniões. Nenhum dos assessores da Companhia ou partes a eles relacionadas ou seus representantes terá qualquer responsabilidade por quaisquer perdas que possam decorrer da utilização ou do conteúdo desta apresentação.
- Este material inclui declarações sobre eventos futuros sujeitas a riscos e incertezas, as quais baseiam-se nas atuais expectativas e projeções sobre eventos futuros e tendências que podem afetar os negócios da Companhia. Essas declarações incluem projeções de crescimento econômico e demanda e fornecimento de energia, além de informações sobre posição competitiva, ambiente regulatório, potenciais oportunidades de crescimento e outros assuntos. Inúmeros fatores podem afetar adversamente as estimativas e suposições nas quais essas declarações se baseiam.

GERAÇÃO	Hedge Hidrológico	17% de energia descontratada	Ganho de R\$ 371,0 milhões
	Pecém	EBITDA de R\$ 184,0 milhões	+ 31,8% vs 3T17
DISTRIBUIÇÃO	Energia Distribuída	+4,2% no trimestre	+ 1,8% nº de clientes
	Perdas Totais	EDP SP: 8,43% EDP ES: 12,35%	-0,04 p.p na EDP SP -0,21 p.p na EDP ES vs 2T18
	Celesc	Contabilização dos Resultados¹	+ R\$ 16,9 milhões
COMERCIALIZAÇÃO	Comercializadora	EBITDA de R\$ 64,8 milhões	+ 63,7% vs 3T17
TRANSMISSÃO	Linha de Transmissão Espírito Santo	92% de Alavancagem	79,1% das obras concluídas
	Linha de Transmissão Santa Catarina	99,8% de alavancagem	Licença Prévia emitida

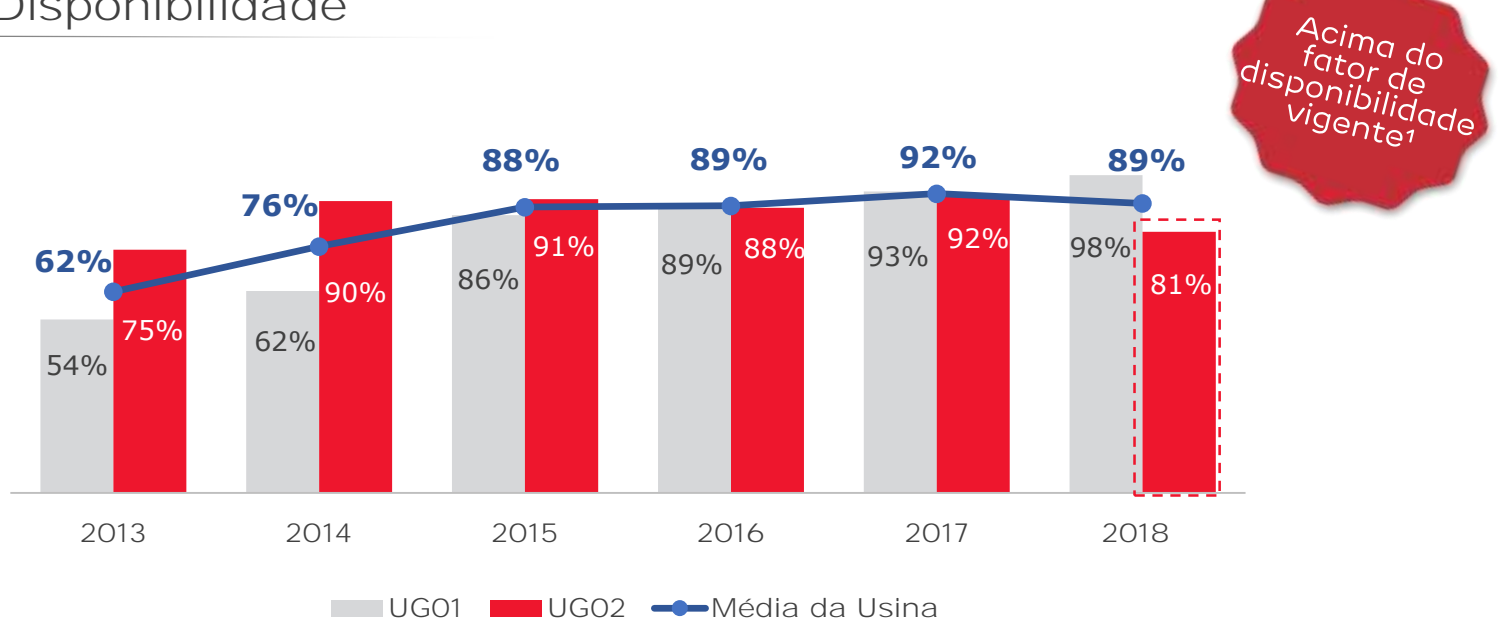
Gestão do Risco



Gestão Energética Integrada – 3T18 | R\$ Milhões



Disponibilidade



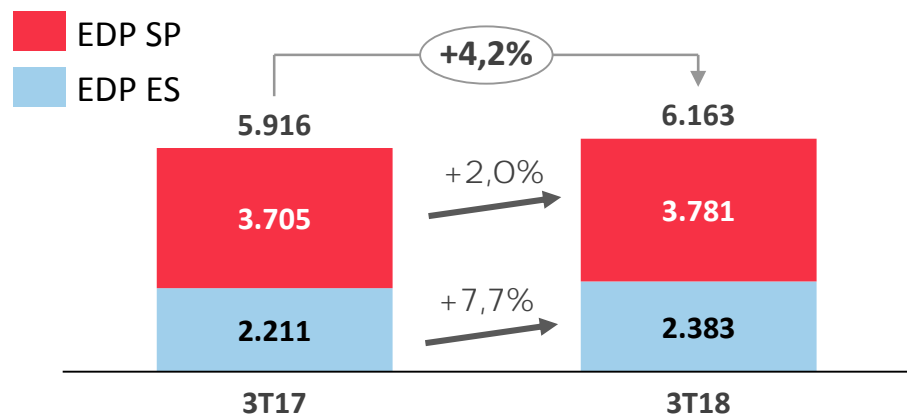
Manutenção Programada da UG02
Concluída com sucesso em 61 dias

Reversão da Provisão do ADOMP
R\$ 22,8 milhões e 2018, sem déficit para 2019

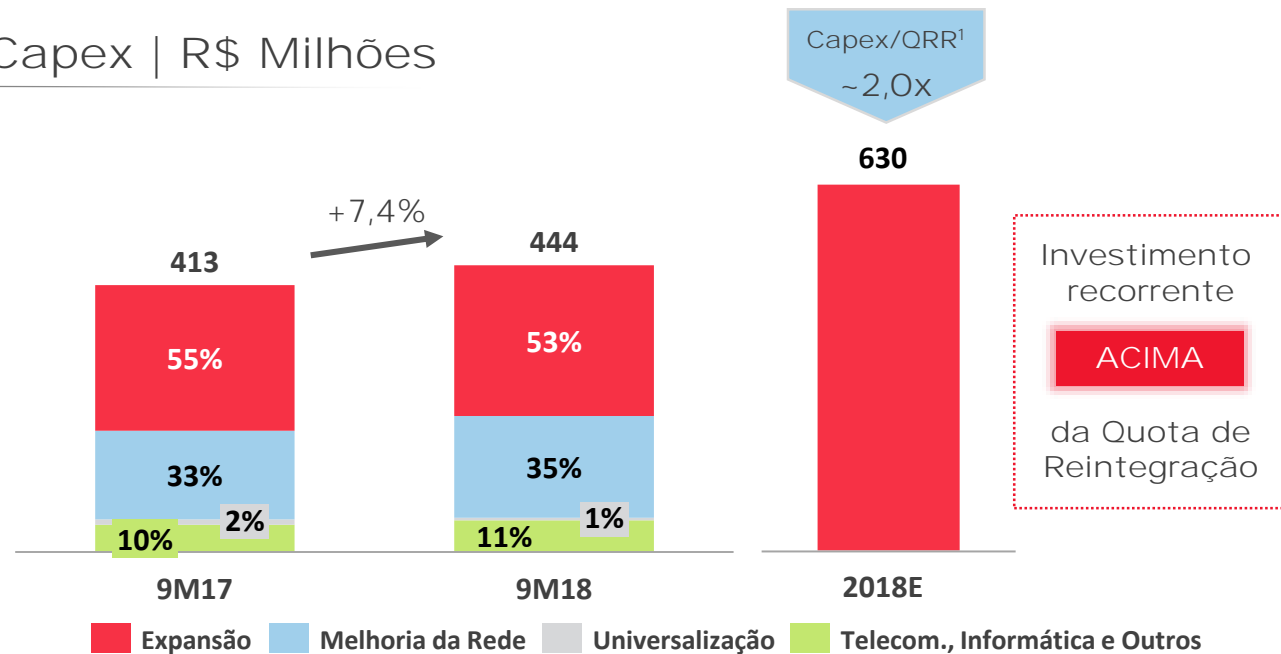
Manutenção Programada da UG01
4T18 - Duração prevista: 45 à 60 dias

¹ Conforme Ofício ANEEL nº 252/2016-SRG/ANEEL.

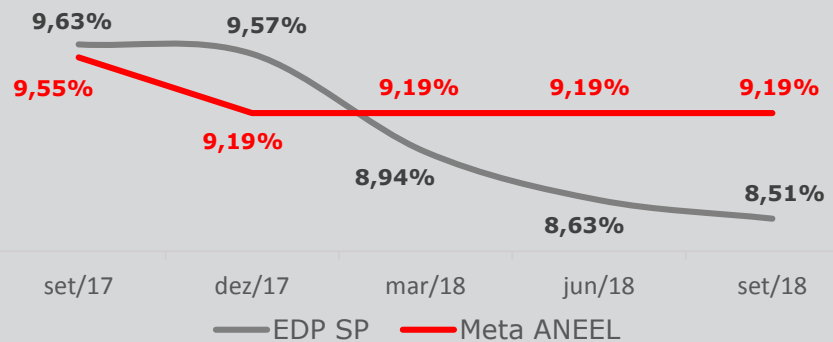
Volume Energia Distribuída | MWh



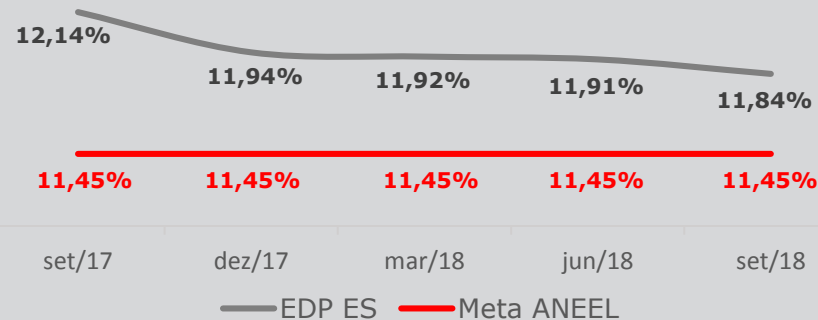
Capex | R\$ Milhões



Evolução | Perdas Não Técnicas BT



Perdas Totais – 8,43% vs meta Aneel de 7,75%



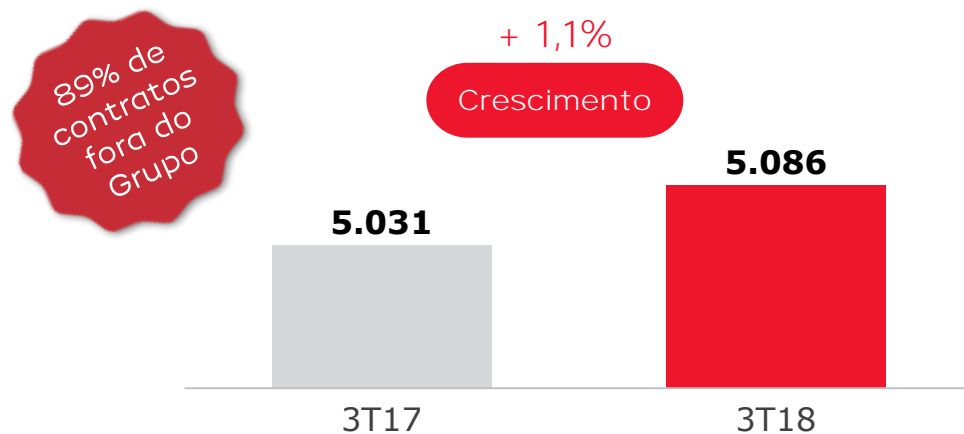
Perdas Totais – 12,35% vs meta Aneel de 11,75%

30 tri consecutivo abaixo da Meta Aneel

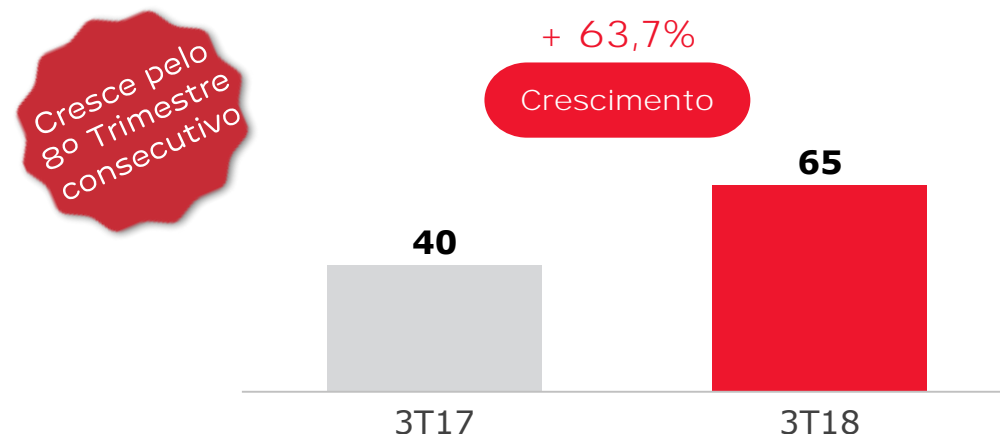
140 tri consecutivo de redução em BT

Comercialização

Volume | Energia Comercializada (MWh)

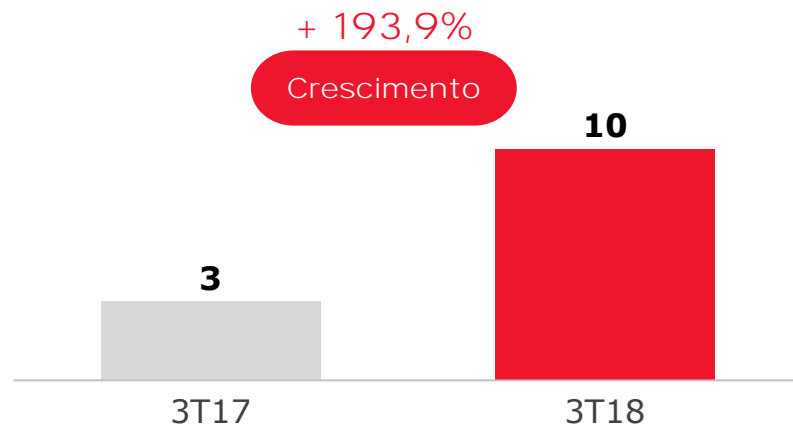


EBITDA Comercializadora | R\$ Milhões



Serviços

EBITDA GRID | R\$ Milhões



AUTOPRODUÇÃO SOLAR:
Nova frente de serviços em B2B e B2C

- Projeto em MG para rede de shoppings
- Área de 30 hectares, com 25.440 módulos
- Potência instalada de 8,33 MWp e geração média de 2,0 MW médios



Linha de Transmissão do Espírito Santo

Leilão out/16
Extensão: 113 km

79,1% das
obras
concluídas

Linha do Espírito Santo

SE São Matheus

Alavancagem
92%



LP
EMITIDA

Audiência
pública

SC / Aliança

Leilão abr/17
Extensão: 485 km

MAI e MAII

Leilão abr/17
1- Extensão: 121 km
2- Extensão: 203 km

SP/MG

Leilão abr/17
Extensão: 375 km

Alavancagem
99,8%

Licenças Prévias Solicitadas



Lote ES com mais de 17 meses de antecipação prevista

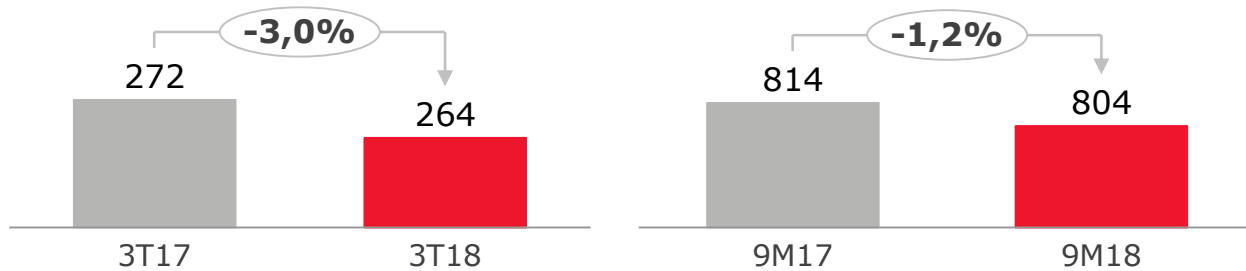
FINANCEIRO

Margem Bruta	R\$ 993,6 milhões	+15,1% vs 3T17
PMSO	R\$ 263,9 milhões¹	-3,0% vs 3T17 Abaixo da Inflação
EBITDA	R\$ 679,6 milhões	+23,2% vs 3T17
Lucro Líquido	R\$ 306,9 milhões	+119,1% vs 3T17
Endividamento	8,8% de custos a.a.	-2,3 p.p. vs Dez/17
Capex	R\$ 398,1 milhões	+143,0% vs 3T17

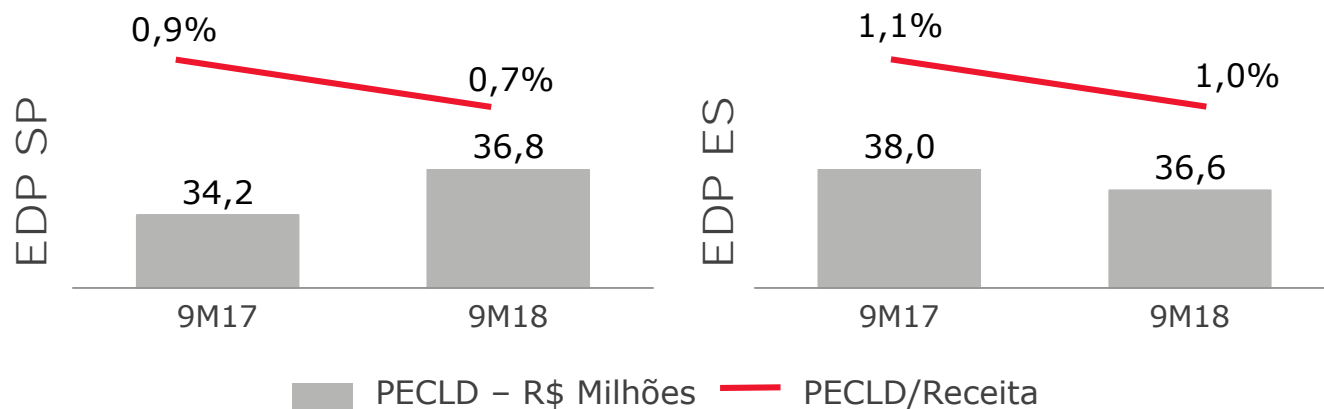
¹ Excluindo PECLD, contingências e Grid, uma vez que os custos da última são atrelados a projetos.

PMSO Recorrente¹ | R\$ Milhões

Crescimento abaixo da inflação do período
IPCA+ 4,5%



Evolução PECLD

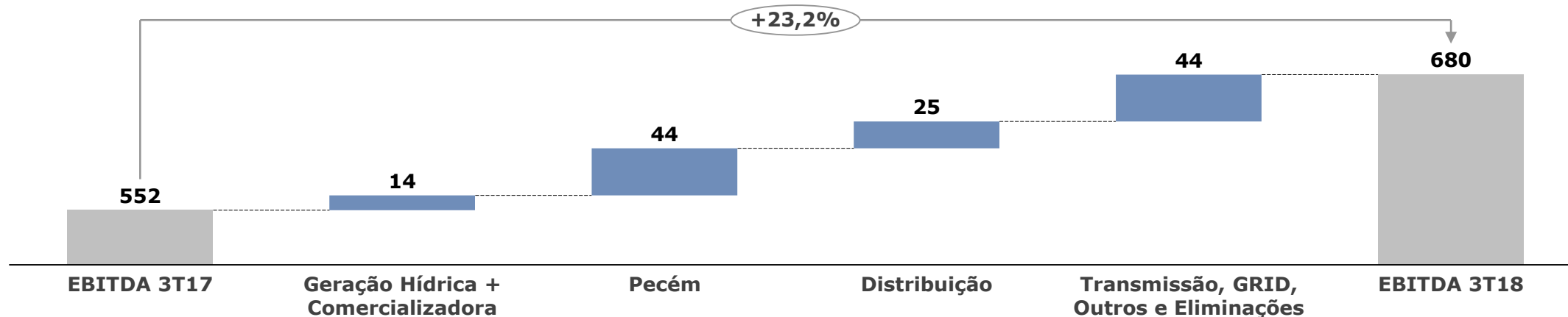


- *Sourcing* Estratégico (MSO)
- Produtividade de Pessoal (Macroprocessos Transversais)
- Redução e Rateio de Custos (PMSO, Funções Transversais)

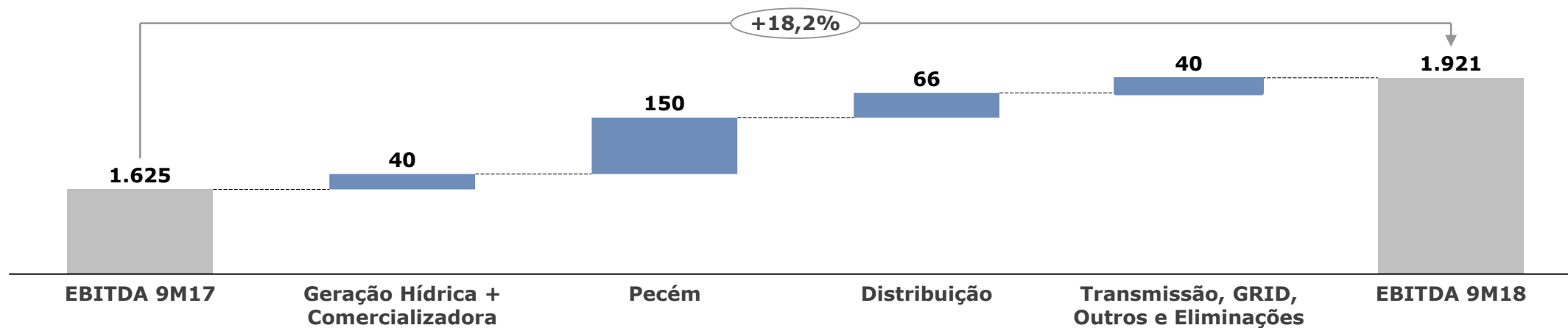
Entre 2015 e 2018: mais de 150 iniciativas com **+ R\$ 200 milhões** em redução de custo e incremento da receita

1) Exclui os custos da EDP Grid e Soluções, PECLD e Contingências

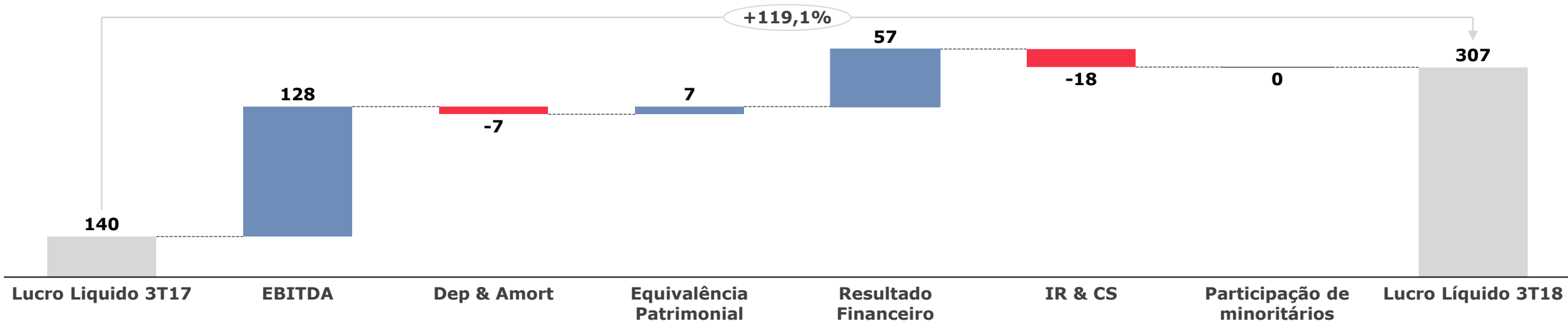
3T18 | R\$ milhões



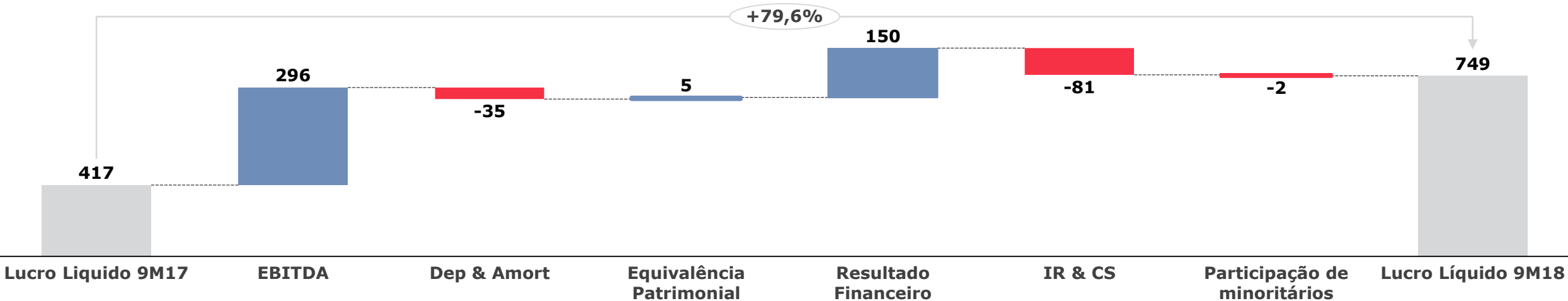
9M18 | R\$ milhões



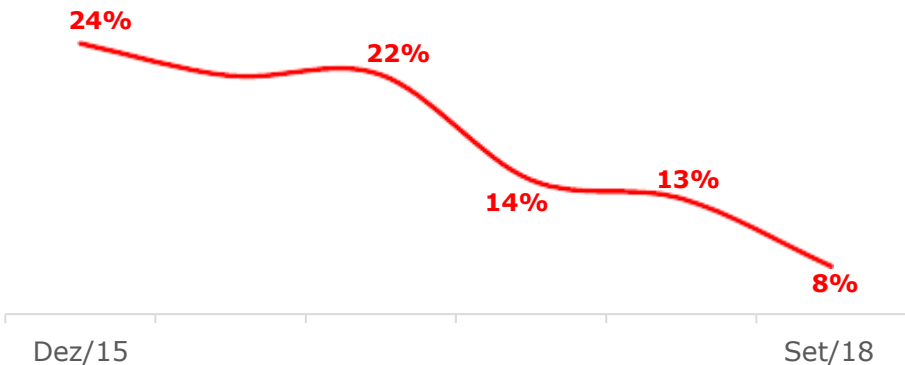
3T18 | R\$ milhões



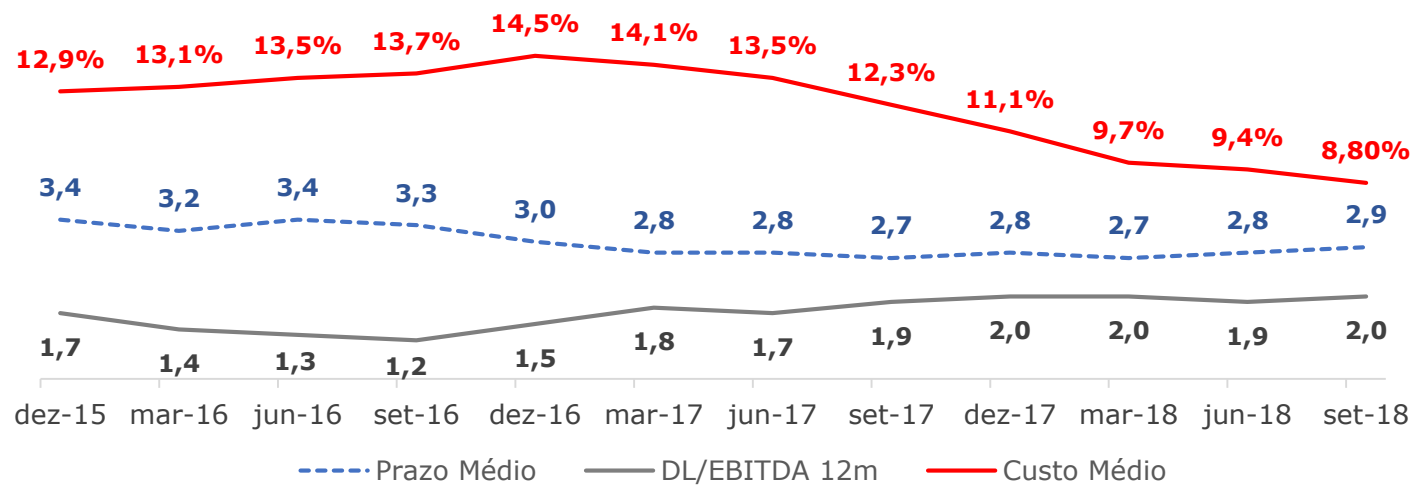
9M18 | R\$ milhões



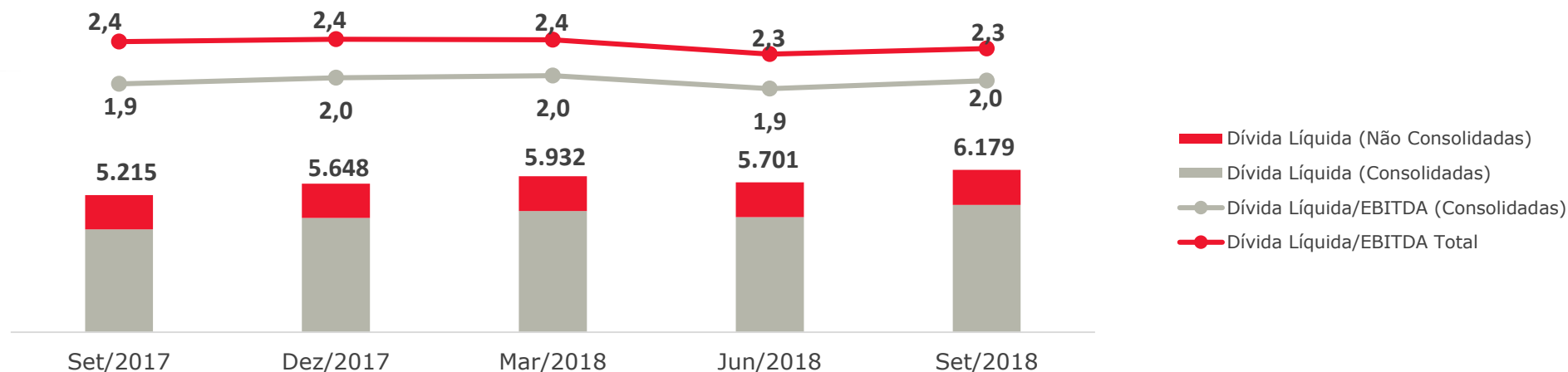
Dívida Bruta - Holding (%)



Evolução



Alavancagem



GESTÃO ATIVA DO ENDIVIDAMENTO

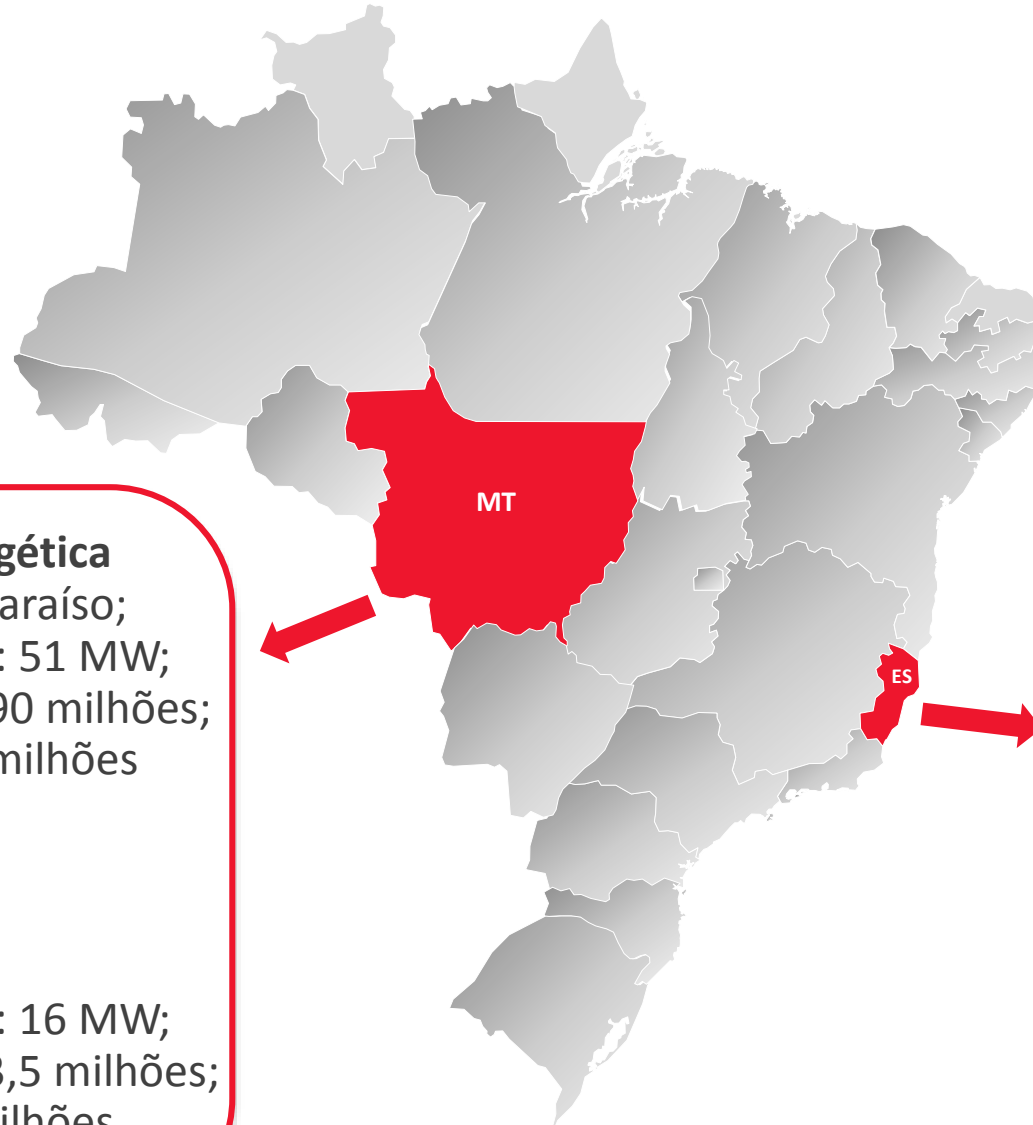
Redução gradual do custo da dívida, com manutenção da alavancagem

Lote	Instrumento	CAPEX Estimado (R\$ milhões)	Alavancagem	Duration das dívidas (anos)	RAP (R\$ Milhões)
24	Debêntures de Infraestrutura (CVM 476)	125,0 ¹	92% ¹	7,0	20,7
21	Debêntures de Infraestrutura (CVM 476)	1.121,0 ²	99,8%	6,4	171,8
Premissas de Leilão					
7	Bridge + BNDES + Debêntures	388,0 ²	Entre 65% e 75%	8,2	66,3
11	Bridge + BNDES + Debêntures	184,0 ²	Entre 65% e 75%	7,6	30,2
18	Bridge + BNDES + Debêntures	1.290,0 ²	Entre 65% e 75%	7,8	205,2

1. Considera CAPEX nominal (base: abril/2018)

2. Considera CAPEX BID do leilão n°05/2016

A antecipação e o *funding* dos lotes possibilitaram extrapolar a banda superior, trazendo ganhos em IRRa e NPVa em relação ao estabelecido no âmbito do leilão



Venda da Pantanal Energética

- UHE Mimoso e PCH Paraíso;
- Capacidade instalada: 51 MW;
- Valor da Venda: R\$ 390 milhões;
- Mais Valia: R\$ 278,1 milhões
- Conclusão: 1T16.

Venda da Costa Rica

- PCH Costa Rica;
- Capacidade instalada: 16 MW;
- Valor da venda: R\$ 43,5 milhões;
- Mais Valia: R\$ 34,1 milhões
- Conclusão: 3T18.

Anúncio da Venda das PCHs e de Santa Fé

- UHE Suíça, PCH São João, PCH Rio Bonito, PCH Fruteiras, PCH Jucu, PCH Viçosa, PCH Alegre e UHE Francisco Grós;
- Capacidade instalada: 131 MW;
- Valor Líquido: R\$ 591 milhões.

Relações com Investidores

E-mail: ri@edpbr.com.br

Telefone: +55 (11) 2185-5907

www.edp.com.br/ri

