

## DIVULGAÇÃO DE RESULTADOS 2T21

**CEMIG APRESENTA LAJIDA DE R\$2.590 MILHÕES,  
LAJIDA AJUSTADO DE R\$1.320 MILHÕES (+39,2% x 2T20)**

### Principais destaques no 2T21:

- **Aumento de 12,4% na energia distribuída pela Cemig D no 2T21 x 2T20**
  - Cativo: aumento de 5,4%
  - Transporte: aumento de 21,4%
- **Maior volume de Gás vendido no 2T21 (+85,7%)**
- **Cemig D**
  - Opex: R\$128 milhões menor que a cobertura regulatória no semestre
  - Lajida: R\$119 milhões superior ao regulatório no semestre
- **Bonds: Impacto positivo de R\$617 milhões no resultado financeiro**
- **Reconhecimento do ressarcimento do risco hidrológico (GSF): R\$910 milhões**
- **Resultado líquido RTP/Reperfilamento RBSE de R\$211 milhões**
- **Equivalência patrimonial: 60% menor que no 2T20**
- **DECi: Melhora contínua**
  - 9,46 horas de interrupção de energia (últimos 12 meses)
- **Receita líquida de antecipação pela prestação de serviço: R\$148 milhões**
- **Sólida posição de caixa: R\$6,99 bilhões**

Indicadores (GWh)	2T21	2T20	Var. %
Energia Vendida (excluindo CCEE)	13.352	12.809	4,2%
Energia Transportada	5.539	4.564	21,4%
Indicadores (R\$ milhões)	2T21	2T20	Var. %
Vendas na CCEE	1,0	7,1	-85,9%
Receita Líquida	7.354,0	5.500,1	33,7%
Lajida (IFRS)	2.590,2	1.866,0	38,8%
Lajida ajustado*	1.320,3	948,4	39,2%
Lucro Líquido	1.946,6	1.081,7	80,0%
Margem Lajida ajustado	17,95%	17,24%	0,71 p.p.
Lajida Empresas (R\$ milhões)	2T21	2T20	Var. %
Lajida Cemig D (IFRS)	590,6	530,7	11,3%
Lajida Cemig D ajustado	590,6	530,7	11,3%
Lajida Cemig GT (IFRS)	1.698,9	798,9	112,7%
Lajida Cemig GT ajustado	429,7	319,2	34,6%
Dívida Consolidada (R\$ milhões)	2T21	2020	Var. %
Dívida Líquida	6.320,9	9.215,1	-31,4%
Dívida Líquida (- hedge)	5.030,2	6.266,2	-19,7%

\* A Companhia ajusta o LAJIDA calculado em conformidade à Instrução CVM 527/2012 excluindo os itens que, pela sua natureza, não contribuem para a informação sobre o potencial de geração bruta de caixa uma vez que são extraordinárias.

## Teleconferência

### Divulgação de Resultados do 2T21

#### Webcast e Teleconferência

18 de maio (quarta-feira), às 15:00 horas (Horário de Brasília)

A transmissão da divulgação dos resultados terá tradução simultânea em inglês e poderá ser acompanhada através de Webcast, acessando o site <http://ri.cemig.com.br>, ou links:

<https://vcasting.voitel.com.br/?transmissionId=9234> (português)

<https://vcasting.voitel.com.br/?transmissionId=9274> (inglês)

ou através de Teleconferência pelos telefones:

+ (55) 11 3127-4971

+ (1) 516 3001066

<p><b>PlayBack Webcast:</b> Site: <a href="http://ri.cemig.com.br">http://ri.cemig.com.br</a> Clique no banner e faça o download Disponível por 90 dias</p>	<p><b>Playback Teleconferência:</b> Telefone: (55 11) 3127-4999 (Disponível de 18/08 a 24/08/2021)</p>
---	--

## Área de Relações com Investidores

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

[ri@cemig.com.br](mailto:ri@cemig.com.br)

Tel - (31) 3506-5024

## Equipe executiva de Relações com Investidores

- **Diretor de Finanças e Relações com Investidores**  
Leonardo George de Magalhães
- **Superintendente de Relações com Investidores**  
Antônio Carlos Vélez Braga

## Sumário

TELECONFERÊNCIA .....	2
ÁREA DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES .....	2
EQUIPE EXECUTIVA DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES .....	2
SUMÁRIO .....	3
AVISO IMPORTANTE .....	4
DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS .....	5
DEMONSTRAÇÃO SEGREGADA POR SEGMENTO .....	6
RESULTADO CONSOLIDADO DO 2T21 .....	7
EVENTOS SUBSEQUENTES .....	8
RECEITA OPERACIONAL CONSOLIDADA .....	9
IMPOSTOS E ENCARGOS INCIDENTES SOBRE A RECEITA .....	12
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS .....	13
INADIMPLÊNCIA – CEMIG D .....	16
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL .....	18
LAJIDA CONSOLIDADO .....	19
LAJIDA CEMIG GT .....	19
LAJIDA CEMIG D .....	20
RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS .....	20
MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO .....	20
MERCADO DE ENERGIA CEMIG D .....	22
BALANÇO FÍSICO DE ENERGIA ELÉTRICA – MWH .....	24
MERCADO DE ENERGIA CEMIG GT .....	24
INDICADORES DE QUALIDADE – DECI/FECI .....	25
INVESTIMENTOS .....	26
ENDIVIDAMENTO .....	26
RATINGS DA COMPANHIA DE LONGO PRAZO .....	28
DESEMPENHO DE NOSSAS AÇÕES .....	29
ANEXOS .....	31
BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – MERCADO FATURADO .....	31
PERDAS .....	33
USINAS .....	34
RAP – CICLO 2020-2021 (JULHO 2020 A JUNHO 2021) .....	35
RESULTADOS COM AJUSTES GERENCIAIS .....	36
QUADROS CEMIG D (MILHÕES DE REAIS) .....	37
QUADROS CEMIG GT (MILHÕES DE REAIS) .....	38
QUADROS CEMIG CONSOLIDADO (MILHÕES DE REAIS) .....	39

## 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 diretoria, de acordo com a sua experiência e outros fatores, tais como o ambiente macroeconômico, as condições de mercado do setor elétrico e os resultados futuros esperados, muitos dos quais não estão sob controle da Cemig.

Fatores importantes que podem levar a diferenças significativas entre os resultados reais e as projeções a respeito de eventos ou resultados futuros incluem a estratégia de negócios da Cemig, as condições econômicas brasileiras e internacionais, tecnologia, estratégia financeira da Cemig, alterações no setor elétrico, condições hidrológicas, condições dos mercados financeiros 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 resultados reais da Cemig 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 profissionais da Cemig ou partes a eles relacionadas ou a 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.

## Adoção das normas internacionais de Contabilidade

Os resultados apresentados abaixo estão de acordo com as novas normas de contabilidade, dentro do processo de harmonização das normas contábeis brasileiras às normas internacionais (“IFRS”). (em milhares de reais)

### DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS

	Consolidado	
	2T21	2T20 (reapresentada)
<b>RECEITA LÍQUIDA</b>	<b>7.353.982</b>	<b>5.500.117</b>
<b>CUSTOS OPERACIONAIS</b>		
Pessoal	342.869	339.183
Participação dos empregados e administradores no resultado	19.675	7.440
Obrigações pós-emprego	109.288	118.322
Materiais	25.352	16.141
Serviços de terceiros	344.641	302.609
Energia elétrica comprada para revenda	3.309.234	2.755.238
Depreciação e amortização	241.733	245.697
Provisões e ajustes para perdas operacionais	69.175	197.613
Encargos de uso da rede básica de transmissão	701.915	257.441
Gás comprado para revenda	480.517	231.378
Custos de construção da infraestrutura	437.186	373.405
Outras despesas operacionais líquidas	77.580	72.673
<b>Total</b>	<b>6.159.165</b>	<b>4.917.140</b>
Resultado operacional antes do resultado financeiro e impostos	1.194.817	582.977
Revisão Tarifária Periódica, líquida	211.247	479.703
Ganhos com repactuação do risco hidrológico – Lei 14.052/20, líquido	909.601	-
Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	-	475.137
Resultado de equivalência patrimonial	32.792	82.534
<b>Resultado operacional antes do resultado financeiro e impostos</b>	<b>2.348.457</b>	<b>1.620.351</b>
Receitas financeiras	1.288.425	670.078
Despesas financeiras	-809.897	-705.395
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	<b>2.826.985</b>	<b>1.585.034</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	-601.560	-198.803
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-278.786	-304.581
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>1.946.639</b>	<b>1.081.650</b>

## Demonstração segregada por segmento

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO 2T/21									
DESCRIÇÃO	ENERGIA ELÉTRICA				Participações	TOTAL	Transações inter segmentos	Conciliação (2) (3)	TOTAL
	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição					
<b>RECEITA LÍQUIDA</b>	<b>723.453</b>	<b>214.882</b>	<b>1.453.335</b>	<b>4.801.039</b>	<b>684.657</b>	<b>7.877.366</b>	<b>-419.197</b>	<b>-104.187</b>	<b>7.353.982</b>
<b>CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS (3)</b>	<b>-143.882</b>	<b>-82</b>	<b>-1.278.184</b>	<b>-3.095.654</b>	<b>-480.517</b>	<b>-4.998.319</b>	<b>419.197</b>	<b>87.456</b>	<b>-4.491.666</b>
Pessoal	-43.730	-28.510	-5.048	-242.165	-25.522	-344.975	-	2.106	-342.869
Participação dos empregados e administradores	-2.752	-2.336	-434	-15.946	1.793	-19.675	-	-	-19.675
Obrigações pós-emprego	-10.475	-9.220	-1.635	-73.783	-14.175	-109.288	-	-	-109.288
Materiais, serviços de terceiros e outras despesas (receitas)	-50.420	-20.100	-3.410	-364.709	-28.937	-467.576	-	20.003	-447.573
Depreciação e amortização	-47.832	-886	-131	-165.874	-26.886	-241.609	-	-124	-241.733
Provisões e ajustes para perdas operacionais	7.643	-3.037	-6.808	-19.979	-41.740	-63.921	-	-5.254	-69.175
Custos de construção da infraestrutura	-	-28.059	-	-398.218	-10.909	-437.186	-	-	-437.186
<b>Total do custo de operação</b>	<b>-147.566</b>	<b>-92.148</b>	<b>-17.466</b>	<b>-1.280.674</b>	<b>-146.376</b>	<b>-1.684.230</b>	<b>-</b>	<b>16.731</b>	<b>-1.667.499</b>
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>-291.448</b>	<b>-92.230</b>	<b>-1.295.650</b>	<b>-4.376.328</b>	<b>-626.893</b>	<b>-6.682.549</b>	<b>419.197</b>	<b>104.187</b>	<b>-6.159.165</b>
Revisão Tarifária Periódica, líquida	-	211.247	-	-	-	211.247	-	-	211.247
Ganhos com repactuação do risco hidrológico	909.601	-	-	-	-	909.601	-	-	909.601
Ganho na alienação de ativo mantido para venda	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado de equivalência patrimonial	-42.235	-	-	-	75.027	32.792	-	-	32.792
<b>RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS</b>	<b>1.299.371</b>	<b>333.899</b>	<b>157.685</b>	<b>424.711</b>	<b>132.791</b>	<b>2.348.457</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.348.457</b>
Resultado financeiro	161.951	73.885	3.602	49.913	189.177	478.528	-	-	478.528
<b>RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS</b>	<b>1.461.322</b>	<b>407.784</b>	<b>161.287</b>	<b>474.624</b>	<b>321.968</b>	<b>2.826.985</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.826.985</b>
Imposto de renda e contribuição social	-452.223	-123.722	-10.071	-126.983	-167.347	-880.346	-	-	-880.346
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>1.009.099</b>	<b>284.062</b>	<b>151.216</b>	<b>347.641</b>	<b>154.621</b>	<b>1.946.639</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.946.639</b>

(1) As transações inter segmentos são integralmente do segmento de geração para comercialização, conforme explicado acima.

(2) A conciliação entre os valores dos segmentos divulgáveis e as informações contábeis sobre receitas e custos representam as operações entre as empresas consolidadas (eliminações);

(3) As informações dos custos e despesas operacionais por natureza são segregadas de acordo com o modelo interno de negócios, que apresenta diferenças imateriais em relação às informações contábeis.

## Resultado Consolidado do 2T21

*Valores em milhares de Reais, a não ser quando indicado.*

A Cemig apresentou, no segundo trimestre de 2021, um lucro líquido de R\$1.946.639, contra um lucro de R\$1.081.650 no mesmo período de 2020 (reapresentado).

O segundo trimestre de 2021 foi influenciado, principalmente, por:

- Lajida da Cemig GT de R\$1.698.850 no 2T21, aumento de 112,7% em relação ao 2T20.
  - Reconhecimento do ressarcimento do risco hidrológico (GSF): R\$910 milhões
  - Receita referente a prestação de serviços de comercialização no montante de R\$154 milhões (R\$148 milhões líquidos de PIS/PASEP e Cofins) decorrente de negociação com consumidor livre que resultou na antecipação de receita em junho de 2021
  - Reconhecimento do recálculo do componente financeiro da RBSE, incluindo a remuneração do custo de capital à taxa do custo de capital próprio, em substituição à taxa do custo médio ponderado de capital regulatório, para o período de junho de 2017 a junho de 2020, e os novos valores do componente para os ciclos de 2020-2021 a 2025-2026, considerando o reperfilamento dos pagamentos, nos termos de Resolução da Aneel, com impacto positivo líquido de R\$211 milhões
- Efeito positivo no resultado financeiro da Cemig GT de R\$617.233, relacionado a dívida de Eurobonds e instrumento de hedge. No 2T20, o efeito combinado da dívida e do hedge foi positivo em R\$70.770.
- Lajida da Cemig D teve um crescimento de 11,3% em relação ao 2T20, puxado por um aumento de 12,4% na energia distribuída e menor PECLD (em função do reforço nas iniciativas de cobrança e alteração na metodologia).
- Aumento de 85,7% no volume de gás vendido pela Gasmig no 2T21 x 2T20, em função da forte recuperação do segmento industrial e despacho de térmicas.
- Redução do resultado de equivalência (2T21: R\$33 mi x 2T20: R\$83 mi), em função, principalmente, de Santo Antônio e Guanhães, parcialmente compensado pelo aumento da equivalência da TAESA.

## Eventos Subsequentes

**Tender Offer:** Em 30/07, a Cemig GT recebeu ofertas de Notes representando o montante total de US\$774 milhões tendo sido aceitas, em base pro rata, o montante máximo de US\$500 milhões ao preço de 116,25% do valor de face. A liquidação ocorreu em 05 de agosto de 2021.

**Aquisição da SLTE Sete Lagoas Transmissora:** Em 27 de julho de 2021, a Companhia celebrou contrato de compra e vendas para aquisição da totalidade das ações da Sete Lagoas Transmissora de Energia S.A (SLTE) detidas pela Cobra Brasil Serviços, Comunicações e Energia S.A e Cobra Instalaciones Y Servicios S.A.. O preço de aquisição foi de R\$41.367 na data-base de dezembro de 2020, e está sujeito aos mecanismos de ajuste de preço estabelecidos no Contrato de Compra e Venda de Ações (CCVA).

**Renova - venda Brasil PCH:** Em julho de 2021, o Conselho de Administração da Renova aprovou a aceitação da proposta vinculante apresentada pela Mubadala Consultoria Financeira e Gestora de Recursos Ltda para a aquisição da totalidade das ações ordinárias de emissão da Brasil PCH S.A de titularidade do Grupo Renova, pelo valor de R\$1.100.000. Em 04 de agosto de 2021, a Administradora Judicial declarou a SF 369 Participações Societárias S.A., subsidiária da Mubadala Consultoria Financeira e Gestora de Recursos Ltda, como vencedora do Procedimento Competitivo para aquisição da UPI Brasil PCH prevista no Plano de Recuperação Judicial das Sociedades Consolidadas do Grupo Renova. A transação está devidamente inserida na estratégia da Renova para o seu saudável soerguimento e diminuição de seus passivos, destinando os recursos obtidos com a transação especialmente para o pré-pagamento do Empréstimo DIP Ponte contratado perante a Quadra Capital e desembolsado no início desse ano, o pagamento de determinados credores extraconcursais, cumprimento das suas obrigações no Plano de Recuperação Judicial e a conclusão do Complexo Eólico Alto Sertão III Fase A.



## Receita Operacional Consolidada

### Fornecimento bruto de energia elétrica:

A receita com fornecimento bruto de energia elétrica foi de R\$6.837.733 no 2T21, em comparação a R\$5.920.014 no 2T20, representando um aumento de 15,5%.

	Abr a Jun/2021			Abr a Jun/2020			Variação %	
	MWh (2)	R\$	Preço Médio MWh Faturado (R\$/MWh) (1)	MWh (2)	R\$	Preço Médio MWh Faturado (R\$/MWh) (1)	MWh	R\$
Residencial	2.766.585	2.620.985	947,37	2.657.910	2.307.578	868,19	4,09	13,58
Industrial	4.058.047	1.269.674	312,88	2.982.979	934.197	313,18	36,04	35,91
Comércio, serviços e outros	1.992.781	1.263.457	634,02	2.028.857	1.136.848	560,34	(1,78)	11,14
Rural	1.074.926	629.219	585,36	896.375	511.810	570,98	19,92	22,94
Poder público	171.645	128.263	747,26	169.009	121.381	718,19	1,56	5,67
Iluminação pública	314.679	149.098	473,81	325.162	142.679	438,79	(3,22)	4,50
Serviço público	352.752	197.094	558,73	339.650	177.860	523,66	3,86	10,81
<b>Subtotal</b>	<b>10.731.415</b>	<b>6.257.790</b>	<b>583,13</b>	<b>9.399.942</b>	<b>5.332.353</b>	<b>567,28</b>	<b>14,16</b>	<b>17,36</b>
Consumo Próprio	8.272	-	-	7.970	-	-	3,79	-
Fornecimento não faturado líquido	-	(55.728)	-	-	(104.793)	-	-	(46,82)
	<b>10.739.687</b>	<b>6.202.062</b>	<b>577,49</b>	<b>9.407.912</b>	<b>5.227.560</b>	<b>555,66</b>	<b>14,16</b>	<b>18,64</b>
Suprimento a outras concessionárias (3)	2.612.137	653.719	250,26	3.401.541	726.004	213,43	(23,21)	(9,96)
Suprimento não faturado líquido	-	(18.048)	-	-	(33.550)	-	-	(46,21)
<b>Total</b>	<b>13.351.824</b>	<b>6.837.733</b>	<b>517,65</b>	<b>12.809.453</b>	<b>5.920.014</b>	<b>472,96</b>	<b>4,23</b>	<b>15,50</b>

(1) O preço médio não inclui a receita de fornecimento não faturado.

(2) Informações, em MWh, não revisadas pelos auditores independentes.

(3) Inclui Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR e contratos bilaterais com outros agentes.

### Consumidores Finais

A receita com energia vendida a consumidores finais foi de R\$6.202.062 no 2T21 comparado a R\$5.227.560 no mesmo período de 2020, representando um aumento de 18,6%, devido ao aumento de 14,2% no volume de energia vendida para consumidores finais, em especial, clientes industriais com aumento de 36,0%, rurais 19,9% e residenciais 4,1%.

### Receita de Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição – TUSD

Refere-se à tarifa de uso do sistema de distribuição (TUSD), advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia distribuída. No 2T21, essa receita correspondeu ao montante de R\$820.873, comparada a R\$674.737 no mesmo período de 2020, o que representou aumento de 21,7%. Esta variação decorre do aumento de

21,4% na energia transportada (em MWh) no 2T21 em comparação ao 2T20, conforme tabela abaixo.

	MWh		
	2T21	2T20	Var %
Industrial	5.118.220	4.230.152	21,0%
Comercial	356.817	254.096	40,4%
Rural	10.560	7.045	49,9%
Serviço Público	900	0	-
Concessionárias	52.220	72.652	-28,1%
<b>Total de energia transportada</b>	<b>5.538.717</b>	<b>4.563.945</b>	<b>21,4%</b>

### CVA e Outros Componentes Financeiros

A Companhia reconhece a diferença entre os custos não gerenciáveis efetivos, onde se destacam a conta de desenvolvimento energético - CDE e energia comprada, e os custos que foram utilizados como base para a definição das tarifas. No 2T21, foi reconhecida uma receita no montante de R\$453.744, em comparação a uma receita de R\$136.254 no 2T20. Essa variação deve-se, principalmente, ao aumento nos custos com energia adquirida no ambiente regulado e custos de transmissão. Adicionalmente, a realização dos valores homologados no ciclo tarifário atual foi menor que no ciclo anterior.

### Receita de Transmissão

A receita de transmissão da Cemig GT e Centroeste é constituída pela soma das receitas de construção, reforço, melhoria, operação e manutenção, previstas nos contratos de transmissão. Os contratos de concessão estabelecem as Receitas Anuais Permitidas (RAPs) dos ativos do sistema existentes e licitadas, atualizadas anualmente com base principalmente na variação do índice de inflação previsto no contrato, sendo o IPCA para o contrato da Cemig GT e IGPM para a Cemig Itajubá. A partir de então, todos os reforços e melhorias que são implementados por meio de autorização específica da Aneel constituem uma nova parcela de RAP.

A receita de operação e manutenção foi de R\$75.036 no 2T21 e de R\$60.715 no 2T20 (reapresentado), um aumento de 23,6%. As receitas de construção, reforço e melhoria da infraestrutura foram de R\$39.682 no 2T21 e de R\$42.815 no mesmo período de 2020 (reapresentado), uma redução de 7,3%, em razão, principalmente, da redução de investimentos em transmissão, diante da redefinição dos investimentos em melhorias

de pequeno porte, em atendimento às alterações regulatórias, bem como a suspensão de contratos com fornecedores de obras de reforços. Por outro lado, houve aumento de 220,3% na receita de remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão, que foi de R\$139.867 e R\$43.672 (reapresentado) no 2T21 e 2T20, respectivamente, em razão, principalmente, do aumento da base de remuneração dos ativos vinculados aos contratos, a partir da revisão tarifária periódica - RTP homologada pela Aneel em 30 de junho de 2020 e 30 de dezembro de 2020.

#### Receita de Fornecimento de Gás

A Companhia registrou uma receita de fornecimento de gás no montante de R\$838.444 no 2T21, em comparação a R\$403.227 no 2T20, um crescimento de 107,9%. Esta variação decorre, basicamente, do aumento de 85,7% no volume total de gás vendido, sendo de 340.126 m<sup>3</sup> no 2T21, comparado a 183.137 m<sup>3</sup> no mesmo período de 2020, sob influência, principalmente, do segmento termelétrico que apresentou um aumento de 471,7% e do segmento industrial com incremento de 47,8%. Quando comparado ao 1T21, o aumento de volume vendido foi de 0,8%, puxado pelo segmento industrial com crescimento de 4,1% e o GNV com 14,5%.

Mercado (mil m <sup>3</sup> /dia)	2016	2017	2018	2019	2020	6M20	6M21
Residencial	3,38	11,44	17,73	21,28	25,52	23,91	27,80
Comercial	24,68	32,67	39,37	47,7	49,14	47,11	52,84
Industrial	2.173,76	2.453,22	2.400,41	2.085,32	2.007,45	1.902,09	2.418,55
Outros	120,19	126,15	155,14	148,44	116,32	115,39	116,30
<b>Total do mercado não térmico</b>	<b>2.322,01</b>	<b>2.623,47</b>	<b>2.612,65</b>	<b>2.302,74</b>	<b>2.198,43</b>	<b>2.088,50</b>	<b>2.615,50</b>
Térmico	591,52	990,89	414,04	793,94	385,52	292,13	1.108,14
<b>Total</b>	<b>2.913,53</b>	<b>3.614,36</b>	<b>3.026,69</b>	<b>3.096,69</b>	<b>2.583,95</b>	<b>2.380,63</b>	<b>3.723,64</b>

A quantidade de clientes aumentou 3.433 no primeiro semestre, sendo que o fornecimento de gás para o segmento residencial, que teve início em março de 2013, atingiu 63.258 unidades faturadas, representando um aumento de 5,7% em relação a dezembro 2020.

Quantidade de clientes	2016	2017	2018	2019	2020	jun/21
Residencial	14.935	30.605	41.377	50.813	60.128	63.528
Comercial	394	591	756	981	1.121	1.151
Industrial	112	107	109	109	99	101
Outros	49	50	57	61	64	65
Térmico	2	2	2	2	2	2
<b>Total</b>	<b>15.492</b>	<b>31.355</b>	<b>42.301</b>	<b>51.966</b>	<b>61.414</b>	<b>64.847</b>

## Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita

Os impostos incidentes sobre a receita operacional foram de R\$3.218.609 no 2T21 e R\$2.682.530 no 2T20 (reapresentado), representando um aumento de 20,0%.

### Conta de desenvolvimento energético (CDE)

A CDE tem os seus pagamentos definidos por meio de Resolução da ANEEL e tem como finalidade cobrir os custos com indenizações de concessão, subsídios tarifários, subvenção da redução tarifária equilibrada, baixa renda e carvão mineral e conta de consumo de combustíveis. Os encargos referentes à CDE foram de R\$649.729 no 2T21 e R\$608.155 no mesmo período de 2020, representando um aumento de 6,8%. Tal variação é justificada, principalmente, pelo crescimento da demanda contratada e pelo início da cobrança da conta CDE - Conta Covid em maio de 2021, conforme homologado no Despacho nº 939, de 5 de abril de 2021, nos termos da Resolução Normativa nº 885, de 23 de junho de 2020. Esse é um custo não gerenciável, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para a definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

### Encargos do consumidor bandeiras tarifárias

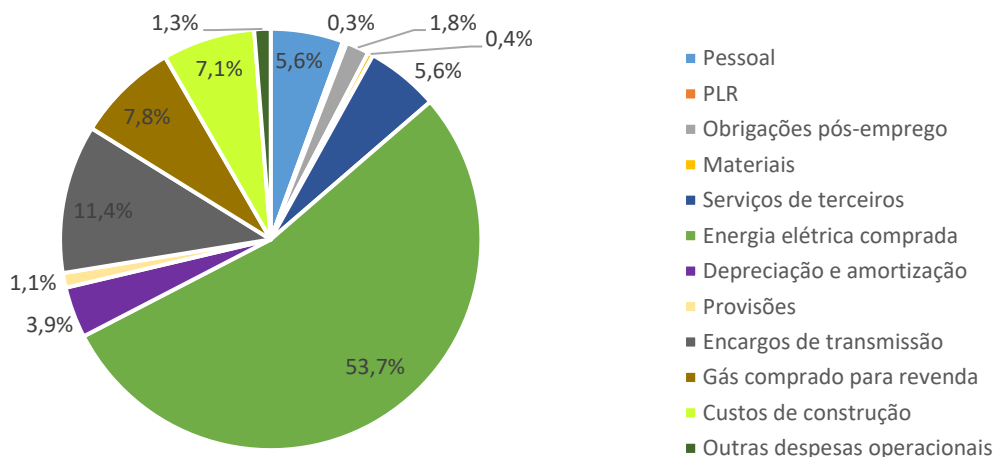
As bandeiras tarifárias são acionadas quando da baixa do nível dos reservatórios, representando maiores encargos, em função da escassez de chuvas. A bandeira vermelha é classificada em patamares 1 e 2, sendo o patamar 2 acionado quando da maior criticidade do nível dos reservatórios. O acionamento das bandeiras tarifárias gera impactos no faturamento do mês subsequente.

Os encargos de bandeiras tarifárias totalizaram R\$55.037 no 2T21 em comparação à R\$73 no 2T20. No período comparativo, foi acionada a bandeira verde nos meses de março de 2020 (com impacto no faturamento de abril de 2020) a junho de 2020, enquanto em 2021, foi acionada a bandeira amarela em março e abril, a vermelha 1 em maio e a vermelha 2 em junho.

Histórico da Bandeira Tarifária			
<b>mar/21</b>	Amarela	<b>mar/20</b>	Verde
<b>abr/21</b>	Amarela	<b>abr/20</b>	Verde
<b>mai/21</b>	Vermelha 1	<b>mai/20</b>	Verde
<b>jun/21</b>	Vermelha 2	<b>jun/20</b>	Verde

## Custos e Despesas Operacionais

Os custos e despesas operacionais foram de R\$6.159.165 no 2T21 e de R\$4.917.140 no 2T20 (reapresentado), um aumento de 25,3%.

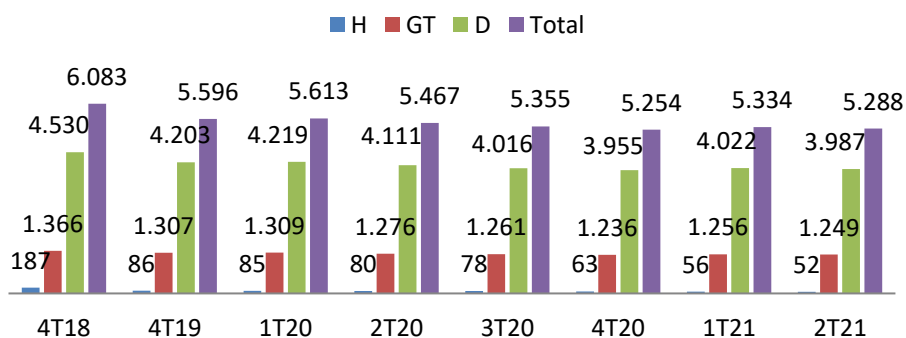


As principais variações nas despesas estão descritas a seguir:

### Pessoal

A despesa com pessoal foi de R\$342.869 no 2T21 e de R\$339.183 no mesmo período de 2020, representando um aumento de 1,1%. Essa variação decorre do reajuste salarial de 4,77% a partir de novembro de 2020, em função de Acordo Coletivo e do diferimento de encargos trabalhistas no 2T20, conforme autorização legal. Em contrapartida, o reconhecimento de despesas com o programa de desligamento voluntário, no montante de R\$35.238 no 2T21, foi menor que o montante de R\$58.850 registrado no 2T20. Foram 324 adesões ao PDVP em 2021 e 396 em 2020. Além disso, houve redução de 4,18% no número médio de empregados no 2T21 em relação ao mesmo período de 2020.

### Número de empregados por empresa



### Energia Elétrica Comprada para Revenda

A despesa com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$3.309.234 no 2T21 e de R\$2.755.238 no 2T20, representando um aumento de 20,1%. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Aumento de 38,5% nas despesas com energia adquirida em leilão, sendo de R\$1.036.952 no 2T21 e R\$748.514 no 2T20. Esse aumento decorre, principalmente, da elevação no custo variável dos contratos de comercialização de energia no ambiente regulado (CCEARs), devido ao maior despacho de usinas térmicas.
- Aumento de 29,0% nas despesas com compra de energia de curto prazo, que foram de R\$323.914 no 2T21 em comparação a R\$251.066 no 2T20. Essa variação decorre, principalmente, do aumento em 204,0% no valor médio do preço de liquidação de diferenças (PLD), apresentando valor médio de R\$229,44/MWh no 2T21 comparado a R\$75,47/MWh para o 2T20.
- Aumento de 77,4% nas despesas com geração distribuída, sendo de R\$273.757 no 2T21 e R\$154.314 no mesmo período de 2020. Essa variação é decorrente do aumento do número de instalações geradoras e do aumento na quantidade de energia injetada (445.944 MWh no 2T21, comparado a 232.076 MWh no 2T20).

No caso da Cemig D, o custo de energia comprada é um custo não controlável, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

Consolidado	2T21	2T20	Var. %
Energia de Itaipu Binacional	480.103	524.601	-8,5%
Contratos por cotas de garantia física	199.451	189.617	5,2%
Cotas das usinas de Angra I e II	61.145	75.742	-19,3%
Energia de curto prazo	323.914	251.066	29,0%
PROINFA	95.500	77.933	22,5%
Contratos bilaterais	110.107	84.216	30,7%
Energia adquirida em leilão em ambiente regulado	1.036.952	748.514	38,5%
Energia adquirida no ambiente livre	1.023.322	900.703	13,6%
Geração distribuída	273.757	154.315	77,4%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-295.017	-251.469	17,3%
	<b>3.309.234</b>	<b>2.755.238</b>	<b>20,1%</b>

Cemig D	2T21	2T20	Var. %
Energia de Itaipu binacional	480.103	524.601	-8,5%
Contratos por cotas de garantia física	209.823	199.970	4,9%
Cotas das usinas de Angra I e II	61.145	75.742	-19,3%
Energia de curto prazo - CCEE	297.583	195.334	52,3%
Contratos bilaterais	110.107	84.216	30,7%
Energia adquirida em leilão em ambiente regulado	1.046.928	757.419	38,2%
PROINFA	95.500	77.933	22,5%
Geração distribuída	273.757	154.314	77,4%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-199.744	-166.429	20,0%
	<b>2.375.202</b>	<b>1.903.100</b>	<b>24,8%</b>

#### Gás comprado para revenda

No 2T21, a Companhia registrou uma despesa com aquisição de gás no montante de R\$480.517 comparada a uma despesa de R\$231.378 no 2T20, representando um acréscimo de 107,7%. Esta variação decorre basicamente do aumento de 85,7% no volume de gás vendido, sendo de 340.126 m<sup>3</sup> no 2T21 e 183.137 m<sup>3</sup> no mesmo período de 2020, sob influência, principalmente, do segmento termelétrico, que apresentou um aumento de 471,7%.

#### Encargos de uso da rede de transmissão

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$701.915 no 2T21 e R\$257.441 no mesmo período de 2020, representando um aumento de 172,6%. Esta despesa refere-se aos encargos devidos, pelos agentes de distribuição e geração de energia elétrica, em face da utilização das instalações componentes da rede básica, sendo os valores a serem pagos definidos por meio de Resolução pela ANEEL. A variação verificada é justificada, principalmente, pela redução no 2T20 dos encargos de transmissão, de forma a contribuir para a menor saída de caixa das distribuidoras de energia no período da pandemia de Covid-19. A partir de julho de 2020, ocorreu um reajuste de aproximadamente 40% nos encargos. Adicionalmente, devido ao maior despacho de usinas térmicas fora da ordem de mérito para segurança energética do sistema no exercício de 2021, o custo elevado dessas térmicas fez com que se elevasse o Encargo de Serviços do Sistema (CCEE-ESS), que também compõe essa rubrica, de R\$5.630 no 2T20 para R\$142.771 no mesmo período de 2021.

### Provisões operacionais

As provisões operacionais foram de R\$69.175 no 2T21 e de R\$197.613 no mesmo período de 2020, uma redução de 65,0%. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Redução nas perdas esperadas com créditos de devedores duvidosos, que representaram uma reversão de R\$985 no 2T21 e perdas de R\$115.360 no mesmo período de 2020, justificada, principalmente, pelo efeito positivo do aprimoramento das regras de provisionamento em curso, que visam assimilar as boas práticas adotadas pelo mercado no setor de energia elétrica, somado à 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
- Aumento das provisões para opção de venda da SAAG, que representaram uma despesa de R\$26.525 no 2T21 e de R\$1.988 no mesmo período de 2020.
- Reconhecimento de perda no valor recuperável dos créditos a receber da investida Renova de R\$37.361 no 2T20.

### **Inadimplência – Cemig D**

A pandemia de Covid-19 teve grandes efeitos sobre as atividades de arrecadação e cobrança. O momento mais agudo aconteceu no 2T20, sob o impacto das ações restritivas de circulação, emprego limitado das ferramentas de cobrança, em especial o corte, e a forte retração econômica. A melhora dos índices foi paulatina, a partir dos meses de maio e junho, fruto do plano de contingenciamento para mitigação da inadimplência. O plano foi baseado no acompanhamento diário dos indicadores de arrecadação e inadimplência, com intensificação/aprimoramento no emprego de ferramentas de cobrança, ampliação dos canais de comunicação e flexibilização das regras de parcelamento, com sensibilidade para a situação de renda das famílias durante a pandemia. Para tentar mitigar os impactos e manter a capacidade de pagamento de seus clientes, a Companhia lançou iniciativas com condições especiais de pagamento que visavam auxiliar, principalmente, clientes de baixa renda, hospitais e microempresas. Novos canais de pagamento, como cartões de débito e crédito, PicPay e credenciamento

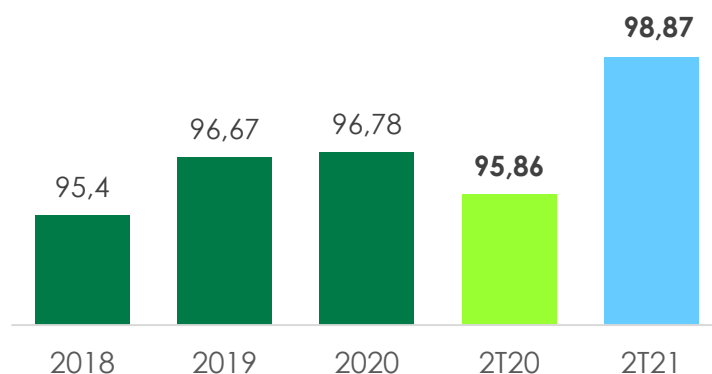


de bancos digitais também foram implantados a fim de ampliar as opções de pagamento de seus consumidores.

No primeiro semestre de 2021, a empresa intensificou as ações de cobrança (carta cobrança, comunicação eletrônica, negativação e protestos) em volume, aproximadamente, 50% superior aos primeiros seis meses de 2020. O corte de clientes inadimplentes, também, foi medida importante no combate a inadimplência. Foram realizados 662 mil cortes na primeira metade de 2021, incremento de 201% em comparação ao 1S20.

No 2T21, o índice de arrecadação atingiu um dos maiores patamares dos últimos anos, ficando próximo a 99%.

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



## Resultado de Equivalência Patrimonial

A Companhia apurou resultado positivo de equivalência patrimonial de R\$32.792 no 2T21, em comparação ao resultado positivo de R\$82.534, reconhecido no mesmo período de 2020, representando uma redução de 60,3%. Esta variação negativa decorre, principalmente, do resultado de equivalência de Santo Antônio e de Guanhães que apresentaram piora de R\$70.137 e R\$40.244 respectivamente, parcialmente compensado pelo resultado positivo da investida Taesa que foi R\$60.281 maior que no 2T20.

Equivalência Patrimonial	2T 2021	2T 2020	var.
Taesa	150.685	90.404	60.281
Aliança Geração	22.799	24.939	-2.140
Baguari Energia	5.092	5.539	-447
Retiro Baixo	3.040	2.609	431
Hidrelétrica Pipoca	2.063	2.430	-367
Lightger	1.665	1.339	326
Hidrelétrica Cachoeirão	1.293	2.204	-911
UFV Lontra Geração de Energia Elétrica Distribuída	670	0	670
UFV Brasilândia Geração de Energia Elétrica Distribuída	559	0	559
UFV Janaúba Geração de Energia Elétrica Distribuída	362	480	-118
UFV Porteirinha I Geração de Energia Elétrica Distribuída	261	0	261
UFV Lagoa Grande Geração de Energia Elétrica Distribuída	255	0	255
UFV Corinto Geração de Energia Elétrica Distribuída	247	0	247
UFV Mato Verde Geração de Energia Elétrica Distribuída	241	0	241
UFV Manga Geração de Energia Elétrica Distribuída	186	0	186
UFV Mirabela Geração de Energia Elétrica Distribuída	158	0	158
UFV Porteirinha II Geração de Energia Elétrica Distribuída	129	0	129
UFV Bonfinópolis II Geração de Energia Elétrica Distribuída	123	0	123
Ativas Data Center	-62	200	-262
Itaocara	-140	-151	11
Axxiom Soluções Tecnológicas	-1.050	-73	-977
Aliança Norte (Usina de Belo Monte)	-10.447	-11.271	824
Amazônia Energia (Usina de Belo Monte)	-16.428	-17.592	1.164
Guanhães Energia	-40.244	5	-40.249
FIP Melbourne (Usina de Santo Antônio)	-39.768	-8.244	-31.524
Madeira Energia (Usina de Santo Antônio)	-48.897	-10.284	-38.613
<b>Total</b>	<b>32.792</b>	<b>82.534</b>	<b>-49.742</b>

## LAJIDA Consolidado

O LAJIDA consolidado da Cemig apresentou um aumento de 38,8% no 2T21 em comparação ao mesmo período de 2020, já o Lajida ajustado teve elevação de 39,2%. A margem do LAJIDA ajustado passou de 17,2% no 2T20 para 18,0% no 2T21.

LAJIDA - R\$ mil	Abr a Jun/2021	Abr a Jun/2020 (reapresentado)	Var %
Resultado do período	1.946.639	1.081.650	79,97
+ Despesa de imposto de renda e contribuição social	880.346	503.384	74,89
+ Resultado financeiro	(478.528)	35.317	-
+ Depreciação e amortização	241.733	245.697	(1,61)
<b>= LAJIDA conforme "Instrução CVM 527" (1)</b>	<b>2.590.190</b>	<b>1.866.048</b>	<b>38,81</b>
<b>Efeitos não recorrentes e não caixa</b>			
+ Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores	(402)	(188)	113,83
+ Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	-	(475.137)	-
+ Resultado da RTP, líquido	(211.247)	(479.703)	(55,96)
+ Ganhos com repactuação do risco hidrológico – Lei 14.052/20, líquido	(909.601)	-	-
+ Antecipação pela prestação de serviço, líquido *	(148.350)	-	-
+ Reversão de provisões tributárias	(327)	-	-
+ Provisão para crédito de liquidação duvidosa – Renova	-	37.361	-
<b>Lajida ajustado (2)</b>	<b>1.320.263</b>	<b>948.381</b>	<b>39,21</b>

\* O montante refere-se à antecipação de valores pela prestação de serviços da controlada ESCEE para a empresa White Martins, líquido de Pis/Pasep e Cofins.

(1) LAJIDA é uma medição de natureza não contábil elaborada pela Companhia, conciliada com suas informações contábeis intermediárias consolidadas observando as disposições do Ofício-Circular/CVM/SNC/SEP nº 01/2007 e da Instrução CVM nº 527, de 04 de outubro de 2012, consistindo no lucro líquido, ajustado pelos efeitos do resultado financeiro líquido, da depreciação e amortização e do imposto de renda e contribuição social. O LAJIDA não é uma medida reconhecida pelas Práticas Contábeis Adotadas no Brasil ou pelas IFRS, não possui um significado padrão e pode não ser comparável a medidas com títulos semelhantes fornecidos por outras companhias. A Emissora divulga LAJIDA porque a utiliza para medir o seu desempenho. O LAJIDA não deve ser considerado isoladamente ou como um substituto de lucro líquido ou lucro operacional, como um indicador de desempenho operacional ou fluxo de caixa ou para medir a liquidez ou a capacidade de pagamento da dívida.

(2) A Companhia ajusta o LAJIDA calculado em conformidade à Instrução CVM 527/2012 excluindo os itens que, pela sua natureza, não contribuem para a informação sobre o potencial de geração bruta de caixa uma vez que são extraordinárias.

## LAJIDA Cemig GT

Lajida – R\$ milhares	Abr a Jun/2021	Abr a Jun/2020 (Reapresentado)	Var %
Lucro líquido do período	1.444.329	406.667	255,16
+ Despesa de IR e Contribuição Social correntes e diferidos	633.579	206.836	206,32
+/- Resultado financeiro líquido	(428.195)	133.702	-
+ Depreciação e amortização	49.137	51.736	(5,02)
<b>= Lajida conforme "Instrução CVM 527" (1)</b>	<b>1.698.850</b>	<b>798.941</b>	<b>112,64</b>
<b>Efeitos não recorrentes e não caixa</b>			
- Ganhos com repactuação do risco hidrológico, líquido	(909.601)	-	-
- Receita por antecipação de prestação de serviço, líquida (*)	(148.350)	-	-
- Resultado da RTP, líquido	(211.247)	(479.703)	(55,96)
<b>= Lajida ajustado (2)</b>	<b>429.652</b>	<b>319.238</b>	<b>34,59</b>

\* O montante refere-se à antecipação de valores pela prestação de serviços da controlada ESCEE para a empresa White Martins, líquido de Pis/Pasep e Cofins.

## LAJIDA Cemig D

LAJIDA - R\$ mil	Abr a Jun/2021	Abr a Jun/2020	Var %
Lucro líquido do período	347.641	282.801	22,93
Despesa de IR e contribuição social	126.983	140.915	(9,89)
Resultado financeiro líquido	(49.913)	(59.071)	(15,50)
Amortização	165.872	166.051	(0,11)
<b>= LAJIDA (1)</b>	<b>590.583</b>	<b>530.696</b>	<b>11,28</b>

## Receitas e Despesas Financeiras

O resultado financeiro foi positivo em R\$478.528 no 2T21 e negativo em R\$35.317 no mesmo período de 2020. Esse comportamento decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Desvalorização do dólar de 12,2% no 2T21, em comparação a valorização de 5,3% no mesmo período de 2020, com o registro de receita de variação cambial da dívida em Eurobonds de R\$1.042.650 e despesa de R\$415.950, respectivamente.
- Variação negativa do valor justo dos instrumentos financeiros contratados para proteção dos riscos vinculados ao Eurobonds no 2T21, gerando uma despesa de R\$425.417, em comparação à uma receita financeira de R\$486.720 registrada no 2T20. No 2T21, a variação negativa do valor justo decorre da depreciação da curva futura do dólar e da elevação da curva futura de juros.

Período	2T21	2T20
Redução do principal da dívida dos Bonds	1.042.650	-415.950
Efeito no Hedge	-425.417	486.720
<b>Efeito Líquido no Resultado Financeiro</b>	<b>617.233</b>	<b>70.770</b>

## Mercado de energia consolidado

O Grupo Cemig comercializa energia através das companhias Cemig Distribuição, Cemig Geração e Transmissão, e companhias subsidiárias integrais - Horizontes Energia, Sá Carvalho, Cemig PCH, Rosal Energia, CE Praias de Parajuru, CE Volta do Rio, Cemig

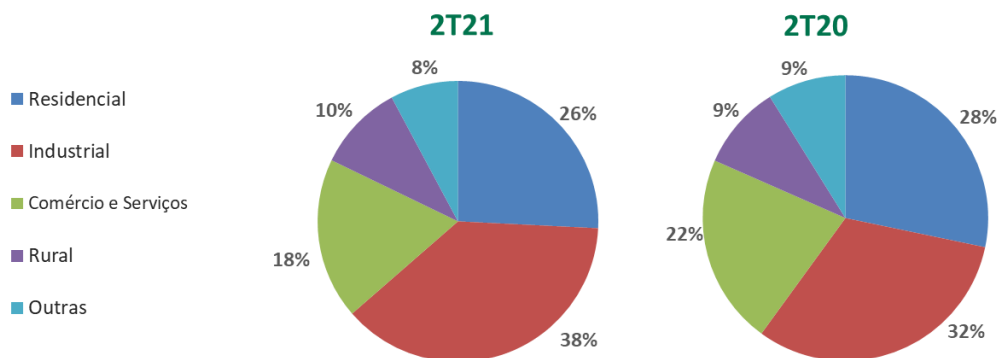
Geração Camargos, Cemig Geração Itutinga, Cemig Geração Salto Grande, Cemig Geração Três Marias, Cemig Geração Leste, Cemig Geração Oeste, Cemig Geração Sul.

Este mercado consiste na venda de energia para (I) consumidores cativos, na área de concessão no estado de Minas Gerais; (II) clientes livres no estado de Minas Gerais e em outros estados do Brasil, no ACL - Ambiente de Contratação Livre; (III) outros agentes do setor elétrico - comercializadores, geradores e produtores independentes de energia, no ACL e (IV) distribuidoras no ACR - Ambiente de Contratação Regulada.

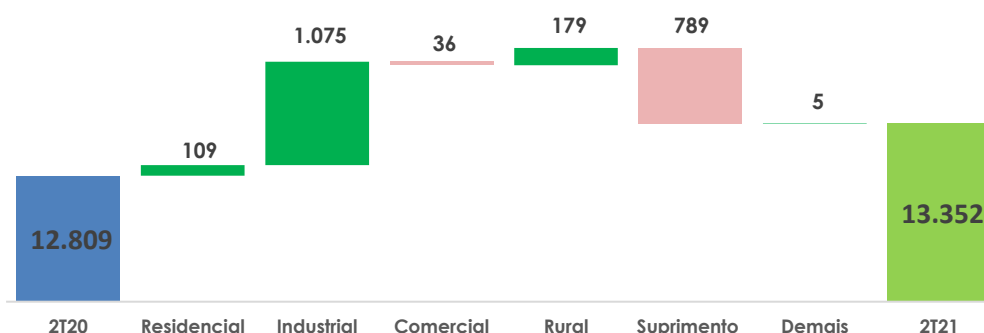
A energia comercializada pelo grupo Cemig, excluindo CCEE, totalizou 13.351.824 MWh no 2T21, com aumento de 4,2% em relação ao mesmo trimestre de 2020. As vendas de energia para consumidores finais e consumo próprio somaram 10.739.687 MWh, com aumento de 14,2% frente ao 2T20. As vendas para as Distribuidoras e Comercializadoras / Geradoras / Produtores Independentes de Energia, totalizaram 2.612.137 MWh no 2T21, uma redução de 23,2% em relação ao mesmo período do ano anterior.

O Grupo Cemig atingiu 8.764.603 clientes faturados em junho de 2021, com crescimento de 2,0% na base de consumidores, em relação a junho de 2020. Deste total, 8.764.207 são consumidores finais e de consumo próprio e 396 são outros agentes do setor elétrico brasileiro.

No gráfico abaixo, é possível observar a participação das vendas aos consumidores finais do Grupo Cemig:



## Evolução do Consumo de Energia Total (GWh): 4,2%



## Mercado de energia Cemig D

O fornecimento de energia para clientes cativos somado a energia transportada para clientes livres e distribuidoras, com acesso às redes da Cemig D, totalizou 11.636.220 MWh no 2T21, um crescimento de 12,4% em relação ao mesmo período de 2020. Esse resultado é composto do crescimento de 5,4% no consumo do mercado cativo e do aumento no uso da rede pelos clientes livres de 21,4%.

### Cativo + Transporte – MWh

Cativo + Transporte - MWh	2T21	2T20	Var. %
Residencial	2.766.585	2.657.910	4,1%
Industrial	5.543.753	4.637.028	19,6%
Comércio, Serviços e Outros	1.352.871	1.243.231	8,8%
Rural	1.072.543	899.106	19,3%
Poder Público	171.645	169.009	1,6%
Iluminação Pública	314.679	325.162	-3,2%
Serviço Público	353.652	339.650	4,1%
Concessionárias	52.220	72.652	-28,1%
Consumo Próprio	8.272	7.970	3,8%
<b>Total</b>	<b>11.636.220</b>	<b>10.351.718</b>	<b>12,4%</b>

## Residencial

O consumo residencial representou 23,8% da energia distribuída pela Cemig D e totalizou 2.766.585 MWh, com acréscimo de 4,1% no 2T21 frente ao mesmo período de 2020. Esse crescimento pode ser explicado pelo aumento de 2,7% no número de consumidores e por um consumo médio superior em aproximadamente 1,4%.

## Industrial

A energia distribuída para os clientes industriais representou 47,6% do total da Cemig D, totalizando 5.543.753 MWh, com um aumento de 19,6% em relação ao 2T20. A energia faturada dos clientes cativos totalizou 425.533 MWh no 2T21, um aumento de 4,6% em relação ao 2T20. A energia transportada para clientes livres industriais totalizou 5.118.220 MWh no 2T21, um aumento de 21,0% em relação ao mesmo período do ano anterior. Os principais ramos de atividade econômica dos clientes livres industriais apresentaram aumento expressivo no consumo de energia, em especial, os setores automotivo, têxtil, fabricação de bebidas, ferro-gusa e fundição.

## Comercial e Serviços

O volume de energia distribuída para classe comercial cresceu de 8,8% frente ao mesmo período de 2020. O mercado cativo apresentou aumento de 0,7% e o livre cresceu 40,4%. A energia utilizada pelos clientes cativos somada a energia transportada para os clientes livres da classe, equivaleu a 11,6% da energia distribuída pela Cemig D no 2T21.

## Rural

O segmento rural apresentou aumento de 19,3% na energia distribuída no 2T21 em relação ao 2T20, em função no aumento do consumo para irrigação, reflexo de um menor volume de chuvas do que no ano anterior. A classe rural representou 9,2% da energia total distribuída.

## Número de clientes

Em junho de 2021 foram faturados 8.763.302 consumidores, com crescimento de 2,0% na base de consumidores, em relação a junho de 2020. Desse total, 2.085 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D.

Cemig D	Número de Clientes		Var %
	2T21	2T20	
Residencial	7.189.027	7.002.932	2,7%
Industrial	29.467	29.745	-0,9%
Comércio, Serviços e Outros	780.259	773.250	0,9%
Rural	675.016	695.510	-2,9%
Poder Público	66.403	65.737	1,0%
Iluminação Pública	6.677	6.742	-1,0%
Serviço Público	13.671	13.516	1,1%
Consumo Próprio	697	705	-1,1%
	<b>8.761.217</b>	<b>8.588.137</b>	<b>2,0%</b>
<b>Energia Transportada</b>			
Industrial	914	766	19,3%
Comercial	1.142	801	42,6%
Rural	20	14	42,9%
Serviço Público	6	0	-
Concessionária	3	3	0,0%
	<b>2.085</b>	<b>1.584</b>	<b>31,6%</b>
<b>Total</b>	<b>8.763.302</b>	<b>8.589.721</b>	<b>2,0%</b>

## Balço Físico de Energia Elétrica – MWh

Mercado medido	MWh		Var. %
	2T21	2T20	
Energia Transportada para Distribuidoras (medido)	80.907	72.404	11,7%
Energia Transportada para Clientes Livres (medido)	5.436.634	4.517.041	20,4%
<b>Carga Própria + GD (1)(2)</b>	<b>8.072.089</b>	<b>7.506.796</b>	<b>7,5%</b>
Consumo Mercado Cativo Faturado	6.579.000	5.787.773	13,7%
Perdas na Rede de Distribuição	1.493.090	1.719.023	-13,1%
<b>Total Carga Fio</b>	<b>13.589.630</b>	<b>12.096.241</b>	<b>12,3%</b>

(1) Inclui geração de Microgeração Distribuída

(2) Inclui consumo próprio

## Mercado de energia Cemig GT

A energia faturada pela Cemig GT, excluindo CCEE, totalizou 7.286.932 MWh no 2T21, representando um aumento de 3,3% em relação ao mesmo período de 2020. Esse aumento foi puxado pelo consumo dos clientes livres da classe industrial, em função da efetivação de novos contratos de venda de energia, associado também ao aumento no



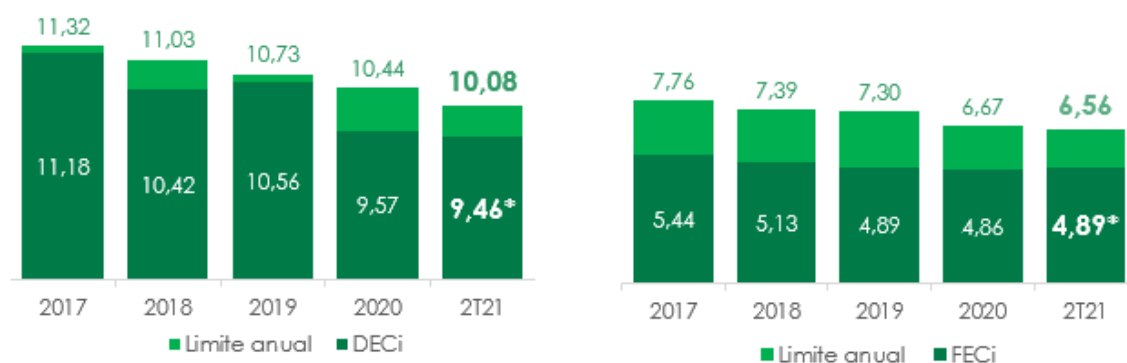
consumo. Em contrapartida, foi destinado maior volume para vendas de curto prazo para comercializadoras no 2T20 e menos recursos à CCEE com objetivo de resgatar parte do crédito que a Companhia possui na CCEE. Esse fator explica a variação negativa da linha ACL em relação ao 2T20.

Cemig GT	(MWh)		Var %
	2T21	2T20	
Cientes Livres			
<i>Industrial</i>	3.632.514	2.576.104	41,0%
<i>Comercial</i>	996.726	1.039.722	-4,1%
<i>Rural</i>	12.944	4.314	200,0%
ACL – Contratos livres	2.079.419	2.870.210	-27,6%
ACR	532.719	531.332	0,3%
ACR – Cemig D	32.610	32.363	0,8%
<b>Total</b>	<b>7.286.931</b>	<b>7.054.045</b>	<b>3,3%</b>

## INDICADORES DE QUALIDADE – DECI/FECi

A Cemig desenvolve ações e iniciativas com o objetivo de melhorar a gestão operacional, a organização da logística de serviços de atendimento às emergências e a realização permanente de inspeções e manutenções preventivas das subestações, das linhas e redes de distribuição. Investe, também, na qualificação dos seus profissionais, em tecnologias de ponta e na padronização dos processos de trabalho, buscando garantir a qualidade do fornecimento de energia e, conseqüentemente, a satisfação dos clientes e consumidores.

Os gráficos a seguir mostram os indicadores DECI (Duração Equivalente de Interrupções internas por Consumidor - medido em horas) e FECi (Frequência Equivalente de Interrupções internas por Consumidor - medido em número de interrupções) da Cemig desde janeiro de 2017. Indicadores de qualidades vinculados ao novo contrato de concessão da Cemig Distribuição, assinado em 2015.

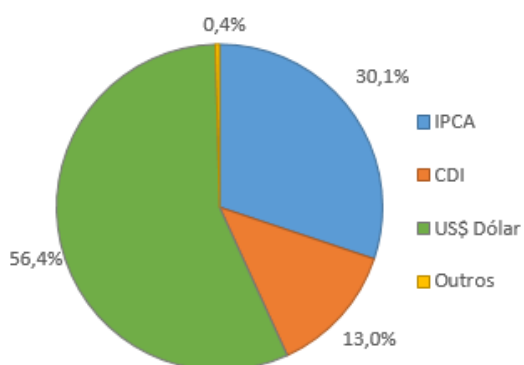


## Investimentos

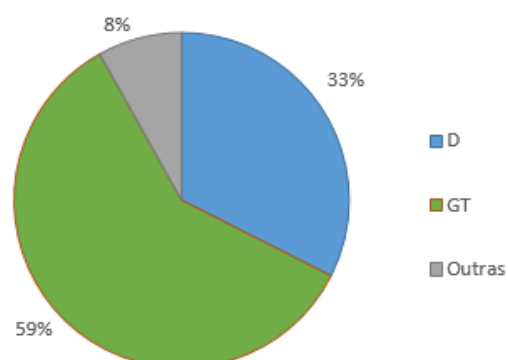
Descrição (R\$ milhões)	Planejado Ano 2021	Realizado 1S21
<b>Geração</b>	<b>191</b>	<b>46</b>
Infraestrutura		27
Ampliação da PCH Poço Fundo		19
<b>Transmissão</b>	<b>210</b>	<b>49</b>
Infraestrutura		49
<b>Distribuição</b>	<b>2.320</b>	<b>695</b>
Infraestrutura		675
Blindagem de BT		8
Plano Integral de Combate às Perdas Comerciais		6
Outros		6
<b> Holding</b>	<b>113</b>	<b>13</b>
Cemig SIM (aporte)	100	13
<b>Gasmig</b>	<b>92</b>	<b>18</b>
Infraestrutura		18
<b>TOTAL</b>	<b>2.926</b>	<b>821</b>

## ENDIVIDAMENTO

Composição da Dívida



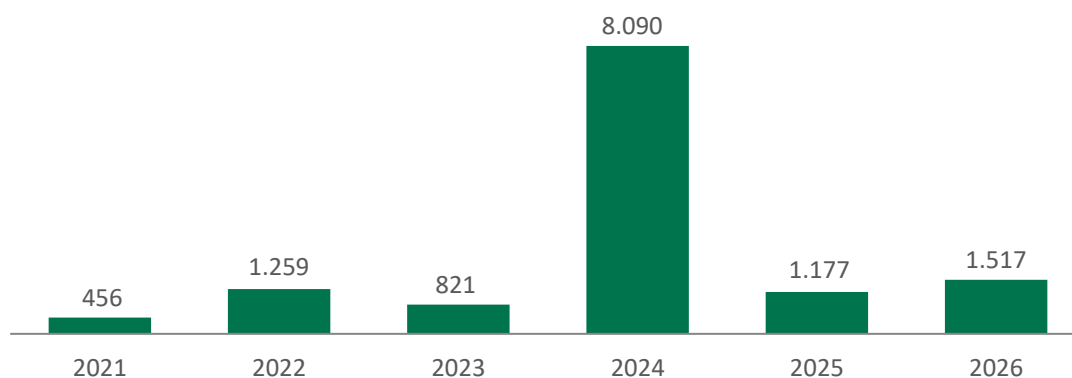
Participação na Dívida Bruta



O total da dívida bruta consolidada da Companhia, em 30 de junho de 2021, era de R\$13.318.988, montante R\$1.701.570 inferior ao do final de 2020. Foram amortizadas dívidas no total de R\$1.533.724 no primeiro semestre de 2021, sendo R\$161.153 no 2T21. A amortização, nesse semestre, foi de R\$851.980 na Distribuição, R\$666.560 na

GT e R\$15.184 em outras empresas. A dívida líquida, por sua vez, atingiu R\$6.320.913 e é importante ressaltar, ainda, que a empresa tem registrado um ativo líquido de operações de hedge, referente a proteção da dívida dos Eurobonds, no valor total de R\$1.290.704.

## Amortização da Dívida (milhões)



Consolidado	Jun 2021	2020	Var. %
Dívida Bruta	13.318.988	15.020.558	-11,33%
Caixa e equivalentes + TVM	6.998.075	5.805.460	20,54%
Dívida Líquida	6.320.913	9.215.098	-31,41%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>7.523.214</i>	<i>7.824.706</i>	<i>-3,85%</i>

CEMIG GT	Jun 2021	2020	Var. %
Dívida Bruta	7.915.282	8.885.711	-10,92%
Caixa e equivalentes + TVM	2.306.554	1.771.159	30,23%
Dívida Líquida	5.608.728	7.114.552	-21,17%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>7.523.214</i>	<i>7.812.981</i>	<i>-3,71%</i>

CEMIG D	Jun 2021	2020	Var. %
Dívida Bruta	4.322.546	5.097.240	-15,20%
Caixa e equivalentes + TVM	2.048.186	3.235.535	-36,70%
Dívida Líquida	2.274.360	1.861.705	22,17%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>0</i>	<i>11.725</i>	<i>-100,00%</i>

## Covenants – Eurobonds

12 meses	2T21		1T21	
R\$ (Milhões)	GT	H	GT	H
Lucro (prejuízo) líquido	1.824	4.247	748	3.344
Resultados financeiros líquidos	840	930	1.401	1.444
Imposto de renda e contribuição social	715	1.356	269	959
Depreciação e amortização	204	981	207	985
Resultado de participação minoritária	257	-344	145	-393
Disposições para a variação no valor das obrigações da opção de venda	44	44	19	19
Resultado não operacional (que inclui quaisquer ganhos nas vendas de ativos e quaisquer baixas ou impedimentos de ativos)	-28	-10	-28	-22
Despesas não monetárias e encargos não monetários, na medida em que não sejam recorrentes	-33	-148	-14	-664
Quaisquer créditos e ganhos não monetários que aumentem o lucro líquido, na medida em que não sejam recorrentes	-1.550	-1.550	-628	-628
Receitas não monetárias relacionadas à indenização de transmissão e geração	-370	-393	-500	-513
Dividendos em dinheiro recebidos de investimentos minoritários (conforme medido na demonstração dos fluxos de caixa)	149	542	153	387
Correção monetária das taxas de concessão	-444	-444	-372	-372
Entradas de caixa relacionadas as taxas de concessão	269	269	267	267
Entradas de caixa relacionadas à receita de transmissão para cobertura de custo de capital	856	865	728	732
<b>LAJIDA ajustado</b>	<b>2.733</b>	<b>6.345</b>	<b>2.395</b>	<b>5.545</b>

12 meses	2T21		1T21	
R\$ (Milhões)	GT	H	GT	H
Endividamento consolidado	7.932	13.319	9.202	14.666
Instrumento derivativo de hedge	-1.350	-1.350	-2.762	-2.762
Contratos de dívida com a Forluz	219	970	225	996
Responsabilidade passiva de qualquer obrigação de opção de venda	581	581	561	561
Caixa consolidado e equivalentes de caixa e valores mobiliários e valores mobiliários consolidados registrados como ativos circulantes	-2.307	-6.998	-1.673	-6.181
<b>Dívida líquida ajustada</b>	<b>5.075</b>	<b>6.522</b>	<b>5.553</b>	<b>7.280</b>
<b>Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA</b>	<b>1,86</b>	<b>1,03</b>	<b>2,32</b>	<b>1,31</b>
Limite Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	3,00	3,00	3,00	3,00
Endividamento consolidado com garantias (reais)	-	120	-	146
Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA	-	0,02	-	0,03
Limite Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA	-	1,75	-	1,75

## Ratings da Companhia de Longo Prazo

Os ratings da Cemig tiveram grande evolução nos últimos anos, tendência que se refletiu na elevação pela a Moody's em setembro e pela a Fitch em outubro de 2020. Em janeiro 2021, a S&P elevou os ratings da Companhia em 2 níveis na escala nacional e em 3 níveis na escala global. Em junho de 2021 a Moody's elevou, mais uma vez, os ratings da companhia. Mais detalhes na tabela abaixo:

FitchRatings	Grau de Investimento											Grau Especulativo									
	AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	B	B-	CCC	CC	C	RD/D	
Cemig																					Bond

Perspectiva Estável. Upgrade em 28/10/2020

STANDARD & POOR'S	Grau de Investimento											Grau Especulativo										
	AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	B	B-	CCC+	CCC	CCC-	CC	C	D
Cemig																						Bond

Perspectiva Estável. Upgrade em 28/01/2021

M	Grau de Investimento											Grau Especulativo										Global	
	Aaa	Aa1	Aa2	Aa3	A1	A2	A3	Baa1	Baa2	Baa3	Ba1	Ba2	Ba3	B1	B2	B3	Caa1	Caa2	Caa3	Ca	C		
Cemig																							Nacional

Perspectiva Estável. Upgrade Nacional em 29/06/2021

Escala Nacional

Escala Global

## Desempenho de nossas ações

Denominação	2T21	2020	Variação %
<b>Cotação das ações <sup>(2)</sup></b>			
CMIG4 (PN) no fechamento (R\$/ação)	12,13	12,24	-0,90%
CMIG3 (ON) no fechamento (R\$/ação)	14,58	13,93	4,67%
CIG (ADR PN) no fechamento (US\$/ação)	2,38	2,70	-11,85%
CIG.C (ADR ON) no fechamento (US\$/ação)	3,10	3,07	0,98%
XCMIG (Cemig PN Latibex) no fechamento (Euro/ação)	2,00	2,26	-11,50%
<b>Volume médio diário</b>			
CMIG4 (PN) (R\$ milhões)	118,10	128,30	-7,95%
CMIG3 (ON) (R\$ milhões)	8,70	20,90	-58,37%
CIG (ADR PN) (US\$ milhões)	22,65	10,03	125,82%
CIG.C (ADR ON) (US\$ milhões)	0,09	0,21	-57,14%
<b>Índices</b>			
IEE	80.452	82.846	-2,89%
IBOV	126.802	119.017	6,54%
DJIA	34.503	30.606	12,73%
<b>Indicadores</b>			
Valor de mercado no final do exercício (R\$ milhões)	21.927.272	20.986.159	4,48%
Enterprise value (EV - R\$ milhões) <sup>(1)</sup>	31.019.738	34.490.344	-10,06%
Dividend Yield de CMIG4 (PN) (%) <sup>(3)</sup>	6,61	2,23	4,38 p.p
Dividend Yield de CMIG3 (ON) (%) <sup>(3)</sup>	5,50	1,98	3,52 p.p

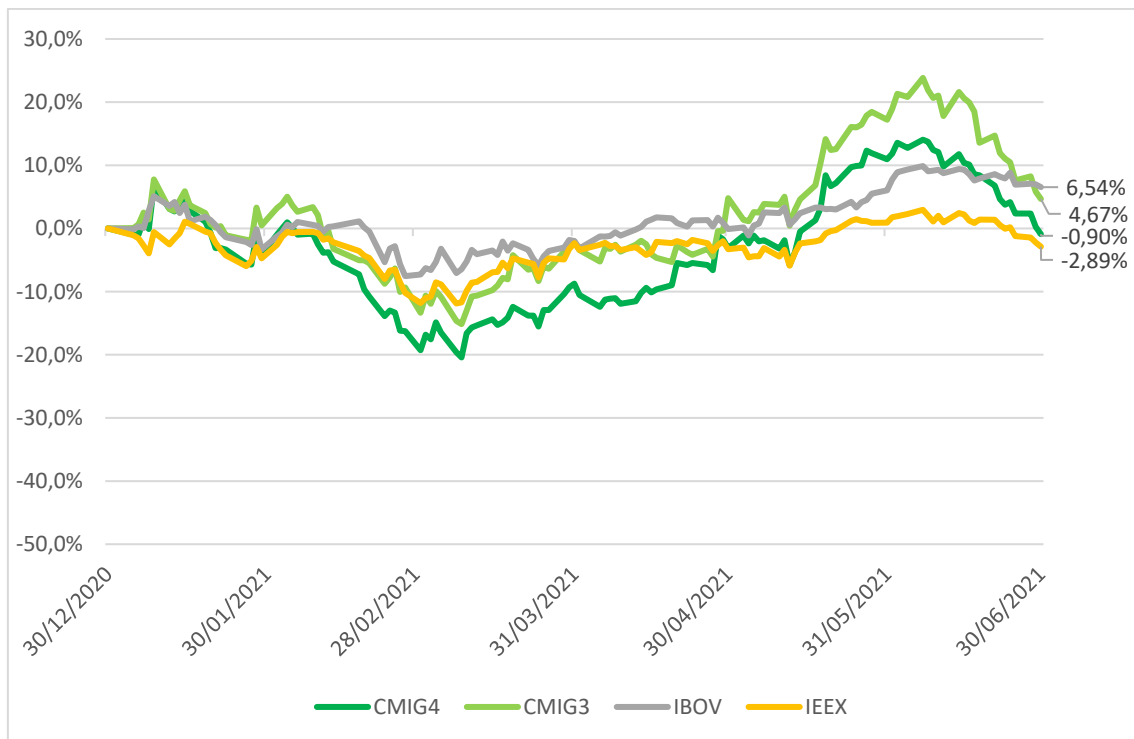
(1) EV = Valor de mercado (R\$/ação x quantidade de ações) + dívida líquida consolidada;

(2) Cotações ajustadas por proventos, inclusive dividendos

(3) Dividendos distribuídos nos últimos quatro trimestres / cotação de fechamento das ações

As ações preferenciais da Cemig (CMIG4) atingiram um volume negociado de R\$15,4 bilhões durante o primeiro semestre de 2021, sendo R\$7,32 bilhões ocorridos no seu segundo trimestre, correspondendo a uma média diária de R\$118,12 milhões, patamar 15,6% menor que o atingido no mesmo período de 2020. As ações ordinárias da empresa, por sua vez, tiveram um volume negociado de R\$1,31 bilhões no período e volume médio diário de R\$10,75 milhões no semestre e de R\$8,61 milhões no 2T21. Considerando o volume negociado das ações ON e PN, a Cemig foi a terceira companhia com maior liquidez entre as empresas do setor elétrico nacional e foi uma das mais negociadas no mercado de capitais brasileiro. Com relação à bolsa de Nova York, o volume total negociado de nossas ADR's preferenciais (CIG) atingiu US\$2,48 bilhões no primeiro semestre de 2021, o que reflete o reconhecimento do mercado investidor e mantém a Cemig como uma opção global de investimento. O Ibovespa, índice de referência para o desempenho da bolsa de valores de São Paulo, registrou alta de 6,54%

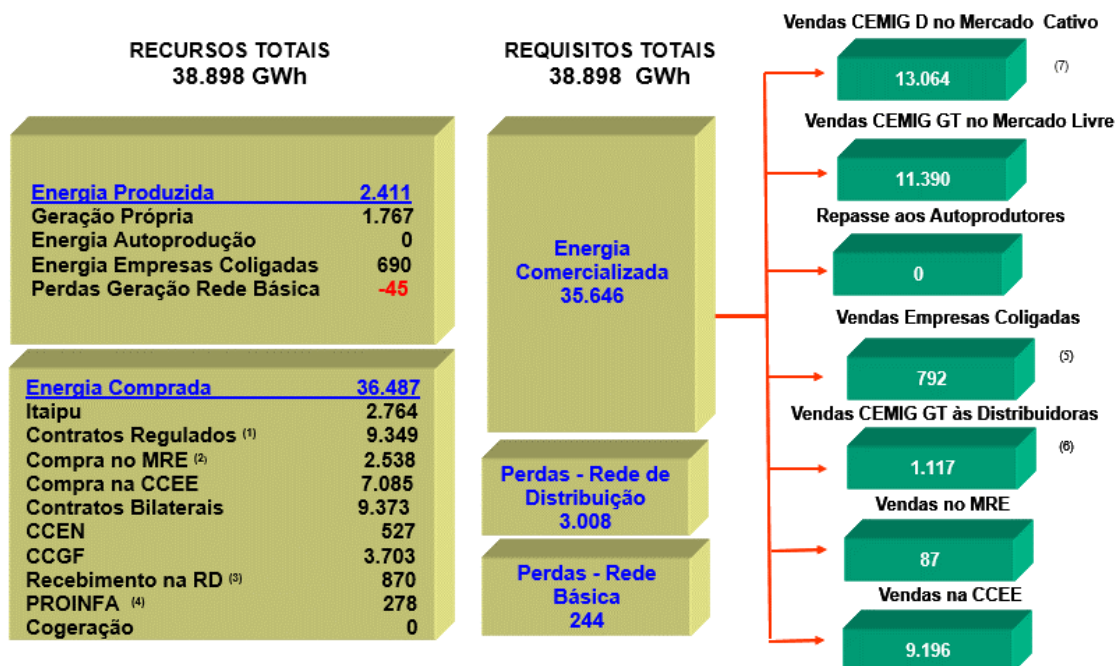
no semestre, refletindo a recuperação dos impactos da pandemia do Covid-19. As ações preferenciais da Cemig registraram desempenho estável, com pequena queda de 0,90%, enquanto as ordinárias apresentaram alta de 4,67% no período. No 2T21, por sua vez, as ações preferenciais registraram alta de 10,78% e as ordinárias de 8,40%. Os ADRs da Cemig, negociados em Nova York, fecharam o semestre com baixa de 11,85% para as preferenciais e com leve alta de 0,98%.



## Anexos

### Balanço de Energia Elétrica – mercado faturado

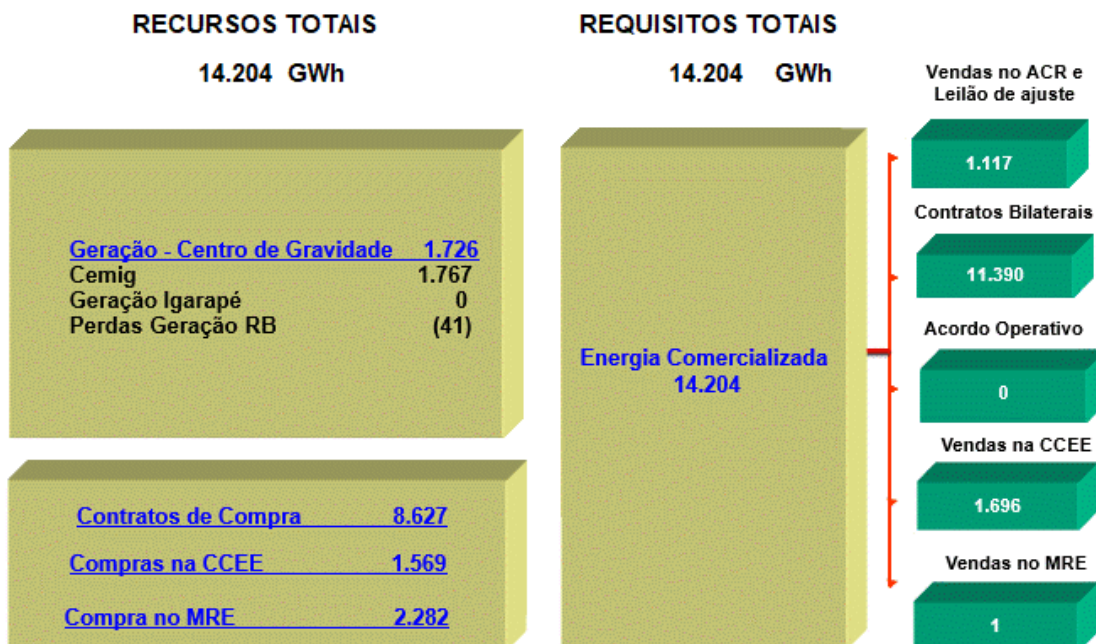
**BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – Janeiro a Junho de 2021**  
**GRUPO CEMIG (Empresas Controladas)**



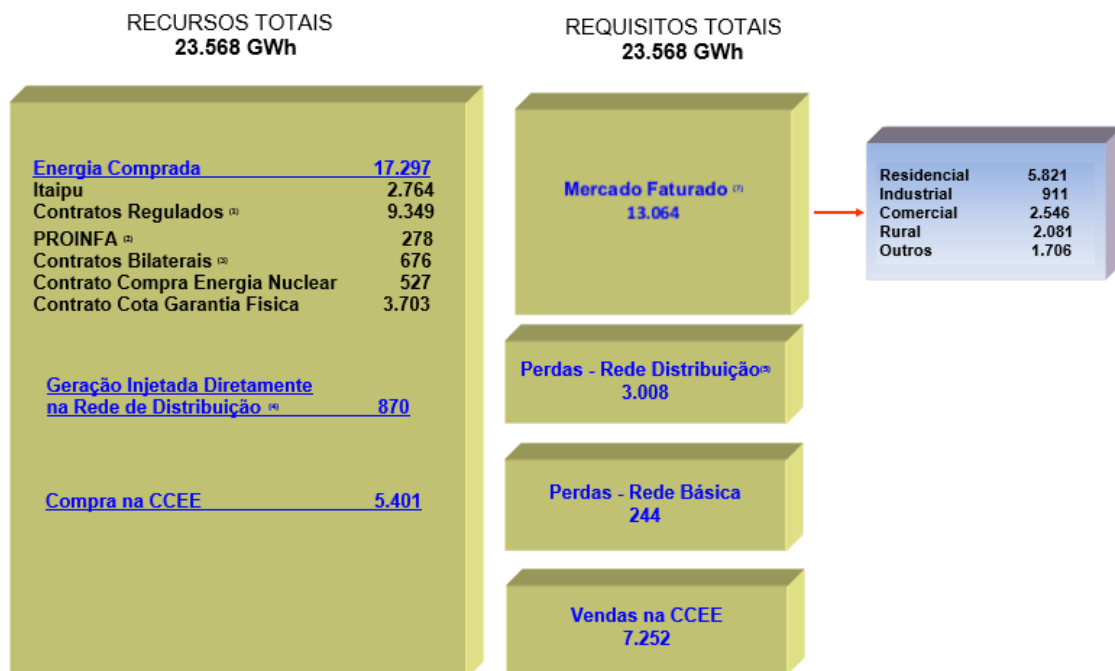
Compreende o balanço de energia do grupo Cemig, empresas integrais: Cemig D, Cemig GT, Cemig PCH, Horizontes, Rosal, Sá Carvalho e SPE's. Exclui transações entre as empresas.

1. Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR e Leilão de Ajuste
2. Mecanismo de Realocação de Energia - MRE
3. Geração injetada diretamente na Rede de Distribuição (Micro e Mini GD)
4. Programa de Incentivo às fontes alternativas de energia - PROINFA
5. Contratos Bilaterais das empresas CEMIG GT, Sá Carvalho, Horizontes, Rosal, CEMIG PCH e SPE's
6. Vendas da Cemig GT no Ambiente de Contratação Regulado - ACR
7. Considera a energia compensada pela Micro e Mini GD e o mês de referência é o de leitura

## BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – Janeiro a Junho de 2021 CEMIG Geração



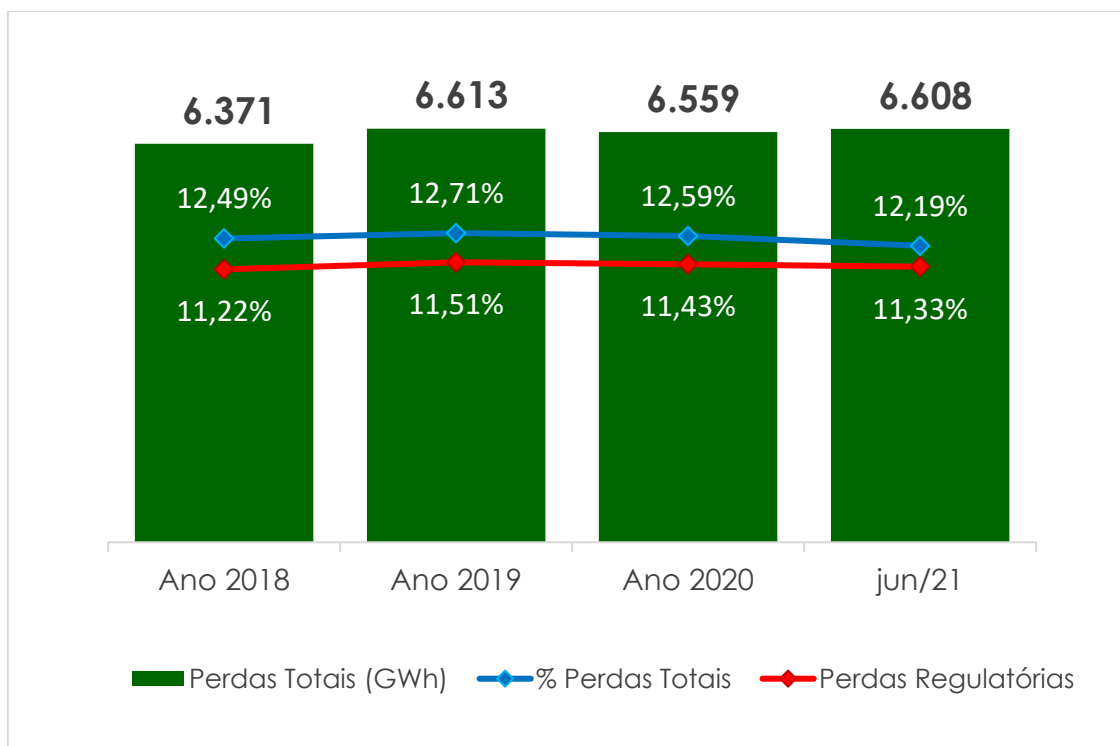
## BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – Janeiro a Junho de 2021 CEMIG Distribuição



1. Compra de Energia Elétrica pela CEMIG D por meio de CCEAR e Leilão de Ajuste  
 2. Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia  
 3. Usinas de biomassa Coruripe, biomassa Delta, UTE - Caeté/Volta Grande, UHE Fonte de Pedra e UHE Capim Branco  
 4. Compra de Energia não modelada na CCEE e outras injeções (incluindo micro geração distribuída)  
 5. Perdas técnicas e não técnicas atribuídas ao mercado cativo e a energia transportada na rede de distribuição  
 6. Não contempla processos em andamento na CCEE (aprovados e não publicados pela CCEE)  
 7. Considera a energia compensada pela Micro e Mini GD e o mês de referência é o de leitura



## Perdas



Obs: O cálculo de perdas, a partir do 4T20, passou a ser apresentado pelo mercado faturado e não mais pelo mercado medido. A mudança visa refletir melhor a relação de perdas com a cobertura regulatória.

## Usinas

Usina	Participação Cemig	Potência Cemig H	Garantia Física Cemig H	Fim da Concessão	Tipo de Usina
Belo Monte	11,7%	1.313	534	agosto-45	UHE
Emborcação	100,0%	1.192	500	julho-25	UHE
Santo Antônio	15,5%	553	376	junho-46	UHE
Nova Ponte	100,0%	510	270	julho-25	UHE
Três Marias	100,0%	396	239	janeiro-46	UHE
Irapé	100,0%	399	208	fevereiro-35	UHE
Aimorés	45,0%	149	82	dezembro-35	UHE
Salto Grande	100,0%	102	75	janeiro-46	UHE
Amador Aguiar I (Capim Branco I)	39,3%	94	61	agosto-36	UHE
Sá Carvalho	100,0%	78	56	dezembro-24	UHE
Queimado	82,5%	87	56	janeiro-33	UHE
Amador Aguiar II (Capim Branco II)	39,3%	83	52	agosto-36	UHE
Funil	45,0%	81	38	dezembro-35	UHE
Igarapava	23,7%	50	32	dezembro-28	UHE
Rosal	100,0%	55	29	maio-32	UHE
Baguari	34,0%	48	29	agosto-41	UHE
Itutinga	100,0%	52	28	janeiro-46	UHE
Camargos	100,0%	46	21	janeiro-46	UHE
Porto Estrela	30,0%	34	19	julho-32	UHE
Volta do Rio	100,0%	42	18	dezembro-31	EOL
Retiro Baixo	49,9%	42	18	agosto-41	UHE
Candongá	22,5%	32	15	maio-35	UHE
Pai Joaquim	100,0%	23	14	abril-32	PCH
Piau	100,0%	18	14	janeiro-46	UHE
Paracambi	49,0%	12	10	fevereiro-31	PCH
Praias de Parajuru	100,0%	29	8	setembro-32	EOL
Cachoeirão	49,0%	13	8	julho-30	PCH
Salto Voltão	100,0%	8	7	outubro-30	PCH
Gafanhoto	100,0%	14	7	janeiro-46	UHE
Peti	100,0%	9	6	janeiro-46	UHE
Santo Inácio III	45,0%	13	6	junho-46	EOL
Pipoca	49,0%	10	6	setembro-31	PCH
Poço Fundo	100,0%	9	6	maio-45	PCH
Joasal	100,0%	8	5	janeiro-46	UHE
São Raimundo	45,0%	10	5	junho-46	EOL
Santo Inácio IV	45,0%	10	5	junho-46	EOL
Neblina	100,0%	6	5	julho-46	UHE
Outras		147	70		
<b>Total (MW)</b>		<b>5.778</b>	<b>2.937</b>		

Obs: Não considerada a extensão de concessões em função do acordo do GSF

## RAP – Ciclo 2020-2021 (julho 2020 a junho 2021)

REH - RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA 2895/2021 (ciclo 2021/2022)				
Empresas	RAP	% Cemig	Cemig	Vencimento
Cemig	752.841	100,00%	752.841	
Cemig GT	675.362	100,00%	675.362	dez-42
Cemig Itajuba	49.819	100,00%	49.819	out-30
Centroeste	27.660	100,00%	27.660	mar-35
Taesa	2.746.871	21,68%	595.522	
Novatrans	352.463		76.414	
TSN	325.134		70.489	
Munirah	28.957		6.278	
GTESA	5.877		1.274	
PATESA	17.405		3.773	
ETAU	29.874		6.477	
ETEO	105.373		22.845	
NTE	92.101		19.968	
STE	50.610		10.972	
ATE I	115.113		24.956	
ATE II	275.495		59.727	
EATE	130.559		28.305	
ETEP	29.385		6.371	
ENTE	67.274		14.585	
ECTE	10.850		2.352	
ERTE	15.320		3.321	
Lumitrans	12.732		2.760	
Transleste	19.258		4.175	
Transirapé	22.165		4.805	
Transudeste	16.324		3.539	
ATE III	127.711		27.688	
São Gotardo	5.518		1.196	
Mariana	16.431		3.562	
Miracema	67.939		14.729	
Janaúba	197.704		42.862	
Aimorés	40.432		8.766	
Paraguaçu	60.352		13.084	
Brasnorte	28.123		6.097	
STC	19.247		4.173	
EBTE	36.418		7.895	
ESDE	7.179		1.556	
ETSE	4.102		889	
ESTE	57.165		12.393	
Ivaí	149.761		32.468	
EDTE	35.219		7.635	
Sant'Ana	62.079		13.459	
São João	49.835		10.804	
São Pedro	46.533		10.088	
Lagoa Nova	12.854		2.787	
<b>TOTAL RAP CEMIG</b>			<b>1.348.363</b>	

Valor de RAP proporcional a participação da Cemig

### Indenização RBSE

Valores em R\$ por Ciclo	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024 até 2027-2028
Econômico	144.546.785	144.546.785	144.546.785	60.157.970
Financeiro	332.488.781	88.662.424	129.952.612	275.556.085
<b>Total</b>	<b>477.035.566</b>	<b>233.209.209</b>	<b>274.499.397</b>	<b>335.714.055</b>

Os valores de indenização (preços jun/20) já estão incluídos na RAP Cemig e foram homologados pela ANEEL - REH 2852/2021.

## Resultados com ajustes gerenciais

Observação: A Cemig Distribuição não apresentou itens de ajustes no período.

### Cemig H

Ajustes	EBITDA		LUCRO	
	2T21	2T20	2T21	2T20
<b>IFRS</b>	<b>2.590</b>	<b>1.866</b>	<b>1.946</b>	<b>1.082</b>
Resultado da RTP (RBSE)	-211	-480	-139	-317
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	-	-	-408	-47
Remensuração Light	-	-475	-	-314
<b>Ajustado</b>	<b>1.321</b>	<b>948</b>	<b>700</b>	<b>441</b>

### Cemig GT

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

## Quadros Cemig D (milhões de Reais)

MERCADO CEMIG D - (GWh)					
TRIMESTRE	CATIVO	TUSD ENERGIA <sup>(1)</sup>	E.T.D <sup>(2)</sup>	TUSD DEMANDA <sup>(3)</sup>	
2T19	6.288	4.910	11.198	32,7	
3T19	6.266	4.898	11.164	34,0	
4T19	6.516	4.783	11.299	33,0	
1T20	6.254	4.809	11.063	33,0	
2T20	5.788	4.739	10.526	32,4	
3T20	6.041	5.069	11.110	33,0	
4T20	6.157	5.461	11.618	34,1	
1T21	6.147	5.350	11.497	34,5	
2T21	6.098	5.592	11.689	35,5	

(1) Refere-se à parcela de energia para cálculo dos encargos regulatórios cobrados dos clientes livres (parcela A)

(2) Energia total distribuída

(3) Soma das demandas faturadas de TUSD, segundo as demandas contratadas (parcela B)

## Receitas Operacionais

(R\$ milhões)	2T21	1T21	2T20	2T/1T	2T/2T
Vendas a consumidores finais	5.073	5.159	4.451	-1,7%	14,0%
Restituição à consumidores de créditos de PIS/Pasep e Cofins	252	178	-	0,0%	0,0%
TUSD	826	842	681	-1,9%	21,3%
CVA e Outros Componentes Financeiros	454	339	136	33,9%	233,8%
Receita de Construção	398	321	333	24,0%	19,5%
Outras	376	342	404	9,9%	-6,9%
<b>Subtotal</b>	<b>7.379</b>	<b>7.181</b>	<b>6.005</b>	<b>2,8%</b>	<b>22,9%</b>
Deduções	2.578	2.519	2.227	2,3%	15,8%
<b>Receita Líquida</b>	<b>4.801</b>	<b>4.662</b>	<b>3.778</b>	<b>3,0%</b>	<b>27,1%</b>

## Despesas Operacionais

(R\$ milhões)	2T21	1T21	2T20	2T/1T	2T/2T
Pessoal	242	213	236	13,6%	2,5%
Participação dos Empregados no Resultado	16	20	3	-20,0%	433,3%
Obrigações Pós-Emprego	73	72	81	1,4%	-9,9%
Materiais	17	16	13	6,3%	30,8%
Serviços de Terceiros	294	300	254	-2,0%	15,7%
Amortização	167	164	166	1,8%	0,6%
Provisões Operacionais	24	18	125	33,3%	-80,8%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	720	765	265	-5,9%	171,7%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	2.375	2.148	1.903	10,6%	24,8%
Custo de construção	398	321	333	24,0%	19,5%
Outras despesas	50	44	35	13,6%	42,9%
<b>Total</b>	<b>4.376</b>	<b>4.081</b>	<b>3.414</b>	<b>7,2%</b>	<b>28,2%</b>

## Demonstrações dos Resultados

(R\$ milhões)	2T21	1T21	2T20	2T/1T	2T/2T
Receita Líquida	4.801	4.662	3.778	3,0%	27,1%
Despesas Operacionais	4.376	4.081	3.414	7,2%	28,2%
Resultado Operacional	425	583	364	-27,1%	16,8%
<b>LAJIDA</b>	<b>591</b>	<b>745</b>	<b>531</b>	<b>-20,7%</b>	<b>11,3%</b>
Resultado Financeiro	50	-21	59	-	-15,3%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-127	-8	-140	-	-9,3%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>348</b>	<b>554</b>	<b>283</b>	<b>-37,2%</b>	<b>23,0%</b>

### Quadros Cemig GT (milhões de Reais)

#### Receitas Operacionais

(R\$ milhões)	2T21	1T21	2T20	2T/1T	2T/2T
Vendas a consumidores finais	1.155	1.202	837	-3,9%	38,0%
Suprimento	672	695	745	-3,3%	-9,8%
Receita de Uso da Rede de Transmissão	135	151	114	-10,6%	18,4%
Receita de Atualização Fin. da Bonificação pela Outorga	118	125	46	-5,6%	156,5%
Transações com energia na CCEE	15	49	7	-69,4%	114,3%
Receita de Construção	40	22	43	81,8%	-7,0%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	129	145	44	-11,0%	193,2%
Outras	153	24	43	537,5%	255,8%
<b>Subtotal</b>	<b>2.417</b>	<b>2.413</b>	<b>1.879</b>	<b>0,2%</b>	<b>28,6%</b>
Deduções	472	483	415	-2,3%	13,7%
<b>Receita Líquida</b>	<b>1.945</b>	<b>1.930</b>	<b>1.464</b>	<b>0,8%</b>	<b>32,9%</b>

#### Despesas Operacionais

(R\$ milhões)	2T21	1T21	2T20	2T/1T	2T/2T
Pessoal	81	76	80	6,6%	1,3%
Participação dos Empregados no Resultado	6	7	2	-14,3%	200,0%
Obrigações Pós-Emprego	23	23	24	0,0%	-4,2%
Materiais	8	5	3	60,0%	166,7%
Serviços de Terceiros	41	34	34	20,6%	20,6%
Depreciação e Amortização	49	48	52	2,1%	-5,8%
Provisões Operacionais	41	-5	24	-920,0%	70,8%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	49	49	49	0,0%	0,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	953	979	871	-2,7%	9,4%
Custo de Construção	28	19	27	47,4%	3,7%
Outras Despesas	18	15	22	20,0%	-18,2%
<b>Total</b>	<b>1.297</b>	<b>1.250</b>	<b>1.188</b>	<b>3,8%</b>	<b>9,2%</b>

## Demonstrações do Resultados

(R\$ milhões)	2T21	1T21	2T20	2T/1T	2T/2T
Receita Líquida	1.945	1.930	1.464	0,8%	32,9%
Despesas Operacionais	1.297	1.250	1.188	3,8%	9,2%
Resultado Operacional	648	680	276	-4,7%	134,8%
Resultado de Equivalência Patrimonial	-119	-100	-8	0,0%	1387,5%
Ganhos com repactuação do risco hidrológico	910	0	0	-	-
Efeito da Revisão Tarifaria Periódica, líquidas	211	502	479	-58,0%	-55,9%
<b>LAJIDA</b>	<b>1.699</b>	<b>1.130</b>	<b>799</b>	<b>50,4%</b>	<b>112,6%</b>
Resultado Financeiro	428	425	-134	0,7%	-419,4%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-633	-280	-206	126,1%	207,3%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>1.445</b>	<b>1.227</b>	<b>407</b>	<b>17,8%</b>	<b>255,0%</b>

## Quadros Cemig Consolidado (milhões de Reais)

### Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

(R\$ milhões)	2T21	1T21	2T20	2T/1T	2T/2T
Residencial	2.620	2.659	2.308	-1,5%	13,5%
Industrial	1.270	1.210	934	5,0%	36,0%
Comercial	1.263	1.321	1.137	-4,4%	11,1%
Rural	629	535	512	17,6%	22,9%
Outros	474	544	442	-12,9%	7,2%
<b>Subtotal</b>	<b>6.256</b>	<b>6.269</b>	<b>5.333</b>	<b>-0,2%</b>	<b>17,3%</b>
Fornecimento não faturado líquido	-56	6	-105	-	-
Suprimento a outras Concessionárias	637	693	692	-8,1%	-7,9%
<b>TOTAL</b>	<b>6.837</b>	<b>6.968</b>	<b>5.920</b>	<b>-1,9%</b>	<b>15,5%</b>

### Fornecimento Bruto de Energia Elétrica (GWh)

(em GWh)	2T21	1T21	2T20	2T/1T	2T/2T
Residencial	2.767	2.875	2.658	-3,8%	4,1%
Industrial	4.058	3.802	2.983	6,7%	36,0%
Comercial	1.993	2.106	2.029	-5,4%	-1,8%
Rural	1.075	844	896	27,4%	20,0%
Outros	839	889	834	-5,6%	0,6%
<b>Subtotal</b>	<b>10.732</b>	<b>10.516</b>	<b>9.400</b>	<b>2,1%</b>	<b>14,2%</b>
Consumo próprio	8	9	8	-11,1%	0,0%
Suprimento a outras Concessionárias	2.612	2.716	3.402	-3,8%	-23,2%
<b>TOTAL</b>	<b>13.352</b>	<b>13.241</b>	<b>12.810</b>	<b>0,8%</b>	<b>4,2%</b>

## Receita Líquida

(R\$ milhões)	2T21	1T21	2T20	2T/1T	2T/2T
Vendas a consumidores finais	6.256	6.275	5.333	-0,3%	17,3%
Suprimento	637	676	692	-5,8%	-7,9%
TUSD	820	837	674	-2,0%	21,7%
CVA e Outros Componentes Financeiros	453	339	136	33,6%	233,1%
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	252	178	0	41,6%	-
Receita de Transmissão	75	89	60	-15,7%	25,0%
Remuneração financeira do contrato da transmissão	140	157	44	-10,8%	218,2%
Transações com energia na CCEE	1	107	7	-99,1%	-85,7%
Fornecimento de Gás	838	705	403	18,9%	107,9%
Receita de Construção	448	351	390	27,6%	14,9%
Outras	653	520	444	25,6%	47,1%
<b>Subtotal</b>	<b>10.573</b>	<b>10.234</b>	<b>8.183</b>	<b>3,3%</b>	<b>29,2%</b>
Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita	3.219	3.123	2.683	3,1%	20,0%
<b>Receita Líquida</b>	<b>7.354</b>	<b>7.111</b>	<b>5.500</b>	<b>3,4%</b>	<b>33,7%</b>

## Despesas Operacionais

(R\$ milhões)	2T21	1T21	2T20	2T/1T	2T/2T
Pessoal	343	307	339	11,7%	1,2%
Participação no resultado	20	30	7	-33,3%	185,7%
Obrigações pós-emprego	109	107	118	1,9%	-7,6%
Materiais	25	21	16	19,0%	56,3%
Serviços de terceiros	345	342	303	0,9%	13,9%
Energia elétrica comprada para revenda	3.309	3.108	2.755	6,5%	20,1%
Depreciação e amortização	242	238	246	1,7%	-1,6%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	69	24	198	187,5%	-65,2%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	702	746	257	-5,9%	173,2%
Gás comprado para revenda	481	387	231	24,3%	108,2%
Custos de construção de infraestrutura	437	348	374	25,6%	16,8%
Outras despesas operacionais líquidas	77	79	73	-2,5%	5,5%
<b>Total</b>	<b>6.159</b>	<b>5.737</b>	<b>4.917</b>	<b>7,4%</b>	<b>25,3%</b>



## Resultado Financeiro

(R\$ milhões)	2T21	1T21	2T20	2T/1T	2T/2T
<b>Receitas Financeiras</b>					
Renda de aplicação financeira	61	31	21	96,8%	190,5%
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	123	115	85	7,0%	44,7%
Variação monetária - CVA	7	-	5	0,0%	0,0%
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	4	3	38	-	-89,5%
PASEP e COFINS incidente sobre as receitas financeiras	-33	-16	-7	106,3%	371,4%
Ganhos com instrumentos financeiros	0	-	487	-	-100,0%
Variação Cambial	1.044	-	-	-	-
Atualização dos créditos de PIS/Pasep e Cofins	25	-	12	-	-
Outras	57	21	29	171,4%	96,6%
	<b>1.288</b>	<b>154</b>	<b>670</b>	<b>736,4%</b>	<b>92,2%</b>
<b>Despesas Financeiras</b>					
Encargos de empréstimos e financiamentos	263	-	272	-	-3,3%
Variações cambiais – empréstimos e financiamentos	0	751	406	-100,0%	-100,0%
Variação monetária – empréstimos e financiamentos	58	84	-32	-31,0%	-281,3%
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego	16	18	-4	-11,1%	-500,0%
Perdas com instrumentos financeiros	425	240	0	77,1%	-
Outras	47	240	63	-80,4%	-25,4%
	<b>809</b>	<b>1.093</b>	<b>705</b>	<b>-</b>	<b>14,8%</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>479</b>	<b>-939</b>	<b>-35</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## Demonstração do Resultado

(R\$ milhões)	2T21	1T21	2T20	2T/1T	2T/2T
Receita Líquida	7.354	7.111	5.500	3,4%	33,7%
Despesas Operacionais	6.159	5.737	4.917	7,4%	25,3%
Resultado Operacional	1.195	1.374	583	-13,0%	105,0%
Resultado de Equivalência Patrimonial	33	118	83	-	-60,2%
Efeito da Revisão Tarifária Periódica, Líquidas	211	6	480	3416,7%	-
Ganhos com repactuação do risco hidrológico	910	-	-	-	-
Valor recuperável ativos mantidos para venda	0	108	475	-	-
<b>LAJIDA</b>	<b>2.590</b>	<b>1.845</b>	<b>1.866</b>	<b>40,4%</b>	<b>38,8%</b>
Resultado Financeiro	479	-1.265	-35	-	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-881	81	-504	-	74,8%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>1.947</b>	<b>422</b>	<b>1.082</b>	<b>361,4%</b>	<b>79,9%</b>

## Demonstração do Fluxo de Caixa

(R\$ milhões)	1S21	1S20
<b>Caixa no Início do Período</b>	<b>1.680</b>	<b>536</b>
<b>Caixa Gerado pelas Operações</b>	<b>2.922</b>	<b>4.206</b>
Lucro líquido	1.947	1.082
Imposto de Renda e Contribuição Social pagos	-320	-211
Depreciação e Amortização	480	488
CVA e Outros Componentes Financeiros	-777	-19
Resultado de Equivalência Patrimonial	-151	-164
Provisões para Perdas Operacionais	93	357
Dividendos a recebidos	324	169
Ganhos com repactuação do risco hidrológico	910	
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures pagos	-638	-616
Efeitos da revisão tarifária periódica da RAP	-238	-528
Varição do valor justo de instrumentos financeiros derivativos – swap e opções	612	-1.801
Instrumentos financeiros derivativos – swap	889	177
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	431	
Depósitos vinculados a litígios	-48	1.424
Outros	-592	3.848
<b>Atividade de Investimento</b>	<b>327</b>	<b>-2.685</b>
Aplicações Financeiras	-222	-1.988
Em investimentos	1.352	-45
Imobilizado/Intangível e outros	-803	-652
<b>Atividade de Financiamento</b>	<b>-2.267</b>	<b>-1.086</b>
Arrendamentos pagos	-33	-44
Pagamentos de Empréstimos e Financiamento	-1.533	-1.042
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	-701	0
<b>Caixa total disponível</b>	<b>2.662</b>	<b>971</b>

## Balanco Patrimonial - Ativo

(R\$ milhões)	1S21	2020
<b>CIRCULANTE</b>		
Caixa e equivalentes de caixa	2.662	1.680
Títulos e valores mobiliários	3.468	3.360
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	4.314	4.373
Ativos financeiros e setoriais da concessão	446	259
Ativos de contrato	541	737
Tributos compensáveis	1.988	1.850
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	376	597
Dividendos a receber	111	188
Contribuição de iluminação pública	197	179
Reembolso de subsídios tarifários	86	88
Instrumentos financeiros derivativos	161	523
Outros	544	364
Ativos classificados como mantidos para venda	-	1.258
<b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>	<b>14.894</b>	<b>15.456</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Títulos e valores mobiliários	868	765
Consumidores, revendedores e concessionários – Transporte de energia	107	161
Tributos compensáveis	2.705	3.442
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	303	347
Impostos de renda e contribuição social diferidos	2.465	2.452
Depósitos vinculados a litígios	1.111	1.056
Instrumentos financeiros derivativos	1.189	2.426
Contas a receber do Estado de Minas Gerais	13	12
Ativos financeiros e setoriais da concessão	4.469	3.799
Ativos de contrato	5.000	4.243
Investimentos	5.331	5.415
Imobilizado	2.393	2.407
Intangível	12.729	11.810
Operações de arrendamento mercantil - direito de uso	188	212
Outros	74	80
<b>TOTAL DO NÃO CIRCULANTE</b>	<b>38.945</b>	<b>38.627</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>53.839</b>	<b>54.083</b>

## Balço Patrimonial - Passivo

(R\$ milhões)	1S21	1S20
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	2.382	2.358
Encargos regulat3rios	600	446
Participa3o dos empregados e administradores no resultado	67	122
Impostos, taxas e contribuicoes	441	506
Imposto de renda e contribuicoes social	143	140
Juros sobre capital pr3prio e dividendos a pagar	748	1.449
Empr3stimos, financiamentos e deb3ntures	1.409	2.059
Sal3rios e contribuicoes sociais	240	213
Contribuicoes de ilumina3o p3blica	282	305
Obriga3oes p3s-emprego	324	305
Passivo financeiro da concess3o	139	231
Pis/Pasep e Cofins a ser restitu3do a consumidores	1.590	448
Op3oes de venda SAAG	550	536
Opera3oes de arrendamento mercantil	36	48
Outras obriga3oes	596	524
<b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>	<b>9.547</b>	<b>9.690</b>
<b>N3O CIRCULANTE</b>		
Encargos regulat3rios	160	291
Empr3stimos, financiamentos e deb3ntures	11.910	12.961
Impostos, taxas e contribuicoes	305	263
Imposto de renda e contribuicoes social diferidos	991	1.040
Provis3oes	1.885	1.892
Obriga3oes p3s-emprego	6.569	6.538
PIS/Pasep e Cofins a ser restitu3do a consumidores	2.234	3.570
Opera3oes de arrendamento mercantil	169	179
Outras obriga3oes	224	181
<b>TOTAL DO N3O CIRCULANTE</b>	<b>24.447</b>	<b>26.915</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO</b>	<b>33.994</b>	<b>36.605</b>
<b>PATRIM3NIO L3QUIDO</b>		
Capital social	8.467	7.594
Reservas de capital	2.250	2.250
Reservas de lucros	9.188	10.061
Ajustes de avalia3o patrimonial	-2.439	-2.431
Lucros acumulados	2.375	
ATRIBU3DO A PARTICIPA3O DOS ACIONISTAS CONTROLADORES	19.841	17.474
PARTICIPA3O DE ACIONISTA N3O-CONTROLADOR	5	4
<b>PATRIM3NIO L3QUIDO</b>	<b>19.845</b>	<b>17.478</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIM3NIO L3QUIDO</b>	<b>53.839</b>	<b>54.083</b>