



Release de
Resultados
1T22



Teleconferência

16 de maio (segunda-feira), às 10:00
horas (Horário de Brasília)

[Link - CEMIG - WEBCAST](#)



Compromisso com eficiência, foco na gestão operacional e maior volume/estratégia de comercialização impulsionam os resultados do trimestre: o EBITDA atingiu R\$1,92 (+3,9%) e ajustado subiu 15,6%. O lucro líquido alcançou R\$1,46 bilhão e o lucro líquido ajustado foi de R\$1,20 bilhão (+49,4%)



EBITDA da Cemig GT foi de R\$944,5 milhões, um aumento de 26,7% em relação ao 1T21. A estratégia de comercialização e o aumento de margem foram importantes fatores para atingir esse resultado, mesmo com transferência de parte da comercialização para a Cemig Holding



Eficiência operacional: manutenção do OPEX e EBITDA da Cemig D performando melhor que parâmetros regulatórios no 1T22, sendo o OPEX R\$8 milhões abaixo do regulatório e o EBITDA R\$5 milhões acima. Esse resultado foi obtido mesmo com a redução de 3,4% na energia distribuída



Impacto significativo da queda do dólar no resultado financeiro, que foi positivo em R\$314,2 milhões no 1T22, enquanto o do 1T21 foi negativo em R\$1,26 bilhão com efeito alta da moeda americana sobre a dívida e instrumento de hedge



Gasmig registra resultado robusto com EBITDA de R\$181,9 milhões no 1T22 (+10,9%). O lucro cresceu 19,7% quando comparado ao 1T21, sendo de R\$88,8 milhões no 1T22



Manutenção da alavancagem próxima a 1 vez, boas práticas de gestão financeira, operacional e de passivos levaram a mais uma elevação do rating da Companhia. A Moody's subiu a nota da Cemig para AA



Aumento no resultado de equivalência patrimonial, que atingiu R\$184,4 milhões no trimestre, um crescimento de 55,4%



Investimentos na concessão de distribuição refletem nos ótimos resultados dos indicadores de qualidade da Cemig D. O DEC teve o melhor patamar da história da Companhia (9,26 horas)

O resultado do 1T21 havia sido beneficiado pela reversão de provisão tributária R\$78,7 milhões na Cemig D (efeito de R\$52 milhões no lucro) e por ganho na venda de participação na Light com efeito de R\$185 milhões no lucro.



Sumário

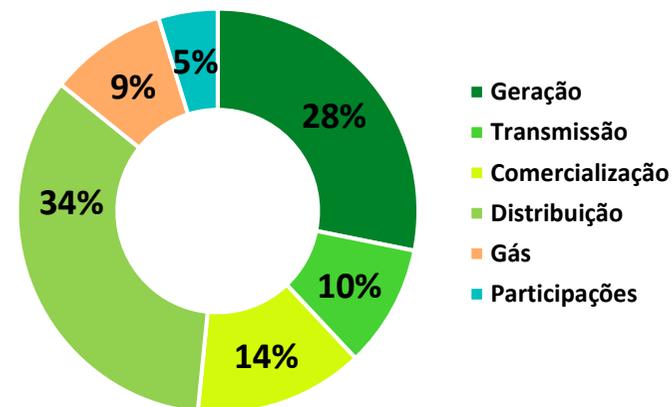
Resultado Consolidado - 1T22	4
Mercado de energia consolidado	7
Desempenho por Empresa	8
Cemig D	8
Mercado de Energia Faturado	8
Base de clientes	9
Desempenho por Setor.....	10
Reajuste Tarifário.....	10
Indicadores de Qualidade – DEC/FEC	11
Combate à Inadimplência	11
Perdas	12
Cemig GT	13
Mercado de Energia.....	13
Gasmig	14
Desempenho Financeiro.....	15
Receita Operacional Consolidada	15
Custos e Despesas Operacionais	19
EBITDA CONSOLIDADO (IFRS e Ajustado)	23
EBITDA Cemig GT	25
Lucro Líquido	27

Investimentos	28
Endividamento.....	29
Covenants – Eurobonds.....	31
Ratings da Companhia de Longo Prazo.....	33
Desempenho de nossas ações	34
Usinas.....	35
RAP – Ciclo de julho 2021 a junho 2022	37
Informações complementares	38
Cemig D.....	38
Cemig GT.....	41
Cemig Consolidado	43
Disclaimer.....	53

Resultado Consolidado - 1T22

	1T22	1T21	Var. %
EBITDA por empresa (R\$ milhões)			
Cemig D (IFRS)	654,5	745,3	-12,2%
Cemig D (Ajustado)	654,5	666,6	-1,8%
Cemig GT (IFRS)	944,5	745,6	26,7%
Gasmig (IFRS)	181,9	164,0	10,9%
Consolidado (IFRS)	1.916,8	1.845,3	3,9%
Consolidado (Ajustado)	1.916,4	1.657,8	15,6%

Ebitda por segmento



DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS 1T22/1T21

	1T22	1T21	Var. %
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS			
RECEITA LÍQUIDA	7.847	7.111	10,4%
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS			
Pessoal	304	307	-1,0%
Participação dos empregados no resultado	37	30	23,3%
Obrigações pós-emprego	153	107	43,0%
Materiais	20	21	-4,8%
Serviços de terceiros	379	342	10,8%
Depreciação e amortização	284	238	19,3%
Provisões (reversões)	163	24	-
Encargos de uso da rede básica de transmissão	869	746	16,5%
Energia elétrica comprada para revenda	3.103	3.108	-0,2%
Custo de construção de infraestrutura de transmissão	491	348	41,1%
Gás comprado para revenda	564	387	45,7%
Outros custos e despesas operacionais líquidos	31	77	-59,7%
	6.398	5.735	11,6%
Revisão Tarifaria Periódica, líquida	0	6	-
Ganho na alienação de ativo mantido para venda, líquido	0	109	-
Resultado de equivalência patrimonial	184	119	54,6%
RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS	1.633	1.610	1,4%
Resultado Financeiro	315	-1.266	-
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	1.948	344	-
Imposto de renda e contribuição social correntes	-573	-265	116,2%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	81	343	-76,4%
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO PERÍODO	1.456	422	245,0%



Demonstração por segmento

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO 1T22	ENERGIA ELÉTRICA				Participações/ Holding	TOTAL	Conciliação	TOTAL
	Geração	Transmissão	Comerc.	Distribuição				
RECEITA LÍQUIDA	700	308	1.421	4.748	784	7.961	-113	7.847
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS	-56	0	-1.148	-2.867	-564	-4.635	99	-4.536
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS (3)								
Pessoal	-34	-32	-5	-200	-33	-304	-	-304
Participação no resultado	-4	-4	-1	-24	-5	-37	-	-37
Obrigações pós-emprego	-15	-10	-2	-104	-22	-153	-	-153
Materiais, serviços de terceiros e outras	-43	-18	-2	-371	-11	-445	14	-431
Depreciação e amortização	-82	0	0	-175	-27	-284	-	-284
Provisões e ajustes para perdas operacionais	-9	-5	-1	-98	-50	-163	-	-163
Custos de construção da infraestrutura	-	-51	-	-430	-11	-491	-	-491
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	-243	-119	-1.159	-4.269	-722	-6.512	114	-6.399
Resultado de equivalência patrimonial	56	-	-	-	128	184	-	184
RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS	514	188	261	479	190	1.633	-	1.633
Resultado financeiro	122	72	10	25	86	314	-	314
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	636	260	272	504	276	1.947	-	1.947
Imposto de renda e contribuição social	-168	-83	-95	-128	-17	-491	-	-491
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	468	176	176	376	259	1.456	-	1.456

Mercado de energia consolidado

O Grupo Cemig atingiu 8,9 milhões de clientes faturados em março de 2022, com crescimento de 181 mil clientes aproximadamente, o que equivale a um aumento de 2,1% na base de consumidores em relação a março de 2021. Deste total, 8.908.118 são consumidores finais e de consumo próprio e 429 são outros agentes do setor elétrico brasileiro.

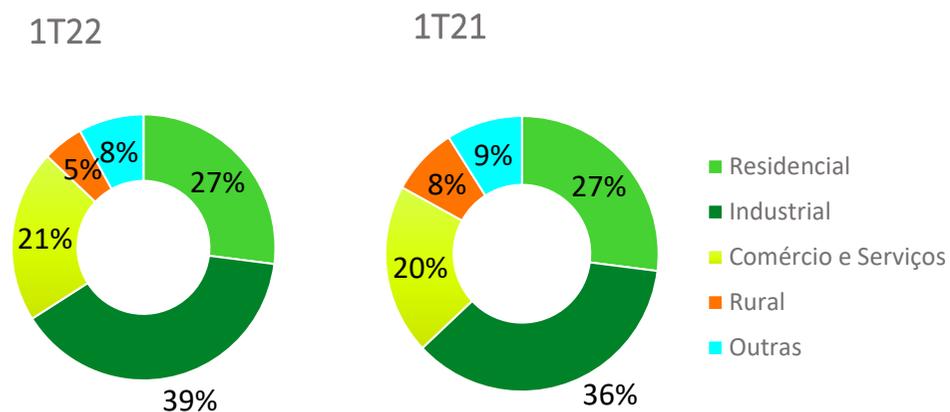
No gráfico abaixo, é possível observar a participação das vendas aos consumidores finais do Grupo Cemig:



2,1%

Crescimento na base de consumidores em relação a março de 2021

Participação nas vendas por segmento



Desempenho por Empresa

Cemig D

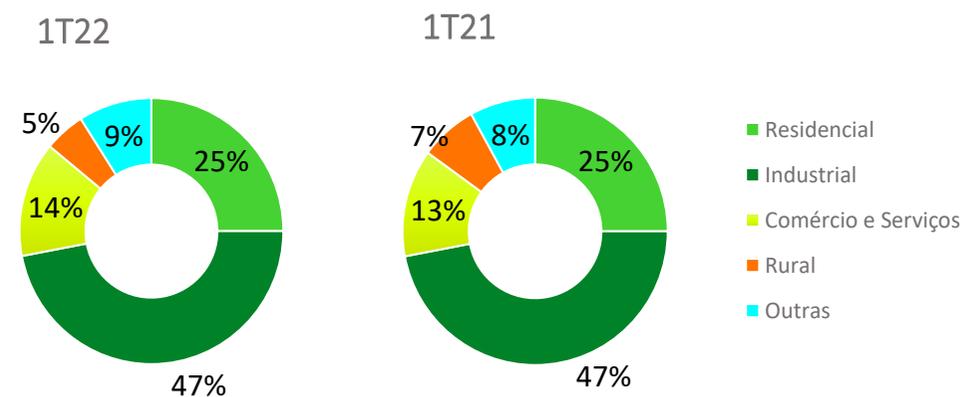
Mercado de Energia Faturado

	1T22	1T21	Var. %
Cativo + Transporte - MWh			
Residencial	2.841.768	2.875.007	-1,2%
Industrial	5.304.265	5.413.165	-2,0%
Mercado cativo	368.760	430.303	-14,3%
Transporte	4.935.505	4.982.862	-1,0%
Comércio, Serviços e Outros	1.581.950	1.472.663	7,4%
Mercado cativo	1.148.033	1.106.513	3,8%
Transporte	433.917	366.150	18,5%
Rural	552.822	847.194	-34,7%
Mercado cativo	540.836	837.407	-35,4%
Transporte	11.986	9.787	22,5%
Serviço Público	830.032	889.839	-6,7%
Mercado cativo	829.160	889.188	-6,8%
Transporte	872	651	33,9%
Concessionárias	63.562	72.117	-11,9%
Transporte	63.562	72.117	-11,9%
Consumo Próprio	9.854	8.560	15,1%
Total	11.184.253	11.578.545	-3,4%
Total mercado cativo	5.738.411	6.146.978	-6,6%
Total transporte	5.445.842	5.431.567	0,3%

O fornecimento de energia para clientes cativos somado a energia transportada para clientes livres e distribuidoras, com acesso às redes da Cemig D, totalizou 11,18 mil de GWh no 1T22, queda de 3,4% em relação ao mesmo período de 2021, impactado, principalmente, pelos segmentos rural (-294,4 GWh ou menos 34,7%), industrial (-108,9 GWh ou -2,0%) e serviços públicos (-70,3 GWh ou -2,0%).

Esse resultado é composto da queda de 6,6% (-408,6 GWh) no consumo do mercado cativo e do aumento de 0,3% (+14,3 GWh) no uso da rede pelos clientes livres. O consumo de energia no trimestre foi afetado pelas temperaturas mais amenas e maior volume de chuvas em relação ao mesmo período do ano anterior, bem como pela redução da produção industrial.

Energia distribuída por segmento



Balanço Físico de Energia Elétrica | MWh

	1T22	1T21	Var. %
Mercado Medido - MWh			
Energia Transportada para Distribuidoras	65.976	72.117	-8,5%
Energia Transportada para Clientes Livres	5.450.841	5.376.926	1,4%
Carga Própria + GD ⁽¹⁾	8.027.269	7.974.411	0,7%
Consumo Mercado Cativo	5.858.260	6.081.491	-3,7%
Mercado GD	630.952	419.419	50,4%
Perdas na Rede de Distribuição	1.538.057	1.473.501	4,4%
Total Carga Fio	13.544.086	13.423.454	0,9%

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



Base de clientes

Em março de 2022 foram faturados 8,9 milhões de consumidores, aumento de 2,1% em relação a dezembro de 2020. Desse total, 2.313 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D, número 16,4% superior ao mesmo período do ano anterior.

	1T22	1T21	Var. %
NÚMERO DE CLIENTES CATIVOS			
Residencial	7.338.285	7.148.775	2,7%
Industrial	29.810	29.506	1,0%
Comércio, Serviços e Outros	944.926	779.411	21,2%
Rural	502.694	679.385	-26,0%
Poder Público	67.561	66.348	1,8%
Iluminação Pública	6.879	6.603	4,2%
Serviço Público	13.543	13.659	-0,8%
Consumo Próprio	761	702	8,4%
	8.904.459	8.724.389	2,1%
NÚMERO DE CLIENTES LIVRES			
Industrial	988	886	11,5%
Comercial	1.296	1074	20,7%
Rural	20	18	11,1%
Serviço Público	6	6	0,0%
Concessionária	3	3	0,0%
	2.313	1.987	16,4%
Total Cativos + Livres	8.906.772	8.726.376	2,1%

Desempenho por Setor

Industrial: a energia distribuída para os clientes industriais representou 47,4% do total da Cemig D, sendo a maior parte referente a energia transportada para clientes livres industriais (44,1%), com redução de 1,0% em relação ao mesmo período do ano anterior, refletindo o desaquecimento da economia brasileira, a demora na normalização da cadeia de suprimentos, além da inflação e taxas de juros em patamares elevados. Já a energia faturada dos clientes cativos diminuiu 14,3% em relação ao 1T21.

Residencial: o consumo residencial representou 25,4% da energia distribuída pela Cemig D; tendo uma redução de 1,2% no 1T22 frente ao 1T21. O consumo médio mensal por consumidor no trimestre foi de 129,1 kWh/mês, o que corresponde a um decréscimo de 3,7% frente ao realizado no 1T21 (134,1 kWh/mês). Este comportamento de redução no consumo da classe residencial está relacionado as temperaturas mais amenas que ocorreram no 1T22.

Comercial e Serviços: o volume de energia distribuída para a classe comercial equivaleu a 14,1% da energia distribuída pela Cemig D no 1T22 e cresceu 7,4% frente ao mesmo período de 2021. O principal fator responsável pelo crescimento foi o aumento no número de clientes (+165,7 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 4,9% da energia total distribuída e apresentou queda de 34,7% na energia distribuída no 1T22 em relação ao 1T21, em função da redução do consumo para irrigação, reflexo de um maior volume de chuvas e da redução no número de consumidores (-176,7 mil). Estes clientes foram reclassificados para outras classes, atendendo à revisão cadastral definida pela REN ANEEL nº 901/2020.

Serviço Público: apresentou queda de 6,7%, que se deve, principalmente, à classe de Iluminação Pública, que vem reduzindo o consumo em alguns municípios devido a implantação de lâmpadas de led.

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>

Indicadores de Qualidade – DEC/FEC

No 1T22, o indicador DEC (Duração Equivalente de Interrupções por Consumidor) apresentou seu menor nível histórico, de 9,26 horas. A melhoria contínua nos indicadores ratifica o nosso compromisso de uma prestação de serviços de qualidade.



(*) Acumulado 12 meses – janela móvel (abr/21 – mar/22)

Combate à Inadimplência

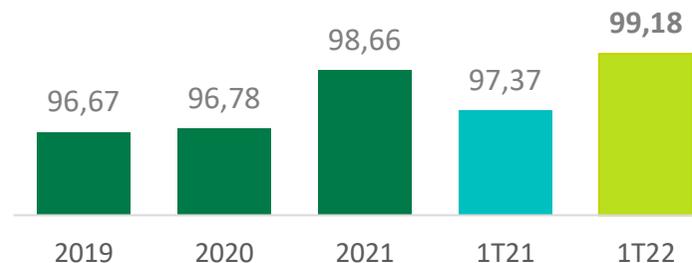
Em 2022, a empresa tem mantido e até intensificado o nível elevado de ações de cobrança registrado em 2021 e com isso obteve maior eficiência no combate a inadimplência. Uma boa mostra disso é o Índice de Contas Arrecadadas ter atingido 99,18%, o maior patamar em 5 anos.

Vale destacar as seguintes atividades de combate à inadimplência:

- Aumento de mais de 60% nas atividades de cobrança, em relação ao 1T21

- **10 milhões** de acionamentos; com destaque para maior relevante aumento de negativas, cobranças por e-mail e SMS
- 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 54% do total arrecadado, contra 47% no 1T21 e 35% no ano de 2020
- Parcelamento das faturas vencidas no cartão de crédito, transferindo o risco de recebimento para a operadora
- **395 mil** cortes realizados no 1T22, aumento de **20%** sobre o 1T21

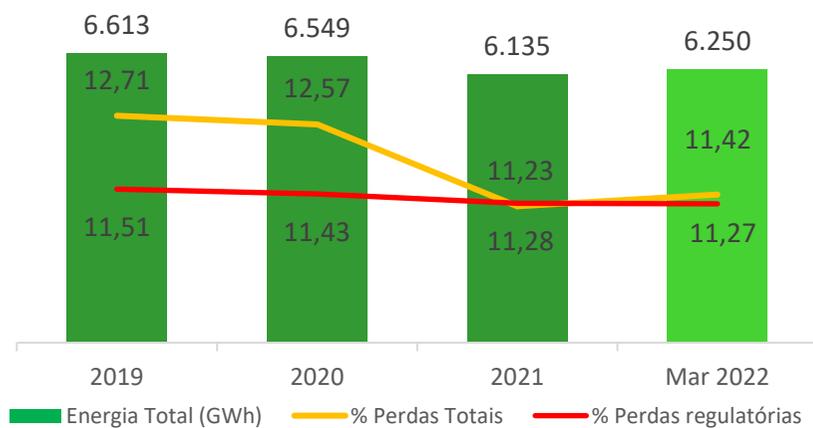
Índice de Contas Arrecadadas | ARFA (%)
(Arrecadação/Faturamento) - Média Móvel 12 meses



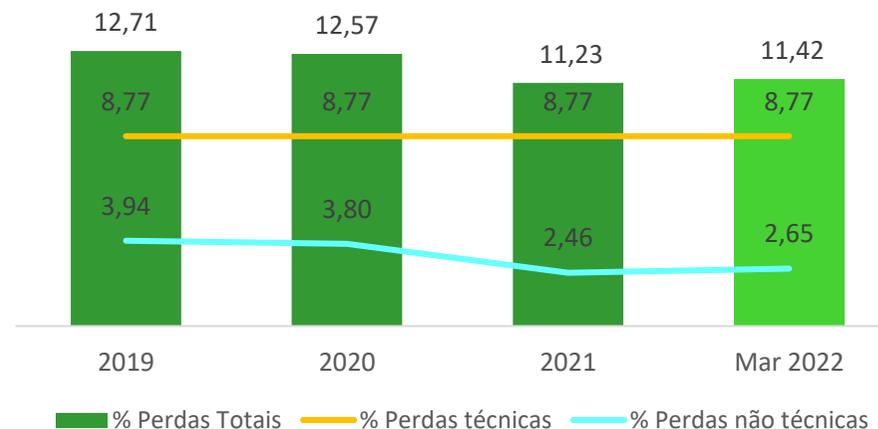
Perdas

As perdas ficaram um pouco acima do nível regulatório na janela de 12 meses, mas a Cemig está intensificando as medidas para terminar o ano enquadrada no nível regulatório. Nos últimos 12 meses, foram faturados aprox. 280 GWh relativos às fraudes. No ano de 2022, está prevista a inspeção, regularização e modernização de 1,4 milhão de unidades consumidoras (com a instalação de 350 mil medidores inteligentes).

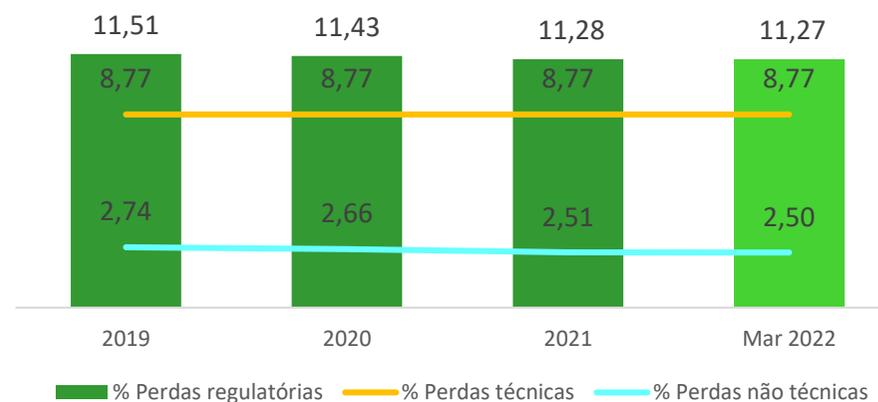
Perdas Totais



Perdas Reais



Perdas Regulatórias %



Cemig GT

Mercado de Energia

A energia faturada pela Cemig GT, excluindo CCEE, totalizou 6,90 milhões de MWh no 1T22, redução de 3,2% em relação ao mesmo período de 2021. Essa redução ocorreu em função da transferência de contratos de vendas para a Cemig Holding (1,21 milhões de MWh excluindo CCEE), em especial contratos de vendas para comercializadoras, o que explica a redução de 25% dessa categoria. As vendas para clientes livres industriais e comerciais, por sua vez, apresentaram crescimento de 5,6% com a entrada de novos contratos que já tinham sido firmados para fornecimento a partir de janeiro/22. O aumento nas vendas para clientes livres teria sido maior, caso não tivesse sido migrado parte dos contratos dessas classes para a Cemig Holding.

	1T22	1T21	Var. %
Cemig GT - MWh			
Clientes Livres	4.622.306	4.377.805	5,6%
Industrial	3.561.728	3.371.412	5,6%
Comercial	1.055.478	999.427	5,6%
Rural	5.100	6.966	-26,8%
ACL – Contratos livres	1.632.409	2.176.316	-25,0%
ACR	613.432	539.793	13,6%
ACR – Cemig D	31.307	31.949	-2,0%
Total	6.899.453	7.125.864	-3,2%



13%

Quando considerada a energia dos contratos de vendas transferidos para Holding, teria crescimento de 13% aproximadamente

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	1T21	1T22	1T22 X 1T21
Residencial	17,73	21,28	25,52	29,69	25,83	26,81	3,8%
Comercial	39,37	47,7	49,14	56,24	52,38	57,39	9,6%
Industrial	2.400,41	2.085,32	2.007,45	2.398,47	2.370,27	2.245,31	-5,3%
Outros	155,14	148,44	116,32	129,55	112,45	155,91	38,6%
Total do mercado não térmico	2.612,65	2.302,74	2.198,43	2.613,96	2.560,93	2.485,42	-2,9%
Térmico	414,04	793,94	385,52	1.177,06	1.148,70	422,05	-63,3%
Total	3.026,69	3.096,69	2.583,95	3.791,02	3.709,63	2.907,47	-21,6%

O volume médio diário de gás vendido pela Gasmig no 1T22 caiu 21,6% quando comparado ao 1T21, impactado pelo menor despacho das térmicas que resultou em um volume vendido para o segmento 63% menor do que no 1T21.



Desempenho Financeiro

Receita Operacional Consolidada

	1T22	1T21	Var. %
R\$ mil			
Fornecimento bruto de energia elétrica	8.304.056	6.951.837	19,5%
Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição – TUSD	859.444	836.735	2,7%
CVA e outros componentes financeiros	-700.107	338.907	-306,6%
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	436.718	178.373	144,8%
Receita de transmissão			
Receita de operação e manutenção	83.787	89.162	-6,0%
Receita de construção de transmissão	68.395	22.451	204,6%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	191.945	157.255	22,1%
Receita de construção de distribuição	440.565	329.309	33,8%
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição	19.732	10.906	80,9%
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga	131.595	124.560	5,6%
Liquidação na CCEE	-18.670	107.045	-117,4%
Transações no Mecanismo de Venda de Excedentes	138.994	0	-
Fornecimento de gás	956.008	705.185	35,6%
Multa por violação de padrão indicador de continuidade	-31.894	-30.569	4,3%
Outras receitas operacionais	501.358	412.862	21,4%
Impostos e encargos incidentes sobre a receita	-3.534.478	-3.123.277	13,2%
Receita operacional líquida	7.847.448	7.110.741	10,4%

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

	Jan a Mar/2022			Jan a Mar/2021			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	2.841.768	3.115.806	1.096,43	2.875.007	2.659.585	925,07	-1,2%	17,2%
Industrial	4.158.420	1.393.200	335,03	3.801.715	1.210.151	318,32	9,4%	15,1%
Comércio, serviços e outros	2.276.420	1.743.177	765,75	2.105.940	1.320.731	627,15	8,1%	32,0%
Rural	545.936	489.779	897,14	844.374	534.815	633,39	-35,3%	-8,4%
Poder público	204.191	179.314	878,17	186.717	137.104	734,29	9,4%	30,8%
Iluminação pública	285.011	167.372	587,25	355.356	211.955	596,46	-19,8%	-21,0%
Serviço público	339.958	246.977	726,49	347.115	194.880	561,43	-2,1%	26,7%
Subtotal	10.651.704	7.335.625	688,68	10.516.224	6.269.221	596,15	1,3%	17,0%
Consumo Próprio	9.854	-	-	8.560	-	-	15,1%	-
Fornecimento não faturado líquido	-	77.884	-	-	5.794	-	-	1244,2%
	10.661.558	7.413.509	695,35	10.524.784	6.275.015	596,21	1,3%	18,1%
Suprimento a outras concessionárias (3)	3.155.649	866.323	274,53	2.716.110	750.541	276,33	16,2%	15,4%
Suprimento não faturado líquido	-	24.224	-	-	-73.719	-	-	-132,9%
Total	13.817.207	8.304.056	600,99	13.240.894	6.951.837	525,03	4,4%	19,5%

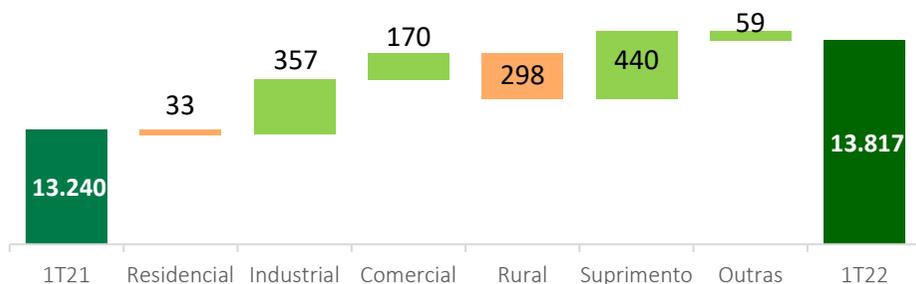
(1) O preço médio não inclui a receita de fornecimento não faturado.

(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 1T22 foi de R\$593,60, 12% maior que no 1T21 ”

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



Energia vendida a consumidores finais

A receita com energia vendida a consumidores finais foi de R\$7.413,5 milhões no 1T22 comparado a R\$6.275,0 milhões no mesmo período de 2021, representando um aumento de 18,1%, em função do crescimento de 1,3% no consumo - com destaque para o crescimento de 9,4% no consumo da classe industrial, - combinado ao aumento de 16,6% no preço médio faturado, devido, principalmente, ao acionamento da bandeira tarifária de escassez hídrica, vigente desde setembro de 2021 até abril de 2022.

Transmissão

	1T22	1T21	Var. %
RECEITA DE TRANSMISSÃO (R\$ mil)			
Operação e Manutenção	83.787	89.162	-6,0%
Construção, reforço e melhoria da infraestrutura	68.395	22.451	204,6%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	191.945	157.255	22,1%

Total 344.127 268.868 28,0%

A receita de transmissão subiu 28,0%, em função do aumento na realização da carteira de projetos de investimento em transmissão, gerando aumento de 204,6% na receita de construção, além do aumento na remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão em decorrência, principalmente, variação dos índices de inflação IPCA e IGPM que são base para remuneração dos contratos e do reconhecimento dos efeitos da ReH nº 2.852/2021.

Gás

	1T22	1T21	Var. %
FORNECIMENTO DE GÁS (R\$ mil)			
Industrial	813.489	537.066	51,5%
Automotivo	44.458	17.825	149,4%
Mercado Térmico	42.435	109.373	-61,2%
Outros	55.626	40.921	35,9%
Total	956.008	705.185	35,6%

A receita bruta de fornecimento de gás totalizou R\$956,0 milhões no 1T22, comparada a R\$705,2 milhões no mesmo período de 2021. Esta variação decorre dos reajustes ocorridos ao longo do ano de 2021 e no 1T22, referentes ao repasse da variação no custo do gás adquirido e do reajuste da margem pelo IGPM em 2022, em contrapartida a redução de 22,5% no volume total de gás vendido. A redução no volume foi influenciada pela queda de 63,7% na venda para térmicas.

“ **4,4% foi o aumento consolidado de volume de energia vendida, comparado ao 1T21, puxado pelos segmentos comercial e industrial** ”

Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição | TUSD

	1T22	1T21	Var. %
TUSD (R\$ mil)			
Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição	859.444	836.735	2,7%



No 1T22, a receita de TUSD, advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia distribuída, cresceu 2,7% ano a ano, em função do reajuste tarifário anual aplicável a partir de 28 de maio de 2021, com efeito médio de 2,4% sobre os consumidores livres e do aumento de 0,3% na energia transportada (em MWh) no 1T22 em comparação ao 1T21.

	1T22	1T21	Var. %
ENERGIA TRANSPORTADA - MWh			
Industrial	4.935.505	4.982.862	-1,0%
Comercial	433.917	366.150	18,5%
Rural	11.986	9.787	22,5%
Serviço Público	862	651	32,4%
Concessionárias	63.562	72.117	-11,9%
Total de energia transportada	5.445.832	5.431.567	0,3%



Custos e Despesas Operacionais

Os custos e despesas operacionais foram de R\$6,40 bilhões no 1T22, valor 11,5% superior ao mesmo período de 2021, em função, principalmente, de aumento de gás comprado para revenda (+R\$176,3 milhões), custos de construção de infraestrutura (+R\$142,9 milhões), provisões (+R\$139,1 milhões) e encargos de uso da rede básica de transmissão (+R\$122,2 milhões). Mais detalhes sobre custos e despesas nas páginas a seguir.



	1T22	1T21	Var. %
R\$ mil			
Energia elétrica comprada para revenda	3.103.382	3.108.114	-0,2%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	868.532	746.312	16,4%
Gás comprado para revenda	563.781	387.525	45,5%
Custos de construção da infraestrutura	491.262	348.375	41,0%
Serviços de terceiros	379.749	342.434	10,9%
Pessoal	303.567	307.454	-1,3%
Depreciação e amortização	283.909	238.431	19,1%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	163.330	24.204	574,8%
Obrigações pós-emprego	153.480	106.683	43,9%
Participação dos empregados e administradores no resultado	37.150	29.514	25,9%
Outras despesas operacionais líquidas	30.577	77.000	-60,3%
Materiais	20.253	20.850	-2,9%
	6.398.972	5.736.896	11,5%

Energia Elétrica Comprada para Revenda

	1T22	1T21	Var. %
CONSOLIDADO (R\$ mil)			
Energia adquirida no ambiente livre	1.230.941	1.035.843	18,8%
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	625.633	1.122.835	-44,3%
Geração distribuída	453.588	255.024	77,9%
Energia de Itaipu Binacional	394.055	487.525	-19,2%
Contratos por cotas de garantia física	214.718	202.065	6,3%
PROINFA	151.414	95.500	58,5%
Contratos bilaterais	110.083	84.987	29,5%
Energia de curto prazo	93.764	39.332	138,4%
Cotas das usinas de Angra I e II	89.298	61.144	46,0%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-260.112	-276.141	-5,8%
	3.103.382	3.108.114	-0,2%

A despesa com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$3,10 bilhões no 1T22, redução de 0,2% em relação ao 1T21. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Redução de 44,3% nas despesas com energia adquirida em leilão, sendo R\$625,6 milhões no 1T22 e R\$1.122,8 milhões no 1T21. Essa redução decorre, principalmente, da redução no despacho térmico dos CCEARs por Disponibilidade e do fato de que a partir da competência de janeiro, a Companhia passou a ter mais cessões do que recebimentos de energia via MCSD, o que vem gerando uma receita ao invés de despesa
- Redução 19,2% nas despesas com energia elétrica de Itaipu, sendo R\$394,1 milhões no 1T22 e R\$487,5 no 1T21, justificado, principalmente, pela redução no preço da demanda de Itaipu de

R\$28,07/KW para R\$24,73/KW e pela redução no dólar médio de R\$5,55 1T21 para R\$5,09 no 1T22;

- Aumento de 18,8% nos custos com energia adquirida no ambiente livre, que totalizaram R\$1.230 milhões no 1T22, em comparação a R\$1.035 milhões no mesmo período de 2021.
- Aumento de 77,9% nas despesas com geração distribuída, decorrente do aumento do número de instalações geradoras e do aumento na quantidade de energia injetada (631 GWh no 1T22 e 419 GWh no 1T21).

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.

	1T22	1T21	Var. %
Cemig D (R\$ mil)			
Energia adquirida em leilão em ambiente regulado	634.296	1.130.524	-43,9%
Geração distribuída	453.589	255.024	77,9%
Energia de Itaipu binacional	394.055	487.525	-19,2%
Contratos por cotas de garantia física	226.116	212.487	6,4%
PROINFA	151.414	95.500	58,5%
Contratos bilaterais	110.083	84.987	29,5%
Cotas das usinas de Angra I e II	89.298	61.144	46,0%
Energia de curto prazo - CCEE	63.807	-	-
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-144.173	-178.852	-19,4%
	1.978.485	2.148.339	-7,9%

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

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$868,5 milhões no 1T22, aumento de 16,4% 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. 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 1T22, a Gasmig registrou uma despesa com aquisição de gás no montante de R\$563,8 milhões, representando um acréscimo de 45,5% em relação ao 1T21. Esta variação decorre dos reajustes ocorridos ao longo do ano de 2021 e no 1T22 no valor do gás adquirido.

Serviços de Terceiros

A despesa com serviços de terceiros apresentou um crescimento de 10,9% frente ao 1T21, tendo como principais fatores o aumento de 15,4% nas despesas com manutenção e conservação de instalações e equipamentos, aumento de 32,6% com corte e religação (tendo sido realizados 20% mais cortes que no 1T21) e do aumento de 74,5% nas despesas com tecnologia da informação em virtude de novos contratos e investimentos em segurança da informação realizados em 2021.

Provisões operacionais

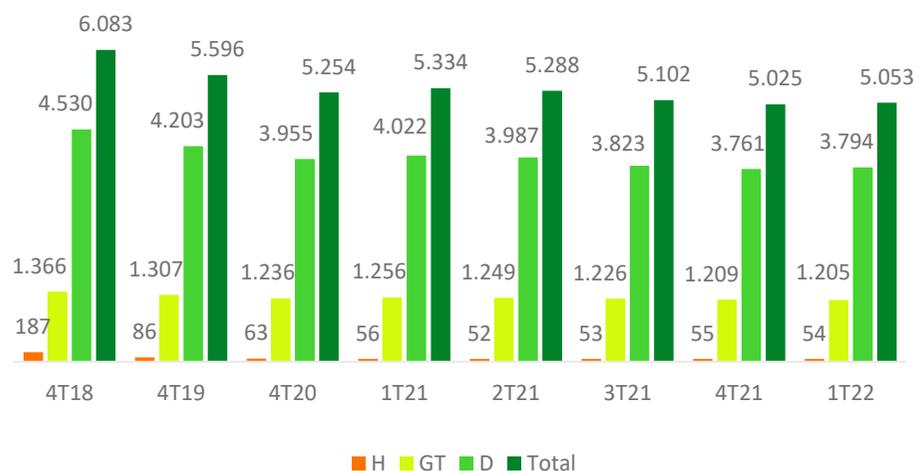
As provisões operacionais foram de R\$163,3 milhões no 1T22, um aumento de R\$139,1 milhões em relação ao 1T21, devido principalmente, aos seguintes fatores:

- Aumento das provisões para opção de venda da SAAG, que representaram uma despesa de R\$27,4 milhões no 1T22 e uma reversão de despesa de R\$13,2 milhões no mesmo período de 2021.
- Variação das provisões para contingências tributárias, que representaram uma despesa de R\$41,2 milhões no 1T22 e uma reversão de despesa de R\$29,3 milhões no 1T21. A reversão ocorrida em 2021 deveu-se, principalmente, a decisão favorável obtida pela Cemig Distribuição em um dos processos administrativos, que resultou no cancelamento dos débitos tributários de R\$78,7 milhões, conforme cálculos efetuados pela Receita Federal.

Pessoal

A despesa com pessoal foi de R\$303,8 milhões no 1T22, uma redução de 1,2% em relação ao mesmo período de 2021, 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 5,3% no número médio de empregados no 1T22 em relação ao 1T21 e do aumento da transferência para o custo de construção, em razão do maior volume de investimento realizado.

Número de Empregados por Empresa



Obrigações pós-emprego

O impacto das obrigações pós-emprego da Companhia no resultado operacional do primeiro trimestre de 2022 foi uma despesa no montante de R\$153,5 milhões, em comparação a uma despesa de R\$106,7 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.



EBITDA CONSOLIDADO (IFRS e Ajustado)

EBITDA	1T22	1T21	Var. %
EBITDA CONSOLIDADO R\$ Mil			
Resultado do período	1.455.571	422.351	244,6%
+ Despesa de IR e contribuição social	491.496	-80.673	-
+ Resultado financeiro	-314.163	1.265.220	-
+ Depreciação e amortização	283.309	238.431	18,8%
= EBITDA conforme "Instrução CVM 527" ⁽¹⁾	1.916.813	1.845.329	3,9%
Efeitos não recorrentes e não caixa			
+ Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores	-382	-319	19,7%
+ Ganho na alienação de ativo mantido para venda, líquido	-	-108.550	-
+ Reversão de provisões tributárias	-	-78.688	-
Lajida ajustado (2)	1.916.431	1.657.772	15,6%

(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 Instrução CVM nº 527, de 04 de outubro de 2012, consistindo no lucro líquido, ajustado pelos efeitos do resultado financeiro líquido, da depreciação e amortização e do imposto de renda e contribuição social. O LAJIDA não é uma medida reconhecida pelas Práticas Contábeis Adotadas no Brasil ou pelas IFRS, não possui um significado padrão e pode não ser comparável a medidas com títulos semelhantes fornecidos por outras companhias. A Emissora divulga LAJIDA porque o utiliza para medir o seu desempenho. O LAJIDA não deve ser considerado isoladamente ou como um substituto de lucro líquido ou lucro operacional, como um indicador de desempenho operacional ou fluxo de caixa ou para medir a liquidez ou a capacidade de pagamento da dívida.

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

EBITDA Cemig D

	1T22	1T21	Var. %
EBITDA Cemig D - R\$ mil			
Lucro líquido do período	375.927	392.152	-4,1%
Despesa de IR e contribuição social	128.030	149.439	-14,3%
Resultado financeiro líquido	-24.803	39.455	-
Amortização	175.375	164.257	6,8%
= EBITDA ⁽¹⁾	654.529	745.303	-12,2%
Reversão de provisões tributárias	-	-78.688	-
= EBITDA ajustado ⁽²⁾	654.529	666.615	-1,8%

(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.

- O EBITDA da Cemig D reduziu 12,2% em relação ao 1T21, enquanto o ajustado caiu 1,8%. A redução de 3,4% da energia distribuída (composta por -6,6% no mercado cativo e +0,3% no livre) foi o principal fator para a redução no EBITDA ajustado, enquanto a redução do EBITDA contábil foi afetada, também, pela menor despesa com provisões no 1T21, em função da reversão de provisões tributárias de R\$78,7 milhões. Como destaque positivo, os custos de PMSO subiram 4,2% em relação ao 1T21, ritmo bem menor que a inflação (aprox. 11%) nos 12 meses encerrados em março de 2022.
- A manutenção do OPEX e EBITDA performando melhor que os parâmetros regulatórios no 1T22 foi um fator positivo, especialmente, se considerarmos o cenário de inflação elevada que estamos vivenciando e que o reajuste anual da Cemig D ocorrerá somente ao final de maio desse ano. O OPEX realizado de **R\$829 milhões** ficou **R\$8 milhões** abaixo do regulatório, enquanto o EBITDA foi **R\$5 milhões** melhor que o regulatório.



EBITDA Cemig GT

	1T22	1T21	Var. %
EBITDA CEMIG GT - R\$ MIL			
Lucro líquido do período	813.514	-311.373	-
Despesa de IR e Contribuição Social correntes e diferidos	346.035	-188.147	-
Resultado financeiro líquido	-296.881	1.197.247	-
Depreciação e amortização	81.877	47.875	71,0%
EBITDA conforme "Instrução CVM 527" (1)	944.545	745.602	26,7%

(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.

“Crescimento do **EBITDA de 26,7%**, mesmo com transferência de contratos para Cemig Holding que reduziu o EBITDA na GT em **R\$49 milhões**.”

- EBITDA da Cemig GT foi de R\$944,5 milhões no 1T22, aumento de 26,7% em relação ao 1T21, enquanto o EBITDA sem equivalência patrimonial foi de R\$888,5 milhões, uma alta de 18,6%. Esse resultado foi atingido mesmo com transferência de contratos de comercialização (1,21 milhões de MWh excluindo CCEE) para a Cemig Holding, o que representou uma redução de EBITDA na GT de R\$49 milhões. O crescimento do EBITDA foi influenciado por:
 - Melhora da margem de comercialização frente ao 1T22, fruto de um aumento de 5,1% do preço médio da energia faturada, enquanto o preço médio de compra apresentou redução.
 - Melhor resultado de equivalência patrimonial, sendo de R\$56,1 milhões no 1T22 e negativo em R\$3,5 milhões no 1T21. O principal fator foi a equivalência de Santo Antônio que tinha sido negativa em R\$79,2 milhões no 1T21. No 1T22, visto que o valor do investimento na investida já foi totalmente baixado, teve resultado nulo de equivalência, mas foram registrados R\$9 milhões adicionais de provisões para perdas.
 - Crescimento de 28% da receita de transmissão em função do aumento na realização da carteira de projetos de investimento em transmissão, com aumento de receita de construção e da margem associada, respectivamente, de R\$45,9 milhões e de R\$14,3 milhões frente ao 1T21, além do aumento de R\$43,5 milhões na remuneração financeira do ativo de contrato de transmissão em decorrência, principalmente, da variação dos índices de inflação IPCA e IGPM que são base para remuneração dos contratos e do reconhecimento dos efeitos da ReH nº 2.852/2021.

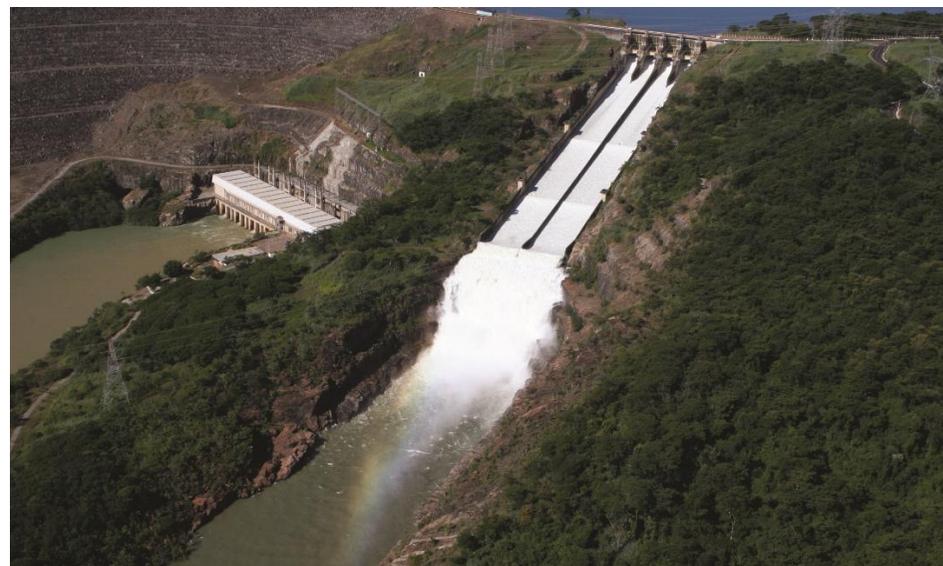
Receitas e Despesas Financeiras

(R\$ mil)	1T22	1T21	Var. %
Receitas financeiras	1.109.025	154.415	618,2%
Despesas financeiras	-794.862	-1.419.635	-44,0%
Resultado financeiro	314.163	-1.265.220	-124,8%

O resultado financeiro no 1T22 foi positivo em R\$314,2 milhões e negativo em R\$1.265,2 milhões no mesmo período de 2021. Esse comportamento decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Queda no dólar de 15,1% (-R\$0,84 por dólar) no 1T22, gerando o reconhecimento de receita de variação cambial de R\$842,7 milhões da dívida em moeda estrangeira e variação positiva do dólar de 9,6% no 1T21, com despesa de R\$750,9 milhões.
- Variação negativa, no 1T22, do valor justo do instrumento financeiro contratado para proteção dos riscos vinculados ao Eurobonds no montante de R\$456,6 milhões e negativa de R\$187,3 milhões no mesmo período do ano anterior. O resultado do 1T22 é decorrente da apreciação da curva futura de juros e desvalorização do dólar frente ao real.
- Outro fator que teve impacto positivo no resultado financeiro foi a redução de 30% aproximadamente no volume da dívida quando comparado ao 1T21.

Efeito Eurobonds no trimestre (R\$ mil)	1T22	1T21
Efeito da variação cambial na dívida	842.700	-750.900
Efeito no Hedge	-456.647	-187.348
Efeito Líquido no Resultado Financeiro	386.053	-938.248



Lucro Líquido

A Cemig apresentou lucro líquido de R\$1,46 bilhão no 1T22, contra um lucro de R\$422 milhões no mesmo período de 2021, enquanto o lucro ajustado foi de R\$1,20 bilhão e R\$804 milhões respectivamente. Esse resultado foi influenciado, principalmente, por:

- Crescimento no resultado de comercialização em função do maior volume de energia vendida (+13% aproximadamente, excluindo CCEE) e maior margem em comparação ao 1T21, com efeitos no resultado da Cemig GT e Holding.
- Resultado financeiro positivo de R\$314,2 milhões no 1T22, enquanto o resultado do 1T21 foi negativo em R\$1,26 bilhão. Essa variação tem relação direta com o comportamento do dólar que caiu 15,1% no 1T22 e subiu 9,6% no mesmo período do ano passado, com impacto positivo de R\$386 milhões nesse trimestre e negativo de R\$938 milhões no 1T21 na dívida em dólar e hedge para proteção.
- Melhora de R\$65,7 milhões (+55,4%) no resultado de equivalência patrimonial, que foi R\$184,4 milhões no 1T22. Essa melhora teve como principal fator a redução de perdas com Santo Antônio que foram de R\$9 milhões no 1T22 x R\$79,2 milhões no 1T21, após a baixa total do investimento ao final de 2021.
- Cemig D: a redução no lucro líquido de 4,1%, foi influenciada, especialmente, pela redução de 3,4% no volume de energia distribuída. O destaque positivo foi a manutenção do OPEX e EBITDA performando melhor que os parâmetros regulatórios no 1T22.
- O resultado do 1T21, por sua vez, havia sido beneficiado pela reversão de provisão tributária R\$78,7 milhões na Cemig D (efeito de R\$52 milhões no lucro) e por ganho na venda de participação na Light com efeito de R\$185 milhões.

“ Lucro líquido consolidado de R\$1,46 bilhão (+244,6%) ”

	1T22	1T21	Var. R\$ mil
EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL (R\$ mil)			
Taesa	119.667	122.328	-2.661
Guanhães Energia	36.997	40.254	-3.257
Aliança Geração	24.252	36.471	-12.219
Cemig Sim	9.904	1.011	8.893
Baguari Energia	6.534	5.155	1.379
Lightger	4.511	507	4.004
Hidrelétrica Pipoca	4.459	2.564	1.895
Hidrelétrica Cachoeirão	3.723	3.996	-273
Retiro Baixo	3.565	2.900	665
Itaocara – Passivo a descoberto	-71	-275	204
Axxiom Soluções Tecnológicas	-124	-724	600
Ativas Data Center	-475	190	-665
Aliança Norte (Usina de Belo Monte)	-7.815	-6.227	-1.588
Amazônia Energia (Usina de Belo Monte)	-11.662	-10.208	-1.454
Madeira Energia (Usina de Santo Antônio) – Provisões para perdas	-9.037	0	-9.037
Madeira Energia (Usina de Santo Antônio)	0	-43.715	43.715
FIP Melbourne (Usina de Santo Antônio)	0	-35.540	35.540
Total	184.428	118.687	65.741

Investimentos

O investimento total realizado no 1T22 foi de R\$500 milhões aproximadamente, 39% superior ao 1T21, apesar das dificuldades enfrentadas na cadeia de suprimentos e pressões de aumento de custos.



DISTRIBUIÇÃO

R\$423 mm

Investimentos em manutenção e modernização do sistema elétrico



TRANSMISSÃO

R\$51 mm

Reforços e melhorias com incremento na RAP



GERAÇÃO

R\$14 mm

Ampliação e modernização do parque gerador

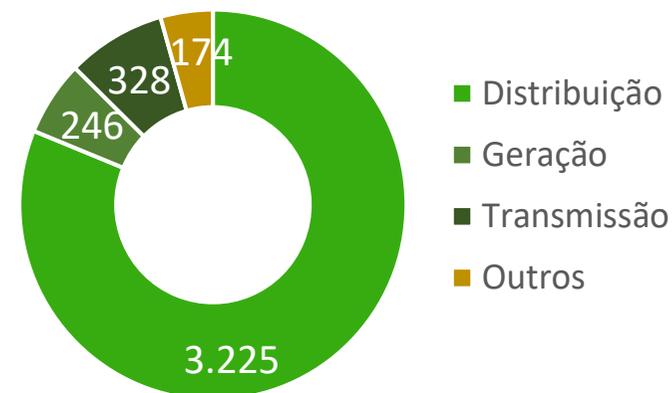


INVESTIMENTOS GASMIG

R\$11 mm

Infraestrutura e outros

Planejado para 2022



- Distribuição
- Geração
- Transmissão
- Outros

Iniciativas para aceleração da execução do programa de investimentos

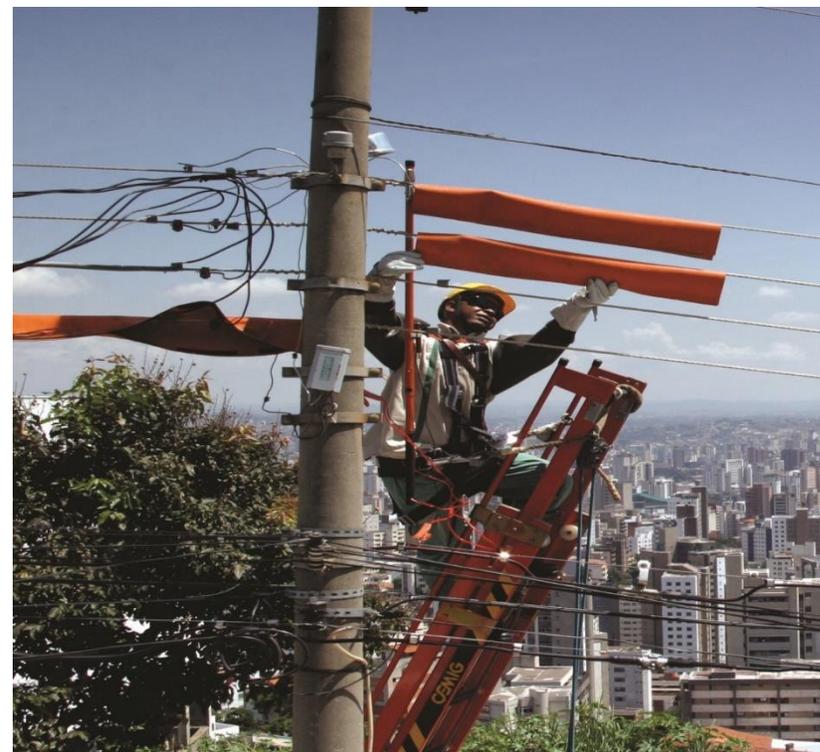
- Realização de licitações específicas e redistribuição de obras entre empreiteiras para enfrentar os desafios na contratação de fornecedores.
- Gestão diária junto aos principais fornecedores de equipamentos, na busca por soluções que viabilizem as entregas de forma tempestiva

Endividamento

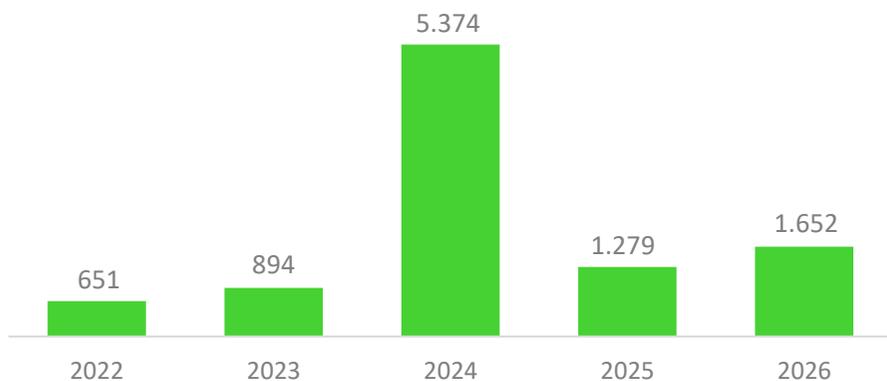
CONSOLIDADO (R\$ mil)	Mar 2022	2021	VAR. %
Dívida Bruta	9.849.696	11.363.963	-13,3%
Caixa e equivalentes + TVM	2.575.910	2.903.026	-11,3%
Dívida Líquida	7.273.786	8.460.937	-14,0%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>4.882.483</i>	<i>5.601.097</i>	<i>-12,8%</i>

CEMIG GT (R\$ mil)	Mar 2022	2021	VAR. %
Dívida Bruta	4.882.483	6.029.460	-19,0%
Caixa e equivalentes + TVM	1.149.865	1.260.970	-8,8%
Dívida Líquida	3.732.618	4.768.490	-21,7%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>4.882.483</i>	<i>5.601.097</i>	<i>-12,8%</i>

CEMIG D (R\$ mil)	Mar 2022	2021	VAR. %
Dívida Bruta	3.872.875	4.247.161	-8,8%
Caixa e equivalentes + TVM	349.744	610.062	-42,7%
Dívida Líquida	3.523.131	3.637.099	-3,1%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>-</i>



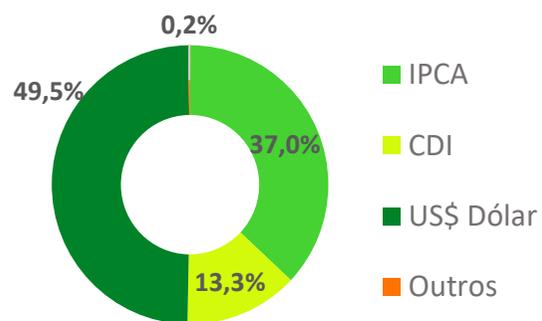
Perfil de amortização da Dívida (R\$ milhões)



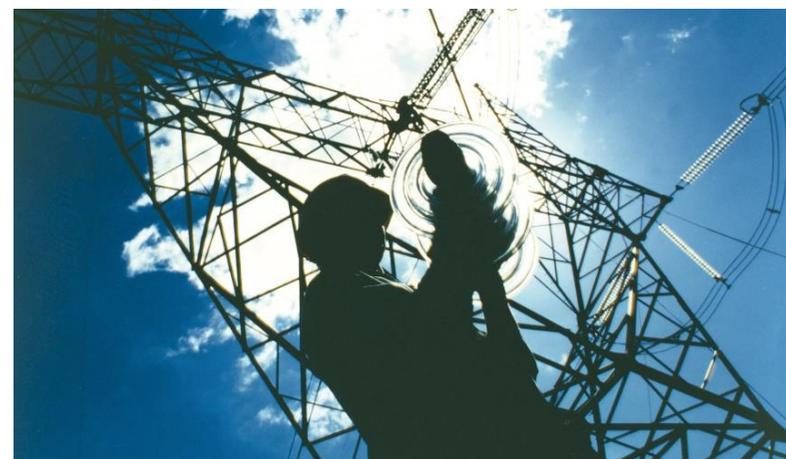
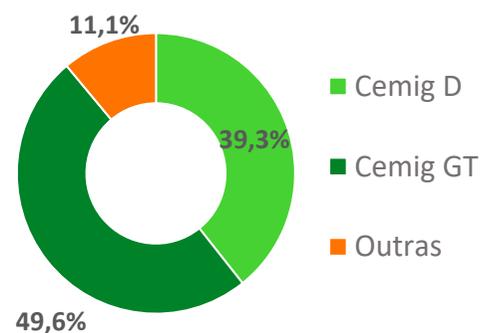
1T22

DÍVIDA AMORTIZADA - R\$ MIL	
Cemig GT	409.512
Cemig D	412.569
Outras	7.592
Total	829.673

Composição da Dívida



Participação na Dívida Bruta



Covenants – Eurobonds

12 Meses	1T22		2021	
	GT	H	GT	H
R\$ (Milhões)				
Lucro (prejuízo) líquido	1.996	4.786	871	3.753
Resultados financeiros líquidos	667	674	2.161	2.253
Imposto de renda e contribuição social	784	1.517	250	945
Depreciação e amortização	293	1.095	259	1.049
Resultado de participação minoritária	246	-248	306	-182
Disposições para a variação no valor das obrigações da opção de venda	141	113	100	100
Resultado não operacional (que inclui quaisquer ganhos nas vendas de ativos e quaisquer baixas ou impedimentos de ativos)	-12	86	-12	-12
Despesas não monetárias e encargos não monetários, na medida em que não sejam recorrentes	-65	-356	-65	-435
Quaisquer créditos e ganhos não monetários que aumentem o lucro líquido, na medida em que não sejam recorrentes	-1.241	-1.245	-1.247	-1.251
Receitas não monetárias relacionadas à indenização de transmissão e geração	-674	-695	-631	-660
Dividendos em dinheiro recebidos de investimentos minoritários (conforme medido na demonstração dos fluxos de caixa)	159	498	159	499
Correção monetária das taxas de concessão	-530	-530	-523	-523
Entradas de caixa relacionadas as taxas de concessão	286	286	280	280
Entradas de caixa relacionadas à receita de transmissão para cobertura de custo de capital	559	574	596	613
LAJIDA ajustado	2.609	6.555	2.504	6.429

12 Meses	1T22		2021	
	GT	H	GT	H
R\$ (Milhões)				
Endividamento consolidado	4.882	9.850	6.029	11.364
Instrumento derivativo de hedge	-755	-755	-1.219	-1.219

Contratos de dívida com a Forluz	201	890	209	923
Responsabilidade passiva de qualquer obrigação de opção de venda	664	667	636	636
Caixa consolidado e equivalentes de caixa e valores mobiliários e valores mobiliários consolidados registrados como ativos circulantes	-1.150	-2.576	-1.261	-2.903
Dívida líquida ajustada	3.842	8.076	4.394	8.801
Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	1,47	1,23	1,75	1,37
Limite Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	2,50	3,00	2,50	3,00
Endividamento consolidado com garantias (reais)	-	80,6	-	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:

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

STANDARD & POOR'S		Grau de Investimento									Grau Especulativo							
		AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	B	B-	CCC
	2009																	
	2018																	Bond
	Mar/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
	2009																	
	2018																	
	Mar/22																	

Escala Nacional

Escala Global

Desempenho de nossas ações

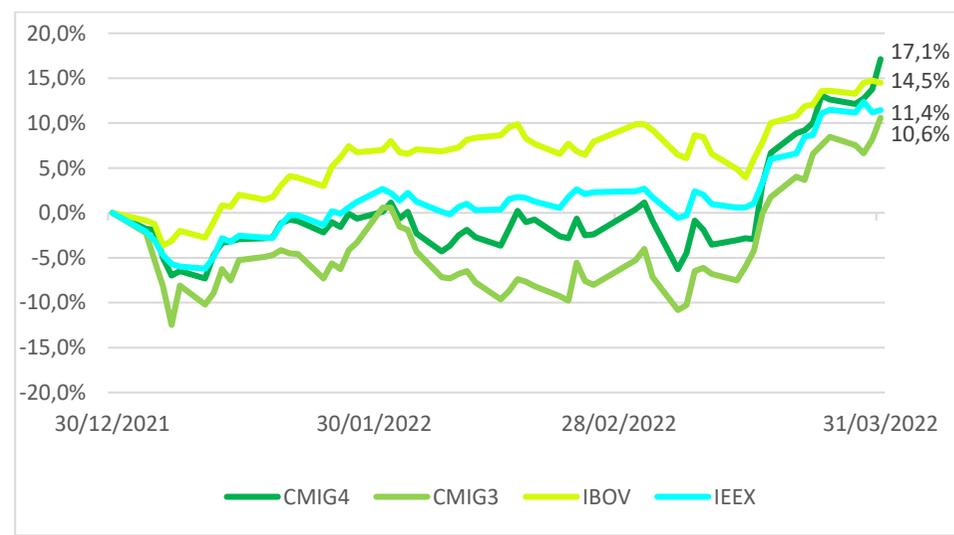
Denominação	Mar/2022	2021	Varição %
Cotação das ações ⁽²⁾			
CMIG4 (PN) no fechamento (R\$/ação)	11,22	9,58	17,12%
CMIG3 (ON) no fechamento (R\$/ação)	15,15	13,7	10,58%
CIG (ADR PN) no fechamento (US\$/ação)	3,05	2,27	34,36%
CIG.C (ADR ON) no fechamento (US\$/ação)	4,34	3,43	26,53%
XCMIG (Cemig PN Latibex) no fechamento (Euro/ação)	2,86	2,06	38,83%
Volume médio diário			
CMIG4 (PN) (R\$ milhões)	102,92	123,44	-16,62%
CMIG3 (ON) (R\$ milhões)	6,27	9,05	-30,72%
CIG (ADR PN) (US\$ milhões)	14,69	18,12	-18,93%
CIG.C (ADR ON) (US\$ milhões)	0,26	0,14	86,00%
Índices			
IEE	85.040	76.305	11,45%
IBOV	119.999	104.822	14,48%
DJIA	34.678	36.338	-4,57%
Indicadores			
Valor de mercado no final do exercício (R\$ milhões)	28.644	25.254	13,42%
Enterprise value (EV - R\$ milhões) (1)	37.464	33.444	12,02%
Dividend Yield de CMIG4 (PN) (%) (3)	5,53	10,44	-4,91 p.p
Dividend Yield de CMIG3 (ON) (%) (3)	4,32	7,39	-3,07 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\$911 milhões no primeiro trimestre 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 14,48 % no período, enquanto as ações preferenciais da Cemig apresentaram desempenho superior ao do Ibovespa, com alta de 17,12%. As ações ordinárias registraram alta de 10,58%. Os ADRs da Cemig, negociados em Nova York, fecharam o período com alta de 34,36% para as preferenciais e de 26,53% 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	3.453.500	21,68%	748.719	
TOTAL RAP CEMIG			1.530.325	

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⁾
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
1T22	5.738	5.397	11.136	36,2

(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)

	1T22	4T21	1T21	Var. % 1T/4T	Var. % 1T/1T
Receitas Operacionais (R\$ milhões)					
Fornecimento bruto de energia	5.993	5.971	5.075	0,4%	18,1%
Restituição à consumidores de créditos de PIS/Pasep e Cofins	436	441	178	-1,1%	144,9%
TUSD	868	910	842	-4,6%	3,1%
CVA e Outros Componentes Financeiros	-700	237	339	-	-
Receita de Construção	429	596	321	-28,0%	33,6%
CCEE	-52	618	57	-	-
Outras	592	791	369	-25,2%	60,4%
Subtotal	7.566	9.564	7.181	-20,9%	5,4%
Deduções	2.818	2.974	2.519	-5,2%	11,9%
Receita Líquida	4.748	6.590	4.662	-28,0%	1,8%

	1T22	4T21	1T21	Var. % 1T/4T	Var. % 1T/1T
Despesas Operacionais (R\$ milhões)					
Pessoal	200	222	213	-9,9%	-6,1%
Participação dos Empregados no Resultado	24	20	20	20,0%	20,0%
Obrigações Pós-Emprego	103	-238	72	-	43,1%
Materiais	16	16	16	0,0%	0,0%
Serviços de Terceiros	324	336	300	-3,6%	8,0%
Amortização	175	181	164	-3,3%	6,7%
Provisões Operacionais	105	119	18	-11,8%	483,3%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	889	1.250	765	-28,9%	16,2%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	1.979	3.194	2.148	-38,0%	-7,9%
Custo de construção	429	596	321	-28,0%	33,6%
Outras despesas	25	89	44	-71,9%	-43,2%
Total	4.269	5.785	4.081	-26,2%	4,6%

	1T22	4T21	1T21	Var. %	Var. %
Demonstrações dos Resultados				1T/4T	1T/1T
Receita Líquida	4.748	6.590	4.662	-28,0%	1,8%
Despesas Operacionais	4.269	5.785	4.081	-26,2%	4,6%
Resultado Operacional	479	805	581	-40,5%	-17,6%
LAJIDA	655	987	745	-33,6%	-12,1%
Resultado Financeiro	25	-20	-39	-225,0%	-164,1%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-128	-225	-150	-43,1%	-14,7%
Lucro Líquido	376	560	392	-32,9%	-4,1%

Cemig GT

Receitas Operacionais	1T22	4T21	1T21	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				1T/4T	1T/1T
Vendas a consumidores finais	1.366	1.250	1.202	9,3%	13,6%
Suprimento	472	571	695	-17,3%	-32,1%
Receita de Uso da Rede de Transmissão	152	186	151	-18,3%	0,7%
Receita de Atualização Fin. da Bonificação pela Outorga	132	154	125	-14,3%	5,6%
Transações com energia na CCEE	23	63	49	-63,5%	-53,1%
Receita de Construção	68	114	22	-40,4%	209,1%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	189	198	145	-4,5%	30,3%
Outras	215	13	24	1553,8%	795,8%
Subtotal	2.617	2.549	2.413	2,7%	8,5%
Deduções	493	498	468	-1,0%	5,3%
Receita Líquida	2.124	2.051	1.945	3,6%	9,2%

Despesas Operacionais	1T22	4T21	1T21	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				1T/4T	1T/1T
Pessoal	81	85	76	-4,7%	6,6%
Participação dos Empregados no Resultado	9	7	7	28,6%	28,6%
Obrigações Pós-Emprego	32	-68	23	-147,1%	39,1%
Materiais	4	7	5	-42,9%	-20,0%
Serviços de Terceiros	45	56	34	-19,6%	32,4%
Depreciação e Amortização	82	77	48	6,5%	70,8%

Provisões Operacionais	43	74	-5	-41,9%	-960,0%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	58	59	49	-1,7%	18,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	907	1.020	979	-11,1%	-7,4%
Custo de Construção	51	81	19	-37,0%	168,4%
Outras Despesas	6	67	15	-91,0%	-60,0%
Total	1.318	1.465	1.250	-10,0%	5,4%

Demonstrações do Resultados	1T22	4T21	1T21	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				1T/4T	1T/1T
Receita Líquida	2.124	2.051	1.945	3,6%	9,2%
Despesas Operacionais	1.318	1.465	1.250	-10,0%	5,4%
Resultado Operacional	806	586	695	37,5%	16,0%
Resultado de Equivalência Patrimonial	56	-362	-3	-115,5%	-1966,7%
Efeito da Revisão Tarifaria Periódica, Líquidas	0	-2	5	-	-
LAJIDA	944	299	746	215,7%	26,5%
Resultado Financeiro	297	-249	-1.197	-	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-345	-24	189	1337,5%	0,0%
Lucro Líquido	814	-51	-311	-	-

Cemig Consolidado

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	1T22	4T21	1T21	1T/4T	1T/1T
(em GWh)					
Residencial	2.842	2.787	2.875	2,0%	-1,1%
Industrial	4.158	4.238	3.802	-1,9%	9,4%
Comercial	2.276	2.218	2.106	2,6%	8,1%
Rural	546	886	844	-38,4%	-35,3%
Outros	829	857	889	-3,3%	-6,7%
Subtotal	10.651	10.986	10.516	-3,0%	1,3%
Consumo próprio	10	8	9	25,0%	11,1%
Suprimento a outras Concessionárias	3.156	2.976	2.716	6,0%	16,2%
TOTAL	13.817	13.970	13.241	-1,1%	4,4%

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	1T22	4T21	1T21	1T/4T	1T/1T
(R\$ milhões)					
Residencial	3.116	2.986	2.659	4,4%	17,2%
Industrial	1.393	1.406	1.210	-0,9%	15,1%
Comercial	1.743	1.573	1.321	10,8%	31,9%
Rural	489	638	535	-23,4%	-8,6%
Outros	595	511	544	16,4%	9,4%
Subtotal	7.336	7.114	6.269	3,1%	17,0%
Fornecimento não faturado líquido	78	113	6	-31,0%	1200,0%
Suprimento a outras Concessionárias	890	862	677	3,2%	31,5%
TOTAL	8.304	8.089	6.952	2,7%	19,4%

Consolidado - Receita Líquida	1T22	4T21	1T21	1T/4T	1T/1T
(R\$ milhões)					
Vendas a consumidores finais	7.414	7.227	6.275	2,6%	18,2%
Suprimento	890	862	677	3,2%	31,5%
TUSD	859	904	837	-5,0%	2,6%
CVA e Outros Componentes Financeiros	-700	237	339	-	-
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	437	441	178	-0,9%	145,5%
Receita de Transmissão	84	118	89	-28,8%	-5,6%
Remuneração financeira do contrato da transmissão	192	198	157	-3,0%	22,3%
Transações com energia na CCEE	-18	623	107	-	-
Fornecimento de Gás	956	978	705	-2,2%	35,6%
Receita de Construção	509	730	351	-30,3%	45,0%
Outras	758	1.032	519	-26,6%	46,1%
Subtotal	11.381	13.350	10.234	-14,7%	11,2%
Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita	3.534	3.693	3.123	-4,3%	13,2%
Receita Líquida	7.847	9.657	7.111	-18,7%	10,4%

Despesas Operacionais	1T22	4T21	1T21	1T/4T	1T/1T
(R\$ milhões)					
Pessoal	304	328	307	-7,3%	-1,0%
Participação no resultado	37	30	30	23,3%	23,3%
Obrigações pós-emprego	153	-310	107	-	43,0%
Materiais	20	24	21	-16,7%	-4,8%
Serviços de terceiros	380	408	342	-6,9%	11,1%
Energia elétrica comprada para revenda	3.103	4.382	3.108	-29,2%	-0,2%
Depreciação e amortização	284	286	238	-0,7%	19,3%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	163	205	24	-20,5%	579,2%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	869	1235	746	-29,6%	16,5%
Gás comprado para revenda	564	583	387	-3,3%	45,7%
Custos de construção de infraestrutura	491	698	348	-29,7%	41,1%
Outras despesas operacionais líquidas	31	164	79	-81,1%	-60,8%
Total	6.399	8.033	5.737	-20,3%	11,5%

Resultado Financeiro	1T22	4T21	1T21	1T/4T	1T/1T
(R\$ milhões)					
Receitas Financeiras					
Renda de aplicação financeira	74	79	32	-6,3%	131,3%
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	95	110	115	-13,6%	-17,4%
Variação monetária - CVA	52	36	0	44,4%	-
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	15	14	3	7,1%	400,0%
PASEP e COFINS incidente sobre as receitas financeiras	-24	-47	-16	-48,9%	50,0%
Variação Cambial	842	0	0	-	-
Outras	55	31	20	77,4%	175,0%
	1.109	223	154	397,3%	620,1%
Despesas Financeiras					
Encargos de empréstimos e financiamentos	224	263	326	-	-31,3%
Variações cambiais – empréstimos e financiamentos	0	141	17	-	-
Variação monetária – empréstimos e financiamentos	65	109	752	-40,4%	-91,4%
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego	14	19	18	-26,3%	-22,2%
Perdas com instrumentos financeiros	457	-39	187	-	144,4%
Outras	35	40	119	-12,5%	-70,6%
	795	533	1.419	0,0%	-44,0%
Resultado Financeiro	314	-310	-1.265	-	-

Demonstração do Resultado Consolidada	1T22	4T21	1T21	1T/4T	1T/1T
(R\$ milhões)					
Receita Líquida	7.847	9.657	7.111	-18,7%	10,4%
Despesas Operacionais	6.399	8.033	5.737	-20,3%	11,5%
Resultado Operacional	1.448	1.624	1.374	-10,8%	5,4%
Resultado de Equivalência Patrimonial	184	-257	118	-171,6%	55,9%
Efeito da Revisão Tarifaria Periódica, Líquidas	0	-2	6	-	-
Resultado de combinação de negócios	0	3	0	-	-
Valor recuperável de ativos mantidos para venda	0	0	109	-	-
EBITDA	1.917	1.654	1.845	15,9%	3,9%
Resultado Financeiro	314	-310	-1.265	-	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-491	-95	80	-	-
Lucro Líquido	1.455	963	422	51,1%	244,8%

Demonstração do Fluxo de Caixa	1T22	1T21
(R\$ milhões)		
Caixa no Início do Período	825	1.680
Caixa Gerado pelas Operações	977	765
Lucro líquido	1.455	422
Tributos compensáveis	259	75
Depreciação e Amortização	283	238
CVA e Outros Componentes Financeiros	700	-339
Resultado de Equivalência Patrimonial	-184	-119
Provisões para Perdas Operacionais	163	24
Dividendos a recebidos	0	0
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures pagos	-141	-155
Efeitos da revisão tarifária periódica da RAP	0	-6
Variação do valor justo de instrumentos financeiros derivativos – swap e opções	457	187
Variação cambial de empréstimos e financiamentos	-843	752
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	-274	0
Depósitos vinculados a litígios	-26	-48
Outros	-872	-266
Atividade de Investimento	455	2.276
Aplicações Financeiras	913	1.276
Alienação de participação societária, líquido dos custos	0	1.367
Imobilizado/Intangível e outros/infraestrutura de distribuição e gás	-458	-367
Atividade de Financiamento	-848	-1.389
Arrendamentos pagos		
Pagamentos de Empréstimos e Financiamento	-829	-1.373
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	0	0
Obtenção de empréstimos e debêntures líquidos	-19	-16
Caixa total disponível	1.409	3.332

Balço Patrimonial - Ativo	1T22	1T21
(R\$ milhões)		
CIRCULANTE		
Caixa e equivalentes de caixa	1.409	825
Títulos e valores mobiliários	975	1.724
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	4.797	4.430
Ativos financeiros e setoriais da concessão	1.341	1.505
Ativos de contrato	638	600
Tributos compensáveis	1.901	1.969
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	465	699
Dividendos a receber	230	335
Contribuição de iluminação pública	248	233
Reembolso de subsídios tarifários	102	291
Outros	428	338
TOTAL DO CIRCULANTE	12.534	12.949
NÃO CIRCULANTE		
Títulos e valores mobiliários	191	354
Consumidores, revendedores e concessionários – Transporte de energia	50	52
Tributos compensáveis	1.735	1.997
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	327	315
Impostos de renda e contribuição social diferidos	2.525	2.465
Depósitos vinculados a litígios	1.195	1.155
Instrumentos financeiros derivativos	866	1.219
Contas a receber do Estado de Minas Gerais	13	13
Ativos financeiros e setoriais da concessão	4.592	4.969
Ativos de contrato	5.949	5.780
Investimentos	5.404	5.106

Imobilizado	2.389	2.419
Intangível	13.012	12.953
Operações de arrendamento mercantil - direito de uso	211	226
Outros	74	74
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	38.533	39.097
TOTAL DO ATIVO	51.067	52.046

Balanco Patrimonial - Passivo	1T22	1T21
(R\$ milhões)		
CIRCULANTE		
Fornecedores	2.243	2.683
Encargos regulatórios	491	611
Participação dos empregados e administradores no resultado	176	137
Impostos, taxas e contribuições	466	528
Imposto de renda e contribuição social	184	190
Juros sobre capital próprio e dividendos a pagar	2.131	1.909
Empréstimos, financiamentos e debêntures	1.121	1.465
Salários e contribuições sociais	207	225
Contribuição de iluminação pública	376	357
Obrigações pós-emprego	352	347
Passivo financeiro da concessão	1	51
Pis/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores	268	704
Instrumentos financeiros derivativos (swap)	110	6
Opções de venda SAAG	664	636

Operações de arrendamento mercantil	51	62
Outras obrigações	812	777
TOTAL DO CIRCULANTE	9.653	10.688
NÃO CIRCULANTE		
Encargos regulatórios	84	205
Empréstimos, financiamentos e debêntures	8.728	9.899
Impostos, taxas e contribuições	351	342
Imposto de renda e contribuição social diferidos	942	962
Provisões	1.938	1.889
Obrigações pós-emprego	5.909	5.858
PIS/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores	2.367	2.319
Operações de arrendamento mercantil	181	182
Outras obrigações	241	240
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	20.741	21.896
TOTAL DO PASSIVO	30.394	32.584
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Capital social	8.467	8.467
Reservas de capital	2.250	2.250
Reservas de lucros	10.948	10.948
Ajustes de avaliação patrimonial	-2.211	-2.208
Lucros acumulados	1.214	0
ATRIBUÍDO A PARTICIPAÇÃO DOS ACIONISTAS CONTROLADORES	20.668	19.457
PARTICIPAÇÃO DE ACIONISTA NÃO-CONTROLADOR	5	5
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	20.673	19.462
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	51.067	52.046

Tabelas de ajustes gerenciais

CEMIG CONSOLIDADO		EBITDA		LUCRO	
AJUSTES	1T22	1T21	1T22	1T21	
IFRS	1.917	1.845	1.456	422	
Reversão de provisão tributária relacionada a PLR	-	-79	-	-52	
Alienação de ativo mantido para venda	-	-108	-	-185	
Exposição cambial Bond Hedge	-	-	-255	619	
RECORRENTE	1.917	1.658	1.201	804	

Cemig GT		EBITDA		LUCRO	
AJUSTES	1T22	1T21	1T22	1T21	
IFRS	944	746	814	-311	
Exposição cambial Bond Hedge	-	-	-255	619	
RECORRENTE	944	746	559	307	

Cemig D		EBITDA		LUCRO	
AJUSTES	1T22	1T21	1T22	1T21	
IFRS	655	745	376	392	
Reversão de provisão tributária relacionada a PLR	-	-79	-	-52	
RECORRENTE	655	666	376	340	

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>



IBRX100 B3

IEE B3

ISE B3

ICO2 B3