



Release de
Resultados

4T21



Teleconferência

30 de março (quarta-feira), às 15:00
horas (Horário de Brasília)

[Link - CEMIG - WEBCAST](#)



Compromisso com eficiência, foco na gestão operacional e estratégia de comercialização impulsionam os resultados do trimestre: EBITDA Ajustado de R\$1.492 milhões (+30,3%) e Lucro Líquido Ajustado de R\$993 milhões (+68,3%). Em 2021, EBITDA de R\$8.000 milhões (+40,5%) e EBITDA ajustado de R\$5.933 milhões (+21,7%)



Êxito no enquadramento de perdas totais de energia na meta regulatória contribui para o bom resultado da Cemig D no trimestre e no ano



Eficiência operacional: OPEX e EBITDA da Cemig D registram resultado melhor que parâmetros regulatórios em 2021, sendo o OPEX 14% abaixo do regulatório e o EBITDA 18% acima do regulatório



Cemig D apresenta crescimento de 46,8% no EBITDA ajustado, alcançando R\$679 milhões no 4T21, enquanto o EBITDA ajustado da Cemig GT alcançou R\$464 milhões (+27,8%) mesmo após transferência de parte dos contratos de comercialização para a Holding



Gasmig registra resultado robusto com EBITDA de R\$174 milhões no 4T21 (+25,1%) e R\$681 milhões no ano (+57,6%). O lucro cresceu 66,1% quando comparado ao 4T20, sendo de R\$93 milhões no 4T21 e R\$360 milhões no ano (+57,7%)



Adequação do benefício pós emprego relativo ao seguro de vida, resultando na baixa do passivo e impacto positivo de R\$415 milhões no EBITDA do 4T21



Impacto negativo líquido do investimento em Santo Antônio com efeito de R\$204 milhões e perda no investimento na UHE Itacara com reconhecimento de despesa de R\$40 milhões no 4T21



Investimentos da Cemig D em manutenção e modernização do sistema elétrico, da ordem de R\$1,65 bilhão em 2021, garantem estabilidade e confiabilidade no sistema elétrico. Melhor DEC da história da Companhia (9,46 horas), com redução de mais de uma hora nos últimos 2 anos



Sumário

2021: Um ano de conquistas	5
Resultado Consolidado - 4T21	7
Proposta de destinação do resultado de 2021	10
Mercado de energia consolidado	11
Desempenho por Empresa	12
Cemig D	12
Mercado de Energia.....	12
Base de clientes	13
Reajuste Tarifário.....	14
Desempenho por Setor.....	14
Indicadores de Qualidade – DEC/FEC	14
Combate à Inadimplência	15
Perdas	16
Cemig GT	17
Mercado de Energia.....	17
Gasmig	18
Desempenho Financeiro.....	19
Receita Operacional Consolidada	19
Custos e Despesas Operacionais	23
EBITDA CONSOLIDADO (IFRS e Ajustado)	27
EBITDA Cemig D.....	28



EBITDA Cemig GT	29
Receitas e Despesas Financeiras	30
Lucro Líquido	31
Investimentos	32
Endividamento.....	33
Covenants – Eurobonds.....	35
Ratings da Companhia de Longo Prazo.....	37
Desempenho de nossas ações	38
Usinas.....	39
RAP – Ciclo de julho 2021 a junho 2022	41
Informações complementares	43
Cemig D.....	43
Cemig GT.....	45
Cemig Consolidado	47
Tabelas de ajustes gerenciais.....	56
Disclaimer.....	57

2021: Um ano de conquistas

O ano de 2021 ficará marcado na história da Cemig como um ano de transformação e de conquistas. Em paralelo à revisão do planejamento estratégico da Companhia, com o objetivo de “focar e vencer” e priorizar os investimentos em Minas Gerais, houve avanços importantes na eficiência operacional, nos resultados financeiros e na qualidade dos serviços prestados aos clientes, motivos de orgulho para todos nós que atuamos na Empresa.

Nosso perfil de empresa integrada, com diversificação de negócios nos setores de geração, transmissão, comercialização e distribuição de energia, nos traz solidez, redução de riscos no enfrentamento de cenários adversos e propicia maior estabilidade nos resultados.

No que se refere aos resultados financeiros, encerramos o ano com a maior lucratividade nominal da nossa história: um lucro líquido de R\$3.753 milhões (31,04% superior a 2020) e um Ebitda de R\$8.000 milhões (40,50% superior a 2020).

Nosso endividamento financeiro, medido pela relação dívida líquida/Lajida ajustado, foi de 1,2 vez, o que demonstra a solidez financeira da Companhia e que dá sustentação à implementação do ambicioso programa de investimentos para os próximos anos. Reduzimos a nossa exposição cambial, com a recompra de US500 milhões dos bonds com vencimento previsto para 2024, o que contribuiu também para um melhor perfil da nossa dívida.

A eficiência operacional é uma prioridade para a Companhia. Repetimos em 2021 o resultado obtido no ano anterior de termos as nossas despesas operacionais de transmissão e distribuição totalmente cobertas pelas receitas regulatórias. A implementação de medidas adicionais de eficiência, como a redução da inadimplência e enquadramento das perdas técnicas/não técnicas de energia aos limites regulatórios, também contribuiu para que o Ebitda deste ano do negócio de distribuição estivesse acima da referência regulatória.

Os excelentes resultados financeiros foram ao encontro de uma qualidade cada vez maior do serviço prestado aos clientes. O DEC (índice que mede a duração das interrupções de energia) registrado foi de 9,46 horas, mais uma redução, que significa o melhor resultado da série histórica.

Esses resultados alcançados proporcionaram uma contínua melhoria da nossa classificação pelas agências de rating. Em 2021, tivemos elevação das nossas notas de crédito pela Fitch e Standard&Poors, alcançando AA+ na escala nacional brasileira, também a melhor classificação de risco da Cemig na história.

Esse quadro coroa um ano em que foi anunciado o maior plano de investimentos da história da Companhia, uma previsão de R\$22,5 bilhões até 2025, com foco nas concessões de distribuição, transmissão e em geração por meio de fontes renováveis. Revertendo uma tendência anterior, a Cemig volta a priorizar seus negócios core e com foco em Minas Gerais. Focar e vencer, como já pontuado.

Buscamos a satisfação do nosso cliente na digitalização e transformação dos nossos processos de relacionamento, com uma gestão ágil, eficiente e sempre com segurança. Destaca-se que esses investimentos previstos para os próximos anos - com novas subestações e reforço da rede de distribuição - permitirão uma maior oferta e acesso à energia, fator primordial para a melhoria da qualidade de vida das pessoas que são atendidas pela Companhia.

No cenário regulatório, foi concluída em 2021 a repactuação do risco hidrológico, em função dos custos assumidos pelos geradores entre os anos de 2012 e 2017. Em função desse acordo, que eliminou a discussão judicial da questão, a Aneel homologou a extensão de várias concessões de geração outorgadas à Cemig, destacando-se aquelas relacionadas as usinas de Nova Ponte e Emborcação, que tiveram uma extensão de aproximadamente 2 anos em relação ao vencimento original de 2025 (não incluindo a esperada renovação do contrato de concessão), o que representa uma geração relevante de caixa adicional para a Cemig.

Todas essas conquistas aconteceram em um cenário particularmente desafiador, no qual a sociedade continuou a lidar com os efeitos significativos da pandemia de Covid-19, com reflexos também em nossos negócios. A Cemig assumiu papel de protagonismo na pandemia, reforçando sua vocação de empresa com forte responsabilidade social. Priorizamos o atendimento sem interrupção aos hospitais e demais serviços públicos, além da firme adesão ao movimento da sociedade civil “Unidos Pela Vacina”, de colaboração efetiva com o processo de vacinação da população de Minas Gerais, apoiando de forma direta 425 municípios.

A atuação da Cemig se deu por meio da participação voluntária de seus empregados no apoio ao transporte e deslocamento, com veículos da Companhia, de profissionais de diversos municípios para levar vacinas a regiões rurais, a pessoas acamadas, além da doação de insumos, com o propósito de ajudar a promover o acesso à vacina para o combate à Covid-19 em municípios do Estado.

A segurança e saúde das pessoas que trabalham para a Companhia também foram um ponto primordial, sendo observados de forma rigorosa os protocolos estabelecidos. Infelizmente, mesmo com a adoção de tais práticas, ainda houve a perda de colaboradores em função da pandemia, o que nos traz pesar e sentimento de solidariedade para com as famílias.

Estamos determinados em prosseguir com práticas sustentáveis em nossas operações, criando valor para os nossos acionistas e contribuindo para o bem-estar da sociedade. Somos a única empresa do setor elétrico fora da Europa a fazer parte do índice Dow Jones de Sustentabilidade (de forma consecutiva há 22 anos), que selecionou apenas 7 empresas do setor no mundo, além de termos posição de destaque em vários outros ratings de sustentabilidade nacionais e internacionais. Também somos a maior incentivadora da cultura em Minas Gerais.

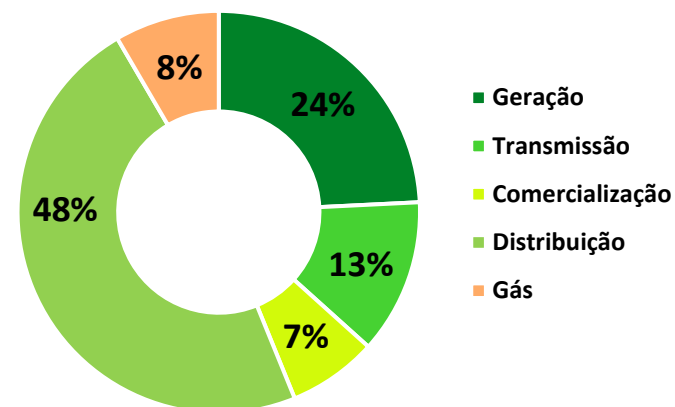
O ano de 2022 traz desafios adicionais relacionados à conjuntura internacional e nacional e ainda aos efeitos da pandemia, que esperamos que possam ser amenizados em função do avanço da vacinação da população. Mas os expressivos resultados obtidos nos últimos anos, resultado do compromisso da Administração e talento das pessoas que trabalham na Cemig, nos permitem ser otimistas com relação ao futuro da Empresa.

Agradecemos aos nossos colaboradores, acionistas e demais partes interessadas pelo esforço convergente de manter o reconhecimento da Cemig como empresa de relevância e destaque no setor elétrico brasileiro.

Resultado Consolidado - 4T21

	4T21	4T20	Var. %
EBITDA por empresa (R\$ milhões)			
Cemig D (IFRS)	988,5	462,8	113,6%
Cemig D (Ajustado)	679,3	462,8	46,8%
Cemig GT (IFRS)	297,5	508,9	-41,5%
Cemig GT (Ajustado)	464,2	362,6	28,0%
Gasmig (IFRS)	174,1	139,4	24,9%
Consolidado (IFRS)	1.654,5	1.561,9	5,9%
Consolidado (Ajustado)	1.492,4	1.144,5	30,4%

Ebitda por segmento



DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS 4T21/4T20

DESCRIÇÃO	4T21	4T20	Var. %
Receita Líquida	9.657	7.264	32,9%
Custos e Despesas Operacionais	-8.033	-6.344	26,6%
Pessoal	-328	-335	-2,2%
Participação dos empregados e administradores no resultado	-30	-33	-9,6%
Obrigações pós-emprego	310	-104	-397,8%
Materiais	-24	-22	10,9%
Serviços de terceiros	-408	-360	13,3%
Energia elétrica comprada para revenda	-4.382	-3.583	22,3%
Depreciação e amortização	-286	-256	11,8%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	-205	-168	22,0%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	-1.235	-591	109,2%
Gás comprado para revenda	-583	-332	75,5%
Custos de construção da infraestrutura	-698	-459	52,0%
Outras despesas operacionais líquidas	-164	-101	62,4%
Resultado Operacional	1.624	921	76,4%
Revisão Tarifária Periódica, líquida	-2	22	-109,4%
Resultado de combinação de negócios	4	-52	-107,7%
Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	-	270	-100,0%
Resultado de equivalência patrimonial	-257	94	-372,2%
Resultado Operacional antes do Resultado Financeiro e Impostos	1.369	1.308	4,7%
Receitas financeiras	232	127	82,7%
Despesas financeiras	-543	226	-340,4%
Resultado antes dos impostos	1.058	1.661	-36,3%
Imposto de renda e contribuição social correntes	-220	-117	88,4%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	124	-272	-145,5%
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	963	1.272	-24,3%



Demonstração por segmento

4T21

DESCRIÇÃO	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição	Holding	TOTAL	Transações inter segmentos	Conciliação	TOTAL
RECEITA LÍQUIDA	784	378	1.593	6.591	813	10.159	-392	-110	9.657
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS									
Pessoal	-36	-33	-6	-222	-31	-328	-	-	-328
Participação dos empregados e administradores no resultado	-2	-3	-1	-20	-4	-30	-	-	-30
Obrigações pós-emprego	25	30	4	238	13	310	-	-	310
Materiais, serviços de terceiros e outras despesas (receitas)	-62	-29	-5	-426	-88	-611	-	14	-596
Depreciação e amortização	-76	-1	0	-182	-27	-286	-	-	-286
Provisões e ajustes para perdas operacionais	-7	-3	0	-133	-61	-205	-	-	-205
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS	-223	0	-1.438	-4.443	-583	-6.688	392	96	-6.200
Custos de construção da infraestrutura	-	-82	0	-596	-19	-698	-	-	-698
	-381	-121	-1.445	-5.785	-802	-8.535	392	110	-8.033
Revisão Tarifária Periódica, líquida	-	-2	-	-	-	-2	-	-	-2
Resultado de combinação de negócios	-	4	0	0	0	4	-	-	4
Resultado de equivalência patrimonial	23	-	-	-	-279	-256	-	-	-256
RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS	425	258	148	805	-267	1.369	-	-	1.369
Resultado financeiro	-77	-44	2	-21	-171	-311	-	-	-311
Resultado antes dos impostos	348	214	151	785	-439	1.058	-	-	1.058
Imposto de renda e contribuição social	-25	-3	-88	-224	244	-95	-	-	-95
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	323	211	63	561	-195	963	-	-	963

Proposta de destinação do resultado de 2021

O Conselho de Administração deliberou encaminhar à Assembleia Geral Ordinária que será realizada em abril de 2022, a seguinte proposta de destinação do Lucro Líquido de 2021, no montante de R\$3,75 bilhões, do saldo de realização do custo atribuído do imobilizado, no montante de R\$15,0 milhões, da realização da reserva de lucros a realizar, no montante de R\$834,6 milhões e da reclassificação de perdas atuariais acumuladas do seguro de vida, no montante de R\$39,3 milhões, seja dada a seguinte destinação:

- R\$186,50 milhões sejam mantidos no Patrimônio Líquido na conta de Reserva Legal, conforme estabelecido na Lei 6.404/1976;
- **R\$1.966,54 milhões** sejam destinados para pagamento de dividendos aos acionistas da Companhia, a serem pagos em duas parcelas iguais, sendo a primeira até 30 de junho de 2022 e a segunda até 30 de dezembro de 2022, conforme segue:
 - R\$955,38 milhões declarados a título de juros sobre o capital próprio (JCP) e imputados ao dividendo obrigatório, conforme deliberado pela Diretoria Executiva em 07 de dezembro de 2021;
 - **R\$1.011,26 milhões** declarados como dividendos obrigatórios, fazendo jus os acionistas que tiverem seus nomes inscritos no Livro de Registros de Ações Nominativas na data da realização da AGO;

- R\$1,55 bilhão seja mantido no Patrimônio Líquido na conta de Reserva de Retenção de Lucros, para garantir os investimentos consolidados da Companhia previstos para o exercício de 2022 conforme orçamento de capital;
- R\$21,2 milhões sejam mantidos no Patrimônio Líquido na conta de Reserva de Incentivos Fiscais, referentes a incentivos fiscais vinculados a investimentos na região da Sudene.

A Reserva de Lucros a Realizar continuará com o saldo de R\$834,6 milhões, considerando a reversão da reserva constituída em 2020 e a nova constituição de reserva em 2021 de mesmo valor.

Aumento de Capital – Proposta da Administração

Aumento de 30% do capital social por meio de bonificação de ações.

Considerando que, em 31 de dezembro de 2021, as reservas de lucros, exceto as reservas de incentivos fiscais e reserva de lucros a realizar, excedem o capital social em R\$1,52 bilhão, o Conselho de Administração encaminhará à Assembleia Geral Ordinária a proposta de aumento do capital social de R\$8,47 bilhões para R\$11,01 bilhões, conforme art. 199 da Lei das Sociedades Anônimas de 1976 - Lei 6.404/76, a ser realizado através da capitalização do saldo de R\$2,54 bilhões da Reserva de Retenção de Lucros, por meio de bonificação de ações, com emissão de 508.008.620 de novas ações, ao valor nominal de R\$5,00 (conforme Estatuto Social), sendo 169.810.990 ações ordinárias e 338.197.630 ações preferenciais.

Mercado de energia consolidado

O Grupo Cemig atingiu 8,9 milhões de clientes faturados em dezembro de 2021, com crescimento de 188 mil clientes aproximadamente, o que equivale a um aumento de 2,2% na base de consumidores em relação a dezembro de 2020. Deste total, 8.885.708 são consumidores finais e de consumo próprio e 418 são outros agentes do setor elétrico brasileiro.

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

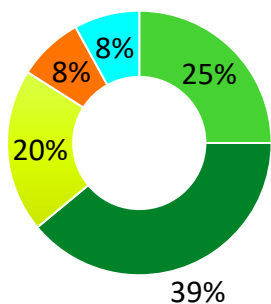


2,2%

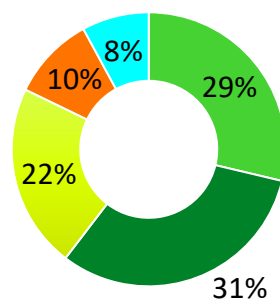
Crescimento na base de consumidores em relação a dezembro de 2020

Participação nas vendas por segmento

4T21



4T20



- Residencial
- Industrial
- Comércio e Serviços
- Rural
- Outras



Desempenho por Empresa

Cemig D

Mercado de Energia

	4T21	4T20	Var. %
Cativo + Transporte - MWh			
Residencial	2.786.752	2.885.595	-3,4%
Industrial	5.579.719	5.413.884	3,1%
Mercado cativo	413.950	431.360	-4,0%
Transporte	5.165.769	4.982.524	3,7%
Comércio, Serviços e Outros	1.496.114	1.502.898	-0,5%
Mercado cativo	1.065.677	1.110.248	-4,0%
Transporte	430.437	392.650	9,6%
Rural	893.790	960.696	-7,0%
Mercado cativo	881.460	950.802	-7,3%
Transporte	12.330	9.894	24,6%
Serviço Público	858.174	769.689	11,5%
Mercado cativo	857.155	769.689	11,4%
Transporte	1.019	0	-
Concessionárias	67.199	79.032	-15,0%
Transporte	67.199	79.032	-15,0%
Consumo Próprio	8.407	9.154	-8,2%
Total	11.690.155	11.620.948	0,6%
Total mercado cativo	6.013.401	6.156.848	-2,3%
Total transporte	5.676.754	5.464.100	3,9%

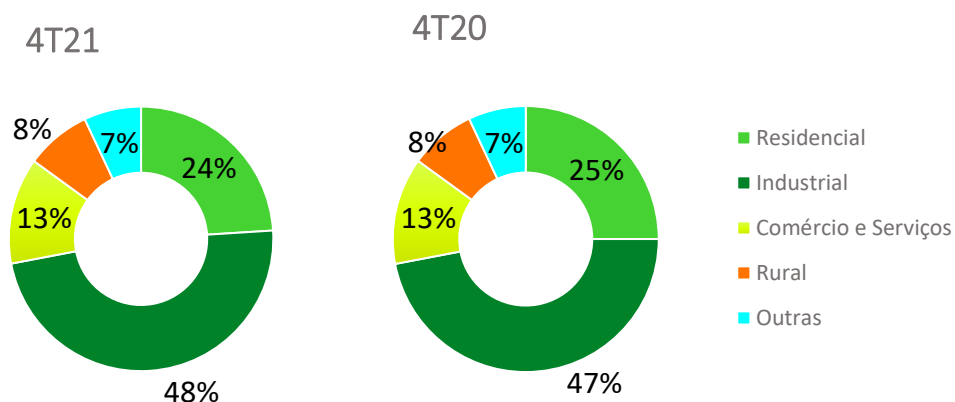
O fornecimento de energia para clientes cativos somado a energia transportada para clientes livres e distribuidoras, com acesso às redes da Cemig D, totalizou 11,69 milhões de MWh no 4T21, um crescimento de 0,6% em relação ao mesmo período de 2020, com destaque para os segmentos industrial e setor público. Esse resultado é composto da queda de 2,3% no consumo do mercado cativo e do aumento de 3,9% no uso da rede pelos clientes livres. O ritmo de crescimento no trimestre foi afetado pelas temperaturas mais amenas e maior volume de chuvas em relação ao mesmo período do ano anterior.



Balanço Físico de Energia Elétrica | MWh

	4T21	4T20	Var. %
Mercado Medido - MWh			
Energia Transportada para Distribuidoras	87.098	79.115	10,1%
Energia Transportada para Clientes Livres	5.555.667	5.291.950	5,0%
Carga Própria + GD ⁽¹⁾	7.952.204	8.410.491	-5,4%
Consumo Mercado Cativo	5.909.200	6.387.248	-7,5%
Mercado GD	558.164	311.274	79,3%
Perdas na Rede de Distribuição	1.484.840	1.711.969	-13,3%
Total Carga Fio	13.594.969	13.781.557	-1,4%

(1) Inclui a energia compensada da Micro e Mini GD



Base de clientes

Em dezembro de 2021 foram faturados 8,9 milhões de consumidores, aumento de 2,2% em relação a dezembro de 2020. Desse total, 2.260 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D, número 27,4% superior ao mesmo período do ano anterior.

	4T21	4T20	Var. %
NÚMERO DE CLIENTES CATIVOS			
Residencial	7.297.174	7.113.837	2,6%
Industrial	29.580	29.525	0,2%
Comércio, Serviços e Outros	793.708	776.942	2,2%
Rural	673.008	688.201	-2,2%
Poder Público	67.584	66.388	1,8%
Iluminação Pública	6.831	6.144	11,2%
Serviço Público	13.678	13.676	0,0%
Consumo Próprio	730	708	3,1%
	8.882.293	8.695.421	2,1%
NÚMERO DE CLIENTES LIVRES			
Industrial	965	847	13,9%
Comercial	1.263	907	39,3%
Rural	23	17	35,3%
Serviço Público	6	0	-
Concessionária	3	3	0,0%
	2.260	1.774	27,4%
Total Cativos + Livres	8.884.553	8.697.195	2,2%

Reajuste Tarifário

O reajuste tarifário da Cemig D ocorre anualmente no mês de maio e, a cada cinco anos, ocorre no mesmo mês a revisão tarifária. O reajuste tem o objetivo de repassar integralmente os custos não gerenciáveis e corrigir monetariamente os custos gerenciáveis, que foram estabelecidos na revisão tarifária. O índice de reajuste dos custos gerenciáveis é o IPCA, e deste valor é deduzido o Fator X, para capturar a produtividade, conforme metodologia do modelo regulatório de price-cap. A Diretoria colegiada da ANEEL aprovou, no dia 25 de maio de 2021, o reajuste nas tarifas da Cemig D:

- Vigência no período de 28 de maio de 2021 a 27 de maio de 2022 com aumento médio, considerando todas as classes de consumo, de **1,28%**, um percentual bem abaixo do praticado para outras distribuidoras no Brasil. Não houve, no entanto, impacto para os consumidores residenciais, que pelo segundo ano consecutivo não tiveram reajuste.

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

Mais detalhes no link a seguir:

<http://www2.aneel.gov.br/cedoc/nreh20212877.pdf>

Desempenho por Setor

Industrial: os principais ramos de atividade econômica dos clientes livres industriais apresentaram aumento no consumo de energia nesse trimestre, em especial, Ferroligas, Siderurgia, Indústria Extrativa, Produtos de Minerais Não Metálicos, Alimentício e Têxteis. A energia distribuída para os clientes industriais representou 47,7% do total da Cemig D, sendo a maior parte referente a energia

transportada para clientes livres industriais (44,2%), que cresceu 3,7% em relação ao mesmo período do ano anterior, atestando a recuperação da indústria com a normalização da atividade pós-pandemia. Já a energia faturada dos clientes cativos diminuiu 4,0% em relação ao 4T20.

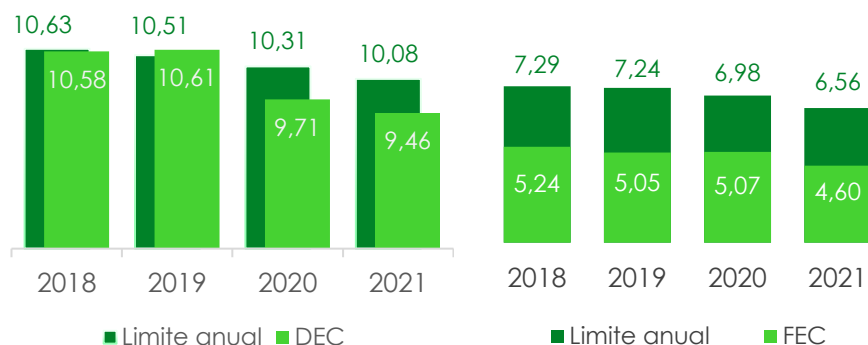
Residencial: o consumo residencial representou 23,8% da energia distribuída pela Cemig D; tendo uma redução de 3,8% no 4T21 frente ao 4T20, que pode ser explicada por menores temperaturas no período e por um consumo médio por cliente menor em aproximadamente 5,8%.

Comercial e Serviços: o volume de energia distribuída para a classe comercial equivaleu a 12,8% da energia distribuída pela Cemig D no 4T21, uma diminuição de 0,5% frente ao mesmo período de 2020, influenciada pela redução do consumo dos clientes cativos (-4,0%) e migração de clientes para Geração Distribuída (GD).

Rural: o segmento rural representou 7,6% da energia total distribuída e apresentou queda de 7,0% na energia distribuída no 4T21 em relação ao 4T20, em função da redução do consumo para irrigação, reflexo de um maior volume de chuvas do que no ano anterior.

Indicadores de Qualidade – DEC/FEC

No 4T21, o indicador DEC (Duração Equivalente de Interrupções por Consumidor) apresentou seu menor nível histórico, de 9,46 horas. A melhoria contínua nos indicadores ratifica o nosso compromisso de uma prestação de serviços de qualidade. Obs: deixamos de apresentar DEC/FEC internos e passamos a apresentar o DEC e FEC total, dado o fim do período de 5 anos para cumprimento dos parâmetros DEC/FEC internos do contrato de concessão.



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

Combate à Inadimplência

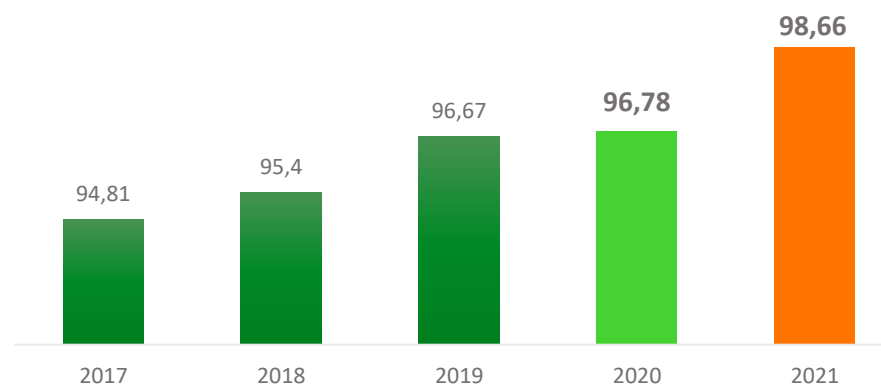
Em 2021, a empresa intensificou as ações de cobrança, obteve maior eficiência no combate a inadimplência, e aprimorou as regras de provisionamento, buscando maior alinhamento às boas práticas adotadas pelo mercado. Todas essas ações contribuíram para a redução da PECLD no período, e para o índice de arrecadação ter atingido 98,66%, o maior patamar em 5 anos.

Vale destacar as seguintes atividades de combate à inadimplência:

- Aumento de 30% nas atividades de cobrança, em relação ao **2020**
 - **10 milhões** de acionamentos relativos à carta cobrança, protesto e negativação e **25 milhões** de comunicações eletrônicas (SMS e e-mail)
- Automatização da atividade de protesto
- Novos canais de pagamento e negociação digital disponibilizados em 2021
 - **R\$181 milhões** arrecadados com pagamentos via **PIX**, com 919 mil transações no ano, sendo aproximadamente dois terços delas no 4T21
 - Quitação de débitos via cartão de crédito/débito

- Parcelamento das faturas vencidas no cartão de crédito, transferindo o risco de recebimento para a operadora
- 1,37 **milhão** de cortes realizados em 2021, aumento de **100%** sobre o ano de 2020

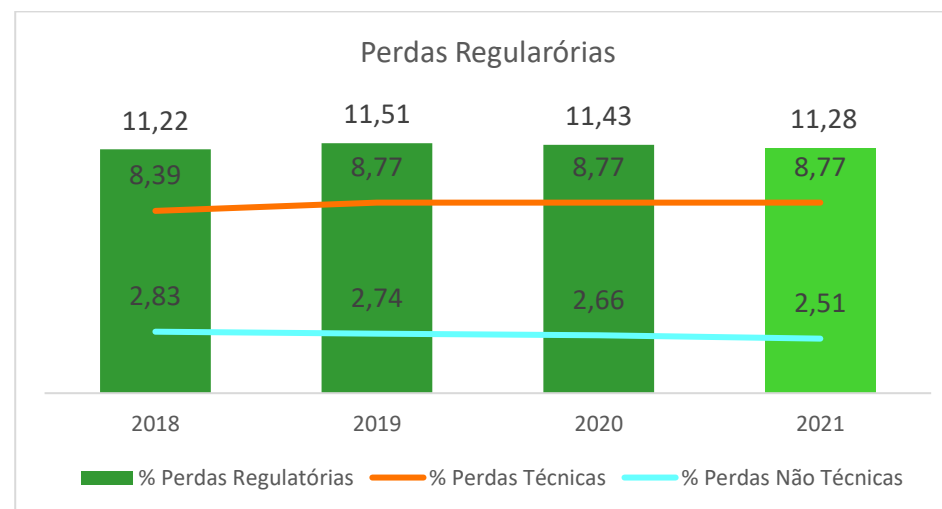
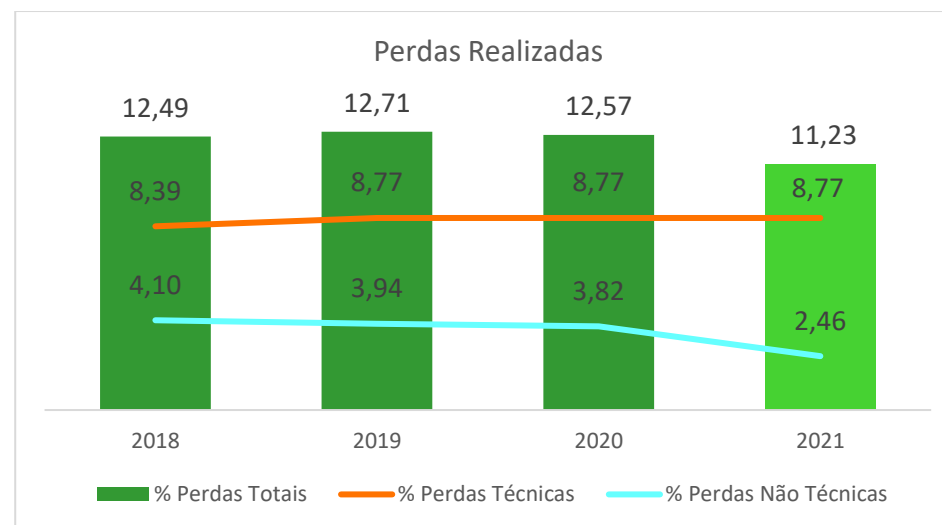
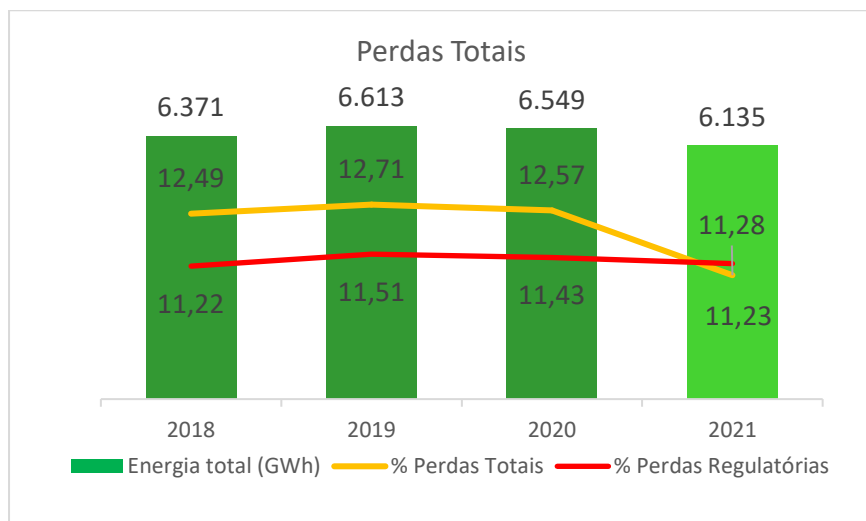
Índice de Contas Arrecadadas | ARFA (%) (Arrecadação/Faturamento) - Média Móvel 12 meses



Perdas

Intensificação de iniciativas de combate a perdas e novas iniciativas adotadas possibilitaram a Cemig D atingir o limite regulatório em 2021. Destaque para o faturamento de fraudes detectadas também contribuiu para a queda. Nos últimos 12 meses foram faturados aprox. 222 GWh relativos às fraudes.

- ✓ **384 mil** inspeções, com recorde de irregularidades detectadas, fruto de maior taxa de acerto
- ✓ Blindagem de cerca de **60%** da energia faturada
- ✓ Troca de aproximadamente **50 mil medidores** de tecnologia obsoleta, com a instalação de mais 15 mil medidores inteligentes
- ✓ Retirada de **3,7 mil** ligações clandestinas e regularização de aproximadamente 86 mil unidades consumidoras sem contrato e com consumo de energia



Cemig GT

Mercado de Energia

A energia faturada pela Cemig GT, excluindo CCEE, totalizou 7,99 milhões de MWh no 4T21, um aumento de 1,0% em relação ao mesmo período de 2020, em função do maior volume de venda para clientes livres da classe industrial, com a efetivação de novos contratos de venda de energia, associado também ao aumento no consumo. Vale destacar que esse crescimento na Cemig GT ocorreu mesmo com parte dos contratos de energia sendo migrados para a Cemig Holding a partir do 3T21. Em contrapartida, foi destinado maior volume para vendas de curto prazo para comercializadoras no 4T20, utilizando, principalmente, da sobra de energia não consumida pelos clientes livres com a pandemia, dentro da flexibilidade contratual. Esse fator explica a variação negativa da linha ACL em relação ao 4T20.

	4T21	4T20	Var. %
Cemig GT - MWh			
Clientes Livres			
Industrial	3.823.961	2.690.148	42,1%
Comercial	1.151.983	1.050.228	9,7%
Rural	4.859	4.452	9,1%
ACL – Contratos livres	2.443.626	3.606.462	-32,2%
ACR	532.267	523.540	1,7%
ACR – Cemig D	33.321	33.785	-1,4%
Total	7.990.017	7.908.616	1,0%



42,1%

De aumento na energia vendida para clientes industriais, sinal de recuperação da economia frente ao 4T20

Gasmig

A Gasmig é a distribuidora exclusiva de gás natural canalizado em todo o estado de Minas Gerais, atendendo aos segmentos industrial, comercial, residencial, gás natural comprimido, automotivo e termelétrico. O prazo de sua concessão vai até janeiro de 2053. A Cemig detém participação de 99,57% na empresa.

Está em curso o processo de revisão tarifária para a Gasmig, já tendo sido definido o WACC regulatório em 8,71% (taxa real, após impostos) e apresentado dados da receita requerida. O resultado definitivo da revisão será aplicado já no ano de 2022.

MERCADO (mil m ³ /dia)	2017	2018	2019	2020	2021	2021 X 2020
Residencial	11,44	17,73	21,28	25,52	29,69	16,4%
Comercial	32,67	39,37	47,70	49,14	56,24	14,5%
Industrial	2.453,22	2.400,41	2.085,32	2.007,45	2.398,47	19,5%
Outros	126,15	155,14	148,44	116,32	129,55	11,4%
Total do mercado não térmico	2.623,47	2.612,65	2.302,74	2.198,43	2.613,96	18,9%
Térmico	990,89	414,04	793,94	385,52	1.177,06	205,3%
Total	3.614,36	3.026,69	3.096,69	2.583,95	3.791,02	46,7%

O volume de gás vendido pela Gasmig em 2021 cresceu 46,7% quando comparado a 2020, com destaque para classe industrial (+19,5%) e térmicas (+205,3%), que juntos representaram 94% do volume vendido. No 4T21, o aumento foi de 11,2% frente ao mesmo período do ano anterior.



Desempenho Financeiro

Receita Operacional Consolidada

R\$ mil	Trimestre			Acumulado		
	4T 2021	4T 2020	Var. %	2021	2020	Var. %
Fornecimento bruto de energia elétrica	8.089.472	7.051.718	14,7%	29.619.254	26.432.081	12,1%
Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição – TUSD	903.989	828.808	9,1%	3.448.318	3.021.614	14,1%
CVA e outros componentes financeiros	237.144	355.897	-33,4%	2.146.043	454.741	371,9%
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	440.995	182.974	141,0%	1.316.995	266.320	394,5%
Receita de transmissão						
Receita de operação e manutenção	118.573	52.088	127,6%	354.910	279.263	27,1%
Receita de construção de transmissão	114.145	34.032	235,4%	251.973	201.451	25,1%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	198.035	206.864	-4,3%	660.457	438.393	50,7%
Receita de construção de distribuição	615.894	427.896	43,9%	1.852.263	1.434.823	29,1%
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição	15.792	17.116	-7,7%	53.751	15.464	247,6%
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga	154.263	118.764	29,9%	523.105	347.057	50,7%
Liquidação na CCEE	622.913	63.061	887,8%	1.156.503	153.762	652,1%
Transações no Mecanismo de Venda de Excedentes	226.647	81.843	176,9%	452.896	234.347	93,3%
Fornecimento de gás	978.097	620.257	57,7%	3.470.406	2.011.084	72,6%
Multa por violação de padrão indicador de continuidade	-18.590	-17.085	8,8%	-70.948	-50.532	40,4%
Receita por antecipação de prestação de serviço	-	-	-	153.970	-	-
Outras receitas operacionais	652.396	408.413	59,7%	1.935.273	1.709.486	13,2%
Impostos e encargos incidentes sobre a receita	-3.693.037	-3.168.305	16,6%	-13.679.051	-11.721.729	16,7%
Receita operacional líquida	9.656.728	7.264.341	32,9%	33.646.118	25.227.625	33,4%

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

	Outubro a Dezembro/ 2021			Outubro a Dezembro/ 2020			Variação %	
	MWh (2)	R\$ mil	PREÇO MÉDIO MWh FATURADO (R\$/MWh) (1)	MWh (2)	R\$ mil	PREÇO MÉDIO MWh FATURADO (R\$/MWh)	MWh	R\$ mil
Residencial	2.786.752	2.985.871	1.071,45	2.885.595	2.599.774	900,95	-3,4%	14,9%
Industrial	4.237.910	1.405.874	331,74	3.121.508	1.126.681	360,94	35,8%	24,8%
Comércio, serviços e outros	2.217.660	1.572.813	709,22	2.160.476	1.275.885	590,56	2,6%	23,3%
Rural	886.318	637.893	719,71	955.254	572.930	599,77	-7,2%	11,3%
Poder público	203.075	177.605	874,58	178.815	130.112	727,63	13,6%	36,5%
Iluminação pública	297.699	182.096	611,68	251.065	109.058	434,38	18,6%	67,0%
Serviço público	356.381	248.629	697,65	339.809	178.147	524,26	4,9%	39,6%
Subtotal	10.985.795	7.210.781	656,37	9.892.522	5.992.587	605,77	11,1%	20,3%
Consumo Próprio	8.407	-	-	9.154	-	-	-8,2%	-
Fornecimento não faturado líquido	-	50.431	-	-	156.755	-	-	-67,8%
Energia vendida a consumidores finais	10.994.202	7.261.212	660,46	9.901.676	6.149.342	621,04	11,0%	18,1%
Suprimento a outras concessionárias (3)	2.975.893	862.232	289,74	4.130.002	956.480	231,59	-27,9%	-9,9%
Suprimento não faturado líquido	-	-33.972	-	-	-54.104	-	-	-37,2%
Total	13.970.095	8.089.472	579,06	14.031.678	7.051.718	502,56	-0,4%	14,7%

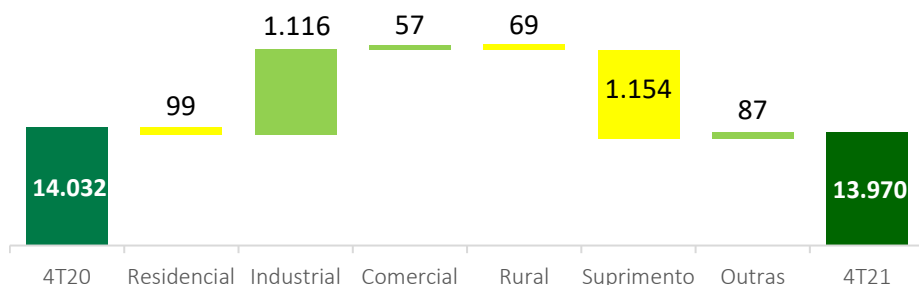
(1) O preço médio não inclui a receita de fornecimento não faturado.

(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.

“ O preço médio do MWh faturado total no 4T21 foi de **R\$578,23** ”

Evolução da Venda de Energia Consolidada (GWh): -0,4%



Energia vendida a consumidores finais

A receita com energia vendida a consumidores finais foi de R\$7.261,2 milhões no 4T21 comparado a R\$6.149,3 milhões no mesmo período de 2020, representando um aumento de 18,1%, em função do crescimento de 11,0% no consumo dos clientes finais - com destaque para o crescimento de 35,8% no consumo da classe industrial, - combinado ao aumento de 8,4% no preço médio faturado.

Transmissão

	4T21	4T20	Var. %
RECEITA DE TRANSMISSÃO (R\$ mil)			
Operação e Manutenção	118.573	52.088	127,6%
Construção, reforço e melhoria da infraestrutura	114.145	34.032	235,4%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	198.035	206.864	-4,3%
Total	430.753	292.984	47,0%

A receita de transmissão subiu 47,0%, em função do aumento na realização da carteira de projetos de investimento em transmissão e retomada das obras que tiveram os contratos de prestação de serviços suspensos em 2020, gerando aumento de 127,6% na receita de construção, além do aumento na receita de operação e manutenção, em decorrência, principalmente, do reajuste anual conforme previsto nos contratos de concessão.

Gás

	4T21	4T20	Var. %
FORNECIMENTO DE GÁS (R\$ mil)			
Industrial	758.340	479.614	58,1%
Mercado Térmico	130.872	85.907	52,3%
Outros	88.886	54.736	62,4%
Total	978.097	620.257	57,7%

A receita bruta de fornecimento de gás totalizou R\$978,1 milhões no 4T21, comparada a R\$620,3 milhões no mesmo período de 2020. Esta variação decorre do aumento de 11,2% no volume total de gás vendido e dos reajustes ocorridos ao longo do ano, referentes ao repasse da variação no custo do gás adquirido.

“ **11,2% foi o aumento de volume de gás vendido, comparado ao 4T20, puxado pelos segmentos térmico e industrial** ”

Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição | TUSD

	4T21	4T20	Var. %
RECEITAS – TUSD (R\$ mil)			
Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição	903.989	828.808	9,1%



No 4T21, a receita de TUSD, advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia distribuída, cresceu 9,1% ano a ano, em função do aumento de 3,9% na energia transportada (em MWh) no 4T21 em comparação ao 4T20, especialmente nos setores industrial e comercial e do reajuste tarifário anual de 2021, aplicável a partir de 28 de maio de 2021, com efeito médio de 2,4% sobre os consumidores livres.

	4T21	4T20	Var. %
ENERGIA TRANSPORTADA - MWh			
Industrial	5.165.769	4.982.524	3,7%
Comercial	430.437	392.650	9,6%
Rural	12.330	9.894	24,6%
Serviço Público	1.019	0	-
Concessionárias	67.199	79.032	-15,0%
Total de energia transportada	5.676.754	5.464.100	3,9%



Custos e Despesas Operacionais

Os custos e despesas operacionais foram de R\$7,97 bilhões no 4T21, valor 25,7% superior ao mesmo período de 2020, em função, principalmente, de aumento de energia elétrica comprada para revenda (+22,3%), sendo essa a despesa mais significativa da Companhia, gás comprado para revenda (+75,5%), encargos de uso da rede básica de transmissão (+109,2%) e custos de construção de infraestrutura (+52,0%). As obrigações pós emprego, em contrapartida, representaram uma reversão de R\$309,7 milhões no 4T21, sendo que no 4T20 foi registrada uma despesa de R\$104,0 milhões. A reversão se deve às alterações

realizadas pela Companhia no Acordo Coletivo de Trabalho, para oferta e custeio de seguro de vida para os aposentados. A Companhia entende que cancelou, totalmente, o benefício pós-emprego referente ao seguro de vida e, dessa forma, realizou a baixa R\$415,4 milhões do saldo da obrigação em contrapartida ao resultado.

R\$ mil	Trimestre			Acumulado		
	4T 2021	4T 2020	Var. %	2021	2020	Var. %
Pessoal	327.870	335.192	-2,2%	1.240.468	1.276.076	-2,8%
Participação dos empregados e administradores no resultado	29.786	32.965	-9,6%	134.267	141.847	-5,3%
Obrigações pós-emprego	-309.711	104.006	-	15.194	438.245	-96,5%
Materiais	23.943	21.597	10,9%	94.021	79.077	18,9%
Serviços de terceiros	408.411	360.323	13,3%	1.449.954	1.264.788	14,6%
Energia elétrica comprada para revenda	4.381.601	3.583.077	22,3%	16.101.254	12.111.489	32,9%
Depreciação e amortização	285.626	255.515	11,8%	1.049.108	989.053	6,1%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	205.182	168.163	-12,0%	374.678	423.286	-25,0%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	1.235.224	590.570	109,2%	3.336.985	1.747.811	90,9%
Gás comprado para revenda	583.288	332.425	75,5%	2.011.340	1.083.089	85,7%
Custos de construção da infraestrutura	697.551	458.839	52,0%	2.035.648	1.581.475	28,7%
Outras despesas operacionais líquidas	163.995	101.004	62,4%	393.426	295.635	33,1%
	8.032.766	6.343.676	25,7%	28.236.343	21.431.871	31,5%

Energia Elétrica Comprada para Revenda

	4T21	4T20	Var. %
CONSOLIDADO (R\$ mil)			
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	1.991.196	999.894	99,1%
Energia adquirida no ambiente livre	1.320.836	1.090.974	21,1%
Energia de Itaipu Binacional	498.541	506.625	-1,6%
Geração distribuída	400.780	192.766	107,9%
Contratos por cotas de garantia física	215.043	203.055	5,9%
PROINFA	114.138	83.789	36,2%
Contratos bilaterais	111.317	85.142	30,7%
Cotas das usinas de Angra I e II	61.144	75.743	-19,3%
Energia de curto prazo	60.521	669.914	-91,0%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-391.915	-324.825	20,7%
	4.381.601	3.583.077	22,3%

A despesa com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$4,38 bilhões no 4T21, aumento de 22,3% em relação ao 4T20. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Aumento de 99,1% nas despesas com energia adquirida em leilão decorrente, 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 21,1% nos custos com energia adquirida no ambiente livre, que totalizaram R\$1.321 milhões no 4T21, em comparação a R\$1.091 milhões no mesmo período de 2020, associado, principalmente, à efetivação de novos contratos de compra para mitigação de risco de exposição e recomposição de lastro de energia incentivada.
- Aumento de 107,9% nas despesas com geração distribuída, decorrente do aumento do número de instalações geradoras e do aumento na quantidade de energia injetada (558.164 MWh no 4T21, comparado a 311.274 MWh no 4T20).



Vale destacar que, 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.

	4T21	4T20	Var. %
Cemig D (R\$ mil)			
Energia adquirida em leilão em ambiente regulado	2.000.417	1.008.652	98,3%
Energia de Itaipu binacional	498.540	506.625	-1,6%
Geração distribuída	400.779	192.766	107,9%
Contratos por cotas de garantia física	226.464	213.511	6,1%
PROINFA	114.137	83.788	36,2%
Contratos bilaterais	111.317	85.142	30,7%
Cotas das usinas de Angra I e II	61.144	75.743	-19,3%
Energia de curto prazo - CCEE	52.019	475.340	-89,1%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-271.164	-212.277	27,7%
	3.193.653	2.429.290	31,5%

Encargos de uso da rede de transmissão e demais encargos do sistema

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$1.235,2 milhões no 4T21, aumento de 109,2% ano a ano. A variação verificada se justifica, principalmente, pelo maior despacho de usinas térmicas fora da ordem de mérito para segurança energética do sistema no exercício de 2021. O custo elevado dessas térmicas e do dólar fez com que se elevasse o Encargo de Serviços do Sistema (CCEE-ESS), que também compõe essa rubrica. Esse custo não é gerenciável no negócio de distribuição de energia elétrica, 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.

Gás comprado para revenda

No 4T21, a Gasmig registrou uma despesa com aquisição de gás no montante de R\$583,3 milhões, representando um acréscimo de 75,5% em relação ao 4T20. Esta variação decorre do aumento de 11,2% no volume de gás vendido, sob influência, do crescimento das vendas para o segmento industrial (+4,4%), que é o de maior representatividade nas vendas da Companhia, e para o segmento termelétrico (+26,0%), em função da crise hídrica, além dos aumentos no custo do gás comprado para revenda ocorridos ao longo do ano de 2021.

Provisões operacionais

As provisões operacionais aumentaram 22,0% no 4T21, para R\$205,2 milhões, devido principalmente, aos seguintes fatores:

- Aumento das provisões para opção de venda da SAAG, que representaram uma despesa de R\$63,8 milhões no 4T21 e de R\$20,3 milhões no mesmo período de 2020, em função, principalmente, dos efeitos negativos sobre o valor justo da MESA fruto da sentença desfavorável proferida nos processos arbitrais que envolvem a SAE.
- Aumento de R\$31,4 milhões nas provisões para perdas estimadas com outros créditos a receber, referindo-se, principalmente, a créditos de compartilhamento de infraestrutura (aluguel de postes).
- Redução nas perdas esperadas com créditos de devedores duvidosos, que representaram uma perda de R\$64,4 milhões no 4T21 e de R\$88,4 milhões, no mesmo período de 2020.

Pessoal

A despesa com pessoal foi de R\$327,9 milhões no 4T21, uma redução de 2,2% em relação ao mesmo período de 2020, mesmo após o reajuste coletivo de 11,08% (que levou em conta a inflação de 12 meses) ocorrido em novembro/21, em função, principalmente, da redução de 4,4% no número médio de empregados no 4T21 em relação ao 4T20 e do aumento da transferência para o custo de construção, em razão do maior volume de investimento realizado.

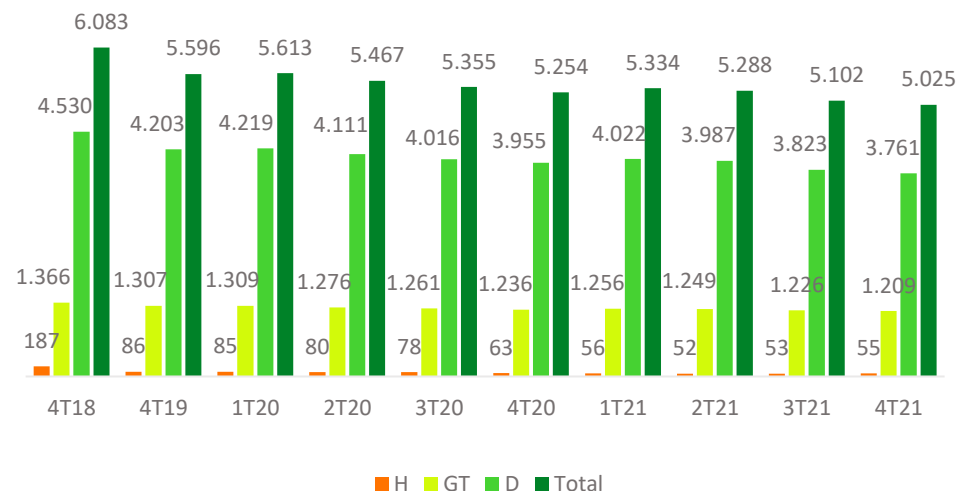
Serviços de Terceiros

A despesa com serviços de terceiros apresentou um crescimento de 13,3% frente ao 4T20, tendo como principal fator o aumento de 23,4% nas despesas com manutenção e conservação de instalações e equipamentos.

Obrigações pós-emprego

O impacto das obrigações pós-emprego da Companhia no resultado operacional do 4T21 foi de uma reversão de despesa no montante de R\$309,7 milhões, em comparação a uma despesa de R\$104,0 milhões no 4T20. Essa variação se deve às alterações realizadas pela Companhia no Acordo Coletivo de Trabalho, para oferta e custeio de seguro de vida para empregados e ex-empregados. A Companhia entende que cancelou totalmente o benefício pós-emprego do seguro de vida e, dessa forma, realizou a baixa do saldo da obrigação em contrapartida ao resultado.

Número de Empregados por Empresa



EBITDA CONSOLIDADO (IFRS e Ajustado)

EBITDA R\$ MILHÕES	Trimestre			Acumulado		
	4T21	4T20	Var. %	2021	2020	Var. %
Resultado do período	963	1.271	-24,27%	3.753	2.864	31,04%
+ Despesa de IR e contribuição social	96	389	-75,42%	945	936	0,96%
+ Resultado financeiro	311	-354	-187,85%	2.253	905	148,95%
+ Depreciação e amortização	286	255	12,16%	1.049	989	6,07%
= EBITDA conforme "Instrução CVM 527" ⁽¹⁾	1.654	1.562	5,92%	8.000	5.695	40,50%
Efeitos não recorrentes e não caixa						
+ Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores	-1	0	-	-2	-1	100,00%
+ Resultado da RTP, líquido ***	2	-141	-	-215	-621	-65,40%
+ Ganho na alienação de ativo mantido para venda	0	-270	-	-109	0	-
+ Reversão de provisões tributárias	0	0	-	-89	0	-
+ Provisão para crédito de liquidação duvidosa - Renova	0	0	-	0	37	-
+ Repactuação do risco hidrológico – Lei 14.052/20, líquido	0	0	-	-1.032	0	-
+ Repactuação do risco hidrológico, investidas **	0	0	-	-308	0	-
+ Antecipação pela prestação de serviço, líquido *	0	0	-	-148	0	-
+ Resultado da combinação de negócios	-4	0	-	-4	-52	-92,30%
+ Baixa de ativo e impairment	51	-5	-	51	-5	-
+ Ajuste referente à desvalorização em investimentos (Santo Ant.)	204	0	-	204	0	-
+ Baixa do saldo da obrigação pós emprego do seguro de vida	-415	0	-	-415	0	-
Reversão das PECLD do Estado de MG	0	0	-	0	-178	-
EBITDA Ajustado ⁽²⁾	1.492	1.145	30,40%	5.933	4.875	21,70%

* 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.

** As controladas em conjunto NESA e Aliança Energia e a coligada Madeira reconheceram, em 30 de setembro de 2021, os montantes de **R\$30.454**, **R\$149.136** e **R\$128.870**, respectivamente, relacionados à repactuação do risco hidrológico.

(1) EBITDA 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 n° 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 EBITDA 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 EBITDA porque o utiliza para medir o seu desempenho. O EBITDA 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 EBITDA 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.

EBITDA Cemig D

	4T21	4T20	Var. %
EBITDA Cemig D - R\$ MILHÕES			
Lucro líquido do período	561,2	264,2	112,4%
Despesa de IR e contribuição social	223,9	7,9	2733,9%
Resultado financeiro líquido	21,1	19,0	10,8%
Amortização	182,1	171,7	6,1%
= EBITDA ⁽¹⁾	988,3	462,8	113,6%
Baixa da obrigação pós emprego do seguro de vida	-309,0	-	-
= EBITDA ajustado ⁽²⁾	679,3	462,8	46,8%

(1) EBITDA 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 EBITDA 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 EBITDA porque o utiliza para medir o seu desempenho. O EBITDA 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 EBITDA 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 extraordinários.

- EBITDA da Cemig D cresceu 113,6% em relação ao 4T20, enquanto o ajustado subiu 46,8%, puxado por um aumento de 0,6% na energia distribuída, pelo enquadramento das perdas de energia no nível regulatório, reversão da obrigação pós emprego do seguro de vida após aprovação do acordo coletivo com impacto positivo de R\$309,0 milhões e aumento de 2,9% custos de PMSO, bem inferior à inflação de 12 meses de 10,1% em 2021.
- OPEX e EBITDA da Cemig D performando, conjuntamente, melhor que os parâmetros regulatórios no ano de 2021, fato inédito na história da empresa, sendo o OPEX **R\$448 milhões (14,2%)** abaixo do regulatório e o EBITDA **R\$473 milhões (18,3%)** acima do regulatório.



EBITDA Cemig GT

	4T21	4T20	Var. %
EBITDA CEMIG GT - R\$ MIL			
Lucro líquido do período	-51	628	-108,2%
Despesa de IR e Contribuição Social correntes e diferidos	23	249	-90,9%
Resultado financeiro líquido	250	-425	-
Depreciação e amortização	76	57	34,3%
EBITDA conforme "Instrução CVM 527" (1)	298	509	-41,5%
Efeitos não recorrentes e não caixa			
Resultado da RTP	2	-141	-101,5%
Baixa de ativo e impairment	51	-5	-
Ajuste referente à desvalorização em investimentos (Santo Antônio)	204	-	-
Baixa da obrigação pós emprego do seguro de vida	-91	-	-
EBITDA Ajustado (2)	464	363	27,9%

(1) EBITDA 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 EBITDA 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 EBITDA porque o utiliza para medir o seu desempenho. O EBITDA 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 EBITDA 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.

- EBITDA ajustado da Cemig GT de R\$464 milhões no 4T21, aumento de 27,9% em relação ao 4T20, mesmo com transferência de contratos para Cemig Holding (redução de EBITDA na GT de R\$108 milhões) e, ainda, sob impactos de cenário hidrológico desafiador, o que reflete a estratégia de comercialização e gestão de riscos da empresa.
- Reconhecimento de despesa de R\$40 milhões frente ao cumprimento da Sentença Arbitral Final em desfavor de Itaocara. Despesa de R\$11 milhões em relação a obrigações contratuais perante a Aliança Geração correspondentes a contingências anteriores à constituição da mesma.
- Reversão da obrigação pós emprego do seguro de vida com impacto positivo de R\$91,3 milhões após aprovação do acordo coletivo, alinhado com os compromissos assumidos pela Companhia de dar solução estrutural para os passivos de pós emprego.
- Impacto negativo líquido de R\$204 milhões, referente à decisão desfavorável proferida em processo arbitral envolvendo Santo Antônio.

“ Transferência de contratos para Cemig Holding reduziu EBITDA na GT em R\$108 milhões. Mesmo com esse impacto, o EBITDA ajustado da GT subiu 27,9% no período. ”

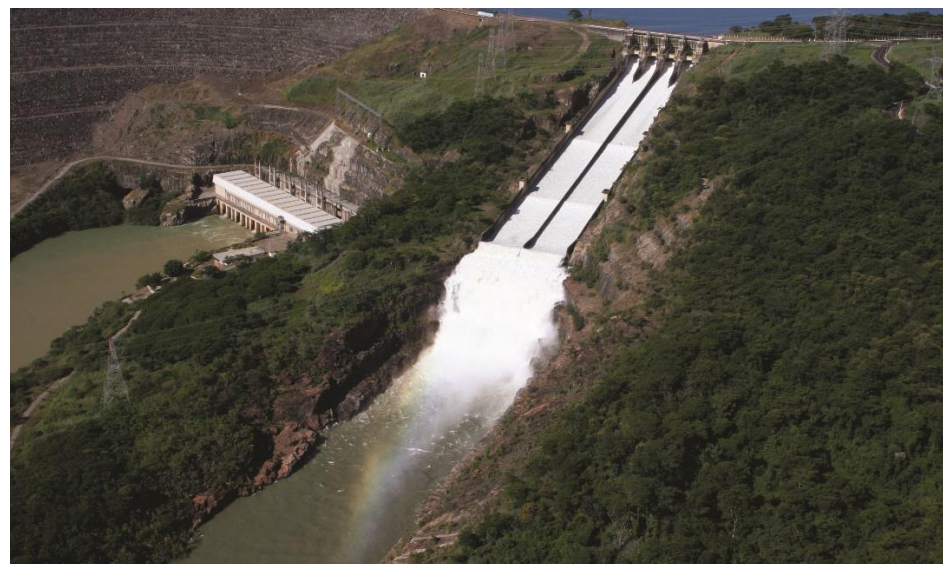
Receitas e Despesas Financeiras

(R\$ mil)	4T21	4T20	Var. %	2021	2020	Var. %
Receitas financeiras	232.473	127.224	82,7%	843.306	2.445.405	-65,5%
Despesas financeiras	-543.284	225.999	-340,4%	-3.096.299	-3.350.864	-7,6%
Resultado financeiro	-310.811	353.223	-188,0%	-2.252.993	-905.459	-248,8%

O resultado financeiro no 4T21 foi negativo em R\$310,8 milhões e positivo em R\$353,3 milhões no mesmo período de 2020. Esse comportamento decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Valorização positiva do dólar de 2,6% (+R\$0,14 por dólar) no 4T21 e negativa de 7,9% no 4T20, gerando o reconhecimento de despesa de variação cambial da dívida em moeda estrangeira de R\$141,1 milhões e receita de R\$666,0 milhões, respectivamente.
- Variação positiva do valor justo do instrumento financeiro contratado para proteção dos riscos vinculados ao Eurobonds no 4T21, no montante de R\$39,1 milhões e negativa de R\$50,9 milhões no mesmo período do ano anterior.

Efeito Eurobonds no trimestre (R\$ mil)	4T21	4T20
Efeito da variação cambial	-141.100	666.000
Efeito no Hedge	39.152	-50.923
Efeito Líquido no Resultado Financeiro	-101.948	615.077



Lucro Líquido

A Cemig apresentou lucro líquido de R\$963 milhões no 4T21, contra um lucro de R\$1.271 milhões no mesmo período de 2020, enquanto o lucro ajustado foi de R\$993 milhões e R\$590 respectivamente. Esse resultado foi influenciado, principalmente, por:

- Cemig D: crescimento de 35,2% no lucro líquido, com aumento de 0,6% no volume de energia distribuída, enquadramento de perdas totais de energia no nível regulatório e PMSO ajustado (excluindo baixa do passivo relacionado ao seguro de vida) subindo aproximadamente 3% x inflação de 10%.
- Gasmig: aumento de 11,2% no volume de gás vendido no 4T21 x 4T20, em função, principalmente, do aumento de 26% nas vendas para térmicas e recuperação do segmento industrial, resultando em um lucro de R\$93 milhões (+66% x 4T20).
- Reversão da obrigação pós emprego do seguro de vida com impacto positivo de R\$274 milhões no lucro líquido consolidado do 4T21.
- Impacto negativo líquido de R\$204 milhões, referente a decisão arbitral desfavorável a Santo Antônio.
- Efeito negativo no lucro da Cemig GT de R\$67 milhões, relacionado a dívida de Eurobonds e instrumento de hedge no 4T21, sendo que, no 4T20, o efeito combinado da dívida e do hedge foi positivo em R\$406 milhões.
- Reconhecimento de despesas de R\$40 milhões envolvendo a participação em Itaocara e de R\$11 milhões em relação a obrigações contratuais perante a Aliança Geração.
- Menor resultado de equivalência, em especial de TAESA (por menor IGPM no período) e Aliança Geração, além dos efeitos citados em Santo

“ Lucro líquido ajustado de R\$993 milhões (+68,3%) ”

Antônio que resultaram na baixa do valor do investimento nessa investida.

- o 4T20 tinha apresentado efeitos positivos não recorrentes no lucro de R\$93 milhões como resultado da RTP da transmissão e R\$178 milhões de remensuração de ativo mantido para venda (Light).

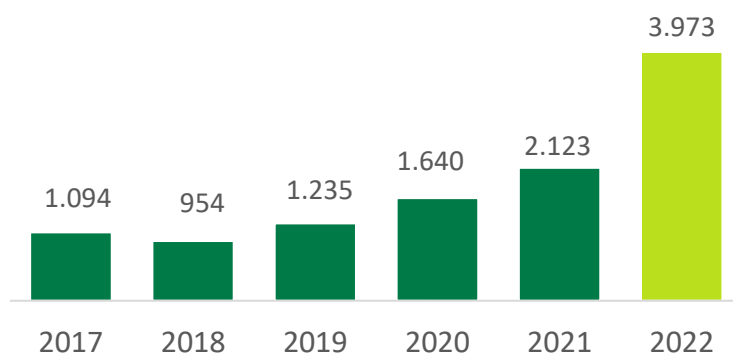
	4T21	4T20	Var. R\$ mil
EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL (R\$ mil)			
Taesá	103.426	190.493	-87.067
Baguari Energia	15.275	6.811	8.464
Itaocara	8.205	-8.531	16.736
Hidrelétrica Cachoeirão	7.637	1.312	6.325
Cemig Sim	3.561	8.021	-4.460
Retiro Baixo	3.379	2.431	948
Hidrelétrica Pipoca	3.066	5.063	-1.997
Lightger	2.848	7.215	-4.367
Axxiom Soluções Tecnológicas	-481	-3.164	2.683
Ativas Data Center	-802	144	-946
Aliança Norte (Usina de Belo Monte)	-5.429	-15.119	9.690
Guanhães Energia	-6.245	804	-7.049
Amazônia Energia (Usina de Belo Monte)	-7.059	-24.068	17.009
Aliança Geração	-30.038	21.044	-51.082
FIP Melbourne (Usina de Santo Antônio)	-79.323	-188.694	109.371
Madeira Energia (Usina de Santo Antônio)	-113.094	90.638	-203.732
Madeira Energia (Usina de Santo Antônio) – Provisões para perdas	-161.648	0	-161.648
Total	-256.722	94.400	-351.122

Investimentos

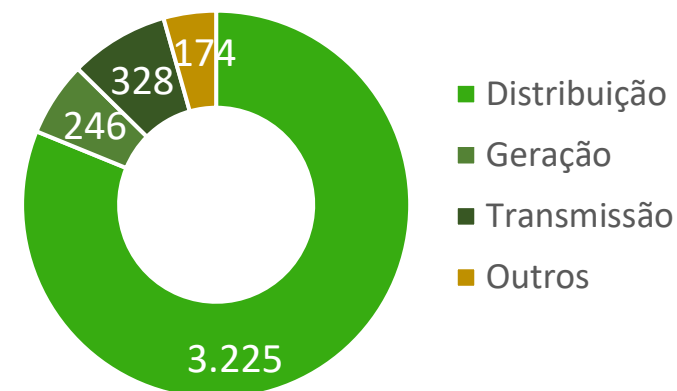
O investimento em 2021 foi 29,5% superior ao do ano de 2020. O 4T21 foi o trimestre do ano com maior volume de investimentos realizados, totalizando R\$714 milhões.

Descrição (R\$ milhões)	Realizado Ano 2021
Geração	165
Transmissão	245
Distribuição	1.646
Holding	67
Gasmig	54
Aportes	13
TOTAL INVESTIDO	2.123

Histórico de Investimento Realizado



Planejado para 2022



R\$2,1 bilhões (+29,5%) em investimentos em 2021

com principais contratações em andamento para cumprimento do maior Programa de Investimento da história da Companhia (R\$22,5 bi em 5 anos).

Endividamento

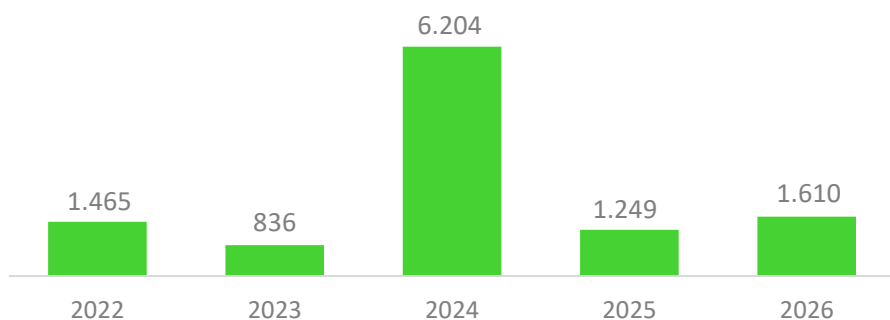
CONSOLIDADO (R\$ mil)	2021	2020	VAR. %
Dívida Bruta	11.363.963	15.020.558	-24,3%
Caixa e equivalentes + TVM	2.903.026	5.805.460	-50,0%
Dívida Líquida	8.460.937	9.215.098	-8,2%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>5.601.097</i>	<i>7.824.706</i>	<i>-28,4%</i>

Cemig GT (R\$ mil)	2021	2020	VAR. %
Dívida Bruta	6.029.460	8.885.711	-32,1%
Caixa e equivalentes + TVM	1.260.970	1.771.159	-28,8%
Dívida Líquida	4.768.490	7.114.552	-33,0%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>5.558.924</i>	<i>7.812.981</i>	<i>-28,9%</i>

Cemig D (R\$ mil)	2021	2020	VAR. %
Dívida Bruta	4.247.161	5.097.240	-16,7%
Caixa e equivalentes + TVM	610.062	3.235.535	-81,1%
Dívida Líquida	3.637.099	1.861.705	95,4%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>0</i>	<i>11.725</i>	<i>-100,0%</i>

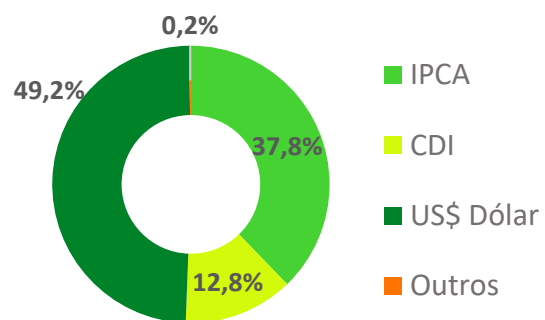


Perfil de amortização da Dívida (R\$ milhões)

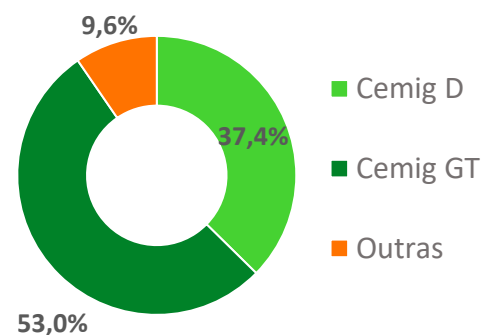


	4T21	2021
DÍVIDA AMORTIZADA - R\$ MIL		
GT	0	3.249.192
D	130.788	1.123.574
Outras	21.130	63.906
Total	151.918	4.436.672

Composição da Dívida



Participação na Dívida Bruta



Covenants – Eurobonds

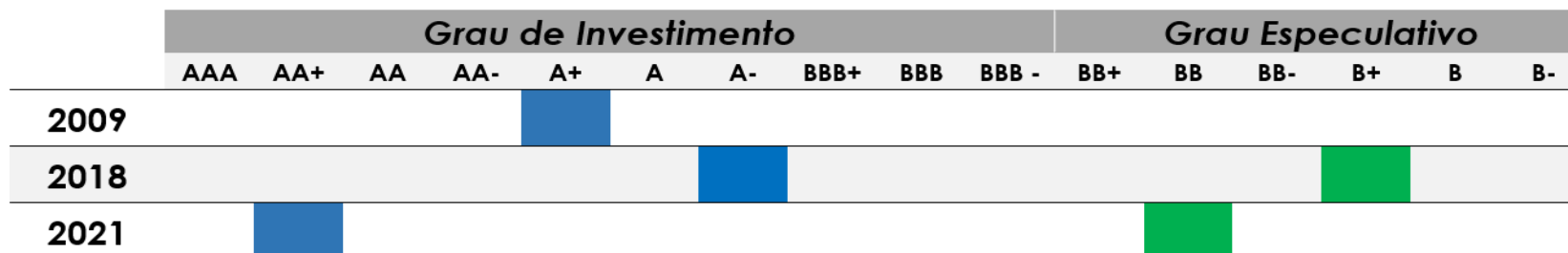
12 Meses	2021		2020	
R\$ (Milhões)	GT	H	GT	H
Lucro (prejuízo) líquido	871	3.753	1.056	2.865
Resultados financeiros líquidos	2.161	2.253	894	905
Imposto de renda e contribuição social	250	945	424	936
Depreciação e amortização	259	1.049	212	989
Resultado de participação minoritária	306	-182	137	-357
Disposições para a variação no valor das obrigações da opção de venda	100	100	53	53
Resultado não operacional (que inclui quaisquer ganhos nas vendas de ativos e quaisquer baixas ou impedimentos de ativos)	-12	-12	-28	81
Despesas não monetárias e encargos não monetários, na medida em que não sejam recorrentes	-65	-435	-14	24
Quaisquer créditos e ganhos não monetários que aumentem o lucro líquido, na medida em que não sejam recorrentes	-1.247	-1.251	-622	-674
Receitas não monetárias relacionadas à indenização de transmissão e geração	-631	-660	-412	-412
Dividendos em dinheiro recebidos de investimentos minoritários (conforme medido na demonstração dos fluxos de caixa)	159	499	154	387
Correção monetária das taxas de concessão	-523	-523	-347	-347
Entradas de caixa relacionadas as taxas de concessão	280	280	266	266
Entradas de caixa relacionadas à receita de transmissão para cobertura de custo de capital	596	613	606	606
LAJIDA ajustado	2.504	6.429	2.379	5.322

12 Meses	2021		2020	
R\$ (Milhões)	GT	H	GT	H
Endividamento consolidado	6.029	11.364	8.886	15.021
Instrumento derivativo de hedge	-1.219	-1.219	-2.949	-2.949
Contratos de dívida com a Forluz	209	923	229	1.013
Responsabilidade passiva de qualquer obrigação de opção de venda	636	636	572	572
Caixa consolidado e equivalentes de caixa e valores mobiliários e valores mobiliários consolidados registrados como ativos circulantes	-1.261	-2.903	-1.771	-5.805
Dívida líquida ajustada	4.394	8.801	4.967	7.852
Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	1,75	1,37	2,09	1,48
Limite Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	2,50	3,00	3,00	3,00
Endividamento consolidado com garantias (reais)	-	88,0	-	95,0
Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA	-	0,01	-	0,02
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. Em 2021, as três principais agências de classificação elevaram o rating da Cemig, sendo a mais recente anunciada pela Fitch, em outubro, com melhora de 2 níveis na escala nacional e em 1 nível na escala global. Mais detalhes na tabela abaixo:

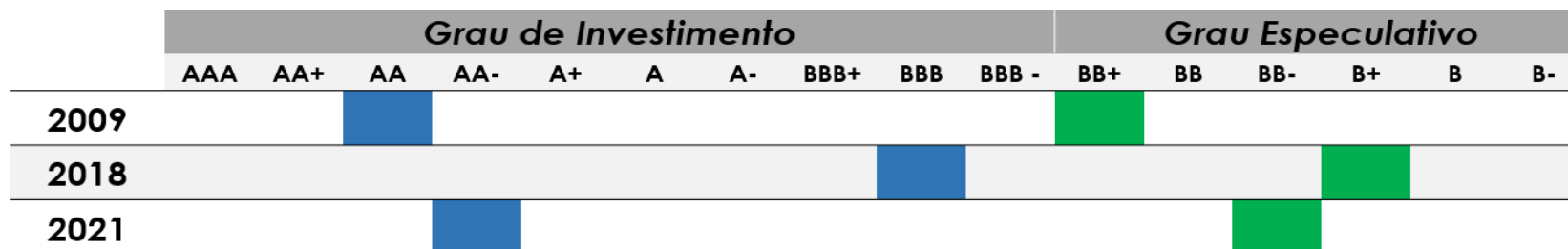
Fitch
Ratings



S&P Global



MOODY'S



Desempenho de nossas ações

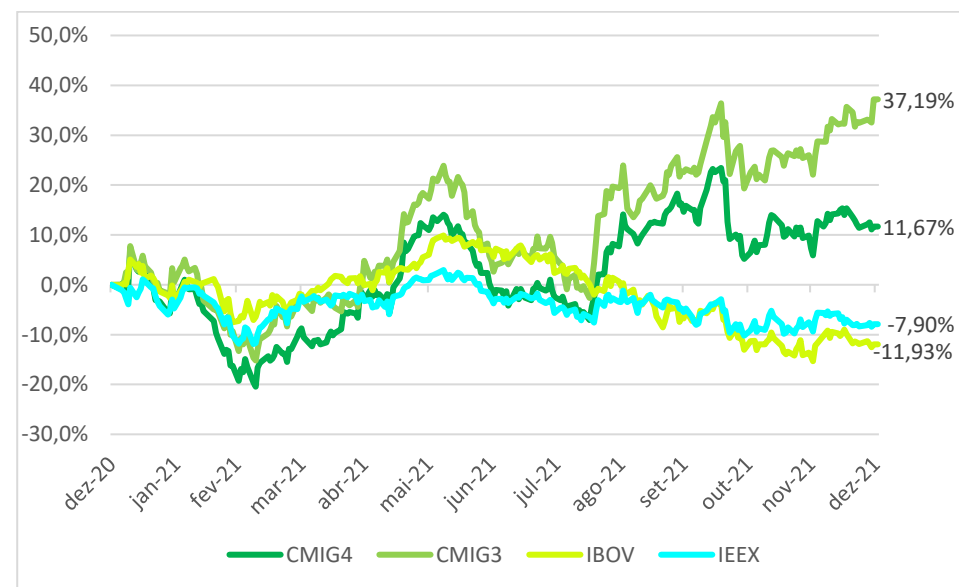
Denominação	2021	2020	Variação %
Cotação das ações ⁽²⁾			
CMIG4 (PN) no fechamento (R\$/ação)	13,11	11,74	11,67%
CMIG3 (ON) no fechamento (R\$/ação)	18,52	13,50	37,19%
CIG (ADR PN) no fechamento (US\$/ação)	2,43	2,20	10,45%
CIG.C (ADR ON) no fechamento (US\$/ação)	3,52	3,07	14,66%
XCMIG (Cemig PN Latibex) no fechamento (Euro/ação)	2,06	2,26	-8,85%
Volume médio diário			
CMIG4 (PN) (R\$ milhões)	123,44	128,30	-3,79%
CMIG3 (ON) (R\$ milhões)	9,05	20,90	-56,71%
CIG (ADR PN) (US\$ milhões)	18,12	10,03	80,66%
CIG.C (ADR ON) (US\$ milhões)	0,14	0,21	-33,00%
Índices			
IEE	76.305	82.846	-7,90%
IBOV	104.822	119.017	-11,93%
DJIA	36.338	30.606	18,73%
Indicadores			
Valor de mercado no final do exercício (R\$ milhões)	25.254	22.605	11,72%
Enterprise value (EV - R\$ milhões) (1)	33.444	32.590	2,62%
Dividend Yield de CMIG4 (PN) (%) (3)	10,44	2,23	8,21 p.p
Dividend Yield de CMIG3 (ON) (%) (3)	7,39	1,98	5,41 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

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\$4,57 bilhões no ano de 2021, o que reflete o reconhecimento do mercado investidor e mantém a Cemig como uma opção global de investimento. Apesar do Ibovespa, índice de referência para o desempenho da bolsa de valores de São Paulo, ter registrado queda de -11,93% no ano, as ações preferenciais da Cemig registraram bom desempenho, com alta de 11,67%, enquanto as ordinárias apresentaram a melhor rentabilidade dentre as ações do setor elétrico, com alta de 37,19% no período. Os ADRs da Cemig, negociados em Nova York, fecharam o período com alta de 10,45% para as preferenciais e de 14,66% para as ordinárias.



Usinas

Usinas	Empresa	Potência Cemig (MW)	Garantia Física Cemig (MW)	Fim da Concessão	Tipo	Participação Cemig
Emborcação	CEMIG GT	1.192	500	mai-27	UHE	100,0%
Nova Ponte	CEMIG GT	510	270	ago-27	UHE	100,0%
Irapé	CEMIG GT	399	208	set-37	UHE	100,0%
Três Marias	CEMIG G. TRÊS MARIAS	396	239	jan-53	UHE	100,0%
Salto Grande	CEMIG G. SALTO GRANDE	102	75	jan-53	UHE	100,0%
Sá Carvalho	Sá Carvalho	78	56	ago-26	UHE	100,0%
Rosal	Rosal Energia S. A	55	29	dez-35	UHE	100,0%
Itutinga	CEMIG G. ITUTINGA	52	28	jan-53	UHE	100,0%
Camargos	CEMIG G. CAMARGOS	46	21	jan-53	UHE	100,0%
Volta do Rio	CEMIG GT	42	18	dez-31	EOL	100,0%
Praias de Parajuru	CEMIG GT	29	8	set-32	EOL	100,0%
Pai Joaquim	CEMIG PCH	23	14	set-32	PCH	100,0%
Piau	CEMIG G. SUL	18	14	jan-53	UHE	100,0%
Gafanhoto	CEMIG G. OESTE	14	7	jan-53	UHE	100,0%
Peti	CEMIG G. LESTE	9	6	jan-53	UHE	100,0%
Poço Fundo	CEMIG GT	9	6	mai-52	PCH	100,0%
Joasal	CEMIG G. SUL	8	5	jan-53	UHE	100,0%
Salto Voltão	Horizontes Energia	8	7	jun-33	PCH	100,0%
Queimado	CEMIG GT	87	56	jul-34	UHE	82,5%
Belo Monte	Norte	1.313	534	jul-46	UHE	11,7%
Santo Antônio	SAE	553	376	set-50	UHE	15,5%

Retiro Baixo	Retiro Baixo Energética	42	18	abr-47	UHE	49,9%
Pipoca	Hidrelétrica Pipoca	10	6	dez-34	PCH	49,0%
Cachoeirão	Hidrelétrica Cachoeirão	13	8	set-33	PCH	49,0%
Paracambi	Lightger	12	10	jan-34	PCH	49,0%
Aimorés	ALIANÇA	149	82	nov-39	UHE	45,0%
Funil	ALIANÇA	81	38	mai-40	UHE	45,0%
Garrote	ALIANÇA	10	5	jun-46	EOL	45,0%
Santo Inácio IV	ALIANÇA	10	5	jun-46	EOL	45,0%
São Raimundo	ALIANÇA	10	5	jun-46	EOL	45,0%
Santo Inácio III	ALIANÇA	13	6	jun-46	EOL	45,0%
Amador Aguiar II (Capim Branco II)	ALIANÇA	83	52	ago-36	UHE	39,3%
Amador Aguiar I (Capim Branco I)	ALIANÇA	94	61	nov-42	UHE	39,3%
Porto Estrela	ALIANÇA	34	19	jun-35	UHE	30,0%
Igarapava	ALIANÇA	50	32	set-31	UHE	23,7%
Candongá	ALIANÇA	32	15	jul-40	UHE	22,5%
Baguari	BAGUARI ENERGIA	48	29	mar-46	UHE	34,0%
Outras		120	55			
Total		5.755	2.921			

RAP – Ciclo de julho 2021 a junho 2022

REH - RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA 2959/2021 (ciclo 2021/2022)				
Empresas	RAP	% Cemig	Cemig	Vencimento
Cemig	781.603	100,00%	781.606	
Cemig GT	696.756	100,00%	696.756	dez-42
Cemig Itajuba	49.785	100,00%	49.785	out-30
Centroeste	27.543	100,00%	27.543	mar-35
Sete Lagoas*	7.519	100,00%	7.522	jun-41
Taesá	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	

“Aquisição de Sete Lagoas Transmissora concluída em dezembro de 2021, está alinhada ao planejamento estratégico da Cemig de **investir em Minas Gerais** e agregar valor para os acionistas”

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
TOTAL RAP CEMIG		1.377.128

Valor de RAP proporcional a participação da Cemig

INDENIZAÇÃO RBSE				
Valores em (R\$ mil) por Ciclo	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024 até 2027-2028
Econômico	144.547	144.547	144.547	60.158
Financeiro	332.489	88.662	129.953	275.556
TOTAL	477.036	233.209	274.499	335.714

Informações complementares

Cemig D

MERCADO CEMIG D - (GWh)				
TRIMESTRE	CATIVO	TUSD ENERGIA ⁽¹⁾	E.T.D ⁽²⁾	TUSD DEMANDA ⁽³⁾
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
3T21	6.116	5.629	11.746	35,2
4T21	6.013	5.612	11.626	36,1

(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)

Cemig D - Receitas Operacionais	4T21	3T21	4T20	4T21/3T21	4T21/4T20
(R\$ milhões)					
Vendas a consumidores finais	5.971	5.619	5.102	6,3%	17,0%
Restituição à consumidores de créditos de PIS/Pasep e Cofins	441	445	183	-0,9%	141,0%
TUSD	910	893	835	1,9%	9,0%
CVA e Outros Componentes Financeiros	237	1.116	356	-78,8%	-33,4%
Receita de Construção	596	486	416	22,7%	43,4%
CCEE	618	68	0	-	-
Outras	790	584	458	35,3%	72,5%
Subtotal	9.564	9.211	7.350	3,8%	30,1%
Deduções	2.974	2.920	2.562	1,8%	16,1%
Receita Líquida	6.590	6.291	4.788	4,7%	37,6%

Despesas Operacionais	4T21	3T21	4T20	4T21/3T21	4T21/4T20
(R\$ milhões)					
Pessoal	222	170	234	30,6%	-5,1%
Participação dos Empregados no Resultado	20	38	23	-47,4%	-13,0%
Obrigações Pós-Emprego	-238	74	70	-421,6%	-440,0%
Materiais	16	17	17	-5,9%	-5,9%
Serviços de Terceiros	336	292	300	15,1%	12,0%
Amortização	181	170	172	6,5%	5,2%
Provisões Operacionais	119	38	139	213,2%	-14,4%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	1.250	671	608	86,3%	105,6%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	3.194	3.730	2.429	-14,4%	31,5%
Custo de construção	596	486	89	22,6%	569,7%
Outras despesas	89	54	416	64,8%	-78,6%
Total	5.785	5.740	4.497	0,8%	28,6%

Cemig D - Demonstrações dos Resultados	4T21	3T21	4T20	4T21/3T21	4T21/4T20
(R\$ milhões)					
Receita Líquida	6.590	6.291	4.788	4,7%	37,6%
Despesas Operacionais	5.785	5.740	4.497	0,8%	28,6%
Resultado Operacional	806	551	291	46,2%	177,1%
LAJIDA	987	720	463	37,0%	113,2%
Resultado Financeiro	-20	50	-19	-	5,3%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-225	-127	-8	77,2%	2712,5%
Lucro Líquido	561	474	264	18,3%	112,6%

Cemig GT

Cemig GT - Receitas Operacionais	4T21	3T21	4T20	4T21/3T21	4T21/4T20
(R\$ milhões)					
Vendas a consumidores finais	1.250	1.295	1.050	-3,5%	19,0%
Suprimento	571	848	920	-32,7%	-37,9%
Receita de Uso da Rede de Transmissão	186	141	131	31,9%	42,0%
Receita de Atualização Fin. da Bonificação pela Outorga	154	125	119	23,2%	29,4%
Transações com energia na CCEE	63	212	63	-70,3%	0,0%
Receita de Construção	114	76	34	50,0%	235,3%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	198	158	180	25,3%	10,0%
Outras	13	37	29	-64,9%	-55,2%
Subtotal	2.549	2.892	2.526	-11,9%	0,9%
Deduções	498	523	487	-4,8%	2,3%
Receita Líquida	2.051	2.369	2.039	-13,4%	0,6%

Cemig GT - Despesas Operacionais	4T21	3T21	4T20	4T21/3T21	4T21/4T20
(R\$ milhões)					
Pessoal	85	73	81	16,4%	4,9%
Participação dos Empregados no Resultado	7	14	9	-50,0%	-22,2%
Obrigações Pós-Emprego	-68	23	22	-395,7%	-409,1%
Materiais	7	7	4	0,0%	75,0%
Serviços de Terceiros	56	48	47	16,7%	19,1%
Depreciação e Amortização	77	86	56	-10,5%	37,5%
Provisões Operacionais	74	36	30	105,6%	146,7%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	59	58	51	1,7%	15,7%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	1.020	1542	1.173	-33,9%	-13,0%
Custo de Construção	81	55	31	47,3%	161,3%
Outras Despesas	67	15	6	346,7%	1016,7%
Total	1.465	1.957	1.510	-25,1%	-3,0%

Cemig GT - Demonstrações do Resultados	4T21	3T21	4T20	4T21/3T21	4T21/4T20
(R\$ milhões)					
Receita Líquida	2.051	2.369	2.039	-13,4%	0,6%
Despesas Operacionais	1.465	1.957	1.510	-25,1%	-3,0%
Resultado Operacional	586	412	529	42,2%	10,8%
Resultado de Equivalência Patrimonial	-362	179	-100	-302,2%	262,0%
Ganhos com repactuação do risco hidrológico	0	122	0	-100,0%	-
Efeito da Revisão Tarifaria Periódica, líquidas	-2	0	22	-	-
LAJIDA	298	799	508	-62,7%	-41,3%
Resultado Financeiro	-249	-1142	425	-78,2%	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-24	218	-248	-111,0%	-90,3%
Lucro Líquido	-51	-211	628	-	-

Cemig Consolidado

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	4T21	3T21	4T20	4T21/3T21	4T21/4T20
(em GWh)					
Residencial	2.787	2.757	2.886	1,1%	-3,4%
Industrial	4.238	4.263	3.122	-0,6%	35,7%
Comercial	2.218	2.018	2.160	9,9%	2,7%
Rural	886	1.170	955	-24,3%	-7,2%
Outros	857	788	770	8,8%	11,3%
Subtotal	10.986	10.996	9.893	-0,1%	11,0%
Consumo próprio	8	8	9	0,0%	-11,1%
Suprimento a outras Concessionárias	2.976	2.521	4.130	18,0%	-27,9%
TOTAL	13.970	13.525	14.032	3,3%	-0,4%

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	4T21	3T21	4T20	4T21/3T21	4T21/4T20
(R\$ milhões)					
Residencial	2.986	2.857	2.600	4,5%	14,8%
Industrial	1.406	1.389	1.127	1,2%	24,8%
Comercial	1.573	1.363	1.276	15,4%	23,3%
Rural	638	764	573	-16,5%	11,3%
Outros	511	554	511	-7,8%	0,0%
Subtotal	7.114	6.927	6.087	2,7%	16,9%
Fornecimento não faturado líquido	113	-15	9	-	1155,6%
Suprimento a outras Concessionárias	862	828	956	4,1%	-9,8%
TOTAL	8.089	7.740	7.052	4,5%	14,7%

Receita Líquida Consolidada	4T21	3T21	4T20	4T21/3T21	4T21/4T20
(R\$ milhões)					
Vendas a consumidores finais	7.227	6.927	6.096	4,3%	18,6%
Suprimento	862	827	956	4,2%	-9,8%
TUSD	904	887	829	1,9%	9,0%
CVA e Outros Componentes Financeiros	237	1116	356	-78,8%	-33,4%
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	441	445	183	-0,9%	-
Receita de Transmissão	118	72	66	63,9%	78,8%
Remuneração financeira do contrato da transmissão	198	165	207	20,0%	-4,3%
Transações com energia na CCEE	623	425	63	46,6%	888,9%
Fornecimento de Gás	978	948	620	3,2%	57,7%
Receita de Construção	730	573	462	27,4%	58,0%
Outras	1032	784	594	31,6%	73,7%
Subtotal	13.350	13.169	10.432	1,4%	28,0%
Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita	3.693	3.644	3.168	1,3%	16,6%
Receita Líquida	9.657	9.525	7.264	1,4%	32,9%

Despesas Operacionais Consolidada	4T21	3T21	4T20	4T21/3T21	4T21/4T20
(R\$ milhões)					
Pessoal	328	262	335	25,2%	-2,1%
Participação no resultado	30	55	33	-45,5%	-9,1%
Obrigações pós-emprego	-310	109	104	-384,4%	-398,1%
Materiais	24	24	22	0,0%	9,1%
Serviços de terceiros	408	354	360	15,3%	13,3%
Energia elétrica comprada para revenda	4.382	5.302	3.583	-17,4%	22,3%
Depreciação e amortização	286	283	256	1,1%	11,7%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	205	76	168	169,7%	22,0%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	1235	653	591	89,1%	109,0%
Gás comprado para revenda	583	560	332	4,1%	75,6%
Custos de construção de infraestrutura	698	553	459	26,2%	52,1%
Outras despesas operacionais líquidas	164	76	101	115,8%	62,4%
Total	8.033	8.307	6.344	-3,3%	26,6%

Resultado Financeiro	4T21	3T21	4T20	4T21/3T21	4T21/4T20
(R\$ milhões)					
Receitas Financeiras					
Renda de aplicação financeira	79	69	33	14,5%	139,4%
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	110	113	116	-2,7%	-5,2%
Variação monetária - CVA	36	21	1	0,0%	0,0%
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	14	8	-1	75,0%	-
PASEP e COFINS incidente sobre as receitas financeiras	-47	-28	-58	67,9%	-19,0%
Ganhos com instrumentos financeiros	0	36	0	0,0%	-
Variação Cambial	0	0	667	-	-
Atualização dos créditos de PIS/Pasep e Cofins	1	0	7	-	-
Outras	30	60	29	-50,0%	3,4%
	223	279	794	-20,1%	-71,9%
Despesas Financeiras					
Encargos de empréstimos e financiamentos	263	294	282	-	-6,7%
Variações cambiais – empréstimos e financiamentos	141	505	0	-	-
Variação monetária – empréstimos e financiamentos	109	78	105	39,7%	3,8%
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego	19	16	19	18,8%	0,0%
Perdas com instrumentos financeiros	-39	0	0	-	-
Agio Recompra de Eurobonds	0	491	0	-	-
Outras	40	51	35	-21,6%	14,3%
	533	1435	441	0,0%	20,9%
Resultado Financeiro	-310	-1.156	353	-73,2%	-

Demonstração do Resultado Consolidada	4T21	3T21	4T20	4T21/3T21	4T21/4T20
(R\$ milhões)					
Receita Líquida	9.657	9.525	7.264	1,4%	32,9%
Despesas Operacionais	8.033	8.307	6.344	-3,3%	26,6%
Resultado Operacional	1.624	1.218	920	33,3%	76,5%
Resultado de Equivalência Patrimonial	-257	287	94	-189,5%	-373,4%
Efeito da Revisão Tarifaria Periódica, Líquidas	-2	0	22	-	0,0%
Ganhos com repactuação do risco hidrológico	0	122	0	-	-
Resultado de combinação de negócios	3	0	0	-	-
Valor recuperável ativos mantidos para venda	0	0	270	-	0,0%
EBITDA	1.654	1.911	1.562	-13,4%	5,9%
Resultado Financeiro	-310	-1.156	353	-73,2%	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-95	-50	-388	-	-
Lucro Líquido	963	421	1.271	128,7%	-24,2%

Demonstração do Fluxo de Caixa	2021	2020
(R\$ milhões)		
Caixa no Início do Período	1.680	536
Caixa Gerado pelas Operações	3.688	8.609
Lucro Líquido	3.753	2.865
Tributos compensáveis	1.668	-59
Depreciação e Amortização	1.049	989
CVA e Outros Componentes Financeiros	-2.130	1.012
Resultado de Equivalência Patrimonial	-151	-164
Provisões para Perdas Operacionais	93	357
Dividendos a recebidos	499	369
Ganhos com repactuação do risco hidrológico	-1.032	0
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures pagos	-1.590	-1.081
Efeitos da revisão tarifária periódica da RAP	-236	-552
Variação do valor justo de instrumentos financeiros derivativos – swap e opções	537	-1.753
Instrumentos financeiros derivativos – swap	1.021	461
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	-1.316	-266
Depósitos vinculados a litígios	-70	1.538
Outros	1.593	4.893
Atividade de Investimento	1.370	-5.077
Aplicações Financeiras	2.092	-3.419
Alienação de participação societária, líquido dos custos	1.310	-120
Imobilizado/Intangível e outros/infraestrutura de distribuição e gás	-2.032	-1.538
Atividade de Financiamento	-5.910	-2.387
Arrendamentos pagos	-70	-84
Pagamentos de Empréstimos e Financiamento	-4.437	-2.531
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	-1.416	-598
Obtenção de empréstimos e debêntures líquidos	13	826
Caixa total disponível	828	1.681

Balço Patrimonial - Passivo	2021	2020
(R\$ milhões)		
CIRCULANTE		
Caixa e equivalentes de caixa	825	1.680
Títulos e valores mobiliários	1.724	3.360
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	4.430	4.373
Ativos financeiros e setoriais da concessão	1.505	259
Ativos de contrato	600	737
Tributos compensáveis	1.969	1.850
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	699	598
Dividendos a receber	335	188
Contribuição de iluminação pública	233	179
Reembolso de subsídios tarifários	292	88
Instrumentos financeiros derivativos	-	523
Outros	337	362
Ativos classificados como mantidos para venda	-	1.258
TOTAL DO CIRCULANTE	12.949	15.456
NÃO CIRCULANTE		
Títulos e valores mobiliários	354	765
Consumidores, revendedores e concessionários – Transporte de energia	52	161
Tributos compensáveis	1.997	3.442
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	315	347
Impostos de renda e contribuição social diferidos	2.465	2.453
Depósitos vinculados a litígios	1.155	1.056
Instrumentos financeiros derivativos	1.219	2.426
Contas a receber do Estado de Minas Gerais	13	12
Ativos financeiros e setoriais da concessão	4.969	3.799

Ativos de contrato	5.780	4.243
Investimentos	5.106	5.415
Imobilizado	2.419	2.407
Intangível	12.953	11.810
Operações de arrendamento mercantil - direito de uso	226	212
Outros	72	80
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	39.097	38.627
TOTAL DO ATIVO	52.046	54.083

Balço Patrimonial - Passivo	2021	2020
(R\$ milhões)		
CIRCULANTE		
Fornecedores	2.683	2.358
Encargos regulatõrios	611	446
Participaçãõ dos empregados e administradores no resultado	137	122
Impostos, taxas e contribuições	528	506
Imposto de renda e contribuiçãõ social	190	140
Juros sobre capital prõprio e dividendos a pagar	1.909	1.449
Emprõstimos, financiamentos e debõntures	1.465	2.059
Salãrios e contribuições sociais	225	213
Contribuiçãõ de iluminaçãõ pùblica	357	305
Obrigações põs-emprego	347	305
Passivo financeiro da concessãõ	51	231
Pis/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores	704	448
Instrumentos financeiros derivativos (swap)	6	-
Opções de venda SAAG	636	536

Operações de arrendamento mercantil	62	48
Outras obrigações	776	525
TOTAL DO CIRCULANTE	10.688	9.690
NÃO CIRCULANTE		
Encargos regulatórios	205	291
Empréstimos, financiamentos e debêntures	9.899	12.961
Impostos, taxas e contribuições	342	263
Imposto de renda e contribuição social diferidos	962	1.040
Provisões	1.889	1.892
Obrigações pós-emprego	5.858	6.538
PIS/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores	2.319	3.570
Operações de arrendamento mercantil	182	179
Outras obrigações	241	181
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	21.896	26.916
TOTAL DO PASSIVO	32.584	36.606
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Capital social	8.467	7.594
Reservas de capital	2.250	2.250
Reservas de lucros	10.948	10.061
Ajustes de avaliação patrimonial	-2.208	-2.431
ATRIBUÍDO A PARTICIPAÇÃO DOS ACIONISTAS CONTROLADORES	19.456	17.473
PARTICIPAÇÃO DE ACIONISTA NÃO-CONTROLADOR	5	5
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	19.462	17.477
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	52.046	54.083

Tabelas de ajustes gerenciais

Consolidado	Ebitda		Lucro	
	4T21	4T20	4T21	4T20
IFRS	1.654	1.562	963	1.271
Resultado da RTP	2	-141	1	-93
Ganho na alienação de ativo mantido para venda	-	-270	-	-178
Baixa de ativo e impairment	51	-5	34	-3
Ajuste Líquido referente à desvalorização em investimentos (Sto Antonio)	204	-	204	-
Baixa do saldo da obrigação pós emprego do seguro de vida	-415	-	-274	-
Eurobond	-	-	67	-406
Outras	-4	-1	-2	-1
Recorrente	1.492	1.145	993	590

Cemig GT	Ebitda		Lucro	
	4T21	4T20	4T21	4T20
IFRS	298	509	-51	628
Resultado da RTP	2	-141	1	-93
Baixa de ativo e impairment	51	-5	34	-3
Ajuste líquido referente à desvalorização em investimentos (Sto Antonio)	204	-	204	-
Baixa do saldo da obrigação pós emprego do seguro de vida	-91	-	-60	-
Eurobonds	-	-	67	-406
Recorrente	464	363	195	125

Cemig D	Ebitda		Lucro	
	4T21	4T20	4T21	4T20
IFRS	988	463	561	264
Baixa do saldo da obrigação pós emprego do seguro de vida	-309	-	-204	-
Recorrente	679	463	357	264

Disclaimer

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

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

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

As informações e opiniões aqui contidas não devem ser entendidas como recomendação a potenciais investidores e nenhuma decisão de investimento deve se basear na veracidade, atualidade ou completude dessas informações ou opiniões. Nenhum dos nossos profissionais ou partes a eles relacionadas ou seus representantes terá qualquer responsabilidade por quaisquer perdas que possam decorrer da utilização do conteúdo desta apresentação.

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

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

CEMIG

Relações com Investidores

Tel: +55 31 3506-5024

ri@cemig.com.br

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