



IBRX100 B3

IEE B3

ISE B3

ICO2 B3



RELEASE DO **3T22**





Teleconferência


16 de novembro (quarta-feira), às
15:00 horas (Horário de Brasília)


[Link - CEMIG - WEBCAST](#)


DESTAQUES 3T22

 **Foco em uma gestão operacional eficiente, enquadramento nos parâmetros regulatórios e portfólio de negócios diversificado**, propiciam resultados consistentes no trimestre: o EBITDA ajustado atingiu R\$1,53 bilhão (+4,5%) e o lucro líquido ajustado foi de R\$1,03 bilhão (+56,0%)


 **Eficiência operacional:** resultado sólido da Cemig D, com EBITDA de R\$859 milhões (+18,9%) e ajustado no valor de R\$782 milhões (9,9%) no 3T22. Opex e EBITDA recorrentes continuam performando melhor que os parâmetros regulatórios


 EBITDA da Cemig GT de R\$501 milhões no 3T22 e o ajustado de R\$335 milhões (-9,1%). A redução foi influenciada pela transferência de, aproximadamente, 30% dos contratos de comercialização para a Cemig Holding e pelo efeito contábil da deflação no trimestre

 Ajuste na metodologia de cálculo da PECLD para refletir de forma mais adequada a estimativa das perdas esperadas. Efeito positivo de R\$131 milhões no EBITDA e R\$86 milhões no lucro


 Reclassificação de contingência previdenciária sobre indenização de anuênio, impacto negativo de R\$134 milhões no EBITDA e R\$88 milhões no lucro

Aceleração na execução do programa de investimentos, com R\$1,05 bilhão realizado no trimestre, sendo R\$863 milhões na Cemig D

 Impacto positivo de reversão de provisões tributárias de R\$90 milhões no lucro e R\$136 milhões no EBITDA, em razão do cancelamento de autuações previdenciárias por parte da Câmara Superior de Recursos Fiscais (CSRF) e conseqüente alteração do prognóstico das provisões referentes às contingências de PLR que ainda tramitam no âmbito administrativo de provável para possível.

 Acordo com AGPar, decorrente da sentença arbitral em favor do FIP Melbourne (participação em Santo Antônio), resultando em reconhecimento de recebível e ajuste na PUT SAAG. Efeito positivo de R\$168 milhões no EBITDA e R\$136 milhões no lucro

Registro de provisão de R\$37 milhões, pela Cemig GT, para perda por redução ao valor recuperável (a questão será discutida em procedimento arbitral)

 Impacto significativo da alta do dólar no 3T21, com efeito negativo em R\$960 milhões no resultado financeiro e de R\$634 milhões, enquanto o do 3T22 foi negativo em R\$68 milhões no financeiro e R\$45 milhões no lucro líquido

Sumário

Resultado Consolidado - 3T22	5
Mercado de energia consolidado	8
Desempenho por Empresa	9
Cemig D	9
Mercado de Energia Faturado	9
Base de clientes	10
Desempenho por Setor.....	11
Reajuste Tarifário.....	11
Indicadores de Qualidade – DEC/FEC.....	12
Combate à Inadimplência.....	12
Perdas	13
Cemig GT/Holding	14
Mercado de Energia.....	14
Gasmig	15
Desempenho Financeiro.....	16
Receita Operacional Consolidada	16
Custos e Despesas Operacionais	20
EBITDA CONSOLIDADO (IFRS e Ajustado)	24
EBITDA Cemig D.....	25
EBITDA Cemig GT.....	26
Receitas e Despesas Financeiras	27



Lucro Líquido	28
Investimentos	29
Endividamento.....	30
Covenants – Eurobonds.....	32
Ratings da Companhia de Longo Prazo.....	34
ESG - Relatório de Desempenho	35
Desempenho de nossas ações	37
Usinas.....	38
RAP – Ciclo de julho 2022 a junho 2023.....	40
Informações complementares	41
Cemig D.....	41
Cemig GT.....	43
Cemig Consolidado	45
Tabelas de ajustes gerenciais.....	54
Disclaimer.....	56

Resultado Consolidado - 3T22

	3T22	3T21	Var. %
EBITDA por empresa (R\$ milhões)			
Cemig D (IFRS)	859,0	722,7	18,9%
Cemig D (Ajustado)	781,8	711,5	9,9%
Cemig GT (IFRS)	501,2	799,0	-37,3%
Cemig GT (ajustado)	334,9	368,4	-9,1%
Gasmig (IFRS)	162,8	184,5	-11,8%
Consolidado (IFRS)	1.799,3	1.910,0	-5,8%
Consolidado (Ajustado)	1.535,1	1.467,8	4,6%



DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS 3T22/3T21

	3T22	3T21	Var. %
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS (R\$ milhões)			
RECEITA LÍQUIDA	9.223	9.525	-3,2%
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	7.977	8.307	-4,0%
Pessoal	310	262	18,3%
Participação no resultado	25	55	-54,5%
Obrigações pós-emprego	164	109	50,5%
Materiais	34	24	41,7%
Serviços de terceiros	409	354	15,5%
Energia elétrica comprada para revenda	4.126	5.302	-22,2%
Depreciação e amortização	298	286	4,2%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	39	76	-48,7%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	588	653	-10,0%
Gás comprado para revenda	782	560	39,6%
Custos de construção de infraestrutura	1.135	553	105,2%
Outras despesas operacionais líquidas	68	73	-8,2%
Ganhos com repactuação do risco hidrológico	-	122	-
Resultado da combinação de negócios	9	-	-
Resultado de equivalência patrimonial	248	287	-13,6%
RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS	1.502	1.627	-7,6%
Resultado financeiro	-110	-1.155	-90,5%
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	1.393	472	195,1%
Imposto de renda	-211	-51	313,7%
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO PERÍODO	1.182	421	180,8%



Demonstração por segmento

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO NO 3T22									
DESCRIÇÃO	ENERGIA ELÉTRICA				Participações / Holding	TOTAL	Transações inter Segmentos	Conciliação	TOTAL
	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição					
RECEITA LÍQUIDA	575	220	2.122	5.166	991	9.074	-290	-136	8.649
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS	-99	-	-1.949	-3.078	-782	-5.908	290	121	-5.497
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS (3)	-282	-44	-50	-588	-127	-1.091	-	15	-1.076
Pessoal	-44	-30	-6	-208	-22	-310	-	-	-310
Participação dos empregados e administradores no resultado	-5	-4	-1	-11	-5	-25	-	-	-25
Obrigações pós-emprego	-18	-11	-3	-110	-22	-164	-	-	-164
Materiais, serviços de terceiros e outras despesas	-141	65	-4	-436	-10	-526	-	15	-512
Depreciação e amortização	-82	-	-	-188	-27	-298	-	-	-298
Provisões e ajustes para perdas operacionais	8	7	-37	1.416	-28	1.367	-	-	1.367
Custos de construção da infraestrutura	-	-72	-	-1.050	-13	-1.135	-	-	-1.135
Resultado de equivalência patrimonial	-71	-	-	-	319	248	-	-	248
Ganho na alienação de participação societária	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado da combinação de negócios	-	-	-	-	9	9	-	-	9
RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FINANCEIRO	123	176	124	1.501	408	2.332	-	-	2.332
Resultado financeiro	-46	-29	6	-819	-52	-940	-	-	-940
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	77	147	130	682	356	1.392	-	-	1.392
Imposto de renda e contribuição social	-65	-58	-27	-175	115	-210	-	-	-210
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	12	89	103	507	471	1.182	-	-	1.182

Mercado de energia consolidado

O Grupo Cemig faturou, aproximadamente, 9 milhões de clientes em setembro de 2022, com crescimento de 147 mil clientes, o que equivale a um aumento de 1,7% na base de consumidores em relação a setembro de 2021. Deste total, 8.988.139 são consumidores finais e de consumo próprio e 562 são outros agentes do setor elétrico brasileiro.

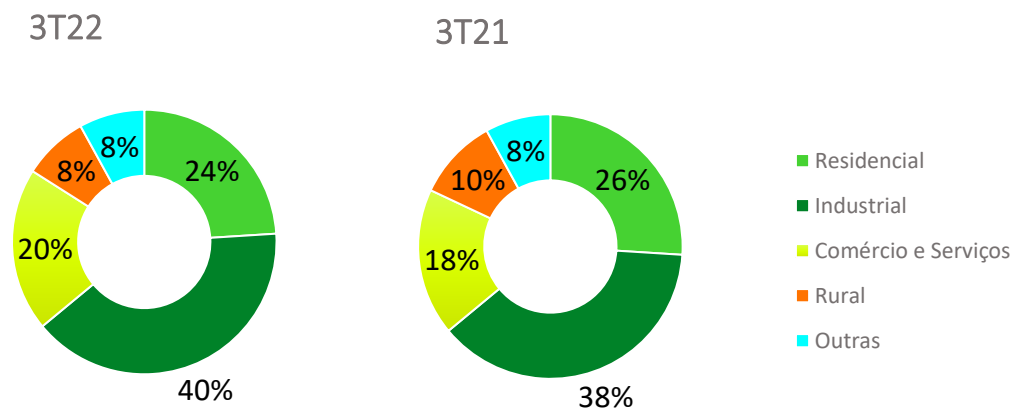
No gráfico abaixo, é possível observar a participação das vendas aos consumidores finais do Grupo Cemig:



1,7%

Crescimento na base de consumidores em relação a setembro de 2021

Participação nas vendas por segmento



Desempenho por Empresa

Cemig D

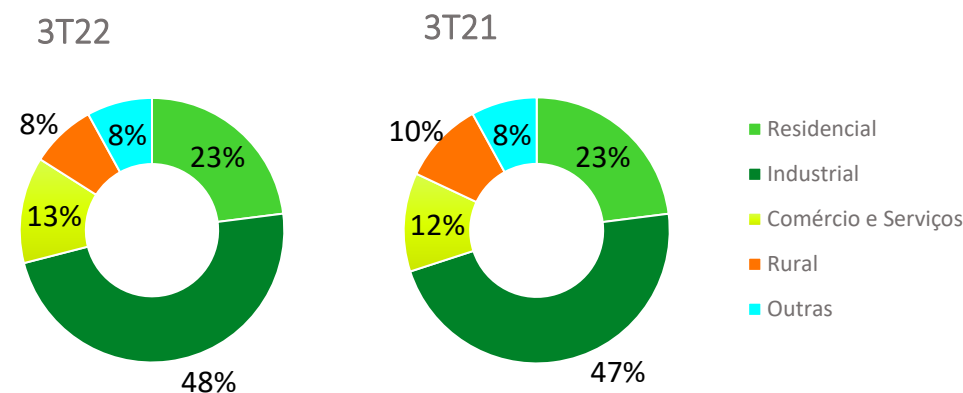
Mercado de Energia Faturado

	3T22	3T21	Var. %
Cativo + Transporte - MWh			
Residencial	2.706.219	2.757.428	-1,9%
Industrial	5.666.290	5.604.552	1,1%
Mercado cativo	395.043	424.825	-7,0%
Transporte	5.271.247	5.179.727	1,8%
Comércio, Serviços e Outros	1.484.352	1.356.686	9,4%
Mercado cativo	1.061.850	974.873	8,9%
Transporte	422.502	381.813	10,7%
Rural	933.150	1.175.046	-20,6%
Mercado cativo	924.189	1.163.562	-20,6%
Transporte	8.961	11.484	-22,0%
Serviço Público	848.819	789.012	7,6%
Mercado cativo	848.199	787.932	7,6%
Transporte	620	1.080	-42,6%
Concessionárias	89.145	118.642	-24,9%
Transporte	89.145	118.642	-24,9%
Consumo Próprio	6.761	7.835	-13,7%
Total	11.734.736	11.809.201	-0,6%
Total mercado cativo	5.942.261	6.116.455	-2,8%
Total transporte	5.792.475	5.692.746	1,8%

O fornecimento de energia para clientes cativos somado a energia transportada para clientes livres e distribuidoras totalizou 11,73 mil GWh no 3T22, uma redução de 0,6% em relação ao mesmo período de 2021, em função, principalmente, do menor consumo da classe residencial (+51,2 GWh ou -1,9%) que foi impactado pela migração para geração distribuída e temperaturas mais amenas, e da classe rural (-241,9 GWh ou -20,6%). Obs: o crescimento da classe comercial e a queda da rural (efeito combinado de -4,5%) foi resultado da mudança de clientes das classes rural e serviço público para a classe Comercial, em atendimento à revisão cadastral definida pela REN ANEEL nº 901/2020.

A redução de 0,63% no total de energia distribuída é composta da queda de 2,85% (-174,2 GWh) no consumo do mercado cativo e do aumento de 1,75% (+99,7 GWh) no uso da rede pelos clientes livres.

Energia distribuída por segmento



Balanço Físico de Energia Elétrica | MWh

	3T22	3T21	Var. %
Mercado Medido - MWh			
Energia Transportada para Distribuidoras	88.746	87.098	1,9%
Energia Transportada para Clientes Livres	5.718.552	5.634.323	1,5%
Carga Própria + GD	8.333.677	8.303.383	0,4%
Consumo Mercado Cativo	5.852.332	6.117.036	-4,3%
Mercado GD	757.705	494.016	53,4%
Perdas na Rede de Distribuição	1.723.640	1.692.331	1,9%
Total Carga Fio	14.140.974	14.024.804	0,8%



Base de clientes

Em setembro de 2022, foram faturados 8,98 milhões de consumidores, aumento de 1,7% em relação a setembro de 2021. Desse total, 2.481 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D.

	3T22	3T21	Var. %
NÚMERO DE CLIENTES CATIVOS			
Residencial	7.438.683	7.262.414	2,4%
Industrial	29.398	29.581	-0,6%
Comércio, Serviços e Outros	944.794	788.936	19,8%
Rural	479.882	668.600	-28,2%
Poder Público	70.019	66.897	4,7%
Iluminação Pública	7.128	6.869	3,8%
Serviço Público	13.570	13.697	-0,9%
Consumo Próprio	763	685	11,4%
	8.984.237	8.837.679	1,7%
NÚMERO DE CLIENTES LIVRES			
Industrial	1.055	951	10,9%
Comercial	1.408	1.210	16,4%
Rural	14	23	-39,1%
Concessionária	3	3	0,0%
Outras	1	6	-83,3%
	2.481	2.193	13,1%
Total Cativos + Livres	8.986.718	8.839.872	1,7%

Desempenho por Setor

Industrial: a energia distribuída para os clientes industriais representou 48,3% do total da Cemig D, sendo a maior parte referente a energia transportada para clientes livres industriais (44,9%), que teve crescimento de 1,8% em relação ao mesmo período do ano anterior. Já a energia faturada dos clientes cativos, que foi 3,4% do total distribuído, diminuiu 7,0% em relação ao 3T21, em decorrência, principalmente, da migração de clientes para o mercado livre.

Residencial: o consumo residencial, que equivaleu a 23,5% da energia distribuída pela Cemig D, teve redução de 1,9% frente ao 3T21. O consumo médio mensal por consumidor no trimestre foi cerca de 4,0% menor que no 3T21, em função de temperaturas mais amenas e migração para geração distribuída, enquanto a quantidade de consumidores foi 2,4% maior.

Comercial e Serviços: o volume de energia distribuída para a classe comercial totalizou 12,6% da energia distribuída pela Cemig D no 3T22 e cresceu 9,4% frente ao mesmo período de 2021. O principal fator responsável pelo crescimento foi o aumento no número de clientes (+156,1 mil), que se deve à mudança de classe de clientes das classes Rural e Serviço Público para a classe Comercial, em atendimento à revisão cadastral definida pela REN ANEEL nº 901/2020.

Rural: o segmento rural representou 8,0% da energia total distribuída e apresentou queda de 20,6% na energia distribuída no 3T22 em relação ao 3T21, reflexo da redução no número de consumidores de 28,1% (-188,7 mil). Estes clientes foram reclassificados para outras classes, atendendo à revisão cadastral definida pela REN ANEEL nº 901/2020.

Serviço Público: apresentou crescimento de 7,6% no consumo, que se deve, principalmente, ao aumento de 3,7% no número de unidades consumidoras.

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.

Em 22 de junho de 2022, após prorrogação de 25 dias das tarifas antigas, a Aneel homologou o resultado do Reajuste Tarifário Anual da Companhia, para vigência até 27 de maio de 2023, com o efeito médio a ser percebido pelos consumidores de 8,80%. Para os consumidores residenciais conectados na Baixa Tensão, o reajuste médio foi de 5,22%. A diferença de receitas decorrente da prorrogação será corrigida pela taxa SELIC e compensada no evento tarifário de 2023. Foi incorporado no processo de reajuste de 2022, a inclusão de R\$2,81 bilhões referentes à devolução de créditos de PIS/Pasep e Cofins, o que gerou uma variação negativa na tarifa de 15,20%.

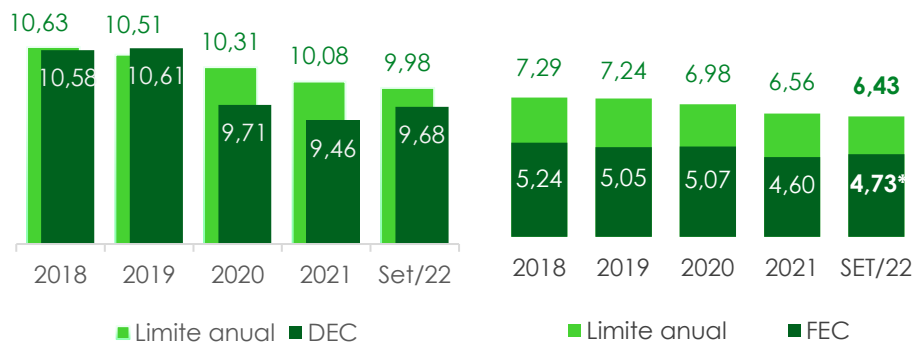
Efeito Médio do Reajuste	
Alta Tensão	14,31%
Baixa Tensão	6,23%
Efeito Médio	8,80%

Mais detalhes no link a seguir:

https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/tarifa/arquivo/Nota%20t%C3%A9cnica_Cemig_2022.pdf

Indicadores de Qualidade – DEC/FEC

O indicador DEC (Duração Equivalente de Interrupções por Consumidor) foi de 9,68 horas na janela móvel finalizada em setembro/22. A melhoria dos indicadores nos últimos anos ratifica o nosso compromisso de uma prestação de serviços de qualidade.



(*) Acumulado 12 meses – janela móvel (out/21 – set/22)

Combate à Inadimplência

Em 2022, a empresa tem mantido e até intensificado o nível elevado de ações de cobrança registrado em 2021 e com isso obteve maior eficiência no combate a inadimplência. Uma boa mostra disso é o Índice de Contas Arrecadadas ter atingido nova marca recorde com 99,73% em setembro/22.

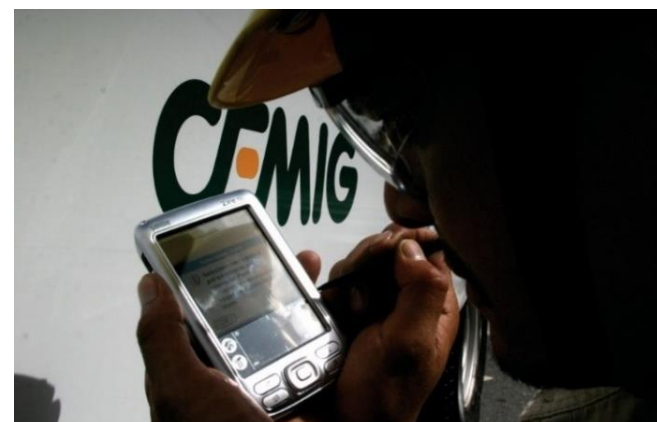
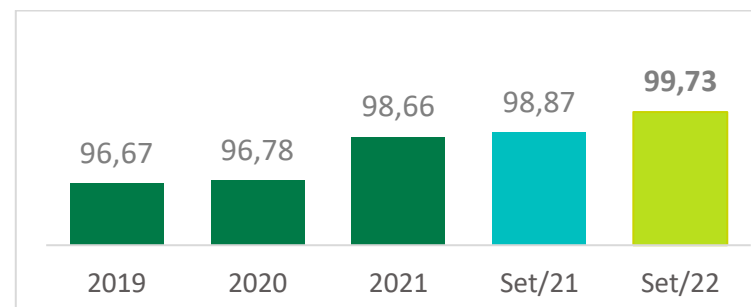
Vale destacar as seguintes atividades de combate à inadimplência:

- Faturamento de consumo irregular de exercícios passados gerando uma arrecadação de R\$56 milhões (56% superior ao mesmo período de 2021)
- Novos canais de pagamento e negociação digital disponibilizados nos últimos trimestres contribuíram para aumento da arrecadação por canais

digitais (PIX, débito automático, cartão, aplicativo, etc) atingindo aproximadamente 55,6% do total arrecadado, contra 50,8% no 3T21 e menos de 35% no ano de 2020. A arrecadação via PIX, por exemplo, representou 8,5%. A alteração do mix de arrecadação acarretou 8,8% de redução do custo nos nove primeiros meses do ano

- Parcelamento das faturas vencidas no cartão de crédito, transferindo o risco de recebimento para a operadora

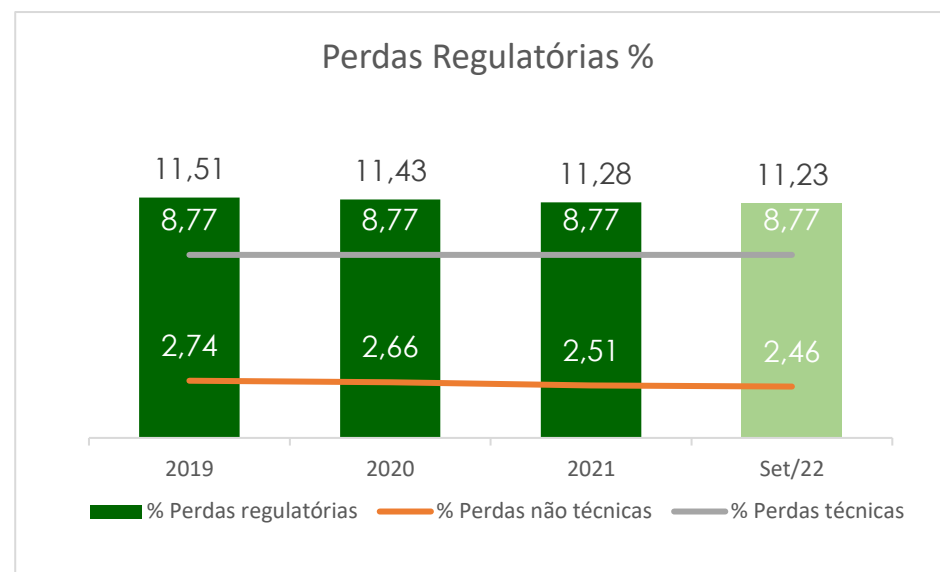
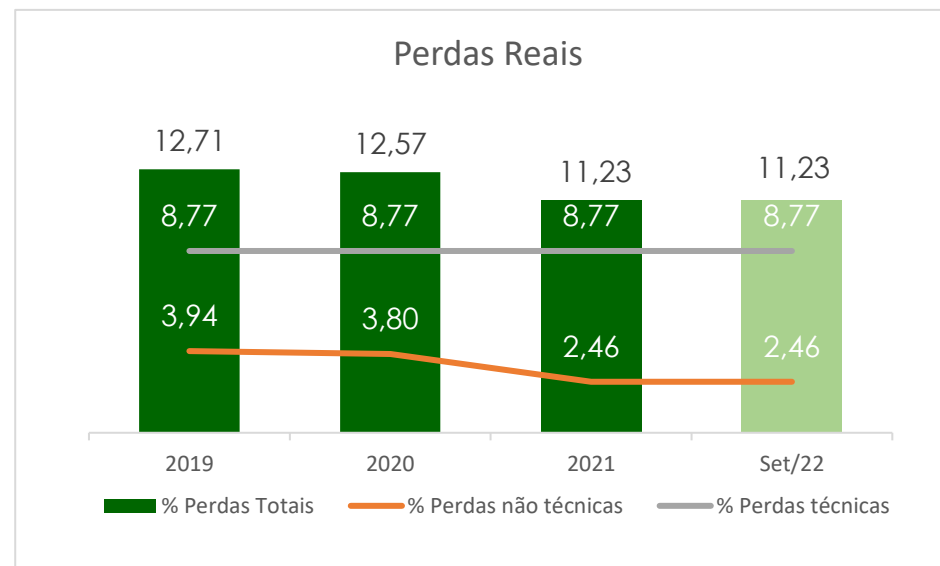
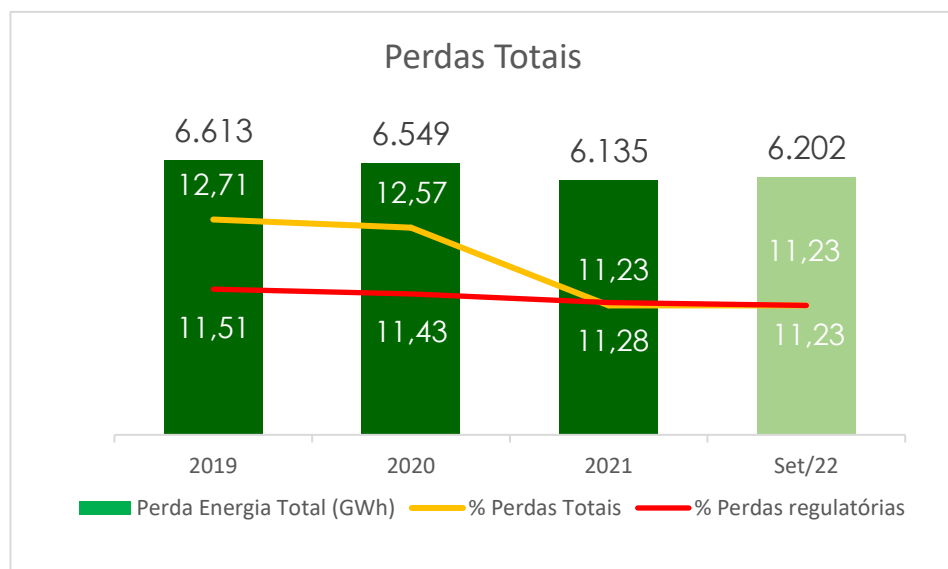
Índice de Contas Arrecadadas | ARFA (%) (Arrecadação/Faturamento) - Média Móvel 12 meses



Perdas

As perdas de energia ficaram dentro do nível regulatório na janela de 12 meses, atingindo 11,23%, enquanto a meta regulatória é de 11,23%. Nos últimos 12 meses, foram faturados aprox. 288 GWh relativos às fraudes.

Como medidas de combate a perdas destacam-se, no ano de 2022, a realização de 303 mil inspeções, substituição de 487 mil medidores obsoletos, troca de 185 mil medidores convencionais por medidores inteligentes e regularização de 3,8 mil ligações clandestinas. O aumento no índice de acerto das inspeções de 37% para 46% é outro destaque do ano.

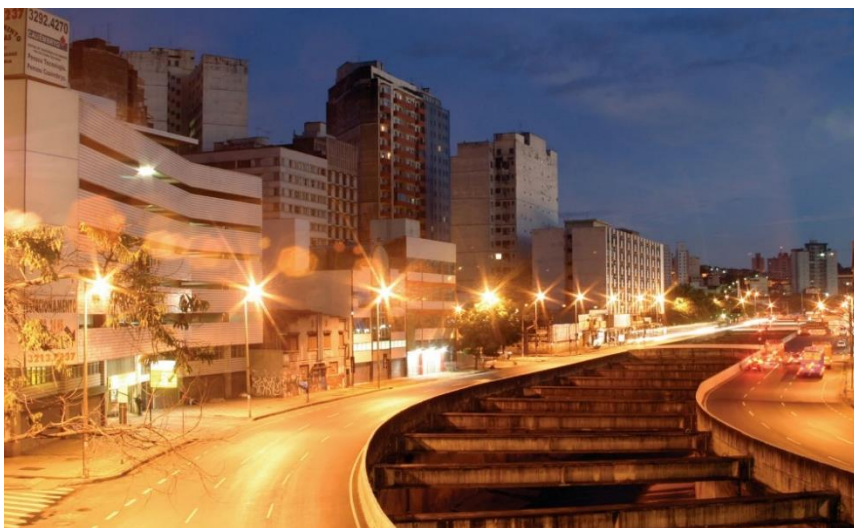


Cemig GT/Holding

Mercado de Energia

A energia vendida pela Cemig GT e pela Cemig Holding, excluindo CCEE, cresceu 25,0% em relação a 3T21, sendo que a energia faturada pela **Cemig GT** totalizou 7,49 milhões de MWh (incluindo energia de cotas) no 3T22, redução de 6,3%. Essa redução ocorreu em função da transferência de contratos de vendas para a Cemig Holding (2,50 milhões de MWh excluindo CCEE), em especial contratos de vendas para comercializadoras, o que explica a redução de 17,6% dessa categoria.

A **Cemig Holding** registrou vendas de 2,50 milhões de MWh no 3T22. A migração de contratos de compra se iniciou no 3T21, mas não ocorreram vendas no 3T21 para clientes livres ou comercializadoras, apenas foi registrada receita de liquidação na CCEE.



	3T22	3T21	Var. %
Cemig GT - MWh			
Cientes Livres	4.629.485	4.887.422	-5,3%
Industrial	3.627.964	3.838.364	-5,5%
Comercial	997.489	1.042.841	-4,3%
Rural	4.032	6.217	-35,1%
ACL – Contratos livres	1.672.590	2.028.828	-17,6%
Suprimento Cotas e Cooperativas	658.590	553.142	19,1%
ACR	495.627	491.741	0,8%
ACR – Cemig D	32.833	32.359	1,5%
Total GT	7.489.125	7.993.492	-6,3%
Cemig H - MWh			
Cientes Livres	775.607	-	-
Industrial	710.630	-	-
Comercial	61.385	-	-
Rural	3.592	-	-
ACL – Contratos livres	1.727.848	-	-
Total H	2.503.455	-	-
Cemig GT + H	9.992.580	7.993.492	25,0%



25,0%

Quando considerada a energia vendida pela GT, somada a contratos de vendas transferidos para Holding, o crescimento foi de 25,0%

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.

Em abril de 2022 foi concluído o processo de revisão tarifária para a Gasmig, A revisão implicou em uma redução média de 10,05% na tarifa, destacando:

- Taxa WACC (real após impostos) reduziu de 10,02% a.a. para 8,71% a.a.
- EBITDA regulatório de aproximadamente R\$620 milhões para 2022
- Incremento significativo da Base de Remuneração Líquida que atingiu de R\$3,48 bilhões
- Custo de PMSO integralmente reconhecido pelo regulador

MERCADO (mil m ³ /dia)	2018	2019	2020	2021	9M21	9M22	9M22 X 9M21
Residencial	17,73	21,28	25,52	29,69	29,76	31,67	6,4%
Comercial	39,37	47,7	49,14	56,24	55,06	62,59	13,7%
Industrial	2.400,41	2.085,32	2.007,45	2.398,47	2.411,47	2.420,65	0,4%
Outros	155,14	148,44	116,32	129,55	122,18	157,87	29,2%
Total do mercado não térmico	2.612,65	2.302,74	2.198,43	2.613,96	2.618,47	2.672,77	2,1%
Térmico	414,04	793,94	385,52	1.177,06	1.169,07	139,16	-88,1%
Total	3.026,69	3.096,69	2.583,95	3.791,02	3.787,54	2.811,93	-25,8%

O volume de gás vendido pela Gasmig no 3T22 caiu 28,3% quando comparado ao 3T21, impactado pelo menor despacho das térmicas com consumo quase nulo no trimestre, enquanto o consumo comercial cresceu 19,7%, o de Gás Natural Veicular cresceu 16,3% e o industrial subiu 6,3% em relação ao 3T21.

Nos nove primeiros meses do ano, a média diária foi 25,8% menor em relação ao mesmo período de 2021, sendo que o principal fator foi da redução de 88,1% no consumo do segmento térmico. Quando considerado apenas o mercado não térmico, o crescimento foi de 2,1%.



Desempenho Financeiro

Receita Operacional Consolidada

R\$ mil	3T22	3T21	Var. %
Fornecimento bruto de energia elétrica	7.105.782	7.740.212	-8,2%
Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição – TUSD	985.150	886.721	11,1%
CVA e outros componentes financeiros	-395.653	1.116.248	-135,4%
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores - Realização	706.087	445.089	58,6%
Receita de operação e manutenção de transmissão	105.628	72.139	46,4%
Receita de construção de transmissão	100.492	75.695	32,8%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	50.300	165.300	-69,6%
Receita de indenização da geração	24.783	0	-
Receita de construção de distribuição	1.063.302	497.932	113,5%
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição	-10.361	17.933	-157,8%
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga	59.722	125.438	-52,4%
Liquidação na CCEE	134.890	425502	-68,3%
Transações no mecanismo de venda de excedentes - MVE	125.463	226.249	-44,5%
Fornecimento de gás	1.218.147	948.680	28,4%
Multa por violação de padrão indicador de continuidade	-13668	-7.454	83,4%
Outras receitas operacionais	873.241	433.111	101,6%
Tributos e encargos incidentes sobre a receita	-2.909.994	-3.644.128	-20,1%
Receita operacional líquida	9.223.311	9.524.667	-3,2%

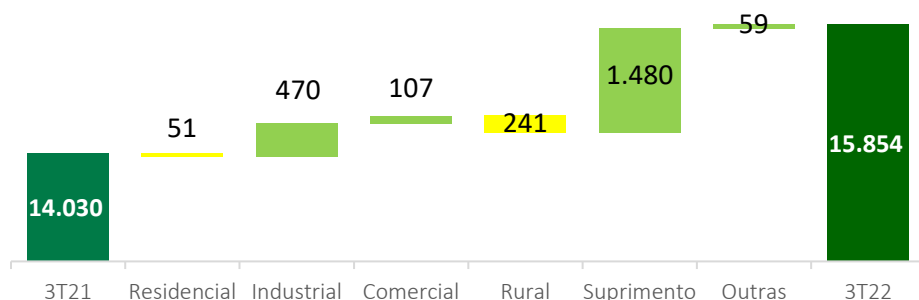
Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

	3T22			3T21			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	2.706.219	2.079.671	768,48	2.757.428	2.857.041	1036,13	-1,9%	-27,2%
Industrial	4.733.637	1.548.322	327,09	4.263.189	1.389.273	325,88	11,0%	11,4%
Comércio, serviços e outros	2.124.316	1.339.523	630,57	2.017.714	1.363.317	675,67	5,3%	-1,7%
Rural	928.222	541.205	583,06	1.169.780	764.005	653,12	-20,6%	-29,2%
Poder público	201.625	144.977	719,04	167.875	140.233	835,34	20,1%	3,4%
Iluminação pública	287.126	120.307	419	257.999	174.829	677,63	11,3%	-31,2%
Serviço público	359.448	192.393	535,25	362.058	238.744	659,41	-0,7%	-19,4%
Subtotal	11.340.593	5.966.398	526,11	10.996.043	6.927.442	629,99	3,1%	-13,9%
Consumo Próprio	6.761	-	-	7.835	-	-	-13,7%	-
Fornecimento não faturado líquido	-	61.143	-	-	-14.988	-	-	-507,9%
	11.347.354	6.027.541	526,11	11.003.878	6.912.454	629,99	3,1%	-12,8%
Suprimento a outras concessionárias (3)	4.506.740	1.037.053	230,11	3.026.922	757.429	250,23	48,9%	36,9%
Suprimento não faturado líquido	-	41.188	-	-	70.329	-	-	-41,4%
Total	15.854.094	7.105.782	441,93	14.030.800	7.740.212	548,02	13,0%	-8,2%

- (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.

“ **Crescimento de 13,0% no volume de energia fornecida no 3T22. A receita de fornecimento foi menor em função da redução da alíquota de ICMS e da base de cálculo do tributo** ”

Evolução da Venda de Energia Consolidada (GWh): +13,0%



Energia vendida a consumidores finais

A receita bruta com energia vendida a consumidores finais foi de R\$6.027,5 milhões no 3T22 comparado a R\$6.912,5 milhões no mesmo período de 2021, representando uma redução de 12,8%, apesar do aumento de 3,1% no volume. A redução é explicada, principalmente, pela redução de alíquota de ICMS e da base de cálculo do mesmo, devido a aplicação da lei 194/2022.

Suprimento

A receita de suprimento foi de R\$1.078,2 milhões no 3T22 e de R\$827,8 milhões no 3T21. Esse aumento se deve ao maior volume de vendas de curto prazo para comercializadoras no 3T22 e novos contratos de venda com início de fornecimento a partir de jan/22.

“ **13,0%** foi o aumento consolidado no volume de energia vendida (excluindo CCEE), comparado ao 3T21, puxado pelos segmentos comercial, industrial e vendas para comercializadoras ”

Transmissão

	3T22	3T21	Var. %
RECEITA DE TRANSMISSÃO (R\$ mil)			
Operação e Manutenção	105.628	72.139	46,4%
Construção, reforço e melhoria da infraestrutura	100.492	75.695	32,8%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	50.300	165.300	-69,6%
Total	256.420	313.134	-18,1%

A receita de transmissão caiu 18,1%, em função da redução de 69,6% da remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão, em decorrência da variação do IPCA, que foi de -1,32% no 3T22 comparada a +3,02% no 3T21, base para a remuneração do contrato. A receita de operação e manutenção da infraestrutura teve aumento em função, principalmente, do reajuste anual da RAP, como efeito da Resolução Homologatória ANEEL nº 3.067/2022 e a receita de construção subiu a com elevação dos investimentos em reforços e melhorias.

Gás

	3T22	3T21	Var. %
FORNECIMENTO DE GÁS (R\$ mil)			
Industrial	1.097.509	733.418	49,6%
Automotivo	47.384	31.578	50,1%
Comercial	28.556	22.496	26,9%
Residencial	23.536	17.498	34,5%
Mercado Térmico	4	134.397	-100,0%
Outros	21.158	9.293	127,7%
Total	1.218.147	948.680	28,4%

A receita bruta de fornecimento de gás totalizou R\$1.218,1 milhões no 3T22, comparada a R\$948,7 milhões no 3T21. Esta variação decorre do repasse dos reajustes ocorridos nos últimos 12 meses no custo do gás adquirido e do reajuste da margem pelo IGPM em 2022, em contrapartida a redução de 28,3% no volume total de gás vendido, em função despacho de térmicas quase nulo no trimestre.

Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição | TUSD

	3T22	3T21	Var. %
TUSD (R\$ mil)			
Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição	985.150	886.721	11,1%



No 3T22, a receita de TUSD, advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia distribuída, cresceu 11,1% ano a ano. Esta variação decorre, principalmente, do aumento de 22,8% na tarifa média sobre os clientes livres no 3T22 comparado ao 3T21, parcialmente compensado pela redução na alíquota de ICMS. Adicionalmente, verificou-se um aumento de 1,8% no transporte de energia comparado ao 3T21.

	3T22	3T21	Var. %
ENERGIA TRANSPORTADA - MWh			
Industrial	5.271.247	5.179.727	1,8%
Comercial	422.502	381.813	10,7%
Rural	8.961	11.484	-22,0%
Serviço Público	620	1.080	-42,6%
Concessionárias	89.145	118.642	-24,9%
Total de energia transportada	5.792.475	5.692.746	1,8%



Custos e Despesas Operacionais

Os custos e despesas operacionais foram de R\$7,98 bilhões no 3T22 e de R\$8,31 bilhões no 3T21, em função, principalmente, da redução de 22,2% (-R\$1,18 bilhão em comparação com o 3T21) na despesa com energia comprada para revenda, menor despesa com encargos de uso da rede básica (-10,0%) e da reversão de R\$84,8 milhões de perdas esperadas de créditos com liquidação duvidosa no 3T22, enquanto no 3T21 essa linha representou despesa de R\$37,3 milhões. Mais detalhes sobre custos e despesas nas páginas a seguir.



	3T22	3T21	Var. %
R\$ mil			
Energia elétrica comprada para revenda	4.125.675	5.302.305	-22,2%
Encargos de uso da rede básica	588.444	653.534	-10,0%
Gás comprado para revenda	782.453	560.010	39,7%
Custo de Construção	1.135.414	552.536	105,5%
Pessoal	309.758	262.275	18,1%
Participação dos empregados e administradores no resultado	24.518	55.292	-55,7%
Obrigações pós-emprego	163.946	108.934	50,5%
Materiais	34.152	23.876	43,0%
Serviços de terceiros	409.376	354.472	15,5%
Depreciação e amortização	297.607	286.400	3,9%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	86.428	38.822	122,6%
Perda por redução ao valor recuperável	37.182	-	-
Perdas esperadas de créditos com liquidação duvidosa	-84.852	37.295	-327,5%
Outros custos e despesas operacionais	67.710	71.766	-5,7%
Total	7.977.811	8.307.517	-4,0%

Energia Elétrica Comprada para Revenda

	3T22	3T21	Var. %
CONSOLIDADO (R\$ mil)			
Energia adquirida no ambiente livre	1.853.431	1.596.409	16,1%
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	910.654	2.091.386	-56,5%
Geração distribuída	490.163	338.612	44,8%
Energia de Itaipu Binacional	425.463	479.619	-11,3%
Contratos por cotas de garantia física	241.655	215.325	12,2%
Energia de curto prazo	195.796	800.388	-75,5%
Proinfa	151.414	95.500	58,5%
Contratos bilaterais	128.054	111.317	15,0%
Cotas das usinas de Angra I e II	89.298	61.144	46,0%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-360.253	-487.395	-26,1%
	4.125.675	5.302.305	-22,2%

A despesa consolidada com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$4,13 bilhões no 3T22, uma redução de R\$1,18 bilhão (-22,2%) em relação ao 3T21. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Redução de 56,5% nas despesas com energia adquirida no ambiente regulado em relação ao 3T21. A variação decorre, principalmente, da redução no despacho térmico por Disponibilidade e da menor aquisição de energia via MCSD;
- Redução de 75,5% das despesas com compra de energia de curto prazo. Essa redução deve-se, principalmente, à sobra de energia observada nos três meses de 2022, ao passo que, no 3T21, houve déficit em setembro, o que elevou a despesa com exposição na CCEE. Adicionalmente, o PLD do Sudeste/Centro-Oeste teve redução de 88,6% frente ao 3T21;

- Redução 11,3% nas despesas com energia elétrica de Itaipu, justificada, principalmente, pela redução no preço da demanda de Itaipu de U\$28,07/KW para U\$24,73/KW;
- Aumento de 16,1% (R\$+257,0 milhões) nos custos com energia adquirida no ambiente livre em relação ao 3T21. Esse acréscimo ocorreu em função, principalmente, do maior volume de energia comprada para revenda à clientes livres;
- Aumento de 44,8% nas despesas com geração distribuída, decorrente do aumento do número de instalações geradoras e do aumento na quantidade de energia injetada (758 GWh no 3T22 e 494 GWh no 3T21).

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.

	3T22	3T21	Var. %
Cemig D (R\$ mil)			
Energia adquirida em leilão em ambiente regulado	925.614	2.100.340	-55,9%
Geração distribuída	490.163	338.612	44,8%
Energia de Itaipu binacional	425.463	479.619	-11,3%
Contratos por cotas de garantia física	254.182	226.715	12,1%
Energia de curto prazo - CCEE	184.796	645.344	-71,4%
PROINFA	151.414	95.501	58,5%
Contratos bilaterais	128.054	111.317	15,0%
Cotas das usinas de Angra I e II	89.298	61.144	46,0%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-188.486	-329.087	-42,7%
	2.460.498	3.729.505	-34,0%

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

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$588,4 milhões no 3T22, redução de 10,0% ano a ano. A variação verificada se justifica, principalmente, pela redução de 98,5% nos custos com Encargo de Serviços do Sistema decorrente do menor despacho de usinas fora da ordem de mérito, unida a uma redução de aproximadamente 10% na tarifa de rede básica, cujo reajuste se deu em julho de 2021. 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 3T22, a Gasmig registrou uma despesa com aquisição de gás no montante de R\$782,5 milhões, representando um acréscimo de 39,7% em relação ao 3T21. Esta variação decorre dos reajustes no valor do gás adquirido ocorridos ao longo dos últimos 12 meses.

Serviços de Terceiros

A despesa com serviços de terceiros apresentou um crescimento de 15,5% frente ao 3T21, tendo como principais fatores o aumento de R\$20,2 milhões (+18,6%) nas despesas com manutenção e conservação de instalações e equipamentos, aumento de R\$11,1 milhões nas despesas com comunicação e do aumento de 30,1% nas despesas com poda de árvores.

Perdas esperadas de créditos com liquidação duvidosa

A despesa com perdas esperadas de créditos com liquidação duvidosa apresentou reversão de R\$84,8 milhões no 3T22, em comparação à constituição de R\$37,3 milhões no mesmo período de 2021. Essa variação decorre da

alteração, em agosto de 2022, do limite para reconhecimento integral de perdas, passando de 12 para 24 meses, a fim de refletir de forma mais adequada a estimativa das perdas esperadas referentes aos saldos vencidos de clientes,

Provisões operacionais

As provisões operacionais foram de R\$86,4 milhões no 3T22 e de R\$38,8 milhões no 3T21, devido, principalmente, aos seguintes fatores:

- Reconhecimento de provisão tributária relacionada a ação judicial relativa à incidência da Contribuição Previdenciária sobre os anuênios, no montante de R\$133,8 milhões, decorrente da alteração do prognóstico de possível para provável
- Reconhecimento de reversão de provisão tributária relacionada às contribuições previdenciárias sobre o pagamento de Participação dos Lucros e Resultados no montante de R\$136,1 milhões, decorrente da alteração do prognóstico de provável para possível
- Reversão de R\$14,7 milhões referente a PUT SAAG no 3T22, em comparação à constituição de R\$22,9 milhões no 3T21. O valor total do passivo foi ajustado para refletir o recebimento pelo FIP Melbourne dos valores pagos pela AGPar, referentes ao Acordo decorrente da Sentença Arbitral CCBC-86/2016.

Obrigações pós-emprego

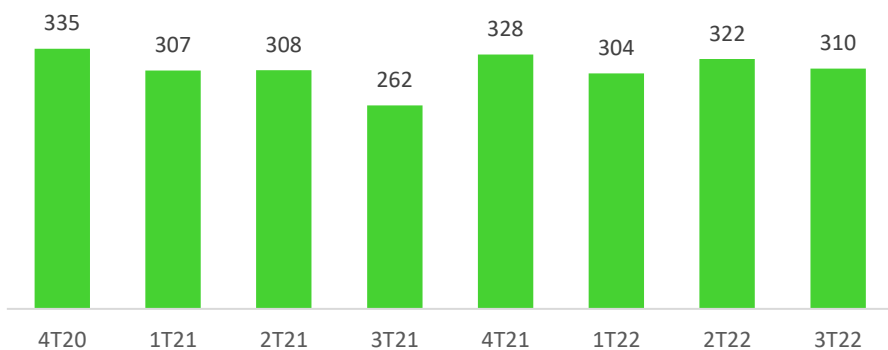
O impacto das obrigações pós-emprego da Companhia no resultado operacional do 3T22 foi uma despesa no montante de R\$163,9 milhões, em comparação a uma despesa de R\$108,9 milhões no mesmo período de 2021. Essa variação se deve, principalmente, ao aumento na taxa de desconto e na

expectativa de inflação, os quais elevaram a projeção dos custos do pós-emprego para 2022.

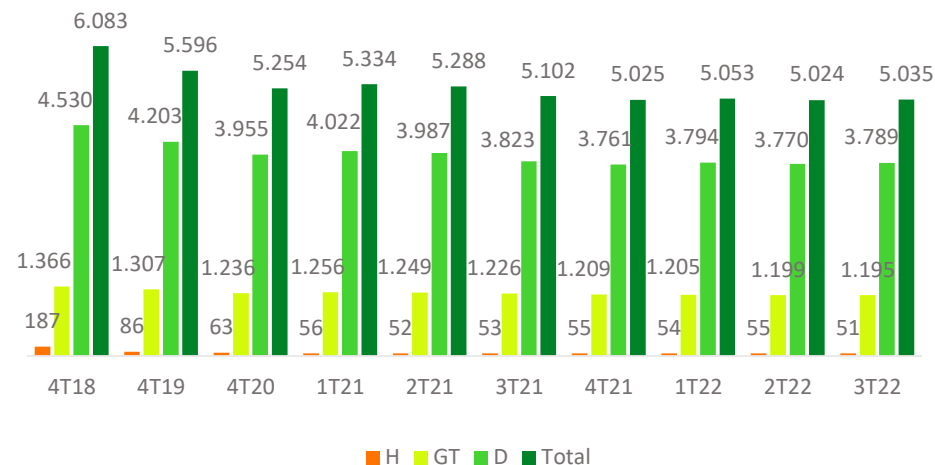
Pessoal

A despesa com pessoal foi de R\$309,8 milhões no 3T22, registrando um aumento de 18,1% em relação ao mesmo período de 2021, em função, principalmente, do reajuste coletivo de 11,08% (que levou em conta a inflação de 12 meses) ocorrido em novembro/21, mas em linha com a despesa média realizada nos últimos trimestres, conforme gráfico a seguir:

Evolução Custo de Pessoal (R\$ milhões excluindo PDVP)



Número de Empregados por Empresa



EBITDA CONSOLIDADO (IFRS e Ajustado)

EBITDA	3T22	3T21	Var. %
EBITDA CONSOLIDADO R\$ Mil			
Resultado do período	1.182.353	421.477	180,5%
Despesa de IR e contribuição social	209.871	49.710	322,2%
Resultado financeiro	109.461	1.155.490	-90,5%
Depreciação e amortização	297.607	283.318	5,0%
= EBITDA conforme "Instrução CVM 156 (1)	1.799.292	1.909.995	-5,8%
Efeitos não recorrentes e não caixa			
Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores	-485	-426	13,8%
Ganho na alienação de ativo mantido para venda	-504	-	-
Reversão de provisões tributárias - INSS s/ PLR	-136.114	-11.132	1122,7%
Provisões tributárias - Indenização do anuênio	133.831	-	-
Opção de venda - SAAG	-34.748	-	-
Mudança de estimativa de perdas esperadas (PECLD)	-130.569	-	-
Ganhos com repactuação do risco hidrológico – Lei 14.052/20	-	-430.668	-
Perda por redução ao valor recuperável	37.182	-	-
Resultado do Acordo entre FIP Melbourne e AGPar	-132.821	-	-
EBITDA ajustado	1.535.064	1.467.769	4,6%

(1) Lajida é uma medição de natureza não contábil elaborada pela Companhia, conciliada com suas demonstrações financeiras consolidadas observando as disposições do Ofício-Circular/CVM/SNC/SEP nº 01/2007 e da Resolução CVM nº 156, de 23 de junho de 2022, 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 Resolução CVM 156/2022 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

	3T22	3T21	Var. %
EBITDA Cemig D - R\$ mil			
Lucro líquido do período	506.928	399.974	26,7%
Despesa de IR e contribuição social	175.269	154.503	13,4%
Resultado financeiro líquido	-11.465	-2.606	339,9%
Amortização	188.247	170.790	10,2%
= EBITDA ⁽¹⁾	858.979	722.661	18,9%
Reversão de Provisões Tributárias - INSS s/ PLR	-42.433	-11.132	281,2%
Provisões Tributárias - Indenização do Anuênio	95.861	-	-
Alteração na estimativa PECLD	-130.569	-	-
= EBITDA ajustado ⁽²⁾	781.838	711.529	9,9%

(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 extraordinários.

A Cemig D registrou EBITDA de R\$859,0 milhões, enquanto o ajustado alcançou R\$781,8 milhões, crescimento de 9,9% em comparação com o do 3T21. Os principais efeitos no EBITDA do trimestre foram:

- Alteração na metodologia da PECLD, a fim de refletir de forma mais adequada a estimativa das perdas esperadas com alteração do limite para reconhecimento integral de perdas de 12 para 24 meses, resultando em uma reversão de R\$85,7 milhões no 3T22 (o efeito da mudança de metodologia foi de R\$130,6 milhões)
- Redução de 0,6% da energia distribuída (composto por -2,8% no mercado cativo e +1,8% no livre). O menor consumo teve grande influência do crescimento da geração distribuída
- Efeito integral do reajuste tarifário, ocorrido ao final de junho/22, com aumento médio de 8,8%
- Efeito positivo de reversão de provisão tributária relacionada às contribuições previdenciárias sobre o pagamento de Participação dos Lucros e Resultados no valor de R\$42,4 milhões.
- Reconhecimento de provisão tributária relacionada a ação judicial relativa à incidência da Contribuição Previdenciária sobre os anuênios, no montante de R\$95,8 milhões



EBITDA Cemig GT

	3T22	3T21	Var. %
EBITDA CEMIG GT - R\$ MIL			
Lucro líquido do período	251.242	-210.659	-
Despesa de IR e Contribuição Social correntes e diferidos	20.548	-218.136	-109,4%
Resultado financeiro líquido	147.075	1.142.300	-87,1%
Depreciação e amortização	82.288	85.517	-3,8%
EBITDA conforme "Instrução CVM 527" (1)	501.153	799.022	-37,3%
- Ganhos com repactuação do risco hidrológico	-	-122.208	-
- Ganhos com repactuação do risco hidrológico (investidas)	-	-308.460	-
- Reversão de Provisões Tributárias - INSS s/ PLR	-67.451	-	-
+ Perda por redução ao valor recuperável	37.182	-	-
+ Provisões tributárias - Indenização do anuênio	31.544	-	-
- Opção de venda - SAAG	-34.748	-	-
- Resultado do Acordo entre FIP Melbourne e AGPar	-132.821	-	-
= EBITDA ajustado (2)	334.859	368.354	-9,1%

(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.

O EBITDA da Cemig GT foi de R\$501,1 milhões no 3T22, redução de 37,3% em relação ao 3T21, enquanto o EBITDA ajustado alcançou R\$334,8 milhões no 3T22 e R\$368,3 milhões no 3T21 (redução de 9,1%). A redução do EBITDA foi influenciada por:

- Redução de 6,3% da energia vendida (excluindo CCEE), com transferência de contratos para a Cemig Holding (2.503 GWh foi a venda de energia na Holding), e menor receita na CCEE em razão da redução do PLD
- Redução de receita (efeito contábil) de transmissão e de atualização da bonificação de outorga, em função da deflação no trimestre
- Registro de provisão de R\$37 milhões para perda por redução ao valor recuperável, referente a questionamento de débito por parte de cliente (a questão será discutida em procedimento arbitral)
- Efeito positivo de reversão de provisão tributária relacionada às contribuições previdenciárias sobre o pagamento de Participação dos Lucros e Resultados no valor de R\$67,4 milhões.
- Provisão tributária de R\$31,5 milhões relacionada a ação judicial relativa à incidência da Contribuição Previdenciária sobre os anuênios
- Efeito positivo de R\$132,8 milhões em Equivalência Patrimonial, relacionado ao pagamento realizado pela AGPar ao FIP Melbourne (participação em Santo Antônio) associado ao Acordo decorrente de processo de arbitragem com resultado favorável
- Reversão de R\$14,7 milhões referente a PUT SAAG no 3T22, refletindo o ajuste de R\$34,7 milhões no passivo após acordo com a AGPar
- O 3T21, por sua vez, teve efeitos do reconhecimento do ressarcimento do risco hidrológico (GSF) de R\$122 milhões pela Cemig GT e de R\$308 milhões por Santo Antônio, Belo Monte e Aliança (via Equivalência)

Receitas e Despesas Financeiras

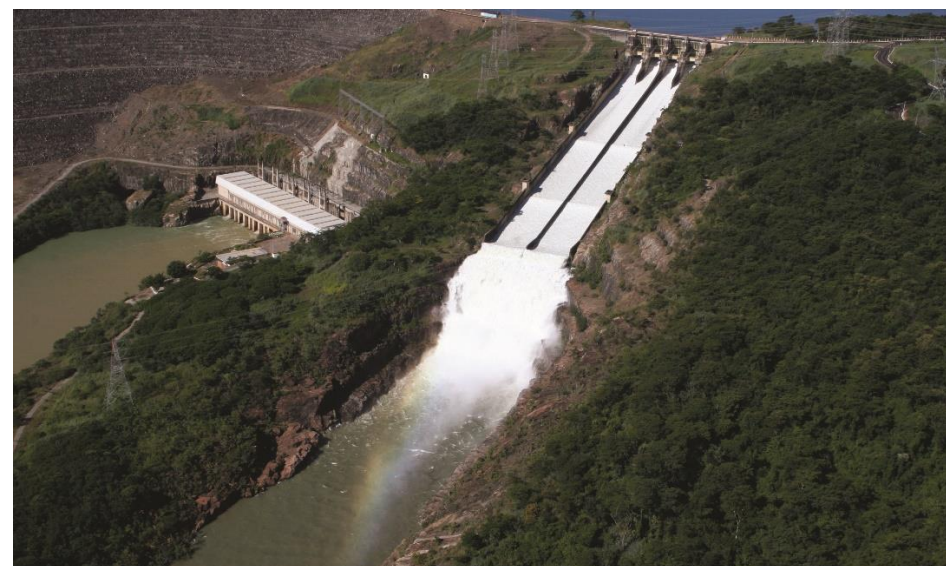
(R\$ mil)	3T22	3T21	Var. %
Receitas financeiras	411.748	278.827	47,7%
Despesas financeiras	-521.209	-1.434.317	-63,7%
Resultado financeiro	-109.461	-1.155.490	-90,5%

O resultado financeiro no 3T22 foi negativo em R\$109,5 milhões e negativo em R\$1.155,5 milhões no mesmo período de 2021. Esse comportamento decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Variação positiva do dólar em relação ao Real no 3T22, de 3,22% (+R\$0,1686), em comparação à variação positiva de 8,74% no 3T21, gerando o registro de despesas no montante de R\$168,6 milhões e de R\$504,6 milhões no 3T22 e 3T21, respectivamente.
- Variação positiva de R\$100,1 milhões no valor justo do instrumento financeiro contratado para proteção dos riscos vinculados ao Eurobonds no 3T22 e positiva de R\$35,6 milhões no mesmo período do ano anterior. O resultado do 3T22 é decorrente, principalmente, da apreciação do dólar frente ao real.
- Reconhecimento do ágio na recompra de títulos de dívida no montante de R\$491,0 milhões, no terceiro 3T21, como resultado da recompra parcial dos Eurobonds – Tender Offer.

Efeito Eurobonds no trimestre (R\$ mil)

	3T22	3T21
Efeito da variação cambial na dívida	-168.600	-504.600
Efeito no Hedge	100.087	35.636
Ágio na recompra de títulos de dívida	0	-491.036
Efeito Líquido no Resultado Financeiro	-68.513	-960.000



Lucro Líquido

A Cemig apresentou lucro líquido de R\$1.182 milhões no 3T22, contra um lucro de R\$421 milhões no 3T21, enquanto o lucro ajustado foi de R\$1.028 milhões e R\$659 milhões respectivamente. Esse resultado foi influenciado, principalmente, por:

- Acordo com AGPar, decorrente da sentença arbitral favorável (participação em Santo Antônio), resultando em reconhecimento de recebível e ajuste na PUT SAAG. Efeito positivo de R\$136 milhões
- Impacto positivo (R\$90 milhões) de reversão de provisões tributárias em razão do cancelamento de autuações previdenciárias de contingências de PLR e consequente alteração do prognóstico de provável para possível
- Reclassificação de contingência previdenciária sobre indenização de anuênio, impacto negativo de R\$88 milhões
- Registro de provisão para perda por redução ao valor recuperável, referente a questionamento de débito por parte de cliente, efeito negativo de R\$25 milhões no lucro líquido
- Ajuste na metodologia de cálculo da PECLD para refletir de forma mais adequada a estimativa das perdas esperadas. Efeito positivo de R\$86 milhões no lucro líquido
- Efeito negativo (combinado) da dívida em dólar e instrumento de hedge de R\$633,6 milhões no 3T21, enquanto o resultado do 3T22 foi negativo em R\$45,2 milhões. Essa variação tem relação com a maior valorização do dólar no 3T21 e do reconhecimento do ágio na recompra de Bonds no 3T21.
- O 3T21, por sua vez, teve efeito positivo no lucro de R\$389 milhões do reconhecimento dos efeitos da repactuação do risco hidrológico na Cemig GT e participações.

“ Lucro líquido ajustado de R\$1,03 bilhão (+56,0%) ”

	3T22	3T21	Var. R\$ mil
EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL (R\$ mil)			
Santo Antônio (MESA e FIP Melbourne)	142.133	-6.513	148.646
Taesa	63.986	104.671	-40.685
Aliança Geração	28.819	170.354	-141.535
Cemig Sim	9.006	4.923	4.083
Baguari Energia	7.564	5.549	2.015
Lightger	4.756	445	4.311
Hidrelétrica Pipoca	4.663	3.477	1.186
Hidrelétrica Cachoeirão	4.016	1.203	2.813
Retiro Baixo	3.797	3.033	764
Guanhães Energia	721	16	705
Ativas Data Center	61	-375	436
Axxiom	0	-158	158
Itaocara - Passivo a descoberto	-41	-301	260
Belo Monte (Aliança Norte e Amazônia Energia)	-21.937	995	-22.932
Total	247.544	287.319	-39.775

Investimentos

O investimento total realizado nos primeiros nove meses de 2022 foi de R\$2.243 milhões, superior ao realizado em todo o ano passado. Foram investidos 1.047 milhões somente no 3T21, sendo R\$863 milhões na Cemig Distribuição.



DISTRIBUIÇÃO

R\$1.853 mm

Investimentos em manutenção e modernização do sistema elétrico



TRANSMISSÃO

R\$208 mm

Reforços e melhorias com incremento na RAP



GERAÇÃO

R\$68 mm

Ampliação e modernização do parque gerador
R\$23 mm ampliação Poço Fundo



Cemig SIM

R\$74 mm

Infraestrutura e outros

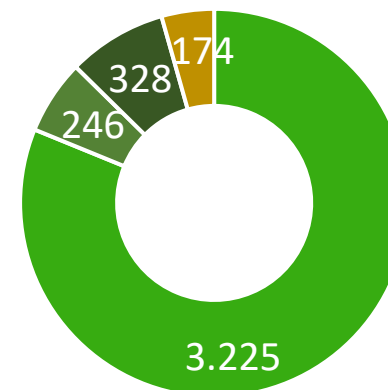


GASMIG

R\$40 mm

Infraestrutura e outros

Planejado para 2022



- Distribuição
- Geração
- Transmissão
- Outros

INVESTIMENTO EM RENOVÁVEIS:

Além dos investimentos realizados, a Cemig aprovou investimentos em geração fotovoltaica, alinhados com seu planejamento estratégico de focar em MG, com retorno compatível com o custo de capital da Companhia e expandindo a capacidade de geração em fontes limpas.

Investimento de R\$824 milhões em Usinas Solares Fotovoltaicas com previsão energização das usinas até setembro de 2023

- ✓ **Boa esperança** com **100 MWp** de potência instalada
- ✓ **Jusante** com **87 MWp** de potência instalada (7 usinas)

Endividamento

CONSOLIDADO (R\$ mil)	Set 2022	2021	VAR. %
Dívida Bruta	11.368.952	11.363.963	0,0%
Caixa e equivalentes + TVM	4.904.420	2.903.026	68,9%
Dívida Líquida	6.464.532	8.460.937	-23,6%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>5.577.738</i>	<i>5.601.097</i>	<i>-0,4%</i>

CEMIG GT (R\$ mil)	Set 2022	2021	VAR. %
Dívida Bruta	5.577.738	6.029.460	-7,5%
Caixa e equivalentes + TVM	2.183.778	1.260.970	73,2%
Dívida Líquida	3.393.960	4.768.490	-28,8%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>5.577.738</i>	<i>5.601.097</i>	<i>-0,4%</i>

CEMIG D (R\$ mil)	Set 2022	2021	VAR. %
Dívida Bruta	4.707.524	4.247.161	10,8%
Caixa e equivalentes + TVM	1.486.445	610.062	143,7%
Dívida Líquida	3.221.079	3.637.099	-11,4%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>-</i>

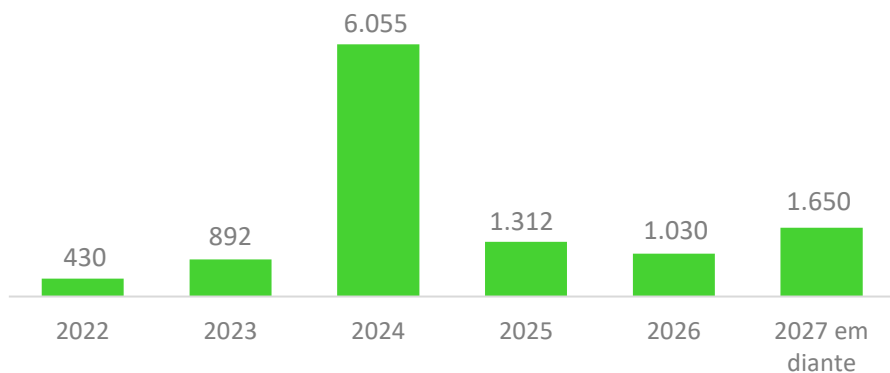
Captação de Recursos

Em junho de 2022, a Cemig D concluiu a liquidação da sua 8ª emissão de debêntures simples, em 2 séries, no valor total de R\$1 bilhão, no âmbito da Oferta Restrita nos termos da regulamentação da CVM. 1ª série: no valor de R\$500 milhões, à taxa de remuneração de CDI + 1,35%, com vencimento em 5

anos e 2ª série: no valor de R\$500 milhões, à taxa de remuneração de IPCA + 6,1052%, com vencimento em 7 anos.



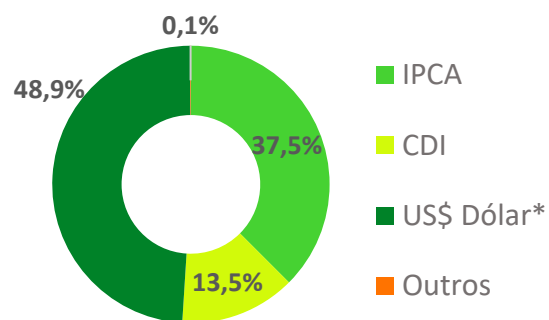
Perfil de amortização da Dívida (R\$ milhões)



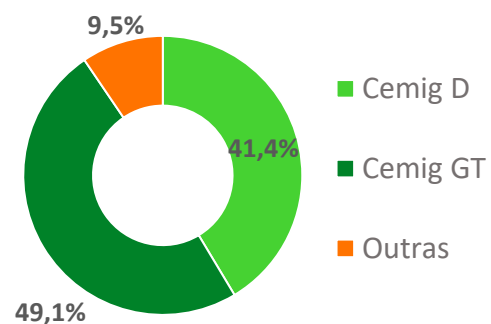
*Dívida em dólar protegida por instrumento de hedge, dentro de banda de variação cambial, e pagamento de juros convertido em percentual do CDI.

	3T22	2022
DÍVIDA AMORTIZADA - R\$ MIL		
GT	1	409.512
D	135.807	684.200
Outras	27.592	42.777
Total	163.400	1.136.489

Composição da Dívida



Participação na Dívida Bruta



Covenants – Eurobonds

Últimos 12 Meses	3T22		2021	
R\$ (Milhões)	GT	H	GT	H
Lucro (prejuízo) líquido	1.604	3.650	871	3.753
Resultados financeiros líquidos	634	1.808	2.161	2.253
Imposto de renda e contribuição social	45	-58	250	945
Depreciação e amortização	323	1.076	259	1.049
Resultado de participação minoritária	-87	-512	306	-182
Provisões para a variação no valor das obrigações da opção de venda	81	81	100	100
Resultado não operacional (que inclui quaisquer ganhos nas vendas de ativos e quaisquer baixas ou impedimentos de ativos)	137	192	-12	-12
Despesas não monetárias e encargos não monetários, na medida em que não sejam recorrentes	-101	393	-65	-435
Quaisquer créditos e ganhos não monetários que aumentem o lucro líquido, na medida em que não sejam recorrentes	2	-83	-1.247	-1.251
Receitas não monetárias relacionadas à indenização de transmissão e geração	-633	-645	-631	-660
Dividendos em dinheiro recebidos de investimentos minoritários (conforme medido na demonstração dos fluxos de caixa)	222	625	159	499
Correção monetária das taxas de concessão	-507	-507	-523	-523
Entradas de caixa relacionadas as taxas de concessão	300	300	280	280
Entradas de caixa relacionadas à receita de transmissão para cobertura de custo de capital	557	563	596	613
LAJIDA ajustado	2.577	6.883	2.504	6.429

12 Meses	3T22		2021	
R\$ (Milhões)	GT	H	GT	H
Endividamento consolidado	5.578	11.369	6.029	11.364
Instrumento derivativo de hedge	-721	-721	-1.219	-1.219
Contratos de dívida com a Forluz	190	840	209	923



Responsabilidade passiva de qualquer obrigação de opção de venda	654	654	636	636
Caixa consolidado e equivalentes de caixa e valores mobiliários e valores mobiliários consolidados registrados como ativos circulantes	-2.184	-4.904	-1.261	-2.903
Dívida líquida ajustada	3.517	7.238	4.394	8.801
Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	1,36	1,05	1,75	1,37
Limite Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	2,50	3,00	2,50	3,00
Endividamento consolidado com garantias (reais)	-	68,0	-	88,0
Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA	-	0,01	-	0,01
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. Em abril de 2022, a Moody's voltou a elevar o rating da Cemig, dessa vez em um nível. Mais detalhes na tabela abaixo:

Fitch		Grau de Investimento									Grau Especulativo								
		AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	B	B-	CCC	CC
FitchRatings	2009																		
	2018																Bond		
	nov/22													Bond					

S&P		Grau de Investimento									Grau Especulativo								
		AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	B	B-	CCC+	CCC
S&P Global Ratings	2009																		
	2018																Bond		
	nov/22													Bond					

Moody's		Grau de Investimento									Grau Especulativo								
		AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	Ba1	Ba2	Ba3	B1	B2	B3	Caa1	Caa2
MOODY'S	2009																		
	2018																		
	nov/22																		

Nacional

Global

ESG - Relatório de Desempenho

Destaques Corporativos

- Foi lançado o Plano de Desenvolvimento da Distribuidora (PDD 2023/2027), que inclui os novos investimentos da Cemig para o ciclo, como novas subestações e conversão de km de redes de distribuição monofásicas para trifásicas.
- Foram entregues 19 novas subestações de energia elétrica. Até 2027, serão 200, com investidos de R\$ 5 bilhões.

Ambiental

- A Cemig iniciou a eletrificação de sua frota operacional, optando por carros elétricos com consumo e custo de manutenção menores em relação aos veículos a combustão.
- Foram anunciados investimentos de R\$824 milhões na implantação das Usinas Solares Fotovoltaicas Boa Esperança e Jusante com celebração contratos de fornecimento na modalidade Full EPC. Isso reforça sua atuação no segmento de energias renováveis e a diretriz de adicionar 1GW de capacidade instalada ao parque gerador da Cemig GT até 2025.
- Lançamento pela Cemig SIM do "Cemig SIM REC". Certificado de Energia Renovável digital e gratuito para empresas da base da Cemig SIM.

Social

- A Campanha do Agasalho, com parceria da Cemig, recebeu doações de agasalhos e cobertores, que foram destinados a pessoas em situação de rua e público vulnerável de várias entidades socioassistenciais de Minas Gerais.
- Foram iniciadas as obras de ampliação de capacidade vertente nas barragens e vertedouros das Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs) Coronel Domiciano, Cajuru e Paciência, para garantir segurança operativa e da população.
- Foi aprovada a Política de Saúde e Segurança do Trabalho da Cemig, com destaque para a busca pelo 'zero acidente'.

Governança

- Foi criada a Política de Consequências e Responsabilização sobre Controles Internos – SOX, para fortalecer o ambiente de controles internos da Companhia.
- Implementado um novo modelo de operação logística de entrega de novos materiais e de retorno de materiais inservíveis da Cemig, para otimizar a gestão operacional e a governança dos níveis de estoque.
- Foi implementada nova plataforma de gestão de despesas corporativas, para simplificação de processos e otimização de controle das transações.

Indicadores

Ambientais

Geração de energia renovável	1T22	2T22	3T22
% da geração proveniente de fontes renováveis	100%	100%	100%
Consumo de energia	1T22	2T22	3T22
Consumo de energia elétrica por empregado (MWh)	2,18	1,67	1,53
Florestas	1T22	2T22	3T22
Total de hectares de recomposição Cemig ²	76,77	2,8	0

Sociais

Força de trabalho	1T22	2T22	3T22
Número de empregados próprios	5.053	5.024	5.035
Número de colaboradores terceirizados	20.780	20.033	21.363
% de mulheres na Cemig (%)	13,90%	14,20%	14,70%
Número de mulheres em cargos de liderança	24	27	26

Diversidade racial (%)

	1T22	2T22	3T22
Branços	62,27	61,87	61,91
Negros	37,17	37,55	37,53
Amarelos	0,45	0,48	0,45
Indígenas	0,11	0,10	0,10

Capacitação

	1T22	2T22	3T22
Média de horas de treinamento por empregado	16,4	27,7	24,7

Doações (R\$)

	1T22	2T22	3T22
Destinação ao FIA	757.326	0	999.169
Destinação do Fundo do Idoso	797.186	0	999.202
Destinação via Lei de Incentivo aos Esportes	797.186	1.582.142	961.334

Fornecedores

	1T22	2T22	3T22
Número de avaliações técnica de fornecedores (ATE/ATI)	34	39	48

Governança

Independência	1T22	2T22	3T22
% de ações em poder dos membros dos Conselhos e Diretoria	0,01%	0,01%	0,01%

Ética

	1T22	2T22	3T22
Casos comprovados de desvio de ética recebidos no canal de denúncias	18	9	9

Operacionais

Continuidade	1T22	2T22	3T22
DEC - Duração Equivalente de Interrupção por Consumidor (horas)	2,78	2,07	2,04
FEC - Frequência Equivalente de Interrupção por Consumidor (unidade)	1,22	1,08	1,15

Eficiência energética

	1T22	2T22	3T22
Energia evitada por R\$ mil investido (MWh/R\$ mil)	0,7	0,048	0,13

Participação nos principais índices de sustentabilidade



Desempenho de nossas ações

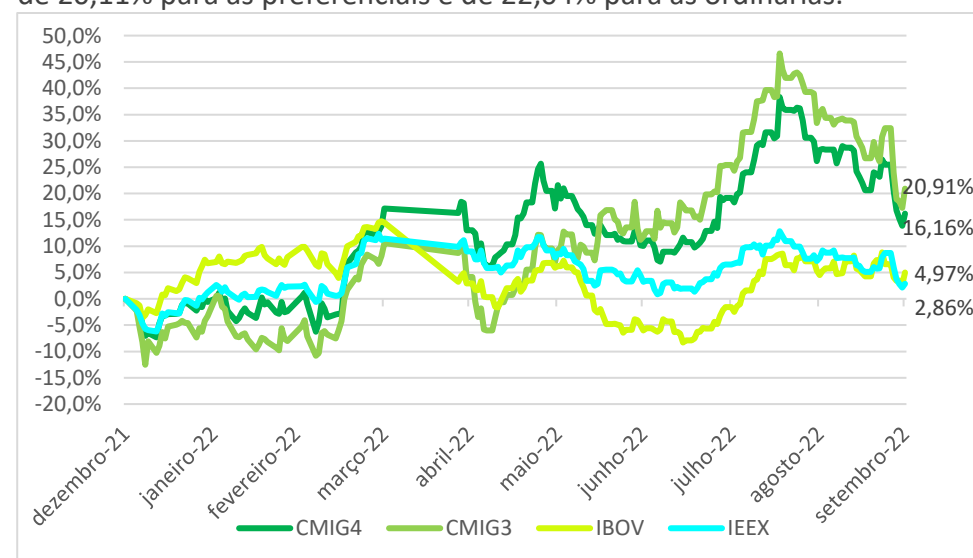
Denominação	set/22	2021	Variação %
Cotação das ações ⁽²⁾			
CMIG4 (PN) no fechamento (R\$/ação)	10,76	9,26	16,16%
CMIG3 (ON) no fechamento (R\$/ação)	16,2	13,40	20,91%
CIG (ADR PN) no fechamento (US\$/ação)	2,02	1,68	20,11%
CIG.C (ADR ON) no fechamento (US\$/ação)	3,22	2,64	22,04%
XCMIG (Cemig PN Latibex) no fechamento (Euro/ação)	2,04	2,06	-0,97%
Volume médio diário			
CMIG4 (PN) (R\$ milhões)	111,77	123,44	-9,45%
CMIG3 (ON) (R\$ milhões)	9,76	9,05	7,85%
CIG (ADR PN) (US\$ milhões)	13,79	18,12	-23,90%
CIG.C (ADR ON) (US\$ milhões)	0,26	0,14	85,71%
Índices			
IEE	78.488	76.305	2,86%
IBOV	110.037	104.822	4,97%
DJIA	28.726	36.338	-20,95%
Indicadores			
Valor de mercado no final do exercício (R\$ milhões)	27.681	25.254	9,61%
Enterprise value (EV - R\$ milhões) (1)	35.229	33.444	5,34%
Dividend Yield de CMIG4 (PN) (%) (3)	12,82	10,44	2,38 p.p
Dividend Yield de CMIG3 (ON) (%) (3)	7,65	7,39	0,26 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\$2,59 bilhões no acumulado de 2022, o que reflete o reconhecimento do mercado investidor e mantém a Cemig como uma opção global de investimento. O Ibovespa, índice de referência para o desempenho da bolsa de valores de São Paulo, registrou alta de 4,97% no período, enquanto as ações preferenciais da Cemig apresentaram desempenho superior ao Ibovespa, com ganho de 16,16%. As ações ordinárias registraram alta de 20,91%. Os ADRs da Cemig, negociados em Nova York, fecharam o período com alta de 20,11% para as preferenciais e de 22,04% 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%
Queimado	CEMIG GT	87	56	jul-34	UHE	82,5%
Sá Carvalho	Sá Carvalho S.A	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%
Poço Fundo	CEMIG GT	30	17	mai-52	PCH	100,0%
Praias de Parajuru	CEMIG GT	29	8	set-32	EOL	100,0%
Pai Joaquim	CEMIG PCH S.A	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%
Salto Voltão	Horizontes Energia S.A	8	7	jun-33	PCH	100,0%
Belo Monte	Norte	1.313	534	jul-46	UHE	11,7%
Santo Antônio	SAE	269	183	set-47	UHE	7,5%
Aimorés	ALIANÇA	149	82	nov-39	UHE	45,0%
Amador Aguiar I (Capim Branco I)	ALIANÇA	94	61	nov-42	UHE	39,3%

Amador Aguiar II (Capim Branco II)	ALIANÇA	83	52	ago-36	UHE	39,3%
Funil	ALIANÇA	81	38	mai-40	UHE	45,0%
Igarapava	ALIANÇA	50	32	set-31	UHE	23,7%
Porto Estrela	ALIANÇA	34	19	jun-35	UHE	30,0%
Candongá	ALIANÇA	32	15	jul-40	UHE	22,5%
Santo Inácio III	ALIANÇA	13	6	jun-46	EOL	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%
Baguari	BAGUARI ENERGIA	48	29	mar-46	UHE	34,0%
Cachoeirão	Hidrelétrica Cachoeirão	13	8	set-33	PCH	49,0%
Pipoca	Hidrelétrica Pipoca	10	6	dez-34	PCH	49,0%
Paracambi	Lightger	12	10	jan-34	PCH	49,0%
Retiro Baixo	Retiro Baixo Energética	42	18	mar-47	UHE	49,9%
Outras		123	58			
Total		5.485	2.736			

Obs: A potência e a garantia física estão apresentadas de forma proporcional a participação da Cemig.

RAP – Ciclo de julho 2022 a junho 2023

REH - RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA 3067/2022 (ciclo 2022/2023)				
Empresas	RAP* (R\$ mil)	% Cemig	Cemig (R\$ mil)	Vencimento
Cemig	925.247	100,00%	925.247	
Cemig GT	810.629	100,00%	810.629	dez/42
Cemig Itajuba	75.310	100,00%	75.310	out/30
Centroeste	30.575	100,00%	30.575	mar/35
Sete Lagoas	8.734	100,00%	8.734	jun/41
Taesá	3.453.500	21,68%	748.719	
TOTAL RAP CEMIG			1.673.966	

INDENIZAÇÃO RBSE**				
Valores em (R\$ mil) por Ciclo	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024 até 2027-2028
Econômico	144.375	144.375	144.375	60.158
Financeiro	332.489	88.662	129.953	275.556
TOTAL	476.864	233.038	274.328	335.714

*RAP incluindo valores da parcela de ajustes

**Os valores da indenização RBSE fazem parte da RAP Cemig (primeira tabela)

Informações complementares

Cemig D

MERCADO CEMIG D - (GWh)				
TRIMESTRE	CATIVO	TUSD ENERGIA ⁽¹⁾	E.T.D ⁽²⁾	TUSD DEMANDA ⁽³⁾
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
1T22	5.738	5.397	11.136	36,2
2T22	6.050	5.853	11.904	36,7
3T22	5.942	5.790	11.733	34,7

(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	3T22	2T22	3T21	Var. %	Var. %
Receitas Operacionais (R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Fornecimento bruto de energia	4.500	5.475	5.619	-17,8%	-19,9%
Restituição à consumidores de créditos de PIS/Pasep e Cofins	706	498	445	41,8%	58,7%
TUSD	991	920	893	7,7%	11,0%
CVA e Outros Componentes Financeiros	-396	-272	1.116	-	-
Receita de Construção	1.050	683	486	53,7%	116,0%
Outras	952	831	652	14,6%	46,0%
Subtotal	7.803	8.135	9.211	-4,1%	-15,3%
Deduções	2.063	3.204	2.920	-35,6%	-29,3%
Receita Líquida	5.740	4.931	6.291	16,4%	-8,8%

Cemig D	3T22	2T22	3T21	Var. %	Var. %
Despesas Operacionais (R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Pessoal	208	257	170	-19,1%	22,4%
Participação dos Empregados no Resultado	11	27	38	-59,3%	-71,1%
Obrigações Pós-Emprego	110	101	74	8,9%	48,6%
Materiais	28	25	17	12,0%	64,7%
Serviços de Terceiros	338	328	292	3,0%	15,8%
Amortização	188	179	170	5,0%	10,6%
Provisões Operacionais	3	1.544	38	-99,8%	-92,1%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	617	580	671	6,4%	-8,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	2.460	2.257	3.730	9,0%	-34,0%
Custo de construção	1.050	683	486	53,7%	116,0%
Outras despesas	56	42	54	33,3%	3,7%
Total	5.069	6.023	5.740	-15,8%	-11,7%

Cemig D	3T22	2T22	3T21	Var. %	Var. %
Demonstrações dos Resultados				3T/2T	3T/3T
Receita Líquida	5.740	4.931	6.291	16,4%	-8,8%
Despesas Operacionais	5.069	6.023	5.740	-15,8%	-11,7%
Resultado Operacional	671	-1.092	551	-	21,8%
LAJIDA	859	-912	722	-	19,0%
Resultado Financeiro	11	-332	3	-	266,7%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-175	524	-154	-	13,6%
Lucro Líquido	507	-900	400	-	26,8%

Cemig GT

Cemig GT - Receitas Operacionais	3T22	2T22	3T21	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Vendas a consumidores finais	1.319	1.344	1.295	-1,9%	1,9%
Suprimento	552	541	848	2,0%	-34,9%
Receita de Uso da Rede de Transmissão	191	197	141	-3,0%	35,5%
Receita de Atualização Fin. da Bonificação pela Outorga	60	161	125	-62,7%	-52,0%
Transações com energia na CCEE	96	18	212	433,3%	-54,7%
Receita de Construção	100	101	76	-1,0%	31,6%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	42	205	158	-79,5%	-73,4%
Outras	47	20	37	135,0%	27,0%
Subtotal	2.407	2.587	2.892	-7,0%	-16,8%
Deduções	488	537	523	-9,1%	-6,7%
Receita Líquida	1.919	2.050	2.369	-6,4%	-19,0%

Cemig GT - Despesas Operacionais	3T22	2T22	3T21	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Pessoal	78	92	73	-15,2%	6,8%
Participação dos Empregados no Resultado	9	10	14	-10,0%	-35,7%
Obrigações Pós-Emprego	35	32	23	9,4%	52,2%
Materiais	6	7	7	-14,3%	-14,3%
Serviços de Terceiros	57	50	48	14,0%	18,8%
Depreciação e Amortização	82	82	86	0,0%	-4,7%
Provisões Operacionais	4	-36	36	-111,1%	-88,9%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	64	59	58	8,5%	10,3%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	1.255	934	1.542	34,4%	-18,6%
Custo de Construção	72	75	55	-4,0%	30,9%
Outras Despesas	13	188	15	-93,1%	-13,3%
Total	1.675	1.493	1.957	12,2%	-14,4%

Cemig GT - Demonstrações do Resultados	3T22	2T22	3T21	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Receita Líquida	1.919	2.050	2.369	-6,4%	-19,0%
Despesas Operacionais	1.675	1.493	1.957	12,2%	-14,4%
Resultado Operacional	244	557	412	-56,2%	-40,8%
Resultado de Equivalência Patrimonial	175	224	179	-21,9%	-2,2%
Ganhos com repactuação do risco hidrológico	-	-	122	-	-
LAJIDA	501	863	799	-41,9%	-37,3%
Resultado Financeiro	-147	-535	-1.142	-	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-21	344	218	-106,1%	-
Lucro Líquido	251	590	-211	-57,5%	-219,0%

Cemig Consolidado

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	3T22	2T22	3T21	Var.	Var.
(em GWh)				3T/2T	3T/3T
Residencial	2.706	2.767	2.757	-2,2%	-1,8%
Industrial	4.734	4.598	4.263	3,0%	11,0%
Comercial	2.124	2.307	2.018	-7,9%	5,3%
Rural	928	845	1.170	9,8%	-20,7%
Outros	848	862	788	-1,6%	7,6%
Subtotal	11.340	11.379	10.996	-0,3%	3,1%
Consumo próprio	7	7	8	0,0%	-12,5%
Suprimento a outras Concessionárias	4.507	3.260	3.026	38,3%	48,9%
TOTAL	15.854	14.646	14.030	8,2%	13,0%

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	3T22	2T22	3T21	Var.	Var.
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Residencial	2.080	2.724	2.857	-23,6%	-27,2%
Industrial	1.548	1.520	1.389	1,8%	11,4%
Comercial	1.340	1.656	1.363	-19,1%	-1,7%
Rural	541	541	764	0,0%	-29,2%
Outros	457	533	554	-14,3%	-17,5%
Subtotal	5.966	6.974	6.927	-14,5%	-13,9%
Fornecimento não faturado líquido	61	-27	-15	-325,9%	-506,7%
Suprimento a outras Concessionárias	1079	898	828	20,2%	30,3%
TOTAL	7.106	7.845	7.740	-9,4%	-8,2%

Consolidado - Receita Líquida	3T22	2T22	3T21	Var.	Var.
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Vendas a consumidores finais	6.027	6.947	6.927	-13,2%	-13,0%
Suprimento	1.079	898	828	20,2%	30,3%
TUSD	985	913	887	7,9%	11,0%
CVA e Outros Componentes Financeiros	-395	-271	1.116	-	-
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	706	498	445	41,8%	58,7%
Receita de Transmissão	106	126	72	-15,9%	47,2%
Remuneração financeira do contrato da transmissão	50	205	165	-75,6%	-69,7%
Transações com energia na CCEE	135	17	425	-	-
Fornecimento de Gás	1.218	1.113	948	9,4%	28,5%
Receita de Construção	1.163	797	573	45,9%	103,0%
Outras	1.059	1.011	784	4,7%	35,1%
Subtotal	12.133	12.254	13.170	-1,0%	-7,9%
Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita	2.910	4.041	3.644	-28,0%	-20,1%
Receita Líquida	9.223	8.213	9.526	12,3%	-3,2%

Despesas Operacionais	3T22	2T22	3T21	Var.	Var.
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Pessoal	310	370	262	-16,2%	18,3%
Participação no resultado	25	37	55	-32,4%	-54,5%
Obrigações pós-emprego	164	151	109	-	50,5%
Materiais	34	33	24	3,0%	41,7%
Serviços de terceiros	409	393	354	4,1%	15,5%
Energia elétrica comprada para revenda	4.126	3.446	5.302	19,7%	-22,2%
Depreciação e amortização	298	288	286	3,5%	4,2%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	39	1.510	76	-97,4%	-48,7%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	588	560	653	5,0%	-10,0%
Gás comprado para revenda	782	692	560	13,0%	39,6%
Custos de construção de infraestrutura	1.135	772	553	47,0%	105,2%
Baixa de ativo financeiro	-	172	-	-	-
Outras despesas operacionais líquidas	67	66	73	1,5%	-8,2%
Total	7.977	8.490	8.307	-6,0%	-4,0%

Consolidado - Resultado Financeiro	3T22	2T22	3T21	Var.	Var.
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Receitas Financeiras					
Renda de aplicação financeira	144	97	69	48,5%	108,7%
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	74	103	113	-28,2%	-34,5%
Variação monetária - CVA	38	59	21	-35,6%	81,0%
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	23	19	8	21,1%	187,5%
PASEP e COFINS incidente sobre as receitas financeiras	-37	-23	-28	60,9%	32,1%
Variação Cambial	0	0	0	-	-
Ganhos com instrumentos financeiros - Swap	100	55	36	81,8%	177,8%
Atualização dos créditos de PIS/Pasep e Cofins	0	111	0	-	-
Outras	70	53	60	32,1%	16,7%
	412	474	279	-13,1%	47,7%
Despesas Financeiras					
Encargos de empréstimos e financiamentos	234	236	294	-0,8%	-20,4%
Variações cambiais – empréstimos e financiamentos	169	500	505	-66,2%	-66,5%
Variação monetária – empréstimos e financiamentos	0	77	78	-100,0%	-100,0%
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego	4	16	16	-75,0%	-75,0%
Atualização PIS/Pasep e Cofins a restituir	49	467	0	-89,5%	
Ágio na recompra de títulos de dívida (Eurobonds)	0	0	491	-	-100,0%
Outras	65	48	50	35,4%	30,0%
	521	1.344	1.434	-61,2%	-63,7%
Resultado Financeiro	-109	-870	-1.155	-87,5%	-90,6%

Demonstração do Resultado Consolidada	3T22	2T22	3T21	Var.	Var.
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Receita Líquida	9.223	8.213	9.525	12,3%	-3,2%
Despesas Operacionais	7.977	8.490	8.307	-6,0%	-4,0%
Resultado Operacional	1.246	-277	1.218	-549,8%	2,3%
Resultado de Equivalência Patrimonial	247	336	287	-26,5%	-13,9%
Efeito da Revisão Tarifaria Periódica, Líquidas	-	-	0	-	-
Ganhos com repactuação do risco hidrológico	-	-	122	-	-
Resultado da combinação de negócios	8	6	-	33,3%	-
EBITDA	1.799	353	1.910	409,6%	-5,8%
Resultado Financeiro	-109	-870	-1.155	-	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-210	855	-50	-	-
Lucro Líquido	1.182	50	422	2264,0%	180,1%

Demonstração do Fluxo de Caixa	9M22	9M21
(R\$ milhões)		
Caixa no Início do Período	825	1.680
Caixa Gerado pelas Operações	5.571	3.060
Lucro líquido	2.687	2.790
Tributos compensáveis	977	-55
Depreciação e Amortização	870	763
CVA e Outros Componentes Financeiros	1.368	-1.909
Resultado de Equivalência Patrimonial	-768	-439
Provisões para Perdas Operacionais	247	169
Impostos de renda e contribuição social diferidos	-809	-87
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	-1.642	-876
Dividendos a recebidos	480	354
Ganhos com repactuação do risco hidrológico	-	-1.032
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures pagos	-538	-1.143
Efeitos da revisão tarifária periódica da RAP	-	-239
Variação do valor justo de instrumentos financeiros derivativos – swap e opções	458	1.489
Variação cambial de empréstimos e financiamentos	-174	212
Depósitos vinculados a litígios	-35	-79
Outros	2.450	3.140
Atividade de Investimento	-3.169	1.125
Aplicações Financeiras	-836	1.098
Alienação de participação societária, líquido dos custos	6	1.367
Imobilizado/Intangível e outros/infraestrutura de distribuição e gás	-2.339	-1.340
Atividade de Financiamento	-1.236	-5.037
Arrendamentos pagos	-53	-52
Pagamentos de Empréstimos e Financiamento	-1.136	-4.284
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	-1.035	-701
Empréstimos obtidos	988	-
Caixa total disponível	1.991	828

Balço Patrimonial - Ativo	9M22	9M21
(R\$ milhes)		
CIRCULANTE		
Caixa e equivalentes de caixa	1.991	825
Ttulos e valores mobiliários	2.779	1.724
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	4.642	4.430
Ativos financeiros e setoriais da concessão	1.266	1.505
Ativos contratuais	704	600
Tributos compensáveis	1.500	1.969
Imposto de renda e contribuio social a recuperar	799	699
Dividendos a receber	71	335
Contribuio de iluminao pblica	201	233
Reembolso de subsídios tarifários	97	292
Outros	656	337
TOTAL DO CIRCULANTE	14.706	12.949
NÃO CIRCULANTE		
Ttulos e valores mobiliários	134	354
Consumidores, revendedores e concessionários – Transporte de energia	46	52
Tributos compensáveis	1.672	1.997
Imposto de renda e contribuio social a recuperar	294	315
Impostos de renda e contribuio social diferidos	3.117	2.465
Depósitos vinculados a litígios	1.247	1.155
Instrumentos financeiros derivativos-Swap	744	1.219
Contas a receber do Estado de Minas Gerais	13	13
Ativos financeiros e setoriais da concessão	4.376	4.969
Ativos de contrato	6.568	5.780
Investimentos	5.373	5.106
Imobilizado	2.405	2.419
Intangível	13.524	12.953
Direito de uso	221	226
Outros	74	74
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	39.808	39.097
TOTAL DO ATIVO	54.514	52.046

Balço Patrimonial - Passivo	9M22	9M21
(R\$ milhes)		
CIRCULANTE		
Fornecedores	2.740	2.683
Encargos regulat3rios	540	611
Participa3o dos empregados e administradores no resultado	125	137
Impostos, taxas e contribuies	431	528
Imposto de renda e contribuio social	260	190
Juros sobre capital pr3prio e dividendos a pagar	1.945	1.909
Emprstimos, financiamentos e debntures	1.189	1.465
Salrios e contribuies sociais	261	225
Contribuio de iluminao pblica	290	357
Obrigaes ps-emprego	375	347
Passivo financeiro da concess3o	0	51
Pis/Pasep e Cofins a ser restituio a consumidores	1.873	704
Instrumentos financeiros derivativos (swap)	92	6
Instrumentos financeiros derivativos - Opes	654	636
Operaes de arrendamento mercantil	30	62
Outras obrigaes	767	777
TOTAL DO CIRCULANTE	11.572	10.688
N3O CIRCULANTE		
Encargos regulat3rios	67	205
Emprstimos, financiamentos e debntures	10.180	9.899
Impostos, taxas e contribuies	364	342
Imposto de renda e contribuio social diferidos	810	962



Provisões	2.012	1.889
Obrigações pós-emprego	5.984	5.858
PIS/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores	1.724	2.319
Operações de arrendamento mercantil	215	182
Outras obrigações	507	240
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	21.863	21.896
TOTAL DO PASSIVO	33.435	32.584
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Capital social	11.007	8.467
Reservas de capital	2.250	2.250
Reservas de lucros	8.408	10.948
Ajustes de avaliação patrimonial	-2.218	-2.208
Lucros acumulados	1.627	0
ATRIBUÍDO A PARTICIPAÇÃO DOS ACIONISTAS CONTROLADORES	21.074	19.457
PARTICIPAÇÃO DE ACIONISTA NÃO-CONTROLADOR	5	5
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	21.079	19.462
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	54.514	52.046

Tabelas de ajustes gerenciais

Cemig Consolidado		EBITDA		LUCRO	
R\$ mil	3T22	3T21	3T22	3T21	
IFRS	1.799	1.910	1.182	421	
Ganhos com repactuação do risco hidrológico	-	-431	-	-389	
Exposição cambial Bond Hedge	-	-	45	634	
Perda por redução ao valor recuperável	37	-	25	-	
PECLD - adequação da metodologia	-131	-	-86	-	
FIP Melbourne Acordo AGPar	-35	-	-23	-	
Provisão Tributária Anuênio	134	-	88	-	
Resultado do Acordo entre FIP Melbourne e AGPar	-133	-	-113	-	
Reversão de provisões tributárias - INSS s/ PLR	-136	-11	-90	-7	
RECORRENTE	1.535	1.468	1.028	658	

Cemig D		EBITDA		LUCRO	
AJUSTES	3T22	3T21	3T22	3T21	
IFRS	859	723	507	400	
Reversão de Provisões Tributárias - INSS s/ PLR	-42	-11	-28	-7	
PECLD - adequação da metodologia	-131	-	-86	-	
Provisão Tributária Anuênio	96	-	63	-	
RECORRENTE	782	712	456	393	

Cemig GT	EBITDA		LUCRO	
	3T22	3T21	3T22	3T21
AJUSTES				
IFRS	501	799	251	-211
Ganhos com repactuação do risco hidrológico	-	-430	-	-389
Exposição cambial Bond Hedge	-	-	45	634
Reversão de Provisões Tributárias - INSS s/ PLR	-67	-	-44	-
Perda por redução ao valor recuperável	37	-	24	-
Provisão Tributária Anuênio	32	-	21	-
FIP Melbourne Acordo AGPar	-35	-	-23	-
Resultado do Acordo entre FIP Melbourne e AGPar	-133	-	-113	-
RECORRENTE	335	369	161	34

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.

Relações com Investidores

Tel: +55 31 3506-5024

ri@cemig.com.br

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