

DIVULGAÇÃO DE RESULTADOS 1T21

**CEMIG APRESENTA LAJIDA DE R\$1.845 MILHÕES,
LAJIDA AJUSTADO DE R\$1.657 MILHÕES (+22,9% x 1T20)**

Principais destaques no 1T21:

- **Aumento de 3,3% na energia distribuída pela Cemig D no 1T21 x 1T20**
 - Cativo: queda de 1,7%
 - Transporte: aumento de 9,7%
- **Maior volume de Gás vendido no 1T21 (+35,0%)**
- **Cemig D**
 - Opex dentro do limite regulatório (R\$53 milhões menor que a cobertura)
 - Lajida realizado superior ao regulatório
- **Bonds: Impacto negativo de R\$938 milhões no resultado financeiro**
- **Ganho na venda da Light:**
 - Efeito positivo no Lajida de R\$108 milhões
 - Efeito positivo no Lucro de R\$185 milhões
 - Entrada de caixa de R\$1.372 milhões
- **DECI: Melhora contínua**
 - 9,55 horas de interrupção de energia (último 12 meses)
- **Sólida posição de caixa: R\$6,18 bilhões**

Indicadores (GWh)	1T21	1T20	Var. %
Energia Vendida (excluindo CCEE)	13.241	13.474	-1,7%
Energia Transportada	5.432	4.953	9,7%
Indicadores (R\$ milhões)	1T21	1T20	Var. %
Vendas na CCEE	107,0	87,8	21,9%
Receita Líquida	7.111,7	6.042,0	17,7%
Lajida (IFRS)	1.845,3	791,1	133,3%
Lajida ajustado*	1.657,3	1.348,3	22,9%
Lucro Líquido	422,4	-68,1	-
Margem Lajida ajustado	23,3%	22,3%	1p.p.
Lajida Empresas (R\$ milhões)	1T21	1T20	Var. %
Lajida Cemig D (IFRS)	745,3	494,7	50,7%
Lajida Cemig D ajustado	666,6	494,7	34,7%
Lajida Cemig GT (IFRS)	745,6	688,1	8,4%
Lajida Cemig GT ajustado	745,2	688,1	8,3%
Dívida Consolidada (R\$ milhões)	1T21	2020	Var. %
Dívida Líquida	8.484,4	9.215,1	-7,9%
Dívida Líquida (- hedge)	5.722,8	6.266,2	-8,7%

* 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 1T21

Webcast e Teleconferência

17 de maio (segunda-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=9058> (português)

<https://vcasting.voitel.com.br/?transmissionId=9139> (inglês)

ou através de Teleconferência pelos telefones:

+ (55) 11 3127-4970

+ (1) 516 3001066

<p>PlayBack Webcast: Site: http://ri.cemig.com.br Clique no banner e faça o download Disponível por 90 dias</p>	<p>Playback Teleconferência: Telefone: (55 11) 3127-4999 (Disponível de 17/05 a 23/05/2021)</p>
---	--

Área de Relações com Investidores

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

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 1T21.....	7
RECEITA OPERACIONAL CONSOLIDADA.....	8
IMPOSTOS E ENCARGOS INCIDENTES SOBRE A RECEITA.....	11
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS.....	13
INADIMPLÊNCIA – CEMIG D.....	17
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL.....	18
LAJIDA CONSOLIDADO.....	19
LAJIDA CEMIG GT.....	20
LAJIDA CEMIG D.....	20
RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS.....	20
MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO.....	21
MERCADO DE ENERGIA CEMIG D.....	23
BALANÇO FÍSICO DE ENERGIA ELÉTRICA – MWH.....	25
MERCADO DE ENERGIA CEMIG GT.....	25
INDICADORES DE QUALIDADE – DECI/FECI.....	26
INVESTIMENTOS.....	27
ENDIVIDAMENTO.....	27
RATINGS DA COMPANHIA DE LONGO PRAZO.....	29
DESEMPENHO DE NOSSAS AÇÕES.....	30
ANEXOS.....	32
BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – MERCADO FATURADO.....	32
PERDAS.....	33
USINAS.....	34
RAP – CICLO 2020-2021.....	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).....	40

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

	Jan a Mar/2021	Jan a Mar/2020 (reapresentado)	Varição
RECEITA LÍQUIDA	7.110.741	6.041.984	17,7%
CUSTOS OPERACIONAIS			
CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS			
Energia elétrica comprada para revenda	3.108.114	2.814.495	10,4%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	746.312	365.012	104,5%
Gás comprado para revenda	387.525	311.925	24,2%
	4.241.951	3.491.432	21,5%
OUTROS CUSTOS			
Pessoal e administradores	222.210	232.639	-4,5%
Materiais	12.073	10.376	16,4%
Serviços de terceiros	269.029	231.530	16,2%
Depreciação e amortização	214.379	210.892	1,7%
Provisões operacionais	-4.982	36.722	-
Custo de construção de infraestrutura	348.375	310.271	12,3%
Outros	24.882	3.026	722,3%
	1.085.966	1.035.456	4,9%
CUSTO TOTAL	5.327.917	4.526.888	17,7%
LUCRO BRUTO	1.782.824	1.515.096	17,7%
DESPESAS (RECEITAS) OPERACIONAIS			
Despesas com Vendas	43.153	99.740	-56,7%
Despesas Gerais e Administrativas	205.265	191.980	6,9%
Despesas com Provisões Operacionais	-13.967	22.654	-
Outras Despesas Operacionais, líquidas	174.528	176.871	-1,3%
	408.979	491.245	-16,7%
Revisão Tarifária Periódica, líquida	5.816	-	-
Ganho na alienação de ativo mantido para venda, líquido	108.550	-	-
Resultado de combinação de negócios	-	51.736	-
Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	-	-609.160	-
Resultado de equivalência patrimonial	118.687	81.942	44,8%
Resultado operacional antes do resultado financeiro e impostos	1.606.898	548.369	193,0%
Receitas financeiras	154.415	1.482.735	-89,6%
Despesas financeiras	1.419.635	2.209.481	-35,7%
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	341.678	-178.377	-
Imposto de renda e contribuição social correntes	-263.706	-195.516	34,9%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	344.379	305.760	12,6%
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO PERÍODO	422.351	-68.133	-

Demonstração segregada por segmento

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO EM 31 DE MARÇO DE 2021									
DESCRIÇÃO	ENERGIA ELÉTRICA				Participações/ Holding	TOTAL	Transações inter segmentos (1)	Conciliação (2) (3)	TOTAL
	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição					
RECEITA LÍQUIDA	737.997	226.450	1.380.435	4.661.974	580.061	7.586.917	(374.384)	(101.792)	7.110.741
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS	(141.367)	(49)	(1.262.728)	(2.913.613)	(387.525)	(4.705.282)	374.384	88.947	(4.241.951)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS (3)									
Pessoal	(33.768)	(27.188)	(5.227)	(212.509)	(26.656)	(305.348)	-	(2.106)	(307.454)
Participação dos empregados e administradores no resultado	(3.110)	(2.757)	(542)	(20.097)	(3.008)	(29.514)	-	-	(29.514)
Obrigações pós-emprego	(9.791)	(8.837)	(1.701)	(71.897)	(14.457)	(106.683)	-	-	(106.683)
Materiais, serviços de terceiros e outras despesas (receitas)	(40.975)	(24.350)	(2.639)	(359.142)	(22.751)	(449.857)	-	9.573	(440.284)
Depreciação e amortização	(46.846)	(823)	(136)	(164.258)	(26.492)	(238.555)	-	124	(238.431)
Provisões e ajustes para perdas operacionais	(16.289)	(3.145)	584	(18.112)	7.504	(29.458)	-	5.254	(24.204)
Custos de construção da infraestrutura	-	(19.065)	-	(321.301)	(8.009)	(348.375)	-	-	(348.375)
Total do custo de operação	(150.779)	(86.165)	(9.661)	(1.167.316)	(93.869)	(1.507.790)	-	12.845	(1.494.945)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(292.146)	(86.214)	(1.272.389)	(4.080.929)	(481.394)	(6.213.072)	374.384	101.792	(5.736.896)
Revisão Tarifária Periódica, líquida	-	5.816	-	-	-	5.816	-	-	5.816
Ganho na alienação de ativo mantido para venda, líquido	-	-	-	-	108.550	108.550	-	-	108.550
Resultado de equivalência patrimonial	62.645	-	-	-	56.042	118.687	-	-	118.687
RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS	508.496	146.052	108.046	581.045	263.259	1.606.898	-	-	1.606.898
Resultado financeiro	(432.234)	(217.394)	2.945	(39.455)	(579.082)	(1.265.220)	-	-	(1.265.220)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	76.262	(71.342)	110.991	541.590	(315.823)	341.678	-	-	341.678
Imposto de renda e contribuição social	14.951	23.491	(35.307)	(149.439)	226.977	80.673	-	-	80.673
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO PERÍODO	91.213	(47.851)	75.684	392.151	(88.846)	422.351	-	-	422.351
Participação dos acionistas controladores	91.213	(47.851)	75.684	392.151	(89.165)	422.032	-	-	422.032
Participação dos acionistas não-controladores	-	-	-	-	319	319	-	-	319

- (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 1T21

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

A Cemig apresentou, no primeiro trimestre de 2021, um lucro líquido de R\$422.351, contra um prejuízo de R\$68.133 no mesmo período de 2020 (reapresentado).

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

- Lajida da Cemig GT de R\$745.602 no 1T21, aumento de 8,4% em relação ao 1T20.
- Efeito negativo no resultado financeiro da Cemig GT de R\$938.248, relacionado a dívida de Eurobonds e instrumento de hedge correspondente. No 1T20, o efeito combinado da dívida e do hedge foi negativo em R\$437.760.
- Lajida da Cemig D acima do regulatório, com aumento 50,7% x 1T20, puxado por aumento da energia distribuída de 3,3% em relação ao 1T20, opex enquadrado no regulatório, menor PECLD (em função do reforço nas iniciativas de cobrança e alteração de metodologia) e reversão de provisão tributária de R\$78.688 em função de decisão favorável obtida pela Companhia em um dos processos administrativos referentes à PLR das competências de janeiro a outubro de 2010.
- Melhora do resultado da Gasmig, com aumento de 43,7% no Lajida e de 35,0% no volume de gás vendido em relação ao 1T20.
- Ganho na alienação da Light com efeito de R\$108 milhões no Lajida e R\$185 milhões no lucro.
- Maior resultado de Equivalência (1T21: R\$119 mi x 1T20: R\$82 mi), em função do aumento da equivalência da TAESA e de Guanhães.
- O primeiro trimestre do ano passado teve, também, efeitos do reconhecimento a valor de mercado da Light, com impacto negativo no valor R\$609.160, correspondendo a um valor líquido de tributos de R\$402.046 e resultado positivo de combinação de negócios, referente a Centroeste, no valor bruto de R\$51.736.

Receita Operacional Consolidada

Fornecimento bruto de energia elétrica:

A receita com fornecimento bruto de energia elétrica foi de R\$6.951.837 no 1T21, em comparação a R\$6.767.438 no 1T20, representando um aumento de 2,7%.

	Jan a Mar/2021			Jan a Mar/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	2.875.007	2.659.585	925,07	2.785.000	2.559.054	918,87	3,23	3,93
Industrial	3.801.715	1.210.151	318,32	3.343.944	1.047.152	313,15	13,69	15,57
Comércio, serviços e outros	2.105.940	1.320.731	627,15	2.443.717	1.440.399	589,43	(13,82)	(8,31)
Rural	844.374	534.815	633,39	775.005	472.819	610,09	8,95	13,11
Poder público	186.717	137.104	734,29	217.006	157.868	727,48	(13,96)	(13,15)
Iluminação pública	355.356	211.955	596,46	339.494	152.776	450,01	4,67	38,74
Serviço público	347.115	194.880	561,43	335.474	178.663	532,57	3,47	9,08
Subtotal	10.516.224	6.269.221	596,15	10.239.640	6.008.731	586,81	2,70	4,34
Consumo Próprio	8.560	-	-	9.406	-	-	(8,99)	-
Fornecimento não faturado líquido	-	5.794	-	-	(152.833)	-	-	(103,79)
	10.524.784	6.275.015	596,21	10.249.046	5.855.898	571,36	2,69	7,16
Suprimento a outras concessionárias (3)	2.716.110	750.541	276,33	3.224.555	862.360	267,44	(15,77)	(12,97)
Suprimento não faturado líquido	-	(73.719)	-	-	49.180	-	-	(249,90)
Total	13.240.894	6.951.837	525,03	13.473.601	6.767.438	502,27	(1,73)	2,72

(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\$6.275.015 no 1T21 comparado a R\$5.855.898 no mesmo período de 2020, representando um aumento de 7,2%, devido ao aumento de 2,7% no volume de energia vendida para consumidores finais, em especial, clientes industriais com aumento de 13,7%, rurais 9,0% e residenciais 3,2%, em parte compensado pela queda de 13,8% do consumo comercial.

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 1T21, essa receita correspondeu ao montante de R\$836.735, comparada a R\$724.371 no mesmo período de 2020, o que representou aumento de 15,5%. Esta variação decorre do aumento de 9,7% na energia transportada no 1T21 em comparação ao 1T20 e do reajuste tarifário

anual da Companhia, com efeito de 10,16% sobre os consumidores livres, aplicável a partir de 30 de junho de 2020. Esse efeito passou a ser de 5,74% para os consumidores livres a partir do recálculo do reajuste tarifário em 19 de agosto de 2020.

	MWh		
	Jan a Mar/2021	Jan a Mar/2020	Var %
Industrial	4.982.862	4.520.139	10,24
Comercial	366.150	354.000	3,43
Rural	9.787	7.229	35,39
Serviço Público	651	-	-
Concessionárias	72.117	71.813	0,42
Total de energia transportada	5.431.567	4.953.181	9,66

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 1T21, foi reconhecida uma receita no montante de R\$338.907, em comparação a uma despesa de R\$54.602 no mesmo período de 2020. Essa variação decorre, principalmente, do aumento dos custos com energia de Itaipu, devido à alta do dólar no período, e de transmissão em percentuais superiores aos valores que foram reconhecidos na tarifa. O saldo de CVA, ao final do 1T21, era negativo em R\$98.641.

Abaixo a movimentação dos saldos de ativos e passivos financeiros:

Saldo em 31 de dezembro de 2019	881.614
Constituição líquida de ativos financeiros	182.365
Realização	(236.967)
Repasse da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias – CCRBT	(62.771)
Atualização Selic	11.643
Saldo em 31 de março de 2020	775.884
Saldo em 31 de dezembro de 2020	(98.641)
Constituição líquida de ativos financeiros	235.703
Realização	103.204
Atualização Selic	(1.541)
Saldo em 31 de março de 2021	238.725

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\$89.162 no 1T21 e de R\$76.597 no 1T20 (reapresentado), um aumento de 16,4%. As receitas de construção, reforço e melhoria da infraestrutura foram de R\$22.451 no 1T21 e de R\$61.241 no mesmo período de 2020 (reapresentado), uma redução de 63,3%, em razão, principalmente, da redução de investimentos em transmissão, diante da redefinição dos investimentos em melhorias de pequeno porte, devido às alterações regulatórias e a suspensão de contratos com fornecedores de obras de reforços. Por outro lado, houve aumento de 119,7% na receita de remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão, que foi de R\$157.255 e R\$71.580 (reapresentado) no 1T21 e 1T20, 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 com Transações com energia na CCEE

A receita com liquidação de energia na CCEE foi de R\$107.045 no 1T21 e de R\$87.824 no mesmo período de 2020, representando um aumento de 21,9%. O aumento pode ser explicado pela maior disponibilidade de energia descontratada no 1T21, em função da opção por uma estratégia de maior destinação de energia para venda para comercializadoras no 1T20 em relação ao 1T21.

Período	PLD submercado SE/CO - R\$/MWh		GSF	
	1T21	1T20	1T21	1T20
Março	109,02	81,86	111,46%	123,66%
Fevereiro	165,98	154,44	87,08%	105,13%
Janeiro	242,72	327,38	67,30%	86,37%

Receita de Fornecimento de Gás

A Companhia registrou uma receita de fornecimento de gás no montante de R\$705.185 no 1T21, em comparação a R\$559.660 no 1T20, um aumento de 26,0%. Esta variação decorre, basicamente, do aumento de 35,0% no volume de gás vendido, sendo de 337.576 m³ no 1T21, comparado a 250.136 m³ no mesmo período de 2020, sob influência, principalmente, do segmento termelétrico que apresentou um aumento de 189,0% e do segmento industrial com aumento de 11,0%.

Mercado (mil m ³ /dia)	2016	2017	2018	2019	2020	1T20	1T21
Residencial	3,38	11,44	17,73	21,28	25,52	23,95	25,83
Comercial	24,68	32,67	39,37	47,7	49,14	55,86	52,38
Industrial	2.173,76	2.453,22	2.400,41	2.085,32	2.007,45	2.135,25	2.370,27
Outros	120,19	126,15	155,14	148,44	116,32	136,17	112,45
Total do mercado não térmico	2.322,01	2.623,47	2.612,65	2.302,74	2.198,43	2.351,23	2.560,93
Térmico	591,52	990,89	414,04	793,94	385,52	397,52	1.148,70
Total	2.913,53	3.614,36	3.026,69	3.096,69	2.583,95	2.748,74	3.709,63

A quantidade de clientes aumentou de 2.203 no 1T21, sendo que o fornecimento de gás para o segmento residencial, que teve início em março de 2013, atingiu 62.128 domicílios faturados, representando um aumento de 3,3% em relação a dezembro 2020.

Quantidade de clientes	2016	2017	2018	2019	2020	1T21
Residencial	14.935	30.605	41.377	50.813	60.128	62.128
Comercial	394	591	756	981	1.121	1.143
Industrial	112	107	109	109	99	100
Outros	49	50	57	61	64	64
Térmico	2	2	2	2	2	2
Total	15.492	31.355	42.301	51.966	61.414	63.437

Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita

Os impostos incidentes sobre a receita operacional foram de R\$3.123.277 no 1T21 e R\$3.012.084 no 1T20 (reapresentado), representando um aumento de 3,7%.

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\$674.869 no 1T21 e R\$609.710 no 1T20, representando um aumento de 10,7%. Esse é um custo não controlável, 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.

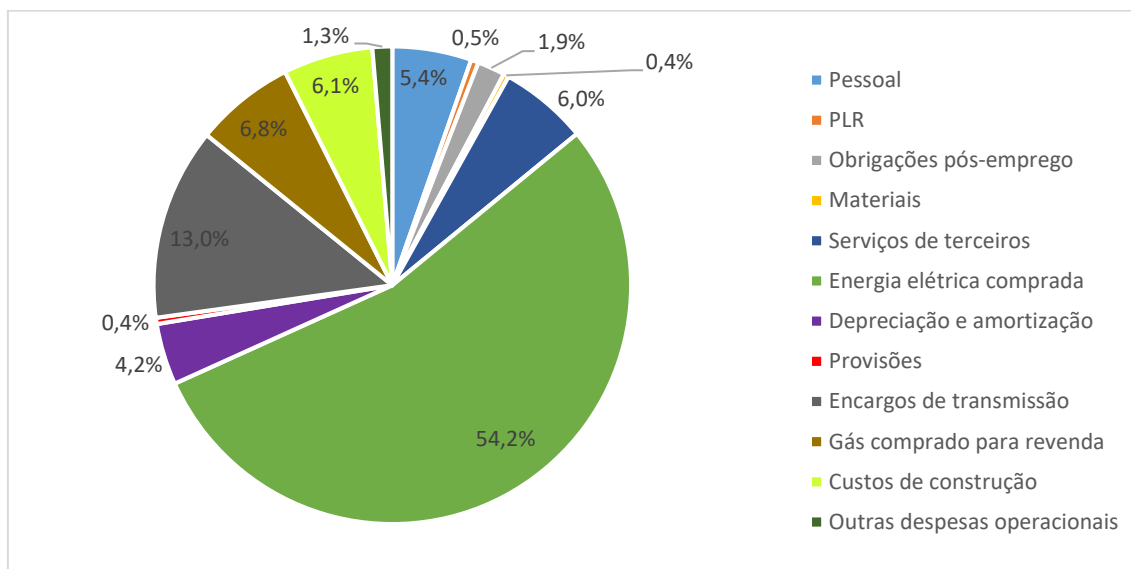
Os encargos representaram um crédito de R\$48.020 no 1T21 em comparação à despesa de R\$59.583 no 1T20. O valor credor no 1T21 deve-se à reversão da provisão do encargo em dezembro de 2020, superior ao registro dos encargos efetivos do primeiro trimestre de 2021. Como a situação da Companhia na CCRBT tem sido credora, esses valores têm sido integralmente estornados, e o efeito dos valores faturados de bandeiras do consumidor é refletido como adiantamento de ativos financeiros setoriais.

No período comparativo, foi acionada a bandeira amarela nos meses de dezembro de 2019 (com impacto no faturamento de janeiro de 2020) e janeiro de 2020, e a bandeira verde no mês de fevereiro de 2020, sendo em patamar mais elevado em dezembro de 2020 e fevereiro de 2021 por outro lado.

Histórico da Bandeira Tarifária			
dez/20	Vermelha 2	dez/19	Amarela
jan/21	Amarela	jan/20	Amarela
fev/21	Amarela	fev/20	Verde
mar/21	Amarela	mar/20	Verde

Custos e Despesas Operacionais

Os custos e despesas operacionais foram de R\$5.736.896 no primeiro trimestre de 2021 e de R\$5.018.133 no mesmo período de 2020, um aumento de 14,3%.

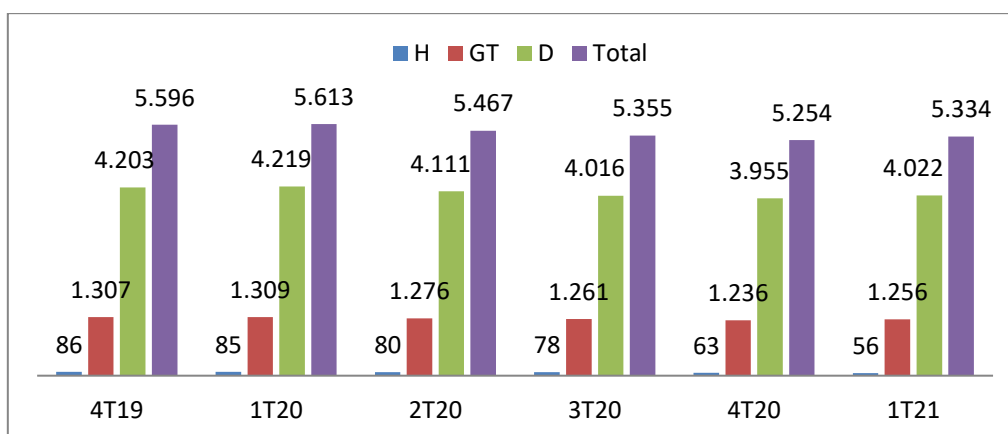


As principais variações nas despesas estão descritas a seguir:

Pessoal

A despesa com pessoal foi de R\$307.454 no 1T21 e de R\$311.606 no mesmo período de 2020, representando uma redução de 1,3%. Essa variação decorre da redução de 4,97% no número médio de empregados, sendo 5.334 no 1T21 e 5.613 no mesmo período de 2020, parcialmente compensada pelo reajuste salarial de 4,77% a partir de novembro de 2020, em função de Acordo Coletivo.

Número de empregados por empresa



Participação de empregados e administradores no resultado

A despesa com participação dos empregados e administradores no resultado foi de R\$29.514 no 1T21 e de R\$25.840 no mesmo período de 2020. O cálculo dessa despesa é feito com base no lucro com ajustes e não no lucro IFRS, levando em conta, também, as metas estabelecidas.

Energia Elétrica Comprada para Revenda

A despesa com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$3.108.114 no 1T21 e de R\$2.814.495 no 1T20, representando um aumento de 10,4%. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Aumento de 13,9% das despesas com energia elétrica de Itaipu, sendo R\$487.525 no 1T21 e R\$427.812 no mesmo período de 2020. Esta variação se deve, principalmente, ao aumento de 19,9% do dólar médio nos períodos comparados (R\$5,55 de janeiro a março de 2021 e R\$4,63 no mesmo período de 2020).
- Aumento de 37,0% nas despesas com energia adquirida em leilão, sendo de R\$1.122.835 no 1T21 e R\$819.439 no 1T20. Esse aumento decorre, principalmente, da elevação no custo variável dos contratos de comercialização de energia elétrica no ambiente regulado (CCEARs), devido ao maior despacho de usinas térmicas.
- Redução de 89,7% nas despesas com compra de energia de curto prazo, que foram de R\$39.332 no 1T21 e de R\$381.937 no 1T20. Essa variação se deve, principalmente, à ausência de despesas com compra de energia de curto prazo no 1T21 pela Cemig D, em comparação à despesa de R\$221.689 no 1T20. Esse saldo

nulo de compras ocorrido na CCEE no 1T21 decorre, principalmente, do menor impacto dos contratos de disponibilidade. Adicionalmente, houve redução das compras de energia de curto prazo pela Cemig GT no 1T21 em relação ao 1T20, em razão, principalmente, da realização de vendas bilaterais de curto prazo em 2020, que aumentaram a sua exposição no mercado de curto prazo.

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	1T21	1T20
Energia de Itaipu Binacional	487.525	427.812
Contratos por cotas de garantia física	202.065	189.833
Cotas das usinas de Angra I e II	61.144	75.742
Energia de curto prazo	39.332	381.937
PROINFA	95.500	77.933
Contratos bilaterais	84.987	79.176
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	1.122.835	819.439
Energia adquirida no ambiente livre	1.035.843	843.106
Geração distribuída	255.024	173.481
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-276.141	-253.964
	3.108.114	2.814.495

Cemig D	1T21	1T20
Energia de Itaipu binacional	487.525	427.812
Contratos por cotas de garantia física	212.487	200.234
Cotas das usinas de Angra I e II	61.144	75.742
Energia de curto prazo - CCEE	-	221.689
Contratos bilaterais	84.987	79.176
Energia adquirida em leilão em ambiente regulado	1.130.524	827.471
PROINFA	95.500	77.933
Geração distribuída	255.024	173.482
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-178.852	-164.360
	2.148.339	1.919.179

Gás comprado para revenda

No 1T21, a Companhia registrou uma despesa com aquisição de gás de R\$387.525, comparada a uma despesa de R\$311.925 no 1T20, representando um aumento de 24,2%. Esta variação decorre, basicamente, do aumento de 35,00% no volume de gás vendido, sendo de 337.576 m³ no 1T21 e de 250.136 m³ no 1T20, sob influência, principalmente, do segmento termelétrico, que apresentou aumento de 189,0%.

Encargos de uso da rede de transmissão

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$746.312 no 1T21 e R\$365.012 no 1T20, representando um aumento de 104,5%. 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 se justifica, principalmente, pelo reajuste anual dos encargos de uso da rede básica, normalmente realizado no mês de julho de cada ano, que representou, em 2020, um aumento de aproximadamente 27,4%. Adicionalmente, houve maior despacho de usinas térmicas fora da ordem de mérito para segurança energética do sistema no 1T21, e, conseqüentemente, o seu custo elevado aumentou o Encargo de Serviços do Sistema (CCEE-ESS), que também compõe essa rubrica, de R\$48.418 no 1T20 para R\$253.198 no mesmo período de 2021.

Provisões operacionais

As provisões operacionais representaram uma despesa de R\$24.204 no 1T21 e de R\$159.116 no 1T20. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Redução de 67,8% nas perdas esperadas com créditos de devedores duvidosos, que foram de R\$32.153 no 1T21 e R\$99.740, no mesmo período de 2020. Essa variação decorre, principalmente, dos avanços nas negociações das dívidas mais recentes do Governo do Estado de Minas Gerais, vencidas após julho de 2019, do reforço nas ações de cobrança e o positivo efeito do aprimoramento das regras de provisionamento em curso, que visa assimilar as boas práticas adotadas pelo mercado no setor de energia elétrica.
- Variação das provisões para contingências tributárias, que apresentou reversão líquida de R\$29.322 no 1T21, em comparação à constituição de R\$12.434 no 1T20. Esta variação decorre, dentre outros fatores, de decisão favorável obtida pela Companhia em um dos processos administrativos referente a contribuições previdenciárias, o que resultou no cancelamento dos débitos tributários, conforme cálculos efetuados pela Receita Federal.
- Redução de 163,3% das provisões para opção de venda da SAAG, que representaram uma reversão de R\$13.167 no 1T21, em comparação a uma constituição de R\$20.812 no mesmo período de 2020. Essa variação ocorreu devido à alteração na metodologia de cálculo, cuja mensuração do valor justo era baseada no modelo Black-Scholes-Merton (BSM) até a data de exercício da opção, e passou a considerar a atualização do valor da obrigação pelo IPCA

acrescido da taxa de 7% ao ano, deduzidos os valores de dividendos e juros sobre o capital próprio pagos pela SAAG

- Aumento de 195,4% nas provisões para contingências trabalhistas, representando constituição líquida de R\$21.605 no 1T21, em comparação à constituição líquida de R\$7.313 no 1T20. Esta variação decorre, principalmente, da suspensão dos pedidos relativos às diferenças de base de cálculo do adicional de periculosidade em 2020, em função do reconhecimento da repercussão geral sobre o tema 1.046 pelo STF.

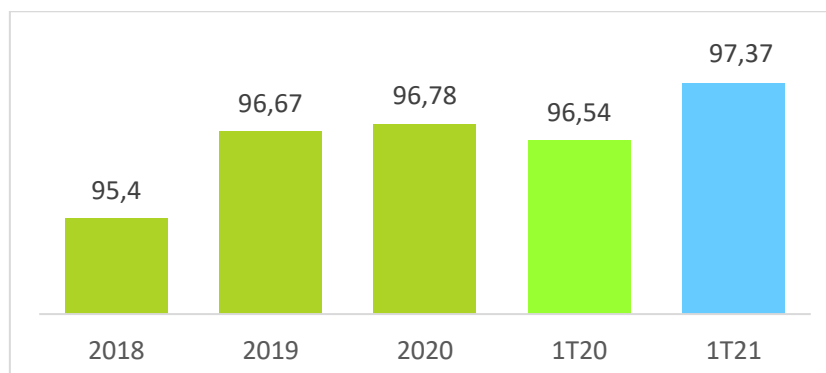
Inadimplência – Cemig D

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, com estabilização em patamar superior a 97% de arrecadação no último trimestre de 2020, 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.

O corte de clientes inadimplentes, também, foi medida importante no combate a inadimplência. Foram realizados, aproximadamente, 330 mil cortes no 1T21, incremento superior a 60% em comparação ao 1T20, contando, inclusive, com início da operação massiva por “Corte Remoto”.

No 1T21, o índice de arrecadação permaneceu em patamar superior a de períodos anteriores, mesmo com a continuidade de efeitos da pandemia.

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



Resultado de Equivalência Patrimonial

A Companhia apurou ganhos de equivalência patrimonial no montante de R\$118.687 no 1T21 e R\$81.942 no 1T20, representando um crescimento de 44,8%. Essa variação decorre, principalmente, do aumento da equivalência da investida Taesa, que passou de R\$77.152 no 1T20 para R\$122.328 no 1T21, bem como do resultado positivo apresentado pela investida Guanhões no montante de R\$40.254, em comparação à despesa de R\$358 reconhecida no 1T20. Em contrapartida, o resultado de equivalência de Santo Antônio apresentou piora, respectivamente, de R\$52.627.

Equivalência Patrimonial	1T21	1T20
Taesa	122.328	77.152
Guanhões Energia	40.254	-358
Aliança Geração	36.471	27.577
Baguari Energia	5.155	5.943
Hidrelétrica Cachoeirão	3.996	1.546
Retiro Baixo	2.900	5.700
Hidrelétrica Pipoca	2.564	1.434
UFV Brasilândia Geração de Energia Elétrica Distribuída	1.961	0
UFV Janaúba Geração de Energia Elétrica Distribuída	625	-82
Lightger	507	1.234
Ativas Data Center	190	221
UFV Corinto Geração de Energia Elétrica Distribuída	136	0
UFV Bonfinópolis II Geração de Energia Elétrica Distribuída	44	0

UFV Porteirinha II Geração de Energia Elétrica Distribuída	34	0
UFV Lagoa Grande Geração de Energia Elétrica Distribuída	-19	0
UFV Mirabela Geração de Energia Elétrica Distribuída	-28	0
UFV Mato Verde Geração de Energia Elétrica Distribuída	-143	0
UFV Manga Geração de Energia Elétrica Distribuída	-202	0
Itaocara	-275	-192
UFV Lontra Geração de Energia Elétrica Distribuída	-281	0
Axxiom Soluções Tecnológicas	-724	-182
UFV Porteirinha I Geração de Energia Elétrica Distribuída	-1.116	0
Aliança Norte (Usina de Belo Monte)	-6.227	-4.649
Amazônia Energia (Usina de Belo Monte)	-10.208	-6.774
FIP Melbourne (Usina de Santo Antônio)	-35.540	-11.886
Madeira Energia (Usina de Santo Antônio)	-43.715	-14.742
Total	118.687	81.942

LAJIDA Consolidado

O LAJIDA consolidado da Cemig apresentou um aumento de 133,3% no 1T21 em comparação ao mesmo período de 2020, já o lajida ajustado teve elevação de 22,9%. A margem do LAJIDA ajustado passou de 22,3% no 1T20 para 23,3% no 1T21.

LAJIDA - R\$ mil	Jan a Mar/2021	Jan a Mar/2020 (reapresentado)	Var %
Resultado do período	422.351	(68.133)	-
+ Despesa de imposto de renda e contribuição social	(80.673)	(110.244)	(26,82)
+ Resultado financeiro	1.265.220	726.746	74,09
+ Depreciação e amortização	238.431	242.752	(1,78)
= LAJIDA conforme "Instrução CVM 527" (1)	1.845.329	791.121	133,25
Efeitos não recorrentes e não caixa			
+ Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores	(319)	(269)	18,59
+ Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda (Light)	-	609.160	-
+ Resultado da RTP	(5.816)	-	-
+ Obrigações derivadas de contratos de investimentos	5.379	-	-
+ Ganho na alienação de ativo mantido para venda (Light)	(108.550)	-	-
+ Reversão de provisões tributárias	(78.688)	-	-
+ Resultado da combinação de negócios	-	(51.736)	-
Lajida ajustado (2)	1.657.335	1.348.276	22,92

(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 o 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	Jan a Mar/2021	Jan a Mar/2020 (Reapresentado)	Var %
Prejuízo do período	(311.373)	(15.324)	1.931,93
+ Despesa de IR e Contribuição Social correntes e diferidos	(188.147)	(38.701)	386,16
+/- Resultado financeiro líquido	1.197.247	689.673	73,60
+ Depreciação e amortização	47.875	52.439	(8,70)
= Lajida conforme “Instrução CVM 527” (1)	745.602	688.087	8,36
Efeitos não recorrentes e não caixa			
- Resultado da RTP	(5.816)	-	-
+ Obrigações derivadas de contratos de investimentos	5.379	-	-
= Lajida ajustado (2)	745.165	688.087	8,30

LAJIDA Cemig D

Lajida - R\$ milhões	Jan a Mar/2021	Jan a Mar/2020	Var %
Lucro líquido do exercício	392.152	196.589	99,48
Despesa com imposto de renda e contribuição social	149.439	100.629	48,5
Resultado financeiro líquido	39.455	34.416	14,64
Amortização	164.257	163.082	0,72
= Lajida (1)	745.303	494.716	50,65
Reversão de provisões tributárias	-78.688	-	-
= Lajida ajustado (2)	666.615	494.716	34,75

Receitas e Despesas Financeiras

O resultado financeiro foi negativo em R\$1.265.220 no 1T21 e negativo em R\$726.746 no mesmo período de 2020. Esse comportamento decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Variação do dólar de 9,63% no 1T21, em comparação a 28,98% no mesmo período de 2020, com o registro de despesas de variação cambial da dívida em Eurobonds de R\$750.900 e R\$1.752.000, respectivamente.
- Variação negativa do valor justo do hedge no 1T21, gerando uma despesa de R\$187.348, em comparação à uma receita financeira de R\$1.314.240 registrada no 1T20. A variação negativa no valor justo do instrumento de hedge no 1T21

decorre da elevação da curva de juros futuros e das liquidações semestrais efetuadas em junho e dezembro de 2020.

Período	1T21	1T20
Redução do principal da dívida dos Bonds	-750.900	-1.752.000
Efeito no Hedge	-187.348	1.314.240
Efeito Líquido no Resultado Financeiro	-938.248	-437.760

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.

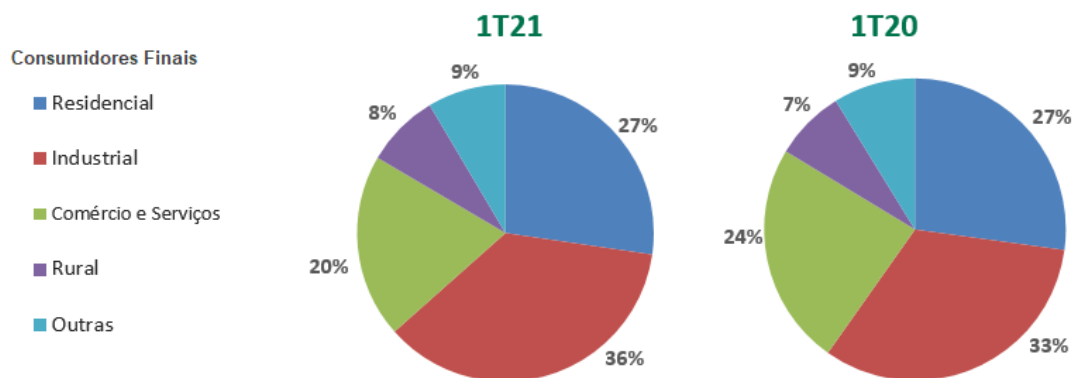
Este mercado consiste na venda de energia para (I) consumidores cativos, na área de concessão no estado de Minas Gerais; (II) clientes livres no estado de Minas Gerais e em outros estados do Brasil, no ACL - Ambiente de Contratação Livre; (III) outros agentes do setor elétrico - comercializadores, Geradores 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 13.240.894 MWh no 1T21, com redução de 1,7% em relação ao mesmo trimestre de 2020. As vendas de energia para consumidores finais e consumo próprio somaram 10.524.784 MWh, com aumento de 2,7% frente ao 1T20. As vendas para as Distribuidoras e Comercializadoras / Geradoras / Produtores Independentes de Energia, totalizaram 2.716.110 MWh no 1T21, uma redução de 15,8% em relação ao mesmo período do ano anterior.

O Grupo Cemig atingiu 8.727.558 clientes faturados em março de 2021, com crescimento de 1,9% na base de consumidores, em relação a março de 2020. Deste total,

8.726.492 são consumidores finais e de consumo próprio e 3 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): -1,7%



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, no 1T21, totalizou 11.578.545 MWh, um crescimento de 3,3% em relação ao mesmo período de 2020. Esse resultado é composto da redução de 1,7% no consumo do mercado cativo e do aumento no uso da rede pelos clientes livres de 9,7%.

Cativo + Transporte - MWh

Cativo + Transporte - MWh	1T21	1T20	Var. %
Residencial	2.875.007	2.785.000	3,2%
Industrial	5.413.165	4.992.579	8,4%
Comércio, Serviços e Outros	1.472.663	1.677.647	-12,2%
Rural	847.194	778.795	8,8%
Poder Público	186.717	217.006	-14,0%
Iluminação Pública	355.356	339.494	4,7%
Serviço Público	347.766	335.474	3,7%
Concessionárias	72.117	71.813	0,4%
Consumo Próprio	8.560	9.406	-
Total	11.578.545	11.207.214	3,3%

Residencial

O consumo residencial representou 24,8% da energia distribuída pela Cemig D e totalizou 2.875.007 MWh, com acréscimo de 3,2% no 1T21 frente ao mesmo período de 2020. O consumo médio mensal por consumidor foi de 134,1 kWh/mês, o que corresponde a um aumento de 0,8% comparativamente ao realizado no 1T20 (133,0 kWh/mês).

O comportamento do consumo residencial pode ser explicado pelo crescimento de 2,4% no número de consumidores e também, possivelmente, pelo maior tempo de permanência das pessoas nas residências durante a pandemia da COVID-19.

Industrial

A energia distribuída para os clientes industriais representou 46,8% do total da Cemig D e somando 5.413.165 MWh no 1T21, um aumento de 8,4% em relação ao 1T20. A

energia consumida faturada dos clientes cativos totalizou 430.303 MWh no 1T21, uma redução de 8,9% em relação ao 1T20. A energia transportada para clientes livres industriais representou 43,3% do volume de energia distribuída, totalizando 4.982.862 MWh no 1T21, um aumento de 10,2% em relação ao mesmo período do ano anterior. Os principais ramos de atividade econômica dos clientes livres industriais apresentaram aumento no consumo de energia; Produtos de Minerais Não-metálicos (+14,3%), Ferroligas (+6,7%), Alimentos (+15,1%), Indústria Extrativa (+10,0%), Produtos Químicos (+10,8%), Siderurgia (+5,8%), Automóveis (17,4%) e Têxteis (6,8%). Em contrapartida, houve redução no consumo dos setores de Metais Não-ferrosos (-2,9%) e Papel e Celulose (-4,5%).

Comercial e Serviços

A energia distribuída para classe comercial foi fortemente impactada pela pandemia e pela restrição de funcionamento decorrente, tendo uma redução de 12,2% frente ao mesmo período de 2020. O mercado cativo apresentou queda de 16,4% e o livre cresceu 3,4%. A energia utilizada pelos clientes cativos somada a energia transportada para os clientes livres da classe, equivaleu a 12,7% da energia distribuída pela Cemig D no 1T21.

Rural

O segmento rural apresentou aumento de 8,8% na energia distribuída no 1T21 em relação ao mesmo período do ano anterior e representou 7,3% da energia total distribuída.

Número de clientes

Em março, foram faturados 8.726.370 consumidores, um incremento de 161.112 frente a março de 2020. Do total de clientes faturados, 1.981 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D.

Cemig D	Número de Clientes		Var %
	1T21	1T20	
Residencial	7.148.775	6.978.243	2,4%
Industrial	29.506	29.915	-1,4%
Comércio, Serviços e Outros	779.411	776.293	0,4%
Rural	679.385	693.181	-2,0%
Poder Público	66.348	65.642	1,1%
Iluminação Pública	6.603	6.673	-1,0%
Serviço Público	13.659	13.118	4,1%
Consumo Próprio	702	706	-0,6%
	8.724.389	8.563.771	1,9%
Energia Transportada			
Industrial	886	727	21,9%
Comercial	1.074	745	44,2%
Rural	18	12	50,0%
Concessionária	3	3	0,0%
	1.981	1.487	33,2%
Total	8.726.370	8.565.258	1,9%

Balanço Físico de Energia Elétrica – MWh

Mercado medido	MWh		Var. %
	1T21	1T20	
Carga Fio			
Energia Transportada para Distribuidoras (medido)	72.117	71.813	0,4%
Energia Transportada para Clientes Livres (medido)	5.356.883	4.875.691	9,9%
Carga Própria + GD (1)(2)	7.952.157	7.825.745	1,6%
Consumo Mercado Cativo Faturado	6.489.662	6.420.268	1,1%
Perdas na Rede de Distribuição	1.462.495	1.405.477	4,1%
Total Carga Fio	13.381.157	12.773.250	4,8%

(1) Inclui geração de Microgeração Distribuída

(2) Inclui consumo próprio

Mercado de energia Cemig GT

A energia faturada pela Cemig GT, excluindo CCEE, totalizou 7.125.864 MWh no 1T21, representando uma queda de 1,7% em relação ao mesmo período de 2020.

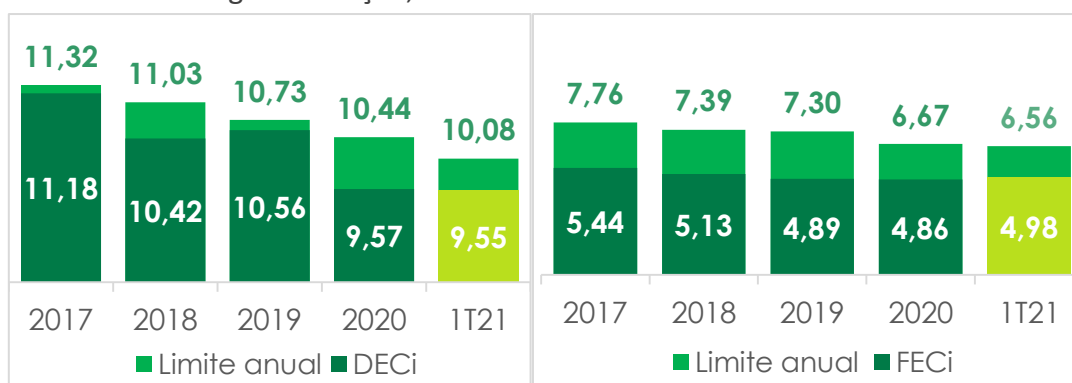
O volume dos clientes comerciais caiu 10,8%, assim como a venda para comercializadoras e ACR que caiu 15,6%, enquanto a energia faturada dos clientes industriais aumentou 17,4% frente ao 1T20. Nos primeiros meses de 2020, foi destinado maior volume para vendas de curto prazo para comercializadoras e menos recursos à CCEE, o que explica a variação negativa do 1T21 em relação ao 1T20.

Cemig GT	(MWh)		Var %
	1T21	1T20	
Cientes Livres			
<i>Industrial</i>	3.371.412	2.871.503	17,4%
<i>Comercial</i>	999.427	1.120.070	-10,8%
<i>Rural</i>	6.966	3.439	102,6%
ACL – Contratos livres	2.176.316	2.673.898	-18,6%
ACR	539.793	550.656	-2,0%
ACR – Cemig D	31.949	31.730	0,7%
Total	7.125.864	7.251.297	-1,7%

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 2016. Indicadores de qualidades vinculados ao novo contrato de concessão da Cemig Distribuição, assinado em 2015.

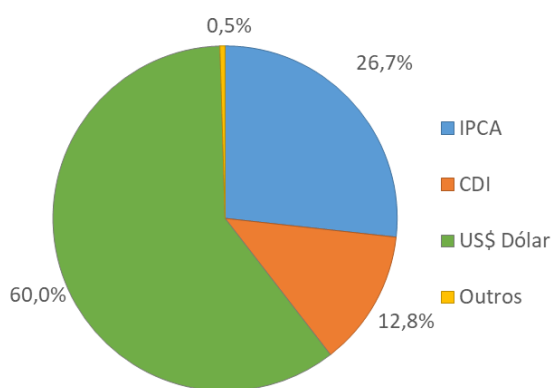


Investimentos

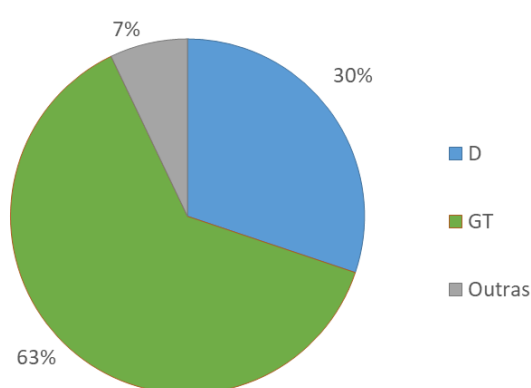
Descrição (R\$ milhões)	Planejado Ano 2021	Realizado 1T21
Geração	191	23
Infraestrutura		11
Ampliação da PCH Poço Fundo		12
Transmissão	210	20
Infraestrutura		20
Distribuição	2.320	295
Infraestrutura		285
Blindagem de BT		6
Plano Integral de Combate às Perdas Comerciais		4
Holding	113	13
Cemig SIM (aporte)		13
Gasmig	92	8
Infraestrutura		8
TOTAL	2.926	358

ENDIVIDAMENTO

Composição da Dívida



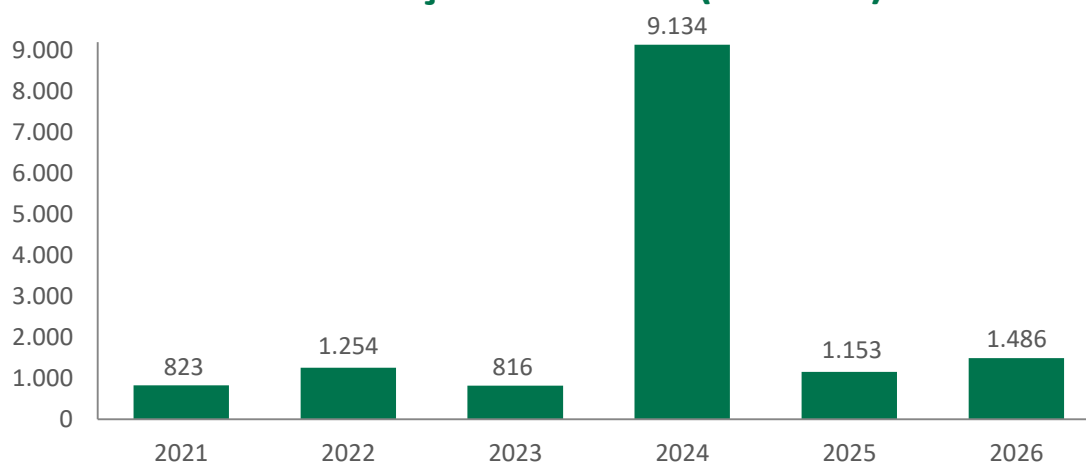
Participação na Dívida Bruta



O total da dívida bruta consolidada da Companhia, em 31 de março de 2021, era de R\$14.665.503, montante R\$355.055 inferior ao do final de 2020. Foram amortizadas dívidas no total de R\$1.372.571 no 1T21, sendo R\$707.335 na Distribuição, R\$657.646

na GT e R\$7.590 em outras empresas. A diminuição não foi menor, em função da desvalorização do real, que impactou no aumento da dívida vinculada ao dólar em R\$751.781 no período. Importante ressaltar que a empresa tem registrado um saldo líquido positivo de operações de hedge, referente a proteção da dívida dos Eurobonds, no valor total de R\$2.761.582, sendo R\$1.585.692 para o principal da dívida e R\$1.175.890 para os juros. O valor total do ativo líquido de hedge é R\$187.348 menor que ao final de 2020.

Amortização da Dívida (milhões)



CEMIG H	Mar 2021	2020	Var. %
Dívida Bruta	14.665.503	15.020.558	-2,36%
Caixa e equivalentes + TVM	6.181.103	5.805.460	6,47%
Dívida Líquida	8.484.400	9.215.098	-7,93%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>8.819.606</i>	<i>7.824.706</i>	<i>12,71%</i>

CEMIG GT	Mar 2021	2020	Var. %
Dívida Bruta	9.201.571	8.885.711	3,55%
Caixa e equivalentes + TVM	1.672.608	1.771.159	-5,56%
Dívida Líquida	7.528.963	7.114.552	5,82%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>8.804.151</i>	<i>7.812.981</i>	<i>12,69%</i>

CEMIG D	Mar 2021	2020	Var. %
Dívida Bruta	4.421.160	5.097.240	-13,26%
Caixa e equivalentes + TVM	2.266.185	3.235.535	-29,96%
Dívida Líquida	2.154.975	1.861.705	15,75%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>15.454</i>	<i>11.725</i>	<i>31,80%</i>

Covenants – Eurobonds

12 meses		1T21		2020	
R\$ (Milhões)	GT	H	GT	H	
Lucro (prejuízo) líquido	748	3.344	1.056	2.865	
Resultados financeiros líquidos	1.401	1.444	894	905	
Imposto de renda e contribuição social	269	959	424	936	
Depreciação e amortização	207	985	212	989	
Resultado de participação minoritária	145	-393	137	-357	
Disposições para a variação no valor das obrigações da opção de venda	19	19	53	53	
Resultado não operacional (que inclui quaisquer ganhos nas vendas de ativos e quaisquer baixas ou impedimentos de ativos)	-28	-22	-28	81	
Despesas não monetárias e encargos não monetários, na medida em que não sejam recorrentes	-14	-664	-14	24	
Quaisquer créditos e ganhos não monetários que aumentem o lucro líquido, na medida em que não sejam recorrentes	-628	-628	-622	-674	
Receitas não monetárias relacionadas à indenização de transmissão e geração	-500	-513	-412	-412	
Dividendos em dinheiro recebidos de investimentos minoritários (conforme medido na demonstração dos fluxos de caixa)	153	387	154	387	
Correção monetária das taxas de concessão	-372	-372	-347	-347	
Entradas de caixa relacionadas às taxas de concessão	267	267	266	266	
Entradas de caixa relacionadas à receita de transmissão para cobertura de custo de capital	728	732	606	606	
LAJIDA ajustado	2.395	5.545	2.379	5.322	

12 meses		1T21		2020	
R\$ (Milhões)	GT	H	GT	H	
Endividamento consolidado	9.202	14.666	8.886	15.021	
Instrumento derivativo de hedge	-2.762	-2.762	-2.949	-2.949	
Contratos de dívida com a Forluz	225	996	229	1.013	
Responsabilidade passiva de qualquer obrigação de opção de venda	561	561	572	572	
Caixa consolidado e equivalentes de caixa e valores mobiliários e valores mobiliários consolidados registrados como ativos circulantes	-1.673	-6.181	-1.771	-5.805	
Dívida líquida ajustada	5.553	7.280	4.967	7.852	
Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	2,32	1,31	2,09	1,48	
Limite Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	3,00	3,00	3,00	3,00	
Endividamento consolidado com garantias (reais)	-	146	-	443	
Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA	-	0,03	-	0,08	
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. 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		
Dez 2017																						
Dez 2018																						
Dez 2019																						
Dez 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
Dez 2017																						
Dez 2018																						
Dez 2019																						
Dez 2020																						
Jan 2021																						

Moody's	Grau de Investimento											Grau Especulativo										
	Aaa	Aa1	Aa2	Aa3	A1	A2	A3	Baa1	Baa2	Baa3	Ba1	Ba2	Ba3	B1	B2	B3	Caa1	Caa2	Caa3	Ca	C	
Dez 2017																						
Dez 2018																						
Dez 2019																						
Dez 2020																						

	Escala Nacional
	Escala global

Desempenho de nossas ações

Denominação	mar/21	2020	Variação %
Cotação das ações ⁽²⁾			
CMIG4 (PN) no fechamento (R\$/ação)	11,17	12,24	-8,72%
CMIG3 (ON) no fechamento (R\$/ação)	13,65	13,93	-2,01%
CIG (ADR PN) no fechamento (US\$/ação)	2,17	2,70	-19,69%
CIG.C (ADR ON) no fechamento (US\$/ação)	2,75	3,07	-10,57%
XCMIG (Cemig PN Latibex) no fechamento (Euro/ação)	1,94	2,26	-14,16%
Volume médio diário			
CMIG4 (PN) (R\$ milhões)	135,30	128,30	5,46%
CMIG3 (ON) (R\$ milhões)	12,90	20,90	-38,28%
CIG (ADR PN) (US\$ milhões)	17,50	10,03	74,48%
CIG.C (ADR ON) (US\$ milhões)	0,19	0,21	-9,52%
Índices			
IEE	80.913	82.846	-2,33%
IBOV	116.634	119.017	-2,00%
DJIA	32.982	30.606	7,76%
Indicadores			
Valor de mercado no final do exercício (R\$ milhões)	21.182.898	20.986.159	0,94%
Enterprise value (EV - R\$ milhões) ⁽¹⁾	31.167.471	34.490.344	-9,63%
Dividend Yield de CMIG4 (PN) (%) ⁽³⁾	4,64	2,23	2,41 p.p
Dividend Yield de CMIG3 (ON) (%) ⁽³⁾	3,83	1,98	1,85 p.p

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

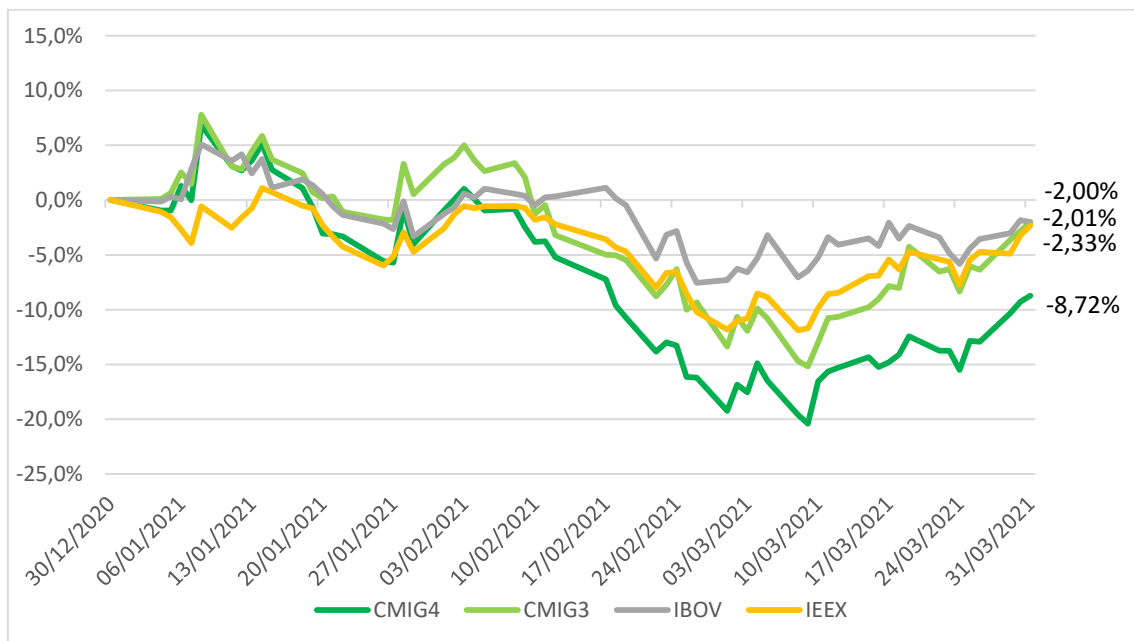
(2) Cotações ajustadas por proventos, inclusive dividendos

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

As ações preferenciais da Cemig (CMIG4) atingiram um volume negociado de R\$8,12 bilhões durante o primeiro trimestre de 2021, correspondendo a uma média diária de R\$135,30 milhões, representando um volume 6,3% menor que o atingido no mesmo período de 2020, no valor de R\$144,43 milhões. As ações ordinárias da empresa, por sua vez, tiveram um volume negociado de R\$774 milhões no período e volume médio diário de R\$12,90 milhões, representando uma queda de 49,76% em relação ao mesmo período do ano anterior.

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\$1,06 bilhão no primeiro trimestre 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 queda de 2% no trimestre. As ações ordinárias da Cemig registraram desempenho próximo ao do

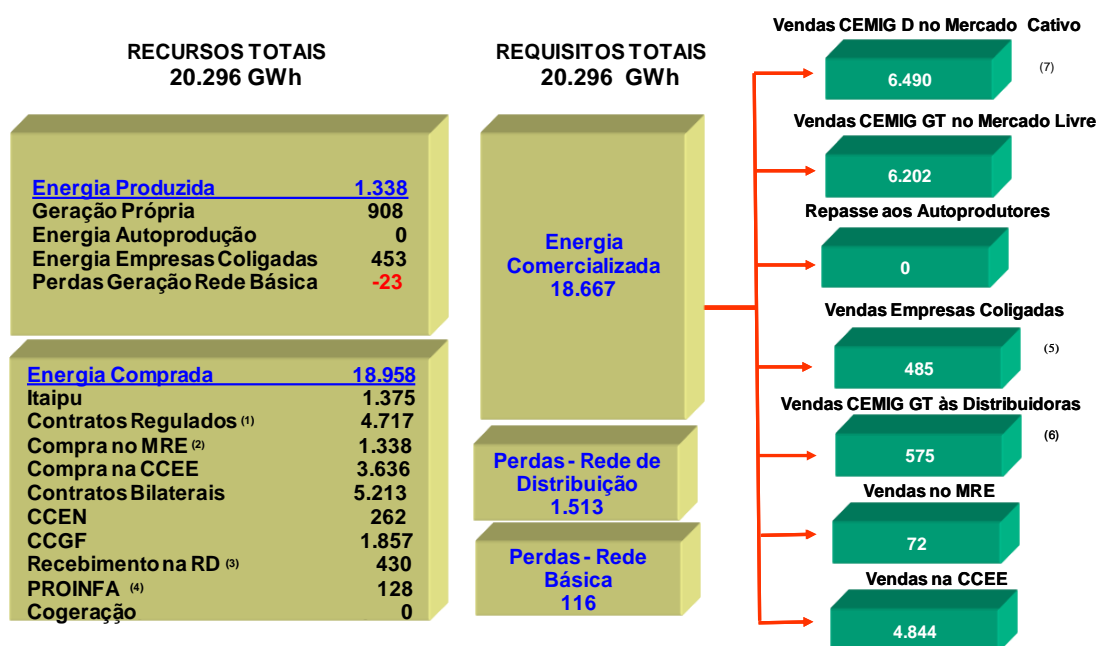
Ibovespa, com queda de 2,01%, enquanto as preferenciais apresentaram queda de 8,72% no período. Os ADRs da Cemig, negociados em Nova York, fecharam o trimestre com baixa de 19,69% para as preferenciais e de 10,57% para as ordinárias, o que reflete também a alta do dólar.



Anexos

Balanço de Energia Elétrica – mercado faturado

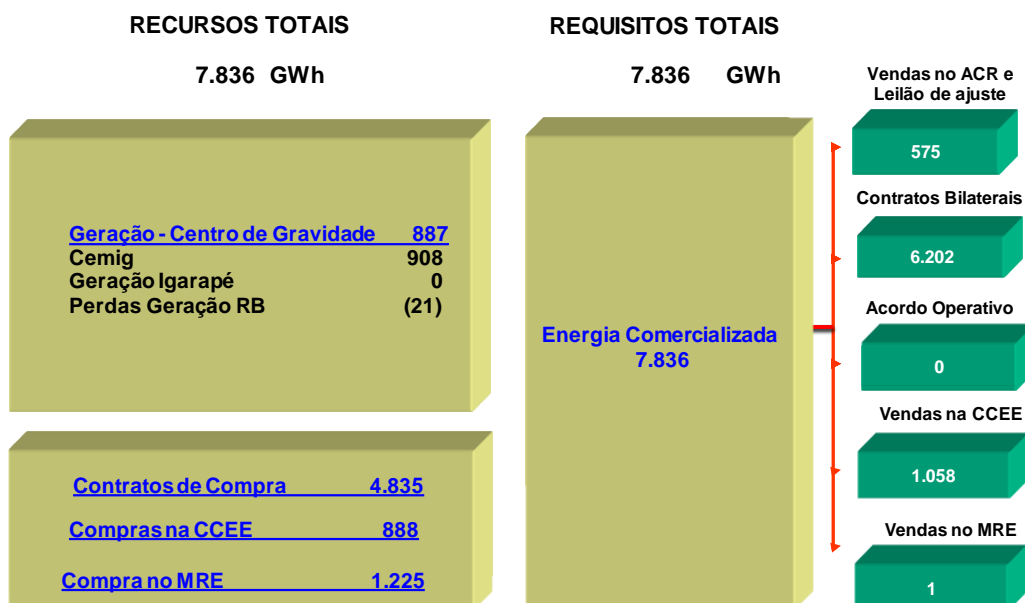
BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – Janeiro a Março de 2021
GRUPO CEMIG (Empresas Controladas)



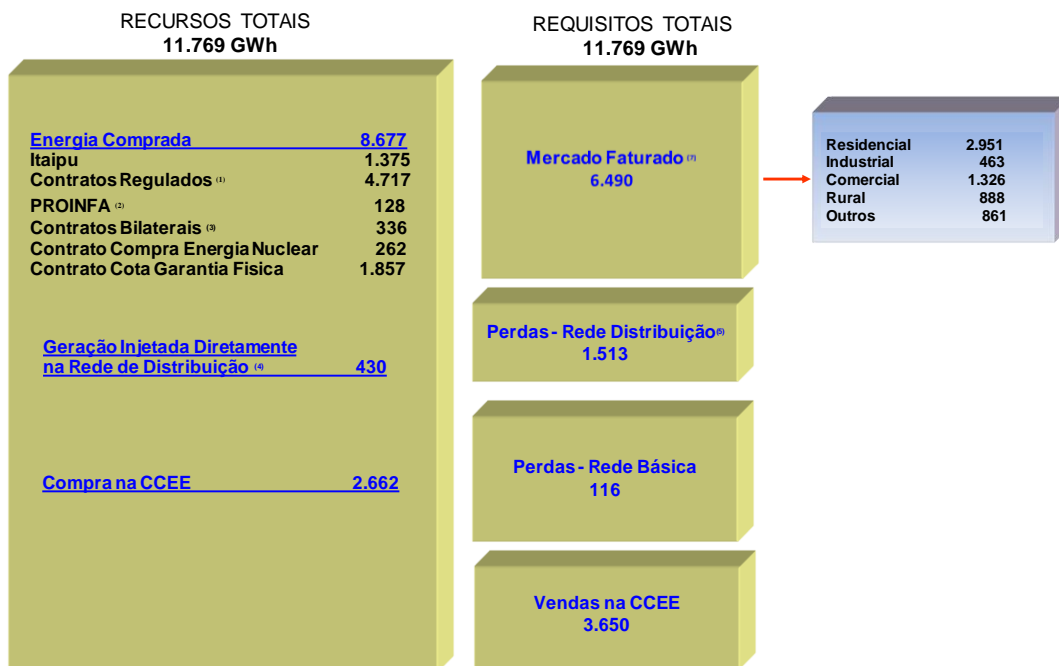
Compreende o balanço de energia do grupo Cemig, empresas integrais: Cemig D, Cemig GT, Cemig PCH, Horizontes, Rosal, Sá Carvalho e SFEs. Exclui transações entre as empresas.

1. Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - OCEAR 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 SFEs
6. Vendas da Cemig GT no Ambiente de Contratação Regulado - ACR

BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – Janeiro a Março de 2021
CEMIG Geração

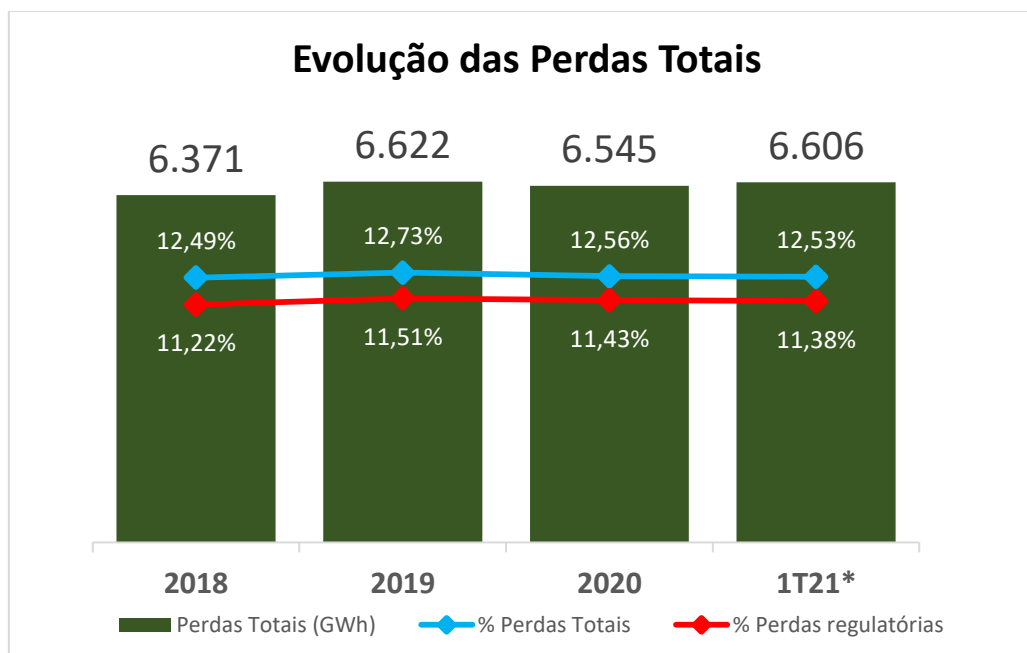


BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – Janeiro a Março de 2021 CEMIG Distribuição



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 Ponte 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 calvo 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

 USINAS (em MWh)					
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
Candonga	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		
Total		5.778	2.937		

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

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

CEMIG		RAP 2020 - 2021		
Receita Anual Permitida - RAP	RAP	% Cemig	Cemig	Vencimento
Cemig	866.707.276	100,00%	866.707.276	
Cemig GT	820.095.957	100,00%	820.095.957	dez-42
Cemig Itajuba	26.784.170	100,00%	26.784.170	out-30
Centroeste	19.827.149	100,00%	19.827.149	mar-35
Taes	2.662.757.000	21,68%	577.285.718	
Novatrans 2	413.509.000		89.648.751	
TSN	279.621.000		60.621.833	
Munirah	38.039.000		8.246.855	
GTESA	5.822.000		1.262.210	
PATESA	26.074.000		5.652.843	
ETAU	25.249.000		5.473.983	
ETEO	91.909.000		19.925.871	
NTE	125.210.000		27.145.528	
STE	85.256.000		18.483.501	
ATE I	155.389.000		33.688.335	
ATE II	240.250.000		52.086.200	
EATE	113.603.000		24.629.130	
ETEP	25.614.000		5.553.115	
ENTE	117.370.000		25.445.816	
ECTE	9.417.000		2.041.606	
ERTE	26.343.000		5.711.162	
Lumitrans	11.115.000		2.409.732	
Transleste	12.763.000		2.767.018	
Transirapé	10.188.000		2.208.758	
Transudeste	7.647.000		1.657.870	
ATE III	119.808.000		25.974.374	
São Gotardo	5.175.000		1.121.940	
Mariana	14.678.000		3.182.190	
Miracema	62.138.000		13.471.518	
Janaúba	185.422.000		40.199.490	
Aimorés	37.920.000		8.221.056	
Paraguaçu	56.603.000		12.271.530	
Brasnorte	10.223.000		2.216.346	
STC	18.095.000		3.922.996	
EBTE	35.751.000		7.750.817	
ESDE	6.735.000		1.460.148	
ETSE	3.829.000		830.127	
ESTE	53.611.000		11.622.865	
Ivaí	140.457.000		30.451.078	
EDTE	32.968.000		7.147.462	
Sant'Ana	58.956.000		12.781.661	
RAP TOTAL CEMIG			1.443.992.994	

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
Total	477.035.566	233.209.209	274.499.397	335.714.055

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

Resultados com ajustes gerenciais

CEMIG		Cemig Consolidado			
		Lajida		Lucro	
	IFRS	1T20	1T21	1T20	1T21
		791	1.845	-68	422
Ajustes no valor justo - Light		609	-	402	-
Resultado da combinação de negócios - Centroeste		-51	-	-34	-
Exposição cambial Bond Hedge			-	289	619
Alienação de ativo mantido para venda		-	-108	-	-185
Reversão da provisão tributária da Cemig D relacionada a PLR		-	-79	-	-52
	Ajustado	1.349	1.658	589	804

CEMIG		Cemig GT			
		Lajida		Lucro	
	IFRS	1T20	1T21	1T20	1T21
		688	746	-15	-311
Exposição cambial Bond Hedge		-	-	289	619
	Ajustado	688	746	274	308

CEMIG		Cemig D			
		Lajida		Lucro	
	IFRS	1T20	1T21	1T20	1T21
		495	745	197	392
Reversão da provisão tributária da Cemig D relacionada a PLR		-	-79	-	-52
	Ajustado	495	666	197	340

Quadros Cemig D (milhões de Reais)

CEMIG MERCADO CEMIG D (GWh)

MERCADO CEMIG D - (GWh)

TRIMESTRE	CATIVO	TUSD ENERGIA ⁽¹⁾	E.T.D ⁽²⁾	TUSD DEMANDA ⁽³⁾
1T19	6.529	4.760	11.289	33
2T19	6.288	4.910	11.198	33
3T19	6.266	4.898	11.164	34
4T19	6.516	4.783	11.299	33
1T20	6.254	4.809	11.063	33
2T20	5.788	4.739	10.526	32
3T20	6.041	5.069	11.110	33
4T20	6.157	5.461	11.618	34
1T21	6.147	5.350	11.497	35

CEMIG Receitas Operacionais (R\$ milhões)

Receitas Operacionais (R\$ milhões)	1T21	4T20	1T20	1T/4T	1T/1T
Vendas a consumidores finais	5.159	4.944	5.044	4,3%	2,3%
Restituição à consumidores de créditos de PIS/Pasep e Cofins	178	183	-	0,0%	0,0%
TUSD	842	835	730	0,8%	15,3%
CVA e Outros Componentes Financeiros	339	356	-55	-4,8%	-716,4%
Receita de Construção	321	416	248	-22,8%	29,4%
Outras	342	871	276	-60,7%	23,9%
Subtotal	7.181	7.605	6.243	-5,6%	15,0%
Deduções	2.519	2.562	2.466	-1,7%	2,1%
Receita Líquida	4.662	5.043	3.777	-7,6%	23,4%

CEMIG Despesas Operacionais (R\$ milhões)

Despesas Operacionais (R\$ milhões)	1T21	4T20	1T20	1T/4T	1T/1T
Pessoal	213	234	216	-9,0%	-1,4%
Participação dos Empregados no Resultado	20	23	16	-13,0%	25,0%
Obrigações Pós-Emprego	72	70	71	2,9%	1,4%
Materiais	16	17	15	-5,9%	6,7%
Serviços de Terceiros	300	300	252	0,0%	19,0%
Amortização	164	172	162	-4,7%	1,2%
Provisões Operacionais	18	139	153	-87,1%	-88,2%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	765	608	373	25,8%	105,1%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	2.148	2.429	1.919	-11,6%	11,9%
Custo de construção	321	415	248	-22,7%	29,4%
Outras despesas	44	90	20	-51,1%	120,0%
Total	4.081	4.497	3.445	-9,3%	18,5%

Demonstrações dos Resultados

(R\$ milhões)

	1T21	4T20	1T20	1T/4T	1T/1T
Receita Líquida	4.662	5.043	3.777	-7,6%	23,4%
Despesas Operacionais	4.081	4.497	3.445	-9,3%	18,5%
Resultado Operacional	581	548	332	6,0%	75,0%
LAJIDA	745	718	495	3,8%	50,5%
Resultado Financeiro	-39	-21	-34	85,7%	14,7%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-150	-8	-101	1775,0%	48,5%
Lucro Líquido	392	519	197	-24,5%	99,0%

Quadros Cemig GT (milhões de Reais)

Receitas Operacionais

(R\$ milhões)

	1T21	4T20	1T20	1T/4T	1T/1T
Vendas a consumidores finais	1.202	1.050	962	14,5%	24,9%
Suprimento	695	920	930	-24,5%	-25,3%
Receita de Uso da Rede de Transmissão	151	-200	125	-175,5%	20,8%
Receita de Atualização Fin. da Bonificação pela Outorga	125	119	100	5,0%	25,0%
Transações com energia na CCEE	49	63	24	-22,2%	104,2%
Receita de Construção	22	86	61	-74,4%	-63,9%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	145	55	72	163,6%	101,4%
Outras	24	29	34	-17,2%	-29,4%
Subtotal	2.413	2.122	2.308	13,7%	4,5%
Deduções	468	483	434	-3,1%	7,8%
Receita Líquida	1.945	1.639	1.874	18,7%	3,8%

Despesas Operacionais

	1T21	4T20	1T20	1T/4T	1T/1T
Pessoal	76	81	75	-6,2%	1,3%
Participação dos Empregados no Resultado	7	9	6	-22,2%	16,7%
Obrigações Pós-Emprego	23	22	23	4,5%	0,0%
Materiais	5	5	3	0,0%	66,7%
Serviços de Terceiros	34	47	35	-27,7%	-2,9%
Depreciação e Amortização	48	56	52	-14,3%	-7,7%
Provisões Operacionais	-5	30	31	-116,7%	-116,1%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	49	51	49	-3,9%	0,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	979	1.173	914	-16,5%	7,1%
Custo de Construção	19	31	47	-38,7%	-59,6%
Outras Despesas	15	-6	9	-350,0%	66,7%
Total	1.250	1.499	1.244	-16,6%	0,5%

Demonstrações do Resultados

(R\$ milhões)

	1T21	4T20	1T20	1T/4T	1T/1T
Receita Líquida	1.945	1.639	1.874	18,7%	3,8%
Despesas Operacionais	1.250	1.499	1.244	-16,6%	0,5%
Resultado Operacional	695	140	630	396,4%	10,3%
Resultado de Equivalência Patrimonial	-4	-100	5	0,0%	-180,0%
Efeito da Revisão Tarifaria Periódica, Líquidas	6	502	0	0,0%	0,0%
LAJIDA	745	598	688	24,6%	8,3%
Resultado Financeiro	-1.197	425	-689	-381,6%	73,7%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	189	-280	39	-167,5%	384,6%
Lucro Líquido	-311	687	-15	-145,3%	1973,3%

Quadros Cemig Consolidado (milhões de Reais)

CEMIG		Fornecimento Bruto de Energia Elétrica (R\$ milhões)				
	1T21	4T20	1T20	1T/4T	1T/1T	
Residencial	2.659	2.600	2.559	2,3%	3,9%	
Industrial	1.210	1.127	1.047	7,4%	15,6%	
Comercial	1.321	1.276	1.440	3,5%	-8,3%	
Rural	535	573	473	-6,6%	13,1%	
Outros	544	565	490	-3,7%	11,0%	
Subtotal	6.269	6.141	6.009	2,1%	4,3%	
Fornecimento não faturado líquido	6	9	-153	0,0%	0,0%	
Suprimento a outras Concessionárias	677	902	911	-24,9%	-25,7%	
TOTAL	6.952	7.052	6.767	-1,4%	2,7%	

CEMIG		Fornecimento Bruto de Energia Elétrica (em GWh)				
	1T21	4T20	1T20	1T/4T	1T/1T	
Residencial	2.875	2.886	2.785	-0,4%	3,2%	
Industrial	3.802	3.122	3.344	21,8%	13,7%	
Comercial	2.106	2.160	2.444	-2,5%	-13,8%	
Rural	844	955	775	-11,6%	8,9%	
Outros	889	770	891	15,5%	-0,2%	
Subtotal	10.516	9.893	10.239	6,3%	2,7%	
Consumo próprio	9	9	9	0,0%	0,0%	
Suprimento a outras Concessionárias	2.716	4.130	3.225	-34,2%	-15,8%	
TOTAL	13.241	14.032	13.473	-5,6%	-1,7%	

CEMIG		Receita Líquida (R\$ milhões)				
	1T21	4T20	1T20	1T/4T	1T/1T	
Vendas a consumidores finais	6.275	6.149	5.856	2,0%	7,2%	
Suprimento	676	902	911	-25,1%	-25,8%	
TUSD	837	829	724	1,0%	15,6%	
CVA e Outros Componentes Financeiros	339	356	-55	-4,8%	-716,4%	
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	178	182	0	-2,2%	-	
Receita de Transmissão	89	86	76	3,5%	17,1%	
Remuneração financeira do contrato da transmissão	157	81	72	93,8%	118,1%	
Transações com energia na CCEE	107	154	88	-30,5%	21,6%	
Fornecimento de Gás	705	62	560	1037,1%	25,9%	
Receita de Construção	351	514	324	-31,7%	8,3%	
Outras	520	714	498	-27,2%	4,4%	
Subtotal	10.234	10.029	9.054	2,0%	13,0%	
Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita	3.123	3.164	3.012	-1,3%	3,7%	
Receita Líquida	7.111	6.865	6.042	3,6%	17,7%	

Despesas Operacionais

(R\$ million)

	1T21	4T20	1T20	1T/4T	1T/1T
Pessoal	307	335	312	-8,4%	-1,6%
Participação no resultado	30	33	26	-9,1%	15,4%
Obrigações pós-emprego	107	104	105	2,9%	1,9%
Materiais	21	22	19	-4,5%	10,5%
Serviços de terceiros	342	360	299	-5,0%	14,4%
Energia elétrica comprada para revenda	3.108	3.583	2.814	-13,3%	10,4%
Depreciação e amortização	238	256	243	-7,0%	-2,1%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	24	168	159	-85,7%	-84,9%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	746	591	365	26,2%	104,4%
Gás comprado para revenda	387	332	312	16,6%	24,0%
Custos de construção de infraestrutura	348	459	310	-24,2%	12,3%
Outras despesas operacionais líquidas	79	90	54	-12,2%	46,3%
Total	5.737	6.333	5.018	-9,4%	14,3%

Resultado Financeiro

(R\$ milhões)

	1T21	4T20	1T20	1T/4T	1T/1T
Receitas Financeiras					
Renda de aplicação financeira	31	33	18	-6,1%	72,2%
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	115	116	92	-0,9%	25,0%
Variação monetária - CVA	-	1	12	-100,0%	0,0%
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	3	-1	16	-	-81,3%
PASEP e COFINS incidente sobre as receitas financeiras	-16	-58	-9	-72,4%	77,8%
Ganhos com instrumentos financeiros	-	-51	1.314	-100,0%	-100,0%
Encargos de créditos com partes relacionadas	-	10	-	-	-
Atualização dos créditos de PIS/Pasep e Cofins	-	7	25	-	-
Outras	21	70	15	-70,0%	40,0%
	154	127	1.483	21,3%	-89,6%
Despesas Financeiras					
Encargos de empréstimos e financiamentos	326	286	311	14,0%	4,8%
Variações cambiais – empréstimos e financiamentos	751	-667	1.757	-212,6%	-57,3%
Variação monetária – empréstimos e financiamentos	84	105	68	-20,0%	23,5%
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego	18	19	17	-5,3%	5,9%
Outras	240	31	56	674,2%	328,6%
	1.419	-226	2.209	-	-35,8%
Resultado Financeiro	-1.265	353	-726	-	74,2%

Demonstração do Resultado

(R\$ milhões)

	1T21	4T20	1T20	1T/4T	1T/1T
Receita Líquida	7.111	6.865	6.042	3,6%	17,7%
Despesas Operacionais	5.737	6.333	5.018	-9,4%	14,3%
Resultado Operacional	1.374	532	1.024	158,3%	34,2%
Resultado de Equivalência Patrimonial	118	94	82	-	43,9%
Efeito da Revisão Tarifaria Periódica, líquidas	6	502	-	-98,8%	-
Resultado de combinação de negócio	-	-	51	-	-
Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	-	-	-609	-	-
Valor recuperável ativos mantidos para venda	108	270	-	-60,0%	-
LAJIDA	1.845	1.653	791	11,6%	133,2%
Resultado Financeiro	-1.265	353	-726	-	74,2%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	81	-420	110	-	-26,4%
Lucro Líquido	422	1.331	-68	-68,3%	-

Demonstração do Fluxo de Caixa

(R\$ milhões)

	1T21	1T20
Caixa no Início do Período	1.680	536
Caixa Gerado pelas Operações	765	2.475
Lucro líquido	422	-68
Imposto de Renda e Contribuição Social pagos	-344	-306
Depreciação e Amortização	238	243
CVA e Outros Componentes Financeiros	-339	117
Resultado de Equivalência Patrimonial	-119	-82
Provisões para Perdas Operacionais	24	159
Dividendos a recebidos	1	0
Juros e variações monetárias	419	341
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures pagos		
Variação cambial de empréstimos e financiamentos	752	1.757
Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	0	609
Instrumentos financeiros derivativos – swap	187	-1.314
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	-178	
Depósitos vinculados a litígios	-48	1.419
Outros	-250	-400
Atividade de Investimento	2.276	-1.220
Aplicações Financeiras	1.276	-894
Em ativos de contrato - Infraestrutura de distribuição e gás	-317	-243
Em investimentos	1.355	-45
Imobilizado/Intangível e outros	-38	-38
Atividade de Financiamento	-1.389	-995
Arrendamentos pagos	-15	-22
Pagamentos de Empréstimos e Financiamento	-1.373	-972
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	-1	-1
Caixa total disponível	3.332	796

Balço Patrimonial - Ativo

(R\$ milhões)

	1T21	2020
CIRCULANTE		
Caixa e equivalentes de caixa	3.332	1.680
Títulos e valores mobiliários	2.241	3.360
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	4.317	4.373
Ativos financeiros e setoriais da concessão	296	259
Ativos de contrato	775	737
Tributos compensáveis	1.821	1.850
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	482	597
Dividendos a receber	232	188
Contribuição de iluminação pública	177	179
Reembolso de subsídios tarifários	88	88
Instrumentos financeiros derivativos	512	523
Outros	393	364
Ativos classificados como mantidos para venda	-	1.258
TOTAL DO CIRCULANTE	14.666	15.456
NÃO CIRCULANTE		
Títulos e valores mobiliários	608	765
Consumidores, revendedores e concessionários – Transporte de energia	134	161
Tributos compensáveis	3.088	3.442
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	271	347
Impostos de renda e contribuição social diferidos	2.544	2.452
Depósitos vinculados a litígios	1.106	1.056
Instrumentos financeiros derivativos	2.250	2.426
Contas a receber do Estado de Minas Gerais	13	12
Ativos financeiros e setoriais da concessão	4.011	3.799
Ativos de contrato	4.368	4.243
Investimentos	5.503	5.415
Imobilizado	2.391	2.407
Intangível	11.782	11.810
Operações de arrendamento mercantil - direito de uso	203	212
Outros	73	80
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	38.345	38.627
TOTAL DO ATIVO	53.011	54.083

Balanço Patrimonial - Passivo

(R\$ milhões)

	1T21	1T20
CIRCULANTE		
Fornecedores	1.957	2.358
Encargos regulatórios	589	446
Participação dos empregados e administradores no resultado	147	122
Impostos, taxas e contribuições	473	506
Imposto de renda e contribuição social	77	140
Juros sobre capital próprio e dividendos a pagar	1.449	1.449
Empréstimos, financiamentos e debêntures	1.628	2.059
Salários e contribuições sociais	190	213
Contribuição de iluminação pública	269	305
Obrigações pós-emprego	313	305
Passivo financeiro da concessão	59	231
Pis/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores	836	448
Opções de venda SAAG	523	536
Operações de arrendamento mercantil	45	48
Outras obrigações	503	524
TOTAL DO CIRCULANTE	9.058	9.690
NÃO CIRCULANTE		
Encargos regulatórios	125	291
Empréstimos, financiamentos e debêntures	13.037	12.961
Impostos, taxas e contribuições	261	263
Imposto de renda e contribuição social diferidos	792	1.040
Provisões	1.867	1.892
Obrigações pós-emprego	6.555	6.538
PIS/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores	3.023	3.570
Operações de arrendamento mercantil	174	179
Outras obrigações	219	181
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	26.053	26.915
TOTAL DO PASSIVO	35.111	36.605
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Capital social	7.594	7.594
Reservas de capital	2.250	2.250
Reservas de lucros	10.061	10.061
Ajustes de avaliação patrimonial	-2.435	-2.431
Lucros acumulados	426	
ATRIBUÍDO A PARTICIPAÇÃO DOS ACIONISTAS CONTROLADORES	17.895	17.474
PARTICIPAÇÃO DE ACIONISTA NÃO-CONTROLADOR	5	4
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	17.900	17.478
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	53.011	54.083