

DIVULGAÇÃO DE RESULTADOS

CEMIG APRESENTA LAJIDA

DE R\$1.812 milhões

NO 2T19

Principais destaques no 2T19:

- Receita de Créditos de Pis/Pasep e Cofins de **R\$1.438.563**;
- Receita financeira líquida com atualização dos créditos de Pis/Pasep e Cofins sobre ICMS de **R\$1.524.001**;
- Receitas financeiras de **R\$461.083**, referente aos ganhos da operação de hedge relacionada aos Eurobonds;
- Despesa com o contas a receber da Renova de **R\$688.031**, em função de uma avaliação de risco de crédito da investida.

Indicadores (GWh)	2T19	2T18	%
Energia Vendida (excluindo CCEE)	13.120	14.076	(6,79)
Indicadores (R\$ mil)	2T19	2T18	%
Vendas na CCEE	144.821	25.639	464,85
Dívida Líquida	12.449.883	13.068.790	(4,74)
Receita Bruta	9.973.225	8.289.559	20,31
Receita Líquida	7.016.793	5.606.538	25,15
Lajida (IFRS)	1.811.785	883.482	105,07
Lucro Líquido	2.114.986	-10.886	-
Margem Lajida	25,82%	15,75%	-10,07p.p.

Teleconferência

Divulgação de Resultados do 2T19

Webcast e Teleconferência

20 de agosto de 2019 (terça-feira), às 10:00 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 20/08 a 04/09/2019)</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

Sumário

TELECONFERÊNCIA.....	2
ÁREA DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES.....	2
EQUIPE EXECUTIVA DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES.....	2
SUMÁRIO.....	3
AVISO IMPORTANTE.....	4
DESEMPENHO DE NOSSAS AÇÕES.....	5
RATINGS DA COMPANHIA DE LONGO PRAZO.....	6
DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS.....	7
RESULTADO DO 2T19.....	8
MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO.....	10
MERCADO DE ENERGIA CEMIG D.....	12
BALANÇO FÍSICO DE ENERGIA ELÉTRICA – MWH.....	13
MERCADO DE ENERGIA CEMIG GT.....	14
INDICADORES DE QUALIDADE – DECI/FECI.....	14
RECEITA OPERACIONAL CONSOLIDADA.....	15
IMPOSTOS E ENCARGOS INCIDENTES SOBRE A RECEITA.....	19
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 – JAN A JUN/2019.....	27
ANEXOS.....	28
INVESTIMENTO.....	28
BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – MERCADO FATURADO.....	29
USINAS.....	31
RAP – CICLO 2019-2020.....	32
QUADROS CEMIG D (MILHÕES DE REAIS).....	33
QUADROS CEMIG GT (MILHÕES DE REAIS).....	34
QUADROS CEMIG CONSOLIDADO (MILHÕES DE REAIS).....	35

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	Junho 2019	Fechamento 2018	Varição no período %
Cemig PN	CMIG4	R\$	14,85	13,43	10,57%
Cemig ON	CMIG3	R\$	18,72	14,65	27,78%
ADR PN	CIG	US\$	3,81	3,45	10,43%
ADR ON	CIG.C	US\$	4,65	3,83	21,41%
Ibovespa	IBOV	-	100.967	87.887	14,88%
Índice de Energia	IEEX	-	63.831	49.266	29,56%

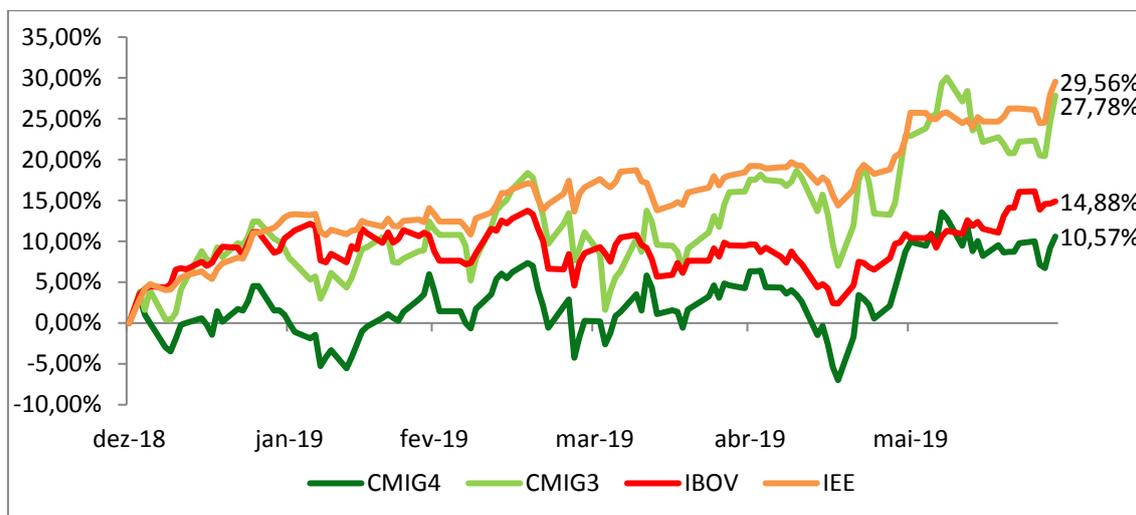
Fonte: Economática – Ajustados por proventos, inclusive dividendos.

As ações preferenciais da Cemig (CMIG4) atingiram um volume negociado de R\$18,83 bilhões durante o primeiro semestre de 2019, sendo R\$8,85 bilhões ocorridos no seu segundo trimestre, correspondendo a uma média diária de R\$154,36 milhões, patamar 87,66% maior que o atingido no primeiro semestre de 2018. As ações ordinárias da empresa, por sua vez, tiveram um volume médio diário de R\$31,54 milhões no semestre e de R\$37,13 no segundo trimestre de 2019. Considerando o volume negociado das ações ON e PN, a Cemig foi a primeira 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\$1.78 bilhões no primeiro semestre 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 14,88% no semestre, encerrando o período aos 100.967 pontos. As ações da Cemig, por sua vez, registraram desempenho positivo, com as ordinárias apresentando ganhos de 27,78% no semestre, enquanto que as preferenciais subiram 10,57%. Os ADRs da Cemig, negociados em Nova York, fecharam o período com uma alta de 21,41% para as ordinárias e 10,43% para as preferenciais. Vale destacar o

desempenho das ações preferenciais da companhia no segundo trimestre deste ano, onde obtiveram alta de 10,24% (CMIG4) e 10,12% (CIG).



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 – em R\$ milhares	2T19	2T18 Reapresentado	%
OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE			
RECEITA	7.016.793	5.606.538	25,15
CUSTOS OPERACIONAIS			
Pessoal	(312.031)	(348.576)	(10,48)
Participação dos Empregados e Administradores no Resultado	(108.478)	(3.150)	3.343,75
Obrigações Pós-Emprego	(97.790)	(86.126)	13,54
Materiais	(19.766)	(18.416)	7,33
Serviços de Terceiros	(302.241)	(254.553)	18,73
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(2.526.019)	(2.818.905)	(10,39)
Depreciação e Amortização	(248.403)	(198.309)	25,26
Provisões Operacionais	(869.373)	(134.112)	548,24
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	(367.375)	(416.038)	(11,70)
Gás Comprado para Revenda	(330.180)	(293.225)	12,60
Custos de Construção de Infraestrutura	(266.107)	(202.974)	31,10
Outras Despesas Operacionais Líquidas	(41.922)	(85.246)	(50,82)
CUSTO TOTAL	(5.489.685)	(4.859.630)	5,80
Resultado de Equivalência Patrimonial	36.274	(83.107)	-
Resultado Operacional antes do Resultado Financeiro e Impostos	1.563.382	663.801	187,95
Receitas Financeiras	2.272.470	249.315	811,49
Despesas Financeiras	(363.883)	(946.147)	(61,54)
Resultado antes dos Impostos	3.471.696	(33.031)	-
Imposto de Renda e Contribuição Social Corrente e Diferido	(1.356.983)	773	-
LUCRO (PREJUÍZO) PROVENIENTE DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	2.114.986	(32.258)	-
Lucro do período proveniente de operações descontinuadas- Telecom	-	21.372	-
LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO DO PERÍODO	2.114.986	(10.886)	-

Resultado do 2T19

A Cemig apresentou, no 2T19, um lucro líquido de R\$2.114.986 contra um prejuízo de R\$10.886 no mesmo período de 2018.

Este aumento foi decorrente de:

- Receita de Créditos de Pis/Pasep e Cofins de R\$1.438.563;
- Receitas financeiras de R\$1.524.001, referente à atualização dos créditos de Pis/Pasep e Cofins sobre ICMS.

Créditos de Pasep/Cofins sobre ICMS – Ação Judicial com Trânsito em julgado

Em 16 de julho de 2008, a Cemig, Cemig GT e Cemig D ajuizaram Ação Ordinária requerendo a declaração da inconstitucionalidade da inclusão do ICMS na base de cálculo do Pasep/Cofins, bem como o reconhecimento do direito à compensação dos valores recolhidos indevidamente nos últimos 10 anos, a contar do ajuizamento da ação, com correção pela taxa Selic. A Companhia e suas controladas mencionadas obtiveram liminar e passaram a realizar depósitos judiciais relativos à inclusão do ICMS na base de cálculo do Pasep/Cofins de agosto de 2008 até agosto de 2011 e, a partir dessa data, apesar de continuarem a questionar judicialmente a base de cálculo, optaram por recolher mensalmente as contribuições.

Em outubro de 2017, o Supremo Tribunal Federal – STF publicou o Acórdão do julgamento do Recurso Extraordinário de forma favorável à tese da Companhia. Em 2017, baseada na opinião de seus assessores jurídicos, a Companhia e suas controladas baixaram os passivos correspondentes aos valores depositados em juízo entre 2008 e 2011, e foi constituído um passivo relativo ao ressarcimento a seus consumidores do segmento de distribuição.

Em 08 de maio de 2019, transitou em julgado, no Tribunal Regional Federal da Primeira Região, a Ação Ordinária movida pela Cemig, Cemig D e Cemig GT, com decisão favorável às autoras, reconhecendo o direito destas empresas excluírem o

ICMS da base de cálculo do Pasep/Cofins com efeitos retroativos ao prazo de 5 anos do início do processo judicial, ou seja, desde julho de 2003.

Em 11 de junho de 2019, considerando o trânsito em julgado da ação, as Empresas solicitaram a liberação dos depósitos judiciais, no valor total de R\$1.423.421, ainda pendente de deliberação judicial. Também transitaram em julgado, com decisão favorável à Companhia, as ações judiciais da mesma natureza movidas pelas suas subsidiárias integrais Sá Carvalho, Cemig Geração Distribuída e UTE Barreiro.

Baseada na opinião dos assessores legais, a Companhia entende que parcela dos créditos a serem recebidos pela Cemig D devem ser objeto de restituição aos seus consumidores, considerando um período máximo aplicável para cálculo de tal devolução de 10 anos. Sendo assim, a Companhia constituiu um passivo correspondente aos créditos levantados dos últimos 10 anos, ou seja, de junho de 2009 a maio de 2019, líquido de Pasep/Cofins incidente sobre a sua receita de atualização.

Os valores deverão ser restituídos aos consumidores a partir da efetiva compensação dos créditos fiscais, ainda pendentes de habilitação pela Receita Federal, sendo que deverão ser discutidos junto à Aneel os mecanismos e critérios de ressarcimento.

Créditos de Pasep/Cofins	Cemig (controladora)	Cemig D	Cemig GT	Demais investidas (4)	Cemig (consolidado)
Efeitos no Balanço Patrimonial					
Tributos compensáveis (Jul/2003 a Mai/2019)	484.426	4.833.278	640.163	26.163	5.984.030
Valores a serem restituídos a consumidores	-	(2.971.879)	-	-	(2.971.879)
Impostos, taxas e contribuições	(3.357)	(40.256)	(5.743)	(229)	(49.585)
IR/CS	(163.467)	(593.968)	(212.416)	(8.646)	(978.497)
Patrimônio Líquido	317.602	1.227.175	422.004	17.288	1.984.069
Efeitos no Resultado do Período					
Recuperação de créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS	183.595	830.333	408.612	16.023	1.438.563
Receita financeira	300.831	1.010.590	231.551	10.140	1.553.112
PIS/Pasep e Cofins sobre Receita Financeira	(3.357)	(19.780)	(5.743)	(229)	(29.109)
Imposto de renda e contribuição social	(163.467)	(593.968)	(212.416)	(8.646)	(978.497)
	317.602	1.227.175	422.004	17.288	1.984.069

[http://cemig.foinvest.com.br/ptb/17732/Fato Relevante Acao ICMS por.pdf](http://cemig.foinvest.com.br/ptb/17732/Fato_Relevante_Acao_ICMS_por.pdf)

Mercado de energia consolidado

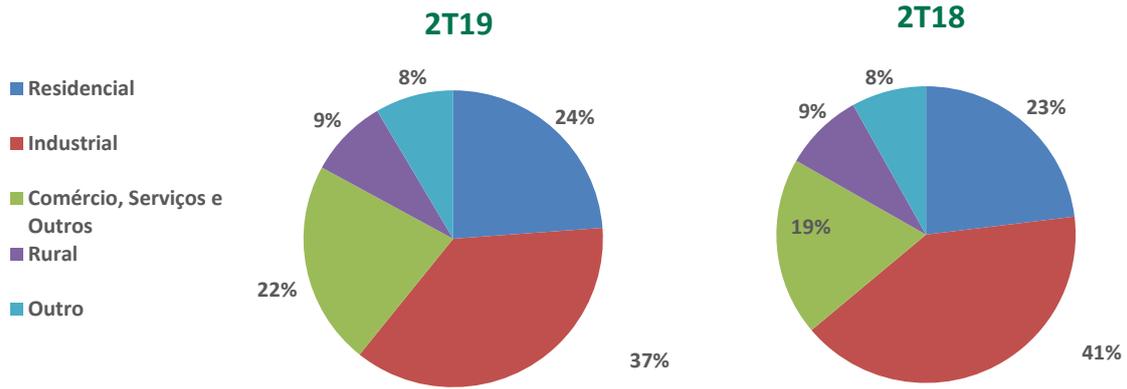
O Grupo Cemig comercializa energia através das companhias Cemig Distribuição, Cemig Geração e Transmissão, e companhias subsidiárias integrais - Horizontes Energia, Sá Carvalho, Cemig PCH, Rosal Energia, CE Praias de Parajuru, CE Volta do Rio, Cemig Geração Camargos, Cemig Geração Itutinga, Cemig Geração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

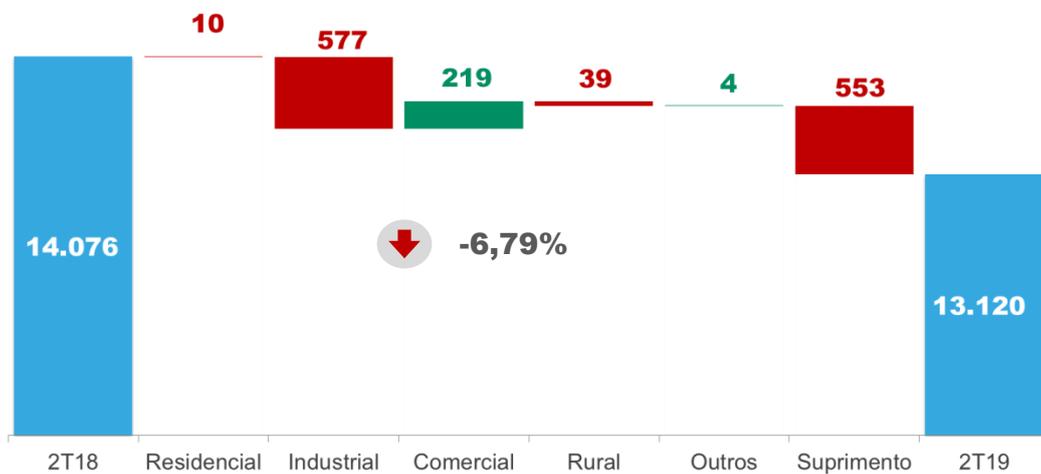
A energia comercializada pelo grupo Cemig, no segundo trimestre de 2019 totalizou 13.120.258 MWh, com decréscimo de 6,79% em relação ao mesmo trimestre de 2018, devido às reclassificações no mês de maio de consumidores industriais do mercado cativo para a classe Comercial e Residencial, redução no segmento livre devido a diferença de sazonalização e redução de vendas de energia no ACR devido ao término dos contratos de venda no 15º Leilão de Energia Existente.

O Grupo Cemig atingiu 8.466.721 clientes faturados em junho de 2019, uma diminuição de 0,6% na base de consumidores em relação a junho de 2018. Deste total, 8.466.370 são consumidores finais e de consumo próprio e 351 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)



11

CEMIG

Consolidado	MWh		Var %	Preço médio	Preço médio
	2T19	2T18		2T19	2T18
				R\$/MWh	R\$/MWh
Residencial	2.547.878	2.557.762	(0,39)	866,13	761,63
Industrial	3.947.233	4.524.750	(12,76)	292,56	253,97
Comércio, Serviços e Outros	2.374.683	2.155.487	10,17	539,37	498,74
Rural	915.078	954.766	(4,16)	503,50	424,59
Poder Público	231.943	220.791	5,05	681,83	595,45
Iluminação Pública	333.969	345.401	(3,31)	420,72	369,86
Serviço Público	339.954	331.174	2,65	488,01	428,80
Subtotal	10.690.738	11.090.131	(3,60)	520,80	448,94
Consumo Próprio	7.247	11.357	(36,19)	-	-
Suprimento a agentes ACL e ACR (*)	2.422.273	2.974.570	(18,57)	264,85	257,69
Total	13.120.258	14.076.058	(6,79)	482,29	414,75

(*) Inclui Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEAR), contratos bilaterais com outros agentes e as receitas de gestão de ativos de geração (GAG) das 18 usinas hidrelétrica do Lote D do Leilão nº 12/2015.

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 segundo trimestre de 2019, totalizou 11.198.304 MWh. Esse resultado é a composição de uma redução no consumo do mercado cativo de 0,79% compensado pelo crescimento no uso da rede pelos clientes livres de 0,75%.

Cativo + Transporte - MWh	2T19	2T18	%
Residencial	2.547.878	2.557.762	(0,39)
Industrial	5.112.557	5.133.422	(0,41)
Comércio, Serviços e Outros	1.622.920	1.587.809	2,21
Rural	917.775	957.532	(4,15)
Poder Público	231.943	220.791	5,05
Iluminação Pública	333.969	345.401	(3,31)
Serviço Público	339.954	331.174	2,65
Concessionária (Distribuidora)	84.060	70.446	19,33
Total	11.198.304	11.215.694	(0,12)

Residencial

A queda de 0,39% no segundo trimestre de 2019 frente ao mesmo período de 2018 está relacionada ao calendário de faturamento.

Industrial

O segmento cativo foi afetado negativamente pela reclassificação, no mês de maio, de cerca de 50% dos consumidores da classe Industrial para Comercial e Residencial. No segmento Livre a queda está relacionada a diferença de sazonalização entre os períodos de 2018 e 2019. Apesar da queda de mercado, houve aumento da receita devido aos diferentes preços contratuais e reajustes de preços.

Comercial e Serviços

O crescimento de 2,21% frente ao mesmo período do ano anterior está associado ao crescimento expressivo no consumo do mercado livre associado ao aumento da migração de clientes do mercado cativo (12,91%).

Rural

Redução de 4,15% no segundo trimestre de 2019 com relação ao mesmo período do ano anterior devido, principalmente, ao menor número de consumidores faturados no mês de junho de 2019 em relação a junho de 2018 e com redução no consumo ligado à irrigação (volume de chuvas favorável).

Número de clientes

Em junho de 2019 foram faturados 8.465.537 consumidores (excluindo consumo próprio), sendo desse total, 1.220 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D.

Cemig D	Número de Clientes		Var %
	30/06/2019	30/06/2018	
Residencial	6.880.550	6.807.112	1,08
Industrial	29.712	73.261	(59,44)
Comércio, Serviços e Outros	761.017	719.192	5,82
Rural	708.542	710.131	(0,22)
Poder Público	64.565	64.171	0,61
Iluminação Pública	6.425	6.185	3,88
Serviço Público	13.506	13.253	1,91
	8.464.317	8.393.305	0,85
Energia Transportada			
Industrial	594	556	6,83
Comercial	618	504	22,62
Rural	5	5	-
Concessionária	3	3	-
	1.220	1.068	14,23
Total	8.466.214	8.395.120	0,85

Balanço Físico de Energia Elétrica – MWh

Mercado medido	MWh		Var. %
	2T19	2T18	
Carga Fio			
Energia Transportada para Distribuidoras (medido)	86.200	75.858	13,63
Energia Transportada para Clientes Livres (medido)	4.945.263	4.806.097	2,90
Carga Própria + GD (1)(2)	7.977.385	8.002.427	(0,31)
Consumo Mercado Cativo Faturado	6.288.496	6.331.252	(0,68)
Perdas na Rede de Distribuição	1.688.889	1.671.175	1,06
Total Carga Fio	13.008.849	12.884.381	0,97

(1) Inclui geração de Microgeração Distribuída

(2) Inclui consumo próprio

Mercado de energia Cemig GT

A energia faturada pela Cemig GT totalizou 6.864.111 MWh no segundo trimestre de 2019, com decréscimo de 9,15% em relação ao mesmo período de 2018.

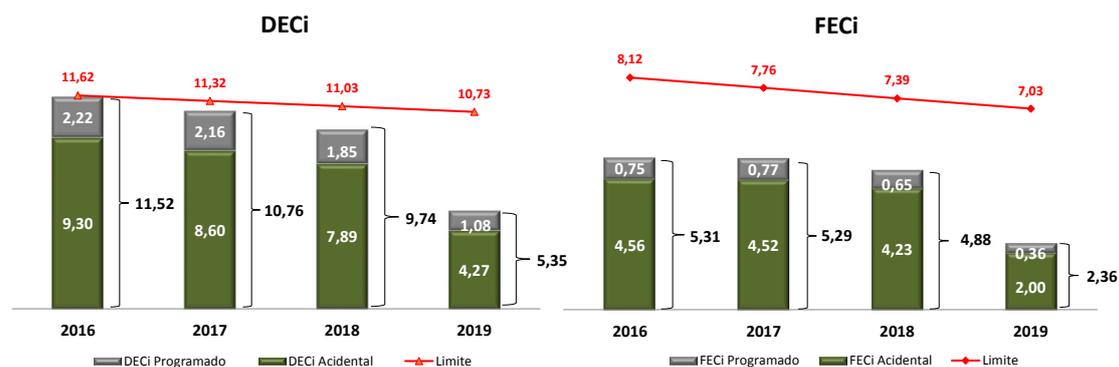
O consumo dos clientes industriais reduziu 10,92% em decorrência de uma maior sazonalização no início de 2019, alocando menos energia no primeiro semestre e mais energia no segundo semestre do ano. Já no segmento comercial ocorreu elevação de consumo de 27,07%, em decorrência do aumento da migração de clientes do mercado cativo para o livre. Entre junho de 2018 e de 2019, na carteira da Cemig GT, houve acréscimo de 118 clientes comerciais.

Cemig GT	(MWh)		Var %
	2T19	2T18	
Clientes Livres			
<i>Industrial</i>	3.326.304	3.733.998	(10,92)
<i>Comercial</i>	1.082.661	851.996	27,07
<i>Rural</i>	525	315	66,74
ACL – Contratos livres	1.892.133	2.339.728	(19,13)
ACR	530.140	597.555	(11,28)
ACR – Cemig D	32.348	32.218	0,40
Total	6.864.111	7.555.810	(9,15)

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 por Consumidor - medido em horas) e FECi (Frequência Equivalente de Interrupções 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.



Receita Operacional Consolidada

Fornecimento bruto de energia elétrica:

A receita com fornecimento bruto de energia elétrica foi de R\$6.327.737 no 2T19 contra R\$5.838.104 no mesmo período de 2018, representando aumento de 8,39%.

Consumidores Finais

A receita com energia vendida a consumidores finais, excluindo consumo próprio, foi de R\$5.567.717 no segundo trimestre de 2019 comparada a R\$4.978.835 no mesmo período de 2018, representado uma aumento de 11,83%.

Os principais itens que afetaram esta receita são como segue:

- reajuste tarifário anual da Cemig D, com impacto médio nas tarifas dos consumidores de 8,73% positivos, aplicável a partir de 28 de maio de 2019;

- 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 (efeito integral em 2019).

	2T19		2T18		Variação %	
	MWh	R\$	MWh	R\$	MWh	R\$
Residencial	2.547.878	2.206.790	2.557.762	1.948.068	(0,39)	13,28
Industrial	3.947.233	1.154.786	4.524.750	1.149.137	(12,76)	0,49
Comércio, serviços e outros	2.374.683	1.280.841	2.155.487	1.075.019	10,17	19,15
Total	915.078	460.746	954.766	405.384	(4,16)	13,66
Uso público	231.943	158.145	220.791	131.469	5,05	20,29
Produção pública	333.969	140.508	345.401	127.749	(3,31)	9,99
Uso público	339.954	165.901	331.174	142.009	2,65	16,82
Total	10.690.738	5.567.717	11.090.131	4.978.835	(3,60)	11,83
Consumo Próprio	7.247	-	11.357	-	(36,19)	-
Recebimento não faturado líquido	-	80.721	-	130.096	-	(37,95)
	10.697.985	5.648.438	11.101.488	5.108.931	(3,63)	10,56
Recebimento a outras concessionárias (1)	2.422.273	641.532	2.974.570	766.525	(18,57)	(16,31)
Recebimento não faturado líquido	-	37.767	-	(37.352)	-	(201,11)
Total	13.120.258	6.327.737	14.076.058	5.838.104	(6,79)	8,39

(1) 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

A receita com a tarifa de uso do sistema de distribuição (TUSD) no 2T19 foi no montante de R\$635.675 contra R\$440.599 do mesmo período de 2018, o que representou um aumento de 44,28% em função basicamente do reajuste tarifário de aproximadamente 65,60%, aplicável a partir de 28 de maio de 2018 (efeito integral em 2019) e do crescimento da energia transportada.

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 2T19 foram reconhecidos valores a serem ressarcidos aos consumidores no montante de R\$40.109, em comparação a valores a serem repassados à Companhia de R\$709.516 no mesmo período de 2018. Essa variação deve-se, principalmente, à redução dos custos com energia em 2019, em relação à cobertura tarifária, na comparação com o

ano anterior, o que gerou um passivo financeiro a ser ressarcido aos consumidores através do próximo reajuste tarifário.

Abaixo a movimentação dos saldos de ativos e passivos financeiros:

Saldo em 31 de março de 2018	242.546
Constituição líquida de ativos financeiros	563.662
Realização	145.854
Outros – Ressarcimento P&D	(114.782)
Repasse da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias – CCRBT	(12.404)
Atualização Selic (nota 30)	10.839
Saldo em 30 de junho de 2018 (Reapresentado)	835.715
Saldo em 31 de março de 2019	1.147.415
Constituição líquida de ativos financeiros (1)	87.700
Realização	(127.809)
Antecipação por repasses da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias – CCRBT	(8.581)
Atualização Selic (nota 30)	32.140
Saldo em 30 de junho de 2019	1.130.865

- 1) A constituição de CVA no período se deve, principalmente, ao aumento dos custos com energia em 2019, em relação à cobertura tarifária, o que gerou um ativo financeiro a ser ressarcido à Companhia no próximo reajuste tarifário.

Receita com Transações com energia na CCEE

A receita com transações com energia na CCEE foi de R\$144.821 no 2T19 contra R\$25.639 no mesmo período de 2018, representando um crescimento de 464,85%.

Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Os clientes livres sazonalizaram seus contratos de maneira mais agressiva no 2T19, quando comparado ao mesmo período de 2018, aumentando as sobras de energia da Cemig GT em abril e maio de 2019.
- O Preço de Liquidação de Diferenças – PLD de abril de 2019 foi superior àquele observado em abril de 2018, aumentando a receita do segundo trimestre de 2019 em relação ao mesmo período de 2018.
- A Cemig assumiu posição devedora na CCEE em junho de 2018, provocada pela maior alocação de energia pelos clientes neste período e às vendas de curto prazo.

Período	Preço de Liquidação das Diferenças (PLD)		GSF
	Submercado	Preço Médio R\$/MWh	
Abril	SE/CO	180,41	1,189
Maio	SE/CO	135,17	0,923
Junho	SE/CO	78,52	0,669

Receita de Fornecimento de Gás

A Companhia registrou uma receita de fornecimento de gás no montante de R\$534.955 no 2T19 contra R\$470.908 no mesmo período de 2018, representando um aumento de 13,60%, decorrente, basicamente, do reajuste da tarifa no segundo trimestre de 2019, bem como do aumento do repasse do custo do gás adquirido da Petrobrás.

Mercado (mil m3/dia)	2014	2015	2016	2017	2018	30/06/19
Residencial	0,72	1,04	3,38	11,44	17,73	19,23
Comercial	23,15	22,42	24,68	32,67	39,37	41,87
Industrial	2.849,24	2.422,78	2.173,76	2.453,22	2.400,41	2.219,07
Outros	99,64	119,87	120,19	126,15	155,14	154,33
Total do mercado não térmico	2.972,75	2.566,11	2.322,01	2.623,47	2.612,65	2.434,50
Térmico	1.223,99	1.309,13	591,52	990,89	414,04	534,27
Total	4.196,74	3.875,24	2.913,53	3.614,36	3.026,69	2.968,77

O fornecimento de gás para o segmento residencial, que teve início em março de 2013, atingiu em junho de 2019, 46.638 domicílios faturados.

Quantidade de clientes	2014	2015	2016	2017	2018	30/06/19
Residencial	1.446	3.820	14.935	30.605	41.377	45.593
Comercial	177	218	394	591	756	878
Industrial	111	113	112	107	109	107
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	46.638

Créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS

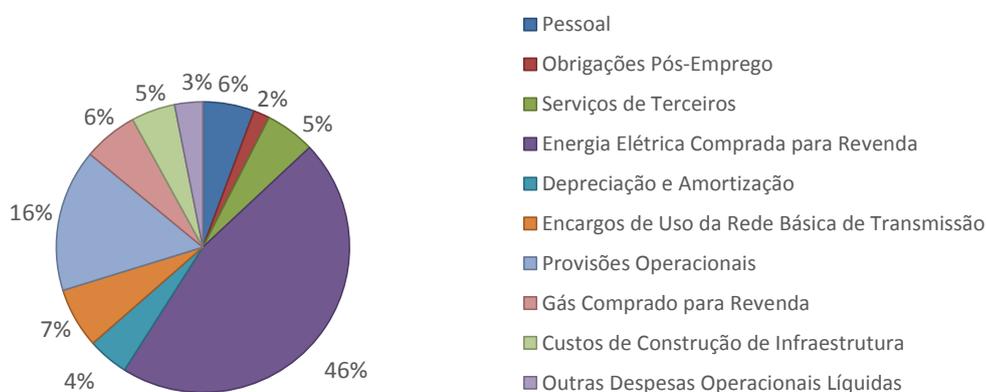
Os créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre o ICMS, no montante de R\$1.438.563, resultam do reconhecimento do direito da Companhia de excluir este imposto da base de cálculo dessas contribuições com efeitos desde julho de 2003.

Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita

Os impostos incidentes sobre a receita operacional foram de R\$2.957.993 no 2T19 contra R\$2.683.021 no mesmo período de 2018, representando um aumento de 10,25%. A principal variação se deve ao aumento na arrecadação do ICMS, imposto calculado com base em percentual do faturamento.

Custos e Despesas Operacionais

Os Custos e Despesas Operacionais foram de R\$5.489.685 no 2T19 contra R\$4.859.629 no mesmo período de 2018, um aumento de 12,97%.



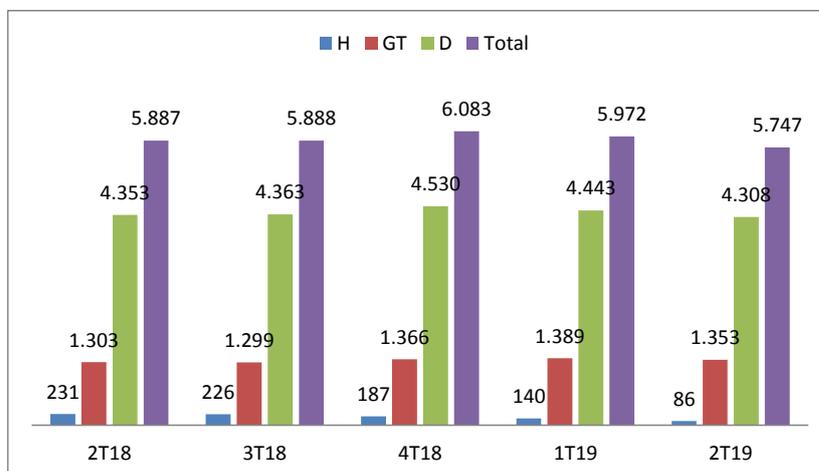
As principais variações nas despesas estão descritas a seguir:

Pessoal

A despesa com Pessoal foi de R\$312.031 no 2T19 contra R\$348.576 no mesmo período de 2018, representando uma redução de 10,48%. Essa variação decorre, principalmente do registro de despesas com o programa de desligamento voluntário

de pessoal no montante de R\$25.666 no segundo trimestre de 2018 e da redução do número de empregados decorrente dos programas de desligamento voluntário.

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\$108.478 no 2T19 contra R\$3.150 no mesmo período de 2018. Esta variação decorre do crescimento do resultado consolidado da Cemig, base de cálculo para o pagamento da participação, tendo em vista que os acordos coletivos são unificados.

Energia Elétrica Comprada para Revenda

A despesa com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$2.526.019 no 2T19 contra R\$2.818.905 no mesmo período de 2018, representando uma redução de 10,39%. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- redução de 9,57% nas despesas com energia adquirida em leilão, que foram de R\$684.774 no 2T19 contra R\$757.243 no mesmo período de 2018 em função, principalmente, da atualização dos contratos para o ano de 2019, com substituição de contratos por outros menos onerosos;
- redução de 60,84% nas despesas com energia de curto prazo, que foram de R\$278.055 no 2T19 contra R\$710.115 no mesmo período de 2018, decorrente,

principalmente, da redução de 56,60% no valor médio do preço de liquidação de diferenças – PLD;

- aumento de 129,76% nas despesas com geração distribuída, sendo R\$44.892 no 2T19 contra R\$19.539 no mesmo período de 2018. Este aumento se justifica pelo crescimento na quantidade de instalações geradoras e de energia injetada no segundo trimestre de 2019, comparado ao mesmo período de 2018;
- aumento de 24,08% nas despesas com energia adquirida através de contratos por cotas de garantia física que foram de R\$185.427 no 2T19 contra R\$140.241 no mesmo período de 2018. Esta variação se deve, principalmente, ao aumento de 22,73% no preço médio do MWh (R\$101,93 no segundo trimestre de 2019 e R\$83,05 no 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.

	2T19	2T18	%
Energia de Itaipu binacional	361.021	345.177	4,59
Contratos por cotas de garantia física	185.427	149.437	24,08
Cotas das usinas de Angra I e II	67.293	66.711	0,87
Energia de curto prazo - CCEE	246.418	621.825	(60,37)
Contratos bilaterais	78.883	73.011	8,04
Energia adquirida em leilão em ambiente regulado	702.423	764.807	(8,16)
PROINFA	95.308	79.849	19,36
Geração distribuída	44.892	19.539	129,76
Créditos de PASEP/COFINS	(154.239)	(193.253)	(20,19)
	1.627.426	1.927.103	(15,55)

Provisões operacionais

As provisões operacionais foram de R\$869.373 no 2T19 contra R\$134.112 no mesmo período de 2018, um crescimento de 548,24%. Essa variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- reconhecimento de perda esperada por redução ao valor recuperável de contas a receber da Renova, no montante de R\$688.031, como resultado da avaliação do risco de crédito da investida.

- variação das provisões para contingências trabalhistas que representou constituição líquida de R\$105.122 no período de abril a junho de 2019 em comparação à reversão de R\$20.114 no mesmo período de 2018. Esta variação decorre, principalmente, de novas ações ou reavaliação da probabilidade de perda de ações existentes, mediante decisões desfavoráveis. Adicionalmente, foi realizado o reconhecimento da diferença de aplicação do índice de correção monetária, de TR para IPCA-E, para as ações trabalhistas onde se discutem dívidas entre o período de 25/03/15 a 10/11/17, que estão em fase de execução avançada e com probabilidade de perda provável, devido à decisão recente do Tribunal Regional do Trabalho da 3ª Região (Minas Gerais) para aplicação da decisão do Tribunal Superior do Trabalho pelo IPCA-E.
- variação nas perdas estimadas com créditos de liquidação duvidosa, que foi de R\$47.627 no segundo trimestre de 2019 e de R\$91.374 no mesmo período de 2018, uma redução de 47,88%.

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.

Para conseguir superar o cenário econômico que ainda se mostra desfavorável e combater o nível de inadimplência, em 2019, a Cemig está mantendo os altos índices de cobrança dos consumidores que têm conta em atraso. E esta atuação parece estar mostrando efeitos positivos, uma vez que nos últimos meses a situação de inadimplência apresentou resultados significativos. A média dos índices registrados neste último trimestre apresenta uma melhora de 7,5% em relação ao observado no mesmo período do ano passado e 12% melhor em relação ao de 2017. O resultado foi atingido graças a uma significativa redução na dívida de curto prazo (vencidos até 3 meses). Tendo isto em vista, espera-se que o movimento de queda iniciado em 2019 se

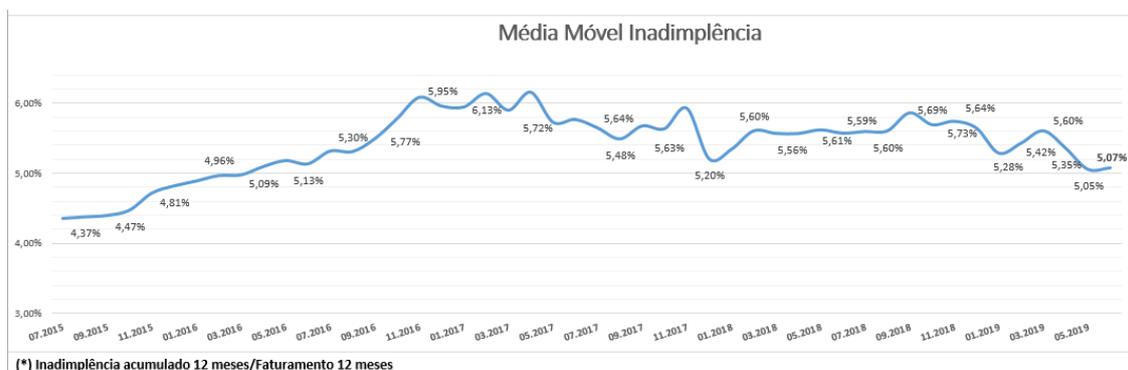
mantenha, e assim possamos registrar uma redução consistente no patamar deste índice, aproximando-se dos níveis históricos.

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

Além das ferramentas de cobrança já praticadas pela Cemig, para combater a inadimplência de longo prazo, a Empresa está em processo de contratação de empresas especializadas em solução de conflitos extrajudiciais para efetuar a negociação destes débitos em plataformas tecnológicas.

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



Resultado de Equivalência Patrimonial

O resultado de equivalência patrimonial em investidas representou ganhos de R\$36.274 no 2T19 contra perdas de R\$83.107 no mesmo período de 2018. As perdas apuradas em 2018 referem-se principalmente as participações na Renova e Madeira Energia. Não foram reconhecidas perdas relacionadas ao investimento na Renova no primeiro semestre de 2019, já que este foi baixado em dezembro de 2018, diante do passivo a descoberto da investida.

Receitas e Despesas Financeiras

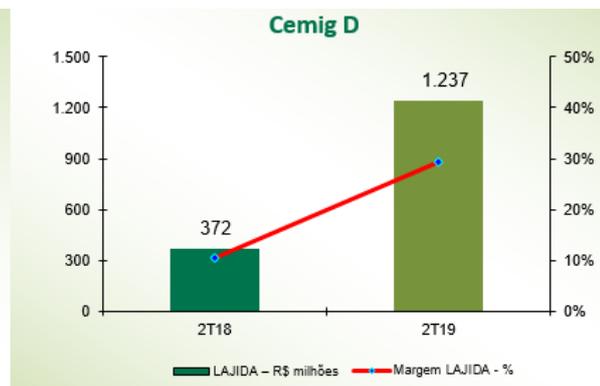
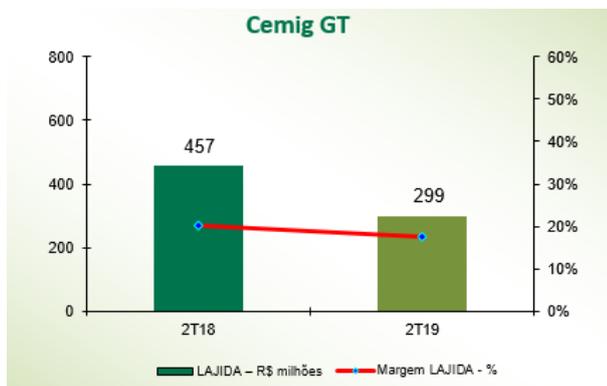
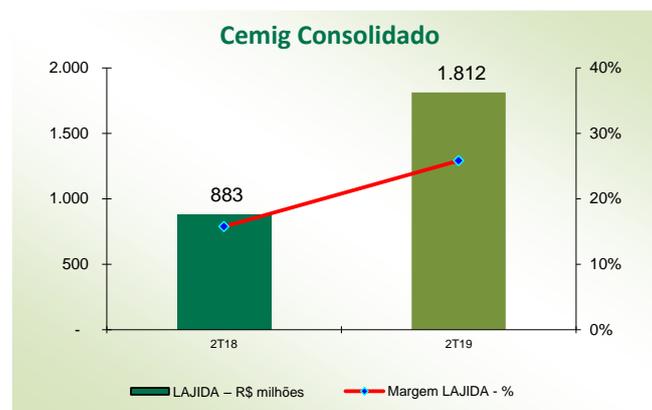
O resultado financeiro no 2T19 foi uma receita financeira líquida de R\$1.908.587 contra uma despesa financeira líquida de R\$696.832 no mesmo período de 2018. Os principais fatores que impactaram o resultado financeiro estão relacionados a seguir:

- Ganhos com operação de hedge contratada para proteção dos riscos de variação da moeda estrangeira vinculada ao Eurobonds, que alcançou o montante de R\$461.083 no 2T19 contra R\$82.879 no mesmo período de 2018. Essa variação positiva decorre, principalmente, da redução da curva estimada da taxa de juros durante a vigência do contrato, o que contribuiu para reduzir a expectativa de pagamento das obrigações da Cemig, que são indexadas ao CDI, aumentando o valor justo da opção.
- Atualização dos créditos tributários de PIS/Pasep e Cofins sobre o ICMS, no montante de R\$1.524.001.
- Redução da variação cambial vinculada aos empréstimos em moeda estrangeira, que representou uma receita financeira de R\$103.450 no segundo trimestre de 2019, em comparação a uma despesa financeira de R\$540.755 no mesmo período de 2018. Essa redução deve-se à queda da taxa de câmbio vigente no período.

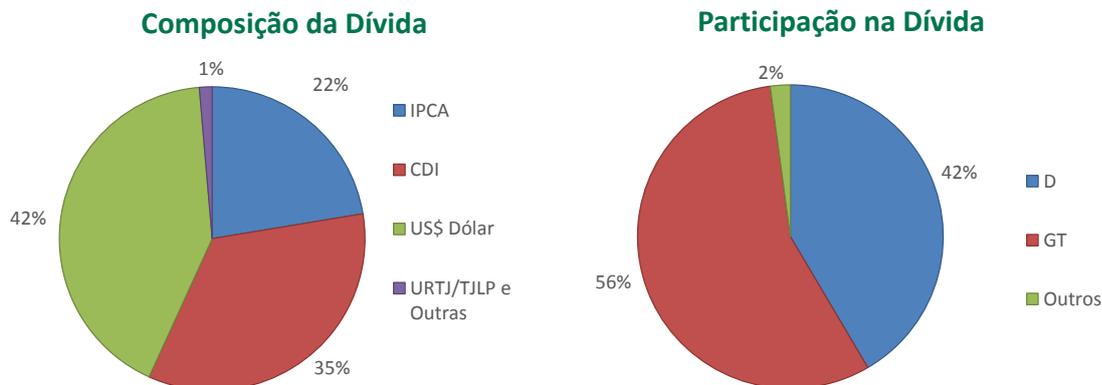
LAJIDA

O LAJIDA consolidado da Cemig apresentou um aumento de 105,07% no 2T19 em comparação ao mesmo período de 2018, devido, principalmente, ao reconhecimento dos créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre o ICMS. A margem do LAJIDA passou de 26,24% no 2T18 para 59,54% no mesmo período de 2019.

LAJIDA	2T19	2T18	Var %
Resultado do exercício	2.114.986	(10.886)	-
+ Despesa de imposto de renda e contribuição social	1.356.983	(773)	-
+ Resultado financeiro	(1.908.587)	696.832	-
+ Depreciação e amortização	248.403	198.309	25,26
= LAJIDA	1.811.785	883.482	105,07

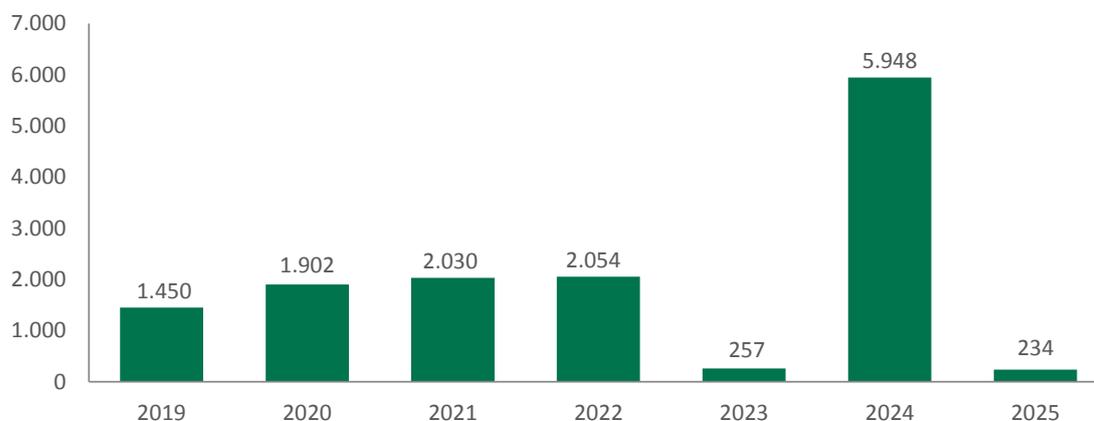


ENDIVIDAMENTO



O total da dívida consolidada da Companhia em 30 de junho de 2019 foi de R\$13.876.389, uma redução de 6,06 % em relação a 31 de dezembro de 2018. No 2T19, foi amortizado R\$769.148, sendo R\$515.242 da Cemig D.

Amortização da Dívida (milhões)



	30/06/2019	31/12/2018	%
Cemig			
Dívida total	13.876.389	14.771.828	(6,06)
Dívida líquida	12.449.883	13.068.790	(4,74)
Cemig GT			
Dívida total	7.819.245	8.198.912	(4,63)
Dívida líquida	7.234.807	7.713.870	(6,21)
Cemig D			
Dívida total	5.764.639	6.263.408	(7,96)
Dívida líquida	5.279.221	5.347.136	(1,27)
Gasmig			
Dívida total	259.468	274.916	(5,62)
Dívida líquida	42.786	180.323	(76,27)

Demonstração segregada por segmento – Jan a Jun/2019

DESCRIÇÃO	ENERGIA ELÉTRICA			GÁS	OUTRAS (1)	ELIMINAÇÕES	TOTAL
	GERAÇÃO (1)	TRANSMISSÃO	DISTRIBUIÇÃO (1)				
ATIVOS DO SEGMENTO	15.266.259	4.005.523	40.919.551	1.932.781	3.011.465	420.404	65.555.983
INVESTIMENTO EM COLIGADAS E CONTROLADAS EM CONJUNTO	4.040.361	1.229.890	-	-	16.095	-	5.286.346
ADIÇÕES AO SEGMENTO	36.374	-	16.115	328	-	-	52.817
ADIÇÕES AOS ATIVOS DE CONTRATO	-	82.989	347.052	19.069	-	-	449.110
OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE							
RECEITA LÍQUIDA	3.804.889	329.457	7.785.779	902.123	254.645	(146.922)	12.929.971
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS							
Energia elétrica comprada para revenda	(1.699.161)	-	(3.455.727)	-	-	34.688	(5.120.200)
Encargos de uso da rede básica de transmissão	(92.252)	-	(713.263)	-	-	104.344	(701.171)
Gás comprado para revenda	-	-	-	(725.162)	-	-	(725.162)
Total	(1.791.413)	-	(4.168.990)	(725.162)	-	139.032	(6.546.533)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS							
Pessoal	(108.721)	(60.092)	(463.651)	(23.130)	(21.478)	-	(677.072)
Participação dos empregados e administradores no resultado	(24.743)	(17.588)	(120.976)	-	(11.208)	-	(174.515)
Obrigações pós-emprego	(24.447)	(18.184)	(134.323)	-	(21.745)	-	(198.699)
Materiais	(8.022)	(2.135)	(29.102)	(907)	(103)	13	(40.256)
Serviços de terceiros	(58.556)	(20.422)	(486.762)	(9.265)	(13.823)	2.859	(585.969)
Depreciação e amortização	(111.236)	(2.699)	(325.019)	(37.921)	(2.424)	-	(479.299)
Provisões (reversões) operacionais e ajustes para perdas operacionais	(733.237)	(9.781)	(194.748)	(1.520)	(39.093)	-	(978.379)
Custos de construção de infraestrutura	-	(82.989)	(363.167)	(19.069)	-	-	(465.225)
Outras (despesas) receitas operacionais líquidas	(10.615)	(7.550)	(81.049)	(4.582)	4.924	5.018	(93.854)
Total do Custo de Operação	(1.079.577)	(221.440)	(2.198.797)	(96.394)	(104.950)	7.890	(3.693.268)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(2.870.990)	(221.440)	(6.367.787)	(821.556)	(104.950)	146.922	(10.239.801)
Resultado de equivalência patrimonial	3.347	100.567	-	-	(414)	-	103.500
RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS	937.246	208.584	1.417.992	80.567	149.281	-	2.793.670
Receitas financeiras	946.898	65.550	1.250.669	50.880	308.991	-	2.622.988
Despesas financeiras	(409.417)	(45.928)	(329.796)	(12.320)	(18.500)	-	(815.961)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	1.474.727	228.206	2.338.865	119.127	439.772	-	4.600.697
Imposto de renda e contribuição social	(680.745)	(59.037)	(771.698)	(39.593)	(137.399)	-	(1.688.472)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	793.982	169.169	1.567.167	79.534	302.373	-	2.912.225
Participação dos acionistas controladores	793.982	169.169	1.567.167	79.159	302.373	-	2.911.850
Participação de acionista não controlador (nota nº 27)	-	-	-	375	-	-	375
	793.982	169.169	1.567.167	79.534	302.373	-	2.912.225

1) Conforme divulgado na nota explicativa nº 35, determinados ativos dos segmentos de geração, distribuição, e outros foram classificados como mantidos para venda.

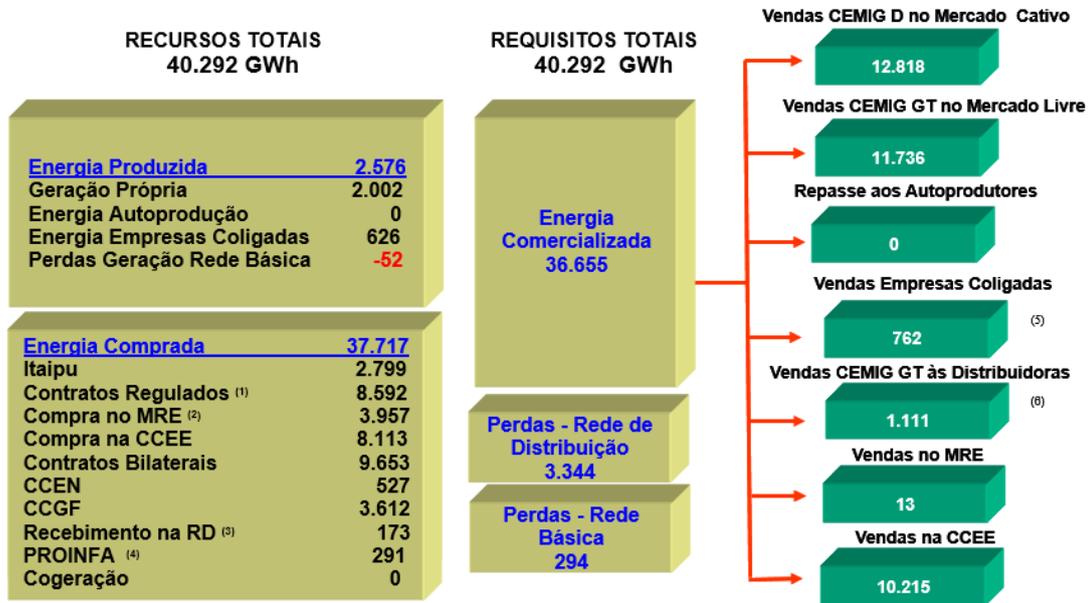
Anexos

Investimento

Descrição (milhares)	2019 Realizado	2019 Proposta
GERAÇÃO	49.294	76.245
Programa de investimento	12.500	28.621
Aportes		
Aliança Norte	953	953
SPE – Guanhães	19.766	19.766
SPE - Amazônia Energia Participações (Belo Monte)	75	282
Usina Hidrelétrica Itaocara	-	26.583
Baguari Energia	-	40
Aquisições Parques eólicos Ceará	16.000	-
TRANSMISSÃO	82.975	263.352
Programa de investimento	82.975	263.352
CEMIG D	402.927	1.078.417
Programa de investimento	402.927	1.078.417
HOLDING	18.297	97.787
Infraestrutura	-	240
Aportes		
Axxiom	5.765	10.000
Cemig GD (Geração Distribuída)	10.337	60.337
Cemig Overseas	37	46
Consórcios de gás	-	19
Efficientia – Geração Distribuída	-	25.000
Aquisições – Centroeste	2.158	2.158
TOTAL	<u>553.493</u>	<u>1.515.801</u>

Balanço de Energia Elétrica – mercado faturado

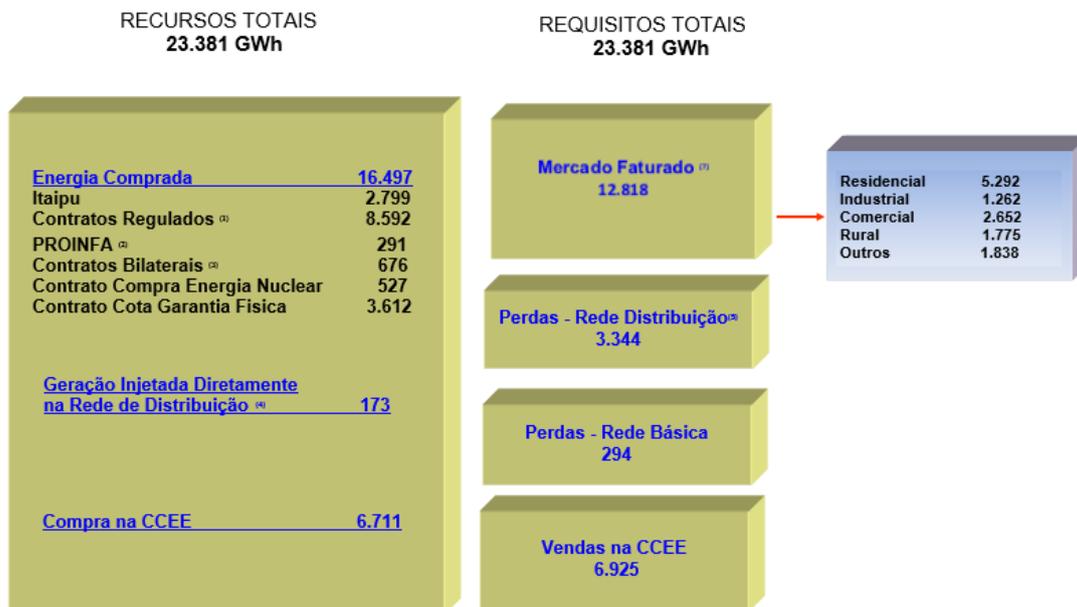
BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – Janeiro a Junho de 2019
GRUPO CEMIG (Empresas Integrais)



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.

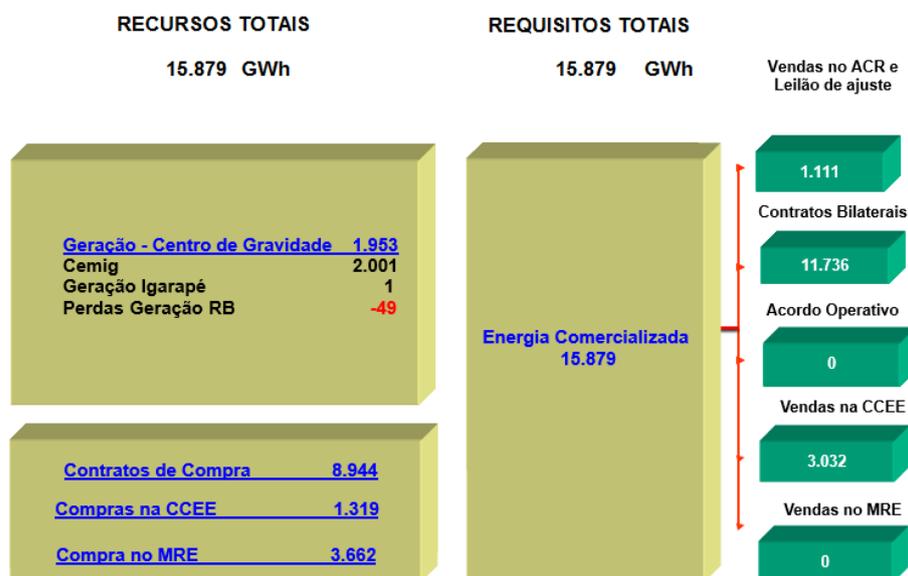
1. Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR e Leilão de Ajuste
2. Mecanismo de Realocação de Energia - MRE
3. Geração injetada diretamente na Rede de Distribuição (inclui micro geração distribuída)
4. Programa de Incentivo às fontes alternativas de energia - PROINFA
5. Contratos 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 Junho 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 Junho 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	15,51%	553,44	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	22,60%	85,89	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	22,60%	91,46	53,41	4-jun-26
Queimado	CEMIG GT	UHE	82,50%	42,30	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	22,60%	29,83	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	22,60%	22,58	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	22,60%	12,67	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			-	5.744,53	3.134,84	

RAP – Ciclo 2019-2020

REH - Resolução Homologatoria ANEEL - nº 2.565/2019 (ciclo 2019/2020)			
Receita Anual Permitida - RAP	RAP	% Cemig	Cemig
Cemig GT	704.516.559	100,00%	704.516.559
Cemig GT	678.468.095	100,00%	678.468.095
Cemig Itajuba	26.048.464	100,00%	26.048.464
Centroeste	19.527.260	51,00%	9.958.903
Taesa	2.601.459.469	21,68%	563.996.413
Novatrans 2	292.844.092		63.488.599
TSN	300.992.176		65.255.104
Munirah	40.946.624		8.877.228
GTESA	5.515.544		1.195.770
PATESA	18.078.709		3.919.464
ETAU	38.500.280		8.346.861
ETEO	98.933.020		21.448.679
NTE	86.286.553		18.706.925
STE	48.636.153		10.544.318
ATE I	167.264.727		36.262.993
ATE II	258.668.882		56.079.414
EATE	122.242.974		26.502.277
ETEP	27.562.990		5.975.656
ENTE	101.996.568		22.112.856
ECTE	10.186.476		2.208.428
ERTE	19.483.764		4.224.080
Lumitrans	11.959.851		2.592.896
Transleste	24.728.188		5.361.071
Transirapé	20.073.621		4.351.961
Transudeste	15.326.765		3.322.843
ATE III	125.389.196		27.184.378
São Gotardo	5.416.349		1.174.265
Mariana	15.362.098		3.330.503
Miracema	65.032.990		14.099.152
Janaúba	194.059.383		42.072.074
Aimorés	39.686.900		8.604.120
Paraguaçu	59.239.231		12.843.065
Brasnorte	24.355.953		5.280.371
STC	18.932.098		4.104.479
EBTE	34.360.035		7.449.256
ESDE	7.046.946		1.527.778
ETSE	4.026.515		872.948
ESTE	56.088.981		12.160.091
Ivaí	147.000.350		31.869.676
EDTE	34.500.301		7.479.665
Sant'Ana	60.734.185		13.167.171
Light	10.181.318	22,58%	2.298.942
RAP TOTAL CEMIG			1.280.770.816

* Valores (em R\$) consolidados das parcelas das receitas anuais permitidas 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
2T19	6.288	4.910	11.198	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)	2T19	1T19	2T18	2T/1T	2T/2T
Vendas a consumidores finais	4.653	4.890	4.085	-4,85%	13,90%
TUSD	640	636	445	0,63%	43,82%
CVA e Outros Componentes Financeiros	-40	120	709	-133,33%	-105,64%
Receita de Construção	203	160	191	26,88%	6,28%
Pis/Pasep e Cofins sobre ICMS	830	-	-	100,00%	100,00%
Outras	342	302	305	13,25%	12,13%
Subtotal	6.628	6.108	5.735	8,51%	15,57%
Deduções	2.393	2.558	2.191	-6,45%	9,22%
Receita Líquida	4.235	3.550	3.544	19,30%	19,50%

Despesas Operacionais (R\$ milhões)	2T19	1T19	2T18	2T/1T	2T/2T
Pessoal	216	248	235	-12,90%	-8,09%
Participação dos Empregados no Resultado	75	46	-1	63,04%	7400,00%
Obrigações Pós-Emprego	66	68	57	-2,94%	15,79%
Materiais	15	15	14	0,00%	7,14%
Serviços de Terceiros	247	239	212	3,35%	16,51%
Amortização	163	162	147	0,62%	10,88%
Provisões Operacionais	136	59	64	130,51%	112,50%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	374	339	410	10,32%	-8,78%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	1.627	1.828	1.927	-11,00%	-15,57%
Custo de construção	203	160	191	26,88%	6,28%
Outras despesas	39	42	63	-7,14%	-38,10%
Total	3.161	3.206	3.319	-1,40%	-4,76%

Demonstração do Resultado (R\$ milhões)	2T19	1T19	2T18	2T/1T	2T/2T
Receita Líquida	4.235	3.550	3.544	19,30%	19,50%
Despesas Operacionais	3.161	3.206	3.319	-1,40%	-4,76%
Resultado Operacional	1.074	344	225	212,21%	377,33%
LAJIDA	1.237	506	372	144,47%	232,53%
Resultado Financeiro	975	-55	-60	-	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-671	-101	-53	564,36%	1166,04%
Lucro Líquido	1.378	188	112	632,98%	1130,36%

Quadros Cemig GT (milhões de Reais)

Receitas Operacionais	2T19	1T19	2T18	2T/1T	2T/2T
Vendas a consumidores finais	996	953	1012	4,5%	-1,6%
Suprimento	697	834	703	-16,4%	-0,9%
Receita de Uso da Rede de Transmissão	173	163	151	6,1%	14,6%
Receita de Atualização Fin. da Bonificação pela Outorga	95	81	75	17,3%	26,7%
Transações com energia na CCEE	145	259	32	-44,0%	353,1%
Receita de Construção	55	28	4	96,4%	1275,0%
Receita de Indenização da Transmissão	58	32	97	81,3%	-40,2%
Receita de Indenização da Geração	-	-	17	0,0%	-100,0%
Pis/Pasep e Cofins sobre ICMS	424	-	-	100,0%	100,0%
Outras	46	54	14	-14,8%	228,6%
Subtotal	2.689	2.404	2.105	11,9%	27,7%
Deduções	447	449	392	-0,4%	14,0%
Receita Líquida	2.242	1.955	1.713	14,7%	30,9%

Despesas Operacionais	2T19	1T19	2T18	2T/1T	2T/2T
Pessoal	77	91	85	-15,4%	-9,4%
Participação dos Empregados no Resultado	27	15	0	80,0%	100,0%
Obrigações Pós-Emprego	21	21	18	0,0%	16,7%
Materiais	5	5	3	0,0%	66,7%
Serviços de Terceiros	44	34	35	29,4%	25,7%
Depreciação e Amortização	67	47	37	42,6%	81,1%
Provisões Operacionais	713	30	30	2276,7%	2276,7%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	46	46	56	0,0%	-17,9%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	916	783	897	17,0%	2,1%
Custo de Construção	55	28	4	96,4%	1275,0%
Outras Despesas	11	9	18	22,2%	-38,9%
Total	1.982	1.109	1.183	78,7%	67,5%

Demonstração do Resultado	2T19	1T19	2T18	2T/1T	2T/2T
Receita Líquida	2.242	1.955	1.713	14,7%	30,9%
Despesas Operacionais	1.982	1.109	1.183	78,7%	67,5%
Resultado Operacional	260	846	530	-69,3%	-50,9%
Resultado de Equivalência Patrimonial	-28	37	-109	-175,7%	-74,3%
LAJIDA	299	930	458	-67,8%	-34,7%
Resultado Financeiro	624	-65	-650	-1060,0%	-196,0%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-514	-234	49	119,7%	-1149,0%
Lucro Líquido	342	584	-180	-41,4%	-290,0%

Quadros Cemig Consolidado (milhões de Reais)

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica (em GWh)	2T19	1T19	2T18	2T/1T	2T/2T
Residencial	2.547	2.744	2.558	-7,18%	-0,43%
Industrial	3.947	3.872	4.525	1,94%	-12,77%
Comercial	2.375	2.279	2.155	4,21%	10,21%
Rural	915	860	955	6,40%	-4,19%
Outros	906	916	897	-0,01	1,00%
Subtotal	10.690	10.671	11.090	0,18%	-3,61%
Consumo próprio	7	10	11	-30,00%	-36,36%
Suprimento a outras Concessionárias	2.422	3.077	2.975	-21,29%	-18,59%
TOTAL	13.119	13.758	14.076	-4,64%	-6,80%

Fornecimento Bruto de Energia	2T19	1T19	2T18	2T/1T	2T/2T
Residencial	2.207	2.458	1.948	-10,21%	13,30%
Industrial	1.155	1.140	1.149	1,32%	0,52%
Comercial	1.281	1.339	1.075	-4,33%	19,16%
Rural	461	457	405	0,88%	13,83%
Outros	465	472	400	-1,48%	16,25%
Energia Vendida a Consumidores Finais	5.569	5.866	4.977	-5,06%	11,89%
Fornecimento e Suprimento não faturado, líquido	119	-82	93	-245,12%	27,96%
Suprimento a outras Concessionárias	642	817	767	-21,42%	-16,30%
TOTAL	6.330	6.601	5.837	-4,11%	8,45%

Receitas Operacionais	2T19	1T19	2T18	2T/1T	2T/2T
Vendas a consumidores finais	5.648	5.841	5.109	-3,30%	10,55%
TUSD	636	630	441	0,95%	44,22%
CVA e Outros Componentes Financeiros	-40	120	710	-133,33%	-105,63%
Receita de concessão de transmissão	126	117	106	7,69%	18,87%
Receita de indenização de transmissão	58	32	97	81,25%	-40,21%
Receita de Indenização da Geração	0	0	17	0,00%	0,00%
Atualização Financeira da Bonificação pela Outorga	95	80	75	18,75%	26,67%
Transações com energia na CCEE	145	253	26	-42,69%	457,69%
Suprimento	642	817	767	-21,42%	-16,30%
Fornecimento de Gás	535	596	471	-10,23%	13,59%
Receita de Construção	266	199	206	33,67%	29,13%
Recuperação de créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS	1.438	0	0	-	-
Outras	424	369	265	14,91%	60,00%
Subtotal	9.973	9.054	8.290	10,15%	20,30%
Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita	2.956	3.141	2.683	-5,89%	10,18%
Receita Líquida	7.017	5.913	5.607	18,67%	25,15%

Despesas Consolidadas	2T19	1T19	2T18	2T/1T	2T/2T
Pessoal	312	365	349	-14,52%	-10,60%
Participação no resultado	108	66	3	63,64%	3500,00%
Obrigações pós-emprego	98	101	86	-2,97%	13,95%
Materiais	20	20	18	0,00%	11,11%
Serviços de terceiros	302	284	255	6,34%	18,43%
Energia elétrica comprada para revenda	2.526	2.594	2.819	-2,62%	-10,39%
Depreciação e amortização	248	231	198	7,36%	25,25%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	869	109	134	697,25%	548,51%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	368	334	416	10,18%	-11,54%
Gás comprado para revenda	330	395	293	-16,46%	12,63%
Custos de construção de infraestrutura	266	199	203	33,67%	31,03%
Outras despesas operacionais líquidas	42	52	85	-19,23%	-50,59%
Total	5.489	4.750	4.859	15,56%	12,97%

Resultado Financeiro	2T19	1T19	2T18	2T/1T	2T/2T
Receitas Financeiras					
Renda de aplicação financeira	26	25	18	4,00%	44,44%
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	96	87	92	10,34%	4,35%
Variação monetária - CVA	32	21	11	52,38%	0,00%
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	13	7	9	85,71%	44,44%
PASEP e COFINS incidente sobre as receitas financeiras	-41	-9	-11	355,56%	272,73%
Ganhos com instrumentos financeiros – swap	461	152	83	0,00%	455,42%
Atualização dos créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS	1.553	0	0	0,00%	0,00%
Encargos de créditos com partes relacionadas	23	23	17	0,00%	0,00%
Outras	109	45	30	142,22%	263,33%
	2.272	351	249	547,29%	812,45%
Despesas Financeiras					
Encargos de empréstimos e financiamentos	303	303	316	0,00%	-4,11%
Variações cambiais – empréstimos e financiamentos	-33	32	538	-203,13%	0,00%
Variação monetária – empréstimos e financiamentos	39	44	27	-11,36%	44,44%
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego	18	15	15	20,00%	20,00%
Outras	37	58	50	-36,21%	-26,00%
	364	452	946	-19,47%	-61,52%
Resultado Financeiro	1.908	-101	-697	-1989,11%	0,00%

Demonstração do Resultado	2T19	1T19	2T18	2T/1T	2T/2T
Receita Líquida	7.017	5.913	5.607	18,67%	25,15%
Despesas Operacionais	5.489	4.750	4.859	15,56%	12,97%
Resultado Operacional	1.528	1.163	748	31,38%	104,28%
Resultado de equivalência patrimonial	36	67	-83	-46,27%	-143,37%
LAJIDA	1.812	1.461	883	24,02%	105,21%
Resultado Financeiro	1.908	-101	-697	-	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-1.357	-332	1	309%	-
Lucro líquido do exercício atribuível a acionistas controladores	2.115	797	-31	165,37%	-
Lucro líquido do exercício proveniente de operações descontinuadas	-	-	21	-	-
Lucro líquido do exercício	2.115	797	-10	165,37%	-

Demonstração do Fluxo de Caixa	1S19	1S18
Caixa no Início do Período	891	1.030
Caixa Gerado pelas Operações	1.083	-9
Lucro líquido	2.912	432
Imposto de Renda e Contribuição Social	410	-26
Depreciação e Amortização	479	411
CVA e Outros Componentes Financeiros	3	-870
Resultado de Equivalência Patrimonial	-104	26
Provisões para Perdas Operacionais	978	267
Dividendos recebidos de Participações	127	197
Juros e variações monetárias	590	630
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures pagos	-707	-672
Reconhecimento de créditos de PIS/Pasep e Cofins s/ICMS	-2.963	0
Outros	-644	-406
Atividade de Financiamento	-960	-270
Arrendamentos pagos	-31	-
Pagamentos de Empréstimos e Financiamento	-850	-775
Obtenção de empréstimos e Debêntures	0	396
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	-79	-0
Aumento de Capital / Subscrição de ações a capitalizar	-	110
Atividade de Investimento	-266	189
Aplicações Financeiras	140	739
Em ativos de contrato - Infraestrutura de distribuição e gás	-361	-369
Em investimentos	-1	-150
Imobilizado/Intangível e outros	-44	-31
Caixa total disponível	749	941

BALANÇO PATRIMONIAL CONSOLIDADO - ATIVO	30/06/2019	31/12/2018
CIRCULANTE	27.617	27.796
Caixa e Equivalentes de Caixa	749	891
Títulos e Valores Mobiliários	666	704
Consumidores e Revendedores	4.499	4.092
Ativo Financeiro da Concessão	1.240	1.070
Ativos Contratuais	132	131
Tributos Compensáveis	99	124
Imposto de Renda e Contribuição Social a recuperar	8	387
Dividendos a Receber	45	120
Fundos Vinculados	101	91
Estoques	34	35
Adiantamento a Fornecedores	30	7
Reembolso subsídios tarifários	96	91
Subvenção baixa renda	28	30
Instrumentos financeiros derivativos - swap	115	69
Outros Créditos	399	508
Ativos classificados como mantidos para venda	19.376	19.446
NÃO CIRCULANTE	37.939	32.058
Títulos e Valores Mobiliários	12	109
Consumidores e Revendedores	85	81
Tributos Compensáveis	6.236	242
Imposto de Renda e Contribuição Social a recuperar	2	6
Impostos de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.898	2.147
Depósitos Vinculados a Litígios	2.488	2.502
Instrumentos financeiros derivativos (swap)	1.269	744
Outros Créditos	739	1.030
Ativo Financeiro da Concessão	4.910	4.927
Ativos contratuais	1.692	1.598
Investimentos	5.286	5.234
Imobilizado	2.603	2.661
Intangível	10.719	10.777
TOTAL DO ATIVO	65.556	59.854

BALANÇO PATRIMONIAL CONSOLIDADO - PASSIVO	30/06/2019	31/12/2018
CIRCULANTE	24.347	23.393
Fornecedores	1.841	1.801
Encargos Regulatórios	511	514
Participações nos Lucros	133	79
Impostos, Taxas e Contribuições	335	410
Imposto de Renda e Contribuição Social	542	112
Juros sobre capital próprio e Dividendos a Pagar	768	864
Empréstimos e Financiamentos e debêntures	2.949	2.198
Salários e Contribuições Sociais	256	284
Obrigações Pós-emprego	277	252
Outras Obrigações	573	607
Passivos diretamente associados a ativos mantidos para venda	16.162	16.272
NÃO CIRCULANTE	22.348	20.521
Encargos Regulatórios	164	178
Empréstimos e Financiamentos	10.927	12.574
Impostos, Taxas e Contribuições	31	29
Imposto de Renda e Contribuição Social	890	728
Provisões	688	641
Obrigações Pós-emprego	4.780	4.736
PASEP/COFINS a ser restituído a consumidores	4.110	1.124
Instrumentos financeiros derivativos - opções	441	419
Operações de arrendamento mercantil - obrigações	220	0
Outras Obrigações	97	92
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	18.861	15.940
Capital Social	7.294	7.294
Reservas de Capital	2.250	2.250
Reservas de Lucros	6.361	6.362
Ajustes de Avaliação Patrimonial	-1.339	-1.326
Lucros acumulados	2.924	0
Participação de acionista não controlador	1.371	1.360
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	65.556	59.854