

DIVULGAÇÃO DE RESULTADOS

CEMIG APRESENTA LAJIDA

DE R\$1.461 milhões

NO 1T19

Principais destaques no 1T19:

- Crescimento de **5,1%** na venda de energia a consumidores finais da Cemig D;
- Maximização da receita com estratégia eficiente de sazonalização, na Cemig GT;
- Reabertura do programa de desligamento voluntário – PDVP 2019;
- Receitas financeiras de **R\$152.311**, referente aos ganhos da operação de hedge relacionada aos Eurobonds.

Indicadores (GWh)	1T19	1T18	%
Energia Vendida (excluindo CCEE)	13.758	12.954	6,21
Indicadores (R\$ milhões)	1T19	1T18	%
Vendas na CCEE	252.616	134.327	88,06
Dívida Líquida	12.748.293	13.068.790	(2,45)
Receita Bruta	9.054.702	7.649.423	18,37
Receita Líquida	5.913.178	4.935.431	19,81
Lajida (IFRS)	1.461.184	1.007.003	45,10
Lucro Líquido	797.239	464.595	71,60
Margem Lajida	24,71%	20,41%	4,30p.p

Teleconferência

Divulgação de Resultados do 1T19

Webcast e Teleconferência

16 de maio de 2019 (quinta-feira), às 16:00 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 através de Teleconferência pelo telefone:

+ 55 (11) 2188-0155 (1ª opção) ou

+ 55 (11) 2188-0188 (2ª opção)

Senha: CEMIG

<p>PlayBack Vídeo Webcast: Site: http://ri.cemig.com.br Clique no banner e faça o download Disponível por 90 dias</p>	<p>Playback Teleconferência: Telefone: (11) 2188-0400 Senha para os participantes: CEMIG Português (Disponível de 17 a 31/05/2019)</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**
Maurício Fernandes Leonardo Júnior
- **Superintendente de Relações com Investidores**
Antônio Carlos Vélez Braga
- **Gerente de Mercado Investidor**
Robson Laranjo

Sumário

TELECONFERÊNCIA	2
DESEMPENHO DE NOSSAS AÇÕES	5
RATINGS DA COMPANHIA DE LONGO PRAZO	6
DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS	7
RESULTADO DO 1T19.....	8
MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO	8
MERCADO DE ENERGIA CEMIG D.....	10
BALANÇO FÍSICO DE ENERGIA ELÉTRICA – MWH.....	12
MERCADO DE ENERGIA CEMIG GT	12
INDICADORES DE QUALIDADE – DEC/FEC	14
RECEITA OPERACIONAL CONSOLIDADA.....	15
IMPOSTOS E ENCARGOS INCIDENTES SOBRE A RECEITA	18
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS.....	19
INADIMPLÊNCIA.....	22
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	24
RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS	24
LAJIDA.....	25
ENDIVIDAMENTO.....	26
DEMONSTRAÇÃO SEGREGADA POR SEGMENTO	27
ANEXOS	28
INVESTIMENTO	28
BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – MERCADO FATURADO.....	29
RAP – CICLO 2018-2019	32
QUADROS CEMIG D (MILHÕES DE REAIS)	33
QUADROS CEMIG GT (MILHÕES DE REAIS).....	34
QUADROS CEMIG CONSOLIDADO (MILHÕES DE REAIS).....	34

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.

Desempenho de nossas ações

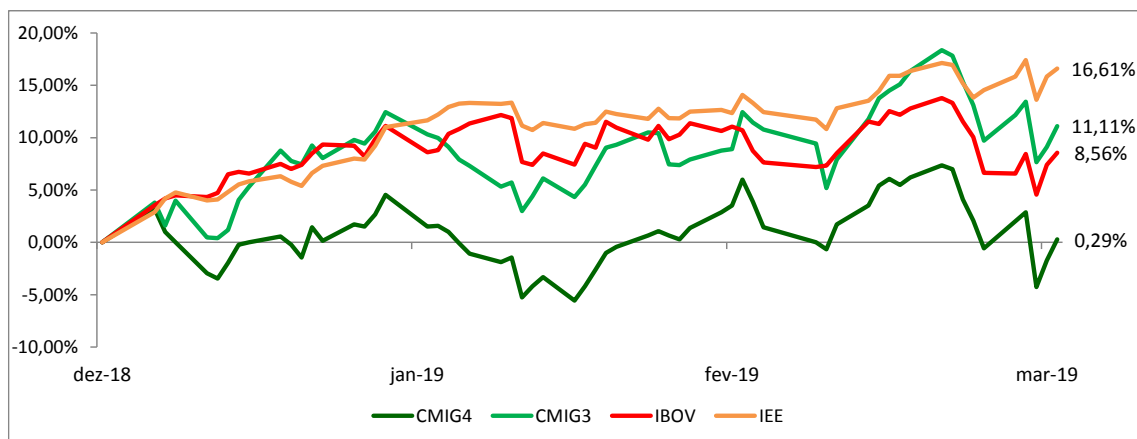
Denominação	Símbolos	Moeda	Março 2019	Fechamento 2018	Varição no período %
Cemig PN	CMIG4	R\$	13,47	13,43	0,29%
Cemig ON	CMIG3	R\$	16,27	14,65	11,11%
ADR PN	CIG	US\$	3,46	3,45	0,28%
ADR ON	CIG.C	US\$	4,03	3,83	5,34%
Ibovespa	IBOV	-	95.415	87.887	8,56%
Índice de Energia	IEEX	-	57.449	49.266	16,61%

Fonte: Economática – Ajustados por proventos, inclusive dividendos.

As ações preferenciais da Cemig (CMIG4) atingiram um volume negociado de R\$9,98 bilhões durante o primeiro trimestre de 2019, correspondendo a uma média diária de R\$166,33 milhões, patamar 89,59% maior que o atingido no primeiro trimestre de 2018. As ações ordinárias da empresa, por sua vez, tiveram um volume médio diário de R\$25,77 milhões. Considerando o volume negociado das ações ON e PN, a Cemig foi a segunda 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\$974,74 milhões no primeiro trimestre de 2019, 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 8,56% no trimestre, encerrando o período aos 95.415 pontos. As ações da Cemig, por sua vez, registraram desempenho positivo, com as ordinárias apresentando ganhos de 11,11% no trimestre, enquanto que as preferenciais subiram 0,29%. Os ADRs da Cemig, negociados em Nova York, fecharam o período com uma alta de 5,34% para as ordinárias e 0,28% para as preferenciais.



Ratings da Companhia de Longo Prazo

Segue abaixo a tabela com as perspectivas de *rating* de crédito de longo prazo para a companhia de acordo com:

Classificação Nacional:

Agência	Cemig		Cemig D		Cemig GT	
	Nota	Tendência	Nota	Tendência	Nota	Tendência
Fitch	A-(bra)	Positiva	A-(bra)	Positiva	A-(bra)	Positiva
S&P	brA+	Estável	brA+	Estável	brA+	Estável
Moody's	Baa2.br	Estável	Baa2.br	Estável	Baa2.br	Estável

Classificação Global:

Agência	Cemig		Cemig D		Cemig GT	
	Nota	Tendência	Nota	Tendência	Nota	Tendência
Fitch	B+	Positiva	B+	Positiva	B+	Positiva
S&P	B	Estável	B	Estável	B	Estável
Moody's	B1	Estável	B1	Estável	B1	Estável

Classificação Eurobonds:

Agência	Cemig		Cemig GT	
	Nota	Tendência	Nota	Tendência
Fitch	B+	Positiva	B+	Positiva
S&P	B	Estável	B	Estável

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

Consolidada	1T19	1T18	%
OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE			
RECEITA	5.913.178	4.935.431	19,81
CUSTOS OPERACIONAIS			
Pessoal	(365.041)	(331.664)	10,06
Participação dos Empregados e Adm. no Resultado	(66.037)	(19.577)	237,32
Obrigações Pós-Emprego	(100.909)	(83.271)	21,18
Materiais	(20.490)	(15.290)	34,01
Serviços de Terceiros	(283.728)	(235.793)	20,33
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(2.594.181)	(2.263.693)	14,60
Depreciação e Amortização	(230.896)	(212.991)	8,41
Provisões Operacionais	(109.006)	(133.208)	(18,17)
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	(333.796)	(392.542)	(14,97)
Gás Comprado para Revenda	(394.982)	(263.233)	50,05
Custos de Construção de Infraestrutura	(199.118)	(180.669)	10,21
Outras Despesas Operacionais Líquidas	(51.932)	(66.362)	(21,74)
CUSTO TOTAL	(4.750.116)	(4.198.293)	13,14
Resultado de Equivalência Patrimonial	67.226	56.874	18,20
Resultado Operacional antes do Resultado Financeiro e Impostos	1.230.288	794.012	54,95
Receitas Financeiras	350.518	241.854	44,93
Despesas Financeiras	(452.078)	(399.654)	13,12
Resultado antes dos Impostos	1.128.728	636.212	77,41
Imposto de Renda e Contribuição Social Corrente e Diferido	(331.489)	(171.617)	93,16
Lucro do Exercício Proveniente de Operações em Continuidade	797.239	464.595	71,60
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO atribuível a acionistas controladores	797.076	464.449	71,62
Participação dos acionistas não controladores	163	146	11,64

Resultado do 1T19

A Cemig apresentou, no 1T19, um lucro líquido de R\$797.239 contra R\$464.595 no mesmo período de 2018.

Este aumento foi decorrente de:

- Crescimento de 5,1% na venda de energia a consumidores finais da Cemig D;
- Crescimento de 112,94% nas transações com energia na CCEE da Cemig GT devido a sazonalização maior no primeiro trimestre de 2019, associada a GFS maiores com maior venda no mercado secundário;
- Receitas financeiras de R\$152.311, referente aos efeitos dos ganhos decorrentes da operação de hedge relacionada à dívida captada no mercado internacional (Eurobonds).

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.

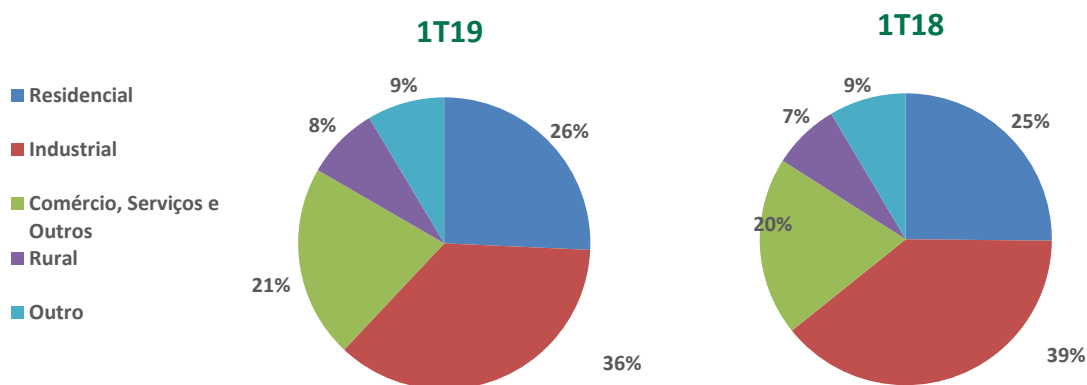
A energia comercializada pelo grupo Cemig, no primeiro trimestre de 2019 totalizou 13.758.035 MWh, com acréscimo de 6,2% em relação ao mesmo trimestre de 2018.

As vendas de energia para consumidores finais e consumo próprio somaram 10.680.542 MWh, com acréscimo de 3,5% comparando os primeiros trimestres de 2018 e 2019.

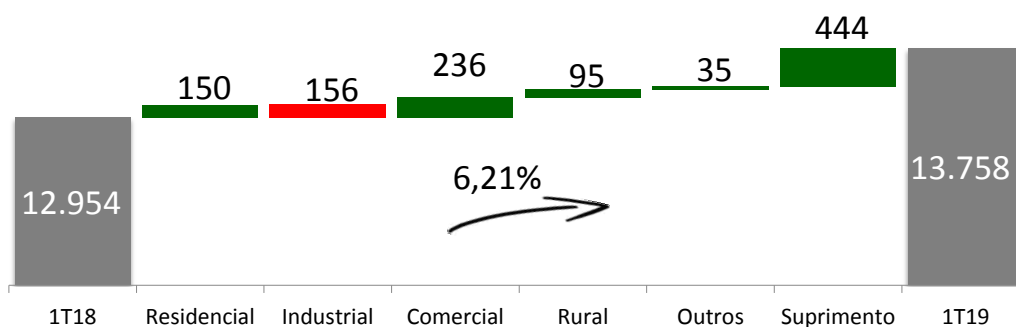
As vendas para as Distribuidoras e Comercializadoras / Geradoras / Produtores Independentes de Energia, totalizaram 3.077.493 MWh no primeiro trimestre de 2019 e aumentaram 16,9% em relação ao mesmo período do ano anterior.

O Grupo Cemig atingiu 8.434.983 clientes faturados em março de 2019, com crescimento de 0,8% na base de consumidores, em relação a março de 2018. Deste total, 8.434.620 são consumidores finais e de consumo próprio e 363 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)



Consolidado	MWh		Var %	Preço médio 1T19	Preço médio 1T18
	1T19	1T18		R\$	R\$
Residencial	2.743.798	2.593.117	5,81	895,99	739,64
Industrial	3.872.005	4.028.060	(3,87)	294,56	274,52
Comércio, Serviços e Outros	2.279.357	2.042.937	11,57	587,46	523,40
Rural	860.624	765.502	12,43	530,85	447,76
Poder Público	223.700	213.598	4,73	686,60	565,78
Iluminação Pública	351.964	343.406	2,49	428,58	362,30
Serviço Público	339.111	322.058	5,30	493,93	416,92
Subtotal	10.670.559	10.308.678	3,51	549,81	467,12
Consumo Próprio	9.983	12.124	(17,66)	-	-
	10.680.542	10.320.802	3,49	546,88	458,63
Suprimento a agentes ACL e ACR (*)	3.077.493	2.632.799	16,89	265,52	266,44
Total	13.758.035	12.953.601	6,21	479,82	416,71

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

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 primeiro trimestre de 2019, totalizou 11.279.316 MWh, com acréscimo de 4,08% em relação ao mesmo período em 2018. Esse resultado é a composição de um aumento no consumo do mercado cativo de 5,1% e do crescimento no uso da rede pelos clientes livres de 2,7%.

Cativo + Transporte - MWh	1T19	1T18	%
Residencial	2.743.798	2.593.117	5,81
Industrial	4.992.954	4.883.770	2,24
Comércio, Serviços e Outros	1.687.684	1.643.371	2,70
Rural	863.882	769.122	12,32
Poder Público	223.700	213.598	4,73
Iluminação Pública	351.964	343.406	2,49
Serviço Público	339.111	322.058	5,30
Concessionária (Distribuidora)	76.223	69.197	10,15
Total	11.279.316	10.837.639	4,08

Residencial

O crescimento de 5,81% no primeiro trimestre de 2019 frente ao mesmo período de 2018 pode ser explicado por:

- ocorrência de altas temperaturas no período;

- incorporação de 60.771 unidades consumidoras;
- calendário de faturamento, com maior quantidade de dias de faturamento no primeiro trimestre de 2019 (92,5 dias) comparativamente ao mesmo período de 2018 (89,8 dias).

Industrial

O crescimento de 2,24% no primeiro trimestre de 2019 frente ao mesmo período de 2018 pode ser explicado por:

- O segmento cativo foi afetado pela entrada de um grande consumidor de alta tensão (A2) durante o ano de 2018 que não estava na base no primeiro trimestre de 2018;
- O crescimento da energia transportada se deve, principalmente, ao crescimento dos setores de Ferroligas (4,00%) e Indústria Extrativa (9,50).

Comercial e Serviços

O crescimento de 2,70% frente ao mesmo período do ano anterior está associado principalmente à ocorrência de altas temperaturas no período. O comportamento dessa classe reflete o aumento de 0,65% no volume de energia faturada aos consumidores cativos e aumento de 33,16% no volume de energia transportada para os clientes livres. O crescimento expressivo no consumo do mercado livre está associado, principalmente, ao aumento do número de consumidores (17,5%).

Rural

O crescimento de 12,32% no primeiro trimestre de 2019 com relação ao primeiro trimestre de 2018 se deve, principalmente, da ocorrência de um menor volume de chuvas no período. O segmento de irrigação apresentou um acréscimo de 31,8% e a agropecuária (convencional) de 6,0%.

Número de clientes

Em março de 2019 foram faturados 8.433.739 consumidores (excluindo consumo próprio), sendo desse total, 1.181 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D.

Cemig D	Número de Clientes		Var %
	1T19	1T18	
Residencial	6.844.886	6.784.115	0,90
Industrial	71.893	73.496	(2,18)
Comércio, Serviços e Outros	722.549	717.716	0,67
Rural	708.490	707.157	0,19
Poder Público	64.855	63.805	1,65
Iluminação Pública	6.378	6.125	4,13
Serviço Público	13.507	13.152	2,70
	8.432.558	8.365.566	0,80
Energia Transportada			
Industrial	587	547	7,31
Comercial	585	498	17,47
Rural	6	4	50,00
Concessionária	3	3	-
	1.181	1.052	12,26
Total	8.433.739	8.366.618	0,80

Balanço Físico de Energia Elétrica – MWh

Mercado medido	MWh		Var. %
	1T19	1T18	
Carga Fio			
Energia Transportada para Distribuidoras (medido)	78.883	66.927	17,86
Energia Transportada para Clientes Livres (medido)	4.885.065	4.853.355	0,65
Carga Própria + GD (1)(2)			
Consumo Mercado Cativo Faturado	6.529.473	6.213.246	5,09
Perdas na Rede de Distribuição	1.656.080	1.660.417	(0,26)
Total Carga Fio	13.149.501	12.793.946	2,78

(1) Inclui geração de Microgeração Distribuída

(2) Inclui consumo próprio

Mercado de energia Cemig GT

A energia faturada pela Cemig GT totalizou 6.994.836 MWh no primeiro trimestre de 2019, com acréscimo de 6,49% em relação ao mesmo período de 2018.

O número de clientes faturados da Cemig GT cresceu 5,14% em relação a março de 2018, atingindo a quantidade de 1.678, sendo 1.313 clientes industriais, comerciais e rurais, 28 distribuidoras e 29 do segmento de comercializadores, geradores e produtores independentes de energia.

O consumo dos clientes industriais reduziu 5,73% em decorrência de uma maior sazonalização no início de 2019, alocando menos energia no primeiro semestre e mais energia no segundo semestre do ano. Já no segmento comercial ocorreu elevação de consumo de 33,16%, em decorrência do aumento da migração de clientes do mercado cativo para o livre. Entre março de 2018 e de 2019, na carteira da Cemig GT, houve acréscimo de 94 clientes comerciais.

No primeiro trimestre de 2019, a venda para comercializadoras de energia atingiu o montante de 2.407.704 MWh, com aumento de 21,02% frente ao mesmo período de 2018. Em fevereiro de 2019, a Cemig possuía elevada sobra de energia que foi parcialmente vendida para comercializadoras.

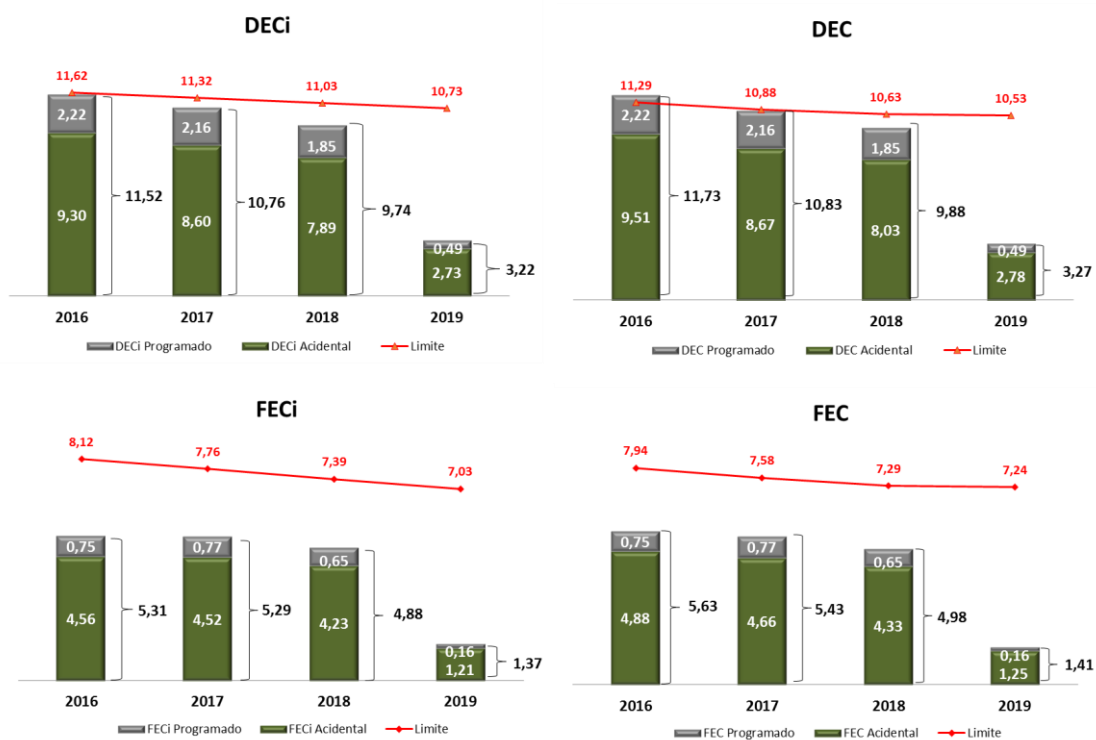
As vendas de energia no ACR, incluindo para a Cemig D, totalizaram 599.280 MWh de janeiro a março de 2019, com decréscimo de 5,08% em relação ao ano anterior, devido à diferença de sazonalização das distribuidoras e ajustes contratuais.

Cemig GT	(MWh)		Var %
	1T19	1T18	
Cientes Livres			
<i>Industrial</i>	3.076.197	3.263.105	(5,73)
<i>Comercial</i>	911.151	684.255	33,16
<i>Rural</i>	504	-	-
ACL – Contratos livres	2.407.704	1.989.515	21,02
ACR	568.071	600.086	(5,34)
ACR – Cemig D	31.209	31.270	(0,20)
Total	6.994.836	6.568.231	6,49

INDICADORES DE QUALIDADE – DEC/FEC

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 DEC (Duração Equivalente de Interrupções por Consumidor - medido em horas) e FEC (Frequência Equivalente de Interrupções por Consumidor - medido em número de interrupções) da Cemig desde janeiro de 2016.



Receita Operacional Consolidada

Fornecimento bruto de energia elétrica:

A receita com fornecimento bruto de energia elétrica foi de R\$6.601.417 no 1T19 contra R\$5.397.905 no mesmo período de 2018, representando aumento de 22,30%.

Consumidores Finais

A receita com energia vendida a consumidores finais, excluindo consumo próprio, foi de R\$5.841.016 no 1T19 contra R\$4.733.392 no mesmo período de 2018, representando crescimento de 23,40%. Os principais itens que afetaram esta receita foram:

- reajuste tarifário anual da Cemig D, com impacto médio nas tarifas dos consumidores de 23,19% positivos, aplicável a partir de 28 de maio de 2018; e
- aumento de 3,51% no volume de energia vendida aos consumidores finais, com destaque para o consumidor residencial em função do aumento das temperaturas e da incorporação de novas unidades consumidoras.

	1T19			1T18			Variação %	
	MWh	R\$	Preço Médio MWh Faturado (R\$/MWh) (1)	MWh	R\$	Preço Médio MWh Faturado (R\$/MWh) (1)	MWh	R\$
Residencial	2.743.798	2.458.438	896,00	2.593.117	1.917.981	739,64	5,81	28,18
Industrial	3.872.005	1.140.542	294,56	4.028.060	1.105.786	274,52	-3,87	3,14
Comércio, serviços e outros	2.279.357	1.339.038	587,46	2.042.937	1.069.278	523,40	11,57	25,23
Rural	860.624	456.879	530,87	765.502	342.763	447,76	12,43	33,29
Poder público	223.700	153.592	686,60	213.598	120.850	565,78	4,73	27,09
Iluminação pública	351.964	150.845	428,58	343.406	124.416	362,30	2,49	21,24
Serviço público	339.111	167.496	493,93	322.058	134.272	416,92	5,30	24,74
Subtotal	10.670.559	5.866.830	549,81	10.308.678	4.815.346	467,12	3,51	21,84
Consumo Próprio	9.983	-	-	12.124	-	-	(17,66)	-
Fornecimento não faturado líquido	-	(25.814)	-	-	(81.954)	-	-	(68,50)
	10.680.542	5.841.016	546,88	10.320.802	4.733.392	458,63	3,49	23,40
Suprimento a outras concessionárias (2)	3.077.493	817.138	265,52	2.632.799	701.491	266,44	16,89	16,49
Suprimento não faturado líquido	-	(56.737)	-	-	(36.978)	-	-	53,43
Total	13.758.035	6.601.417	479,82	12.953.601	5.397.905	416,71	6,21	22,30

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

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

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 1T19 essa receita correspondeu ao montante de R\$630.044 contra R\$373.741 no mesmo período de 2018, o que representou um aumento de 68,58%. Esta variação decorre do aumento do transporte de energia e demanda, ocorrido no reposicionamento tarifário anual de 2018, aplicável a partir de 28 de maio de 2018 (efeito integral em 2019).

CVA e Outros Componentes Financeiros

A Companhia reconhece em suas informações contábeis intermediárias 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 1T19 foram reconhecidos valores a serem repassados no montante de R\$120.350, em comparação a valores a serem repassados no montante de R\$441.156 no mesmo período de 2018, redução de 72,72%. Essa variação deve-se, principalmente, aos maiores custos com energia em 2018, em relação à cobertura tarifária o que gerou um maior ativo financeiro a ser ressarcido à Companhia através do próximo reajuste tarifário.

Abaixo a movimentação dos saldos de ativos e passivos financeiros:

EM MILHARES DE REAIS	
Saldo em 31 de dezembro de 2017	(45.790)
Constituição líquida de ativos financeiros	178.444
Realização	262.712
Repasse da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias – CCRBT	(153.267)
Atualização Selic	447
Saldo em 31 de março de 2018	242.546
Saldo em 31 de dezembro de 2018	1.080.693
Constituição líquida de ativos financeiros	167.230
Realização	(46.880)
Repasse da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias – CCRBT	(74.534)
Atualização Selic	20.906
Saldo em 31 de março de 2019	1.147.415

- 1) A constituição de CVA no período se deve, principalmente, ao aumento dos custos com energia em 2018, em relação à cobertura tarifária, o que gerou um ativo financeiro a ser ressarcido à Companhia no próximo reajuste tarifário.

Repasses da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias – CCRBT

A conta centralizadora de recursos de bandeiras tarifárias (“CCRBT” ou “Conta Bandeira”) destina-se à administração dos recursos decorrentes da aplicação das bandeiras tarifárias aos consumidores cativos das concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica do Sistema Interligado Nacional (SIN), recolhidos em nome da conta de desenvolvimento energético (CDE) diretamente à conta bandeira. Os recursos são repassados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) aos agentes de distribuição, considerando a diferença entre os valores realizados dos custos de geração por fonte termelétrica e da exposição aos preços de liquidação no mercado de curto prazo e a cobertura tarifária vigente.

Receita com Transações com energia na CCEE

A receita com transações com energia na CCEE foi de R\$252.616 no primeiro trimestre de 2019 contra R\$134.327 no mesmo período de 2018, representando um crescimento de 88,06%. Esta variação decorre, principalmente, da maior alocação de garantia física, associada a GSF maiores no primeiro trimestre de 2019, em relação ao mesmo período de 2018, aumentando a sobra de energia. Essa sobra, por sua vez, foi valorizada ao PLD mais elevado, em relação ao mesmo período de 2018, contribuindo para o aumento variação da receita da Companhia nas transações com a CCEE.

Período	CCEE		GSF
	Submercado	Preço Médio R\$/MWh	
Janeiro	SE/CO	192,10	1,624
Fevereiro	SE/CO	443,66	1,484
Março	SE/CO	234,49	1,367

Receita de Fornecimento de Gás

A Companhia registrou uma receita de fornecimento de gás no montante de R\$596.278 no período de janeiro a março de 2019 contra R\$428.071 no mesmo período de 2018, crescimento de 39,29%. Esta variação decorre basicamente do aumento no volume de gás vendido para o segmento térmico no período de janeiro a março de 2019 comparados ao mesmo período de 2018.

Mercado (mil m3/dia)	2014	2015	2016	2017	2018	31/03/19
Residencial	0,72	1,04	3,38	11,44	17,73	16,88
Comercial	23,15	22,42	24,68	32,67	39,37	37,87
Industrial	2.849,24	2.422,78	2.173,76	2.453,22	2.400,41	2.299,88
Outros	99,64	119,87	120,19	126,15	155,14	155,47
Total do mercado não térmico	2.972,75	2.566,11	2.322,01	2.623,47	2.612,65	2.510,10
Térmico	1.223,99	1.309,13	591,52	990,89	414,04	992,56
Total	4.196,74	3.875,24	2.913,53	3.614,36	3.026,69	3.502,67

O fornecimento de gás para o segmento residencial, que teve início em março de 2013, atingiu em março de 2019, 43.157 domicílios faturados.

Quantidade de clientes	2014	2015	2016	2017	2018	31/03/19
Residencial	1.446	3.820	14.935	30.605	41.377	43.157
Comercial	177	218	394	591	756	792
Industrial	111	113	112	107	109	105
Outros	88	62	49	50	57	58
Térmico	2	2	2	2	2	2
Total	1.824	4.215	15.492	31.355	42.301	44.114

Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita

Os impostos incidentes sobre a receita operacional foram de R\$3.141.524 no 1T19 contra R\$2.713.992 no mesmo período de 2018, representando um aumento de 15,75%.

Encargos do Consumidor Bandeiras Tarifárias

As bandeiras tarifárias são acionadas em função do nível dos reservatórios, representando maiores encargos quando 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.

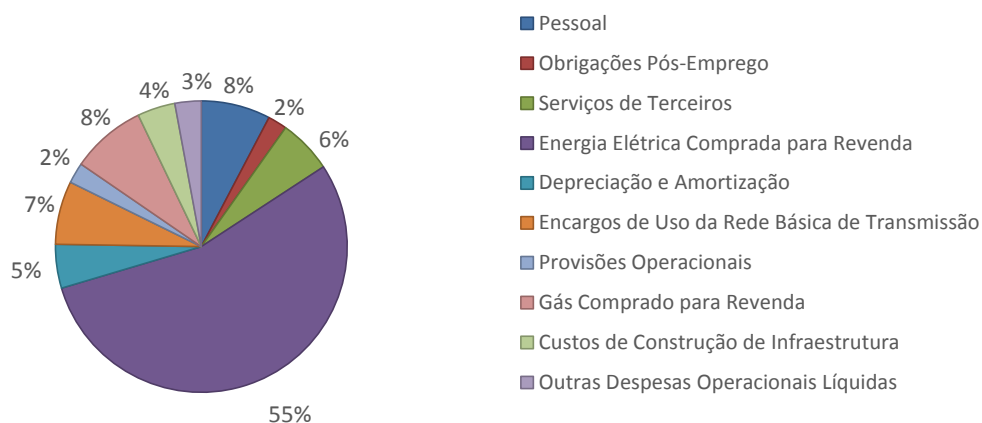
Houve redução dos encargos do consumidor relacionados às bandeiras tarifárias, sendo R\$11.156 no período de janeiro a março de 2019 em comparação a R\$116.772 no mesmo período de 2018, uma redução de 90,45%.

Esta variação se explica pelo fato de que no primeiro trimestre de 2019 não houve efeitos de acionamento das bandeiras vermelha ou amarela, tendo em vista que prevaleceu a bandeira verde durante todo o período. No mesmo período de 2018 o resultado foi impactado pelo acionamento, no mês de dezembro de 2017, da bandeira vermelha patamar 1, com efeitos no faturamento de janeiro de 2018.

Histórico da Bandeira Tarifária			
Dez/18	Jan/19	Fev/19	Mar/19
Verde	Verde	Verde	Verde
Dez/17	Jan/18	Fev/18	Mar/18
Vermelha	Verde	Verde	Verde

Custos e Despesas Operacionais

Os Custos e Despesas Operacionais foram de R\$4.750.116 no 1T19 contra R\$4.198.293 no mesmo período de 2018, um aumento de 13,14%.

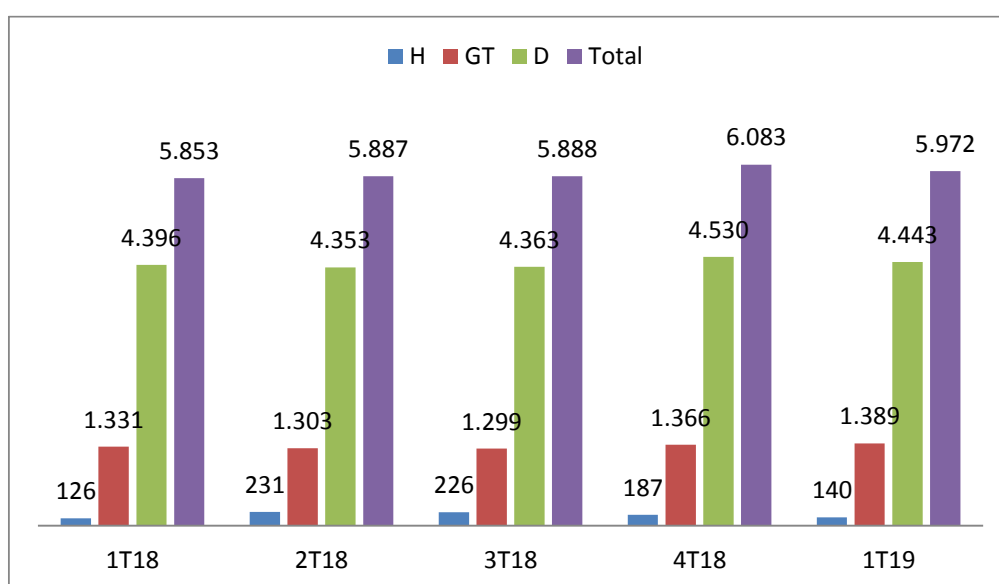


As principais variações nas despesas estão descritas a seguir:

Pessoal

A despesa com Pessoal foi de R\$365.041 no 1T19 contra R\$331.664 no mesmo período de 2018, representando um aumento de 10,06%. Este aumento decorre da contabilização de despesa com PDVP-2019 de R\$21.491 no 1T19, correspondendo à adesão de 155 empregados, do reajuste salarial de 4,00% a partir de novembro de 2018 e do aumento do número de funcionários chamados no último concurso.

Número de empregados por empresa



Reabertura do Programa de Desligamento Voluntário Programado (PDVP 2019)

Em março de 2019, a Companhia aprovou a reabertura do programa de desligamento voluntário (PDVP 2019), com período de adesão de 01 a 10 de abril de 2019 e alteração dos requisitos para tanto, mantendo-se as mesmas condições financeiras, a saber: verbas rescisórias previstas em lei, incluindo aviso prévio, depósito da multa correspondente a 40% do valor base do FGTS para fins rescisórios e demais encargos previstos na legislação.

Energia Elétrica Comprada para Revenda

A despesa com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$2.594.181 no período de janeiro a março de 2019 contra R\$2.263.693 no mesmo período de 2018, representando um aumento de 14,60%. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- aumento das despesas com compra de energia de curto prazo, R\$513.977 no primeiro trimestre de 2019 contra R\$219.111 no mesmo período de 2018. A variação decorre, principalmente, das transações com energia na CCEE. O déficit de energia apurado nos meses de janeiro e fevereiro de 2019, no volume de 50.228 MWh, sendo necessário a compra energia ao PLD – preço de liquidação de diferenças. No primeiro trimestre de 2018 foi apurado um superávit de energia, no volume de 223.166 MWh, proporcionando a venda na CCEE com consequente redução da despesa líquida naquele período;
- aumento de 15,58% das despesas com energia elétrica de Itaipu, sendo R\$333.156 no primeiro trimestre de 2019 contra R\$288.243 no mesmo período de 2018. Esta variação se deve, principalmente, da maior cotação do dólar no primeiro trimestre de 2019 na comparação com o mesmo período de 2018.

Este é um custo não controlável para a Cemig D, 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.

	1T19	1T18	%
Energia de Itaipu Binacional	333.156	288.243	15,58
Contratos por cotas de garantia física	178.931	171.384	4,40
Cotas das Usinas de Angra I e II	67.293	66.712	0,87
Energia de curto prazo	513.977	219.111	134,57
PROINFA	95.308	79.848	19,36
Contratos bilaterais	113.646	105.085	8,15
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	710.792	723.513	(1,76)
Energia adquirida no ambiente livre	831.814	823.936	0,96
Créditos de PASEP/COFINS	(250.736)	(214.139)	17,09
	<u>2.594.181</u>	<u>2.263.693</u>	<u>14,60</u>

Inadimplência

O desempenho da economia em 2019 está sendo marcado pela instabilidade no mercado financeiro combinado com a continuidade do lento processo de recuperação da atividade econômica.

Apesar evolução do PIB registrada em 2018, o início do ano de 2019 vem apresentando alguns índices que denotam atenção, como o aumento dos níveis de desemprego e redução nos índices de confiança dos empresários.

Para conseguir superar o cenário econômico que ainda se mostra desfavorável e combater o nível histórico de inadimplência, em 2019, a Cemig está mantendo os altos índices de cobrança dos consumidores que têm conta em atraso. A situação atual de inadimplência já tem demonstrado alguns resultados. O primeiro trimestre deste ano registrou o mesmo resultado observado em 2018. É importante ressaltar que desde dez/2016 a empresa não apresenta incremento considerável nos percentuais apurados, demonstrando um estancamento e controle dos índices. Na classe residencial, que representa maior parcela do mercado cativo, em 2019 está sendo observado resultados mais otimistas, com um nível de inadimplência 12% menor do que o observado no mesmo período do ano passado. Tendo isto em vista, espera-se um comportamento de queda no volume total de inadimplência daqui em diante.

A Empresa utiliza diversas ferramentas de comunicação e cobrança para evitar o aumento da inadimplência. Entre as medidas adotadas pela Companhia estão os contatos telefônicos, o envio de e-mail, SMS e carta de cobrança, a negativação dos clientes inadimplentes, a cobrança judicial e principalmente o corte no fornecimento de energia. A Resolução Aneel 414 permite que a suspensão do fornecimento seja efetuada após 15 dias do recebimento do aviso ao consumidor inadimplente.

Com relação à interrupção de fornecimento (corte) é importante salientar que a empresa segue em um plano robusto em 2019 que possibilitará a empresa realizar,

peelo segundo ano consecutivo, mais de 1 milhão de interrupções nas diversas classes de consumo.

Desta forma, com a intensificação da aplicação das ferramentas de cobrança de débitos e o efetivo corte de fornecimento dos devedores, a empresa está ainda mais confiante na redução dos índices de inadimplência para os próximos períodos.



Gás Comprado para Revenda

No período de janeiro a março de 2019 a Companhia registrou uma despesa com aquisição de gás no montante de R\$394.982 contra uma despesa de R\$263.233 no mesmo período de 2018, representando um aumento de 50,05%. Esta variação decorre basicamente do aumento de 19% no volume de gás vendido (315.240 m³ de janeiro a março de 2019 comparados a 264.115 m³ no mesmo período de 2018), associado ao aumento de 37% no custo do gás comprado da Petrobrás.

Obrigações pós-emprego

O impacto das obrigações pós-emprego da Companhia no resultado operacional representou uma despesa no montante de R\$100.909 no primeiro trimestre de 2019 contra uma despesa de R\$83.271 no mesmo período de 2018. O aumento deve-se, principalmente, à redução da taxa de desconto utilizada na avaliação atuarial, que gerou o incremento do passivo atuarial, e consequentemente, da despesa.

Resultado de Equivalência Patrimonial

O resultado de equivalência patrimonial em investidas representou ganhos de R\$67.226 no 1T19 contra ganhos de R\$56.874 no mesmo período de 2018.

As perdas reconhecidas no primeiro trimestre de 2018 decorreram, principalmente, dos prejuízos apurados pelas investidas Renova e Santo Antônio Energia. Não foram reconhecidas perdas relacionadas ao investimento na Renova no primeiro trimestre de 2019, já que este foi baixado em dezembro de 2018, diante do passivo a descoberto da investida. Adicionalmente, o resultado negativo com equivalência patrimonial da Santo Antônio Energia sofreu uma redução de 74,28% no primeiro trimestre de 2019, em relação ao mesmo período de 2018.

Receitas e Despesas Financeiras

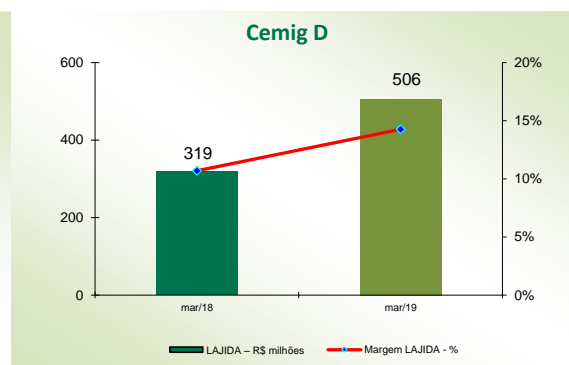
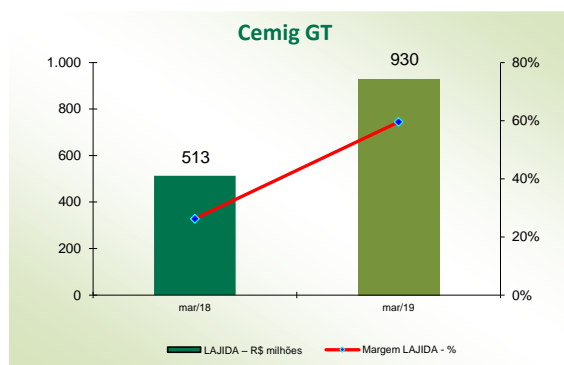
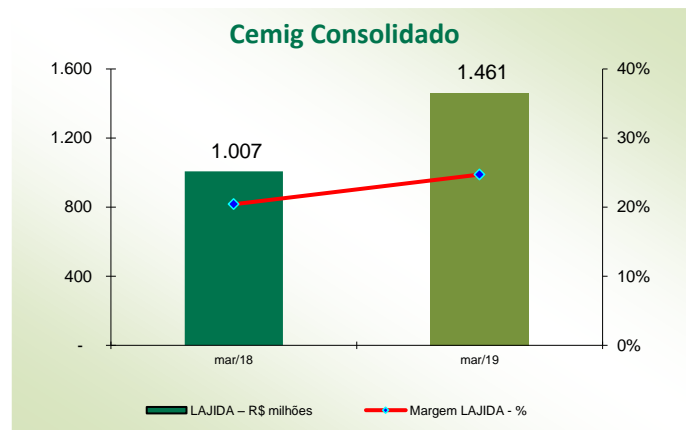
O resultado financeiro no 1T19 foi uma despesa financeira líquida de R\$101.560 contra uma despesa financeira líquida de R\$157.800 no mesmo período de 2018. Os principais fatores que impactaram o resultado financeiro estão relacionados a seguir:

- crescimento dos ganhos com operação de hedge contratada para proteção dos riscos de variação de moeda estrangeira vinculada ao Eurobonds, que alcançou o montante de R\$152.311 no primeiro trimestre de 2019, em comparação a R\$97.517 no mesmo período de 2018. Essa variação positiva decorreu do crescimento do dólar futuro, que resultou na valorização das opções (call spread) e do ativo, bem como da redução da curva DI (ponta passiva), contribuindo para aumentar o seu valor justo.
- aumento do resultado líquido de variação monetária relativa aos saldos de CVA e outros componentes financeiros, sendo receita líquida de R\$20.906 no primeiro trimestre de 2019 contra uma receita líquida de R\$447 no mesmo período de 2018 decorrente, basicamente, do maior saldo de ativos líquidos no período de janeiro a março 2019 na comparação com o mesmo período do ano anterior.

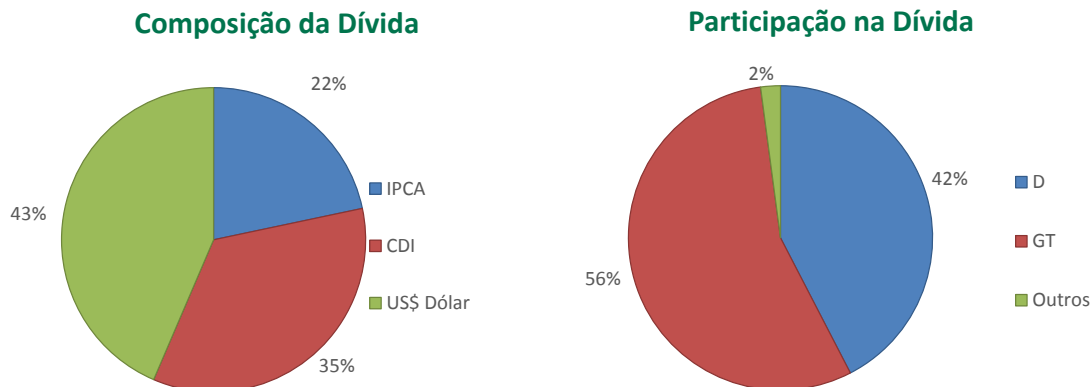
LAJIDA

O LAJIDA consolidado da Cemig apresentou um crescimento de 45,10% no 1T19 em comparação ao mesmo período de 2018. Este aumento decorre principalmente do crescimento de 3,51% na venda de energia a consumidores finais e do aumento de 88,06% na venda de energia em transações na CCEE . A margem do LAJIDA passou para 24,71% no primeiro trimestre de 2019 de 20,41% no mesmo período de 2018.

LAJIDA	1T19	1T18	Var %
Resultado do exercício	797.239	464.595	71,60
+ Despesa de imposto de renda e contribuição social	331.489	171.617	93,16
+ Resultado financeiro	101.560	157.800	(35,64)
+ Depreciação e amortização	230.896	212.991	8,41
= LAJIDA	1.461.184	1.007.003	45,10

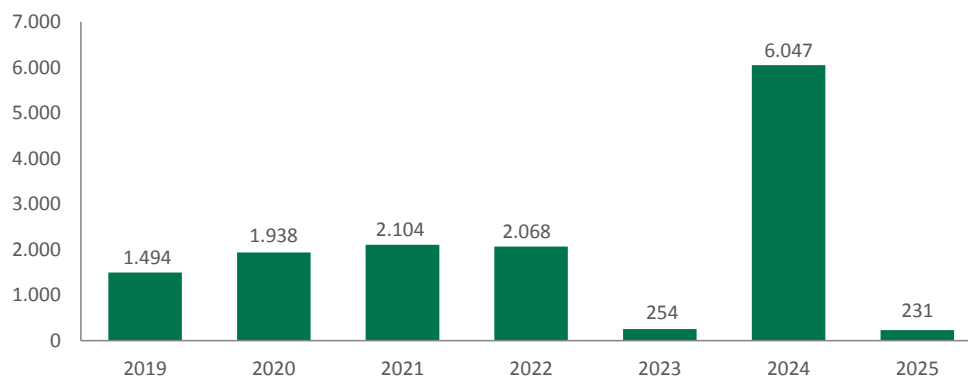


ENDIVIDAMENTO



O total da dívida consolidada da Companhia em 31 de março de 2019 foi de R\$14.136.817, uma redução de 4,30 % em relação a 31 de dezembro de 2018. No 1T19, foi amortizado R\$769.148, sendo R\$515.242 da Cemig D.

Amortização da Dívida (milhões)



	31/03/2019	31/12/2018	%
Cemig			
Dívida total	14.136.817	14.771.828	(4,30)
Dívida líquida	12.748.293	13.068.790	(2,45)
Cemig GT			
Dívida total	8.123.919	8.198.912	(0,91)
Dívida líquida	7.580.835	7.713.870	(1,72)
Cemig D			
Dívida total	5.712.282	6.263.408	(8,80)
Dívida líquida	5.138.383	5.347.136	(3,90)
Gasmig			
Dívida total	267.383	339.386	(21,22)
Dívida líquida	102.663	230.626	(55,49)

DEMONSTRAÇÃO SEGREGADA POR SEGMENTO

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO EM 31 DE MARÇO DE 2019							
DESCRIÇÃO	ENERGIA ELÉTRICA			GÁS	OUTRAS (1)	ELIMINAÇÕES	TOTAL
	GERAÇÃO (1)	TRANSMISSÃO	DISTRIBUIÇÃO (1)				
ATIVOS DO SEGMENTO	14.813.536	3.893.771	36.627.133	1.873.628	2.525.195	480.364	60.213.627
INVESTIMENTO EM COLIGADAS E CONTROLADAS EM CONJUNTO	4.088.270	1.197.190	-	-	16.344	-	5.301.804
ADIÇÕES AO SEGMENTO	6.549	-	6.720	-	-	-	13.269
ADIÇÕES AO ATIVO CONTRATUAL	-	28.087	153.482	8.555	-	-	190.124
OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE							
RECEITA LÍQUIDA	1.783.080	140.429	3.550.422	473.989	36.158	(70.900)	5.913.178
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS							
Energia elétrica comprada para revenda	(782.919)	-	(1.828.301)	-	-	17.039	(2.594.181)
Encargos de uso da rede básica de transmissão	(46.085)	-	(338.942)	-	-	51.231	(333.796)
Gás comprado para revenda	-	-	-	(394.982)	-	-	(394.982)
Total	(829.004)	-	(2.167.243)	(394.982)	-	68.270	(3.322.959)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS							
Pessoal	(59.150)	(31.969)	(247.659)	(11.077)	(15.186)	-	(365.041)
Participação dos empregados e administradores no resultado	(8.828)	(6.461)	(46.261)	-	(4.487)	-	(66.037)
Obrigações pós-emprego	(12.627)	(9.041)	(68.291)	-	(10.950)	-	(100.909)
Materiais	(4.678)	(833)	(14.585)	(388)	(10)	4	(20.490)
Serviços de terceiros	(26.483)	(8.130)	(239.462)	(4.422)	(6.917)	1.686	(283.728)
Depreciação e amortização	(44.406)	-	(148.849)	(18.857)	(525)	-	(212.637)
Amortização dos direitos de uso dos ativos	(2.716)	-	(13.116)	-	(2.427)	-	(18.259)
Provisões (reversões) operacionais e ajustes para perdas operacionais	(25.781)	(4.330)	(59.136)	(1.746)	(18.013)	-	(109.006)
Custos de construção de infraestrutura	-	(28.087)	(160.201)	(10.830)	-	-	(199.118)
Outras (despesas) receitas operacionais líquidas	(2.940)	(4.200)	(41.692)	(2.700)	(1.340)	940	(51.932)
Total do Custo de Operação	(187.609)	(93.051)	(1.039.252)	(50.020)	(59.855)	2.630	(1.427.157)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.016.613)	(93.051)	(3.206.495)	(445.002)	(59.855)	70.900	(4.750.116)
Resultado de equivalência patrimonial	36.679	34.311	-	-	(3.764)	-	67.226
RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS	803.146	81.689	343.927	28.987	(27.461)	-	1.230.288
Receitas financeiras	181.319	14.598	119.282	30.410	4.909	-	350.518
Despesas financeiras	(236.037)	(26.066)	(173.856)	(6.431)	(9.688)	-	(452.078)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	748.428	70.221	289.353	52.966	(32.240)	-	1.128.728
Imposto de renda e contribuição social	(219.251)	(10.765)	(100.999)	(18.824)	18.350	-	(331.489)
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	529.177	59.456	188.354	34.142	(13.890)	-	797.239
Participação dos acionistas controladores	529.177	59.456	188.354	33.979	(13.890)	-	797.076
Participação de acionista não controlador (nota nº 27)	-	-	-	163	-	-	163
	529.177	59.456	188.354	34.142	(13.890)	-	797.239

1) Conforme divulgado no ITR nota explicativa nº 34, determinados ativos dos segmentos de geração, distribuição, telecomunicações e outros foram classificados como mantidos para venda.

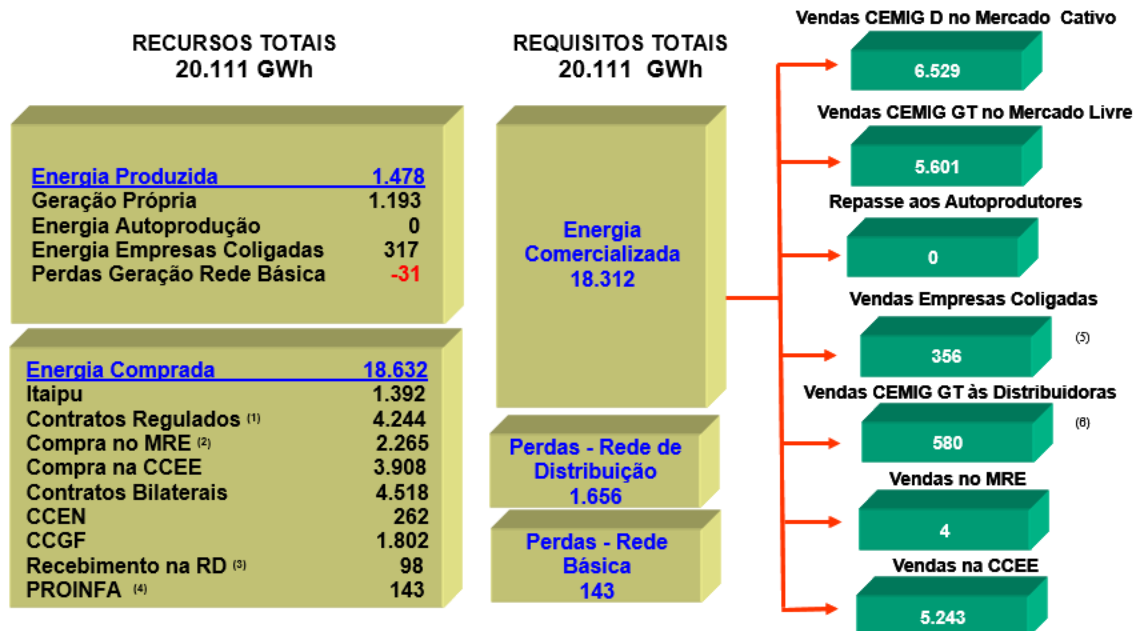
Anexos

Investimento

Descrição (milhões)	2019 Realizado	2019 Proposta
GERAÇÃO	21.574	76.245
Programa de investimento	5.622	28.621
Aportes		
Aliança Norte	-	953
SPE – Guanh�es	15.952	19.766
SPE - Amazônia Energia Participações (Belo Monte)	-	282
Usina Hidrelétrica Itaocara	-	26.583
Baguari Energia	-	40
TRANSMISSÃO	28.282	263.352
Programa de investimento	28.282	263.352
CEMIG D	167.573	1.078.417
Programa de investimento	167.573	1.078.417
HOLDING	10.391	97.787
Infraestrutura	-	240
Aportes		
Axxiom	-	10.000
Cemig GD (Geração Distribuída)	10.337	60.337
Cemig Overseas	35	46
Consórcios de gás	19	6
Efficientia – Geração Distribuída	-	25.000
Aquisições – Centroeste	-	2.158
TOTAL	227.820	1.515.801

Balanço de Energia Elétrica – mercado faturado

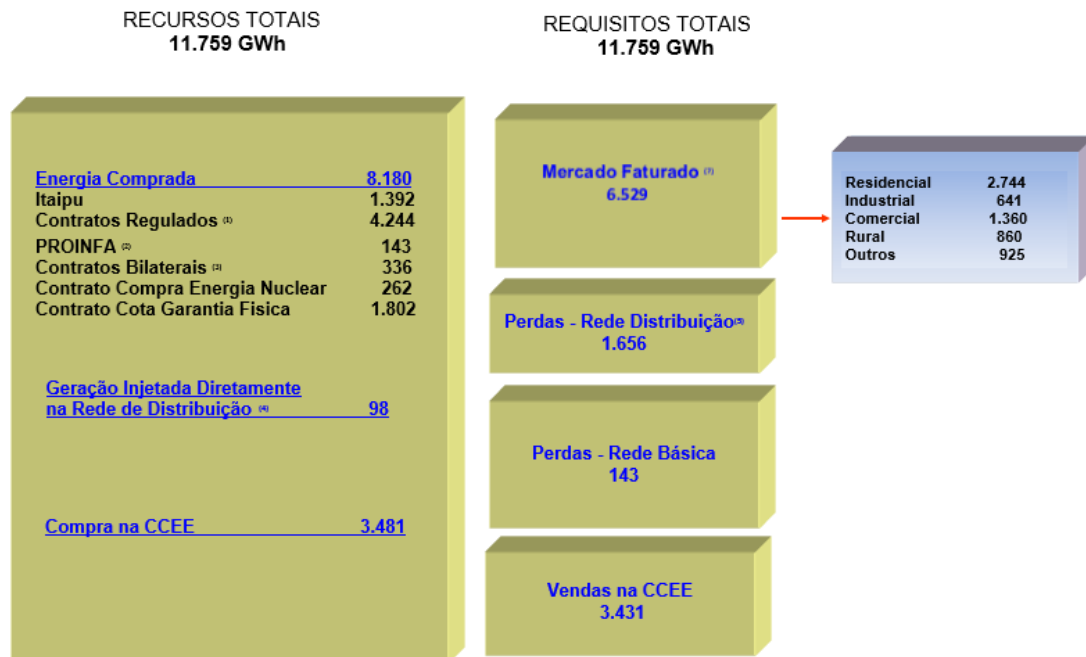
BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – Janeiro a Março de 2019
GRUPO CEMIG (Empresas Integrais)



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.

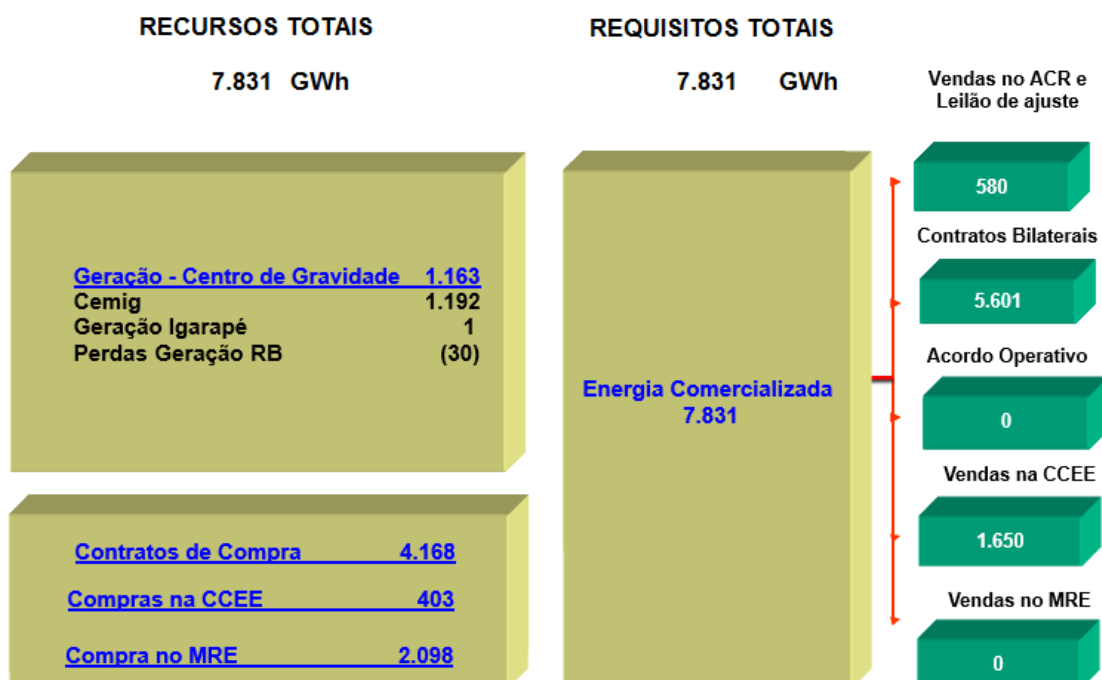
1. Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR e Leilão de Ajuste
2. Mecanismo de Realocação de Energia - MRE
3. Geração injetada diretamente na Rede de Distribuição (inclui micro geração distribuída)
4. Programa de incentivo às fontes alternativas de energia - PROINFA
5. Contratos 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 Março de 2019
CEMIG Distribuição



1. Compra de Energia Elétrica pela CEMIG D por meio de CCEAR e Leilão de Ajuste
2. Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia
3. Usinas de biomassa Coruripe, biomassa Delta, UTE - Caeté/Volta Grande, UHE Ponte de Pedra e UHE Capim Branco
4. Compra de Energia não modelada na CCEE e outras injeções (incluindo micro geração distribuída)
5. Perdas técnicas e não técnicas atribuídas ao mercado 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)

BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – Janeiro a Março de 2019
CEMIG Geração



Usinas

Usina	Empresa	Tipo	Participação Cemig	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (Mw médio)	Vencimento
Emborcação	CEMIG GT	UHE	100,00%	1.192,00	499,70	23-jul-25
Belo Monte	Norte	UHE	12,91%	976,52	589,93	26-ago-45
Santo Antônio	SAE	UHE	18,13%	646,90	439,45	12-jun-43
Nova Ponte	CEMIG GT	UHE	100,00%	510,00	270,10	23-jul-25
Irapé	CEMIG GT	UHE	100,00%	399,00	207,90	28-fev-35
Três Marias	CEMIG G. TRÊS MARIAS	UHE	100,00%	396,00	71,70	4-jan-46
Nilo Peçanha	Light Energia	PCH	48,86%	185,69	163,05	4-jun-26
Aimorés	ALIANÇA	UHE	45,00%	148,50	81,86	20-dez-35
Igarapé	CEMIG GT	UTE	100,00%	131,00	71,30	13-ago-24
Salto Grande	CEMIG G. SALTO GRANDE	UHE	100,00%	102,00	22,50	4-jan-46
Amador Aguiar I	ALIANÇA	UHE	39,32%	94,36	60,70	29-ago-36
Ilha dos Pombos	Light Energia	PCH	48,86%	91,46	53,41	4-jun-26
Queimado	CEMIG GT	UHE	82,50%	86,63	56,02	2-jan-33
Amador Aguiar II	ALIANÇA	UHE	39,32%	82,56	51,78	29-ago-36
Funil	ALIANÇA	UHE	45,00%	81,00	38,07	20-dez-35
Sá Carvalho	Sá Carvalho S.A	UHE	100,00%	78,00	56,10	1-dez-24
Fontes Nova	Light Energia	PCH	48,86%	64,49	48,28	4-jun-26
Rosal	Rosal Energia S. A	UHE	100,00%	55,00	29,10	8-mai-32
Itutinga	CEMIG G. ITUTINGA	UHE	100,00%	52,00	8,40	4-jan-46
Igarapava	ALIANÇA	UHE	23,69%	49,75	31,80	30-dez-28
Pereira Passos	Light Energia	PCH	48,86%	48,81	23,70	4-jun-26
Baguari	BAGUARI ENERGIA	UHE	34,00%	47,60	28,80	15-ago-41
Camargos	CEMIG G. CAMARGOS	UHE	100,00%	46,00	6,30	4-jan-46
Volta do Rio	CEMIG GT	EOL	100,00%	42,00	18,41	26-dez-31
Retiro Baixo	Retiro Baixo Energética SA	UHE	49,90%	40,92	18,26	25-ago-41
Porto Estrela	ALIANÇA	UHE	30,00%	33,60	18,54	10-jul-32
Praias de Parajuru	CEMIG GT	EOL	100,00%	28,80	8,39	24-set-32
Santa Branca	Light Energia	PCH	48,86%	27,39	14,85	4-jun-26
Pai Joaquim	CEMIG PCH S.A	PCH	100,00%	23,00	13,91	1-abr-32
Piau	CEMIG G. SUL	PCH	100,00%	18,01	4,06	4-jan-46
Gafanhoto	CEMIG G. OESTE	PCH	100,00%	14,00	2,00	4-jan-46
Cachoeirão	Hidrelétrica Cachoeirão	PCH	49,00%	13,23	8,02	25-jul-30
Dores de Guanhães	Guahães Energia	PCH	73,92%	10,35	5,28	22-nov-32
Outras	-	-	-	241,15	113,17	-
Total			-	6.057,72	3.134,84	

RAP – Ciclo 2018-2019

REH - Resolução Homologatoria ANEEL - nº 2.408/2018 (ciclo 2018/2019)*			
Receita Anual Permitida - RAP	RAP	% Cemig	Cemig
Cemig GT	636.554.792	100,00%	636.554.792
Cemig GT	613.825.685	100,00%	613.825.685
Cemig Itajuba	22.729.108	100,00%	22.729.108
Centroeste	18.140.778	51,00%	9.251.797
Taesa	2.603.803.047	21,68%	564.504.501
NOVATRANS	413.508.982		89.648.747
TSN	279.621.010		60.621.835
ETEO	91.908.539		19.925.771
ETAU	25.248.700		5.473.918
PATESA	26.074.447		5.652.940
GTESA	5.821.869		1.262.181
MUNIRAH	38.039.315		8.246.924
BRASNORTE	10.222.969		2.216.340
NTE	125.209.896		27.145.505
STE	85.255.564		18.483.406
ATE I	155.388.531		33.688.233
ATE II	240.249.968		52.086.193
ATE III	119.808.219		25.974.422
EATE	113.603.471		24.629.232
ETEP	25.613.916		5.553.097
ENTE	117.370.143		25.445.847
ECTE	9.417.220		2.041.653
ERTE	26.343.256		5.711.218
STC	18.095.274		3.923.055
Lumitrans	11.114.590		2.409.643
EBTE	35.751.304		7.750.883
ESDE	6.735.387		1.460.232
ETSE	3.828.599		830.040
São Gotardo	5.175.272		1.121.999
Transleste	12.762.885		2.766.994
Transirapé	10.187.862		2.208.728
Transudeste	7.646.872		1.657.842
Mariana	14.678.343		3.182.265
Miracema	62.138.421		13.471.610
Aimores	37.920.467		8.221.157
Paraguaçu	56.602.538		12.271.430
ESTE	53.611.420		11.622.956
Janaúba	185.421.948		40.199.478
ERB1	140.457.477		30.451.181
EDTE	32.968.372		7.147.543
Light	9.728.156	48,86%	4.753.177
RAP TOTAL CEMIG			1.215.064.267

* Valor (em R\$) consolidado da parcela das RAP das concessionárias de transmissão

Quadros Cemig D (milhões de Reais)

MERCADO CEMIG D				
TRIMESTRE	(GWh)			GW
	CATIVO	TUSD ENERGIA ¹	E.T.D ²	TUSD DEMANDA ³
1T17	6.249	4.274	10.523	30
2T17	6.314	4.287	10.601	30
3T17	6.232	4.586	10.817	31
4T17	6.259	4.591	10.850	31
1T18	6.213	4.637	10.850	31
2T18	6.343	4.873	11.216	30
3T18	6.309	4.870	11.179	30
4T18	6.406	4.906	11.313	31
1T19	6.529	4.760	11.289	33

(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)	1T19	4T18	1T18	1T/4T	1T/1T
Vendas a consumidores finais	4.890	4.868	3.835	0,45%	27,51%
TUSD	636	629	380	1,11%	67,37%
CVA e Outros Componentes Financeiros	120	190	441	-36,84%	-72,79%
Receita de Construção	160	213	170	-24,88%	-5,88%
Outras	302	367	360	-17,71%	-16,11%
Subtotal	6.108	6.267	5.186	-2,54%	17,78%
Deduções	2.558	2.954	2.203	-13,41%	16,11%
Receita Líquida	3.550	3.313	2.983	7,15%	19,01%

Despesas Operacionais (R\$ milhões)	1T19	4T18	1T18	1T/4T	1T/1T
Pessoal	248	295	226	-15,93%	9,73%
Participação dos Empregados no Resultado	46	39	14	17,95%	228,57%
Obrigações Pós-Emprego	68	58	55	17,24%	23,64%
Materiais	15	19	12	-21,05%	25,00%
Serviços de Terceiros	239	261	199	-8,43%	20,10%
Amortização	162	155	145	4,52%	11,72%
Provisões Operacionais	59	81	85	-27,16%	-30,59%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	339	344	371	-1,45%	-8,63%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	1.828	1.541	1.485	18,62%	23,10%
Custo de construção	160	213	170	-24,88%	-5,88%
Outras despesas	42	78	47	-46,15%	-10,64%
Total	3.206	3.084	2.809	3,96%	14,13%

Demonstração do Resultado (R\$ milhões)	1T19	4T18	1T18	1T/4T	1T/1T
Receita Líquida	3.550	3.313	2.983	7,15%	19,01%
Despesas Operacionais	3.206	3.084	2.809	3,96%	14,13%
Resultado Operacional	344	229	174	50,22%	97,70%
LAJIDA	506	384	319	31,77%	58,62%
Resultado Financeiro	-55	4	-70	-	-21,43%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-101	-44	-38	129,55%	165,79%
Lucro Líquido	188	189	66	-0,53%	184,85%

Quadros Cemig GT (milhões de Reais)

Receitas Operacionais	1T19	4T18	1T18	1T/4T	1T/1T
Vendas a consumidores finais	953	1.015	886	-6,1%	7,6%
Suprimento	834	741	679	12,6%	22,8%
Receita de Uso da Rede de Transmissão	163	146	143	11,6%	14,0%
Receita de Atualização Fin. da Bonificação pela Outorga	81	75	82	8,0%	-1,2%
Transações com energia na CCEE	259	17	122	1423,5%	112,3%
Receita de Construção	28	83	1	-66,3%	2700,0%
Receita de Indenização da Transmissão	32	42	50	-23,8%	-36,0%
Receita de Indenização da Geração	-	27	17	-	-
Outras	54	72	-21	-25,0%	-357,1%
Subtotal	2.404	2.164	1.959	11,1%	22,7%
Deduções	449	411	397	9,2%	13,1%
Receita Líquida	1.955	1.753	1.562	11,5%	25,2%

Despesas Operacionais	1T19	4T18	1T18	1T/4T	1T/1T
Pessoal	91	93	80	-2,2%	13,8%
Participação dos Empregados no Resultado	15	13	4	15,4%	275,0%
Obrigações Pós-Emprego	21	18	18	16,7%	16,7%
Materiais	5	10	2	-50,0%	150,0%
Serviços de Terceiros	34	51	26	-33,3%	30,8%
Depreciação e Amortização	47	39	36	20,5%	30,6%
Provisões Operacionais	30	39	9	-23,1%	233,3%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	46	45	70	2,2%	-34,3%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	783	987	796	-20,7%	-1,6%
Custo de Construção	28	83	1	-66,3%	2700,0%
Outras Despesas	9	9	13	0,0%	-30,8%
Total	1.109	1.387	1.055	-20,0%	5,1%

Demonstração do Resultado	1T19	4T18	1T18	1T/4T	1T/1T
Receita Líquida	1955	1.753	1562	11,5%	25,2%
Despesas Operacionais	1109	1.387	1055	-20,0%	5,1%
Resultado Operacional	846	366	507	131,1%	66,9%
Resultado de Equivalência Patrimonial	37	-101	-31	-136,6%	-219,4%
Remensuração de participação anterior de adquiridas	-	80	-	-	-
Ajuste referente à desvalorização em Investimentos	-	-127	-	-	-
LAJIDA	930	257	512	261,9%	81,6%
Resultado Financeiro	-65	669	-106	-109,7%	-38,7%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-234	-301	-123	-22,3%	90,2%
Lucro Líquido	584	633	247	-7,7%	136,4%

Quadros Cemig Consolidado (milhões de Reais)

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica (em GWh)	1T19	4T18	1T18	1T/4T	1T/1T
Residencial	2.744	2.618	2.593	4,81%	5,82%
Industrial	3.872	4.554	4.028	-14,98%	-3,87%
Comercial	2.279	2.185	2.043	4,30%	11,55%
Rural	860	837	766	2,75%	12,27%
Outros	916	916	879	-	4,21%
Subtotal	10.671	11.110	10.309	-3,95%	3,51%
Consumo próprio	10	8	12	25,00%	-16,67%
Suprimento a outras Concessionárias	3.077	3.223	2.633	-4,53%	16,86%
TOTAL	13.758	14.341	12.954	-4,07%	6,21%

Fornecimento Bruto de Energia	1T19	4T18	1T18	1T/4T	1T/1T
Residencial	2.458	2.390	1.918	2,85%	28,15%
Industrial	1.140	1.304	1.105	-12,58%	3,17%
Comercial	1.339	1.302	1.069	2,84%	25,26%
Rural	457	467	343	-2,14%	33,24%
Outros	472	509	379	-7,27%	24,54%
Energia Vendida a Consumidores Finais	5.866	5.972	4.814	-1,77%	21,85%
Fornecimento e Suprimento não faturado, líquido	-82	-16	-118	412,50%	-30,51%
Suprimento a outras Concessionárias	817	749	702	9,08%	16,38%
TOTAL	6.601	6.705	5.398	-1,55%	22,29%

Receitas Operacionais	1T19	4T18	1T18	1T/4T	1T/1T
Vendas a consumidores finais	5.841	5.887	4.733	-0,78%	23,41%
TUSD	630	625	374	0,80%	68,45%
CVA e Outros Componentes Financeiros	120	190	441	-36,84%	-72,79%
Receita de concessão de transmissão	117	101	101	15,84%	15,84%
Receita de indenização de transmissão	32	42	49	-23,81%	-34,69%
Receita de Indenização da Geração	-	-27	17	-	-
Atualização Financeira da Bonificação pela Outorga	80	75	81	6,67%	-1,23%
Transações com energia na CCEE	253	28	134	803,57%	88,81%
Suprimento	817	750	701	8,93%	16,55%
Fornecimento de Gás	596	543	428	9,76%	39,25%
Receita de Construção	199	306	178	-34,97%	11,80%
Outras	369	447	412	-17,45%	-10,44%
Subtotal	9.054	8.967	7.649	0,97%	18,37%
Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita	3.141	3.495	2.714	-10,13%	15,73%
Receita Líquida	5.913	5.472	4.935	8,06%	19,82%

Despesas Consolidadas	1T19	4T18	1T18	1T/4T	1T/1T
Pessoal	365	422	332	-13,43%	9,94%
Participação no resultado	66	54	20	21,82%	230,00%
Obrigações pós-emprego	101	87	83	16,53%	21,69%
Materiais	20	30	15	-32,39%	33,33%
Serviços de terceiros	284	334	236	-15,01%	20,34%
Energia elétrica comprada para revenda	2.594	2.508	2.264	3,43%	14,58%
Depreciação e amortização	231	216	213	7,00%	8,45%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	109	65	133	67,99%	-18,05%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	334	338	393	-1,21%	-15,01%
Gás comprado para revenda	395	340	263	16,14%	50,19%
Custos de construção de infraestrutura	199	307	181	-35,14%	9,94%
Outras despesas operacionais líquidas	52	140	66	-62,82%	-21,21%
Total	4.750	4.840	4.199	-1,86%	13,12%

Resultado Financeiro	1T19	4T18	1T18	1T/4T	1T/1T
Receitas Financeiras					
Renda de aplicação financeira	25	35	24	-28,57%	4,17%
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	87	92	76	-5,43%	14,47%
Variação monetária - CVA	21	27	-	-22,22%	-
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	7	2	6	250,00%	16,67%
PASEP e COFINS incidente sobre as receitas financeiras	-9	-34	-9	-73,53%	-
Ganhos com instrumentos financeiros - swap	152	570	98	-73,33%	55,10%
Atualização financeira obtida no processo de arbitragem	-	77	-	-	-
Encargos de créditos com partes relacionadas	23	56	-	-58,93%	-
Outras	45	30	47	50,00%	-4,26%
	351	855	242	-58,95%	45,04%
Despesas Financeiras					
Encargos de empréstimos e financiamentos	303	312	287	-2,88%	5,57%
Variações cambiais - empréstimos e financiamentos	32	-199	16	-	-
Variação monetária - empréstimos e financiamentos	44	24	39	83,33%	12,82%
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego	15	14	18	7,14%	0,17
Outras	58	35	40	65,71%	45,00%
	452	186	400	143,01%	0,13
Resultado Financeiro	- 101	669	- 158	-	-36,08%

Demonstração do Resultado	1T19	4T18	1T18	1T/4T	1T/1T
Receita Líquida	5.913	5.472	4.935	8,06%	19,82%
Despesas Operacionais	4.750	4.840	4.199	-1,86%	13,12%
Resultado Operacional	1.163	632	736	83,95%	58,02%
Resultado de equivalência patrimonial	67	-29	58	-331,03%	15,52%
Remensuração da participação anterior de controladas adquiridas	-	-119	-	-	-
Ajuste referente à desvalorização em Investimentos	-	-127	-	-	-
LAJIDA	1.461	989	1.007	47,71%	45,08%
Resultado Financeiro	-101	670	-158	-115,07%	-36,08%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-332	-311	-171	6,75%	94,15%
Lucro líquido do exercício atribuível a acionistas controladores	797	716	465	11,28%	71,40%
Lucro líquido do exercício proveniente de operações descontinuadas	-	287	-	-	-
Lucro líquido do exercício atribuível a acionistas controladores	797	1.003	465	-20,56%	71,40%
Lucro líquido do exercício proveniente de operações descontinuadas	-	42	-	-	-
Lucro líquido do exercício	797	1.045	465	-23,75%	71,40%

Demonstração do Fluxo de Caixa	1T19	1T18
Caixa no Início do Período	891	1.030
Caixa Gerado pelas Operações	616	-373
Lucro líquido	797	464
Imposto de Renda e Contribuição Social	27	-14
Depreciação e Amortização	231	213
CVA e Outros Componentes Financeiros	-49	-288
Resultado de Equivalência Patrimonial	-67	-57
Provisões para Perdas Operacionais	98	94
Dividendos recebidos de Participações	1	36
Juros e variações monetárias	301	181
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures pagos	-285	-345
Outros	-438	-657
Atividade de Financiamento	-771	-613
Arrendamentos pagos	-15	-
Pagamentos de Empréstimos e Financiamento	-754	-723
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	-2	-
Aumento de Capital / Subscrição de ações a capitalizar	-	110
Atividade de Investimento	61	378
Aplicações Financeiras	225	649
Em ativos de contrato - Infraestrutura de distribuição e gás	-152	-
Em investimentos	-	-82
Imobilizado/Intangível e outros	-12	-189
Caixa total disponível	797	422

BALANÇO PATRIMONIAL CONSOLIDADO - ATIVO	31/03/2019	31/12/2018
CIRCULANTE	27.759	27.796
Caixa e Equivalentes de Caixa	797	891
Títulos e Valores Mobiliários	506	704
Consumidores e Revendedores	4.268	4.092
Ativo Financeiro da Concessão	1.325	1.070
Ativos Contratuais	131	131
Tributos Compensáveis	115	124
Imposto de Renda e Contribuição Social a recuperar	372	387
Dividendos a Receber	119	120
Fundos Vinculados	88	91
Estoques	32	36
Adiantamento a Fornecedores	-	7
Reembolso subsídios tarifários	169	91
Subvenção baixa renda	41	30
Instrumentos financeiros derivativos - swap	75	70
Outros Créditos	436	506
Ativos classificados como mantidos para venda	19.285	19.446
NÃO CIRCULANTE	32.455	32.058
Títulos e Valores Mobiliários	86	109
Consumidores e Revendedores	89	81
Tributos Compensáveis	242	242
Imposto de Renda e Contribuição Social a recuperar	5	6
Impostos de Renda e Contribuição Social Diferidos	2.147	2.147
Depósitos Vinculados a Litígios	2.483	2.502
Instrumentos financeiros derivativos (swap)	890	744
Outros Créditos	1.464	1.028
Ativo Financeiro da Concessão	4.798	4.927
Ativos contratuais	1.581	1.598
Investimentos	5.302	5.235
Imobilizado	2.627	2.662
Intangível	10.741	10.777
TOTAL DO ATIVO	60.214	59.854

BALANÇO PATRIMONIAL CONSOLIDADO - PASSIVO	31/03/2019	31/12/2018
CIRCULANTE	23.760	23.394
Fornecedores	2.012	1.801
Encargos Regulatórios	498	514
Participações nos Lucros	144	79
Impostos, Taxas e Contribuições	298	410
Imposto de Renda e Contribuição Social	42	112
Juros sobre capital próprio e Dividendos a Pagar	861	864
Empréstimos e Financiamentos e debêntures	2.650	2.198
Salários e Contribuições Sociais	277	284
Obrigações Pós-emprego	257	253
Outras Obrigações	609	607
Passivos diretamente associados a ativos mantidos para venda	16.112	16.272
NÃO CIRCULANTE	19.718	20.522
Encargos Regulatórios	161	179
Empréstimos e Financiamentos	11.487	12.574
Impostos, Taxas e Contribuições	30	29
Imposto de Renda e Contribuição Social	756	728
Provisões	603	641
Obrigações Pós-emprego	4.768	4.736
PASEP/COFINS a ser restituído a consumidores	1.130	1.124
Instrumentos financeiros derivativos - opções	430	419
Operações de arrendamento mercantil - obrigações	234	-
Outras Obrigações	119	92
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	16.736	15.938
Capital Social	7.294	7.294
Reservas de Capital	2.249	2.249
Reservas de Lucros	6.362	6.362
Ajustes de Avaliação Patrimonial	- 1.332	- 1.327
Lucros acumulados	803	-
Participação de acionista não controlador	1.360	1.360
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	60.214	59.854