

DIVULGAÇÃO DE RESULTADOS 4T20

**CEMIG APRESENTA LAJIDA DE R\$1.653 MILHÕES,
LAJIDA AJUSTADO DE R\$1.187 MILHÕES (+23,6% x 4T19)**

Principais destaques no 4T20:

- Aumento de 2,3% na energia distribuída pela Cemig D no 4T20 x 4T19
 - Cativo: queda de 5,5%
 - Transporte: aumento de 12,8%
- Resultado da RTP/Uniformização das práticas contábeis: efeito positivo de R\$191 mi
- Opex Cemig D dentro do limite regulatório (R\$14 mi menor que a cobertura regulatória)
- Bonds: Impacto positivo de R\$615 milhões no resultado financeiro
- Remensuração de ativo mantido para venda (Light):
 - Efeito positivo de R\$270 milhões, R\$178 milhões líquido de impostos
- DECI: 9,57 horas (2020); redução de 9,4% em relação 2019
- Alavacagem abaixo de 1,5x (dívida líquida/lajida)
- Sólida posição de caixa: R\$5,8 bilhões
- Alienação da participação remanescente na Light em janeiro/21

Indicadores (GWh)	4T20	4T19	Var. %	2020	2019	Var. %
Energia Vendida (excluindo CCEE)	14.032	13.724	2,2%	53.309	54.134	-1,5%
Energia Transportada	5.464	4.844	12,8%	20.259	19.402	4,4%
Indicadores (R\$ milhões)	4T20	4T19	Var. %	2020	2019	Var. %
Vendas na CCEE	63	25	152,0%	154	432	-64,4%
Receita Líquida	6.865	6.486	5,8%	25.228	25.487	-1,0%
Lajida (IFRS)	1.653	923	79,1%	5.694	4.391	29,7%
Lajida ajustado*	1.187	960	23,6%	4.875	4.551	7,1%
Lucro Líquido	1.332	564	136,2%	2.864	3.194	-10,3%
Margem Lajida ajustado	17,3%	14,8%	2,5p.p	19,8%	18,9%	0,9p.p.
Lajida Empresas (R\$ milhões)	4T20	4T19	Var. %	2020	2019	Var. %
Lajida Cemig D (IFRS)	463	602	-23,1%	2.291	2.200	4,1%
Lajida Cemig D ajustado	463	602	-23,1%	2.113	2.134	-1,0%
Lajida Cemig GT (IFRS)	600	217	176,5%	2.586	1.521	70,0%
Lajida Cemig GT ajustado	404	277	45,8%	1.960	2.104	-6,8%
Dívida Consolidada (R\$ milhões)	4T20	4T19	Var. %	2020	2019	Var. %
Dívida Líquida	-	-	-	9.215,1	13.486,6	-31,7%
Dívida Líquida (- hedge)	-	-	-	6.266,2	11.795,6	-46,9%

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

Teleconferência

Divulgação de Resultados do 4T20

Webcast e Teleconferência

29 de março (segunda-feira), às 15:00 horas (Horário de Brasília)

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

<https://vcasting.voitel.com.br/?transmissionId=8979> (português)

<https://vcasting.voitel.com.br/?transmissionId=8989> (inglês)

ou através de Teleconferência pelos telefones:

+ (55) 11 3127-4971

+ (1) 516 3001066

<p>PlayBack Webcast: Site: http://ri.cemig.com.br Clique no banner e faça o download Disponível por 90 dias</p>	<p>Playback Teleconferência: Telefone: (55 11) 3127-4999 (Disponível de 29/03 a 04/04/2021)</p>
---	--

Área de Relações com Investidores

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

ri@cemig.com.br

Tel - (31) 3506-5024

Fax - (31) 3506-5025

Equipe executiva de Relações com Investidores

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

Sumário

TELECONFERÊNCIA.....	2
ÁREA DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES.....	2
EQUIPE EXECUTIVA DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES.....	2
SUMÁRIO.....	3
AVISO IMPORTANTE.....	4
DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS.....	5
DEMONSTRAÇÃO SEGREGADA POR SEGMENTO.....	6
RESULTADO CONSOLIDADO DO 4T20.....	7
RECEITA OPERACIONAL CONSOLIDADA.....	8
IMPOSTOS E ENCARGOS INCIDENTES SOBRE A RECEITA.....	12
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS.....	13
INADIMPLÊNCIA – CEMIG D.....	17
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL.....	18
LAJIDA CONSOLIDADO.....	19
LAJIDA CEMIG GT.....	19
LAJIDA CEMIG D.....	20
RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS.....	20
MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO.....	21
MERCADO DE ENERGIA CEMIG D.....	22
BALANÇO FÍSICO DE ENERGIA ELÉTRICA – MWH.....	25
MERCADO DE ENERGIA CEMIG GT.....	25
INDICADORES DE QUALIDADE – DECI/FECI.....	25
INVESTIMENTOS.....	26
ENDIVIDAMENTO.....	26
RATINGS DA COMPANHIA DE LONGO PRAZO.....	29
DESEMPENHO DE NOSSAS AÇÕES.....	29
ANEXOS.....	31
BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – MERCADO FATURADO.....	31
PERDAS.....	32
USINAS.....	33
RAP – CICLO 2020-2021.....	34
RESULTADOS COM AJUSTES GERENCIAIS.....	35
QUADROS CEMIG D (MILHÕES DE REAIS).....	35
QUADROS CEMIG GT (MILHÕES DE REAIS).....	37
QUADROS CEMIG CONSOLIDADO (MILHÕES DE REAIS).....	38

Aviso importante

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

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

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

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

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

Adoção das normas internacionais de Contabilidade

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

DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS

 Demonstração do Resultado (R\$ milhões)		
	4T20	4T19 (Reapresentado)
RECEITA LÍQUIDA	6.865	6.486
CUSTOS OPERACIONAIS		
Pessoal	335	290
Participação no resultado	33	103
Obrigações pós-emprego	104	104
Materiais	22	30
Serviços de terceiros	360	345
Energia elétrica comprada para revenda	3.583	3.132
Depreciação e amortização	256	235
Provisões e ajustes para perdas operacionais	168	126
Encargos de uso da rede básica de transmissão	591	349
Gás comprado para revenda	332	335
Custos de construção de infraestrutura	459	393
Outras despesas operacionais líquidas	90	307
	6.333	5.749
Efeito da Revisão Tarifaria Periódica, líquidas	502	-
Valor recuperável de ativos mantidos para venda	270	-
Resultado de Equivalência Patrimonial	94	(36)
Dividendos declarados por investida classificada como ativo não circulante mantido para venda	-	73
Receitas Financeiras	127	(35)
Despesas Financeiras	226	(178)
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social	1.752	561
Imposto de renda e contribuição social correntes	(117)	(146)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(303)	149
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	1.331	564

Demonstração segregada por segmento

Informações por Segmento 4T20

(R\$ milhões)

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO - 4T20

DESCRIÇÃO R\$MM	ENERGIA ELÉTRICA		Distribuição	Gás	Outras	Eliminações	TOTAL
	Geração e Comercialização	Transmissão					
RECEITA LÍQUIDA	1.819	(194)	4.788	513	26	(89)	6.865
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS	-	-	-	-	-	-	-
Energia elétrica comprada para revenda	(1.173)	-	(2.429)	-	-	19	(3.583)
Encargos de uso da rede básica de transmissão	(51)	-	(608)	-	-	68	(591)
Gás comprado para revenda	-	-	-	(332)	-	-	(332)
Total	(1.224)	(0)	6.923	(332)	-	87	(4.506)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS							
Pessoal	(52)	(29)	(234)	(17)	(4)	-	(335)
Participação dos empregados e administradores no resultado	(5)	(3)	(23)	-	(1)	-	(33)
Obrigações pós-emprego	(13)	(9)	(70)	-	(12)	-	(104)
Materiais	(3)	(1)	(17)	(0)	(0)	0	(22)
Serviços de terceiros	(33)	(15)	(300)	(8)	(6)	2	(360)
Depreciação e amortização	(55)	(1)	(172)	(26)	(1)	-	(256)
Provisões (reversões) operacionais e ajustes para perdas operacionais	(75)	9	(139)	(0)	37	-	(168)
Custos de construção de infraestrutura	-	(31)	(416)	(12)	-	-	(459)
Outras (despesas) receitas operacionais líquidas	(15)	21	(89)	(4)	(3)	-	(90)
Total do custo de operação	(251)	(59)	(1.460)	(68)	11	2	(1.826)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.475)	(59)	(4.497)	(400)	11	89	(6.332)
Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	-	-	270	-	-	-	270
Resultado da revisão tarifária periódica do contrato de transmissão	-	502	-	-	-	-	502
Resultado de equivalência patrimonial	(93)	190	-	-	(3)	-	94
RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS	251	439	561	113	34	-	1.399
Receitas financeiras	5	(3)	139	3	(17)	-	127
Despesas financeiras	382	41	(158)	(37)	(1)	-	226
RESULTADO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	638	477	542	79	16	-	1.752
Imposto de renda e contribuição social	(209)	(70)	84	(27)	(198)	-	(420)
LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO DO PERÍODO	429	407	626	52	(182)	-	1.333

Resultado Consolidado do 4T20

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

A Cemig apresentou, no quarto trimestre de 2020, um lucro líquido de R\$1.332.597, contra um lucro de R\$563.962 no mesmo período de 2019 (reapresentado).

O quarto trimestre de 2020 foi influenciado, principalmente, por:

- Lajida da Cemig GT de R\$599.226 no 4T20, com efeito positivo da uniformização de práticas contábeis na Transmissora de R\$191 milhões no 4T20 e R\$100 milhões no 4T19 reapresentado, em contrapartida de impacto negativo de exposição líquida na CCEE de R\$131.513.
- Efeito positivo no resultado financeiro da Cemig GT de R\$615.077, relacionado a dívida de Eurobonds e instrumento de hedge correspondente, o que compensou o efeito negativo de R\$611.389 acumulado nos primeiros nove meses do ano. No 4T19, o efeito combinado da dívida e do hedge foi positivo em R\$99.178.
- Reversão, no 4T20, da perda acumulada no ano do investimento na Light, com impacto positivo da remensuração no valor R\$270.267, correspondendo a um valor líquido de tributos de R\$178.376.
- Melhor resultado com Equivalência Patrimonial em comparação com o 4T19 (+R\$94 mi x -R\$35 mi), principalmente, em função do aumento da equivalência da TAESA.
- Alienação da participação remanescente na Light em janeiro/2021, com entrada de R\$1.372 milhões no caixa

Receita Operacional Consolidada

Fornecimento bruto de energia elétrica:

A receita com fornecimento bruto de energia elétrica foi de R\$7.051.718 no 4T20, em comparação a R\$7.123.326 no 4T19, representando uma redução de 1,0%.

	4T20			4T19			Variação %	
	MWh (2)	R\$ mil	Preço médio MWh faturado (R\$/MWh) (1)	MWh (2)	R\$ mil	Preço médio MWh faturado (R\$/MWh) (1)	MWh	R\$
Residencial	2.885.595	2.599.774	900,95	2.688.731	2.544.329	946,29	7,3%	2,2%
Industrial	3.121.508	1.126.681	360,94	3.399.760	1.224.965	360,31	-8,2%	-8,0%
Comércio, serviços e outros	2.160.476	1.275.885	590,56	2.500.668	1.481.986	592,64	-13,6%	-13,9%
Rural	955.254	572.930	599,77	964.782	546.908	566,87	-1,0%	4,8%
Poder público	178.815	130.112	727,63	244.113	183.471	751,58	-26,7%	-29,1%
Iluminação pública	251.065	109.058	434,38	322.883	155.323	481,05	-22,2%	-29,8%
Serviço público	339.809	178.147	524,26	377.339	196.033	519,51	-9,9%	-9,1%
Subtotal	9.892.522	5.992.587	605,77	10.498.276	6.333.015	603,24	-5,8%	-5,4%
Consumo Próprio	9.154	-	-	9.585	-	-	-4,5%	-
Fornecimento não faturado líquido	-	156.755	-	-	81.426	-	-	92,5%
	9.901.676	6.149.342	621,04	10.507.861	6.414.441	610,44	-5,8%	-4,1%
Suprimento a outras concessionárias (3)	4.130.002	956.480	231,59	3.216.578	728.424	226,46	28,4%	31,3%
Suprimento não faturado líquido	-	-54.104	-	-	-19.539	-	-	176,9%
Total	14.031.678	7.051.718	502,56	13.724.439	7.123.326	519,02	2,2%	-1,0%

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

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

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

Consumidores Finais

A receita com energia vendida a consumidores finais foi de R\$6.149.342 no 4T20 comparado a R\$6.414.441 no mesmo período de 2019, representando um decréscimo de 4,1%, devido a redução de 5,8% no volume de energia vendida para consumidores finais, em especial, clientes industriais com redução de 8,2% e comerciais 13,6%, em parte compensado pelo aumento do consumo residencial de 7,3%.

Receita de Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição – TUSD

Refere-se à tarifa de uso do sistema de distribuição (TUSD), advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia distribuída. No 4T20, essa receita correspondeu ao montante de R\$828.808, comparada a R\$745.540 no mesmo período

de 2019, o que representou aumento de 11,2%. Esta variação decorre do aumento de 12,8% na energia transportada no 4T20 em comparação ao mesmo período de 2019 e do reajuste tarifário anual da Companhia, que teve efeito integral no 4T20, com impacto de 5,71% para os clientes livres.

CVA e Outros Componentes Financeiros

A Companhia reconhece a diferença entre os custos não gerenciáveis efetivos, onde se destacam a conta de desenvolvimento energético - CDE e energia comprada, e os custos que foram utilizados como base para a definição das tarifas. No 4T20, esse item representou uma receita de R\$355.897, em comparação a uma receita de R\$12.869 no 4T19. Essa variação decorre, principalmente, do aumento dos custos com energia de Itaipu, devido à alta do dólar no período, e de transmissão em percentuais superiores aos valores que foram reconhecidos na tarifa. O saldo de CVA, ao final do 4T20, era negativo em R\$98.641.

Abaixo a movimentação dos saldos de ativos e passivos financeiros:

Saldo em 30 de setembro de 2019	1.099.974
Constituição líquida de ativos financeiros	267.097
Realização	-254.228
Antecipação por repasses da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias - CCRBT	-251.760
Atualização Selic	20.531
Saldo em 31 de dezembro de 2019	881.614
Saldo em 30 de setembro de 2020	-331.376
Constituição líquida de ativos financeiros	252.693
Realização	103.204
Antecipação por repasses da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias - CCRBT	0
Recebimento de recursos da Conta-Covid (1)	-123.830
Atualização Selic	668
Saldo em 31 de dezembro de 2020	-98.641

Receita de Transmissão

A receita de transmissão, incluindo as receitas de Operação e Manutenção*, Construção, Remuneração financeira do ativo de contrato e Efeitos da Revisão Tarifária e Uniformização de Práticas Contábeis, foi de R\$440.568 no 4T20 em comparação a R\$342.499 no 4T19, reapresentado um aumento de 28,6%.

A CVM, através de Ofício divulgado em dez/20, emitiu opinião técnica referente às práticas contábeis do setor de transmissão, buscando a uniformização dos procedimentos de registro/divulgação para o setor.

Desta forma, a Cemig alterou os seus procedimentos contábeis para o negócio de transmissão, com efeitos retrospectivos, cujas principais alterações são:

- Registro de margem de construção durante o período de construção dos reforços e melhorias, com o reconhecimento de um ativo contratual, ajustado a valor presente, com base na taxa de remuneração específica calculada pela Companhia;
- Atualização mensal do ativo de contrato com base na taxa de remuneração específica do contrato.
- Registro de receita de O&M durante o período da concessão

*A receita Operação e Manutenção de Transmissão da Cemig GT é constituída pela soma das receitas de todos os ativos da transmissão. Assim, os Contratos de Concessão estabeleceram as Receitas Anuais Permitidas (RAPs) dos ativos do sistema existente, atualizada anualmente com base principalmente na variação do IPCA (aplicável o IPCA para o contrato da Cemig GT e IGPM para a Cemig Itajubá). A partir de então, todos os reforços e adequações que são implementados por meio de autorização específica da ANEEL constituem uma nova parcela de RAP.

Receita com Transações com energia na CCEE

A receita com liquidação de energia na CCEE foi de R\$63.061 no 4T20 e de R\$24.746 no mesmo período de 2019, representando um aumento de 154,8%. Apesar do aumento, essa receita foi afetada, no 4T20, pela menor sobra de energia liquidada na CCEE da Cemig GT, em função da estratégia de destinar mais energia para venda a comercializadoras e pelo fato do GSF ter sido mais baixo do que o projetado pela Companhia para o período.

Período		Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) submercado SE/CO - R\$/MWh		GSF	
		2020	2019	2020	2019
4ºT	Dezembro	267,49	227,30	80,50%	85,90%
	Novembro	502,7	317,28	63,00%	66,90%
	Outubro	288,64	273,89	63,90%	58,10%
3ºT	Setembro	100,84	219,57	66,20%	53,10%
	Agosto	85,15	237,29	62,80%	48,80%
	Julho	89,04	185,52	68,90%	54,60%
2ºT	Junho	114,79	78,52	76,50%	66,90%
	Maiο	71,95	135,17	95,60%	92,30%
	Abril	39,68	180,41	102,30%	118,90%
1ºT	Março	81,86	234,49	123,66%	136,70%
	Fevereiro	154,44	443,66	105,13%	148,48%
	Janeiro	327,38	192,10	86,37%	162,39%

Receita com Transações no Mecanismo de Venda de Excedentes

As receitas com transações no Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE) alcançaram o montante de R\$81.843 no 4T20, referentes a ofertas de energia realizadas no final de 2019 pela Cemig D. O MVE é um instrumento regulamentado pela Aneel que permite a comercialização do excedente de contratação de energia elétrica pelas distribuidoras, ou seja, a quantidade de energia que extrapolar aquela necessária para o atendimento dos consumidores cativos.

Receita de Fornecimento de Gás

A Companhia registrou uma receita de fornecimento de gás no montante de R\$620.257 no 4T20, em comparação a R\$585.012 no 4T19, um aumento de 6,0%. Esta variação decorre do aumento de 1,9% no volume de gás vendido, sendo de 314.374m³ no 4T20 (maior volume do ano) e 308.582m³ no 4T19, sob influência, principalmente, do segmento industrial que apresentou aumento de 18,5% em relação ao 4T19 e do reajuste do IGP-M nos custos de distribuição, que ocorre anualmente em fevereiro.

Mercado (mil m ³ /dia)	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Residencial	1,04	3,38	11,44	17,73	21,28	25,52
Comercial	22,42	24,68	32,67	39,37	47,70	49,14
Industrial	2.422,78	2.173,76	2.453,22	2.400,41	2.085,32	2.007,45
Outros	119,87	120,19	126,15	155,14	148,44	116,32
Total do mercado não térmico	2.566,11	2.322,01	2.623,47	2.612,65	2.302,74	2.198,43
Térmico	1.309,13	591,52	990,89	414,04	793,94	385,52
Total	3.875,24	2.913,53	3.614,36	3.026,69	3.096,69	2.583,95

O fornecimento de gás para o segmento residencial, que teve início em março de 2013, atingiu 60.128 domicílios faturados em dezembro de 2020, enquanto o segmento comercial chegou a 1.121 clientes, representando um aumento de 14,3% no ano.

Quantidade de clientes	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Residencial	3.820	14.935	30.605	41.377	50.813	60.128
Comercial	218	394	591	756	981	1.121
Industrial	113	112	107	109	109	99
Outros	62	49	50	57	61	64
Térmico	2	2	2	2	2	2
Total	4.215	15.492	31.355	42.301	51.966	61.414

Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita

Os impostos incidentes sobre a receita operacional foram de R\$3.163.810 no 4T20 e R\$3.144.079 no mesmo período de 2019, representando um aumento de 0,6%.

Conta de desenvolvimento energético (CDE)

A CDE tem os seus pagamentos definidos por meio de Resolução da ANEEL e tem como finalidade cobrir os custos com indenizações de concessão, subsídios tarifários, subvenção da redução tarifária equilibrada, baixa renda e carvão mineral e conta de consumo de combustíveis. Os encargos referentes à CDE foram de R\$615.840 no 4T20 e R\$478.187 no 4T19, representando um aumento de 28,8%, devido. Esse é um custo não controlável, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para a definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

Encargos do consumidor bandeiras tarifárias

As bandeiras tarifárias são acionadas quando da baixa do nível dos reservatórios, representando maiores encargos, em função da escassez de chuvas. A bandeira vermelha é classificada em patamares 1 e 2, sendo o patamar 2 acionado quando da

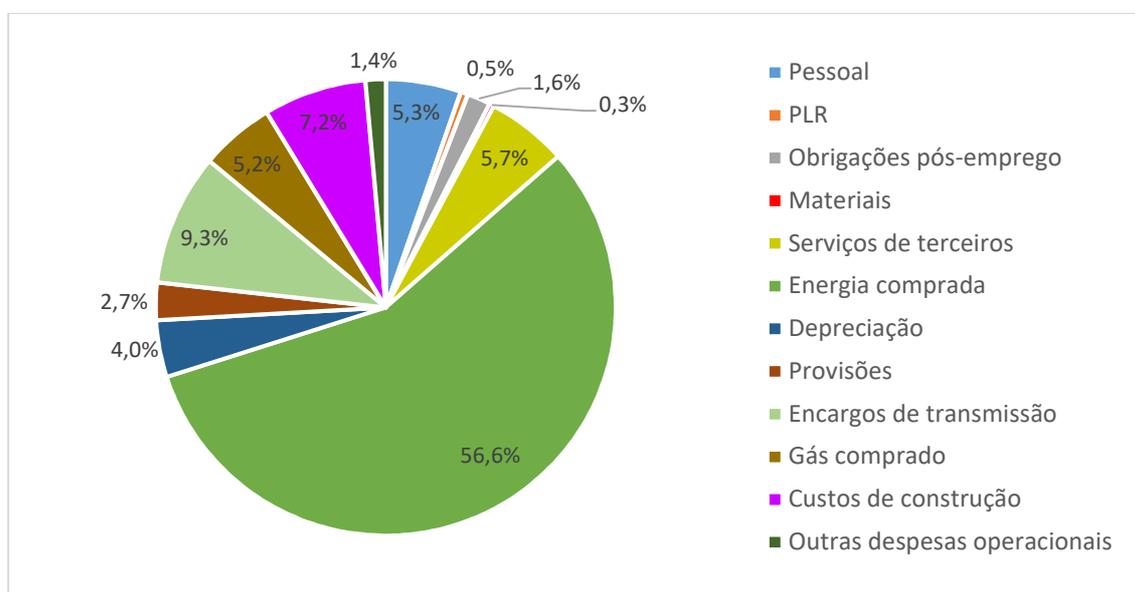
maior criticidade do nível dos reservatórios. O acionamento das bandeiras tarifárias gera impactos no faturamento do mês subsequente.

Houve redução dos encargos do consumidor relacionados às bandeiras tarifárias, sendo R\$200.662 no 4T19 em comparação a R\$89.747 no mesmo período de 2020, uma redução de 55,3%. Esta variação decorre do não acionamento de bandeiras no período de setembro a novembro de 2020, em decorrência da suspensão, em caráter excepcional e temporário, da aplicação sistemática de acionamento do sistema de Bandeiras Tarifárias, conforme despacho Aneel nº 1.511, de 26 de maio de 2020.

Histórico da Bandeira Tarifária			
set/20	Verde	set/19	Vermelha 1
out/20	Verde	out/19	Amarela
nov/20	Verde	nov/19	Vermelha 1
dez/20	Vermelha 2	dez/19	Amarela

Custos e Despesas Operacionais

Os custos e despesas operacionais foram de R\$6.332.255 no quarto trimestre de 2020 e de R\$5.749.077 no mesmo período de 2019, um aumento de 10,1%.



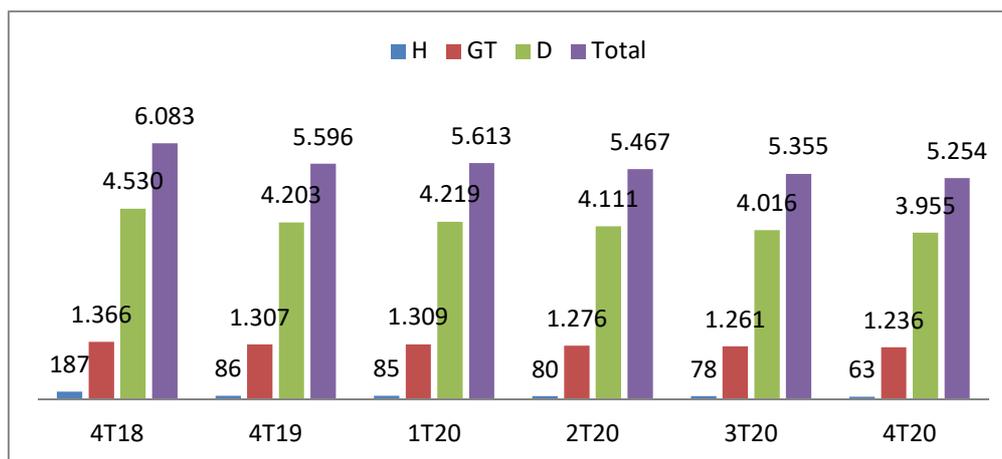
As principais variações nas despesas estão descritas a seguir:

Pessoal

A despesa com pessoal foi de R\$335.192 no 4T20 e de R\$290.096 no 4T19, representando um aumento de 15,5%. Essa variação decorre do reajuste salarial de

2,55% a partir de novembro de 2019 e de 4,77% a partir de novembro de 2020, em função de Acordo Coletivo, e do diferimento de parte do recolhimentos de tributos e encargos trabalhistas para o 4T20, conforme autorização legal. Em contrapartida, tivemos redução de 5,5% no número médio de empregados, sendo 5.281 no 4T20 e 5.590 no mesmo período de 2019.

Número de empregados por empresa



Participação de empregados e administradores no resultado

A despesa com participação dos empregados e administradores no resultado foi de R\$32.965 no 4T20 e de R\$103.065 no mesmo período de 2019. Esta variação se deve a alteração na metodologia para se estimar o lucro base para o cálculo da participação, conforme disposto no acordo coletivo relativo ao Programa de Participações nos Lucros e Resultados da Cemig.

Energia Elétrica Comprada para Revenda

A despesa com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$3.583.077 no 4T20 e de R\$3.131.866 no 4T19, representando um aumento de 14,4%. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Aumento de 39,6% das despesas com energia elétrica de Itaipu, sendo R\$ 506.625 no 4T20 e R\$ 362.882 no 4T19. Esta variação se deve, principalmente, ao aumento de aproximadamente 31% do dólar médio nos períodos comparados (R\$4,12 no 4T19 e R\$5,39 no mesmo período de 2020) e à alta do preço em dólar da energia

em KW, sendo US\$28,41/KW para todo o ano de 2020 comparado com US\$27,71/KW para 2019

- Aumento de 23,6% nas despesas com energia adquirida em leilão, justificada pelo incremento no volume de energia adquirida
- Aumento das despesas nas despesas com geração distribuída, sendo de R\$ 192.766 no 4T20 e R\$69.514 no 4T19. Essa variação decorre do aumento do número de instalações geradoras (63.845 em dezembro de 2020, comparada a 31.172 em dezembro de 2019) e do aumento na quantidade de energia injetada

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

Consolidado	4T20	4T19	Var. %
Energia de Itaipu Binacional	506.625	362.882	39,6%
Contratos por cotas de garantia física	203.055	187.547	8,3%
Cotas das usinas de Angra I e II	75.743	67.294	12,6%
Energia de curto prazo	669.914	638.028	5,0%
PROINFA	83.789	89.517	-6,4%
Contratos bilaterais	85.142	79.750	6,8%
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	999.894	809.253	23,6%
Energia adquirida no ambiente livre	1.090.974	1.091.035	0,0%
Geração distribuída	192.766	69.514	177,3%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-324.825	-262.954	23,5%
	3.583.077	3.131.866	14,4%

Cemig D	4T20	4T19	Var. %
Energia de Itaipu binacional	506.625	362.882	39,6%
Contratos por cotas de garantia física	213.511	197.739	8,0%
Cotas das usinas de Angra I e II	75.743	67.292	12,6%
Energia de curto prazo - CCEE	475.340	616.753	-22,9%
Contratos bilaterais	85.142	79.750	6,8%
Energia adquirida em leilão em ambiente regulado	1.008.652	818.020	23,3%
PROINFA	83.788	89.517	-6,4%
Geração distribuída	192.766	69.513	177,3%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-212.277	-166.287	27,7%
	2.429.290	2.135.179	13,8%

Gás comprado para revenda

No 4T20, a Companhia registrou uma despesa com aquisição de gás de R\$332.425, comparada a uma despesa de R\$335.426 no mesmo período de 2019, representando uma diminuição de 0,9%.

Encargos de uso da rede de transmissão

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$590.570 no 4T20 e R\$348.891 no 4T19, representando um aumento de 69,3%. Esta despesa refere-se aos encargos devidos, pelos agentes de distribuição e geração de energia elétrica, em face da utilização das instalações componentes da rede básica, sendo os valores a serem pagos definidos por meio de Resolução pela ANEEL.

O aumento verificado se justifica pelo reajuste anual dos encargos, normalmente realizado no mês de julho de cada ano, que apresentou efeito de aproximadamente 41%. Este é um custo não controlável no negócio de distribuição, 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.

Provisões operacionais

As provisões operacionais representaram uma despesa de R\$168.163 no 4T20 e de R\$125.684 no 4T19. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

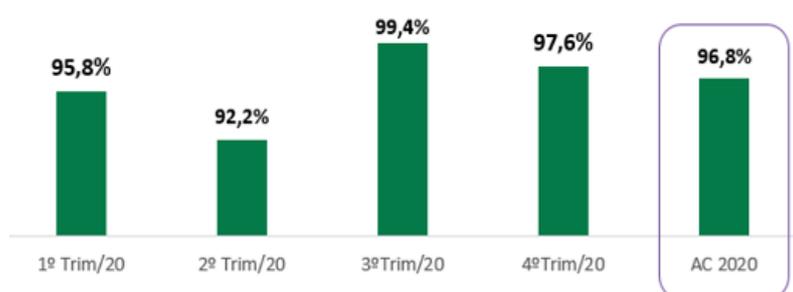
- Constituição de provisão para perdas esperadas com créditos de devedores duvidosos de R\$88.434 no 4T20, em comparação a uma constituição de R\$9.372 no 4T19. Essa variação decorre, principalmente, da revisão da premissa utilizada para cálculo dos percentuais históricos de inadimplência da matriz de provisão ocorrida no 4T19.
- Variação das provisões para contingências trabalhistas, que representou reversão líquida de R\$2.424 no 4T20 em comparação à constituição líquida de R\$34.687 no 4T19. Esta variação decorre, principalmente, dos efeitos estimados pela decisão do STF em dezembro de 2020, na qual definiu-se que a correção aplicada aos débitos trabalhistas deve observar a incidência do IPCA-E na fase pré-judicial e, a partir da citação, a aplicação da taxa Selic, afastando a aplicabilidade da Taxa Referencial (TR) aos débitos trabalhistas em geral.

Inadimplência – Cemig D

O exercício de 2020 foi bastante desafiador para a Companhia em face do ineditismo dos efeitos da pandemia de Covid-19 sobre as atividades de arrecadação e cobrança.

O momento mais agudo aconteceu no 2T20, sob o impacto das ações restritivas de circulação, emprego limitado das ferramentas de cobrança, em especial o corte, e a forte retração econômica.

Índice de Contas Arrecadadas (Média Trimestre)



A melhora dos índices foi paulatina, a partir dos meses de maio e junho, com estabilização no último trimestre em patamar superior a 97% de arrecadação, fruto do plano de contingenciamento para mitigação da inadimplência. No acumulado do ano, por sua vez, o índice ficou em 96,8%.

O plano foi baseado no acompanhamento diário dos indicadores de arrecadação e inadimplência, com intensificação/ aprimoramento no emprego de ferramentas de cobrança, ampliação dos canais de comunicação e flexibilização das regras de parcelamento, com sensibilidade para a situação de renda das famílias durante a pandemia.

Para tentar mitigar os impactos em decorrência da pandemia e manter a capacidade de pagamento de seus clientes, a Companhia lançou iniciativas com condições especiais de pagamento que visavam auxiliar, principalmente, clientes de baixa renda, hospitais e microempresas. Novos canais de pagamento, como cartões de débito e crédito, PicPay e credenciamento de bancos digitais também foram implantados a fim de ampliar as opções de pagamento de seus consumidores.

O corte de clientes inadimplentes, também, foi medida importante no combate a inadimplência. Foram realizados, aproximadamente, 685 mil cortes em 2020, mesmo

com a restrição imposta pela Aneel em parte do ano e com as dificuldades relacionadas a pandemia. Em 2021, a expectativa é de mais que dobrar o número realizado em 2020.

Resultado de Equivalência Patrimonial

A Companhia apurou ganhos de equivalência patrimonial no montante de R\$94.400 no 4T20, em comparação ao resultado negativo de R\$35.929 no mesmo período de 2019, decorrente, principalmente, do aumento do equivalência da investida Taesa, que passou de R\$35.524 no 4T19, para R\$190.493 no 4T20. Em contrapartida, o resultado de equivalência de Santo Antônio e Belo Monte apresentou piora, respectivamente, de R\$33.433 e R\$29.353.

Obs: A Companhia de Transmissão Centroeste deixou de compor o resultado de equivalência patrimonial após a conclusão da aquisição do restante do capital em janeiro de 2020.

Equivalência Patrimonial	4T20	4T19
Taesa	190.493	35.524
Aliança Geração	21.044	15.808
Lightger	7.215	555
Baguari Energia	6.811	7.557
Hidrelétrica Pipoca	5.063	2.181
UFV Lontra Geração de Energia Elétrica Distribuída	2.684	0
UFV Lagoa Grande Geração de Energia Elétrica Distribuída	2.578	0
Retiro Baixo	2.431	3.263
Hidrelétrica Cachoeirão	1.312	974
UFV Manga Geração de Energia Elétrica Distribuída	965	0
Guanhães Energia	804	24
UFV Mato Verde Geração de Energia Elétrica Distribuída	777	0
UFV Porteirinha II Geração de Energia Elétrica Distribuída	648	0
UFV Janaúba Geração de Energia Elétrica Distribuída	306	566
Ativas Data Center	144	-483
UFV Porteirinha I Geração de Energia Elétrica Distribuída	83	0
UFV Mirabela Geração de Energia Elétrica Distribuída	67	0
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas	0	8
UFV Corinto Geração de Energia Elétrica Distribuída	-25	0
UFV Bonfinópolis II Geração de Energia Elétrica Distribuída	-62	0
Axxiom Soluções Tecnológicas	-3.164	361
Itaocara	-8.531	-27.810
Aliança Norte (Usina de Belo Monte)	-15.119	-4.117
Amazônia Energia (Usina de Belo Monte)	-24.068	-5.717
FIP Melbourne (Usina de Santo Antônio)	-43.990	-29.146
Madeira Energia (Usina de Santo Antônio)	-54.066	-35.477
Total	94.400	-35.929

LAJIDA Consolidado

O LAJIDA consolidado da Cemig apresentou um aumento de 79,0% no 4T20 em comparação ao mesmo período de 2019, já o lajida ajustado teve elevação de 23,6%. A margem do LAJIDA ajustado passou de 14,8% no 4T19 para 17,3% no 4T20 de 2020.

LAJIDA - R\$ mil	4T20	4T19	Var.
Resultado do exercício	1.331	564	136,2%
+ Despesa de imposto de renda e contribuição social (*)	420	-88	-578,1%
+ Resultado financeiro	-354	213	-265,9%
+ Depreciação e amortização	255	235	8,9%
= LAJIDA conforme "Instrução CVM 527" (1)	1.653	924	79,0%
Efeitos não recorrentes e não caixa			
+ Resultado da RTP/Uniformização das práticas contábeis	-191	-100	91,2%
+ Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda	-270	0	-
+ Pis/Pasep e Cofins sobre ICMS	0	11	-
+ Baixa de ativo e impairment	-5	125	-
+ Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores	1	1	-
Lajida ajustado (2)	1.187	960	23,6%

* A despesa de imposto de renda e contribuição social de 2019 inclui o montante de R\$85.077, que está apresentado pelo líquido no resultado das operações descontinuadas.

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

(2) A Companhia ajusta o LAJIDA calculado em conformidade à Instrução CVM nº 527/2012 excluindo os itens que, pela sua natureza, não contribuem para a informação sobre o potencial de geração bruta de caixa uma vez que são extraordinárias.

LAJIDA Cemig GT

LAJIDA	4T20	4T19 (Reapresentado)	Var
Lucro líquido do exercício	688	109	529,8%
+ Despesa de IR e Contribuição Social correntes e diferidos	280	(49)	
+/- Resultado financeiro líquido	(425)	112	
+ Depreciação e amortização	57	45	
= Lajida conforme "Instrução CVM 527" (1)	600	217	177,0%
Efeitos não recorrentes e não caixa			
- PIS/Pasep e Cofins s/ ICMS	-	10	
- Resultado da RTP/ Uniformização das práticas contábeis (*)	(191)	(100)	
+ Provisões Tributárias - INSS s/PRL	-	25	
+/- Baixa de ativo e impairment	(5)	125	
= Lajida ajustado (2)	404	277	45,6%

LAJIDA Cemig D

Lajida	4T20	4T19	Var
Lucro líquido do exercício	264	392	-32,7%
Despesa com imposto de renda e contribuição social	8	53	
Resultado financeiro líquido	19	(6)	
Amortização	172	163	
= Lajida (1)	463	602	-23,2%

Receitas e Despesas Financeiras

O resultado financeiro, no 4T20, foi positivo em R\$353.223 e negativo em R\$212.959 no mesmo período de 2019. Esse comportamento decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Redução do principal da dívida em moeda estrangeira do Eurobonds de R\$666.000 no 4T20 em função da queda do dólar e, em contrapartida, uma redução no valor justo do instrumento de hedge de R\$50.923, gerando um efeito líquido positivo no resultado financeiro de R\$615.077.
- No 4T19, a variação negativa do valor justo do instrumento de hedge foi de R\$101.372 e a variação cambial provocou uma redução da dívida do Eurobonds de R\$200.550, gerando um efeito líquido positivo no resultado financeiro de R\$99.178.

Período	4T20	4T19
Redução do principal da dívida dos Bonds	666.000	200.550
Efeito no Hedge	-50.923	-101.372
Efeito Líquido no Resultado Financeiro	615.077	99.178

Mercado de energia consolidado

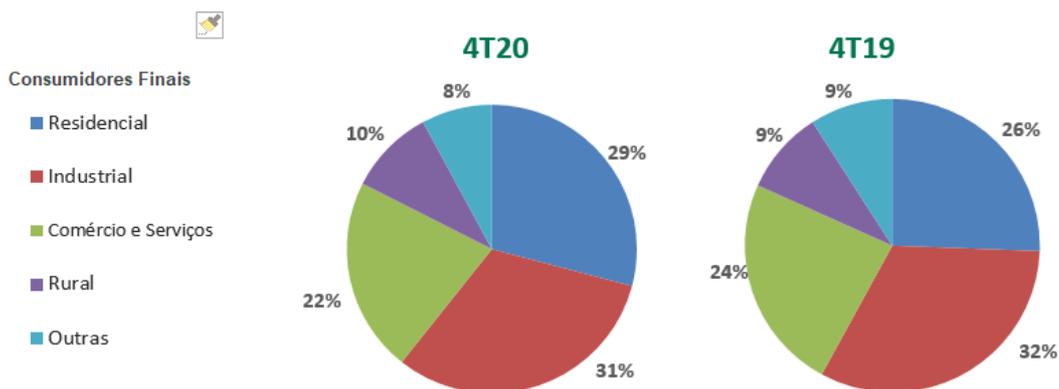
O Grupo Cemig comercializa energia através das companhias Cemig Distribuição, Cemig Geração e Transmissão, e companhias subsidiárias integrais - Horizontes Energia, Sá Carvalho, Cemig PCH, Rosal Energia, CE Praias de Parajuru, CE Volta do Rio, Cemig Geração Camargos, Cemig Geração Itutinga, Cemig Geração Salto Grande, Cemig Geração Três Marias, Cemig Geração Leste, Cemig Geração Oeste, Cemig Geração Sul.

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

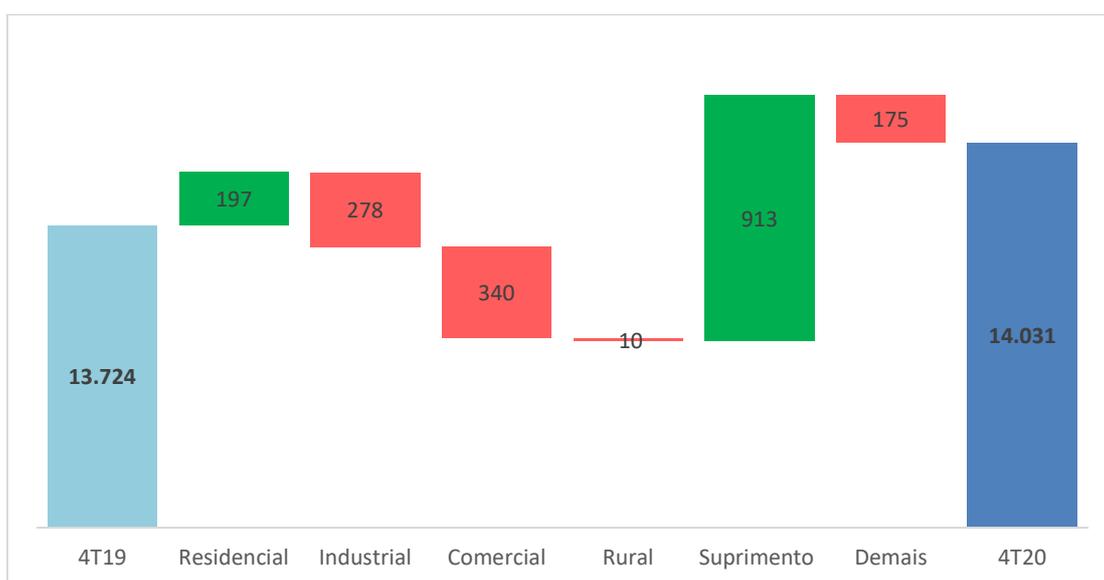
A energia comercializada pelo grupo Cemig, excluindo CCEE, totalizou 14.031.678 MWh no 4T20, um aumento de 2,2% em relação ao mesmo trimestre de 2019. As vendas de energia para consumidores finais e consumo próprio somaram 9.901.676 MWh, com redução de 5,8% frente ao 4T19. As vendas para as Distribuidoras e Comercializadoras / Geradoras / Produtores Independentes de Energia, totalizaram 4.130.002 MWh no 4T20, um crescimento de 28,4% em relação ao mesmo período do ano anterior.

O Grupo Cemig atingiu 8.698.095 clientes faturados em dezembro de 2020, um crescimento de 1,9% na base de consumidores em relação a dezembro de 2019. Deste total, 8.697.714 são consumidores finais e de consumo próprio e 381 são outros agentes do setor elétrico brasileiro.

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



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



Mercado de energia Cemig D

A energia faturada aos clientes cativos e a energia transportada para clientes livres e distribuidoras, com acesso às redes da Cemig D, no 4T20, totalizou 11.620.948MWh, um crescimento de 2,3% em relação ao mesmo período de 2019. Esse resultado é composto da redução de 5,5% no consumo do mercado cativo e do aumento no uso da rede pelos clientes livres de 12,8%. Se ajustarmos pelo consumo dos clientes que migraram para o mercado livre, as variações com os ajustes seriam de uma redução de 3,3% no consumo cativo e um aumento de 9,8% no transporte para os clientes livres.

Cativo + Transporte - MWh

Cativo + Transporte - MWh	4T20	4T19	Var. %
Residencial	2.885.595	2.688.731	7,32%
Industrial	5.413.884	4.939.352	9,61%
Comércio, Serviços e Outros	1.502.898	1.721.944	-12,72%
Rural	960.696	970.470	-1,01%
Poder Público	178.815	244.113	-26,75%
Iluminação Pública	251.065	322.883	-22,24%
Serviço Público	339.809	377.339	-9,95%
Concessionária (Distribuidora)	79.032	84.996	-7,02%
Consumo Próprio	9.154	9.585	-4,50%
Total	11.620.948	11.359.413	2,30%

Residencial

O consumo residencial, que representou 24,8% da energia distribuída pela Cemig D no 4T20, teve um acréscimo de 7,3% frente ao mesmo período de 2019. O comportamento do consumo residencial pode ser explicado pela incorporação de 147.141 unidades consumidoras, aumento de 2,1%, e pelo maior tempo de permanência das pessoas nas residências durante a pandemia da COVID-19.

Industrial

A energia distribuída para os clientes industriais representou 46,6% energia total da Cemig D e totalizou 5.413.884 MWh no 4T20, um aumento de 9,6% em relação ao 4T19. A energia consumida faturada dos clientes cativos totalizou 431.360 MWh no 4T20, uma redução de 21,3% em relação ao 4T19. A energia transportada para clientes livres industriais representou 42,9% do volume de energia distribuída, totalizando 4.982.524 MWh no 4T20, um aumento de 13,5% em relação ao mesmo período do ano anterior.

Comercial e Serviços

A energia distribuída para classe comercial foi fortemente impactada pela pandemia e pela restrição de funcionamento decorrente, tendo uma redução de 12,7% frente ao mesmo período do ano anterior. O mercado cativo apresentou queda de 18,4% e o livre cresceu 8,8%. A energia utilizada pelos clientes cativos somada a energia transportada para os clientes livres da classe, equivaleu a 12,9% da energia distribuída pela Cemig D no 4T20.

Rural

O segmento rural apresentou queda de 1,0% na energia distribuída no 4T20 em relação ao mesmo período do ano anterior e representou 8,3% da energia total distribuída.

Número de clientes

Em setembro, foram faturados 8.697.195 consumidores, um incremento de 160.155 frente a dezembro de 2019. Do total de clientes faturados, 1.774 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D.

Cemig D	Número de Clientes		Var %
	4T20	4T19	
Residencial	7.113.837	6.966.696	2,11%
Industrial	29.525	29.875	-1,17%
Comércio, Serviços e Outros	776.942	805.811	-3,58%
Rural	688.201	647.064	6,36%
Poder Público	66.388	66.855	-0,70%
Iluminação Pública	6.144	6.677	-7,98%
Serviço Público	13.676	11.906	14,87%
Consumo Próprio	708	715	-0,98%
	8.695.421	8.535.599	1,87%
Energia Transportada			
Industrial	847	707	19,80%
Comercial	907	724	25,28%
Rural	17	7	142,86%
Concessionária	3	3	0,00%
	1.774	1.441	23,11%
Total	8.697.195	8.537.040	1,88%

Balanço Físico de Energia Elétrica – MWh

Mercado medido	MWh		Var. %
	4T20	4T19	
Carga Fio			
Energia Transportada para Distribuidoras (medido)	79.115	84.851	-6,76%
Energia Transportada para Clientes Livres (medido)	5.291.950	4.735.353	11,75%
Carga Própria + GD (1)(2)	8.410.491	8.295.057	1,39%
Consumo Mercado Cativo Faturado	6.698.522	6.515.789	2,80%
Perdas na Rede de Distribuição	1.711.969	1.779.268	-3,78%
Total Carga Fio	13.781.557	13.115.261	5,08%

(1) Inclui geração de Microgeração Distribuída

(2) Inclui consumo próprio

Mercado de energia Cemig GT

A energia faturada pela Cemig GT, excluindo CCEE, totalizou 7.908.615MWh no 4T20, representando um aumento de 9,2% em relação ao mesmo período de 2019.

A venda para comercializadoras e ACR subiu 28,1%, enquanto a energia faturada dos clientes industriais reduziu 5,7% e dos comerciais de 7,8% frente ao 4T19.

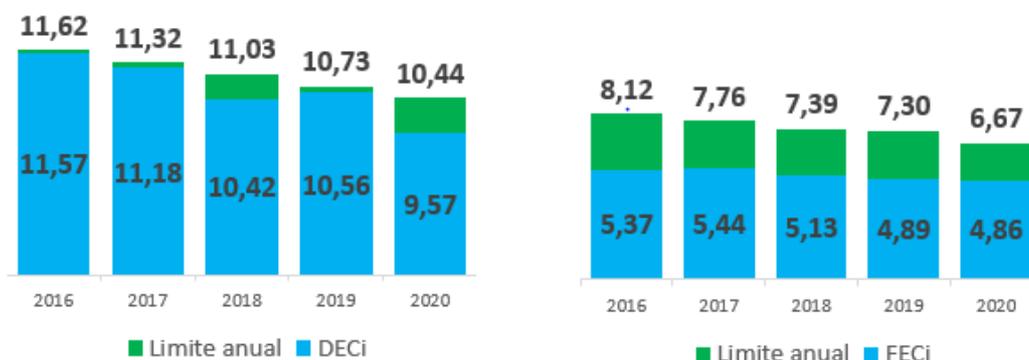
Cemig GT	(MWh)		Var %
	4T20	4T19	
Clientes Livres			
<i>Industrial</i>	2.690.148	2.851.348	-5,65%
<i>Comercial</i>	1.050.228	1.139.518	-7,84%
<i>Rural</i>	4.452	1.204	269,75%
ACL – Contratos livres	3.606.462	2.696.996	33,72%
ACR	523.540	519.582	0,76%
ACR – Cemig D	33.785	34.235	-1,31%
Total	7.908.615	7.242.883	9,19%

INDICADORES DE QUALIDADE – DECI/FECi

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

Os gráficos a seguir mostram os indicadores DECI (Duração Equivalente de Interrupções internas por Consumidor - medido em horas) e FECi (Frequência Equivalente de

Interrupções internas por Consumidor - medido em número de interrupções) da Cemig desde janeiro de 2016. Indicadores de qualidades vinculados ao novo contrato de concessão da Cemig Distribuição, assinado em 2015.



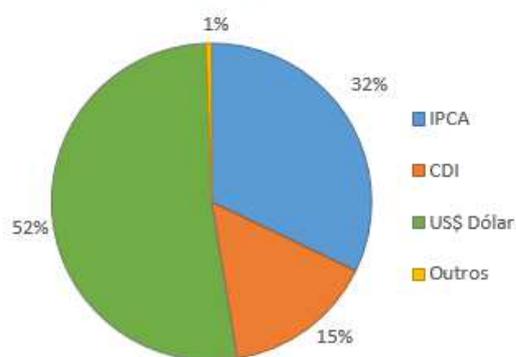
Obs: Números de 2016 e 2017 conforme recálculo apresentado pela Companhia à Aneel.

Investimentos

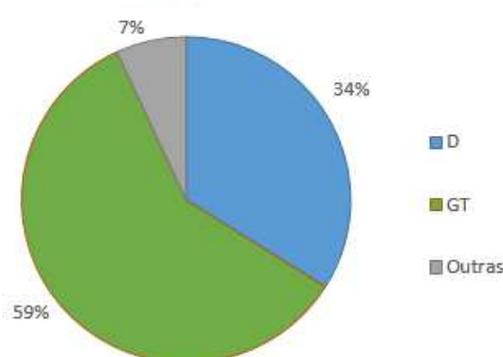
Descrição (R\$ milhões)	Planejado	Realizado 2020	Planejado 2021
Geração	81	109	238
Programa de Investimento	81	109	238
Aportes	128	152	680
Aliança Norte	4	0	-
Amazônia	5	0	1
Itaocara	30	1	81
Parajuru	-	14	-
Renova	51	-	-
Volta do Rio	38	136	-
Madeira Energia - Mesa	-	-	598
Transmissão	158	153	276
Programa de Investimento	158	153	276
Distribuição	1.498	1.378	2.320
Programa de Investimento	1.498	1.378	2.320
Holding	168	117	168
Aportes	168	74	168
Cemig SIM	168	74	168
Cemig GD	-	-	100
Aquisições	-	43	-
Centroeste	-	43	-
TOTAL	2.033	1.909	3.682

ENDIVIDAMENTO

Composição da Dívida



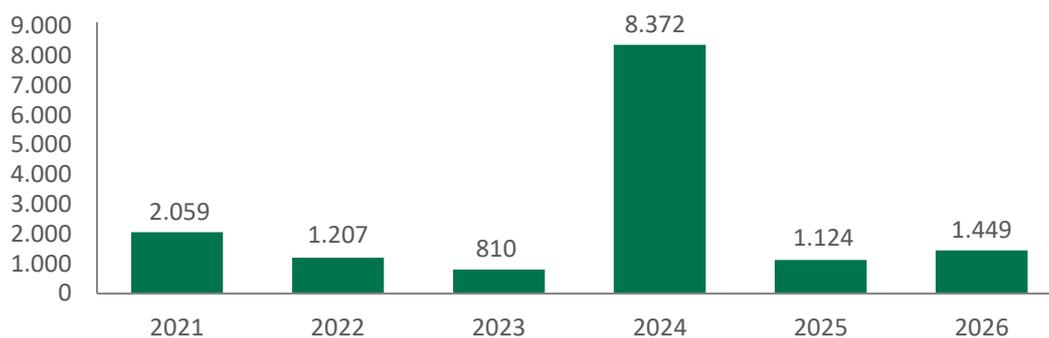
Participação na Dívida Bruta



O total da dívida bruta consolidada da Companhia, em 31 de dezembro de 2020, era de R\$15.020.558, montante R\$244.527 superior ao do final de 2019, em função, principalmente, da desvalorização do real, que impactou no aumento da dívida em dólar em R\$1,76 bilhão no período. Importante ressaltar que a empresa tem registrado um saldo líquido positivo de operações de hedge, referente a proteção da dívida dos Eurobonds, no valor total de R\$2.948.930, sendo R\$1.560.221 para o principal da dívida e R\$1.388.709 para os juros. O valor total do ativo líquido de hedge é R\$1.257.986 maior que ao final de 2019.

Foram amortizadas dívidas no total de R\$2.531.026 em 2020 e obtido R\$850.000 em feita pela Gasmig através de sua 8ª emissão de debêntures em setembro de 2020.

Amortização da Dívida (milhões)



CEMIG H	2020	2019	Var. %
Dívida Bruta	15.020.558	14.776.031	1,65%
Caixa e equivalentes + TVM	5.805.460	1.289.438	350,23%
Dívida Líquida	9.215.098	13.486.593	-31,67%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>7.824.706</i>	<i>6.061.097</i>	<i>29,10%</i>

CEMIG GT	2020	2019	Var. %
Dívida Bruta	8.885.711	7.886.783	12,67%
Caixa e equivalentes + TVM	1.771.159	585.202	202,66%
Dívida Líquida	7.114.552	7.301.581	-2,56%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>7.812.981</i>	<i>6.043.046</i>	<i>29,29%</i>

CEMIG D	2020	2019	Var. %
Dívida Bruta	5.097.240	5.794.922	-12,04%
Caixa e equivalentes + TVM	3.235.535	344.611	838,89%
Dívida Líquida	1.861.705	5.450.311	-65,84%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	<i>11.725</i>	<i>18.051</i>	<i>-35,05%</i>

Covenants – Eurobonds

CEMIG		Covenants			
12 meses	2020		Set/20		
R\$ (Milhões)	GT	H	GT	H	
Lucro (prejuízo) líquido	1.056	2.865	411	2.030	
Resultados financeiros líquidos	894	905	1.431	1.472	
Imposto de renda e contribuição social	424	936	60	479	
Depreciação e amortização	212	989	199	968	
Resultado de participação minoritária	137	-357	107	-226	
Disposições para a variação no valor das obrigações da opção de venda	53	53	64	64	
Resultado não operacional (que inclui quaisquer ganhos nas vendas de ativos e quaisquer baixas ou impedimentos de ativos)	-28	81	87	91	
Despesas não monetárias e encargos não monetários, na medida em que não sejam recorrentes	-14	24	147	373	
Quaisquer créditos e ganhos não monetários que aumentem o lucro líquido, na medida em que não sejam recorrentes	-622	-674	-188	-250	
Receitas não monetárias relacionadas à indenização de transmissão e geração	-412	-412	-388	-388	
Dividendos em dinheiro recebidos de investimentos minoritários (conforme medido na demonstração dos fluxos de caixa)	154	387	155	343	
Correção monetária das taxas de concessão	-347	-347	-302	-791	
Entradas de caixa relacionadas as taxas de concessão	266	266	265	265	
Entradas de caixa relacionadas à receita de transmissão para cobertura de custo de capital	606	606	398	398	
LAJIDA ajustado	2.379	5.322	2.446	4.828	
12 meses	2020		Set/20		
R\$ (Milhões)	GT	H	GT	H	
Endividamento consolidado	8.886	15.021	9.948	16.107	
Instrumento derivativo de hedge	-2.949	-2.949	-3.284	-3.284	
Contratos de dívida com a Forluz	229	1.013	232	1.026	
Responsabilidade passiva de qualquer obrigação de opção de venda	572	572	556	556	
Caixa consolidado e equivalentes de caixa e valores mobiliários e valores mobiliários consolidados registrados como ativos circulantes	-1.771	-5.805	-1.764	-5.519	
Dívida líquida ajustada	4.967	7.852	5.688	8.886	
Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	2,09	1,48	2,33	1,84	
Limite Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	3,00	3,00	3,00	3,00	
Endividamento consolidado com garantias (reais)	-	443	-	443	
Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA	-	0,08	-	0,08	
Limite Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA	-	1,75	-	1,75	

Ratings da Companhia de Longo Prazo

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

FitchRatings		Grau de Investimento											Grau Especulativo									
		AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	B	B-	CCC+	CCC	CCC-	CC	C
	Dez 2017																					
	Dez 2018																					
	Dez 2019																					
	Dez 2020																					

STANDARD & POOR'S		Grau de Investimento											Grau Especulativo									
		AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	B	B-	CCC+	CCC	CCC-	CC	C
	Dez 2017																					
	Dez 2018																					
	Dez 2019																					
	Dez 2020																					
	Jan 2021																					

Moody's		Grau de Investimento											Grau Especulativo									
		Aaa	Aa1	Aa2	Aa3	A1	A2	A3	Baa1	Baa2	Baa3	Ba1	Ba2	Ba3	B1	B2	B3	Ca1	Ca2	Ca3	Ca	C
	Dez 2017																					
	Dez 2018																					
	Dez 2019																					
	Dez 2020																					

Escala Nacional
Escala global

Desempenho de nossas ações

Denominação	2019	2020	Variação %
Cotação das ações ⁽²⁾			
CMIG4 (PN) no fechamento (R\$/ação)	12,62	14,27	13,07%
CMIG3 (ON) no fechamento (R\$/ação)	14,31	16,11	12,58%
CIG (ADR PN) no fechamento (US\$/ação)	3,05	2,82	-7,54%
CIG.C (ADR ON) no fechamento (US\$/ação)	3,72	3,18	-14,52%
XCMIG (Cemig PN Latibex) no fechamento (Euro/ação)	2,8	2,22	-20,71%
Volume médio diário			
CMIG4 (PN) (R\$ milhões)	136,1	128,3	-5,73%
CMIG3 (ON) (R\$ milhões)	26,1	20,9	-19,92%
CIG (ADR PN) (US\$ milhões)	12,7	10,03	-21,02%
CIG.C (ADR ON) (US\$ milhões)	0,01	0,21	2000%
Índices			
IEE	76.627	82.846	8,12%
IBOV	115.645	119.017	2,92%
DJIA	28.538	30.606	7,25%
Indicadores			
Valor de mercado no final do exercício (R\$ milhões)	20.986,16	22.605,15	7,71%
Enterprise value (EV - R\$ milhões) ⁽¹⁾	34.490,34	33.606,35	-2,56%
Dividend Yield de CMIG4 (PN) (%) ⁽³⁾	5,26	2,23	-3,03 p.p
Dividend Yield de CMIG3 (ON) (%) ⁽³⁾	4,65	1,98	-2,67 p.p

Fonte: Economática

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

(2) Cotações ajustadas por proventos, inclusive dividendos

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

As ações preferenciais da Cemig (CMIG4) atingiram um volume negociado de R\$31,9 bilhões durante o acumulado do ano de 2020, sendo R\$7,3 bilhões ocorridos no seu

quarto trimestre, correspondendo a uma média diária de R\$118,9 milhões, patamar 18,22% maior que o atingido no quarto trimestre de 2019, no valor de R\$100,63 milhões. As ações ordinárias da empresa, por sua vez, tiveram um volume negociado de R\$5,2 bilhões no acumulado do ano e volume médio diário de R\$13,35 milhões no quarto trimestre de 2020. 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\$2,24 bilhões em 2020, o que reflete o reconhecimento do mercado investidor e mantém a Cemig como uma opção global de investimento.

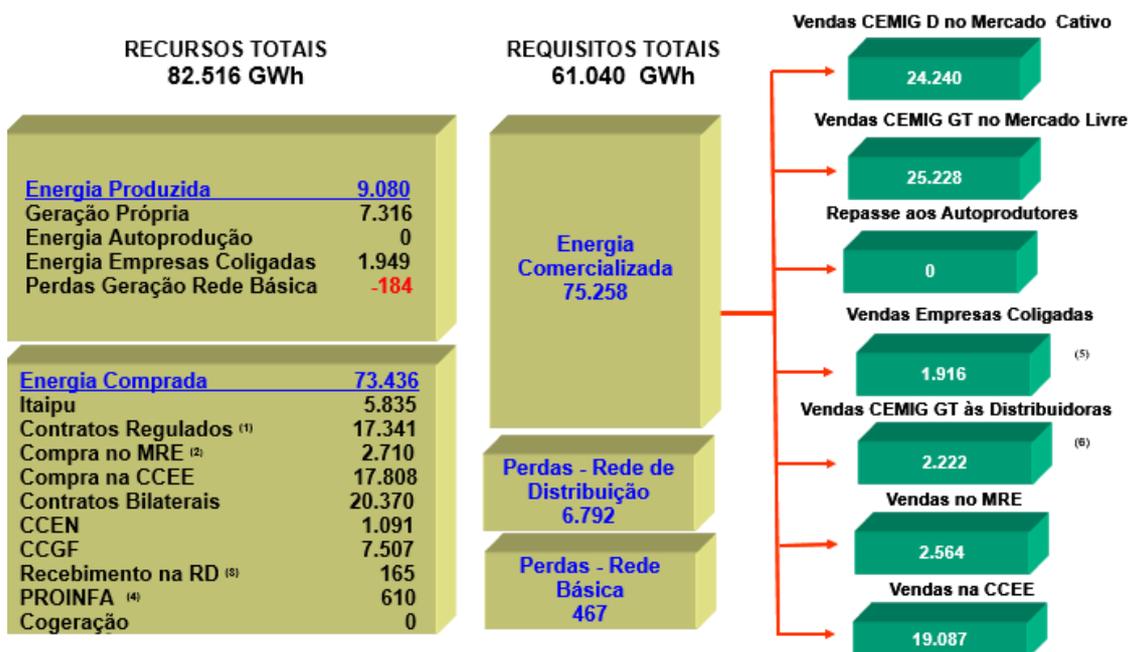
O Ibovespa, índice de referência para o desempenho da bolsa de valores de São Paulo, registrou alta de 2,92% no ano, apesar dos impactos da pandemia do Covid-19, encerrando o período aos 119.017 pontos. As ações da Cemig, por sua vez, superaram a o índice, com as ordinárias apresentando ganhos de 12,58% no acumulado de 2020, enquanto que as preferenciais subiram 13,07%. Os ADRs da Cemig, negociados em Nova York, fecharam o período com uma baixa de -14,52% para as ordinárias e -7,54% para as preferenciais.



Anexos

Balanço de Energia Elétrica – mercado faturado

BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – Janeiro a Dezembro de 2020
GRUPO CEMIG (Empresas Integrais)



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

1. Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR e Leilão de Ajuste

2. Mecanismo de Realocação de Energia - MRE

3. Geração injetada diretamente na Rede de Distribuição (inclui micro geração distribuída)

4. Programa de incentivo às fontes alternativas de energia - PROINFA

5. Contratos Bilaterais das empresas CEMIG GT, Sá Carvalho, Horizontes, Rosal, CEMIG PCH e SPE's

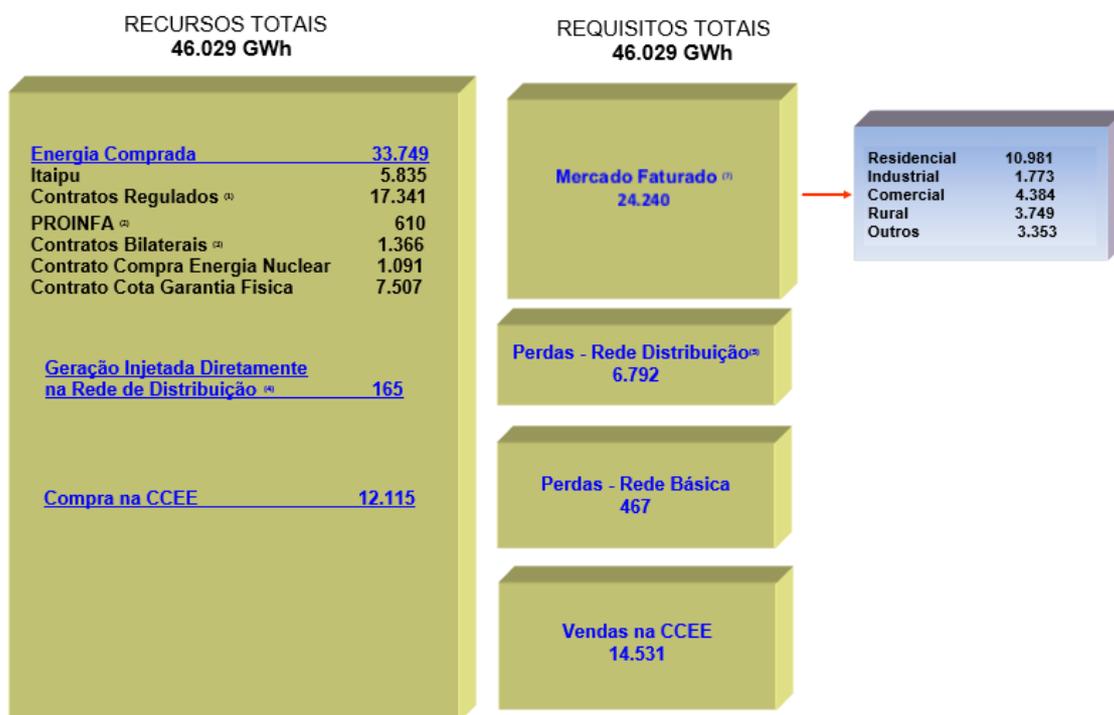
6. Vendas da Cemig GT no Ambiente de Contratação Regulado - ACR

BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – Janeiro a Dezembro de 2020

CEMIG Geração

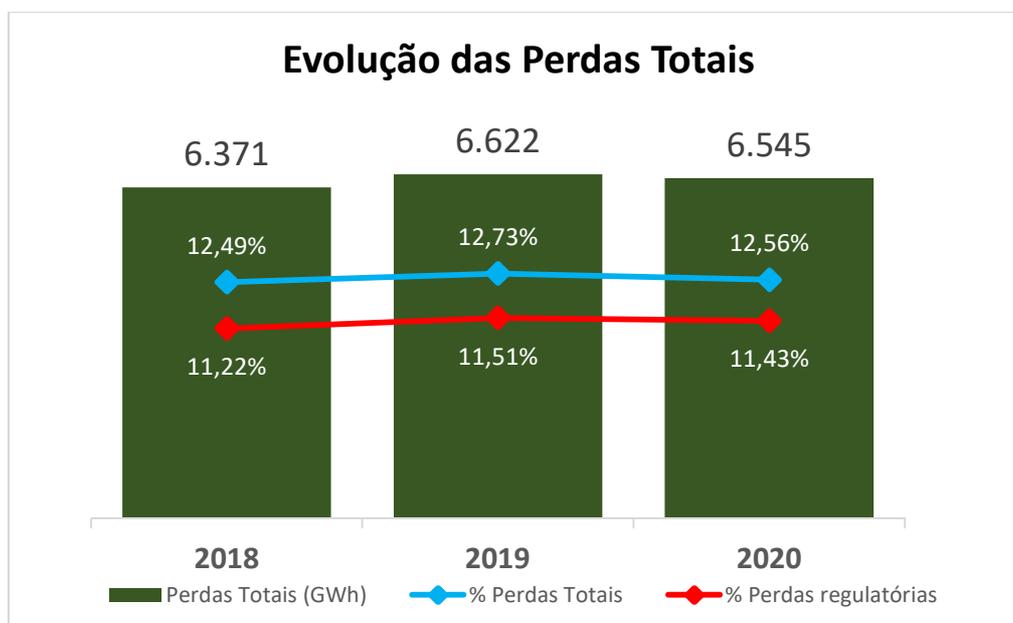


BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – Janeiro a Dezembro de 2020 CEMIG Distribuição



1. Compra de Energia Elétrica pela CEMIG D por meio de CCEAR e Leião de Ajuste
2. Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia
3. Usinas de biomassa Coruripe, biomassa Delta, UTE - Caeté/Volta Grande, UHE Ponte de Pedra e UHE Capim Branco
4. Compra de Energia não modelada na CCEE e outras injeções (incluindo micro geração distribuída)
5. Perdas técnicas e não técnicas atribuídas ao mercado cativo e a energia transportada na rede de distribuição
6. Não contempla processos em andamento na CCEE (aprovados e não publicados pela CCEE)
7. Mercado cativo e contrato energia regulado (CCER)

Perdas



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

Usinas

CEMIG		USINAS			
		(em MWh)			
Usina	Participação Cemig	Potência Cemig H	Garantia Física Cemig H	Fim da Concessão	Tipo de Usina
Belo Monte	12,3%	1.376	560	agosto-45	UHE
Emborcação	100,0%	1.192	500	julho-25	UHE
Santo Antônio	15,5%	553	376	junho-46	UHE
Nova Ponte	100,0%	510	270	julho-25	UHE
Irapé	100,0%	399	208	fevereiro-35	UHE
Três Marias	100,0%	396	239	janeiro-46	UHE
Aimorés	45,0%	149	82	dezembro-35	UHE
Salto Grande	100,0%	102	75	janeiro-46	UHE
Amador Aguiar I (Capim Branco I)	39,3%	94	61	agosto-36	UHE
Queimado	82,5%	87	56	janeiro-33	UHE
Nilo Peçanha	22,6%	86	75	junho-26	UHE
Amador Aguiar II (Capim Branco II)	39,3%	83	52	agosto-36	UHE
Funil	45,0%	81	38	dezembro-35	UHE
Sá Carvalho	100,0%	78	56	dezembro-24	UHE
Rosal	100,0%	55	29	maio-32	UHE
Itutinga	100,0%	52	28	janeiro-46	UHE
Igarapava	23,7%	50	32	dezembro-28	UHE
Baguari	34,0%	48	29	agosto-41	UHE
Camargos	100,0%	46	21	janeiro-46	UHE
Ilha dos Pombos	22,6%	42	25	junho-26	UHE
Volta do Rio	100,0%	42	18	dezembro-31	EOL
Retiro Baixo	49,9%	42	18	agosto-41	UHE
Porto Estrela	30,0%	34	19	julho-32	UHE
Fontes Nova	22,6%	30	22	junho-26	UHE
Praias de Parajuru	100,0%	29	8	setembro-32	EOL
Pai Joaquim	100,0%	23	14	abril-32	PCH
Pereira Passos	22,6%	23	11	junho-26	UHE
Piau	100,0%	18	14	janeiro-46	UHE
Paracambi	60,5%	15	12	fevereiro-31	PCH
Gafanhoto	100,0%	14	7	janeiro-46	UHE
Cachoeirão	49,0%	13	8	julho-30	PCH
Santo Inácio III	45,0%	13	-	junho-46	EOL
Santa Branca	22,6%	13	7	junho-26	UHE
Garrote	45,0%	10	-	junho-46	EOL
Santo Inácio IV	45,0%	10	-	junho-46	EOL
São Raimundo	45,0%	10	-	junho-46	EOL
Outros		201	109		
Total		6.018	3.078		

RAP – Ciclo 2020-2021

RAP 2020 - 2021

Receita Anual Permitida - RAP	RAP	% Cemig	Cemig	Vencimento
Cemig	866.707.276	100,00%	866.707.276	
Cemig GT	820.095.957	100,00%	820.095.957	dez-42
Cemig Itajuba	26.784.170	100,00%	26.784.170	out-30
Centroeste	19.827.149	100,00%	19.827.149	mar-35
Taesa	2.662.757.000	21,68%	577.285.718	
Novatrans 2	413.509.000		89.648.751	
TSN	279.621.000		60.621.833	
Munirah	38.039.000		8.246.855	
GTESA	5.822.000		1.262.210	
PATESA	26.074.000		5.652.843	
ETAU	25.249.000		5.473.983	
ETEO	91.909.000		19.925.871	
NTE	125.210.000		27.145.528	
STE	85.256.000		18.483.501	
ATE I	155.389.000		33.688.335	
ATE II	240.250.000		52.086.200	
EATE	113.603.000		24.629.130	
ETEP	25.614.000		5.553.115	
ENTE	117.370.000		25.445.816	
ECTE	9.417.000		2.041.606	
ERTE	26.343.000		5.711.162	
Lumitrans	11.115.000		2.409.732	
Transleste	12.763.000		2.767.018	
Transirapé	10.188.000		2.208.758	
Transudeste	7.647.000		1.657.870	
ATE III	119.808.000		25.974.374	
São Gotardo	5.175.000		1.121.940	
Mariana	14.678.000		3.182.190	
Miracema	62.138.000		13.471.518	
Janaúba	185.422.000		40.199.490	
Aimorés	37.920.000		8.221.056	
Paraguaçu	56.603.000		12.271.530	
Brasnorte	10.223.000		2.216.346	
STC	18.095.000		3.922.996	
EBTE	35.751.000		7.750.817	
ESDE	6.735.000		1.460.148	
ETSE	3.829.000		830.127	
ESTE	53.611.000		11.622.865	
Ivaí	140.457.000		30.451.078	
EDTE	32.968.000		7.147.462	
Sant'Ana	58.956.000		12.781.661	
Light	10.181.318	22,58%	2.298.942	
RAP TOTAL CEMIG			1.446.291.936	

* Valores (em R\$) consolidados das parcelas das receitas anuais permitidas das concessionárias de transmissão

Indenização - RBSE	2020-2021	2021-2022	2022-2023
Econômico	144.546.785	144.546.785	144.546.785
Financeiro	263.550.343	263.550.343	263.550.343
PA	69.150.492	69.150.492	69.150.492
Total	477.247.620	477.247.620	477.247.620

O valor de indenização já está incluído na RAP Cemig e se reduz após o ciclo 2022/2023, até chegar a zero após o ciclo 2025/2026.

Resultados com ajustes gerenciais

		Lajida		Lucro	
		4T20	4T19	4T20	4T19
IFRS		1.653	924	1.331	564
Pis/Pasep e Cofins sobre ICMS		-	11	-	7
Revisão Tarifária Transmissora-RAP/Uniformização das práticas contábeis		-191	-100	-126	-66
Ativos mantidos para venda (Light)		-270	-	-178	-
Exposição cambial Bond		-	-	-405	-66
Baixa de ativo e impairment		-5	125	-3	83
Ajustado		1.187	960	619	522

		Lajida		Lucro	
		4T20	4T19	4T20	4T19
IFRS		600	217	688	109
PIS/Pasep e Cofins s/ ICMS		-	10	-	7
Uniformização das práticas contábeis		-191	-100	-126	-66
Provisões Tributárias - INSS s/PRL		-	25	-	17
Exposição cambial Bond		-	-	-405	-66
Baixa de ativo e impairment		-5	125	-3	83
Ajustado		404	277	154	84

Quadros Cemig D (milhões de Reais)

		MERCADO CEMIG D			
		(GWh)			
MERCADO CEMIG D - (GWh)					
TRIMESTRE	CATIVO	TUSD ENERGIA ⁽¹⁾	E.T.D ⁽²⁾	TUSD DEMANDA ⁽³⁾	
4T18	6.406	4.906	11.313	31	
1T19	6.529	4.760	11.289	33	
2T19	6.288	4.910	11.198	33	
3T19	6.266	4.898	11.164	34	
4T19	6.516	4.783	11.299	33	
1T20	6.254	4.809	11.063	33	
2T20	5.788	4.739	10.526	32	
3T20	6.041	5.069	11.110	33	
4T20	6.157	5.461	11.618	34	

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

(2) Energia total distribuída

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

Receitas Operacionais

(R\$ milhões)

Receitas Operacionais (R\$ milhões)	4T20	3T20	4T19	4T/3T	4T/4T
Vendas a consumidores finais	4.944	4.785	5.253	3,3%	-5,9%
Restituição à consumidores de créditos de PIS/Pasep e Cofins	183	83	-	0,0%	0,0%
TUSD	835	800	752	4,4%	11,0%
CVA e Outros Componentes Financeiros	356	98	13	263,3%	2638,5%
Receita de Construção	416	387	310	7,5%	34,2%
Outras	616	333	463	85,0%	33,0%
Subtotal	7.350	6.486	6.791	13,3%	8,2%
Deduções	2.562	2.319	2.567	10,5%	-0,2%
Receita Líquida	4.788	4.167	4.224	14,9%	13,4%

Despesas Operacionais

(R\$ milhões)

Despesas Operacionais (R\$ milhões)	4T20	3T20	4T19	4T/3T	4T/4T
Pessoal	234	200	196	17,0%	19,4%
Participação dos Empregados no Resultado	23	50	73	-54,0%	-68,5%
Obrigações Pós-Emprego	70	75	71	-6,7%	-1,4%
Materiais	17	16	9	6,3%	88,9%
Serviços de Terceiros	300	249	282	20,5%	6,4%
Amortização	172	169	163	1,8%	5,5%
Provisões Operacionais	139	-118	52	-217,8%	167,3%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	608	553	360	9,9%	68,9%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	2.429	1.909	2.135	27,2%	13,8%
Custo de construção	415	387	310	7,2%	33,9%
Outras despesas	90	42	134	114,3%	-32,8%
Total	4.497	3.532	3.785	27,3%	18,8%

PMSO	3T20	3T20	3T19	3T/2T	3T/3T
Pessoal	327	325	340	0,6%	-3,8%
Material	17	16	9	6,3%	88,9%
Serviço de Terceiros	300	249	282	20,5%	6,4%
Outras	90	42	134	114,3%	-32,8%
	734	632	765	16,1%	-4,1%

Demonstrações dos Resultados

(R\$ milhões)

	4T20	3T20	4T19	4T/3T	4T/4T
Receita Líquida	4.788	4.167	4.224	14,9%	13,4%
Despesas Operacionais	4.497	3.532	3.785	27,3%	18,8%
Resultado Operacional	293	635	438	-53,9%	-33,1%
LAJIDA	463	802	602	-42,3%	-23,1%
Resultado Financeiro	-21	3	7	-800,0%	-400,0%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-8	-180	-53	-95,6%	-84,9%
Lucro Líquido	264	458	392	-42,4%	-32,7%

Quadros Cemig GT (milhões de Reais)

CEMIG

Receitas Operacionais

(R\$ milhões)

	4T20	3T20	4T19	4T/3T	4T/4T
Vendas a consumidores finais	1.050	1.001	1.062	4,9%	-1,1%
Suprimento	920	926	728	-0,6%	26,4%
Receita de Uso da Rede de Transmissão	-200	186	30	-207,5%	-766,7%
Receita de Atualização Fin. da Bonificação pela Outorga	119	82	74	45,1%	60,8%
Transações com energia na CCEE	63	59	25	6,8%	152,0%
Receita de Construção	86	41	162	109,8%	-46,9%
Receita de Indenização da Transmissão	55	41	204	34,1%	-73,0%
Outras	29	41	33	-29,3%	-12,1%
Subtotal	2.122	2.377	2.318	-10,7%	-8,5%
Deduções	483	451	461	7,1%	4,8%
Receita Líquida	1.639	1.926	1.857	-14,9%	-11,7%

CEMIG

Despesas Operacionais

	4T20	3T20	4T19	4T/3T	4T/4T
Pessoal	81	70	76	15,7%	6,6%
Participação dos Empregados no Resultado	9	19	25	-52,6%	-64,0%
Obrigações Pós-Emprego	22	24	22	-8,3%	0,0%
Materiais	5	6	8	-16,7%	-37,5%
Serviços de Terceiros	47	41	51	14,6%	-7,8%
Depreciação e Amortização	56	51	44	9,8%	27,3%
Provisões Operacionais	30	12	75	150,0%	-60,0%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	51	50	48	2,0%	6,3%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	1.173	1.068	1.016	9,8%	15,5%
Custo de Construção	31	42	70	-26,2%	-55,7%
Outras Despesas	-6	22	179	-127,3%	-103,4%
Total	1.499	1.405	1.614	6,7%	-7,1%

CEMIG

Demonstrações do Resultados

(R\$ milhões)

	4T20	3T20	4T19	4T/3T	4T/4T
Receita Líquida	1.639	1.926	1.857	-14,9%	-11,7%
Despesas Operacionais	1.499	1.405	1.614	6,7%	-7,1%
Resultado Operacional	140	521	243	-73,1%	-42,4%
Resultado de Equivalência Patrimonial	-100	-34	-71	0,0%	40,8%
Efeito da Revisão Tarifaria Periódica, líquidas	502	0	0	0,0%	0,0%
LAJIDA	599	539	217	11,1%	176,0%
Resultado Financeiro	425	-495	-112	-185,9%	-479,5%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-280	11	50	-2645,5%	-660,0%
Lucro Líquido	687	3	110	22800,0%	524,5%

Quadros Cemig Consolidado (milhões de Reais)

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica (R\$ milhões)

	4T20	3T20	4T19	4T/3T	4T/4T
Residencial	2.600	2.409	2.544	7,9%	2,2%
Industrial	1.127	1.063	1.225	6,0%	-8,0%
Comercial	1.276	1.126	1.482	13,3%	-13,9%
Rural	573	632	547	-9,3%	4,8%
Outros	565	446	535	26,7%	5,6%
Subtotal	6.141	5.676	6.333	8,2%	-3,0%
Fornecimento não faturado líquido	9	109	81	0,0%	0,0%
Suprimento a outras Concessionárias	902	908	709	-0,7%	27,2%
TOTAL	7.052	6.693	7.123	5,4%	-1,0%

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica (em GWh)

	4T20	3T20	4T19	4T/3T	4T/4T
Residencial	2.886	2.652	2.689	8,8%	7,3%
Industrial	3.122	3.282	3.400	-4,9%	-8,2%
Comercial	2.160	1.938	2.501	11,5%	-13,6%
Rural	955	1.140	965	-16,2%	-1,0%
Outros	770	824	970	-6,6%	-20,6%
Subtotal	9.893	9.836	10.525	0,6%	-6,0%
Consumo próprio	9	8	18	12,5%	-150,0%
Suprimento a outras Concessionárias	4.130	3.150	3.217	31,1%	28,4%
TOTAL	14.032	12.994	13.724	8,0%	2,2%

Receita Líquida (R\$ milhões)

	4T20	3T20	4T19	4T/3T	4T/4T
Vendas a consumidores finais	6.149	5.675	6.414	8,4%	-4,1%
Suprimento	902	908	709	-0,7%	27,2%
TUSD	829	794	746	4,4%	11,1%
CVA e Outros Componentes Financeiros	356	17	13	1994,1%	2638,5%
Receita de Transmissão + RTP	441	257	342	71,6%	28,9%
Transações com energia na CCEE	144	59	25	144,1%	476,0%
Fornecimento de Gás	62	428	285	-85,5%	-78,2%
Receita de Construção	514	439	484	17,1%	6,2%
Outras	632	650	612	-2,8%	3,3%
Subtotal	10.029	9.227	9.630	8,7%	4,1%
Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita	3.164	2.858	3.144	10,7%	0,6%
Receita Líquida	6.865	6.369	6.486	7,8%	5,8%

Despesas Operacionais

(R\$ million)

	4T20	3T20	4T19	4T/3T	4T/4T
Pessoal	335	290	290	15,5%	15,5%
Participação no resultado	33	76	103	-56,6%	-68,0%
Obrigações pós-emprego	104	111	104	-6,3%	0,0%
Materiais	22	23	30	-4,3%	-26,7%
Serviços de terceiros	360	303	345	18,8%	4,3%
Energia elétrica comprada para revenda	3.583	2.959	3.132	21,1%	14,4%
Depreciação e amortização	256	245	235	4,5%	8,9%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	168	-102	126	-264,7%	33,3%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	591	535	349	10,5%	69,3%
Gás comprado para revenda	332	207	335	60,4%	-0,9%
Custos de construção de infraestrutura	459	439	393	4,6%	16,8%
Outras despesas operacionais líquidas	90	68	307	32,4%	-70,7%
Total	6.333	5.154	5.749	22,9%	10,2%

Resultado Financeiro

(R\$ milhões)

	4T20	3T20	4T19	4T/3T	4T/4T
Receitas Financeiras					
Renda de aplicação financeira	33	23	20	43,5%	65,0%
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	116	106	88	9,4%	31,8%
Variação monetária - CVA	1	6	21	-83,3%	0,0%
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	-1	0	17	-	-105,9%
PASEP e COFINS incidente sobre as receitas financeiras	-58	-22	-64	163,6%	-9,4%
Ganhos com instrumentos financeiros	-51	3	-101	-1800,0%	-49,5%
Encargos de créditos com partes relacionadas	10	17	0	-41,2%	-
Atualização dos créditos de PIS/Pasep e Cofins	7	7	5	0,0%	40,0%
Outras	70	25	-21	180,0%	-433,3%
	127	165	-35	-23,0%	-462,9%
Despesas Financeiras					
Encargos de empréstimos e financiamentos	286	312	306	-8,3%	-6,5%
Variações cambiais – empréstimos e financiamentos	-667	247	-203	-370,0%	228,6%
Variação monetária – empréstimos e financiamentos	105	46	42	128,3%	150,0%
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego	19	12	12	58,3%	58,3%
Outras	31	45	21	-31,1%	47,6%
	-226	662	178	-134,1%	-227,0%
Resultado Financeiro	353	-497	-213	0,0%	-265,7%

Demonstração do Resultado

(R\$ milhões)

	4T20	3T20	4T19	4T/3T	4T/4T
Receita Líquida	6.865	6.369	6.486	7,8%	5,8%
Despesas Operacionais	6.333	5.154	5.750	22,9%	10,1%
Resultado Operacional	532	1.215	736	-56,2%	-27,7%
Resultado de Equivalência Patrimonial	94	98	-36	0,0%	-361,1%
Efeito da Revisão Tarifaria Periódica, líquidas	502	0	0	-	-
Valor recuperável ativos mantidos para venda	270	-136	73	0,0%	0,0%
LAJIDA	1.653	1.422	924	16,2%	78,9%
Resultado Financeiro	353	-497	-213	-	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-420	-136	3	-	-
Lucro Líquido	1.332	544	563	144,9%	136,6%

Demonstração do Fluxo de Caixa

(R\$ milhões)

	2020	2019
Caixa no Início do Período	536	891
Caixa Gerado pelas Operações	8.609	2.037
Lucro líquido	2.865	3.194
Imposto de Renda e Contribuição Social pagos	252	145
Depreciação e Amortização	989	958
CVA e Outros Componentes Financeiros		
Resultado de Equivalência Patrimonial	-356	-125
Provisões para Perdas Operacionais	423	2.401
Dividendos a recebidos	386	283
Juros e variações monetárias	1.202	1.190
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures pagos	-1.081	-1.265
Variação cambial de empréstimos e financiamentos	1.742	226
Redução ao valor recuperável de ativos mantidos para venda		
Instrumentos financeiros derivativos – swap	-1.753	-998
Reconhecimento de créditos extemporâneos de PIS/Pasep e Cofins s/ICMS	0	-2.952
Depósitos vinculados a litígios	1.538	11
Outros	2.402	-1.031
Atividade de Investimento	-5.077	-1.189
Aplicações Financeiras	-3.368	79
Em ativos de contrato - Infraestrutura de distribuição e gás	-1.364	-924
Em investimentos	-147	-45
Imobilizado/Intangível e outros	-198	-299
Atividade de Financiamento	-2.388	-1.203
Obtenção de empréstimos e debêntures líquidos	826	4.477
Arrendamentos pagos	-85	-96
Pagamentos de Empréstimos e Financiamento	-2.531	-4.883
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	-598	-701
Caixa total disponível	1.680	536

Balanco Patrimonial - Ativo**(R\$ milhões)**

	2020	2019
CIRCULANTE		
Caixa e equivalentes de caixa	1.680	536
Títulos e valores mobiliários	3.360	740
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	4.373	4.524
Ativos financeiros e setoriais da concessão	259	891
Ativos de contrato	737	576
Tributos compensáveis	1.850	99
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	598	621
Dividendos a receber	188	186
Contribuição de iluminação pública	179	165
Reembolso de subsídios tarifários	88	97
Instrumentos financeiros derivativos	523	235
Outros	362	425
Ativos classificados como mantidos para venda	1.258	1.258
TOTAL DO CIRCULANTE	15.456	10.353
NÃO CIRCULANTE		
Títulos e valores mobiliários	765	13
Consumidores, revendedores e concessionários – Transporte de energia	161	77
Tributos compensáveis	3.442	6.349
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	347	228
Impostos de renda e contribuição social diferidos	2.453	2.430
Depósitos vinculados a litígios	1.056	2.540
Instrumentos financeiros derivativos	2.426	1.456
Contas a receber do Estado de Minas Gerais	12	115
Ativos financeiros e setoriais da concessão	3.799	3.759
Ativos de contrato	4.243	3.307
Investimentos	5.415	5.399
Imobilizado	2.407	2.450
Intangível	11.810	11.624
Operações de arrendamento mercantil - direito de uso	212	277
Outros	80	147
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	38.627	40.173
TOTAL DO ATIVO	54.083	50.526

Balço Patrimonial - Passivo**(R\$ million)**

	2020	2019
CIRCULANTE		
Fornecedores	2.358	2.080
Encargos regulat3rios	446	457
Participa3o dos empregados e administradores no resultado	122	212
Impostos, taxas e contribuioes	506	411
Imposto de renda e contribuio social	140	134
Juros sobre capital pr3prio e dividendos a pagar	1.449	745
Empr3stimos, financiamentos e deb3ntures	2.059	2.746
Sal3rios e contribuioes sociais	213	200
Contribuio de ilumina3o p3blica	305	252
Obriga3es p3s-emprego	305	288
Passivo financeiro da concess3o	231	-
Pis/Pasep e Cofins a ser restitu3do a consumidores	448	-
Op33es de venda SAAG	536	-
Opera3es de arrendamento mercantil	48	85
Outras obriga3es	525	356
TOTAL DO CIRCULANTE	9.690	7.965
N3O CIRCULANTE		
Encargos regulat3rios	291	147
Empr3stimos, financiamentos e deb3ntures	12.961	12.030
Impostos, taxas e contribuioes	263	227
Imposto de renda e contribuio social diferidos	1.040	770
Provis3es	1.892	1.888
Obriga3es p3s-emprego	6.538	6.421
PIS/Pasep e Cofins a ser restitu3do a consumidores	3.570	4.193
Op33es de venda SAAG	-	483
Opera3es de arrendamento mercantil	179	203
Outras obriga3es	181	97
TOTAL DO N3O CIRCULANTE	26.916	26.459
TOTAL DO PASSIVO	36.606	34.423
PATRIM3NIO L3QUIDO		
Capital social	7.594	7.294
Reservas de capital	2.250	2.250
Reservas de lucros	10.061	8.750
Ajustes de avalia3o patrimonial	-2.431	-2.407
Lucros acumulados	-	212
ATRIBU3DO A PARTICIPA3O DOS ACIONISTAS CONTROLADORES	17.473	16.098
PARTICIPA3O DE ACIONISTA N3O-CONTROLADOR	5	4
PATRIM3NIO L3QUIDO	17.477	16.103
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIM3NIO L3QUIDO	54.083	50.526