

DIVULGAÇÃO DE RESULTADOS

CEMIG APRESENTA LAJIDA AJUSTADO DE R\$ 984 MILHÕES NO 3T19

Principais destaques no 3T19:

- Despesa com provisão no valor de **R\$1.182.613**, referente a ação judicial de contribuições previdenciárias;
- Ganho de capital em alienação e remensuração de participação com resultado líquido de **R\$224.067** (valor bruto de **R\$309.144**);

Indicadores (GWh)	3T19	3T18	%
Energia Vendida (excluindo CCEE)	13.965	14.185	-1,55
Energia Transportada	4.898	4.870	0,57
Indicadores (R\$ mil)	3T19	3T18	%
Vendas na CCEE	9.811	29.157	-66,35
Dívida Líquida	13.613.445	13.691.017	-0,57
Receita Bruta	9.179.829	9.672.241	-5,09
Receita Líquida	6.070.786	6.252.282	-2,9
Lajida (IFRS)	110.281	902.311	-87,78
Lajida Ajustado	983.750	902.311	9,03
Lucro Líquido	-281.834	244.540	-
Margem Lajida	1,81%	14,43%	-12,62p.p.

Teleconferência

Divulgação de Resultados do 3T19

Webcast e Teleconferência

18 de novembro de 2019 (segunda-feira), às 14:00 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 18/11 a 24/11/2019)</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 3T19.....	8
MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO.....	10
MERCADO DE ENERGIA CEMIG D.....	12
BALANÇO FÍSICO DE ENERGIA ELÉTRICA – MWH.....	14
MERCADO DE ENERGIA CEMIG GT.....	14
INDICADORES DE QUALIDADE – DECI/FECI.....	15
RECEITA OPERACIONAL CONSOLIDADA.....	16
IMPOSTOS E ENCARGOS INCIDENTES SOBRE A RECEITA.....	19
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS.....	20
INADIMPLÊNCIA.....	23
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL.....	25
RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS.....	26
LAJIDA.....	27
ENDIVIDAMENTO.....	28
COVENANTS – EURO BONDS.....	29
DEMONSTRAÇÃO SEGREGADA POR SEGMENTO – 9 MESES/2019.....	30
ANEXOS.....	32
INVESTIMENTO.....	32
BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – MERCADO FATURADO.....	33
PERDAS.....	34
USINAS.....	35
RAP – CICLO 2019-2020.....	36
QUADROS CEMIG D (MILHÕES DE REAIS).....	37
QUADROS CEMIG GT (MILHÕES DE REAIS).....	38
QUADROS CEMIG CONSOLIDADO (MILHÕES DE REAIS).....	39

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

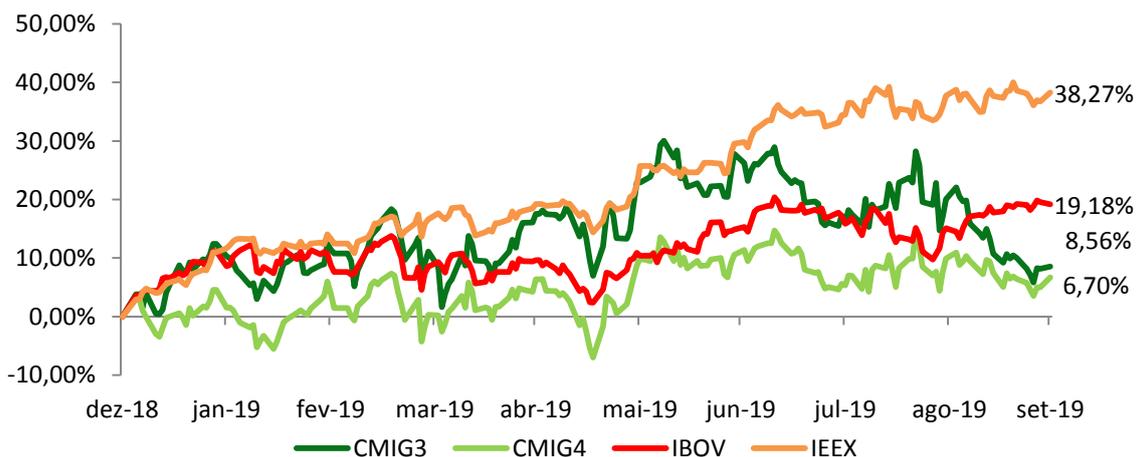
Denominação	Símbolos	Moeda	Setembro 2019	Fechamento 2018	Varição no período %
Cemig PN	CMIG4	R\$	14,33	13,43	6,70%
Cemig ON	CMIG3	R\$	15,90	14,65	8,56%
ADR PN	CIG	US\$	3,39	3,45	-1,74%
ADR ON	CIG.C	US\$	3,77	3,83	-1,70%
Ibovespa	IBOV	-	104.745	87.887	19,18%
Índice de Energia	IEEX	-	68.122	49.266	38,27%

Fonte: Economática – Ajustados por proventos, inclusive dividendos.

As ações preferenciais da Cemig (CMIG4) atingiram um volume negociado de R\$27,61 bilhões durante o acumulado do ano de 2019, sendo R\$8,78 bilhões ocorridos no seu terceiro trimestre, correspondendo a uma média diária de R\$135,09 milhões, patamar 95,86% maior que o atingido no terceiro trimestre de 2018. As ações ordinárias da empresa, por sua vez, tiveram um volume negociado de R\$5,46 bilhões no acumulado do ano e volume médio diário de R\$24,83 milhões no terceiro trimestre de 2019. 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\$2.52 bilhões no acumulado 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 19,18% nos nove primeiros meses do ano, encerrando o período aos 104.745 pontos. As ações da Cemig, por sua vez, registraram desempenho positivo, com as ordinárias apresentando ganhos de 8,56% no acumulado em 2019, enquanto que as preferenciais subiram 6,70%. Os ADRs da Cemig, negociados em Nova York, fecharam o período com uma baixa de -1,70% para as ordinárias e -1,74% 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)	Estável	A+(bra)	Estável	A+(bra)	Estável
S&P	brA+	Estável	brA+	Estável	brA+	Estável
Moody's	Baa1.br	Positiva	Baa1.br	Positiva	Baa1.br	Positiva

Classificação Global:

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

Classificação Eurobonds:

Agência	Cemig		Cemig GT	
	Nota	Tendência	Nota	Tendência
Fitch	BB-	Estável	BB-	Estável
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	3T19	3T18	%
OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE			
RECEITA	6.070.786	6.252.282	(2,93)
CUSTOS OPERACIONAIS			
Pessoal	(304.350)	(308.141)	(1,23)
Participação dos Empregados e Administradores no Resultado	14.572	(94)	-
Obrigações Pós-Emprego	(105.397)	(80.931)	30,23
Materiais	(20.450)	(40.713)	(49,77)
Serviços de Terceiros	(307.976)	(262.489)	17,33
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(3.034.108)	(3.493.463)	(13,15)
Depreciação e Amortização	(244.023)	(207.804)	17,43
Provisões Operacionais	(1.297.043)	(134.799)	862,21
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	(376.216)	(332.323)	13,21
Gás Comprado para Revenda	(375.140)	(341.445)	9,87
Custos de Construção de Infraestrutura	(341.503)	(208.563)	63,74
Outras Despesas Operacionais Líquidas	(94.741)	(111.533)	(15,06)
CUSTO TOTAL	(6.486.375)	(5.522.298)	17,46
Resultado de Equivalência Patrimonial	57.780	(49.753)	-
Resultado Operacional antes do Resultado Financeiro e Impostos	(357.809)	680.231	-
Receitas Financeiras	618.975	362.795	70,99
Despesas Financeiras	(852.766)	(695.493)	22,61
Resultado antes dos Impostos	(591.600)	347.533	-
Imposto de Renda e Contribuição Social Corrente e Diferido	85.699	(117.269)	-
LUCRO (PREJUÍZO) PROVENIENTE DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	(505.901)	230.264	-
Lucro do período proveniente de operações descontinuadas	224.067	14.276	1.469,54
LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO DO PERÍODO	(281.834)	244.540	-

Resultado do 3T19

A Cemig apresentou, no 3T19, um prejuízo líquido de R\$281.834, contra um lucro líquido de R\$244.540 no mesmo período de 2018.

O terceiro trimestre de 2019 foi fortemente influenciado por:

- Reconhecimento da contingência tributária sobre o pagamento de participações nos lucros e resultados (PLR), no montante de R\$1.182.613.
- Reconhecimento do ganho resultante da alienação do controle da Light e remensuração de participação remanescente no valor líquido de R\$224.067.

Contribuições Previdenciárias – Participação nos Lucros e Resultados

A Receita Federal do Brasil instaurou processos administrativos e judiciais contra a Companhia, relativamente às contribuições previdenciárias sobre o pagamento de Participação nos Lucros e Resultados (PLR) a seus empregados entre os anos de 1999 e 2016, alegando que a Companhia não atendeu aos requisitos da Lei nº 10.101/2000 por não estabelecer previamente regras claras e objetivas para a distribuição desses valores. Em agosto de 2019, o Tribunal Regional Federal da 1ª Região publicou decisão desfavorável à Companhia sobre o tema. Em decorrência, a Companhia, com base na opinião de seus assessores jurídicos, reavaliou a probabilidade de perda de possível para provável para determinadas parcelas pagas a título de PLR.

O montante das contingências é de, aproximadamente, R\$1.434.023 (R\$1.264.460 em 31 de dezembro de 2018), dos quais R\$1.182.613 foram provisionados, sendo este o valor estimado para liquidar estas discussões.

	Consolidado	Cemig D	Cemig GT
Valor Provisionado	1.182.613	763.729	258.625
IR/CS. Diferidos	-320.301	-196.895	-79.373
Efeito no Resultado	862.312	566.834	179.252

Alienação de participação na Light

Em 17 de julho de 2019, no âmbito da oferta pública de ações realizada pela Light, a Companhia alienou 33.333.333 de ações desta investida ao preço de R\$18,75 por ação

e no valor total de R\$625.000. O ganho de capital líquido de tributos decorrente dessa operação foi de R\$72.866.

Adicionalmente, com a conclusão da oferta pública de ações pela Light, a participação da Companhia no capital social total desta investida, que era de 49,99%, passou a ser de 22,58%, o que limitou o seu direito de voto nas assembleias dos acionistas e, consequentemente, a sua capacidade de dirigir as atividades relevantes da investida.

Assim, nessa data, com a alteração da participação societária da Light, a Companhia perdeu o poder que lhe garantia o controle sobre esta investida. Nessas circunstâncias, a Companhia baixou os ativos e passivos da ex-controlada e reconheceu, pelo valor justo, a sua participação remanescente como investimento em coligada ou empreendimento controlado em conjunto, nos termos do IFRS 10 / CPC 36 (R3) – Demonstrações consolidadas.

A Companhia baixou também os ativos e passivos das ex-controladas Itaocara, Guanhões, Lightger e Axxiom e reconheceu a sua participação remanescente nessas investidas a valor justo como investimento em empreendimento controlado em conjunto, avaliado pelo método da equivalência patrimonial. Esses investimentos, que são controlados em conjunto com a Light, não foram classificados como mantidos para venda e operações descontinuadas, tendo em vista que a Companhia não tem a intenção de alienação dessas participações.

Os efeitos contábeis decorrentes da alienação de participação e controle da Light estão demonstrados na tabela a seguir:

Consolidado	Resultado de alienação de participação remensuração da participação remanescente		Remensuração da participação remanescente				
	Light	Light	Lightger	Guanhães	Axxiom	Itaocara	Total
Participação anterior – ativos mantidos para venda	(514.597)	(1.059.370)	(125.858)	(141.357)	(4.397)	(5.195)	(1.850.774)
Receita de alienação de	625.000	-	-	-	-	-	625.000
Remensuração a valor justo da participação remanescente		1.258.111	127.970	131.260	4.438	4.812	1.526.591
Outros	-	-	-	3.234	5.093	-	8.327
Efeito no resultado antes dos impostos	110.403	198.741	2.112	(6.863)	5.134	(383)	309.144
Imposto de Renda e Contribuição Social	(37.537)	(47.540)	-	-	-	-	(85.077)
Total do Ativo	72.866	151.201	2.112	(6.863)	5.134	(383)	224.067

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.

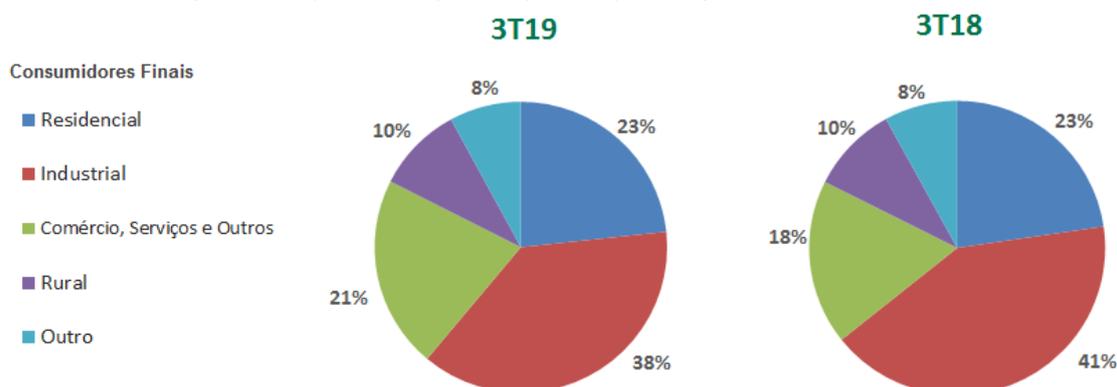
Este mercado consiste na venda de energia para (I) consumidores cativos, na área de concessão no estado de Minas Gerais; (II) clientes livres no estado de Minas Gerais e em outros estados do Brasil, no ACL - Ambiente de Contratação Livre; (III) outros agentes do setor elétrico - comercializadores, Geradores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

A energia comercializada pelo grupo Cemig, no terceiro trimestre de 2019 totalizou 13.965.280 MWh, com decréscimo de 1,55% em relação ao mesmo trimestre de 2018, devido à queda de 0,70% na energia comercializada pela Cemig D e de 2,24% na Cemig GT e controladas.

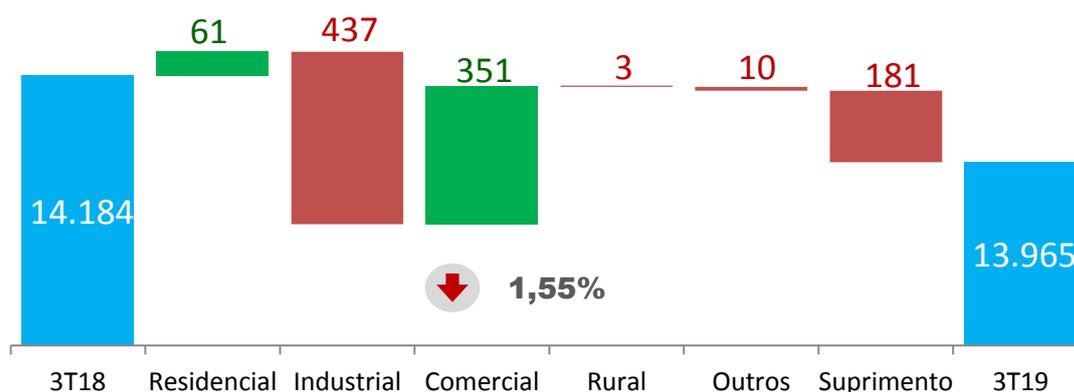
O Grupo Cemig atingiu 8.506.326 clientes faturados em setembro de 2019, um aumento de 1,1% na base de consumidores em relação ao mesmo mês de 2018. Deste

total, 8.505.973 são consumidores finais e de consumo próprio e 353 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	Preço médio
	3T19	3T18		3T19	3T18
				R\$/MWh	R\$/MWh
Residencial	2.557.935	2.497.296	2,43	961,19	961,99
Industrial	4.144.538	4.581.890	-9,55	299,05	291,13
Comércio, Serviços e Outros	2.347.906	1.996.913	17,58	569,40	619,43
Rural	1.054.819	1.057.426	-0,25	562,96	546,07
Poder Público	205.123	207.162	-0,98	771,94	759,13
Iluminação Pública	348.477	349.429	-0,27	481,07	492,94
Serviço Público	315.588	323.919	-2,57	619,40	576,96
Subtotal	10.974.386	11.014.035	-0,36	560,42	550,85
Consumo Próprio	11.012	9.602	14,68	-	-
Suprimento a agentes ACL e ACR (*)	2.979.882	3.160.972	-5,73	-0,81	12,12
Total	13.965.280	14.184.609	-1,55	440,23	430,42

(*) 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 terceiro trimestre de 2019, totalizou 11.164.087 MWh. Esse resultado é a composição de uma redução no consumo do mercado cativo de 0,70% compensado pelo crescimento no uso da rede pelos clientes livres de 0,58%.

Cativo + Transporte - MWh

Cativo + Transporte - MWh	3T19	3T18	%
Residencial	2.557.935	2.497.296	2,43
Industrial	5.078.919	5.165.874	-1,68
Comércio, Serviços e Outros	1.499.900	1.476.712	1,57
Rural	1.056.389	1.059.985	-0,34
Poder Público	205.123	207.162	-0,98
Iluminação Pública	348.476	349.429	-0,27
Serviço Público	315.588	323.918	-2,57
Concessionária (Distribuidora)	90.744	88.560	2,47
Total	11.153.075	11.168.935	-0,14

Residencial

O aumento de 2,43% no terceiro trimestre de 2019, frente ao mesmo período de 2018, está relacionado, principalmente, a incorporação de 94.490 novas unidades consumidoras.

Industrial

O segmento cativo foi afetado negativamente pela reclassificação de cerca de 50% dos consumidores da classe Industrial para as classes Comercial e Residencial e, também, pela migração de clientes para o mercado livre. Diante desse cenário, apresentou redução 13,69% em relação ao 3º trimestre de 2018, passando de 664.027MWh para 573.101MWh. No segmento Livre, a energia transportada ficou praticamente estável frente ao mesmo período de 2018, totalizando 4.505.818MWh no terceiro trimestre e 4.501.847MWh no terceiro trimestre do ano passado, um aumento de 0,09%.

Comercial e Serviços

A energia distribuída para classe comercial apresentou crescimento de 1,57% frente ao mesmo período do ano anterior, o que está associado ao crescimento expressivo no consumo do mercado livre e a migração de clientes do mercado cativo. O mercado cativo se manteve praticamente estável, enquanto o livre cresceu 8,18%.

Rural

Redução de 0,34% no terceiro trimestre de 2019 com relação ao mesmo período do ano passado, devido, principalmente, ao menor número de consumidores faturados em relação a 2018.

Número de clientes

Em setembro de 2019, foram faturados 8.505.135 consumidores (excluindo consumo próprio), sendo que desse total, 1.372 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D.

Cemig D	Número de Clientes		Var %
	30/09/2019	30/09/2018	
Residencial	6.918.015	6.823.525	1,38%
Industrial	29.797	72.870	-59,11%
Comércio, Serviços e Outros	768.469	720.339	6,68%
Rural	701.915	710.689	-1,23%
Poder Público	65.421	64.503	1,42%
Iluminação Pública	6.542	6.252	4,64%
Serviço Público	13.604	12.948	5,07%
	8.503.763	8.411.126	1,10%
Energia Transportada			
Industrial	680	565	20,35%
Comercial	682	530	28,68%
Rural	7	5	40,00%
Concessionária	3	3	0,00%
	1.372	1.103	24,39%
Total	8.505.135	8.412.229	1,10%

Balanço Físico de Energia Elétrica – MWh

Mercado medido	MWh		Var. %
	3T19	3T18	
Carga Fio			
Energia Transportada para Distribuidoras (medido)	91.229	88.089	3,56
Energia Transportada para Clientes Livres (medido)	4.778.136	4.926.237	-3,01
Carga Própria + GD (1)(2)	8.141.957	7.976.407	2,08
Consumo Mercado Cativo Faturado	6.266.263	6.308.909	-0,68
Perdas na Rede de Distribuição	1.875.694	1.667.499	12,49
Total Carga Fio	13.011.322	12.990.733	0,16

(1) Inclui geração de Microgeração Distribuída

(2) Inclui consumo próprio

Mercado de energia Cemig GT

A energia faturada pela Cemig GT totalizou 7.731.554 MWh no terceiro trimestre de 2019, um aumento de 0,29% em relação ao mesmo período de 2018.

O consumo dos clientes industriais reduziu 4,88% frente ao terceiro trimestre de 2018. Já no segmento comercial ocorreu elevação de consumo de 45,38%, em decorrência do aumento da migração de clientes do mercado cativo para o livre. Entre setembro de 2018 e de 2019, houve acréscimo de 146 clientes comerciais na carteira da Cemig GT. As vendas de energia no ACR apresentaram queda de 10,80%, em função do término dos contratos de venda no 15º Leilão de Energia Existente.

Cemig GT	(MWh)		Var %
	3T19	3T18	
Clientes Livres			
<i>Industrial</i>	3.571.438	3.754.720	-4,88
<i>Comercial</i>	1.146.786	788.799	45,38
<i>Rural</i>	911	480	89,79
ACL – Contratos livres	2.489.754	2.582.963	-3,61
ACR	490.128	549.444	-10,80
ACR – Cemig D	32.538	32.660	-0,37
Total	7.731.555	7.709.066	0,29

Não estão incluídas nos números de 2018, as usinas de Sá Carvalho, Horizontes Energia, Rosal Energia, Cemig PCH, Empresa de Serviços de Comercialização de Energia Elétrica, Usina Termelétrica do Barreiro, Cemig Comercializadora de Energia Incentivada e Cemig Trading, pois as mesmas foram transferidas para a Cemig GT após o terceiro trimestre de 2018.

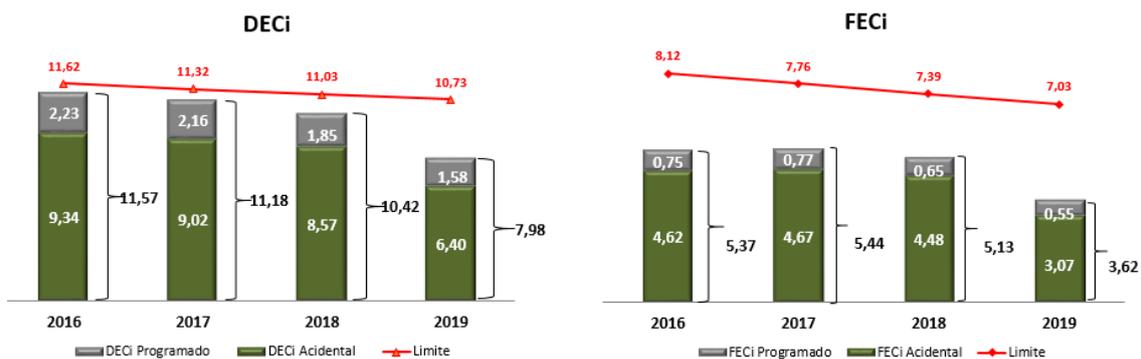
Usinas Transferidas	3T18
Cientes Livres	
<i>Industrial</i>	163.143
<i>Comercial</i>	7.585
ACL – Contratos livres	28.565
	199.293

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.

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



Receita Operacional Consolidada

Fornecimento bruto de energia elétrica:

A receita com fornecimento bruto de energia elétrica foi de R\$6.875.079 no 3T19, contra R\$6.927.638 no mesmo período de 2018, representando uma redução de 0,76%.

	Jul a Set/2019			Jul a Set /2018			Variação %	
	MWh (2)	R\$	Preço Médio MWh Faturado (R\$/MWh) (1)	MWh	R\$	Preço Médio MWh Faturado (R\$/MWh) (1)	MWh	R\$
Residencial	2.557.935	2.458.671	961,19	2.497.296	2.402.379	962,00	2,43	2,34
Industrial	4.144.538	1.239.412	299,05	4.581.890	1.333.933	291,13	(9,55)	(7,09)
Comércio, serviços e outros	2.347.906	1.336.909	569,40	1.996.913	1.236.950	619,43	17,58	8,08
Rural	1.054.819	593.821	562,96	1.057.426	577.424	546,07	(0,25)	2,84
Poder público	205.123	158.343	771,94	207.162	157.262	759,13	(0,98)	0,69
Iluminação pública	348.477	167.642	481,07	349.429	172.248	492,94	(0,27)	(2,67)
Serviço público	315.588	195.474	619,40	323.919	186.888	576,96	(2,57)	4,59
Subtotal	10.974.386	6.150.272	560,42	11.014.035	6.067.084	550,85	(0,36)	1,37
Consumo Próprio	11.012	-	-	9.602	-	-	14,68	-
Fornecimento não faturado líquido	-	(2.403)	-	-	38.312	-	-	(106,27)
	10.985.398	6.147.869	559,64	11.023.637	6.105.396	553,85	(0,35)	0,70
Suprimento a outras concessionárias	2.979.882	755.593	253,56	3.160.972	783.975	248,02	(5,73)	(3,62)
Suprimento não faturado líquido	-	(28.383)	-	-	38.267	-	-	(174,17)
Total	13.965.280	6.875.079	494,50	14.184.609	6.927.638	488,39	(1,55)	(0,76)

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

Consumidores Finais

A receita com energia vendida a consumidores finais, excluindo consumo próprio, foi de R\$6.147.869 no terceiro trimestre de 2019, em comparação a R\$6.105.396 no mesmo período de 2018, apresentando um aumento de 0,70%.

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;
- redução do volume de energia vendida no período analisado de 0,36%.

Receita de Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição – TUSD

No terceiro trimestre de 2019, essa receita correspondeu ao montante de R\$711.185, comparado a R\$605.618 no mesmo período de 2018, o que representou um aumento de 17,43% em função, principalmente, do reajuste tarifário anual da Companhia, aplicável a partir de 28 de maio de 2019, com impacto médio para os clientes livres de 17,28%.

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 3T19, foram reconhecidos valores a serem ressarcidos aos consumidores no montante de R\$35.122, em comparação a valores a serem repassados à Companhia de R\$633.118 referentes ao mesmo período de 2018. Essa variação deve-se, principalmente, à redução dos custos com energia em relação à cobertura tarifária no terceiro trimestre de 2019, na comparação com o ano anterior, em função de um menor PLD médio, 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 30 de junho de 2018 (Reapresentado)	835.715
Constituição líquida de ativos financeiros	666.680
Realização	-33.562
Outros – Ressarcimento P&D	0
Repasses da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias – CCRBT	-287.979
Atualização Selic (nota 30)	23.894
Saldo em 30 de setembro de 2018	1.204.748
Saldo em 30 de junho de 2019	1.130.865
Constituição líquida de ativos financeiros	201.653
Realização	-236.775
Antecipação por repasses da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias – CCRBT	-27.594
Atualização Selic	31.825
Saldo em 30 de setembro de 2019	1.099.974

Receita de Concessão de Transmissão

Essa receita foi de R\$132.134 no terceiro trimestre de 2019, enquanto no mesmo período de 2018, foi de R\$103.711, representando um crescimento de 27,41%. Essa variação decorre do reajuste anual da RAP pela inflação, ocorrido em julho de 2019, acrescido das novas receitas relacionadas aos investimentos autorizados. Os percentuais e os índices aplicados para o reajuste variam de acordo com as concessões, sendo aplicável o IPCA para o contrato da Cemig GT e IGPM para a Cemig Itajubá. Em 2019, os reajustes da RAP foram de 10,53% e 14,60% para os contratos de concessão da Cemig GT e Cemig Itajubá, compostos pela aplicação do índice de inflação e do reconhecimento dos novos reforços e melhorias.

Receita com Transações com energia na CCEE

A receita com transações com energia na CCEE foi de R\$9.811 no 3T19, contra R\$29.157 no mesmo período de 2018, representando uma redução de 66,35%. Esta variação decorre, principalmente, do GSF mais baixo no período e do perfil de sazonalização da Companhia.

Período	Preço de Liquidação das Diferenças (PLD)		GSF
	Submercado	Preço Médio R\$/MWh	
Julho	SE/CO	185,52	0,546
Agosto	SE/CO	237,29	0,488
Setembro	SE/CO	219,57	0,531

Receita de Fornecimento de Gás

A Companhia registrou uma receita de fornecimento de gás no montante de R\$581.869 no 3T19, contra R\$553.448 no mesmo período de 2018, representando um aumento de 5,14%, decorrente, basicamente, do repasse do aumento do custo do gás adquirido da Petrobrás.

Mercado (mil m3/dia)	2014	2015	2016	2017	2018	Acumulado até Setembro
Residencial	0,72	1,04	3,38	11,44	17,73	21,01
Comercial	23,15	22,42	24,68	32,67	39,37	44,22
Industrial	2.849,24	2.422,78	2.173,76	2.453,22	2.400,41	2.142,86
Outros	99,64	119,87	120,19	126,15	155,14	150,24
Total do mercado não térmico	2.972,75	2.566,11	2.322,01	2.623,47	2.612,65	2.358,34
Térmico	1.223,99	1.309,13	591,52	990,89	414,04	649,25
Total	4.196,74	3.875,24	2.913,53	3.614,36	3.026,69	3.007,58

O fornecimento de gás para o segmento residencial, que teve início em março de 2013, atingiu em setembro de 2019, 48.010 domicílios faturados.

Quantidade de clientes	2014	2015	2016	2017	2018	30/09/19
Residencial	1.446	3.820	14.935	30.605	41.377	48.010
Comercial	177	218	394	591	756	937
Industrial	111	113	112	107	109	108
Outros	88	62	49	50	57	59
Térmico	2	2	2	2	2	2
Total	1.824	4.215	15.492	31.355	42.301	46.116

Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita

Os impostos incidentes sobre a receita operacional foram de R\$3.109.043 no 3T19, contra R\$3.419.959 no mesmo período de 2018, representando uma redução de 9,09%. Essa redução é consequência, especialmente, da redução encargos do consumidor relacionados às bandeiras tarifárias e da decisão judicial favorável no âmbito da ação movida pela Cemig, Cemig D e Cemig GT, reconhecendo o direito destas empresas excluírem o ICMS da base de cálculo do PIS/Pasep e da Cofins. O ICMS

deixou, assim, de compor a base de cálculo do PIS/Pasep e da Cofins nos faturamentos dos clientes da Cemig D.

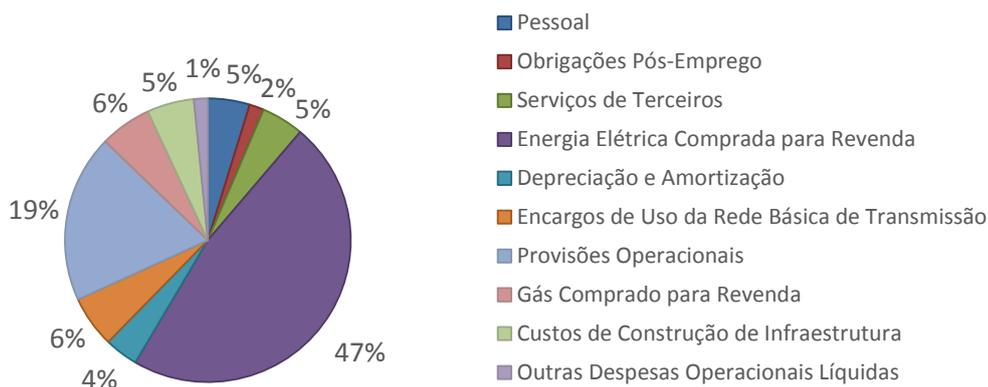
Encargos do consumidor bandeiras tarifárias

As bandeiras tarifárias são acionadas em função do nível dos reservatórios, representando maiores encargos quando da escassez de chuvas. Os encargos do consumidor relacionados às bandeiras tarifárias reduziram em 70,54% no terceiro trimestre de 2019, em relação ao mesmo período de 2018, sendo de R\$73.474 e R\$249.422, respectivamente.

Histórico da Bandeira Tarifária			
jun/19	jul/19	ago/19	set/19
Verde	Amarelo	Vermelho 1	Vermelho 1
jun/18	jul/18	ago/18	set/18
Vermelho 2	Vermelho 2	Vermelho 2	Vermelho 2

Custos e Despesas Operacionais

Os Custos e Despesas Operacionais foram de R\$6.486.375 no 3T19, contra R\$5.522.298 no mesmo período de 2018, um aumento de 17,46%.

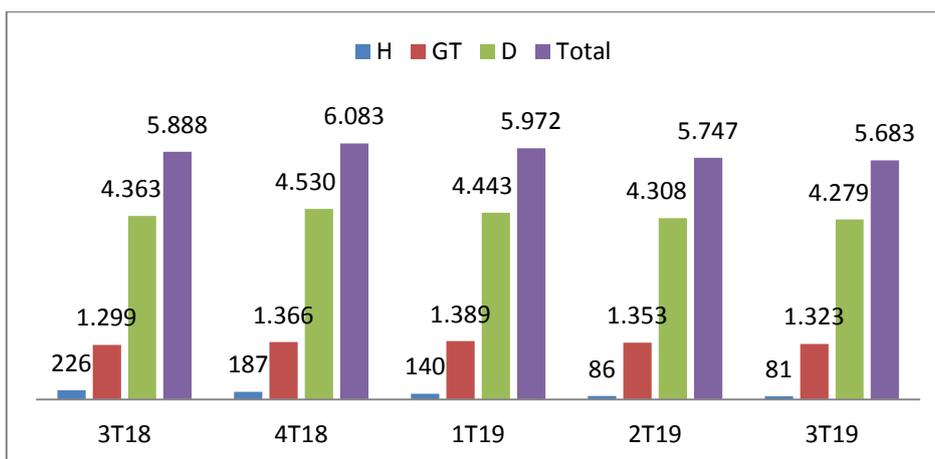


As principais variações nas despesas estão descritas a seguir:

Pessoal

A despesa com Pessoal foi de R\$304.350 no 3T19, contra R\$308.141 no 3T18, representando uma redução de 1,23%. Essa variação decorre, principalmente, da diminuição de 2,82% no número médio de empregados no terceiro trimestre de 2019, em relação ao mesmo período de 2018.

Número de empregados por empresa



Participação de empregados e administradores no resultado

A despesa com participação dos empregados e administradores no resultado foi revertida em R\$14.572 no período de julho a setembro de 2019, comparada à constituição de R\$94 no mesmo período de 2018. Esta variação decorre da redução do resultado consolidado da Cemig no 3º trimestre de 2019, 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\$3.034.108 no 3T19 contra R\$3.493.463 no 3T18, representando uma redução de 13,15%. Esta variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- redução de 24,24% nas despesas com energia adquirida em leilão, que foram de R\$816.193 no 3T19, contra R\$1.077.340 no mesmo período de 2018 em função,

principalmente, da substituição em 2019 de contratos com preços mais altos por outros menos onerosos;

- redução de 33,69% nas despesas com energia de curto prazo, que foram de R\$486.177 no 3T19, contra R\$733.160 3T18, em razão, sobretudo, da redução de 56,72% no valor médio do Preço de Liquidação de Diferenças – PLD;

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

Consolidado	3T19	3T18	%
Energia de Itaipu Binacional	372.296	374.255	-0,52
Contratos por cotas de garantia física	163.052	189.251	-13,84
Cotas das usinas de Angra I e II	67.293	66.712	0,87
Energia de curto prazo	486.177	733.160	-33,69
PROINFA	95.308	79.847	19,36
Contratos bilaterais	79.750	149.543	-46,67
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	816.193	1.077.340	-24,24
Energia adquirida no ambiente livre	1.168.392	1.121.959	4,14
Geração distribuída	54.491	24.354	123,75
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-268.844	-322.958	-16,76
	3.034.108	3.493.463	-13,15

Cemig D	3T19	3T18	%
Energia de Itaipu binacional	372.296	374.255	-0,52
Contratos por cotas de garantia física	192.498	189.251	1,72
Cotas das usinas de Angra I e II	67.294	66.712	0,87
Energia de curto prazo - CCEE	420.843	596.536	-29,45
Contratos bilaterais	79.750	73.813	8,04
Energia adquirida em leilão em ambiente regulado	805.067	1.085.207	-25,81
PROINFA	95.308	79.848	19,36
Geração distribuída	54.491	24.354	123,75
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-161.575	-205.382	-21,33
	1.925.972	2.284.594	-15,70

Gás comprado para revenda

A despesa com aquisição de gás foi 9,87% superior àquela registrada no mesmo período de 2018, sendo de R\$375.140 e R\$341.445 nos terceiros trimestres de 2019 e 2018 respectivamente. Esta variação resulta do aumento do preço do gás adquirido da Petrobrás no período.

Obrigações pós-emprego

O impacto das obrigações pós-emprego da Companhia representou uma despesa no montante de R\$105.397 no terceiro trimestre de 2019, contra uma despesa de R\$80.931 no mesmo período de 2018, representando um aumento de 30,23%. O aumento deve-se, principalmente, à redução da taxa de desconto utilizada na avaliação atuarial, que gerou o incremento do passivo e, conseqüentemente, da despesa.

Provisões operacionais

As provisões operacionais aumentaram significativamente no terceiro trimestre de 2019, sendo de R\$1.297.043, em comparação a R\$134.799 no mesmo período de 2018. Essa variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- reconhecimento, no 3T19, de contingência tributária relativa às ações que discutem a incidência de contribuições previdenciárias sobre o pagamento de participações nos lucros e resultados (PLR), no montante de R\$1.182.613.
- variação nas perdas estimadas com créditos de liquidação duvidosa, que foi de R\$101.383 no terceiro trimestre de 2019 e de R\$60.232 no mesmo período de 2018.

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.

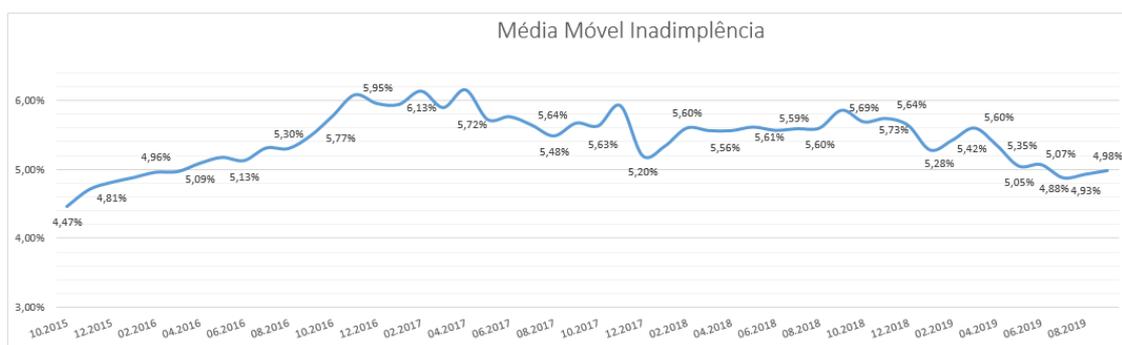
Para conseguir superar o cenário econômico que ainda se mostra desfavorável e combater o nível de inadimplência, em 2019, a Cemig está mantendo os altos índices de cobrança dos consumidores que têm conta em atraso. E esta atuação tem mostrado efeitos positivos. Neste trimestre foram observados níveis de inadimplência (faturas não recebidas nos últimos 12 meses/faturamento dos últimos 12 meses) inferiores a 5%, que corresponde ao menor patamar registrado desde o 1º trimestre de 2016.

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 implantação de uma plataforma tecnológica de solução de conflitos extrajudiciais para negociação de débitos e de inclusão na régua de cobrança da ferramenta de protesto. Paralelamente, a Companhia está promovendo uma semana de conciliação no Tribunal de Justiça de Minas Gerais, além de uma campanha de negociação de que está ocorrendo concomitantemente à liberação dos valores do FGTS, conforme autorizado pela Medida Provisória 889/2019, com intuito de incentivar os clientes a negociarem seus débitos.

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.



(*) Inadimplência acumulada 12 meses/Faturamento 12 meses

Resultado de Equivalência Patrimonial

O resultado de equivalência patrimonial em investidas representou ganhos de R\$57.780 no 3T19 contra perdas de R\$49.753 no mesmo período de 2018. As perdas apuradas em 2018 referem-se, principalmente, as participações na Renova e Madeira Energia. No terceiro trimestre de 2019 não houve reconhecimento de equivalência patrimonial relacionada ao investimento na Renova, já que este foi baixado em dezembro de 2018, diante do passivo a descoberto da investida.

Consolidado (R\$ milhares)	3° Tri 2019	3° Tri 2018
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas	1.438	1.276
Hidrelétrica Cachoeirão	4.189	1.608
Guanhães Energia	-208	-265
Hidrelétrica Pipoca	1.476	1.191
Madeira Energia (Usina de Santo Antônio)	-29.176	-41.344
FIP Melbourne (Usina de Santo Antônio)	-24.005	-35.101
Lightger	-549	-218
Baguari Energia	4.891	6.427
Amazônia Energia (Usina de Belo Monte)	24.612	27.456
Aliança Norte (Usina de Belo Monte)	14.162	15.687
Ativas Data Center	502	1.903
Taesá	77.027	56.305
Usina Hidrelétrica Itaocara	-21.900	-328
Aliança Geração	1.011	2.391
Retiro Baixo	4.730	2.553
UFV Janaúba Geração de Energia Elétrica Distribuída	480	0
Axxiom Soluções Tecnológicas	-900	-1.735
Renova	0	-87.332
Outras	0	-227
Total do Investimento	57.780	-49.753

Pedido de recuperação judicial ajuizado pela Renova

Diante das dificuldades financeiras enfrentadas pela Renova, do fim das negociações para venda de Alto Sertão III com a AES, na qual não se chegou a um acordo, e a não liquidação do empréstimo ponte contraído junto ao BNDES com recursos destinados à

execução das obras do referido complexo, a Renova Energia ajuizou pedido de recuperação judicial, que foi deferido pelo Juízo da 2ª Vara de Falências e Recuperações em 16 de outubro de 2019.

http://ri.cemig.com.br/ptb/18348/2453_716278.pdf..pdf

Receitas e Despesas Financeiras

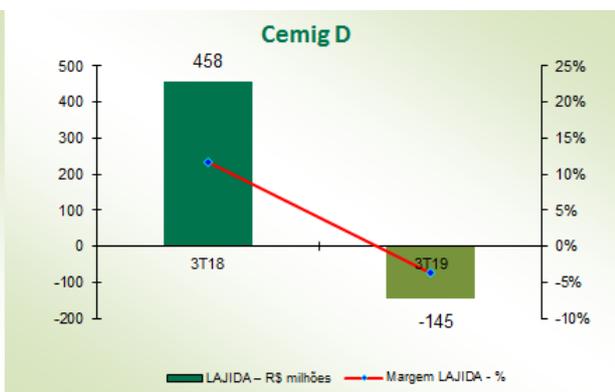
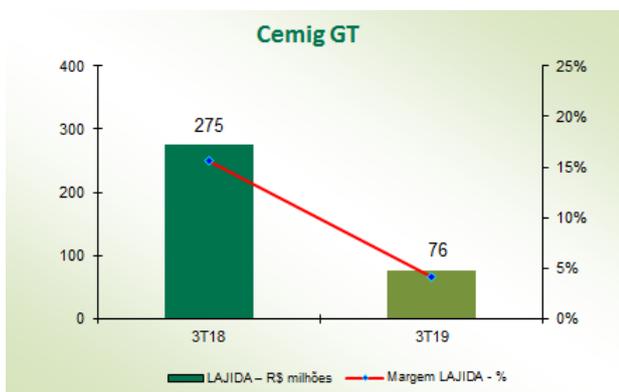
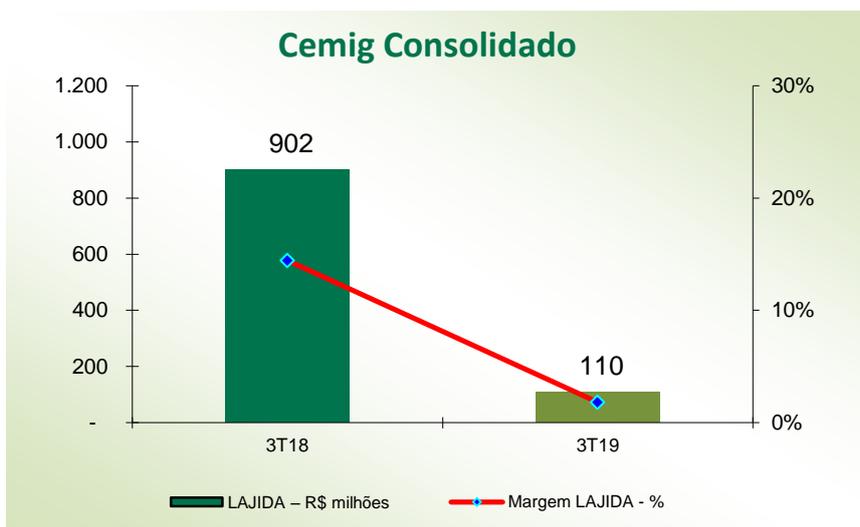
O resultado financeiro no 3T19 foi despesa financeira líquida de R\$233.791, contra uma despesa financeira líquida de R\$332.698 no mesmo período de 2018. Os efeitos da dívida dos Eurobonds, combinados ao Hedge, tiveram pouco impacto no resultado financeiro do trimestre. Os principais fatores que explicam a variação do resultado financeiro em relação ao 3T18 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\$485.836 no 3T19, contra R\$142.451 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.
- Aumento da variação cambial vinculada aos empréstimos em moeda estrangeira, que representou uma despesa financeira de R\$499.769 no 3T19, em comparação a uma despesa financeira de R\$229.580 no mesmo período de 2018.
- Atualização dos créditos tributários de PIS/Pasep e Cofins sobre o ICMS reconhecidos no segundo trimestre de 2019, no montante de R\$22.169.
- Redução das despesas com variação monetária, devido à queda da taxa de inflação e do CDI no período.

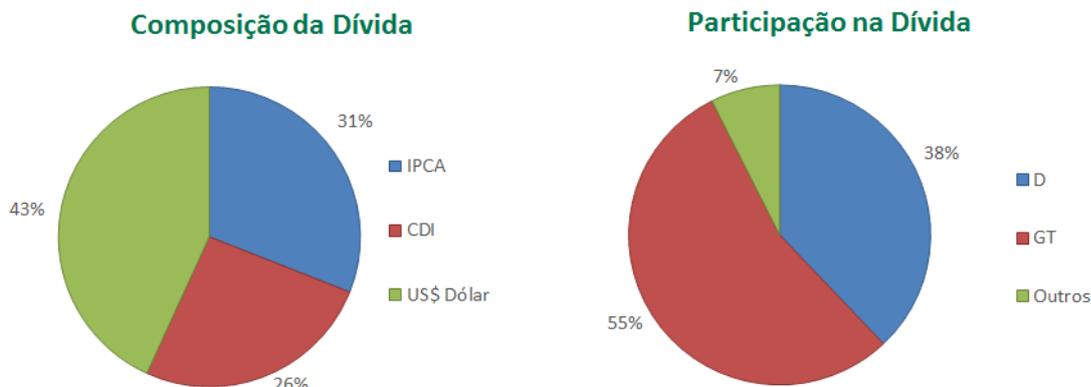
LAJIDA

O LAJIDA consolidado da Cemig apresentou uma redução de 87,78% no 3T19 em comparação ao mesmo período de 2018, sobretudo em razão do reconhecimento da contingência tributária relativa às contribuições previdenciárias sobre o pagamento de PLR. A margem do LAJIDA passou de 14,43% no terceiro trimestre de 2018 para 1,81% no mesmo período de 2019.

LAJIDA - R\$ milhares	3T19	3T18	Var %
Resultado do Exercício	-281.834	244.540	-215,25
+ Provisão Imposto de Renda e Contribuição Social	-85.699	117.269	-173,08
+ Resultado Financeiro	233.791	332.698	-29,73
+ Amortização e Depreciação	244.023	207.804	17,43
LAJIDA	110.281	902.311	-87,78

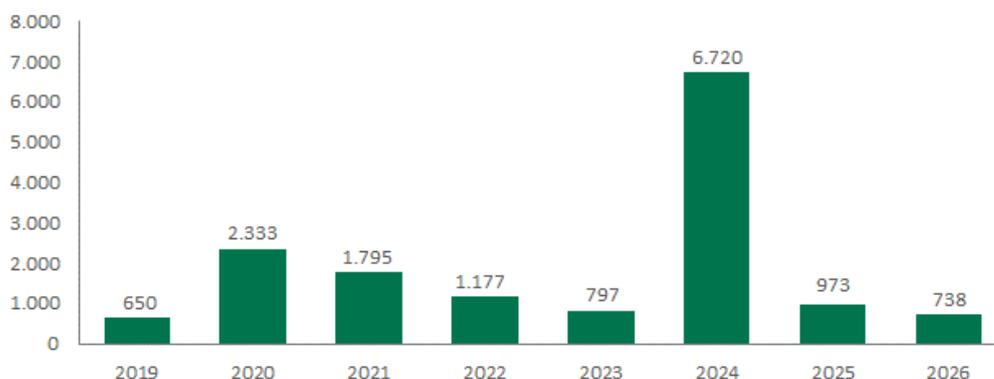


ENDIVIDAMENTO



O total da dívida consolidada da Companhia, em 30 de setembro de 2019, era de R\$15.184.307, um aumento de 2,79 % em relação a 31 de dezembro de 2018. No 3T19, foi amortizado R\$3.900.371 e obtidos empréstimos de R\$4.510.000. Os recursos provenientes da 7ª emissão de debêntures da Cemig D foram utilizados para pagamento de dívidas, enquanto a Gasmig captou R\$850.000 para pagamento de outorga.

Amortização da Dívida (milhões)



	30/09/2019	31/12/2018	%
Cemig			
Dívida total	15.184.307	14.771.828	2,79
Dívida líquida	13.613.445	13.068.790	4,17
Cemig GT			
Dívida total	8.298.371	8.198.912	1,21
Dívida líquida	7.455.158	7.713.870	-3,35
Cemig D			
Dívida total	5.759.520	6.263.408	-8,04
Dívida líquida	5.574.218	5.347.136	4,25
Gasmig			
Dívida total	1.082.034	274.916	293,59
Dívida líquida	916.168	180.323	408,07

Covenants – Eurobonds

12 meses	9M19	
R\$ (Milhões)	GT	H
Lucro (perda) líquido	1.547	3.633
Resultados financeiros líquidos	-	-
Imposto de renda e contribuição social	1.025	2.232
Depreciação e amortização	1.032	1.918
Lajida	1.815	4.294
Resultado de participação minoritária	261	975
Disposições para a variação no valor das obrigações da opção de venda	113	-
Resultado não operacional (que inclui quaisquer ganhos nas vendas de ativos e quaisquer baixas ou impedimentos de ativos)	134	78
Receitas não monetárias relacionadas à indenização de transmissão e geração	64	107
Dividendos em dinheiro recebidos de investimentos minoritários (conforme medido na demonstração dos fluxos de caixa)	-	-
Correção monetária das taxas de concessão	139	139
Entradas de caixa relacionadas as taxas de concessão	118	263
Entradas de caixa relacionadas à receita de transmissão para cobertura de custo de capital	-	-
Entradas de caixa a partir da indenização de geração, desde que esse montante não exceda 30,0% da soma das cláusulas (i) a desta definição	320	320
Covenant LAJIDA	257	257
	179	179
	1.027	521
	3.235	5.132

12 meses	9M19	
R\$ (Milhões)	GT	H
Endividamento consolidado	8.298	15.184
Contratos de dívida com a Forluz	134	590
Responsabilidade passiva de qualquer obrigação de opção de venda	467	467
Caixa consolidado e equivalentes de caixa e valores mobiliários e valores mobiliários consolidados registrados como ativos circulantes	-	-
Covenant dívida líquida	843	1.558
Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	8.056	14.683
Limite Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA	2,49	2,86
Endividamento consolidado com garantias (reais)	5,00	4,25
Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA		1.000
		0,19

Demonstração segregada por segmento – 9 Meses/2019

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO EM 30 DE SETEMBRO DE 2019							
DESCRIÇÃO	ENERGIA ELÉTRICA			GÁS	OUTRAS	ELIMINAÇÕES	TOTAL
	GERAÇÃO	TRANSMISSÃO	DISTRIBUIÇÃO				
ATIVOS DO SEGMENTO	15.467.907	4.142.829	24.924.804	2.786.918	3.202.639	(462.425)	50.062.672
INVESTIMENTO EM COLIGADAS E CONTROLADAS EM CONJUNTO	4.304.218	1.254.441	-	-	25.900	-	5.584.559
INVESTIMENTOS EM COLIGADAS CLASSIFICADOS COMO MANTIDOS PARA VENDA (nota 36)	-	-	1.258.111	-	-	-	1.258.111
ADIÇÕES AO SEGMENTO	70.006	-	21.190	891.833	5.810	-	988.839
ADIÇÕES AOS ATIVOS DE CONTRATO	-	150.158	605.141	30.239	-	-	785.538
OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE							
RECEITA LÍQUIDA	5.347.651	520.203	11.694.909	1.375.996	289.486	(227.488)	19.000.757
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS							
Energia elétrica comprada para revenda	(2.825.618)	-	(5.381.699)	-	(6)	53.015	(8.154.308)
Encargos de uso da rede básica de transmissão	(142.377)	-	(1.098.492)	-	-	163.482	(1.077.387)
Gás comprado para revenda	-	-	-	(1.100.302)	-	-	(1.100.302)
Total	(2.967.995)	-	(6.480.191)	(1.100.302)	(6)	216.497	(10.331.997)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS							
Pessoal	(158.424)	(88.190)	(673.710)	(33.336)	(27.762)	-	(981.422)
Participação dos empregados e administradores no resultado	(22.484)	(15.656)	(109.480)	-	(12.323)	-	(159.943)
Obrigações pós-emprego	(37.011)	(28.303)	(205.866)	-	(32.916)	-	(304.096)
Materiais	(11.297)	(3.763)	(43.788)	(1.668)	(210)	20	(60.706)
Serviços de terceiros	(87.137)	(31.990)	(733.969)	(13.951)	(32.846)	5.948	(893.945)
Depreciação e amortização	(166.688)	(4.543)	(489.012)	(59.370)	(3.709)	-	(723.322)
Provisões (reversões) operacionais e ajustes para perdas operacionais	(920.261)	(114.596)	(1.048.610)	(1.117)	(190.838)	-	(2.275.422)
Custos de construção de infraestrutura	-	(150.159)	(626.330)	(30.239)	-	-	(806.728)
Outras (despesas) receitas operacionais líquidas	303	(11.937)	(175.211)	(6.776)	3	5.023	(188.595)
Total do Custo de Operação	(1.402.999)	(449.137)	(4.105.976)	(146.457)	(300.601)	10.991	(6.394.179)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(4.370.994)	(449.137)	(10.586.167)	(1.246.759)	(300.607)	227.488	(16.726.176)
Resultado de equivalência patrimonial	(16.940)	179.032	-	-	(812)	-	161.280
RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS	959.717	250.098	1.108.742	129.237	(11.933)	-	2.435.861
Receitas financeiras	1.361.418	106.995	1.401.937	57.378	314.235	-	3.241.963
Despesas financeiras	(1.013.462)	(111.769)	(506.395)	(18.928)	(18.173)	-	(1.668.727)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	1.307.673	245.324	2.004.284	167.687	284.129	-	4.009.097
Imposto de renda e contribuição social	(642.708)	(32.163)	(752.665)	(56.642)	(118.595)	-	(1.602.773)
Lucro líquido do período proveniente de operações em continuidade	664.965	213.161	1.251.619	111.045	165.534	-	2.406.324
OPERAÇÕES DESCONTINUADAS							
Lucro líquido do período proveniente de operações descontinuadas (nota 36)	-	-	224.067	-	-	-	224.067
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	664.965	213.161	1.475.686	111.045	165.534	-	2.630.391
Participação dos acionistas controladores	664.965	213.161	1.475.686	110.518	165.534	-	2.629.864
Participação de acionistas não controladores (nota nº 27)	-	-	-	527	-	-	527
	664.965	213.161	1.475.686	111.045	165.534	-	2.630.391

Celebração de termo aditivo ao contrato de concessão da Gasmig

Em 19 de setembro de 2019, foi celebrado o Terceiro Termo Aditivo ao contrato de concessão para exploração dos serviços de gás canalizado da controlada Gasmig, consistindo na substituição da obrigação contratual, de construção do gasoduto para atendimento à Unidade de Fertilizantes Nitrogenados (UFN-V), que seria construída pela Petrobras na região do Triângulo Mineiro, pelo pagamento de uma contraprestação ao Poder Concedente, a título de bônus de outorga, no valor de R\$891.168. O referido termo assegurou a extensão do prazo de vigência do contrato de concessão da Gasmig até 2053. O pagamento da outorga ocorreu em 26 de setembro de 2019 e o seu valor será acrescido à base de remuneração de ativos da Gasmig, sendo considerado no processo de revisão tarifária pelo poder concedente como um ativo intangível a ser amortizado até o final do contrato de concessão, produzindo efeitos imediatos na fixação e revisão das tarifas.

Em 26 de setembro de 2019, a Gasmig concluiu a Primeira Emissão de Notas Promissórias Comerciais no valor de R\$850.000, com prazo de vencimento de 12 meses e juros remuneratórios de 107% da taxa DI. Os recursos provenientes dessa emissão foram integralmente utilizados para pagamento do bônus de outorga.

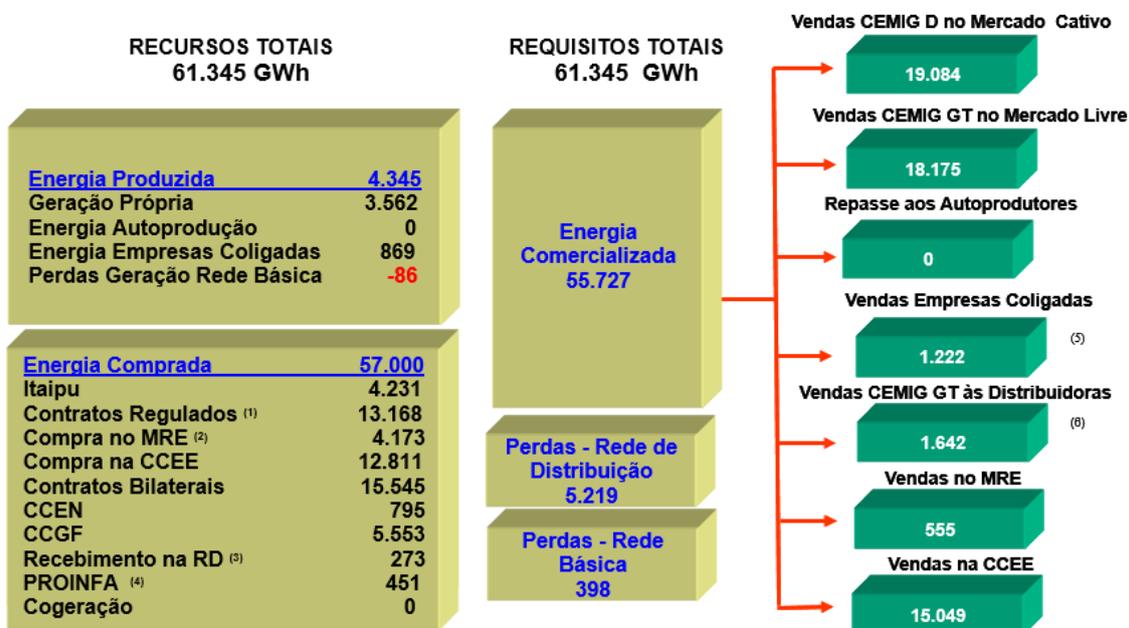
Anexos

Investimento

Descrição (milhares)	2019 Realizado	2019 Proposta
GERAÇÃO	77.497	76.245
Programa de investimento	18.447	28.621
Aportes	43.050	47.624
Aliança Norte	953	953
SPE – Guanhães	19.766	19.766
SPE - Amazônia Energia Participações (Belo Monte)	75	282
Usina Hidrelétrica Itaocara	22.256	26.583
Baguari Energia	-	40
Aquisições Parques eólicos Ceará	16.000	-
TRANSMISSÃO	150.341	263.352
Programa de investimento	150.341	263.352
CEMIG D	643.771	1.078.417
Programa de investimento	643.771	1.078.417
HOLDING	16.139	97.800
Infraestrutura		240
Aportes	16.139	95.402
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	889.906	1.515.814

Balanço de Energia Elétrica – mercado faturado

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

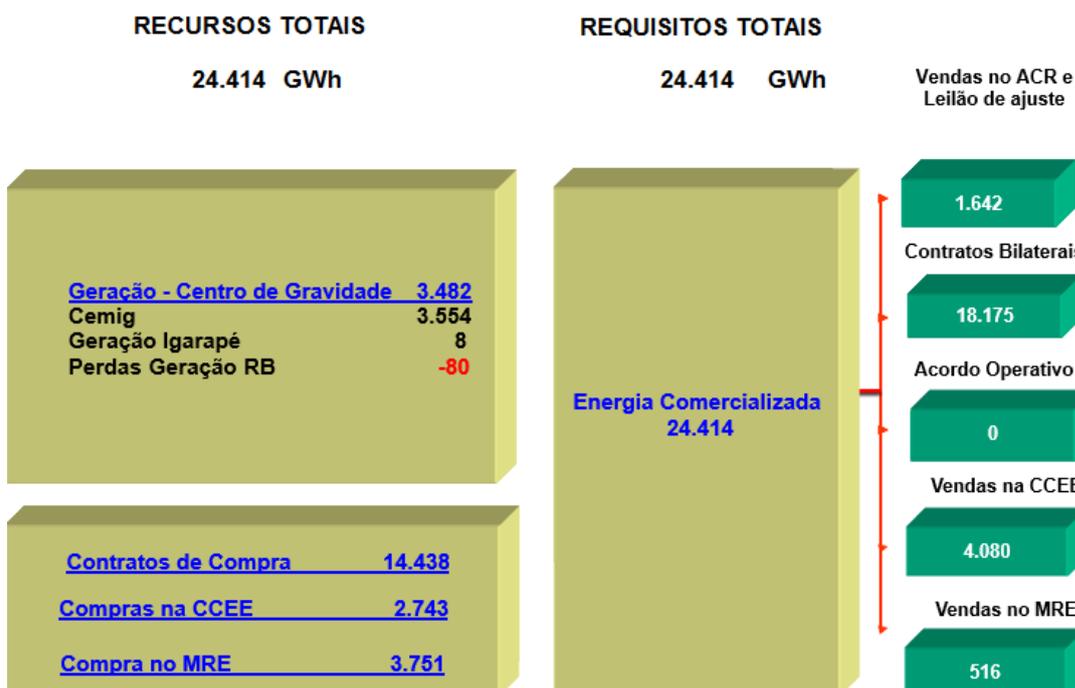


Compreende o balanço de energia do grupo Cemig, empresas integrais: Cemig D, Cemig GT, Cemig PCH, Horizontes, Rosal, Sá Carvalho e SPE's. Exclui transações entre as empresas.

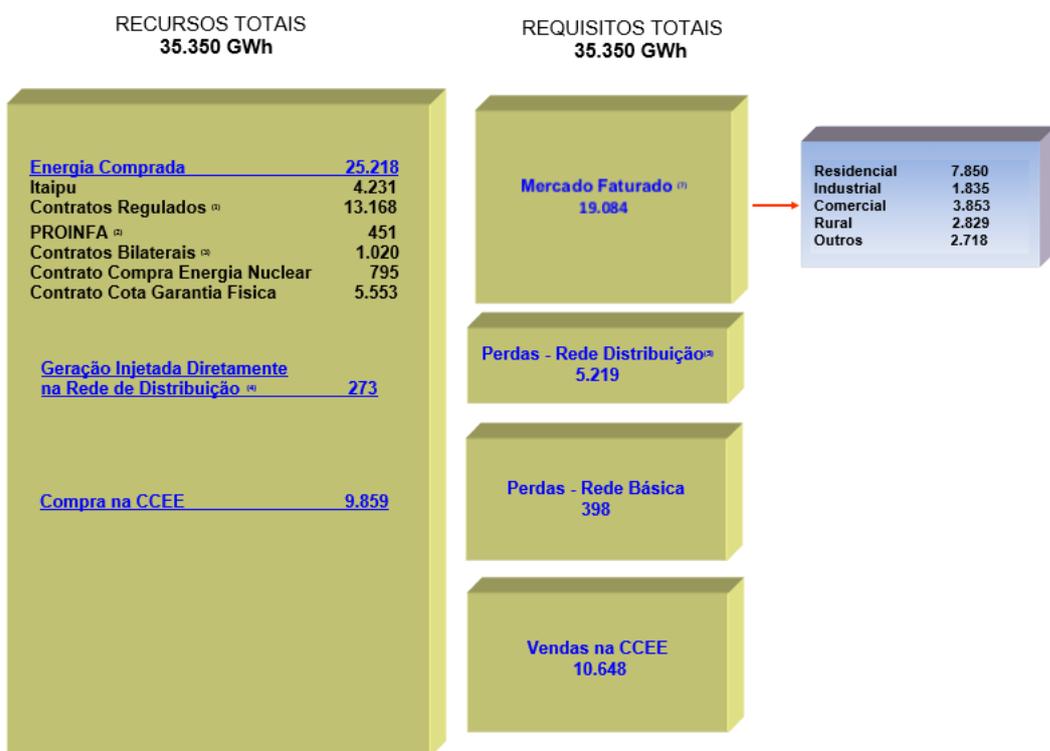
1. Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR e Leilão de Ajuste
2. Mecanismo de Realocação de Energia - MRE
3. Geração injetada diretamente na Rede de Distribuição (inclui micro geração distribuída)
4. Programa de incentivo às fontes alternativas de energia - PROINFA
5. Contratos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

CEMIG Geração

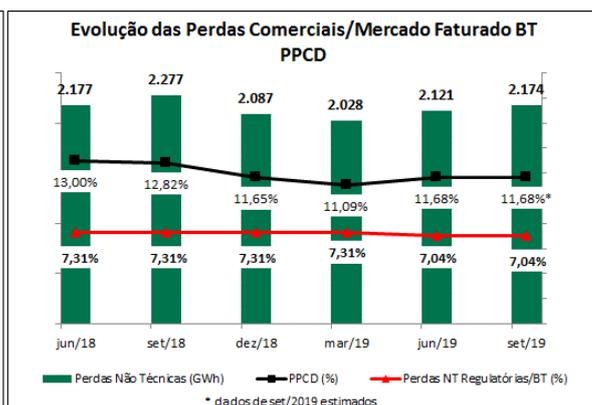
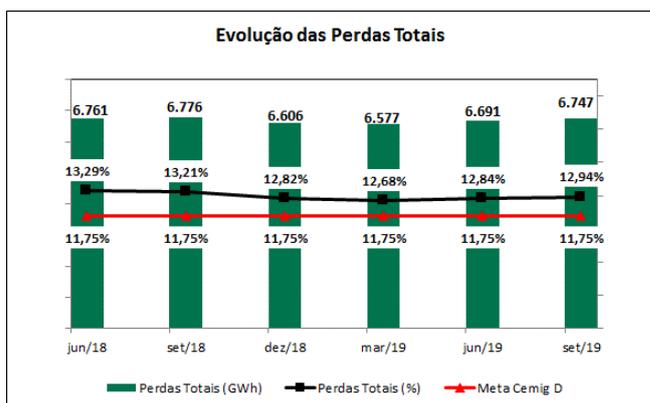


BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – Janeiro a Setembro de 2019 CEMIG Distribuição



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 da Pedra e UHE Capim Branco
4. Compra de Energia não modelada na CCEE e outras injeções (incluindo micro geração distribuída)
5. Perdas técnicas e não técnicas atribuídas ao mercado cativo e a energia transportada na rede de distribuição
6. Não contempla processos em andamento na CCEE (aprovados e não publicados pela CCEE)
7. Mercado cativo e contrato energia regulado (CCER)

Perdas



Usinas

Usina	Empresa do grupo	Tipo	Participação Cemig	Capacidade instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	Vencimento da Concessão
Emborcação	CEMIG GT	UHE	100,0%	1.192	500	23-jul-25
Belo Monte	Norte	UHE	12,3%	1.152	560	26-ago-45
Santo Antônio	SAE	UHE	15,5%	553	376	12-jun-46
Nova Ponte	CEMIG GT	UHE	100,0%	510	270	23-jul-25
Irapé	CEMIG GT	UHE	100,0%	399	208	28-fev-35
Três Marias	CEMIG G. TRÊS MARIAS	UHE	100,0%	396	72	4-jan-46
Aimorés	ALIANÇA	UHE	45,0%	149	82	20-dez-35
Igarapé	CEMIG GT	UTE	100,0%	131	71	13-ago-24
Salto Grande	CEMIG G. SALTO GRANDE	UHE	100,0%	102	23	4-jan-46
Amador Aguiar I (Capim Branco I)	ALIANÇA	UHE	39,3%	94	61	29-ago-36
Queimado	CEMIG GT	UHE	82,5%	87	56	2-jan-33
Nilo Peçanha	Light Energia	UHE	22,6%	86	75	4-jun-26
Amador Aguiar II (Capim Branco II)	ALIANÇA	UHE	39,3%	83	52	29-ago-36
Funil	ALIANÇA	UHE	45,0%	81	38	20-dez-35
Sá Carvalho	Sá Carvalho S.A	UHE	100,0%	78	56	1-dez-24
Rosal	Rosal Energia S. A	UHE	100,0%	55	29	8-mai-32
Itutinga	CEMIG G. ITUTINGA	UHE	100,0%	52	8	4-jan-46
Igarapava	ALIANÇA	UHE	23,7%	50	32	30-dez-28
Baguari	BAGUARI ENERGIA	UHE	34,0%	48	29	15-ago-41
Camargos	CEMIG G. CAMARGOS	UHE	100,0%	46	6	4-jan-46
Ilha dos Pombos	Light Energia	UHE	22,6%	42	25	4-jun-26
Volta do Rio	CEMIG GT	EOL	100,0%	42	18	26-dez-31
Retiro Baixo	Retiro Baixo Energética S.A.	UHE	49,9%	42	18	25-ago-41
Porto Estrela	ALIANÇA	UHE	30,0%	34	19	10-jul-32
Fontes Nova	Light Energia	UHE	22,6%	30	22	4-jun-26
Praias de Parajuru	CEMIG GT	EOL	100,0%	29	8	24-set-32
Pai Joaquim	CEMIG PCH S.A	PCH	100,0%	23	14	1-abr-32
Pereira Passos	Light Energia	UHE	22,6%	23	11	4-jun-26
Piau	CEMIG G. SUL	PCH	100,0%	18	4	4-jan-46
Gafanhoto	CEMIG G. OESTE	PCH	100,0%	14	2	4-jan-46
Outras	-	-	-	317	130	-
Total				5.955	2.875	

RAP – Ciclo 2019-2020

REH - Resolução Homologatória 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
Taesá	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
3T19	6.266	4.898	11.164	34

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

(2) Energia total distribuída

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

Receitas Operacionais (R\$ milhões)	3T19	2T19	3T18	T/T	A/A
Vendas a consumidores finais	5.070	4.653	5.052	8,96%	0,36%
TUSD	718	640	612	12,19%	17,32%
CVA e Outros Componentes Financeiros	-35	-40	633	-12,50%	-105,53%
Receita de Construção	263	203	182	29,56%	44,51%
Pis/Pasep e Cofins sobre ICMS	-	830	-	100,00%	100,00%
Outras	415	342	316	21,35%	31,33%
Subtotal	6.431	6.628	6.795	-2,97%	-5,36%
Deduções	2.522	2.393	2.879	5,39%	-12,40%
Receita Líquida	3.909	4.235	3.916	-7,70%	-0,18%

Despesas Operacionais (R\$ milhões)	3T19	2T19	3T18	T/T	A/A
Pessoal	210	216	209	-2,78%	0,48%
Participação dos Empregados no Resultado	-	11	75	-114,67%	#DIV/0!
Obrigações Pós-Emprego	71	66	54	7,58%	31,48%
Materiais	15	15	11	0,00%	36,36%
Serviços de Terceiros	247	247	209	0,00%	18,18%
Amortização	164	163	148	0,61%	10,81%
Provisões Operacionais	854	136	103	527,94%	729,13%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	385	374	338	2,94%	13,91%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	1.926	1.627	2.285	18,38%	-15,71%
Custo de construção	263	203	182	29,56%	44,51%
Outras despesas	94	39	66	141,03%	42,42%
Total	4.218	3.161	3.605	33,44%	17,00%

Demonstração do Resultado (R\$ milhões)	3T19	2T19	3T18	T/T	A/A
Receita Líquida	3.909	4.235	3.916	-7,70%	-0,18%
Despesas Operacionais	4.218	3.161	3.605	33,44%	17,00%
Resultado Operacional	- 309	1.074	311	-128,77%	-199,36%
LAJIDA	- 145	1.237	459	-111,72%	-131,59%
Resultado Financeiro	-26	-55	-61	-	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	19	-101	-82	-118,81%	-123,17%
Lucro Líquido	- 316	918	168	-134,42%	-288,10%

Quadros Cemig GT (milhões de Reais)

Receitas Operacionais	3T19	2T19	3T18	2T/1T	2T/2T
Vendas a consumidores finais	1073	996	1021	7,7%	5,1%
Suprimento	746	697	783	7,0%	-4,7%
Receita de Uso da Rede de Transmissão	184	173	148	6,4%	24,3%
Receita de Atualização Fin. da Bonificação pela Outorga	68	95	88	-28,4%	-22,7%
Transações com energia na CCEE	9	145	14	-93,8%	-35,7%
Receita de Construção	67	55	8	21,8%	737,5%
Receita de Indenização da Transmissão	34	58	62	-41,4%	-45,2%
Receita de Indenização da Geração	-	-	48	0,0%	-100,0%
Pis/Pasep e Cofins sobre ICMS	0	424	-	100,0%	100,0%
Outras	52	46	84	13,0%	-38,1%
Subtotal	2.233	2.689	2.256	-17,0%	-1,0%
Deduções	467	447	410	4,5%	13,9%
Receita Líquida	1.766	2.242	1.846	-21,2%	-4,3%

Despesas Operacionais	3T19	2T19	3T18	T/T	A/A
Pessoal	78	77	74	1,3%	5,4%
Participação dos Empregados no Resultado	-4	27	0	-114,8%	100,0%
Obrigações Pós-Emprego	23	21	17	9,5%	35,3%
Materiais	5	5	28	0,0%	-82,1%
Serviços de Terceiros	40	44	36	-9,1%	11,1%
Depreciação e Amortização	57	67	36	-14,9%	58,3%
Provisões Operacionais	289	713	38	-59,5%	660,5%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	50	46	44	8,7%	13,6%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	1126	916	1173	22,9%	-4,0%
Custo de Construção	67	55	8	21,8%	737,5%
Outras Despesas	-3	11	43	-127,3%	-107,0%
Total	1.728	1.982	1.497	-12,8%	15,4%

Demonstração do Resultado	3T19	2T19	3T18	2T/1T	2T/2T
Receita Líquida	1.766	2.242	1.846	-21,2%	-4,3%
Despesas Operacionais	1.728	1.982	1.497	-12,8%	15,4%
Resultado Operacional	38	260	349	-85,4%	-89,1%
Resultado de Equivalência Patrimonial	-20	-28	-110	-28,6%	-81,8%
LAJIDA	75	299	275	-74,9%	-72,7%
Resultado Financeiro	-213	624	-291	-134,1%	-26,8%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	61	-514	-10	-111,9%	-710,0%
Lucro Líquido	-134	342	-62	-139,2%	116,1%

Quadros Cemig Consolidado (milhões de Reais)

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica (em GWh)	3T19	2T19	3T18	T/T	A/A
Residencial	2.558	2.547	2.497	0,43%	2,44%
Industrial	4.145	3.947	4.582	5,02%	-9,54%
Comercial	2.348	2.375	1.997	-1,14%	17,58%
Rural	1.055	915	1.057	15,30%	-0,19%
Outros	869	906	880	-0,04	-1,25%
Subtotal	10.975	10.690	11.013	2,67%	-0,35%
Consumo próprio	11	7	10	57,14%	10,00%
Suprimento a outras Concessionárias	2.979	2.422	3.161	23,00%	-5,76%
TOTAL	13.965	13.119	14.184	6,45%	-1,54%

Fornecimento Bruto de Energia	3T19	2T19	3T18	T/T	A/A
Residencial	2.459	2.207	2.403	11,42%	2,33%
Industrial	1.239	1.155	1.334	7,27%	-7,12%
Comercial	1.337	1.281	1.237	4,37%	8,08%
Rural	594	461	577	28,85%	2,95%
Outros	520	465	516	11,83%	0,78%
Energia Vendida a Consumidores Finais	6.149	5.569	6.067	10,41%	1,35%
Fornecimento e Suprimento não faturado, líquido	-30	119	76	-125,21%	-139,47%
Suprimento a outras Concessionárias	756	642	784	17,76%	-3,57%
TOTAL	6.875	6.330	6.927	8,61%	-0,75%

Receitas Operacionais	3T19	2T19	3T18	T/T	A/A
Vendas a consumidores finais	6.147	5.648	6.105	8,83%	0,69%
TUSD	711	636	606	11,79%	17,33%
CVA e Outros Componentes Financeiros	-35	-40	633	-12,50%	-105,53%
Receita de concessão de transmissão	132	126	104	4,76%	26,92%
Receita de indenização de transmissão	33	58	62	-43,10%	-46,77%
Receita de Indenização da Geração	0	0	48	0,00%	0,00%
Atualização Financeira da Bonificação pela Outorga	68	95	89	-28,42%	-23,60%
Transações com energia na CCEE	10	145	29	-93,10%	-65,52%
Suprimento	756	642	784	17,76%	-3,57%
Fornecimento de Gás	581	535	553	8,60%	5,06%
Receita de Construção	341	266	209	28,20%	63,16%
Recuperação de créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS	0	1.438	0	-	-
Outras	435	424	451	2,59%	-3,55%
Subtotal	9.179	9.973	9.673	-7,96%	-5,11%
Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita	3.109	2.956	3.420	5,18%	-9,09%
Receita Líquida	6.070	7.017	6.253	-13,50%	-2,93%

Despesas Consolidadas	3T19	2T19	3T18	T/T	A/A
Pessoal	304	312	308	-2,56%	-1,30%
Participação no resultado	-	15	108	-113,89%	#DIV/0!
Obrigações pós-emprego	105	98	81	7,14%	29,63%
Materiais	20	20	41	0,00%	-51,22%
Serviços de terceiros	308	302	262	1,99%	17,56%
Energia elétrica comprada para revenda	3.034	2.526	3.493	20,11%	-13,14%
Depreciação e amortização	244	248	208	-1,61%	17,31%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	1.297	869	135	49,25%	860,74%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	376	368	332	2,17%	13,25%
Gás comprado para revenda	375	330	341	13,64%	9,97%
Custos de construção de infraestrutura	342	266	209	28,57%	63,64%
Outras despesas operacionais líquidas	96	42	112	128,57%	-14,29%
Total	6.486	5.489	5.522	18,16%	17,46%

Resultado Financeiro	3T19	2T19	3T18	T/T	A/A
Receitas Financeiras	618	2.272	362	-72,80%	70,72%
Renda de aplicação financeira	32	26	39	23,08%	-17,95%
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	90	96	92	-6,25%	-2,17%
Varição monetária - CVA	31	32	23	-3,13%	34,78%
Varição Cambial	-70	-	-	-	-
Varição monetária de depósitos vinculados a litígios	12	13	3	-7,69%	300,00%
PASEP e COFINS incidente sobre as receitas financeiras	-13	-41	-13	-68,29%	0,00%
Ganhos com instrumentos financeiros – swap	486	461	142	5,42%	242,25%
Atualização dos créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS	22	1.553	0	-98,58%	-
Encargos de créditos com partes relacionadas	2	23	-17	-91,30%	-111,76%
Outras	26	109	93	-76,15%	-72,04%
	618	2.272	362	-72,80%	70,72%
Despesas Financeiras					0,00%
Encargos de empréstimos e financiamentos	339	303	352	11,88%	-3,69%
Varições cambiais – empréstimos e financiamentos	429	-33	227	-1400,00%	88,99%
Varição monetária – empréstimos e financiamentos	17	39	45	-56,41%	-62,22%
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego	11	18	20	-38,89%	-45,00%
Outras	56	37	51	51,35%	9,80%
	852	364	695	134,07%	22,59%
Resultado Financeiro	-234	1.908	-333	-112,26%	-29,73%

Demonstração do Resultado	3T19	2T19	3T18	T/T	A/A
Receita Líquida	6.070	7.017	6.253	-13,50%	-2,93%
Despesas Operacionais	6.486	5.489	5.522	18,16%	17,46%
Resultado Operacional	- 416	1.528	731	-127,23%	-156,91%
Resultado de equivalência patrimonial	58	36	-50	61,11%	-216,00%
LAJIDA	- 114	1.812	902	-106,29%	-112,64%
Resultado Financeiro	-234	1.908	-333	-112,26%	-29,73%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	86	-1.357	-118	-106,34%	-172,88%
Lucro líquido do exercício atribuível a acionistas controladores	- 506	2.115	230	-123,92%	-320,00%
Lucro líquido do exercício proveniente de operações descontinuadas	224	-	14	-	1500,00%
Lucro líquido do exercício	- 282	2.115	244	-113,33%	-215,57%

Demonstração do Fluxo de Caixa	9M19	9M18
Caixa no Início do Período	891	1.030
Caixa Gerado pelas Operações	1.149	776
Lucro líquido	2.630	698
Imposto de Renda e Contribuição Social	294	- 91
Depreciação e Amortização	723	619
CVA e Outros Componentes Financeiros	66	- 1.216
Resultado de Equivalência Patrimonial	- 161	76
Provisões para Perdas Operacionais	2.275	402
Dividendos recebidos de Participações	187	235
Juros e variações monetárias	881	964
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures pagos	- 845	- 834
Reconhecimento de créditos de PIS/Pasep e Cofins s/ICMS	- 2.963	-
Outros	- 1.938	- 77
Atividade de Financiamento	- 401	49
Arrendamentos pagos	- 49	-
Pagamentos de Empréstimos e Financiamento	- 4.750	- 2.505
Obtenção de empréstimos e Debêntures	4.477	2.444
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	- 79	-
Aumento de Capital / Subscrição de ações a capitalizar	-	110
Atividade de Investimento	- 944	- 361
Caixa gerado operações descontinuadas	625	- 8
Aplicações Financeiras/Fundos vinculados	32	437
Em ativos de contrato - Infraestrutura de distribuição e gás	- 1.527	- 563
Em investimentos	- 29	- 176
Imobilizado/Intangível e outros	- 45	- 51
Caixa total disponível	695	1.494

BALANÇO PATRIMONIAL CONSOLIDADO - ATIVO	9M19	9M18
CIRCULANTE	10.296	27.796
Caixa e Equivalentes de Caixa	695	891
Títulos e Valores Mobiliários	863	704
Consumidores e Revendedores	4.564	4.092
Ativo Financeiro da Concessão	1.124	1.070
Ativos Contratuais	180	131
Tributos Compensáveis	99	124
Imposto de Renda e Contribuição Social a recuperar	632	387
Dividendos a Receber	41	120
Fundos Vinculados	16	91
Estoques	38	36
Adiantamento a Fornecedores	30	7
Outros	415	508
Subvenção baixa renda	29	30
Instrumentos financeiros derivativos - swap	216	69
Outros Créditos	96	90
Ativos classificados como mantidos para venda	1.258	19.446
NÃO CIRCULANTE	39.765	32.058
Títulos e Valores Mobiliários	12	109
Consumidores e Revendedores	80	81
Caixa gerado operações descontinuadas		
Aplicações Financeiras/Fundos vinculados	2.534	2.501
Tributos compensáveis	6.308	242
Impostos de Renda e Contribuição Social	1.960	2.152
Depósitos Vinculados a Litígios		
Instrumentos financeiros derivativos (swap)	1.654	744
Outros Créditos	718	1.031
Ativo Financeiro da Concessão	4.991	4.927
Ativos contratuais	1.724	1.598
Investimentos	5.585	5.235
Imobilizado	2.560	2.661
Intangível	11.639	10.777
TOTAL DO ATIVO	50.061	59.854

BALANÇO PATRIMONIAL CONSOLIDADO - PASSIVO	9M19	9M18
CIRCULANTE	7.774	23.393
Fornecedores	2.059	1.801
Encargos Regulatórios	480	514
Participações nos Lucros	110	79
Impostos, Taxas e Contribuições	334	410
Imposto de Renda e Contribuição Social	111	112
Juros sobre capital próprio e Dividendos a Pagar	767	864
Empréstimos e Financiamentos e debêntures	2.769	2.198
Salários e Contribuições Sociais	252	284
Obrigações Pós-emprego	281	253
Outras Obrigações	517	528
Passivos diretamente associados a ativos mantidos para venda	-	16.272
Outros	94	78
NÃO CIRCULANTE	25.076	20.523
Encargos Regulatórios	162	178
Empréstimos e Financiamentos	12.415	12.574
Impostos, Taxas e Contribuições	2	29
Imposto de Renda e Contribuição Social	919	728
Provisões	1.852	641
Obrigações Pós-emprego	4.808	4.736
PASEP/COFINS a ser restituído a consumidores	4.155	1.124
Instrumentos financeiros derivativos - opções	452	419
Arrendamento	213	-
Outras obrigações	98	94
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	17.211	15.938
Capital Social	7.294	7.294
Reservas de Capital	2.249	2.249
Reservas de Lucros	6.361	6.362
Ajustes de Avaliação Patrimonial	- 1.344	- 1.327
Lucros acumulados	2.647	-
Participação de acionista não controlador	4	1.360
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	50.061	59.854