

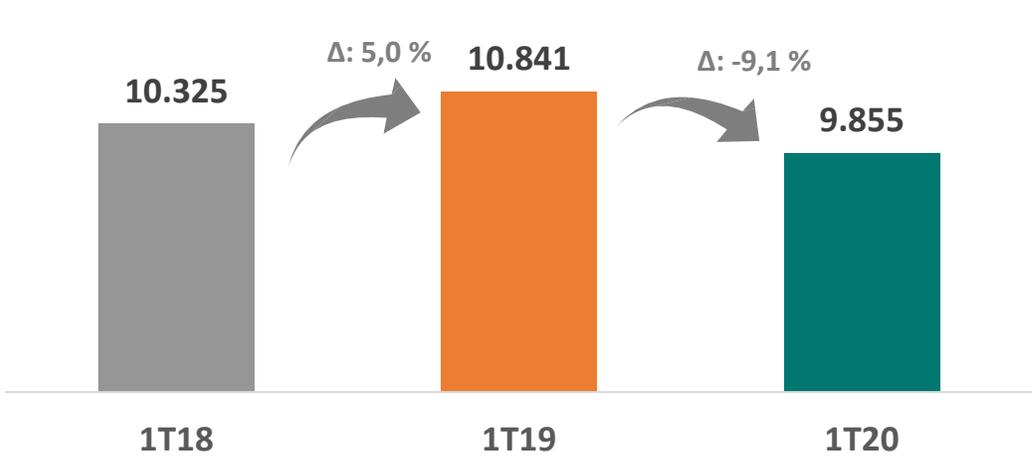


# Apresentação de Resultados 1T20

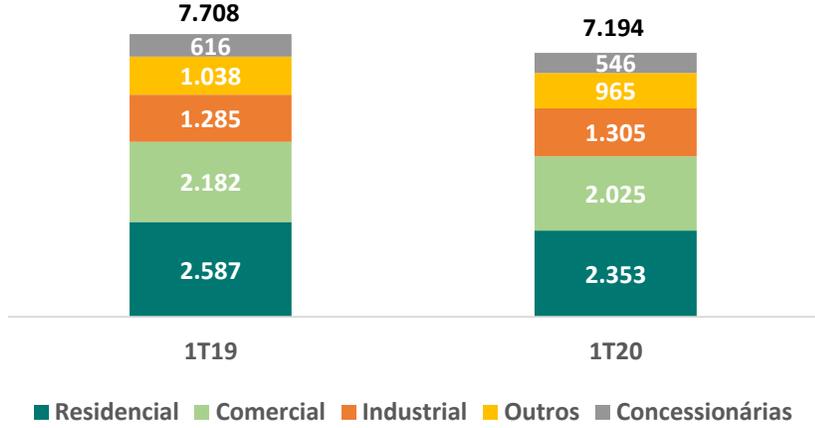
Rio de Janeiro  
8 de maio de 2020

# Redução da carga fio explicada pela queda da temperatura, redução da perda e primeiros impactos da Covid-19

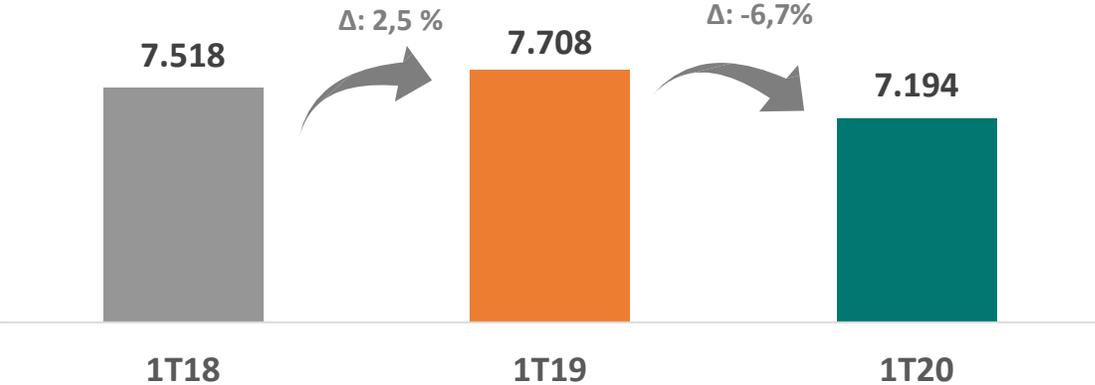
Carga fio (GWh)



Mercado faturado por segmento (GWh)



Mercado Faturado (GWh)

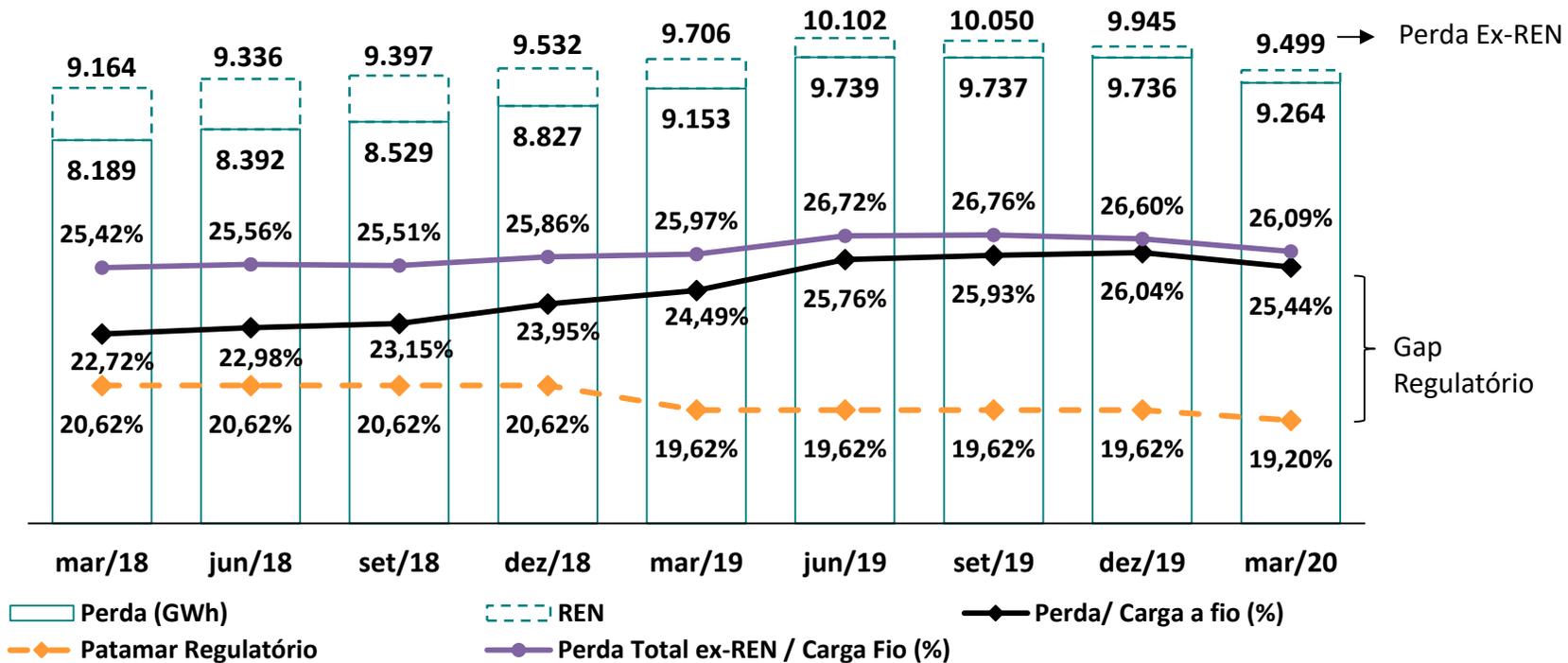


Menor temperatura ( $\Delta -2,6^{\circ}\text{C}$ ) levou à redução dos mercados Residencial, Comercial e Outros

O crescimento de 11,3% do consumo do setor siderúrgico contribuiu para o aumento do mercado Industrial

# Redução da perda de energia pela primeira vez nos últimos 3 anos

Evolução de Perda Total (12 Meses)



Redução da Perda total ex-REN em 446 GWh

Primarização de 200 funcionários em jan/20

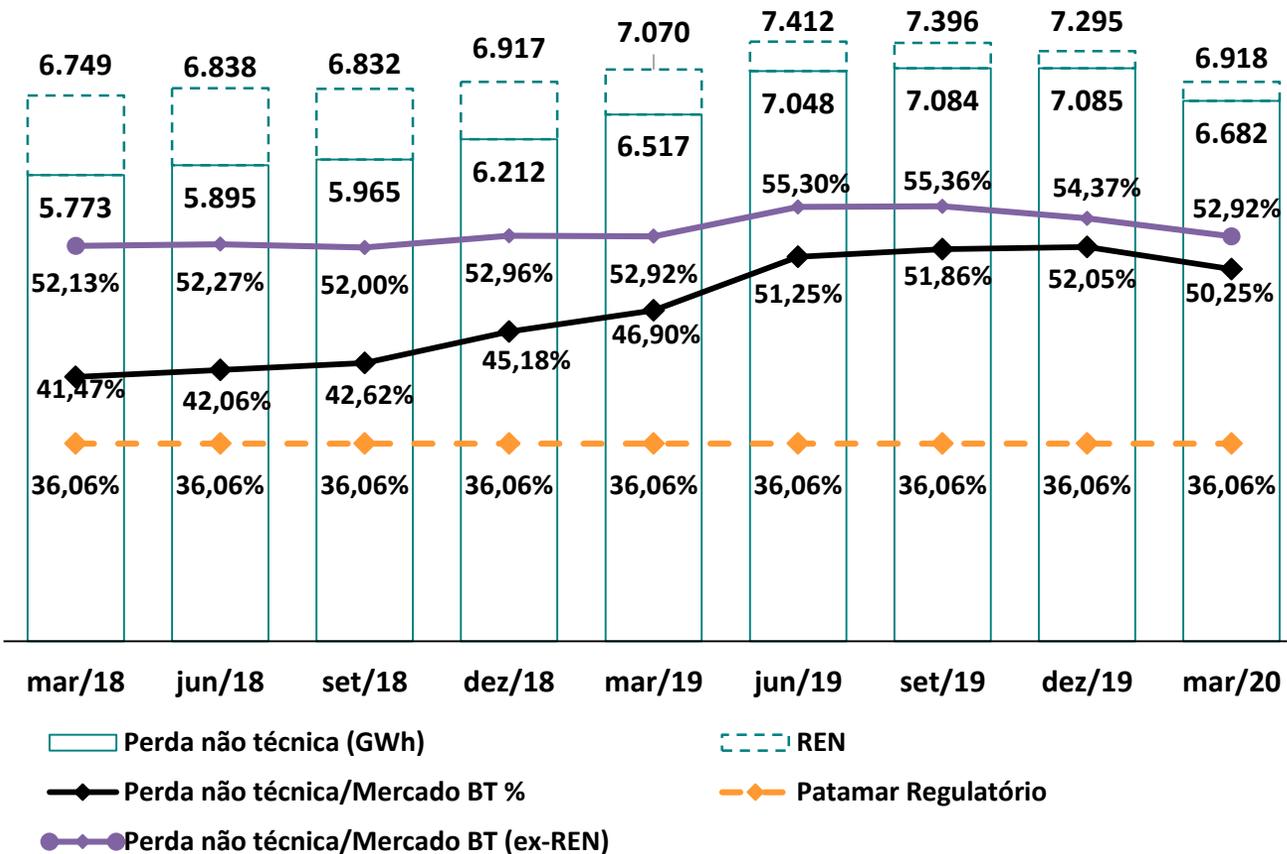
Menor temperatura contribuiu para a diminuição de consumo perdulário

Continuidade às ações iniciadas em ago/19

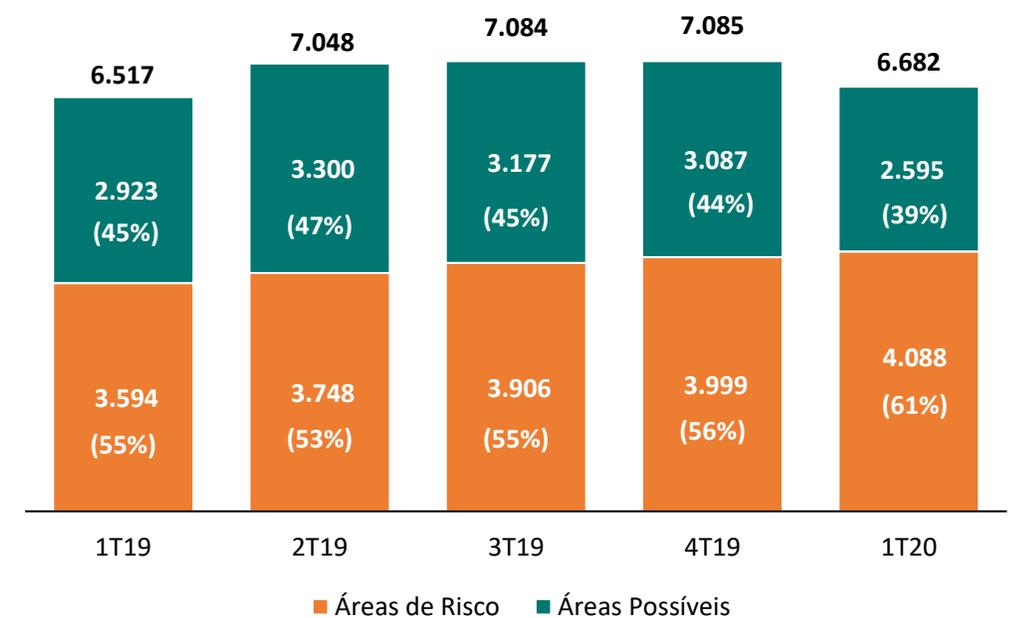
Formalização e incorporação de energia de clientes que estavam cortados adicionou +112 GWh no faturamento

# Redução da perda de energia pela primeira vez nos últimos 3 anos (Cont.)

## Evolução de Perda Não-Técnica (12 Meses)



## Perda Não-Técnica (12 Meses) (GWh)

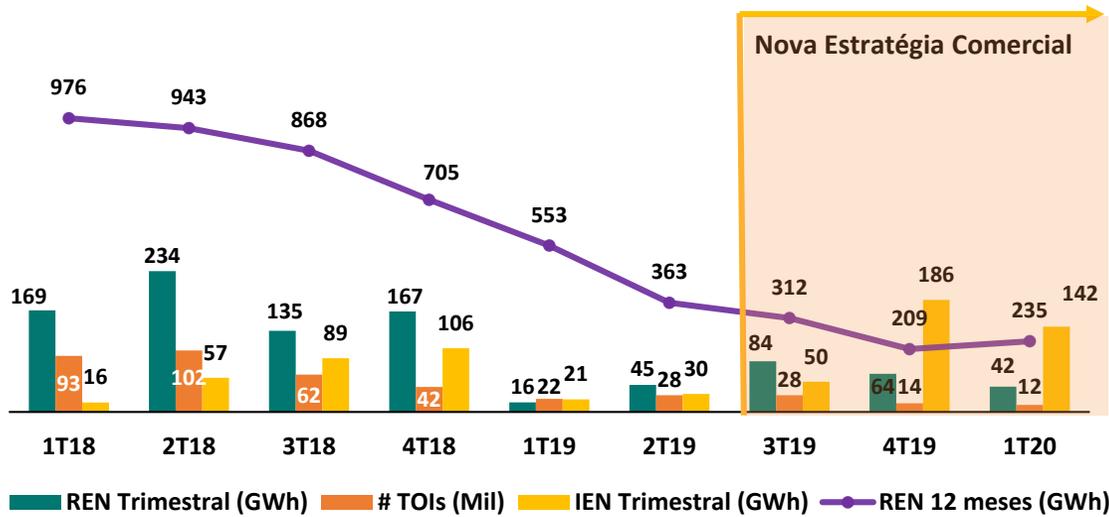


Perda não-técnica nas áreas possíveis apresentou o melhor índice desde que se iniciou sua verificação (2016)

Conclusão da instalação dos medidores de fronteira nas áreas de risco trouxe mais robustez aos dados

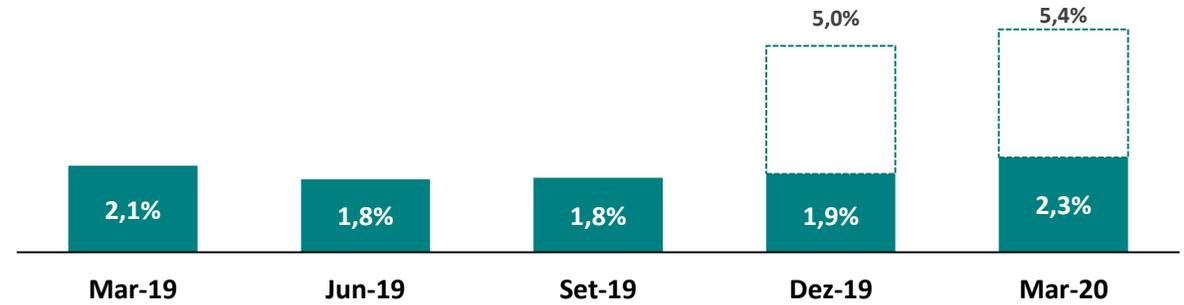
# Aumento da IEN em linha com o principal pilar do plano de combate à perda: foco na incorporação de energia

Evolução da REN (GWh)



Em GWh	1T18	2T18	3T18	4T18	1T19	2T19	3T19	4T19	1T20
REN Bruta	214	285	172	210	51	78	114	104	66
(-) Cancelamentos	45	51	37	43	35	33	30	40	24
(=) REN Líquida	169	234	135	167	16	45	84	64	42

PECLD/ROB (12 Meses)



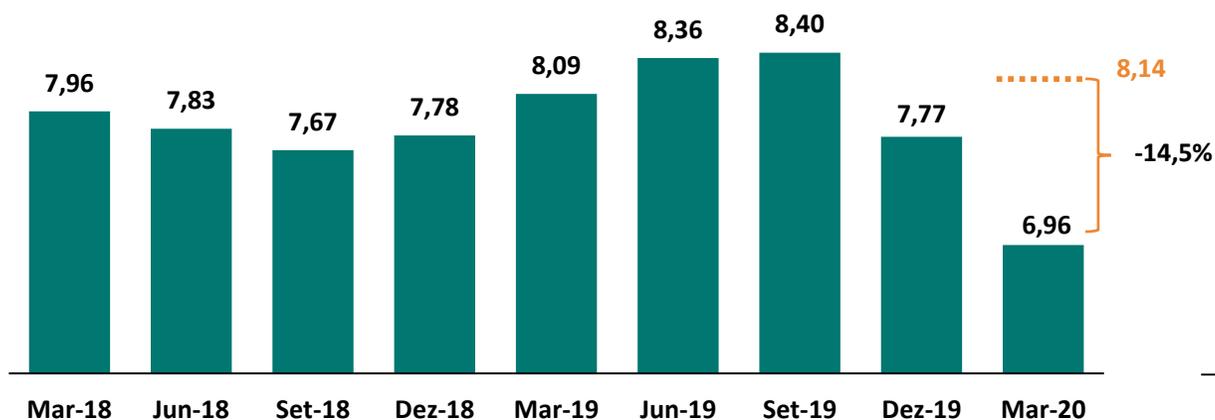
Aumento do PECLD/ROB em razão do avanço das iniciativas de regularização de clientes, conforme esperado

Iniciamos o ano com 5,5 vezes mais IEN do que no ano passado

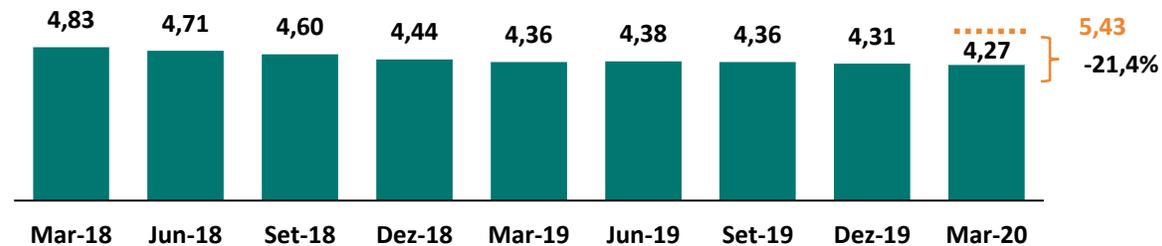
Redução da tendência do cancelamento de REN indica melhoria da qualidade da regularização de clientes

# Resultado recorde na qualidade do serviço prestado, em linha com as melhores e maiores distribuidoras do país

## DEC 12 meses (horas)



## FEC 12 meses (vezes)

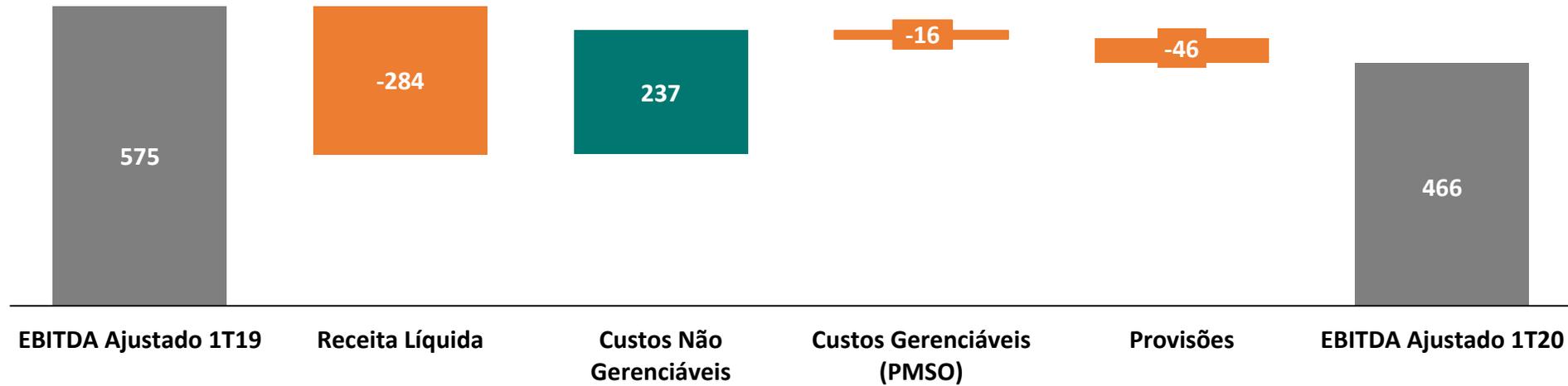


--- Meta do 5º Termo Aditivo da ANEEL (dez/20)

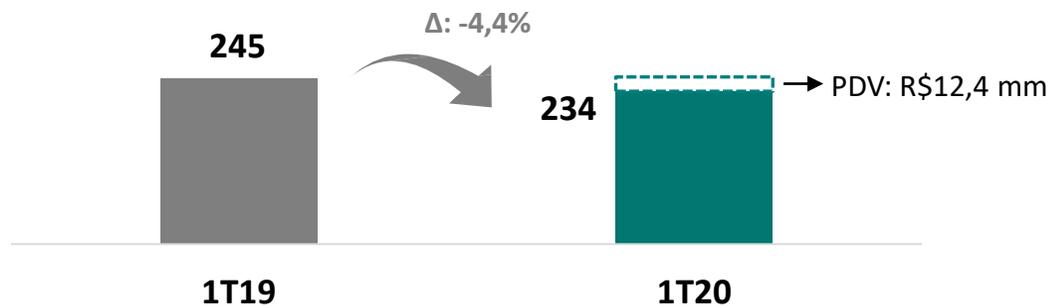
--- Meta do 5º Termo Aditivo da ANEEL (dez/20)

# EBITDA Consolidado impactado pelo GSF menos favorável, apesar da redução da perda e do PMS

Valores em R\$ mm



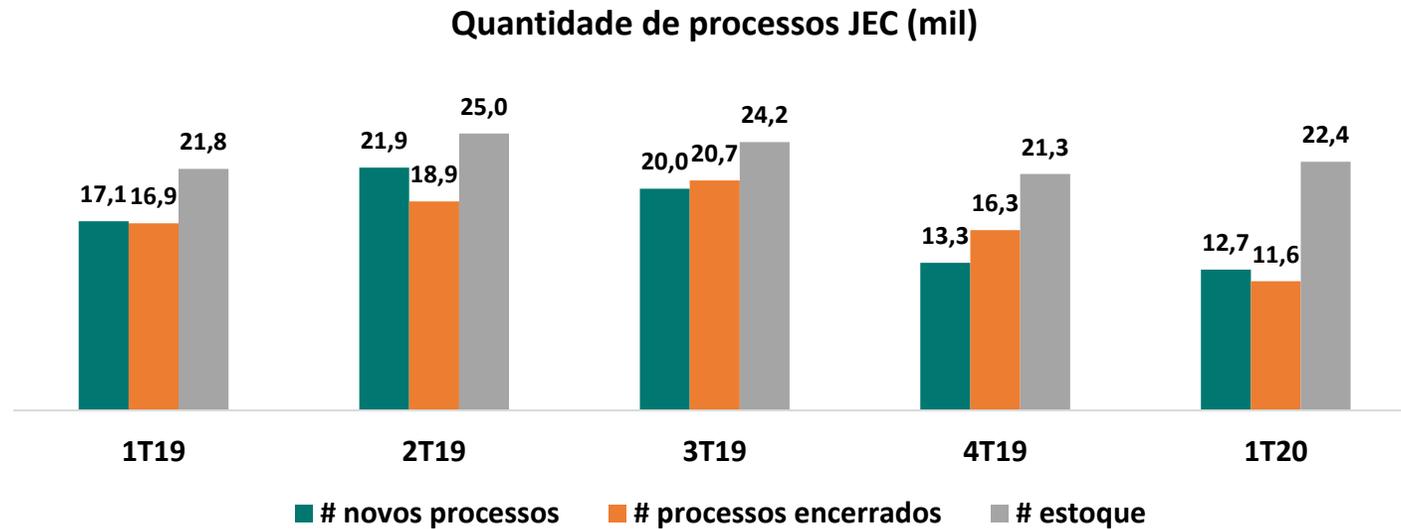
PMS (R\$ mm)



A redução de 4,4% do PMS (excluído o PDV) evidencia o esforço da Companhia no sentido de reduzir seus gastos gerenciáveis

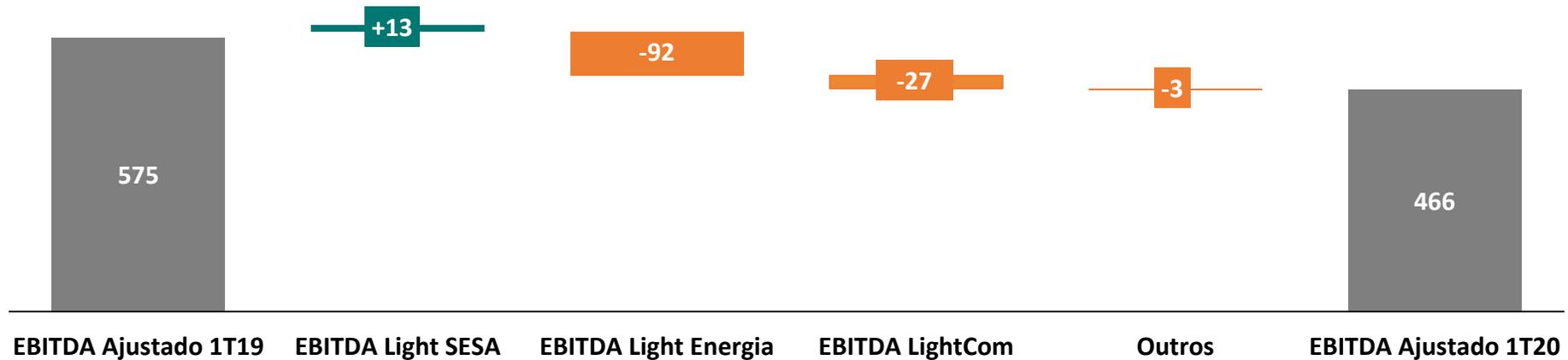
# Redução das provisões JEC em decorrência da menor entrada de novas demandas, que se verifica pelo terceiro trimestre consecutivo

Provisões (R\$ MM)	1T19	1T20	Varição 1T20/1T19
JEC	(42)	(34)	-18,6%
Cível	(28)	(42)	49,2%
Outras	(6)	4	-
<b>Total</b>	<b>(76)</b>	<b>(72)</b>	<b>-5,1%</b>



# Melhora da atividade de distribuição ofuscada pelos resultados da Geradora e Comercializadora

Valores em R\$ mm

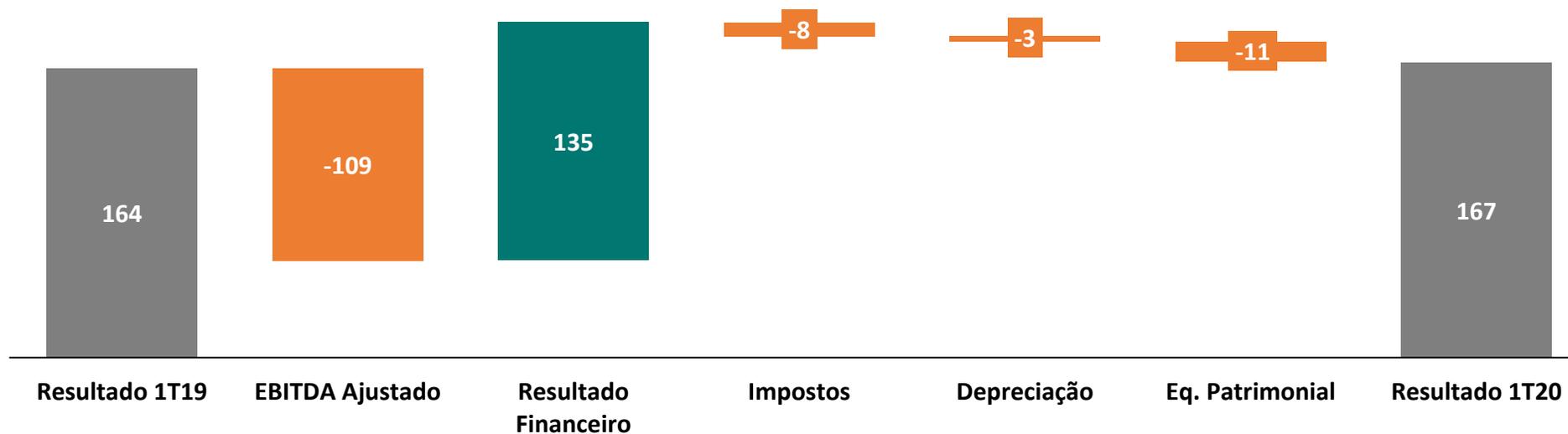


O aumento do EBITDA da Distribuidora é decorrente da redução da perda e do PMS, que manteve a tendência de queda dos trimestres anteriores. A glosa de perda no 1T20 foi R\$51 mm menor do que no 1T19

A redução do EBITDA da Geradora é explicada em função do GSF que foi significativamente menos favorável no 1T20, fazendo com que se registrasse menor venda de energia excedente

# Lucro Líquido alavancado pelo melhor resultado financeiro

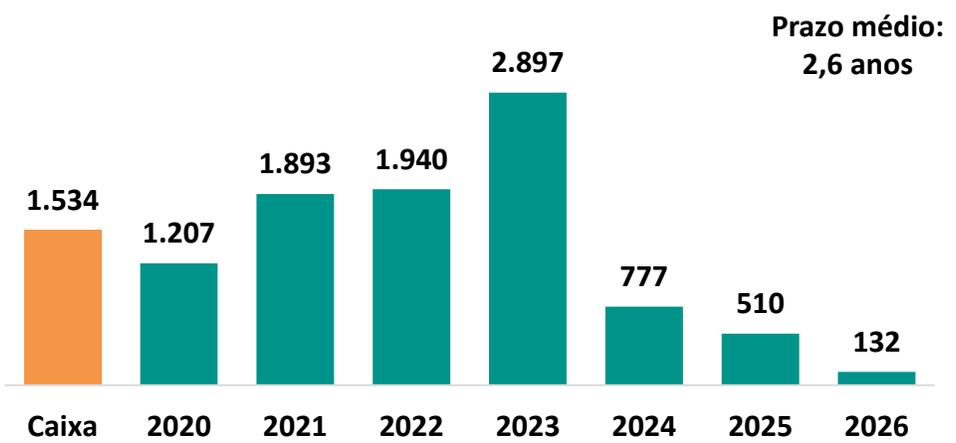
Valores em R\$ mm



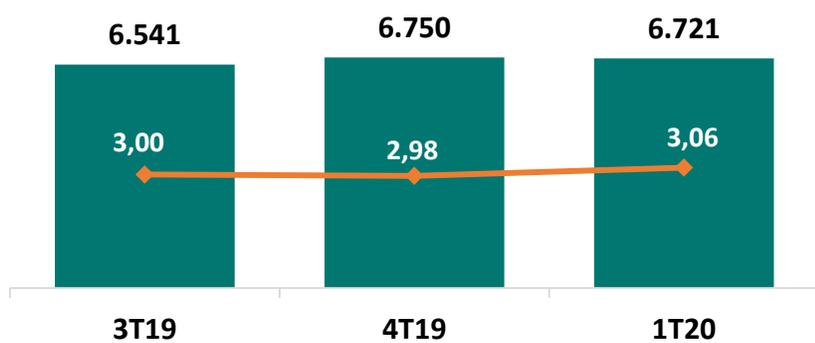
Resultado financeiro favorecido pelo ganho com o MtM do *swap* das dívidas em USD

# Posição de Caixa robusta para fazer frente aos vencimentos de dívida de 2020

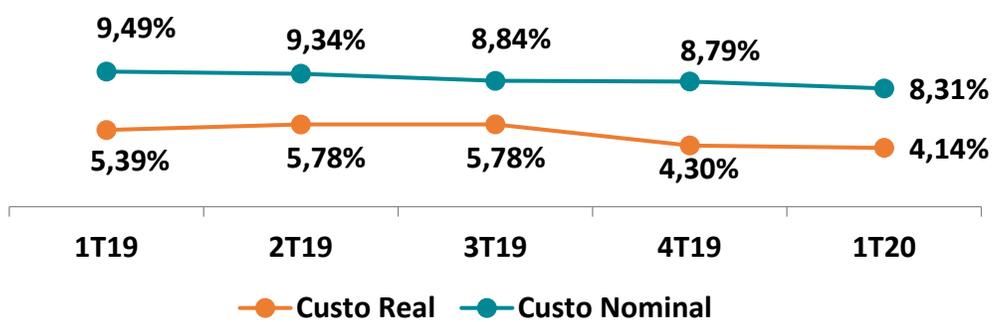
**Amortização da Dívida Consolidada 1T20 (R\$ mm)**



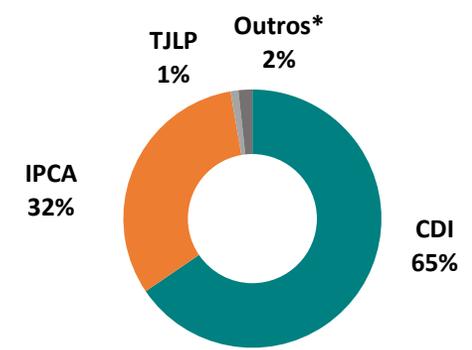
**Dívida Líquida (R\$ mm) e Dívida Líquida/EBITDA (x)**



**Custo da dívida**



**Indexadores da dívida**



\*Equivalente ao somatório do custo fixo, Libor e variação do dólar

# Iniciativas em virtude da Covid-19 e principais impactos operacionais na Light até o momento

## Iniciativas regulatórias

- ✓ **Edição da MP nº 950 em 8/abr**  
*Destinação de recursos do Tesouro para fundo setorial para subsidiar consumidores baixa renda com consumo de até 220 kWh de abr/20 a jun/20*  
*Discussão de medidas para assegurar o equilíbrio econômico-financeiro das distribuidoras*
- ✓ **Liberação de R\$1,5 bilhão de fundos setoriais pela Aneel**  
*~R\$105 milhões recebidos pela Light em abr/20*

## Iniciativas da Companhia para fortalecimento do Caixa

- ✓ **Captação de R\$400 mm em debêntures emitidas pela Light Sesa em abr/20**  
*Custo de CDI + 2,51% a.a. e vencimento em 1 ano*
- ✓ **Realização de mútuo de R\$500 mm da Light Energia para a Light Sesa em mai/20**
- ✓ **Retenção de dividendos de 2019 aprovada em assembleia, preservando o caixa da Cia**

**Caixa da Light Sesa fortalecido em +R\$1 bilhão, sendo +R\$500 milhões de recursos externos**

## Principais impactos operacionais em função da Covid-19

- ✓ **Recomendação de isolamento social determinada pela Prefeitura e Estado do RJ a partir do final de mar/20**  
*Redução da demanda de energia concentrada nas atividades do varejo comercial e na indústria eletrointensiva*
- ✓ **Suspensão do corte de energia de clientes residenciais e de serviços essenciais por inadimplência até jun/20 (Resolução Aneel nº 878)**  
*Deterioração da arrecadação e conseqüentemente da PECLD*

	Abril/20	Abril/19	Varição
Carga Fio (GWh)	2.632	3.292	-20,1%
Mercado Faturado (GWh)	1.996	2.347	-15,0%
Arrecadação (%)	92,0%	100,3%	-8,30 p.p.

Valores de abril/20 são preliminares e não auditados

## Aviso Importante

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.



**OBRIGADO**