



Resultados 2T21

ESSA É A FONTE DA NOSSA ENERGIA



CEMIG

AVISO IMPORTANTE

Algumas declarações e estimativas contidas neste material podem representar expectativas sobre eventos ou resultados futuros que estão sujeitas a riscos e incertezas ambos conhecidos e desconhecidos. Não há garantia que as expectativas sobre eventos ou resultados se manifestarão.

Estas expectativas se baseiam nas suposições e análises atuais do ponto de vista da nossa administração, de acordo com a sua experiência e outros fatores tais como o ambiente macroeconômico, das condições de mercado do setor elétrico e nos resultados futuros esperados, muitos dos quais não estão sob nosso controle.

Fatores importantes que podem levar a diferenças significativas entre os resultados reais e as projeções a respeito de eventos ou resultados futuros incluem a nossa estratégia de negócios, as condições econômicas brasileiras e internacionais, tecnologia, a nossa estratégia financeira, alterações no setor elétrico, condições hidrológicas, condições dos mercados financeiro e de energia, incerteza a respeito dos nossos resultados de operações futuras, planos e objetivos bem como outros fatores. Em razão desses e outros fatores os nossos resultados reais podem diferir significativamente daqueles indicados ou implícitos em tais declarações.

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 nossos profissionais ou partes a eles relacionadas ou seus representantes terá qualquer responsabilidade por quaisquer perdas que possam decorrer da utilização do conteúdo desta apresentação.

Para avaliação dos riscos e incertezas, tal como eles se relacionam com a Cemig, e obter informações adicionais sobre fatores que possam originar resultados diversos daqueles estimados pela Cemig, favor consultar a seção de Fatores de Riscos incluída no Formulário de Referência arquivado na Comissão de Valores Mobiliários – CVM e no Form 20-F arquivado na U.S. Securities and Exchange Commission – SEC.

Os Valores financeiros estão em **R\$ Milhões**, a menos que indicado de outra forma. Dados financeiros refletem a adoção do IFRS.

EBITDA e Lucro Líquido

Resultados robustos no 2T21, EBITDA de **R\$ 2.590 MM (+ 38,8%)** e Lucro Líquido de **R\$ 1.946 MM (+79,9%)**

OPEX e EBITDA Distribuição

OPEX e EBITDA da CEMIG D dentro dos parâmetros regulatórios pela primeira vez na história, sendo o Opex **R\$128 MM** abaixo do regulatório e o Ebitda **R\$119 MM** acima do regulatório

Indicadores de Qualidade

Melhoria contínua da prestação de serviço, com o DEC atingindo o menor nível histórico, de **9,46 horas**

Reajuste Tarifário

Reajuste Tarifário de **1,28%**, sendo zero para os consumidores residenciais (menor reajuste do setor pelo 2º ano consecutivo)

Investimentos

Investimentos de **R\$822 MM** no semestre, com principais contratações em andamento para cumprimento do maior Programa de Investimento da história da Companhia (**R\$22,5 bi em 5 anos**)

Destques Cemig

Recompra dos Bonds

Conclusão com êxito da recompra de **US\$500 MM**, em conformidade a estratégia divulgada pela Cemig

Reconhecimento GSF

Reconhecimento de ativo intangível no valor de **R\$910 MM** referente ao direito à extensão da concessão das usinas de geração

Reperfilamento RBSE

Reperfilamento da RBSE e atualização dos ativos pelo custo de capital próprio (Ke) gera efeito de **R\$211 MM** no resultado

Aquisição

Aquisição, em julho, por **R\$41 MM**, da Sete Lagoas Transmissora de Energia, com RAP anual de **R\$8 MM**

Liquidez e Alavancagem

Posição de caixa sólida de **R\$6.998 MM**, garantindo o cumprimento do plano de investimentos e gestão da dívida, com a alavancagem, medida pela Dívida Líquida/Ebitda, de **0,91**

Repactuação do risco hidrológico - GSF

Em função do acordo do GSF, a Companhia reconheceu um ativo intangível referente ao direito à extensão da outorga de suas usinas, no montante de **R\$910 MM**

Descrição	Ativo intangível – Direito de extensão da outorga em R\$ MM	Estimativa de Extensão da Concessão em meses	Garantia Física (MW med)	Novo fim da concessão
Emborcação	426	22	500	26/05/2027
Nova ponte	255	25	270	11/08/2027
Sá Carvalho	40	20	56	27/08/2026
Rosal	9	43	29	13/12/2035
Lote D *				
Três Marias	116	84	239	03/01/2053
Salto Grande	40	84	75	03/01/2053
Camargos	9	84	21	03/01/2053
Itutinga	8	84	28	03/01/2053
Demais Lote D	3	-	57	
Outras	5	-	399	-
Cemig	910		1.674	

* Refere-se as usinas constantes de leilão vencido pela Companhia em 12/2015, com o direito de exploração por 30 anos a partir de 2016.

Operação de Recompra dos Bonds - Cemig GT

6

Implementação da estratégia de melhoria do perfil de endividamento - Recompra de **US\$500 MM**

Custos da Recompra

	%	(US\$Mil)	(R\$Mil)*
Valor Principal	100,00%	-500.000	-2.568.500
Prêmio Mercado + Tender	16,25%	-81.250	-417.381
Juros Provisionados	1,54%	-7.708	-39.598
		-588.958	-3.025.479
IOF Prêmios	0,38%	-309	-1.586
IR Prêmios	17,65%	-14.338	-73.655
IR Juros Provisionados	17,65%	-1.360	-6.988
		-16.007	-82.229
SUBTOTAL - PAGAMENTOS		-604.966	-3.107.708
* Valor do Dólar da remessa dos recursos (R\$ 5,137)			
Desfazimento da <i>Call Spread</i>			774.409
Ajuste Positivo da NDF			23.699
IMPACTO FINANCEIRO - CAIXA LÍQUIDO DO HEDGE			-2.309.600
IMPACTO ECONÔMICO - RESULTADO CONTÁBIL			-325.131

NDF (Non Deliverable Forward)

Nominal (US\$Mil)	Dólar (trava)	Dólar (02/08)*	Ajuste (unit)	Ajuste R\$(Mil)
600.000	R\$5,0984	R\$5,1379	R\$0,0395	23.700
IR	0,005%			1,1850
Total Líquido				23.699

**Demanda de
US\$774 MM**

O Impacto contábil ocorreu em agosto de 2020

Marcação a mercado do *Eurobond* e instrumentos de *hedge*

Efeito da variação cambial em função da cotação do dólar ao final de junho/21 **(R\$5,0022)** afetou de forma positiva o resultado do trimestre

Efeito no resultado financeiro (R\$MM)

Descrição	mar/21	jun/21	Var.
Hedge - Swap (Juros)	1.175	419	-756
Hedge - Call Spread (Principal)	1.586	930	-656
NDF	-	-59	-59
Saldo do Hedge - MtM	2.761	1.290	-1.471
Valor recebido Swap (liquidação junho)	-	271	271
Desfazimento da Call Spread	-	774	774
Efeito do Hedge no trimestre			-426
Valor dívida (principal)	8.546	7.503	1.043
Impacto no resultado financeiro no 2T21			617

Operações de *hedge* contratadas para proteção dos riscos de variação da moeda estrangeira

- *Full swap* para os juros: fixado em 142% do CDI (média da emissão e retap)
- *Call spread* para o principal: proteção para a variação do dólar entre **R\$3,45** e **R\$5,00**

Pelo segundo ano consecutivo, a Cemig **não reajustou** a conta de energia dos **consumidores residenciais**

Diretoria colegiada da ANEEL aprovou, no dia 25 de maio, o reajuste nas tarifas da Cemig D

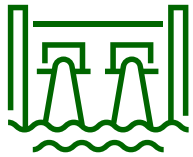
Vigência no período de 28 de maio de 2021 a 27 de maio de 2022 com aumento médio, considerando todas as classes de consumo, de **1,28%**, um percentual bem abaixo do praticado para outras distribuidoras no Brasil, com reajustes de até 15,29%

IPCA acumulado no período de 06/2019 a 05/2021 foi de **10,09%**

Essa redução no reajuste foi obtida em função da antecipação da devolução para os consumidores da área de concessão da Cemig D da quantia de **R\$1.573 MM**, referentes aos créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre o ICMS (sem efeito no resultado)

Execução do programa de investimento

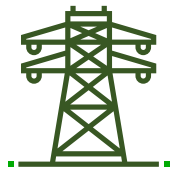
Investimento de **R\$822MM** até Junho de 2021



Geração

R\$47 MM

Ampliação e modernização do parque gerador



Transmissão

R\$49 MM

Reforços e melhorias com incremento na RAP



Distribuição

R\$695 MM

Investimentos em manutenção e modernização do sistema elétrico



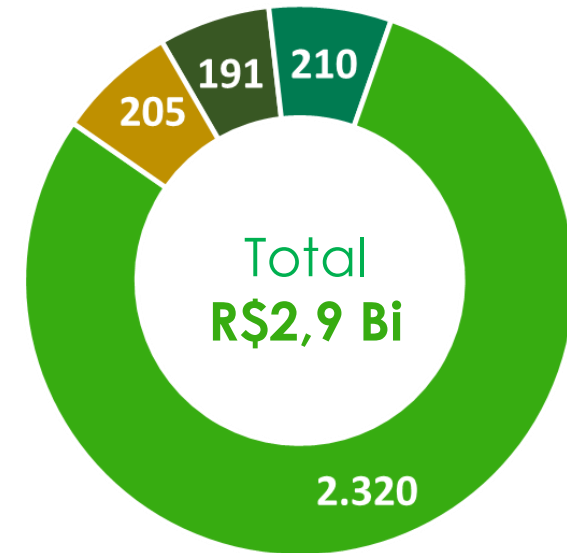
Outros Investimentos

R\$31 MM

Gasmig **R\$18 MM**
Aporte Cemig Sim – **R\$13 milhões**

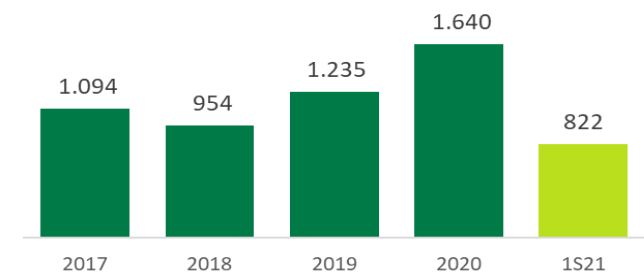
Aquisição, em julho, por **R\$41 MM**, da Sete Lagoas Transmissora de Energia, com RAP anual de **R\$8 MM**

Planejado para **2021**

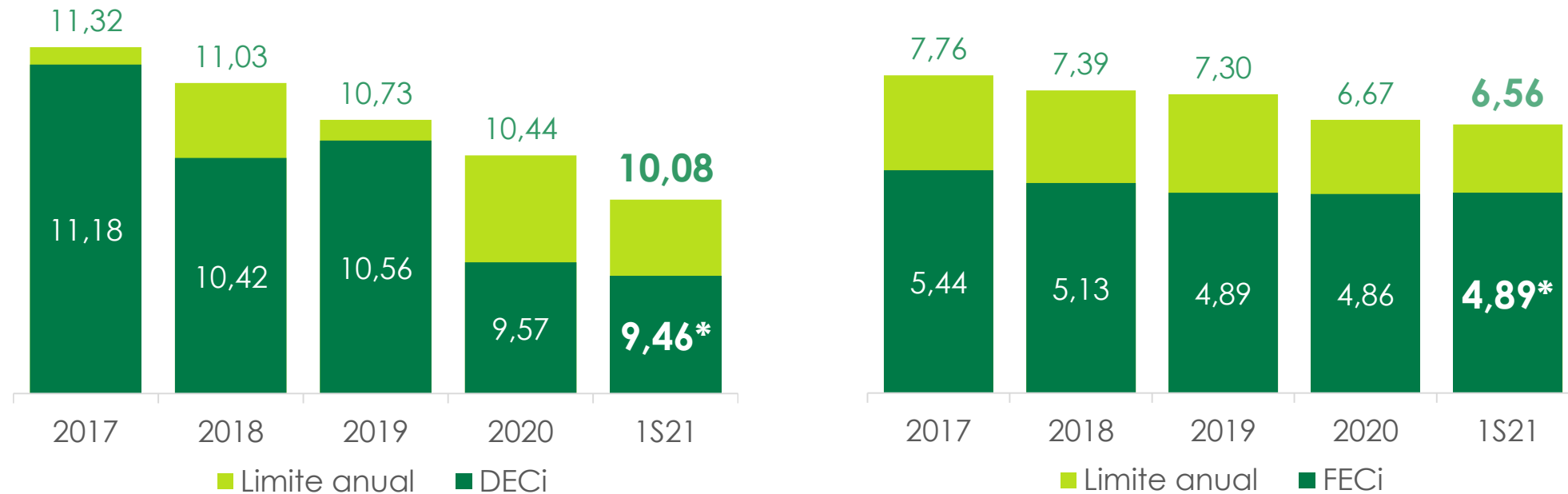


- Geração
- Transmissão
- Distribuição
- Outros Investimentos

Investimento Total



Melhora contínua nos indicadores ratificam o nosso compromisso de uma prestação de serviços de qualidade



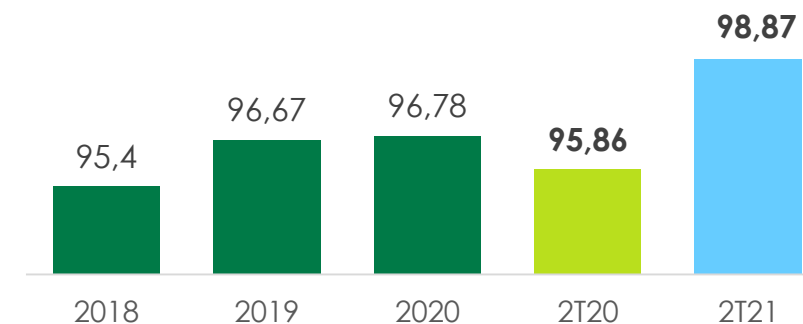
(*) Acumulado 12 meses – janela móvel (Jul/20 – Jun/21)

CEMIG D – Combate a inadimplência

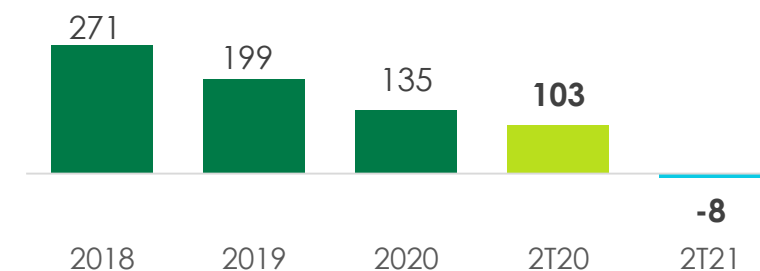
Intensificação nas ações de cobrança e maior eficiência no combate a inadimplência, contribuem para redução da PECLD

- Índice de arrecadação atinge **98,8%**, maior patamar dos últimos anos
- Aumento de **49,4%** nas atividades de cobrança, como carta de cobrança, protesto, negativação e comunicação eletrônica (SMS e e-mail)
- Automatização da atividade de protesto (**172 mil** protestos automatizados de maio/21 a julho/21)
- Parcelamento das faturas vencidas no cartão de crédito
- Campanha de negociação de parcelamentos via WhatsApp
- **662 mil** cortes efetivados no 1S21, aumento de **201%** sobre mesmo período de 2020
- Disponibilização de novos canais de pagamento e negociação digital
 - ✓ Distribuição de máquinas de arrecadação via cartão para eletricitas e agências
 - ✓ Pagamento de faturas via cartão e pagamento através de PIX, por meio da impressão do QR Code nas faturas

Índice de Contas Arrecadadas - ARFA (%)
(Arrecadação/Faturamento) – Média Móvel 12 meses



PECLD – Fluxo (milhões)



Aprimoramento das regras de provisionamento alinhada a boas práticas adotadas pelo mercado



ANÁLISE DOS RESULTADOS

ESSA É A FONTE DA NOSSA ENERGIA

CEMIG



Principais efeitos no resultado no 2T21

Cemig H

Iniciativa de eficiência operacional - Programa de Desligamento Voluntário Programado (PDVP) – 2021

- Adesão de **324** colaboradores
- Custo de **R\$35MM**

Cemig D

Crescimento de **12,4%** no volume de energia distribuída:

- Cativo – crescimento de **5,3%**
- Transporte - crescimento de **21,4%**

Reversão de PECLD (maior acuracidade nos critérios de constituição) **R\$8 MM**

Opex dentro da meta regulatória

Cemig GT

Repactuação do risco hidrológico – GSF **R\$910 MM**

Reperfilamento da RBSE - impacto positivo **R\$211 MM**

Marcação a mercado do Eurobond:

- Efeito positivo em 2021 de **R\$617MM**
- Efeito positivo em 2020 de **R\$71 MM**

Equivalência patrimonial impacta negativamente o trimestre

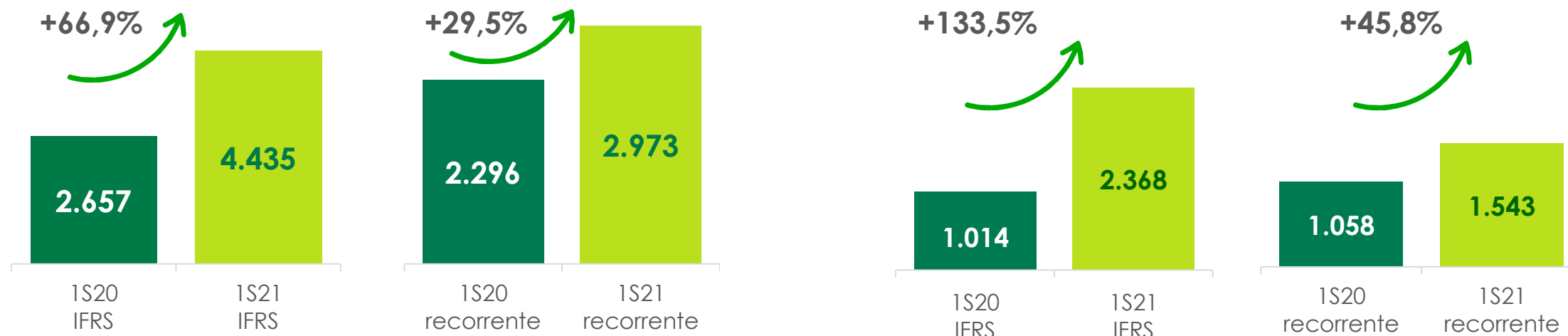
- **R\$119 MM** no 2T21 contra **R\$8 MM** no 2T20

Resultado da Cemig no 1S21

Retomada da economia na área de concessão da Cemig impulsiona os resultados

Ebitda

Lucro Líquido



Ajustes	LAJIDA		LUCRO	
	1S20	1S21	1S20	1S21
IFRS	2.657	4.435	1.014	2.368
PECLD Renova	37	-	37	-
Remensuração Light	134	-	134	-
Resultado RTP (RBSE)	-480	-217	-317	-143
Reversão Prov. Trib.	-	-78	-	-51
GSF	-	-910	-	-601
Alienação Light	-	-109	-	-109
Antecipação de receita	-	-148	-	-133
Centroeste	-52	-	-52	-
Eurobond	-	-	242	212
Recorrente	2.296	2.973	1.058	1.543

Resultado da Cemig no 2T21

Retomada da economia na área de concessão da Cemig impulsiona os resultados

- Maior consumo de energia, com destaque para os cliente livres
- Aumento de **85,7%** no volume de gás vendido pela Gasmig contribui para um crescimento no lajida de **R\$94 MM**

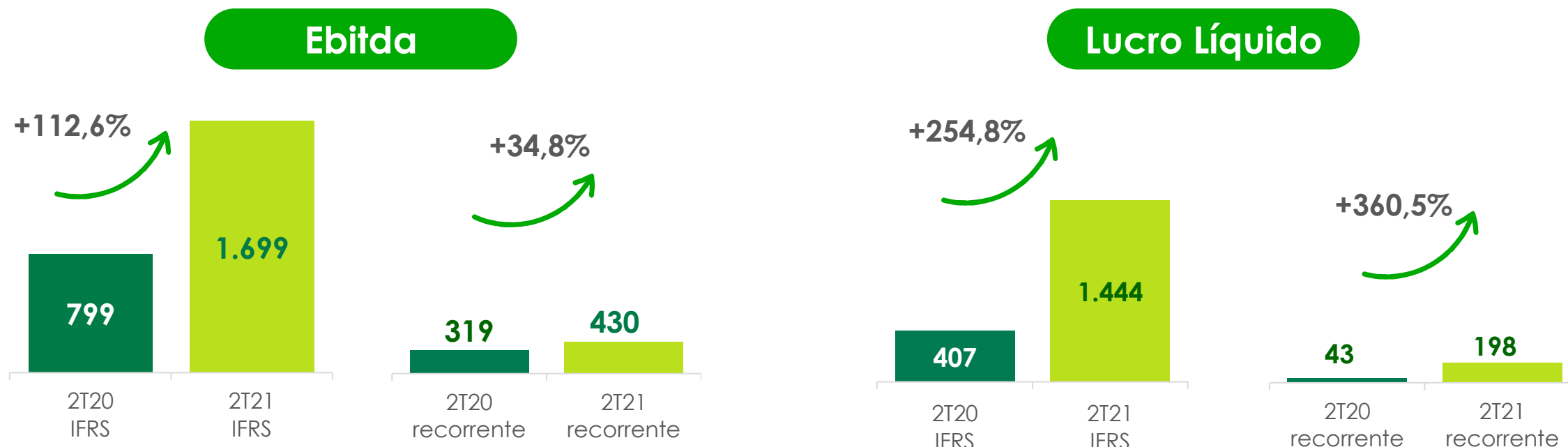


Ajustes	EBITDA		LUCRO	
	2T20	2T21	2T20	2T21
IFRS	1.866	2.590	1.082	1.946
Remensuração Light	-475	-	-314	-
Resultado da RTP (RBSE)	-480	-211	-317	-139
Compensação de custos com risco hidrológico - Lei 14.052/20	-	-910	-	-601
Receita por antecipação de prestação de serviço de comercialização	-	-148	-	-98
Provisão para crédito de liquidação duvidosa – Renova	37	-	37	-
Exposição cambial Bond Hedge	-	-	-47	-408
Recorrente	948	1.321	441	700

Resultado da Cemig GT no 2T21

Aumento de **13,1%** no preço médio de venda no 2T21

- **R\$248,34** no 2T21 contra **R\$219,53** no mesmo período de 2020



Ajustes	EBITDA		LUCRO	
	2T20	2T21	2T20	2T21
IFRS	799	1.699	407	1.444
Compensação de custos com risco hidrológico	-	-910	-	-601
Receita por antecipação de prestação de serviço de comercialização	-	-148	-	-98
Resultado da RTP (RBSE)	-480	-211	-317	-139
Exposição cambial Bond Hedge	-	-	-47	-408
Recorrente	319	430	43	198

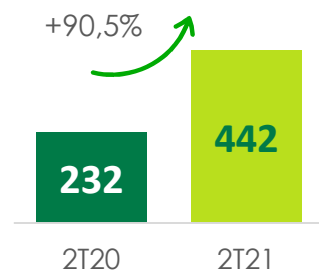
Mercado de energia Cemig D 2T21 – GWh

O setor industrial mineiro segue em crescimento no ano de 2021

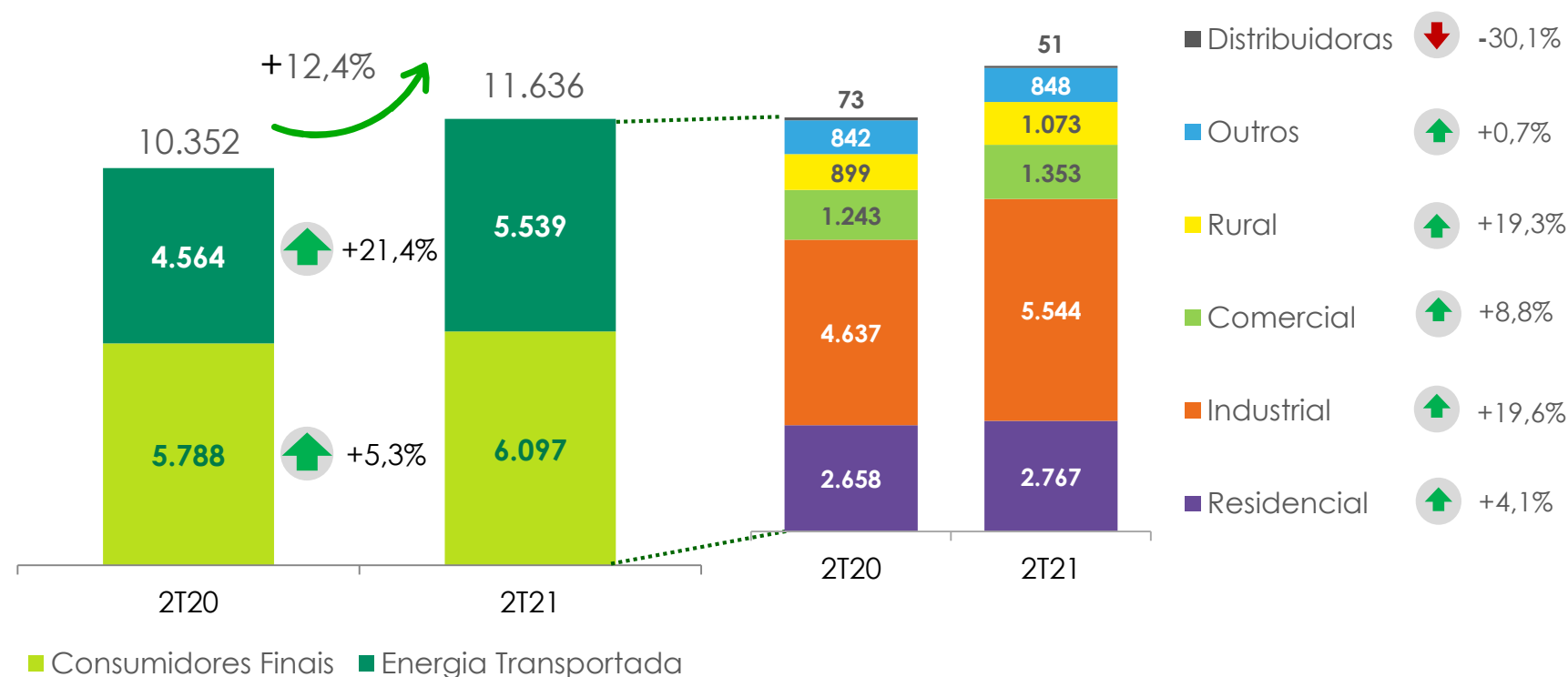
A energia injetada de GD cresceu **90,5%** que corresponde a **210 GWh** em comparação ao 2T20.

Considerando a energia injetada de geração distribuída, o consumo total na área de concessão da Cemig cresceu **14,1%**

GD - Energia injetada



Cemig D - Mercado Faturado Cemig D + Transporte



- O consumo dos clientes que migraram do mercado cativo para o mercado livre foi de **153 GWh** no 2T21
- Na comparação do 2T21/2T19, o mercado da Cemig D teve um aumento de **+3,8%**

Resultado da Cemig D no 2T21

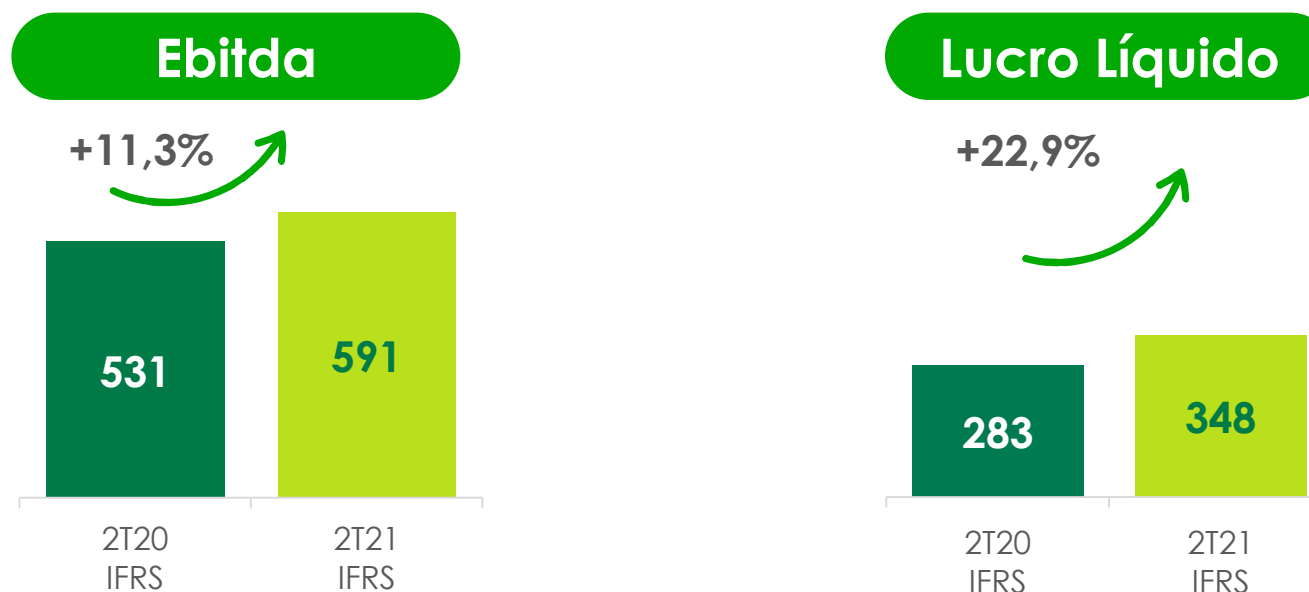
Crescimento da energia total distribuída e redução da PECLD contribuem para manter um crescimento contínuo dos resultados

Maior volume de energia distribuída com destaque para setor industrial

- Aumento no volume de **907GWh** representando um crescimento de **19,6%**

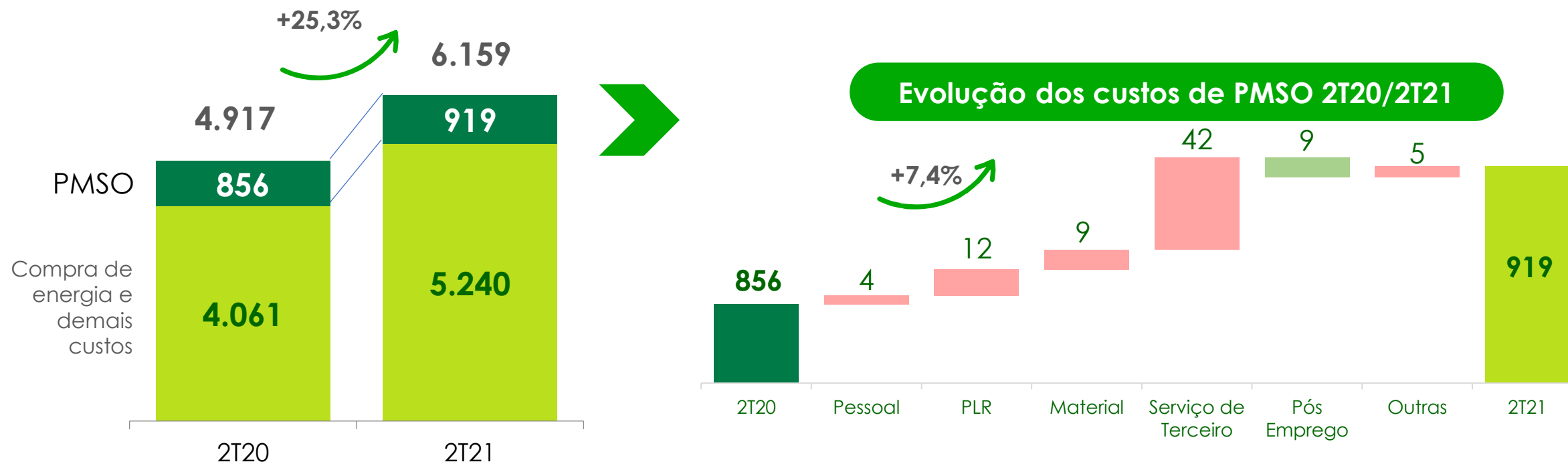
Reversão na PECLD no 2T21 no montante de **R\$8 MM** contra uma provisão de **R\$103 MM** em 2T20

- Maior eficácia do plano de mitigação da inadimplência, com a intensificação das ferramentas de cobrança
- Ampliação dos canais de negociação e diversificação dos meios de pagamento
- Aprimoramento das regras de provisionamento, alinhada às boas práticas adotadas pelo mercado



Custos e despesas operacionais consolidados 2T21

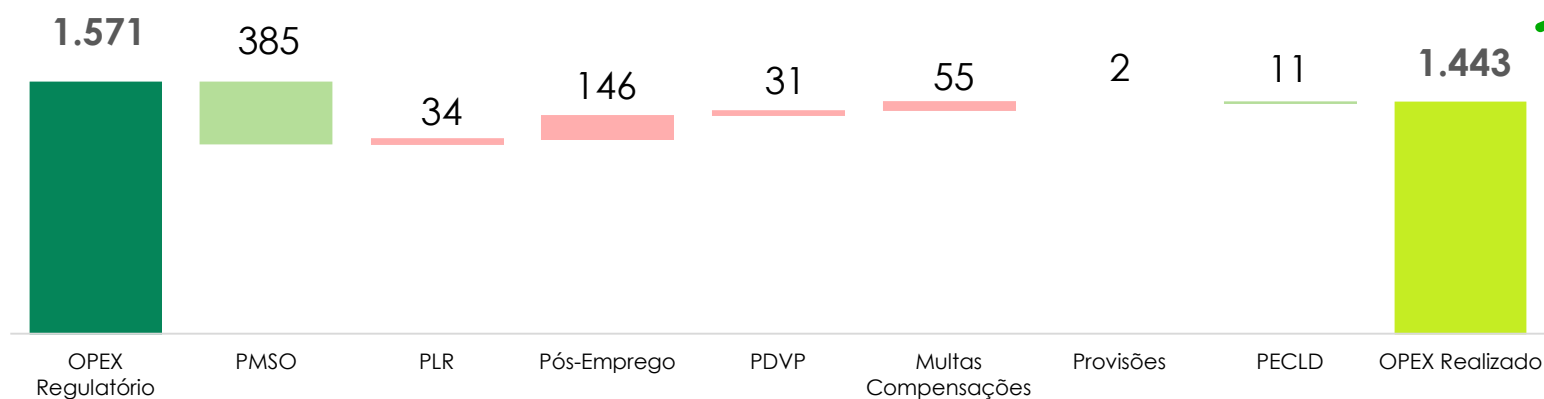
Despesas operacionais em níveis inferiores ao benchmark regulatório



- Aumento de **33,1%** no custo com energia elétrica comprada para revenda e Encargos de uso da rede básica de transmissão no 2T21
- Maior despesa de Gás comprado para revenda com um aumento de **107,7%** em relação ao 2T20
- A despesa com serviços de terceiros apresentou um crescimento de **13,9%**, com destaque para:
 - ✓ Despesas com tecnologia da informação não recorrentes, com migração de datacenter no 1S21, e menores despesas no 2T20 em função da pandemia
 - ✓ **332 mil** cortes realizados no 2T21, sendo que no 2T20 o nível de cortes foi muito reduzido

Cemig D – Opex e Ebitda regulatório – Jun/21

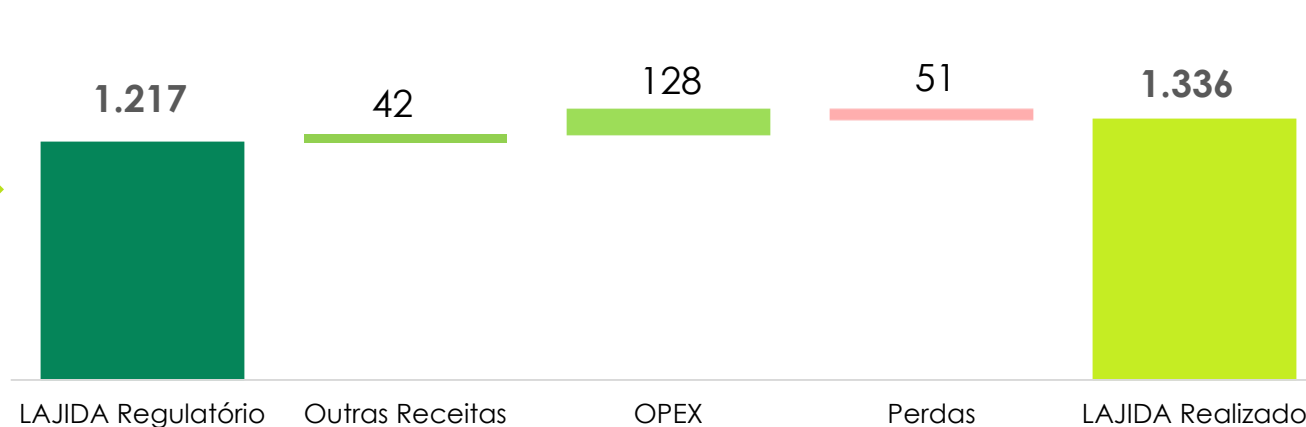
Melhor performance histórica em relação as referencias regulatórias



△ R\$128 MM

Opex: Realizado/Regulatório

2018	2019	2020	1S21
105,4%	128,3%	99,5%	91,9%



△ R\$119 MM

Ebitda: Realizado/Regulatório

2018	2019	2020	1S21
78,3%	86,6%	95,6%	110,0%

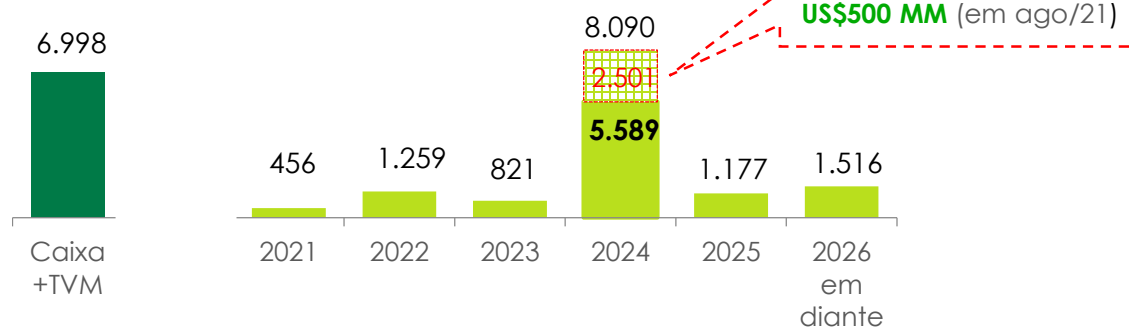
Perfil da dívida consolidada

Estratégia eficaz de redução de custos e alavancagem

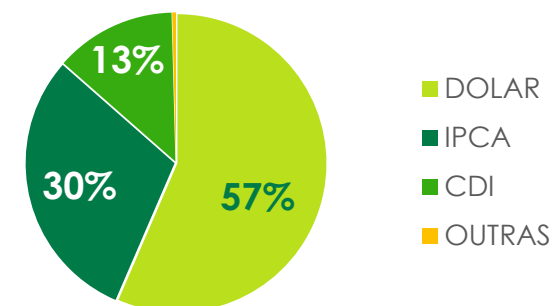
Cronograma de vencimento - Prazo médio: 3,4 anos

Dívida líquida (Dív – Cx e TVM): **R\$6,3 Bi**

Dívida líquida Total (Dív Líq – Hedge): **R\$5,0 Bi**

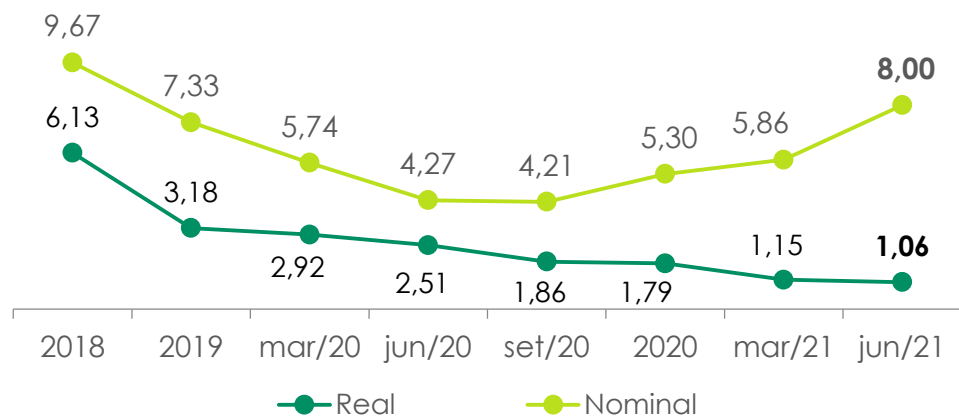


Principais indexadores

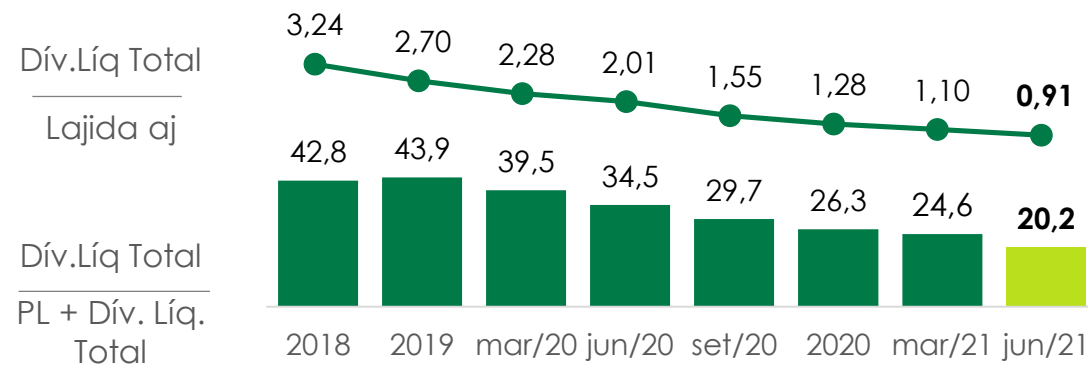


- Dívida em dólar protegida por instrumento de hedge, dentro de uma banda de variação cambial e convertida em percentual do CDI.

Custo da dívida - %

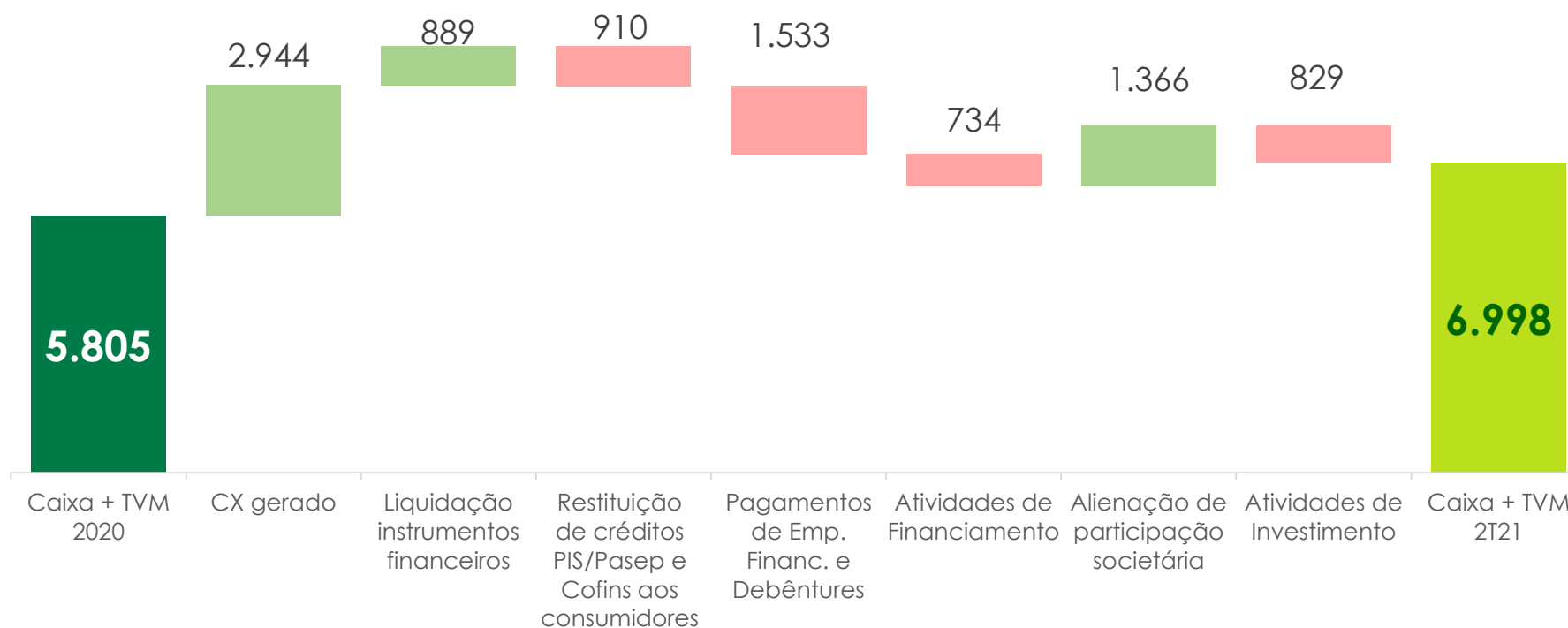


Alavancagem - %











Fluxo de caixa consolidado

Robusta posição de caixa, ao final do trimestre, permite o cumprimento das metas do plano de investimento e gestão da dívida



Prioridades da Administração

Enquadramento no OPEX regulatório	✓ Cumprida
Fortalecimento do Programa de Investimento da Cemig D	✓ Cumprida
DEC dentro dos limites regulatórios	✓ Cumprida
<i>Liability Management</i> dos bonds	✓ Cumprida
Otimização da alocação de capital	✓  Parcialmente cumprida
Solução definitiva para a Renova	✓  Parcialmente cumprida
Renovação de concessões	 Em andamento
Investimento em geração de fontes renováveis (eólica e solar)	 Em andamento
Perdas não técnicas - Enquadramento ao nível regulatório	 Em andamento
Reestruturação dos planos de benefício pós-emprego	 Em andamento
Transformação digital	 Em andamento
Crescimento na comercialização varejista de energia	 Em andamento



Relações com Investidores

Tel: +55 31 3506-5024

ri@cemig.com.br

<http://ri.cemig.com.br>

ESSA É A FONTE DA NOSSA ENERGIA

CEMIG