

## DIVULGAÇÃO DE RESULTADOS

### CEMIG APRESENTA LAJIDA

DE R\$989 milhões

NO 4T18

#### Principais destaques no 4T18:

- **Ganho na alienação** de ativos de telecom de **R\$378 milhões**;
- **Menor perda com equivalência** de **R\$104 milhões**;
- **Resultado negativo com Remensuração da participação anterior de controladas adquiridas de R\$119 milhões** (ativos eólicos, da Light e Lightger);
- Receitas financeiras com **ganhos com instrumentos financeiros de R\$570 milhões** e de **R\$199 milhões de variação cambial** (Eurobonds);
- **Covenant Dívida líquida de R\$22.984 milhões**, de acordo com os ajustes do Eurobonds.

Indicadores (GWh)	4T18	4T17	%	2018	2017	%
Energia Vendida (excluindo CCEE)	14.340	14.426	(0,60)	55.555	55.277	0,50
Indicadores (R\$ milhões)	4T18	4T17	%	2018	2017	%
Vendas na CCEE	28	324	(91,36)	217	860	(74,77)
Dívida Líquida	13.069	12.279	6,43	13.069	12.279	6,43
Receita Bruta	8.967	9.401	(4,62)	34.578	32.862	5,22
Receita Líquida	5.472	6.558	(16,56)	22.266	21.712	2,55
Lajida (IFRS)	989	1.552	(36,28)	3.781	3.492	8,28
Lucro Líquido	1.002	604	65,89	1.700	1.001	69,83
Margem Lajida	18,07%	23,67%	-5,60pp	16,98%	16,09%	0,89pp
Covenant Dívida líquida/ Covenant Lajida (ajuste Eurobond)	3,21	3,58	(10,34)	3,21	3,58	(10,34)

## Teleconferência

### Divulgação de Resultados do 4T18

#### Webcast e Teleconferência

03 de abril de 2019 (quarta-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><b>PlayBack Vídeo Webcast:</b> Site: <a href="http://ri.cemig.com.br">http://ri.cemig.com.br</a> Clique no banner e faça o download Disponível por 90 dias</p>	<p><b>Playback Teleconferência:</b> Telefone: (11) 2188-0400 Senha para os participantes: CEMIG Português (Disponível de 03 a 17/04/2019)</p>
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

## Área de Relações com Investidores

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

[ri@cemig.com.br](mailto:ri@cemig.com.br)

Tel – (31) 3506-5024

Fax – (31) 3506-5025

## Equipe executiva de Relações com Investidores

- **Diretor de Finanças e Relações com Investidores**  
Maurício Fernandes Leonardo Júnior
- **Superintendente de Relações com Investidores**  
Antônio Carlos Vélez Braga
- **Gerente de Mercado Investidor**  
Robson Laranjo

## Sumário

ÁREA DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES .....	2
EQUIPE EXECUTIVA DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES .....	2
AVISO IMPORTANTE.....	4
DESEMPENHO DE NOSSAS AÇÕES .....	5
RATINGS DA COMPANHIA DE LONGO PRAZO .....	6
DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS .....	7
RESULTADO DO TRIMESTRE .....	8
MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO .....	9
MERCADO DE ENERGIA CEMIG D.....	11
BALANÇO FÍSICO DE ENERGIA ELÉTRICA – MWH.....	12
MERCADO DE ENERGIA CEMIG GT .....	12
INDICADORES DE QUALIDADE – DEC/FEC .....	14
RECEITA OPERACIONAL CONSOLIDADA.....	15
IMPOSTOS E ENCARGOS INCIDENTES SOBRE A RECEITA .....	19
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS.....	19
INADIMPLÊNCIA.....	23
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL .....	25
RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS .....	26
LAJIDA.....	27
ENDIVIDAMENTO.....	28
COVENANTS – EURO BONDS ( REAPRESENTADO) .....	30
DEMONSTRAÇÃO SEGREGADA POR SEGMENTO (REAPRESENTADO).....	31
ANEXOS .....	32
PERDAS.....	32
INVESTIMENTO .....	33
BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – MERCADO FATURADO.....	34
RAP – CICLO 2018-2019 .....	37
QUADROS CEMIG D (MILHÕES DE REAIS) .....	38
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

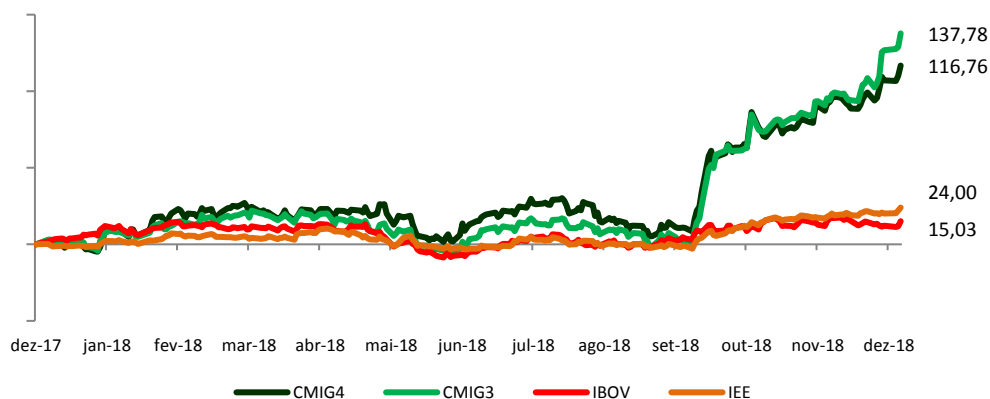
Denominação	Símbolos	Moeda	Fechamento 2018	Fechamento 2017	Varição no período %
Cemig PN	CMIG4	R\$	13,86	6,39	116,76
Cemig ON	CMIG3	R\$	15,03	6,32	137,78
ADR PN	CIG	US\$	3,56	1,91	86,55
ADR ON	CIG.C	US\$	3,93	1,83	115,25
Ibovespa	IBOV	-	87.887	76.402	15,03
Índice de Energia	IEEX	-	49.266	39.732	24,00

Fonte: Economática – Ajustados por proventos, inclusive dividendos.

As ações preferenciais da Cemig (CMIG4) atingiram um volume negociado de R\$26,65 bilhões em 2018, correspondendo a uma média diária de R\$108,79 milhões, patamar 57,27% maior que o atingido no mesmo período de 2017. As ações ordinárias da empresa, por sua vez, tiveram um volume R\$2,78 bilhões. Considerando o volume negociado das ações ON e PN, a Cemig foi umas das companhias com maior liquidez entre as empresas do setor elétrico nacional e também 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\$2,96 bilhões em 2018, reafirmando a Cemig como uma opção global de investimento.

O Ibovespa, índice de referência para o desempenho da bolsa de valores de São Paulo, registrou uma alta de 15,03% no ano de 2018, encerrando o período aos 87.887 pontos. As ações da Cemig, por sua vez, registraram desempenho muito superior ao do principal índice da bolsa brasileira e ao índice do setor de energia elétrica, com as ações ordinárias apresentando um expressivo aumento de 137,78% e as ações preferenciais também registram aumento de 116,76% em 2018. Os ADRs da Cemig, negociados em Nova York, tiveram uma alta no ano de 2018, com as ações preferenciais (CIG) e as ordinárias (CIG.C), subindo 86,55% e 115,25% respectivamente.



## 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	4T18	4T17	%	2018	2017	%
<b>RECEITA</b>	<b>5.471.966</b>	<b>6.557.909</b>	<b>(16,56)</b>	<b>22.266.217</b>	<b>21.711.690</b>	<b>2,55</b>
<b>CUSTOS OPERACIONAIS</b>						
Pessoal	(422.110)	(351.359)	20,14	(1.410.491)	(1.627.026)	(13,31)
Participação dos Empregados e Adm. no Resultado	(53.940)	21.137	-	(76.761)	(4.640)	1.554,33
Obrigações Pós-Emprego	(86.677)	522.277	-	(337.005)	228.660	-
Materiais	(29.997)	(27.621)	8,60	(104.416)	(70.927)	47,22
Serviços de Terceiros	(334.574)	(293.388)	14,04	(1.087.409)	(973.957)	11,65
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(2.508.133)	(3.234.084)	(22,45)	(11.084.194)	(10.919.476)	1,51
Depreciação e Amortização	(215.489)	(232.985)	(7,51)	(834.593)	(849.768)	(1,79)
Provisões Operacionais	(64.650)	(294.875)	(78,08)	(466.768)	(853.668)	(45,32)
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	(338.511)	(382.584)	(11,52)	(1.479.414)	(1.173.923)	26,02
Gás Comprado para Revenda	(340.182)	(280.762)	21,16	(1.238.085)	(1.070.623)	15,64
Custos de Construção de Infraestrutura	(305.284)	(381.995)	(20,08)	(897.490)	(1.118.749)	(19,78)
Outras Despesas Operacionais Líquidas	(140.460)	(71.365)	(96,82)	(403.601)	(382.946)	5,39
<b>CUSTO TOTAL</b>	<b>(4.840.007)</b>	<b>(5.007.604)</b>	<b>(3,35)</b>	<b>(19.420.227)</b>	<b>(18.817.043)</b>	<b>3,21</b>
Resultado de Equivalência Patrimonial	(27.563)	(231.560)	(88,10)	(103.549)	(252.240)	(58,95)
Remensuração da participação anterior de controladas adquiridas	(119.117)	-	-	(119.117)	-	-
Ajuste referente à desvalorização em Investimentos	(127.427)	-	-	(127.427)	-	-
<b>Resultado Operacional antes do Resultado Financeiro e Impostos</b>	<b>357.852</b>	<b>1.318.745</b>	<b>(72,86)</b>	<b>2.495.897</b>	<b>2.642.407</b>	<b>(5,54)</b>
Receitas Financeiras	854.217	253.648	236,77	1.705.679	803.713	112,22
Despesas Financeiras	(185.369)	(528.313)	(64,91)	(2.224.161)	(1.800.264)	23,55
<b>Resultado antes dos Impostos</b>	<b>1.026.700</b>	<b>1.044.080</b>	<b>(1,66)</b>	<b>1.977.415</b>	<b>1.645.856</b>	<b>20,15</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social Corrente e Diferido	(311.010)	(439.666)	(29,26)	(599.124)	(644.260)	(7,01)
<b>Lucro do Exercício Proveniente de Operações em Continuidade</b>	<b>715.690</b>	<b>604.414</b>	<b>18,41</b>	<b>1.378.291</b>	<b>1.001.596</b>	<b>37,61</b>
<b>Lucro líquido do exercício proveniente de operações descontinuadas - Light</b>	<b>113.733</b>	-	-	<b>113.733</b>	-	-
<b>Lucro líquido do exercício proveniente de operações descontinuadas – ativos de telecom</b>	<b>214.041</b>	-	-	<b>249.689</b>	-	-
Lucro Líquido do Exercício	1.043.464	604.414	72,64	1.741.713	1.001.596	73,89
<b>LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO atribuível a acionistas controladores</b>	<b>1.002.368</b>	<b>604.204</b>	<b>65,90</b>	<b>1.700.099</b>	<b>1.000.954</b>	<b>69,85</b>
Participação dos acionistas não controladores	41.096	210	19.469,5	41.614	642	6.381,9

## Resultado do 4T18

A Cemig apresentou, no 4T18, um lucro líquido de R\$1.002.368 contra R\$604.204 no mesmo período de 2017.

Este aumento foi decorrente de:

- Ganho na alienação de ativos de telecom de R\$378.316;
- Menor perda com equivalência em 2018 em função de um resultado menos negativo da Renova Energia;
- Resultado com remensuração da participação anterior de controladas adquiridas de R\$79.693 em 2018, decorrente do descruzamento das participações da Cemig e da Energimp nas empresas eólicas Praia de Parajuru, Volta do Rio e Praia de Morgado. Como resultado, a Cemig GT passou a deter 100% do capital social de Parajuru e Volta do Rio, ficando a Energimp com a totalidade das ações de Morgado;

	Parajuru	Volta do Rio	Total
Valor justo em 31 de dezembro de 2018	145.880	180.976	326.856
Participação detida pela Companhia antes da aquisição de controle	49%	49%	49%
Valor da participação original da Cemig GT avaliada pelo valor justo na data da aquisição	71.481	88.679	160.160
Valor contábil original	50.652	29.815	80.467
Remensuração da participação anterior de controladas adquiridas	<u>20.829</u>	<u>58.864</u>	<u>79.693</u>

- Resultado de ajuste a valor justo negativo de R\$198.810 decorre da remensuração pelo valor justo da Light e Lightger. Após a alienação das ações da RME pelos demais acionistas, a Cemig passou a deter participação direta e indireta de 49,99% da Light e passou a deter controle da mesma. Tendo em vista que a Companhia tinha o controle em conjunto, de forma exclusiva com a Light, nas investidas Lightger, Axxiom, Amazônia Energia, Guanhões Energia e Itaocara, essas investidas também passaram a ser controladas, sendo necessário esta reavaliação. Em 30 de novembro de 2018, a Companhia passou a classificar o seu investimento na Light, Lightger, Axxiom, Amazônia Energia,



Guanhães Energia e Itaocara como ativos mantidos para venda e resultado de operações descontinuadas;

	Light	Lightger	Total
Valor justo em 30 de novembro de 2018	3.197.686	256.853	3.454.539
Participação detida pela Companhia antes da aquisição de controle	47,265%	49,00%	
Valor da participação original da Companhia avaliada pelo valor justo na data da aquisição	1.511.386	125.858	1.637.244
Valor contábil original	(1.794.187)	(41.868)	(1.836.055)
Remensuração da participação anterior de controladas adquiridas	(282.799)	83.990	(198.811)

- Receitas financeiras de R\$570.454, referente aos efeitos dos ganhos decorrentes da operação de hedge relacionada à dívida captada no mercado internacional (Eurobonds) e de R\$199.104 de variação cambial relacionada à esta captação indexada ao dólar no 4T18.

## 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, Cemig Geração Camargos, Cemig Geração Itutinga, Cemig Geração Salto Grande, Cemig Geração Três Marias, Cemig Geração Leste, Cemig Geração Oeste e 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.

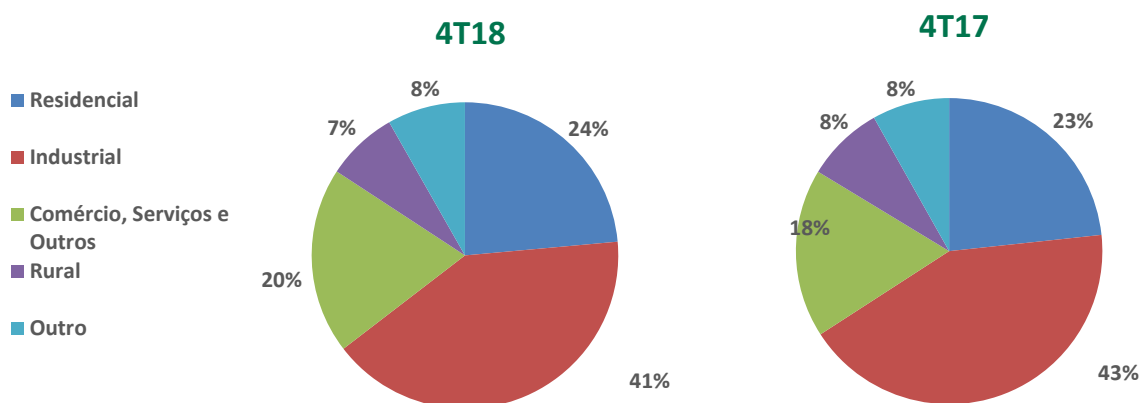
A energia comercializada pelo grupo Cemig, no ano 4T18, totalizou 14.340.377 MWh, com um decréscimo de 0,59% em relação a 2017. Em 2018, totalizou 55.554.644 MWh com um acréscimo de 0,50% em relação ao mesmo período de 2017.

As vendas de energia para consumidores finais e consumo próprio somaram 11.117.364 MWh, com acréscimo de 2,78% frente a 2017.

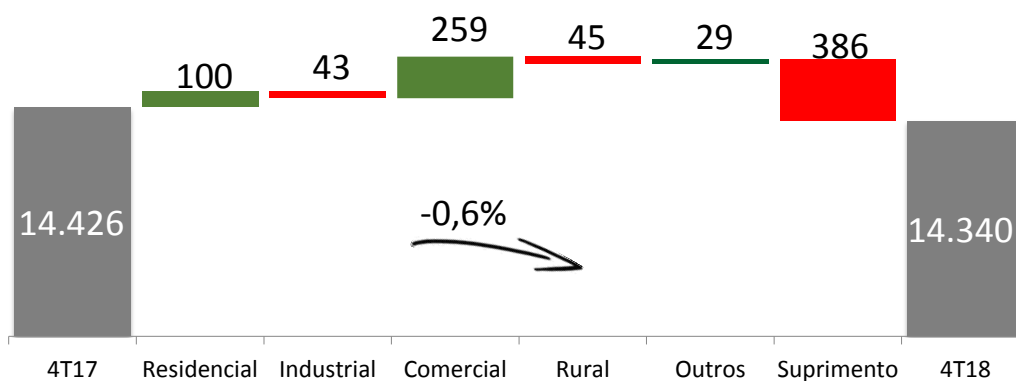
As vendas para as Distribuidoras e Comercializadoras / Geradoras / Produtores Independentes de Energia, totalizaram 3.223.013 MWh e reduziram 10,71% em 2018 com relação ao ano anterior.

O Grupo Cemig atingiu 8.409.535 clientes faturados em dezembro de 2018, com crescimento de 0,74% na base de consumidores, em relação a dezembro de 2017. Deste total, 8.409.183 são consumidores finais e de consumo próprio e 352 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	MWh (**)	
	4T18	4T17		4T18	4T17	2018	2017
				R\$/MWh	R\$/MWh		
Residencial	2.618.259	2.518.443	3,96	912,72	811,83	10.266.434	10.008.423
Industrial	4.554.482	4.597.863	(0,94)	286,32	276,87	17.689.182	17.760.807
Comércio, Serviços e Outros	2.185.009	1.926.097	13,44	595,96	583,11	8.380.346	7.507.310
Rural	837.708	882.390	(5,06)	558,53	481,80	3.615.402	3.651.472
Poder Público	229.774	221.182	3,88	719,81	641,17	871.325	865.803
Iluminação Pública	345.642	336.739	2,64	465,36	414,69	1.383.878	1.366.938
Serviço Público	338.328	323.378	4,62	541,58	490,16	1.315.479	1.301.135
<b>Subtotal</b>	<b>11.109.202</b>	<b>10.806.092</b>	<b>2,80</b>	<b>537,69</b>	<b>491,00</b>	<b>43.522.046</b>	<b>42.461.888</b>
Consumo Próprio	8.161	10.531	(22,50)	-	-	41.244	37.477
Suprimento a agentes ACL e ACR ( * )	3.223.014	3.606.529	(10,71)	232,56	121,44	11.991.355	12.777.405
<b>Total</b>	<b>14.340.377</b>	<b>14.426.152</b>	<b>(0,59)</b>	<b>467,79</b>	<b>437,65</b>	<b>55.554.645</b>	<b>55.276.770</b>

(\*) Inclui Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR e contratos bilaterais com outros agentes  
 (\*\*) Informações não revisadas pelos auditores independentes

## 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 (excluindo consumo próprio), no quarto trimestre de 2018, totalizou 11.304.557 MWh, com acréscimo de 4,18% em relação ao mesmo período de 2017.

Este resultado é a composição do crescimento de consumo no mercado cativo de 2,22% e do crescimento no uso da rede pelos clientes livres de 6,86%.

Cativo + Transporte	4T18	4T17	%	2018	2017	%
Residencial	2.618.259	2.518.443	3,96	10.266.434	10.008.423	2,58
Industrial	5.198.468	4.898.271	6,13	20.381.534	19.027.580	7,12
Comércio, Serviços e Outros	1.650.362	1.582.477	4,29	6.358.255	6.237.494	1,94
Rural	840.779	885.102	(5,01)	3.627.418	3.655.571	(0,77)
Poder Público	229.774	221.182	3,88	871.325	865.803	0,64
Iluminação Pública	345.642	336.739	2,64	1.383.878	1.366.938	1,24
Serviço Público	338.329	323.378	4,62	1.315.479	1.301.135	1,10
Concessionária (Distribuidora)	82.944	84.895	(2,30)	311.146	328.743	(5,35)
<b>Total</b>	<b>11.304.557</b>	<b>10.850.486</b>	<b>4,18</b>	<b>44.515.469</b>	<b>42.791.687</b>	<b>2,58</b>

Em dezembro de 2018 foram faturados 8.408.342 consumidores (excluindo consumo próprio), sendo desse total, 1.138 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D.

Cemig D	Número de Clientes		Var. %
	31/12/2018	30/09/2018	
Residencial	6.817.365	6.823.525	(0,09)
Industrial	72.341	72.870	(0,73)
Comércio, Serviços e Outros	720.535	720.339	0,03
Rural	712.792	710.689	0,30
Poder Público	64.322	64.503	(0,28)
Iluminação Pública	6.418	6.252	2,66
Serviço Público	13.431	12.948	3,73
	<b>8.407.204</b>	<b>8.411.126</b>	<b>(0,05)</b>
<b>Energia Transportada</b>			
Industrial	574	565	1,59
Comercial	555	530	4,72
Rural	6	5	20,00
Concessionária	3	3	-
	<b>1.138</b>	<b>1.103</b>	<b>3,17</b>
<b>Total</b>	<b>8.408.342</b>	<b>8.412.229</b>	<b>(0,05)</b>

## Balanço Físico de Energia Elétrica – MWh

Mercado medido	MWh		Var. %
	4T18	4T17	
<b>Carga Fio</b>			
Energia Transportada para Distribuidoras (medido)	78.888	79.009	(0,15)
Energia Transportada para Clientes Livres (medido)	4.910.682	4.620.180	6,29
<b>Carga Própria + GD (1)</b>			
Consumo Mercado Cativo Faturado	6.403.350	6.259.053	2,35
Perdas na Rede de Distribuição	1.495.894	1.738.008	(13,93)
<b>Total Carga Fio</b>	<b>12.891.814</b>	<b>12.696.250</b>	<b>1,54</b>

(1) Inclui geração de Microgeração Distribuída

## Mercado de energia Cemig GT

A energia faturada pela Cemig GT totalizou 7.647.778 MWh no 4T18, um decréscimo de 4,33% em relação ao mesmo período de 2017.

O número de clientes faturados da Cemig GT cresceu 5,07% em relação a dezembro de 2017, atingindo a quantidade de 1.306, sendo 1.257 clientes industriais, comerciais e rurais, 29 distribuidoras e 20 do segmento de comercializadores, geradores e produtores independentes de energia.

Os clientes livres das classes industrial, comercial e rural consumiram 4.544.107 MWh no 4T18, com crescimento de 3,80% com relação ao mesmo período de 2017. Este acréscimo é devido ao aumento de consumo de 37,59% no segmento comercial.

A comercialização de energia para outros agentes do setor elétrico no ACL atingiu o montante de 2.482.617 MWh no 4T18, uma redução de 17,13% frente a 2017. No ano de 2017, a Cemig GT possuía um montante maior vendido para comercializadoras de energia, incluindo contratos de curto prazo. A comercialização de energia para outros agentes do setor elétrico no ACL - Ambiente de Contratação Livre resulta da concretização de oportunidades comerciais, que originam a celebração de contratos de venda de curto prazo.

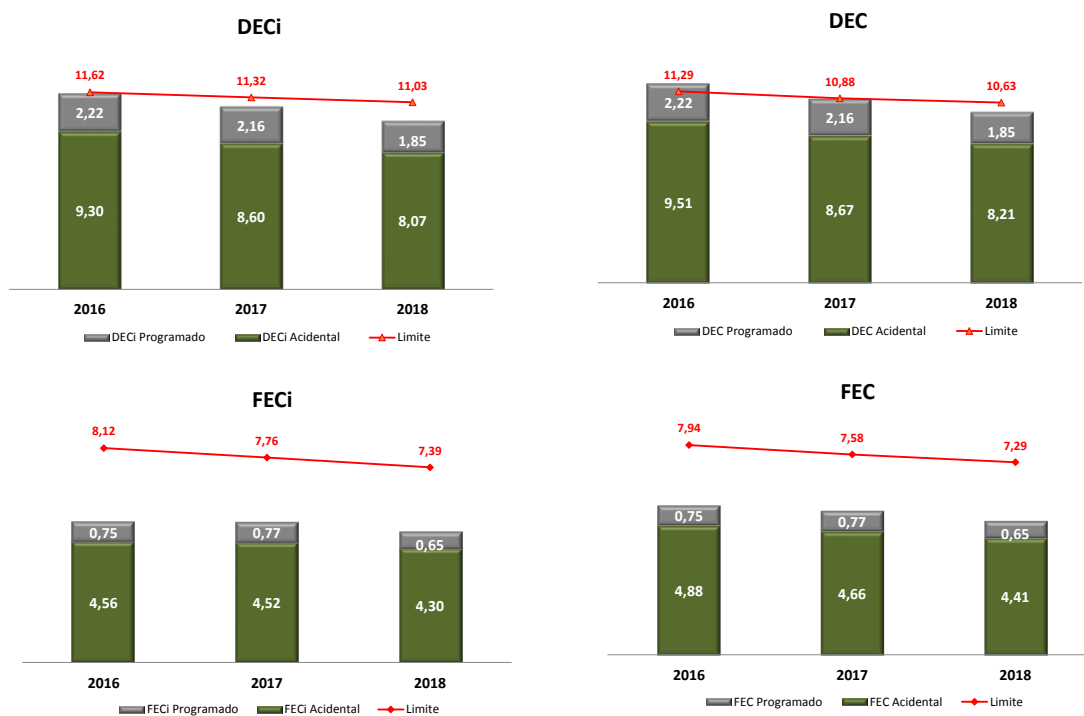
As vendas de energia no ACR, incluindo para a Cemig D, totalizaram 620.663 MWh no 4T18, um crescimento pequeno de 0,15% em relação ao mesmo trimestre do ano anterior.

Cemig GT	(MWh)		Var. %
	4T18	4T17	
Cientes Livres			
<i>Industrial</i>	3.463.264	3.530.574	(1,91)
<i>Comercial</i>	833.517	605.813	37,59
<i>Rural</i>	548	-	-
ACL – Contratos livres	2.482.617	2.995.687	(17,13)
ACR	586.404	586.704	(0,05)
ACR – Cemig D	34.259	33.028	3,72
<b>Total</b>	<b>7.400.607</b>	<b>7.751.806</b>	<b>(0,05)</b>
SPEs Cemig GT			
<i>Cientes Livres</i>			
<i>Industrial</i>	246.778	241.568	2,16
<b>Total</b>	<b>7.647.385</b>	<b>7.993.374</b>	<b>(4,33)</b>

## INDICADORES DE QUALIDADE – DEC/FEC

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

Os gráficos a seguir mostram os indicadores DEC (Duração Equivalente de Interrupções por Consumidor - medido em horas) e FEC (Frequência Equivalente de Interrupções por Consumidor - medido em número de interrupções) da Cemig desde janeiro de 2016.



## Receita Operacional Consolidada

### Fornecimento bruto de energia elétrica:

A receita com fornecimento bruto de energia elétrica foi de R\$6.708.348 no 4T18 contra R\$6.313.607 no mesmo período de 2017, representando aumento de 6,25%.

### **Consumidores Finais**

A receita com energia vendida a consumidores finais, excluindo consumo próprio, foi de R\$5.973.290 no 4T18 contra R\$5.305.759 no mesmo período de 2017, representado crescimento de 12,58%. Os principais itens que afetaram esta receita foram:

- reajuste tarifário anual da Cemig D, com impacto médio nas tarifas dos consumidores de 23,19% positivos, aplicável a partir de 28 de maio de 2018;
- aumento das receitas com bandeiras tarifárias, sendo R\$279.989 no 4T18 contra R\$195.716 no mesmo período de 2017. Essa variação decorre, principalmente, da baixa do nível dos reservatórios, com acionamento das bandeiras amarela e vermelha, o que levou a maior cobrança, em 2018, de encargos adicionais relacionados às bandeiras; e,
- crescimento de 2,80% no volume de energia vendida aos consumidores finais.

R\$	4T18	4T17	%	2018	2017
Residencial	2.389.729	2.044.538	16,88	8.658.157	7.841.851
Industrial	1.304.031	1.272.999	2,44	4.892.887	4.906.865
Comércio, Serviços e Outros	1.302.171	1.123.123	15,94	4.683.418	4.341.962
Rural	467.888	425.134	10,06	1.793.459	1.628.883
Poder Público	165.394	141.816	16,63	574.975	531.761
Iluminação Pública	160.847	139.641	15,19	585.260	536.788
Serviço Público	183.230	158.508	15,60	646.399	589.451
<b>Subtotal</b>	<b>5.973.290</b>	<b>5.305.759</b>	<b>12,58</b>	<b>21.834.555</b>	<b>20.377.561</b>
Fornecimento não faturado, líquido	(38.852)	105.621	-	47.602	60.880
<b>Total consumidores finais</b>	<b>5.934.438</b>	<b>5.411.380</b>	<b>9,67</b>	<b>21.882.157</b>	<b>20.438.441</b>
Suprimento a Outras Concessionárias (*)	749.547	438.339	71,00	3.001.538	1.727.527
Suprimento não faturado, líquido	24.363	463.888	(94,75)	(11.700)	1.535.393
<b>Total</b>	<b>6.708.348</b>	<b>6.313.607</b>	<b>6,25</b>	<b>24.871.995</b>	<b>23.701.361</b>

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

### Receita de Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição – TUSD

Refere-se à tarifa de uso do sistema de distribuição (TUSD), advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia vendida. No 4T18 essa receita correspondeu ao montante de R\$624.641 contra R\$379.970 no mesmo período de 2017, o que representou um aumento de 64,39%, em função dos seguintes fatores.

- reajuste de aproximadamente 36% da TUSD, ocorrida no reajuste tarifário anual da Cemig D de 2018, aplicada a partir de 28 de maio de 2018;
- crescimento no uso da rede (MWh) e na demanda faturada (MW); e
- aumento no número de instalações de CUSD faturadas.

### CVA e Outros Componentes Financeiros

A Companhia reconhece em suas informações contábeis intermediárias a diferença entre os custos não gerenciáveis efetivos, onde se destacam a Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) e energia comprada, e os custos que foram utilizados como base para a definição das tarifas. No 4T18 foram reconhecidos valores a serem repassados no montante de R\$189.274, em comparação a valores a serem repassados no montante de R\$840.044 no mesmo período de 2017, redução de 77,47%.

Abaixo a movimentação dos saldos de ativos e passivos financeiros:

<b>Saldo em 30 de setembro de 2017</b>	<b>(603.961)</b>
Constituição líquida de passivos financeiros	588.401
Realização	251.643
Repasse da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias – CCRBT	(280.686)
Atualização Selic	(1.187)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2017</b>	<b>(45.790)</b>
<b>Saldo em 30 de setembro de 2018</b>	<b>1.204.748</b>
Constituição líquida de ativos financeiros	229.676
Realização	(40.402)
Repasse da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias – CCRBT	(340.172)
Atualização Selic	26.843
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2018</b>	<b>1.080.693</b>

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



Repasses da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias – CCRBT

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

#### Receita de Indenização de Transmissão

A receita de indenização da transmissão foi de R\$42.211 no 4T18 contra R\$77.468 no mesmo período de 2017, uma redução de 45,51%. Em 2017 foi registrado, na Cemig GT, o montante de R\$149.255, referente a diferença retroativa de ativos da concessão de transmissão cujos valores não foram incluídos na base de cálculo das receitas nas revisões tarifárias anteriores. O valor apurado foi incluído na RAP em julho de 2017 e recebido em doze meses até junho de 2018.

O valor de indenização a ser recebido, atualizado até 31 de dezembro de 2018, é de R\$1.296.314 (R\$1.928.038 em 31 de dezembro de 2017).

#### Receita com Transações com energia na CCEE

A receita com transações com energia na CCEE foi de R\$28.095 no 4T18 contra R\$323.601 no mesmo período de 2017, redução de 91,32%. Esta variação decorre da menor quantidade de energia disponível para liquidação no mercado atacadista no quarto trimestre de 2018 e devido a redução de 60,24% do valor médio do Preço de Liquidação de Diferenças – PLD da região sudeste (R\$158,24/MWh no período de outubro a dezembro de 2018 e R\$398,02/MWh no mesmo período de 2017).

## Receita de Fornecimento de Gás

A Companhia registrou uma receita de fornecimento de gás no montante de R\$542.979 no 4T18 contra R\$453.056 no mesmo período de 2017, um aumento de 19,85%. Esta variação decorre basicamente dos reajustes nas tarifas, tendo em vista a redução no volume de gás vendido para as usinas térmicas, pois não foram despachadas pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS. A continuidade da política comercial mais ostensiva da Gasmig, a partir de 2017, contribui para manter praticamente estável o volume global de gás comercializado para os segmentos não termelétricos, mitigando a retração da demanda.

Mercado (mil m3/dia)	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Residencial	0,17	0,72	1,04	3,38	11,44	17,73
Comercial	20,38	23,15	22,42	24,68	32,67	39,37
Industrial	2.734,95	2.849,24	2.422,78	2.173,76	2.453,22	2.400,41
Outros	106,33	99,64	119,87	120,19	126,15	155,14
<b>Total do mercado não térmico</b>	<b>2.861,83</b>	<b>2.972,75</b>	<b>2.566,11</b>	<b>2.322,01</b>	<b>2.623,47</b>	<b>2.612,65</b>
Térmico	1.214,50	1.223,99	1.309,13	591,52	990,89	414,04
<b>Total</b>	<b>4.076,33</b>	<b>4.196,74</b>	<b>3.875,24</b>	<b>2.913,53</b>	<b>3.614,36</b>	<b>3.026,69</b>

O fornecimento de gás para o segmento residencial, que teve início em março de 2013, atingiu em dezembro de 2018, 41.377 domicílios faturados.

Quantidade de clientes	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Residencial	455	1.446	3.820	14.935	30.605	41.377
Comercial	152	177	218	394	591	756
Industrial	119	111	113	112	107	109
Outros	91	88	62	49	50	57
Térmico	2	2	2	2	2	2
<b>Total</b>	<b>819</b>	<b>1.824</b>	<b>4.215</b>	<b>15.492</b>	<b>31.355</b>	<b>42.301</b>

## Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita

Os impostos incidentes sobre a receita operacional foram de R\$3.494.662 no 4T18 contra R\$2.842.711 no mesmo período de 2017, representando um aumento de 22,93%.

### Encargos do Consumidor Bandeiras Tarifárias

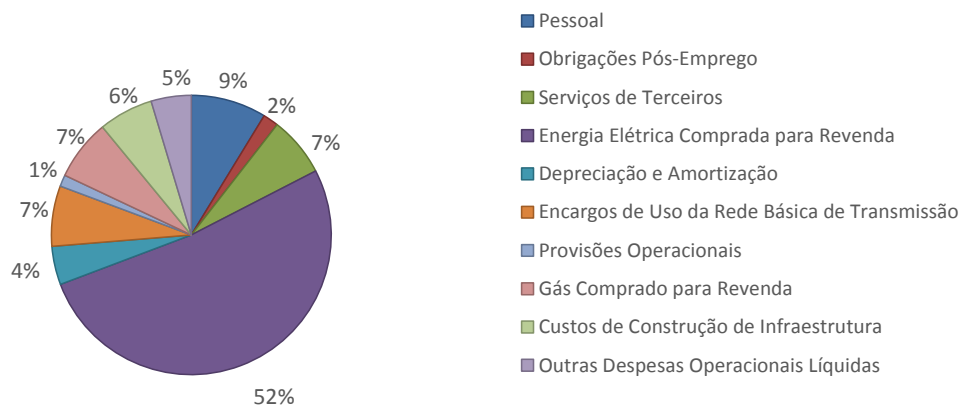
As bandeiras tarifárias são acionadas em função da baixa do nível dos reservatórios, representando maiores encargos, em função da escassez de chuvas. A bandeira vermelha é classificada em patamares 1 e 2, sendo o patamar 2 acionado quando da maior criticidade do nível dos reservatórios. O acionamento das bandeiras tarifárias gera impactos no faturamento do mês subsequente.

Houve crescimento dos encargos do consumidor relacionados às bandeiras tarifárias, nos períodos em comparação, sendo despesa de R\$279.989 no 4T18 contra R\$195.716 no mesmo período de 2017, uma variação de 43,06%.

Histórico da Bandeira Tarifária					
Jan/18	Fev/18	Mar/18	Abr/18	Mai/18	Jun/18
Verde	Verde	Verde	Verde	Amarela	Vermelha II
Jan/17	Fev/17	Mar/17	Abr/17	Mai/17	Jun/17
Verde	Verde	Amarela	Vermelha	Vermelha	Verde
Jul/18	Ago/18	Set/18	Out/18	Nov/18	Dez/18
Vermelha II	Vermelha II	Vermelha II	Vermelha II	Amarela	Verde
Jul/17	Ago/17	Set/17	Out/17	Nov/17	Dez/17
Amarela	Vermelha	Amarela	Vermelha II	Vermelha II	Vermelha

## Custos e Despesas Operacionais

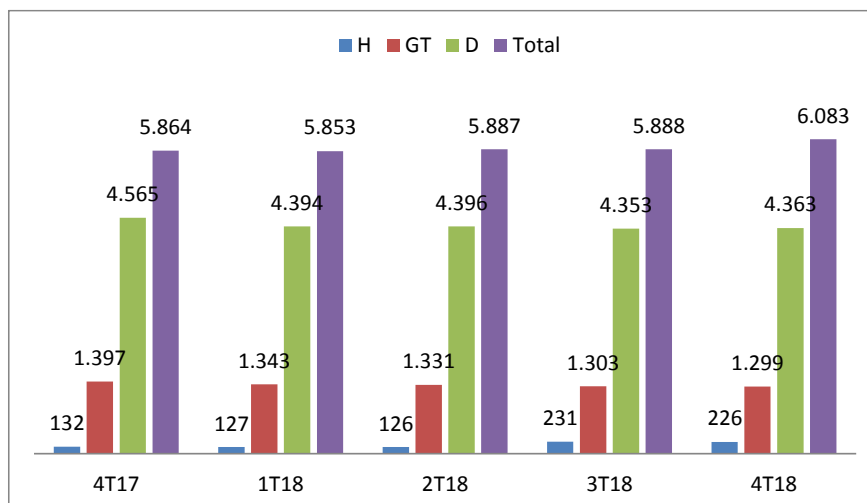
Os Custos e Despesas Operacionais foram de R\$4.840.007 no 4T18 contra R\$5.007.604 no mesmo período de 2017, uma redução de 3,35%.



As principais variações nas despesas estão descritas a seguir:

### Pessoal

A despesa com Pessoal foi de R\$422.110 no 4T18 contra R\$351.359 no mesmo período de 2017, representando um aumento de 20,14%. Este aumento decorre da contabilização de despesa com PDVP -2019 de R\$65.596 em dezembro de 2018, do reajuste salarial de 4,00% a partir de novembro de 2018 e do aumento do número de funcionários chamados no último concurso (282 admissões no 4T18).



### **Programa de Desligamento Voluntário Programado (PDVP) - 2019**

Em dezembro de 2018, a Companhia aprovou o Programa de Desligamento Voluntário Programado (PDVP 2019), sendo elegíveis para requerer a adesão os empregados que tiverem tempo de serviço igual ou superior a 25 anos na Companhia até 31 de

dezembro de 2018, com período de adesão entre 07 a 31 de janeiro de 2019 e prevê o pagamento das verbas rescisórias previstas em lei, incluindo aviso prévio, depósito da multa correspondente a 40% do valor base do FGTS para fins rescisórios e demais encargos previstos na legislação, não havendo previsão de pagamento de prêmio adicional.

O montante de R\$65.596 foi apropriado no 4T18 como despesa relativa ao PDVP 2019, incluindo as verbas rescisórias, correspondente à adesão de 559 empregados impactando o resultado do exercício de 2018.

### Reabertura do Programa de Desligamento Voluntário Programado (PDVP 2019)

Em março de 2019, a Companhia aprovou a reabertura do programa de desligamento voluntário (PDVP 2019), com período de adesão de 01 a 10 de abril de 2019, com alteração dos requisitos para adesão, mantendo-se as mesmas condições financeiras.

### Energia Elétrica Comprada para Revenda

A despesa com Energia Elétrica Comprada para Revenda foi de R\$2.508.133 no 4T18 contra R\$3.234.084 no mesmo período de 2017, representando uma redução de 22,45%. Este resultado decorre, principalmente, da redução de 41,80% nas despesas com energia adquirida através de leilão no ambiente regulado, sendo R\$787.752 em 2018 contra R\$1.353.632 em 2017. Em 2017 houve maior acionamento das usinas termelétricas, com o consequente aumento dos gastos com combustível dessas usinas, em função do baixo nível dos reservatórios das usinas hidrelétricas do sistema.

	4T18	4T17	%
Energia de Itaipu Binacional	343.216	309.751	10,80
Contratos por cotas de garantia física	178.277	117.286	52,00
Cotas das Usinas de Angra I e II	66.711	60.944	9,46
Energia de curto prazo	155.360	317.341	(51,04)
PROINFA	85.002	76.831	10,64
Contratos bilaterais	126.304	114.676	10,14
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	787.752	1.353.632	(41,80)
Energia adquirida no ambiente livre	1.005.740	1.197.313	(16,00)
Créditos de PASEP/COFINS	(240.229)	(313.690)	(23,42)
	<b>2.508.133</b>	<b>3.234.084</b>	<b>(22,45)</b>

### Provisões Operacionais

As provisões operacionais foram de R\$64.650 no 4T18 contra R\$294.875 no mesmo período de 2017, uma redução de 78,08%. Os principais eventos que impactaram o resultado foram:

- em 2017 houve crescimento das provisões trabalhistas em relação ao ano anterior em função da reavaliação de perda de diversas ações em função da mudança na fase processual para execução provisória e entendimento jurisprudencial, relativamente às ações onde se discute a base de cálculo da periculosidade e isonomia por terceirização ilícita e responsabilidade subsidiária/solidária. Em 2018, a nova jurisprudência do Supremo Tribunal Federal (STF) acerca da licitude da terceirização de toda e qualquer atividade, meio ou fim, levou à reavaliação de perda diversas ações onde se discute este tema, com a consequente redução dos valores anteriormente provisionados.
- redução no valor justo nas opções de investimento da Parati/RME e SAAG. O preço de exercício da opção era calculado através da soma do valor dos aportes do Fundo na investida, acrescidos das despesas de custeio do Fundo e deduzindo-se os juros sobre capital próprio e dividendos distribuídos pela RME e LEPSA. Sobre o preço de exercício teria uma atualização pelo CDI acrescido de remuneração financeira de 0,9% ao ano. O exercício das opções havia sido dividido em duas etapas. A primeira foi exercida em 30 de novembro de 2017, quando a Cemig adquiriu a totalidade das ações de emissão da Lepsa e a totalidade das ações preferenciais de emissão da RME, detidas pelo BB-BI, pela BV Financeira e pelo Santander, que correspondem ao valor justo de R\$185.358, sendo R\$147.163 pela LEPSA e R\$38.195 pela RME. Em 30 de novembro de 2018 foi exercida a segunda etapa das opções onde a Cemig adquiriu a totalidade das ações ordinárias de emissão da RME, detidas pelo BB-Banco de Investimento S.A., pela BV Financeira S.A. - Crédito, Financiamento e Investimento e pelo Banco Santander (Brasil) S.A., pelo valor de R\$659.378 e quitou todos os compromissos com os referidos acionistas em relação à opção de venda. Com esta aquisição a Cemig passou a deter 100% do capital total da RME.

A movimentação do valor das opções, nos exercícios de 2018 e 2017 foi como segue:

	<b>Consolidado</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2016</b>	<b>1.149.881</b>
Variação do valor justo	187.568
Baixa pelo exercício da PUT (primeira etapa)	(830.217)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2017</b>	<b>507.232</b>
Variação do valor justo	152.146
Baixa pelo exercício da PUT (segunda etapa)	(659.378)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2018</b>	<b>-</b>

Os efeitos no resultado dos exercícios de 2018 e 2017, decorrentes do contrato de opções, foram reconhecidos aos seus valores justos com base no Black-Scholes-Merton tomando por base as seguintes variáveis: preço de exercício da opção; preço de fechamento da ação da Light nas datas dos registros (como referência para o valor da participação indireta detida pelos acionistas diretos da RME e LEPSA na Light); taxa de juros livre de risco; volatilidade do preço do ativo objeto; e o tempo até o vencimento da opção.

## Inadimplência

O desempenho da economia em 2018 foi marcado pela instabilidade no mercado financeiro combinado com a continuidade do lento processo de recuperação da atividade econômica.

A evolução do PIB 2018 apresentou uma melhora em relação a 2017, no entanto a margem de aceleração iniciada desde o princípio do ano foi contida após o agudo choque de oferta adverso causado pela greve dos caminhoneiros ocorrida em maio.

O índice de confiança do empresário e expectativa do consumidor também vêm apresentando melhora e apesar da taxa de desemprego ainda estar elevada houve redução de dois pontos percentuais em relação a 2017.

Para combater o nível histórico de inadimplência, em 2018, a Cemig redobrou o cerco aos consumidores que têm conta em atraso. Utilizou um orçamento adicional liberado

para este ano na tentativa de reaver as perdas de receitas registradas. A situação atual de inadimplência já tem demonstrado alguns resultados. Desde dez/2016 a empresa não apresenta incremento considerável nos percentuais apurados, demonstrando um estancamento e controle dos índices. Na classe residencial, que representa maior parcela do mercado cativo, já foi observado em 2018 um nível de inadimplência 7,6% menor do que o observado em 2017 e 11,6% abaixo do registrado em 2016. Tendo isto em vista, espera-se um comportamento de queda mais consistente no volume total de inadimplência daqui em diante.

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

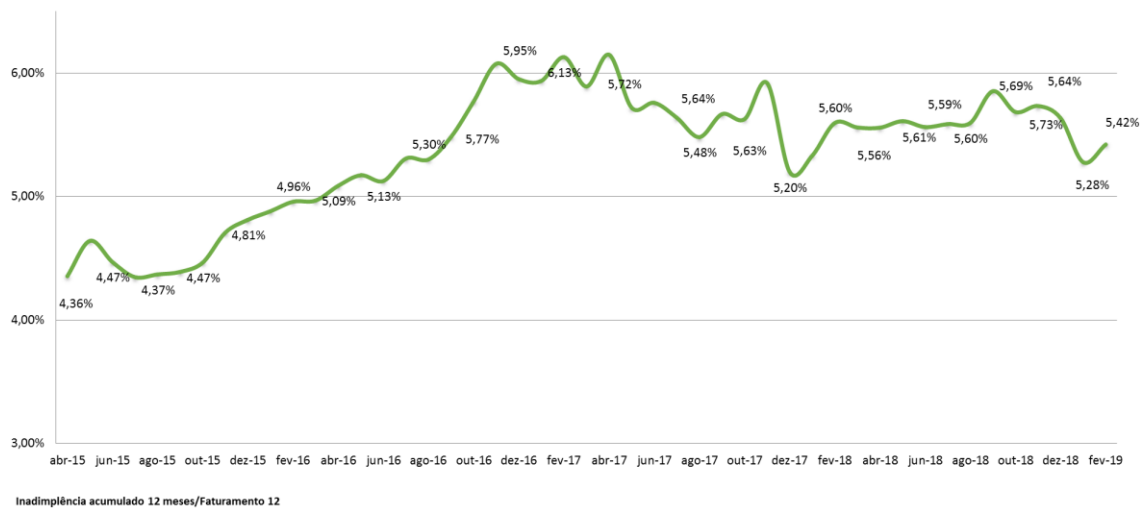
Com relação à interrupção de fornecimento (corte) é importante salientar que a empresa promoveu um plano robusto ao longo de 2018, e graças a um orçamento adicional aprovado pela Diretoria Executiva para combate à inadimplência, foi possível realizar mais de 1.340.000 interrupções nas diversas classes de consumo. Este foi o maior volume de cortes realizados pela Companhia em um ano.

Além destas diversas ferramentas de cobrança, em 2018 a Cemig lançou uma Campanha na qual ofereceu condições especiais de negociação e renegociação aos consumidores de baixa tensão, hospitais e poder público.

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



Média Móvel Inadimplência



### Gás Comprado para Revenda

No 4T18, a Companhia registrou uma despesa com aquisição de gás no montante de R\$340.182 contra uma despesa de R\$280.762 no mesmo período de 2017, representando um aumento de 21,16%. Esta variação decorre basicamente dos reajustes nos preços do gás comprado, tendo em vista a redução na quantidade de gás comprado para revenda, principalmente para o mercado térmico (242.953 m<sup>3</sup> no quarto trimestre de 2018 contra 330.341 m<sup>3</sup> no mesmo período de 2017). O preço do gás comprado foi significativamente afetado pela variação cambial em 2018.

### Resultado de Equivalência Patrimonial

No 4T18, a Companhia apurou perdas líquidas com equivalência patrimonial no montante de R\$27.563 contra perdas líquidas de R\$231.560 no mesmo período de 2017. Essa redução deve-se, principalmente, a uma perda com equivalência menor com Renova (R\$106.100 de perda em 4T18 contra R\$340.201 de perda no mesmo período de 2017).

## Receitas e Despesas Financeiras

O resultado financeiro no 4T18 apresentou uma receita de R\$668.848 contra uma despesa de R\$274.665 no mesmo período de 2017. Os principais fatores que impactaram o resultado financeiro estão relacionados a seguir:

- aumento de 36,67% da receita com acréscimos moratórios de contas de energia, sendo R\$92.373 no 4T18 contra R\$67.588 no mesmo período de 2017. Esta variação decorre, principalmente, dos efeitos da renegociação do débito do poder público estadual, com reconhecimento de atualização monetária;
- reconhecimento, no 4T18, de ganhos decorrentes da operação de hedge relacionada aos Eurobonds, no valor de R\$570.454. O ajuste a valor justo do hedge foi impactado positivamente neste trimestre por uma redução na variação na curva futura esperada para o DI em comparação à variação esperada do dólar norte-americano. O ganho registrado deve ser analisado em conjunto com a receita/despesa de variação cambial dos Eurobonds;
- reconhecimento, em 2018, de receita no montante R\$56.320 referentes a encargos de créditos com partes relacionadas, sendo deste valor R\$38.943 decorrente do Termo de Aditamento de Renegociação de Dívida – TARD da Renova com a Cemig GT. Mais detalhes no fato relevante abaixo: [http://cemig.infoinvest.com.br/ptb/17266/Fato%20Relevante\\_Renova\\_Renogociao\\_Dividas\\_por.pdf](http://cemig.infoinvest.com.br/ptb/17266/Fato%20Relevante_Renova_Renogociao_Dividas_por.pdf)
- receita com variação cambial no valor de R\$199.104, no 4T18, relacionada à captação de recursos indexados ao dólar (Eurobonds) em dezembro de 2017 e julho de 2018 nos montantes de US\$1 bilhão (R\$3,2 bilhões) e US\$500 milhões (R\$1,9 bilhão), respectivamente;
- receita com atualização financeira no processo de arbitragem de R\$76.896 no 4T18 da Cemig GT contra a Energimp. A dívida da Energimp junto à Companhia teve origem no descumprimento do prazo de entrada em operação dos três parques eólicos em fevereiro de 2009. Em função desse atraso foi apurado um ajuste no preço original de aquisição com as devidas atualizações financeiras e

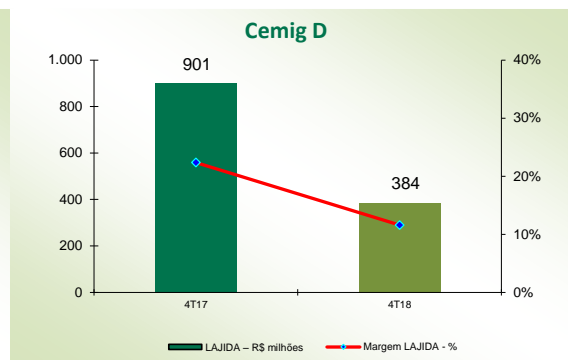
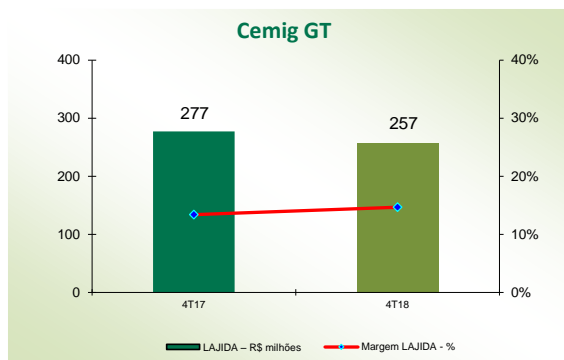
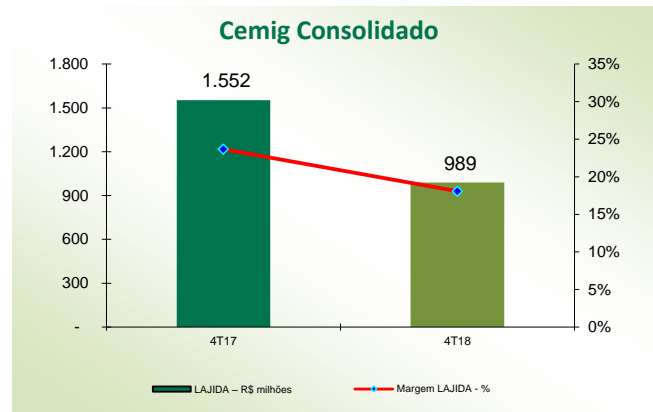
indenizações, por meio de Procedimento Arbitral perante à Câmara de Arbitragem do Mercado, cuja sentença foi proferida em 30 de maio de 2017. Em 20 de dezembro de 2018, mediante cumprimento das condições suspensivas previstas no “Instrumento Particular de Transação e Outras Avenças”, o descruzamento de ativos foi concluído e consistiu na aquisição pela Cemig GT de 51% da participação societária, detida pela Energimp, nas empresas Parajuru e Volta do Rio, que se tornaram, assim, suas subsidiárias integrais. Por outro lado, a Energimp passou a deter a totalidade das ações da Morgado, a partir da aquisição de 49% da participação nessa empresa, de titularidade da Cemig GT.

- variação monetária de atualização dos saldos da CVA: receita financeira de R\$26.843 no 4T18. Os saldos ativos e passivos de CVA são atualizados pela Selic. Essa variação decorre da apresentação de saldo líquido ativo de CVA no quarto trimestre de 2018, com o registro de receita financeira de atualização do saldo.

## LAJIDA

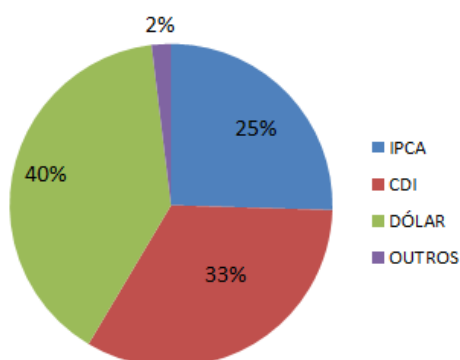
O LAJIDA consolidado da Cemig apresentou uma redução de 36,29% no 4T18 em comparação ao mesmo período de 2017. Esta redução decorre principalmente da reversão de despesa de R\$619.297 com obrigações pós-emprego em 31 de dezembro de 2017 em função das modificações na apôlice do seguro de vida. A margem do LAJIDA passou de 23,67% no quarto trimestre de 2017 para 18,07% no mesmo período de 2018.

LAJIDA - R\$ milhões	4T18	4T17	%	2018	2017	%
Lucro líquido do exercício atribuível a acionistas controladores	1.002.368	604.414	65,84	1.700.099	1.001.596	69,74
+ Despesa de IR e Contribuição Social	311.010	439.666	(29,26)	599.124	644.260	(7,01)
+ Despesa de IR e Contribuição Social de atividades descontinuadas –ativos de telecom	128.627	-	-	128.627	-	-
+ Resultado Financeiro Líquido	(668.848)	274.665	-	518.482	996.551	(47,97)
+ Depreciação e Amortização	215.489	232.985	(7,51)	834.593	849.768	(1,79)
<b>= LAJIDA</b>	<b>988.646</b>	<b>1.551.730</b>	<b>(36,29)</b>	<b>3.780.925</b>	<b>3.492.175</b>	<b>8,27</b>

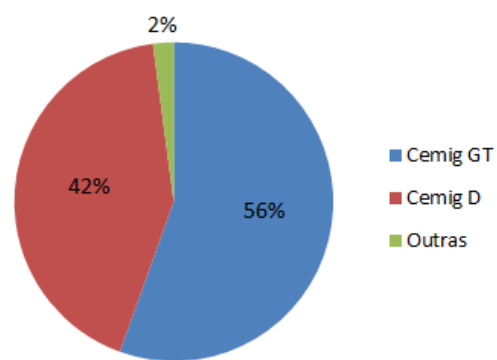


## ENDIVIDAMENTO

### Composição da Dívida



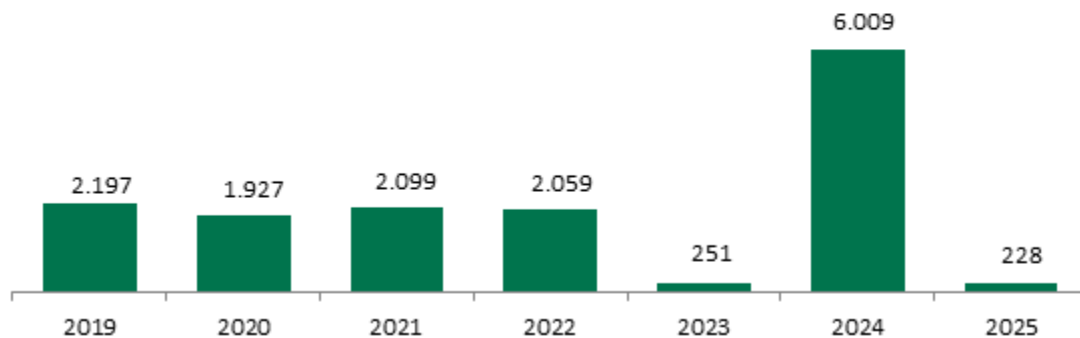
### Participação na Dívida



O total da dívida consolidada da Companhia em 31 de dezembro de 2018 foi de R\$14.771.828, um aumento de 2,60 % em relação a 31 de dezembro de 2017. A Cemig captou em julho de 2018 recursos no exterior através da sua controlada Cemig GT no montante de US\$500 milhões (R\$1,9 bilhão), mediante a reabertura dos Eurobonds emitidos originalmente em dezembro de 2017, com vencimento em 2024 e cupom

semestral de 9,25% a.a.. É importante ressaltar que a Companhia contratou instrumentos de proteção através de uma combinação de Call Spread do principal, em que a Cemig GT está protegida no intervalo de R\$3,85/US\$ e R\$5,00/US\$, e Swap da totalidade dos juros, trocando, assim, o cupom de 9,25% a.a. por taxa equivalente a 125,52% do CDI, o que representa significativa melhora em relação ao hedge da emissão original, cuja taxa equivalente é de 150% do CDI. Os recursos líquidos foram destinados ao pagamento de dívidas de prazos mais curtos e custo médio mais elevado, proporcionando o alongamento do perfil da dívida e redução de despesas financeiras da Cemig GT.

### Amortizações da Dívida



	31/12/2018	31/12/2017	%
<b>Cemig</b>			
Dívida total	14.771.828	14.397.697	2,60
Dívida líquida	13.068.790	12.279.303	6,43
<b>Cemig GT</b>			
Dívida total	8.198.912	8.320.163	-1,46
Dívida líquida	7.713.870	7.381.202	4,51
<b>Cemig D</b>			
Dívida total	6.263.408	5.682.691	10,22
Dívida líquida	5.347.136	4.851.213	10,22

## Covenants – Eurobonds

Enquanto as Notas estiverem em circulação, a Cemig e a Cemig GT divulgarão os cálculos de cada subitem de Covenant Ebitda, Covenant Dívida Líquida e Dívida Garantida Total, além de cálculos para os seguintes índices financeiros pactuados: Covenant Dívida Líquida/Covenant Ebitda e Total de Dívida Garantida/Ebitda.

(12 meses) R\$ (em milhões)	31/12/2018	
	GT	H
Lucro (perda) líquido	825	1.906
Resultados financeiros líquidos	375	1.181
Imposto de renda e contribuição social	420	747
Depreciação e amortização	193	1.406
<b>LAJIDA</b>	<b>1.813</b>	<b>5.240</b>
<i>menos</i> resultado de participação minoritária	352	189
<i>menos</i> disposições para a variação no valor das obrigações da opção de venda	108	156
<i>menos</i> resultado não operacional (que inclui quaisquer ganhos nas vendas de ativos e quaisquer baixas ou impedimentos de ativos)	106	134
<i>mais</i> despesas não monetárias e encargos não monetários, na medida em que não sejam recorrentes	-	-
<i>menos</i> quaisquer créditos e ganhos não monetários que aumentem o lucro líquido, na medida em que não sejam recorrentes	(80)	119
<i>menos</i> quaisquer pagamentos em dinheiro efetuados em bases consolidadas durante esse período referentes a encargos não monetários que foram adicionados novamente na determinação do LAJIDA em qualquer período anterior	-	-
<i>mais</i> despesas relacionadas à adesão ao Plano de Regularização de Créditos Tributários (PRCT) do Estado de Minas Gerais, realizado no terceiro trimestre de 2017	-	-
<i>menos</i> receitas não monetárias relacionadas à indenização de transmissão e geração	(306)	(306)
<i>mais</i> dividendos em dinheiro recebidos de investimentos minoritários (conforme medido na demonstração dos fluxos de caixa)	108	313
<i>menos</i> correção monetária das taxas de concessão	(321)	(321)
<i>mais</i> entradas de caixa relacionadas as taxas de concessão	250	250
<i>mais</i> entradas de caixa relacionadas à receita de transmissão para cobertura de custo de capital	249	249
<i>mais</i> 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	932	1.139
<b>Covenant LAJIDA</b>	<b>3.211</b>	<b>7.162</b>
Endividamento consolidado	8.199	24.800
<i>mais</i> contratos de dívida com a Forluz	233	1.029
<i>mais</i> a responsabilidade passiva de qualquer obrigação de opção de venda	433	433
<i>menos</i> montantes depositados em conta caução para atender a qualquer obrigação de opção de venda	-	-
<i>menos</i> caixa consolidado e equivalentes de caixa e valores mobiliários e valores mobiliários consolidados registrados como ativos circulantes	(464)	(3.278)
<b>Covenant dívida líquida</b>	<b>8.401</b>	<b>22.984(2)</b>
<b>Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA</b>	<b>2,62</b>	<b>3,21</b>
<b>Limite Covenant dívida líquida/covenant LAJIDA (1)</b>	<b>5,00</b>	<b>4,25</b>
<b>Endividamento consolidado com garantias</b>		<b>7.244</b>
<b>Covenant LAJIDA</b>		<b>7.162</b>
<b>Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA</b>		<b>1,01</b>
<b>Limite Endividamento consolidado com garantias/ Covenant LAJIDA (1)</b>		<b>1,75</b>

(1) Os limitadores dos índices financeiros possuem frequência de exigibilidade de cumprimento semestral, em dezembro e junho.

(2) Cemig + Light – pro forma

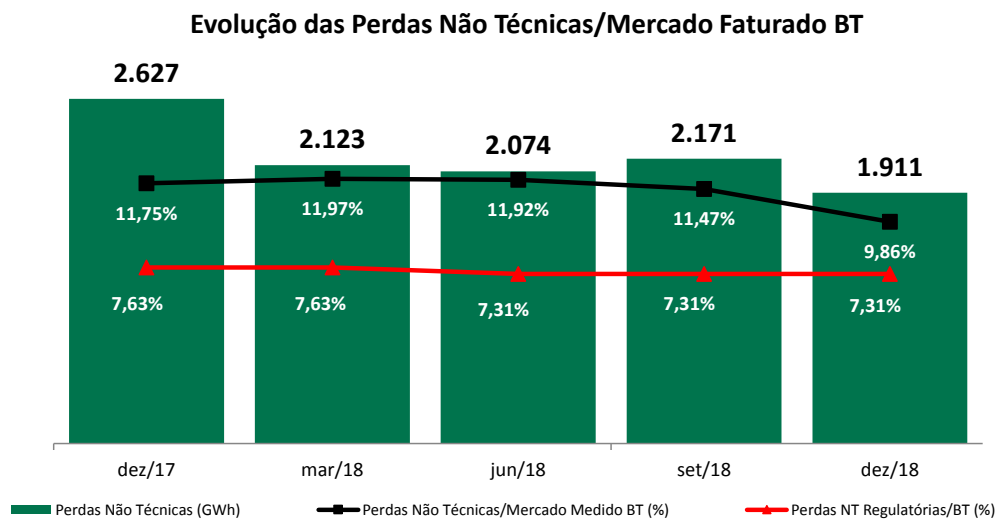
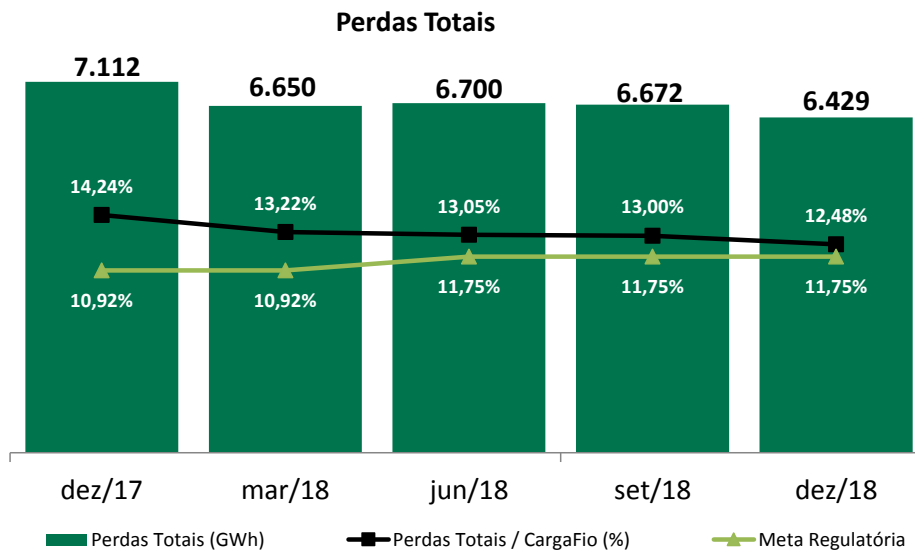
## DEMONSTRAÇÃO SEGREGADA POR SEGMENTO

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2018							
DESCRIÇÃO	ENERGIA ELÉTRICA			GÁS	TELECOMUNICAÇÕES (1)	OUTRAS (1)	ELIMINAÇÕES
	GERAÇÃO (1)	TRANSMISSÃO	DISTRIBUIÇÃO (1)				
ATIVOS DO SEGMENTO	14.670.719	3.862.238	37.840.059	1.822.176	9.584	2.606.857	(956.960)
INVESTIMENTO EM COLIGADAS E CONTROLADAS EM CONJUNTO	4.055.190	1.162.879	-	-	-	16.509	-
ADIÇÕES AO SEGMENTO	558.649	-	129.602	91	8.646	195	-
ADIÇÕES AO ATIVO CONTRATUAL	-	95.712	726.713	70.228	-	-	-
<b>OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>							
RECEITA LÍQUIDA	6.374.319	675.656	13.756.860	1.618.942	-	133.704	(293.264)
<b>CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS</b>							
Energia elétrica comprada para revenda	(3.917.436)	-	(7.237.526)	-	-	(2)	70.770
Encargos de uso da rede básica de transmissão	(216.413)	-	(1.463.469)	-	-	-	200.468
Gás comprado para revenda	-	-	-	(1.238.085)	-	-	-
<b>Total</b>	<b>(4.133.849)</b>	<b>-</b>	<b>(8.700.995)</b>	<b>(1.238.085)</b>	<b>-</b>	<b>(2)</b>	<b>271.238</b>
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>							
Pessoal	(229.871)	(108.125)	(965.345)	(59.812)	(17.854)	(29.484)	-
Participação dos empregados e administradores no resultado	(10.278)	(6.651)	(50.506)	-	351	(9.677)	-
Obrigações pós-emprego	(45.619)	(26.716)	(224.041)	-	-	(40.629)	-
Materiais	(38.516)	(5.059)	(57.526)	(1.802)	(1.209)	(325)	21
Serviços de terceiros	(123.462)	(40.338)	(880.318)	(20.472)	(8.707)	(29.517)	15.405
Depreciação e amortização	(164.158)	-	(594.922)	(73.505)	(1.291)	(717)	-
Provisões (reversões) operacionais e ajustes para perdas operacionais	(106.697)	(11.526)	(332.200)	1.516	605	(18.466)	-
Custos de construção de infraestrutura	-	(95.712)	(756.964)	(44.814)	-	-	-
Outras (despesas) receitas operacionais líquidas	(64.961)	(16.906)	(203.352)	(12.884)	(3.218)	(108.878)	6.600
<b>Total do Custo de Operação</b>	<b>(783.562)</b>	<b>(311.033)</b>	<b>(4.065.174)</b>	<b>(211.773)</b>	<b>(31.323)</b>	<b>(237.693)</b>	<b>22.026</b>
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(4.917.411)</b>	<b>(311.033)</b>	<b>(12.766.169)</b>	<b>(1.449.858)</b>	<b>(31.323)</b>	<b>(237.695)</b>	<b>293.264</b>
Resultado de equivalência patrimonial	(352.389)	230.406	33.655	-	(763)	(14.458)	-
Remensuração de participação anterior de adquiridas	79.693	-	(52.186)	-	-	(146.624)	-
Ajuste referente à desvalorização em Investimento	(127.427)	-	-	-	-	-	-
<b>RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS</b>	<b>1.056.785</b>	<b>595.029</b>	<b>972.160</b>	<b>169.084</b>	<b>(32.086)</b>	<b>(265.073)</b>	<b>-</b>
Receitas financeiras	1.112.547	60.959	433.976	83.537	1.223	13.437	-
Despesas financeiras	(1.536.595)	(4.507)	(620.874)	(37.649)	(4.871)	(19.665)	-
<b>RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS</b>	<b>632.737</b>	<b>651.481</b>	<b>785.262</b>	<b>214.972</b>	<b>(35.734)</b>	<b>(271.301)</b>	<b>-</b>
Imposto de renda e contribuição social	(276.236)	(122.073)	(216.737)	(53.288)	11.500	57.710	-
<b>RESULTADO PROVENIENTE DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>	<b>356.501</b>	<b>529.408</b>	<b>568.525</b>	<b>161.684</b>	<b>(24.234)</b>	<b>(213.591)</b>	<b>-</b>
<b>OPERAÇÕES DESCONTINUADAS</b>							
Resultado do período prov. de op. Descontinuadas (nota n° 33)	12.253	-	61.239	-	289.928	-	-
<b>RESULTADO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>	<b>368.754</b>	<b>529.408</b>	<b>629.764</b>	<b>161.684</b>	<b>265.694</b>	<b>(213.591)</b>	<b>-</b>
Participação dos acionistas controladores	360.938	529.408	598.840	160.923	265.694	(215.704)	-
Participação de acionista não controlador (nota n° 27)	7.816	-	30.924	761	-	2.113	-
	<b>368.754</b>	<b>529.408</b>	<b>629.764</b>	<b>161.684</b>	<b>265.694</b>	<b>(213.591)</b>	<b>-</b>

(1) Determinados ativos dos segmentos de geração, distribuição, telecomunicações e outros foram classificados como mantidos para venda. As receitas e despesas destes segmentos foram apresentadas de forma a segregar o resultado oriundo das atividades em continuidade do resultado das operações descontinuadas.

## Anexos

### Perdas



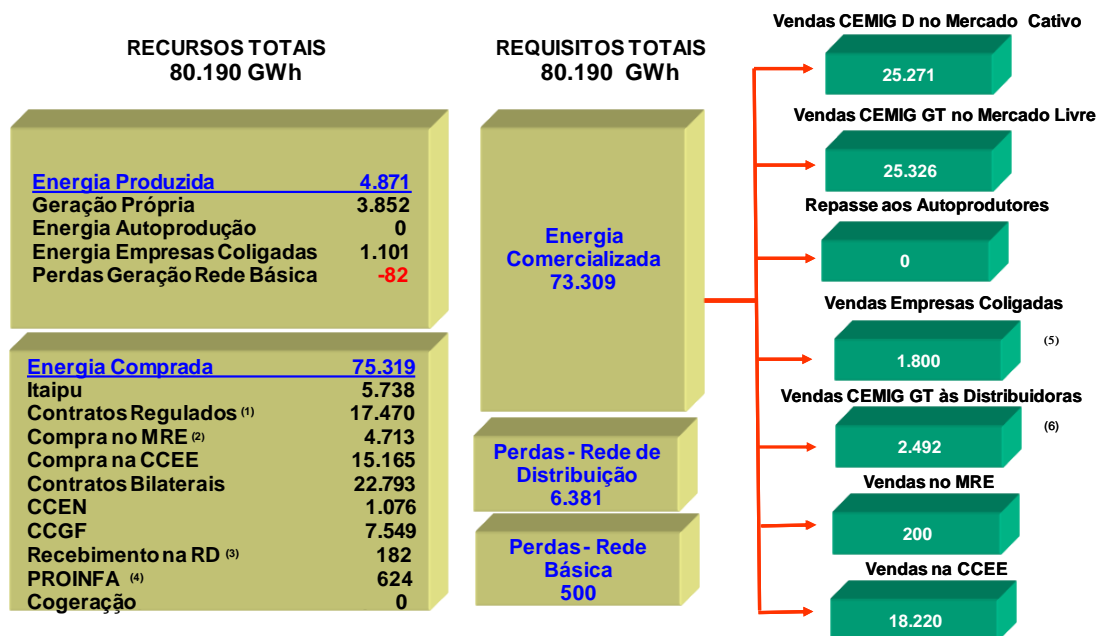


## Investimento

Descrição ( milhões)	2018 Realizado
<b>GERAÇÃO</b>	<b>268</b>
Programa de investimento	32
<b>Aportes</b>	<b>236</b>
Aliança Norte	44
SPE – Guanhães	60
SPE - Amazônia Energia Participações (Belo Monte)	71
Usina Hidrelétrica Itaocara	5
Madeira Energia – Mesa	25
Madeira Energia – SAAG	26
Parques eólicos Cemig GT	5
<b>TRANSMISSÃO</b>	<b>99</b>
Programa de investimento	99
<b>CEMIG D</b>	<b>823</b>
Programa de investimento	823
<b>HOLDING</b>	
<b>Aportes</b>	<b>668</b>
Rio Minas Energia – RME	659
Efficientia – Geração Distribuída	9
<b>TOTAL</b>	<b>1.858</b>

## Balanço de Energia Elétrica – mercado faturado

### BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – Janeiro a Dezembro de 2018 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 SPEs. 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

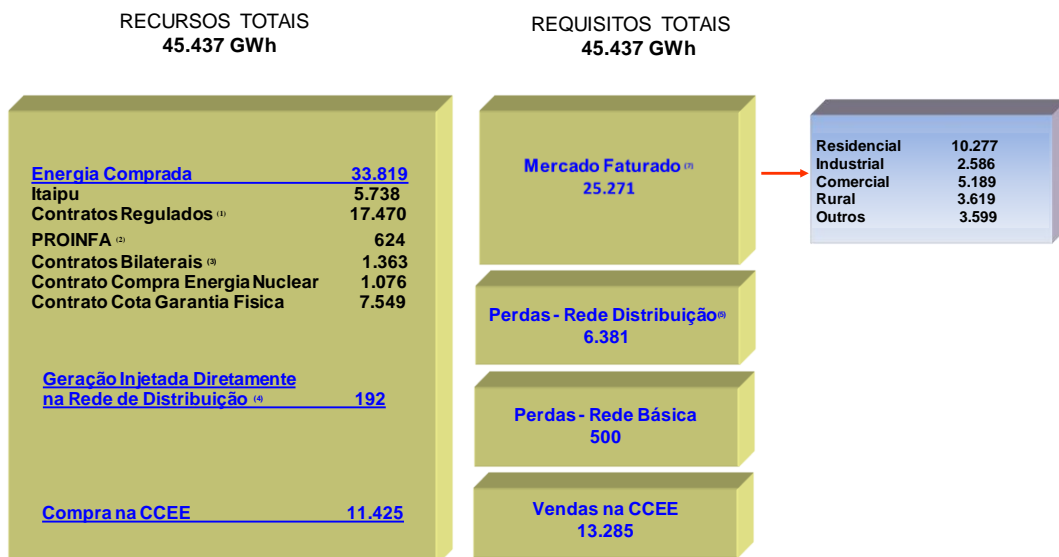
3. Geração injetada diretamente na Rede de Distribuição (inclui micro geração distribuída)

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

5. Contratos Bilaterais das empresas CEMIG GT, Sá Carvalho, Horizontes, Rosal, CEMIG PCH e SPEs

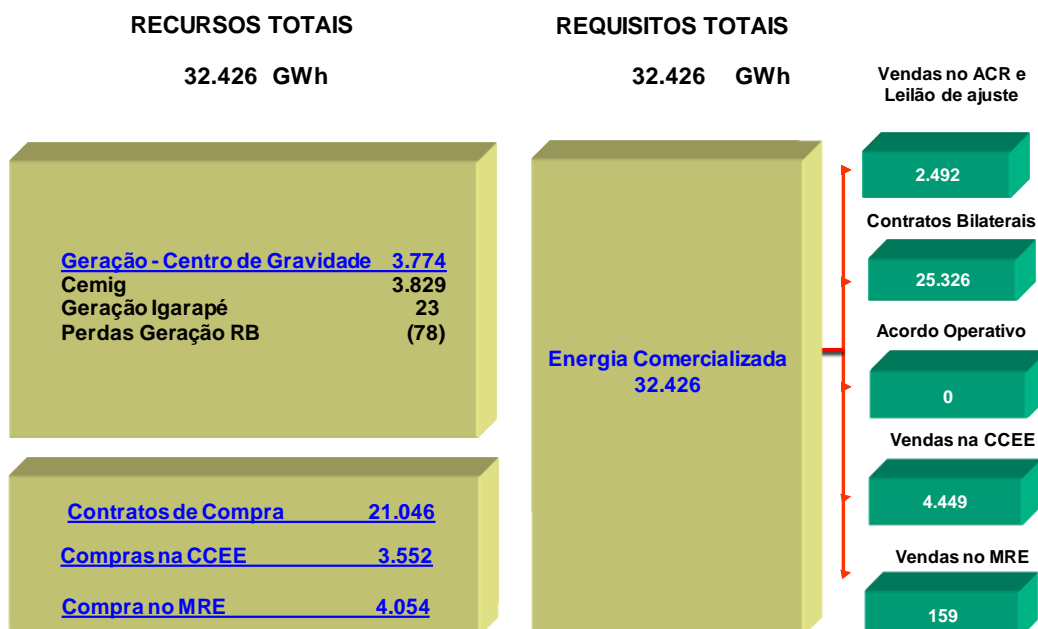
6. Vendas da Cemig GT no Ambiente de Contratação Regulado - ACR

**BALANÇO DE ENERGIA ELÉTRICA – Janeiro a Dezembro de 2018**  
**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 Conuripe, 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 Dezembro de 2018**  
**CEMIG Geração**



## Usinas

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

## RAP – Ciclo 2018-2019

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

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

## Quadros Cemig D (milhões de Reais)

MERCADO CEMIG D				
TRIMESTRE	(GWh)			GW
	CATIVO	TUSD ENERGIA <sup>1</sup>	E.T.D <sup>2</sup>	TUSD DEMANDA <sup>3</sup>
4T16	6.402	4.409	10.811	30
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

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

(2) Energia total distribuída

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

Receitas Operacionais (R\$ milhões)	4T18	4T17	Varição	2018	2017	Varição
Vendas a consumidores finais	4.868	4.327	12,5	17.840	16.395	8,8
TUSD	629	389	61,7	2.066	1.643	25,7
CVA e Outros Componentes Financeiros	190	840	- 77,4	1.973	988	99,7
Receita de Construção	213	339	- 37,2	757	1.045	- 27,6
Outras	367	543	- 32,4	1.347	1.418	- 5,0
<b>Subtotal</b>	<b>6.267</b>	<b>6.438</b>	<b>- 2,7</b>	<b>23.983</b>	<b>21.489</b>	<b>11,6</b>
Deduções	2.954	2.408	22,7	10.226	9.177	11,4
<b>Receita Líquida</b>	<b>3.313</b>	<b>4.030</b>	<b>- 17,8</b>	<b>13.757</b>	<b>12.312</b>	<b>11,7</b>

Despesas Operacionais (R\$ milhões)	4T18	4T17	Varição	2018	2017	Varição
Pessoal	295	246	19,92	965	1.123	- 14,07
Participação dos Empregados no Resultado	39	15	-	51	3	1.600,00
Obrigações Pós-Emprego	58	382	-	224	180	-
Materiais	19	11	72,73	58	43	34,88
Serviços de Terceiros	261	234	11,54	880	785	12,10
Amortização	155	160	- 3,13	595	561	6,06
Provisões Operacionais	81	121	- 33,06	332	469	- 29,21
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	344	341	0,88	1.463	1.002	46,01
Energia Elétrica Comprada para Revenda	1.541	2.066	- 25,41	7.238	6.783	6,71
Custo de construção	213	340	- 37,35	757	1.045	- 27,56
Outras despesas	78	168	- 53,57	255	408	- 37,50
<b>Total</b>	<b>3.084</b>	<b>3.290</b>	<b>- 6,26</b>	<b>12.818</b>	<b>12.042</b>	<b>6,44</b>

Demonstração do Resultado (R\$ milhões)	4T18	4T17	Varição	2018	2017	Varição
Receita Líquida	3.313	4.030	(17,79)	13.757	12.312	11,74
Despesas Operacionais	3.084	3.290	(6,26)	12.818	12.042	6,44
<b>Resultado Operacional</b>	<b>229</b>	<b>740</b>	<b>(69,05)</b>	<b>939</b>	<b>270</b>	<b>247,78</b>
<b>LAJIDA</b>	<b>384</b>	<b>900</b>	<b>(57,33)</b>	<b>1.534</b>	<b>831</b>	<b>84,60</b>
Resultado Financeiro	4	105	-	187	418	(55,26)
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	- 44	- 215	(79,53)	- 217	31	-
<b>Lucro Líquido</b>	<b>189</b>	<b>420</b>	<b>(55,00)</b>	<b>535</b>	<b>117</b>	<b>(557,26)</b>

## Quadros Cemig GT (milhões de Reais)

Receitas Operacionais	4T18	4T17	Variação	2018	2017	Variação
Vendas a consumidores finais	1.015	1.026	- 1,1	3.954	3.944	0,3
Suprimento	741	910	- 18,6	2.908	3.244	- 10,4
Receita de Uso da Rede de Transmissão	146	192	- 24,0	589	519	13,5
Receita de Atualização Fin. da Bonificação pela Outorga	75	77	- 2,6	321	317	1,3
Transações com energia na CCEE	17	130	- 86,9	185	651	- 71,6
Receita de Construção	83	14	492,9	95	25	280,0
Receita de Indenização da Transmissão	42	77	- 45,5	250	373	- 33,0
Receita de Indenização da Geração	- 27	12	-	55	272	- 79,8
Outras	72	15	-	127	6	-
<b>Subtotal</b>	<b>2.164</b>	<b>2.423</b>	<b>- 10,7</b>	<b>8.484</b>	<b>9.339</b>	<b>- 9,2</b>
Deduções	411	352	16,8	1.610	1.552	3,7
<b>Receita Líquida</b>	<b>1.753</b>	<b>2.071</b>	<b>- 15,4</b>	<b>6.874</b>	<b>7.787</b>	<b>- 11,7</b>

Despesas Operacionais	4T18	4T17	Variação	2018	2017	Variação
Pessoal	93	82	13,4	332	383	- 13,3
Participação dos Empregados no Resultado	13	5	-	17	1	1.600,0
Obrigações Pós-Emprego	18	121	-	72	59	-
Materiais	10	15	- 33,3	43	24	79,2
Serviços de Terceiros	51	47	8,5	148	143	3,5
Depreciação e Amortização	39	35	11,4	149	158	- 5,7
Provisões Operacionais	39	43	- 9,3	117	150	- 22,0
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	45	93	- 51,6	214	350	- 38,9
Energia Elétrica Comprada para Revenda	987	1.179	- 16,3	3.853	4.170	- 7,6
Custo de Construção	83	14	492,9	96	25	284,0
Outras Despesas	9	85	-	81	126	- 35,7
<b>Total</b>	<b>1.387</b>	<b>1.467</b>	<b>- 5,5</b>	<b>5.122</b>	<b>5.471</b>	<b>- 6,4</b>

Demonstração do Resultado	4T18	4T17	Variação	2018	2017	Variação
Receita Líquida	1.753	2.071	(15,35)	6.874	7.787	(11,72)
Despesas Operacionais	1.387	1.467	(5,45)	5.122	5.471	(6,38)
Resultado Operacional	366	604	(39,40)	1.752	2.316	(24,35)
Resultado de Equivalência Patrimonial	- 101	- 361	(72,02)	- 352	- 519	(32,18)
Remensuração de participação anterior de adquiridas	80	-	-	80	-	-
Ajuste referente à desvalorização em Investimentos	- 127	-	-	- 127	-	-
<b>LAJIDA</b>	<b>257</b>	<b>278</b>	<b>(7,55)</b>	<b>1.502</b>	<b>1.955</b>	<b>(23,17)</b>
Resultado Financeiro	669	- 219	-	377	- 948	(60,23)
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	- 301	- 121	148,76	- 385	- 421	(8,55)
<b>Lucro Líquido</b>	<b>633</b>	<b>97</b>	<b>-</b>	<b>591</b>	<b>428</b>	<b>38,08</b>

## Quadros Cemig Consolidado (milhões de Reais)

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica (em GWh)	4T18	4T17	Variação	2018	2017	Variação
Residencial	2.618	2.518	3,97%	10.266	10.008	2,58%
Industrial	4.554	4.598	-0,96%	17.689	17.761	-0,41%
Comercial	2.185	1.926	13,45%	8.380	7.507	11,63%
Rural	837	882	-5,10%	3.615	3.651	-0,99%
Outros	916	884	3,62%	3.573	3.536	1,05%
<b>Subtotal</b>	<b>11.110</b>	<b>10.808</b>	<b>2,79%</b>	<b>43.523</b>	<b>42.463</b>	<b>2,50%</b>
Consumo próprio	8	10	-20,00%	41	37	10,81%
Suprimento a outras Concessionárias	3.223	3.609	-10,70%	11.991	12.777	-6,15%
<b>TOTAL</b>	<b>14.341</b>	<b>14.427</b>	<b>-0,60%</b>	<b>55.555</b>	<b>55.277</b>	<b>0,50%</b>

Fornecimento Bruto de Energia	4T18	4T17	Variação	2018	2017	Variação
Residencial	2.390	2.045	16,87%	8.658	7.842	10,41%
Industrial	1.304	1.273	2,44%	4.893	4.907	-0,29%
Comercial	1.302	1.123	15,94%	4.683	4.342	7,85%
Rural	467	425	9,88%	1.793	1.629	10,07%
Outros	509	440	15,68%	1.806	1.658	8,93%
<b>Energia Vendida a Consumidores Finais</b>	<b>5.972</b>	<b>5.306</b>	<b>12,55%</b>	<b>21.833</b>	<b>20.378</b>	<b>7,14%</b>
Fornecimento e Suprimento não faturado, líquido	2.999	761	294,09%	3.050	1.788	70,58%
Suprimento a outras Concessionárias	- 2.264	246	-	12	1.535	-
<b>TOTAL</b>	<b>6.707</b>	<b>6.313</b>	<b>6,24%</b>	<b>24.871</b>	<b>23.701</b>	<b>4,94%</b>

Receitas Operacionais	4T18	4T17	Variação	2018	2017	Variação
Vendas a consumidores finais	5.887	5.351	10,0%	21.835	20.378	7,1%
TUSD	625	380	64,5%	2.045	1.611	26,9%
CVA e Outros Componentes Financeiros	190	840	-77,4%	1.973	988	99,7%
Receita de concessão de transmissão	101	150	-32,7%	411	371	10,8%
Receita de indenização de transmissão	42	78	-46,2%	250	373	-33,0%
Receita de Indenização da Geração	- 27	12	-	55	272	-79,8%
Atualização Financeira da Bonificação pela Outorga	75	77	-2,6%	321	317	1,3%
Transações com energia na CCEE	28	323	-91,3%	217	860	-74,8%
Suprimento	750	439	70,8%	3.002	1.728	73,7%
Fornecimento de Gás	543	453	19,9%	1.995	1.759	13,4%
Receita de Construção	306	1.047	-70,8%	898	1.784	-49,7%
Outras	447	250	78,8%	1.575	2.421	-34,9%
<b>Subtotal</b>	<b>8.967</b>	<b>9.400</b>	<b>-4,6%</b>	<b>34.577</b>	<b>32.862</b>	<b>5,2%</b>
Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita	3.495	2.842	23,0%	12.311	11.150	10,4%
<b>Receita Líquida</b>	<b>5.472</b>	<b>6.558</b>	<b>-16,6%</b>	<b>22.266</b>	<b>21.712</b>	<b>2,6%</b>

Despesas Consolidadas	4T18	4T17	Variação	2018	2017	Variação
Pessoal	422	351	20,01%	1.410	1.627	-13,34%
Participação no resultado	54	- 21	-	77	5	1440,00%
Obrigações pós-emprego	87	- 523	-	337	- 229	-
Materiais	30	28	6,81%	104	71	46,48%
Serviços de terceiros	334	293	13,88%	1.087	974	11,60%
Energia elétrica comprada para revenda	2.508	3.234	-22,44%	11.084	10.919	1,51%
Depreciação e amortização	216	233	-7,43%	835	850	-1,76%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	65	295	-78,02%	467	854	-45,32%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	338	383	-11,65%	1.479	1.174	25,98%
Gás comprado para revenda	340	281	20,97%	1.238	1.071	15,59%
Custos de construção de infraestrutura	307	382	-19,74%	899	1.119	-19,66%
Outras despesas operacionais líquidas	140	70	98,61%	403	382	5,50%
<b>Total</b>	<b>4.840</b>	<b>5.008</b>	<b>-3,35%</b>	<b>19.420</b>	<b>18.817</b>	<b>3,20%</b>



<b>Resultado Financeiro</b>	<b>4T18</b>	<b>4T17</b>	<b>Variação</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>	<b>Variação</b>
<b>Receitas Financeiras</b>						
Renda de aplicação financeira	35	33	6,1%	116	205	-43,4%
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	92	68	35,3%	352	261	34,9%
Variação monetária - CVA	27	-	-	62	-	-
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	2	105	-98,1%	34	191	-82,2%
PASEP e COFINS incidente sobre as receitas financeiras	- 34	- 17	100,0%	- 68	- 53	28,3%
Ganhos com instrumentos financeiros – swap	570	-	-	893	-	-
Atualização financeira obtida no processo de arbitragem	77	-	-	77	-	-
Encargos de créditos com partes relacionadas	56	-	-	56	-	-
Outras	30	64	-53,1%	184	199	-7,5%
	<b>855</b>	<b>253</b>	<b>237,9%</b>	<b>1.706</b>	<b>803</b>	<b>112,5%</b>
<b>Despesas Financeiras</b>						
Encargos de empréstimos e financiamentos	- 312	- 306	2,0%	-1.256	-1.467	-14,4%
Variações cambiais – empréstimos e financiamentos	199	- 56	-	- 582	- 56	939,3%
Variação monetária – empréstimos e financiamentos	- 24	- 34	-29,4%	- 134	- 109	22,9%
Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego	- 14	- 17	-17,6%	- 68	- 65	4,6%
Variação monetária - AFAC	-	-	-	-	239	-
Outras	- 35	- 115	-69,6%	- 184	- 342	-46,2%
	<b>- 186</b>	<b>- 528</b>	<b>-64,8%</b>	<b>-2.224</b>	<b>-1.800</b>	<b>23,6%</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>669</b>	<b>- 275</b>	<b>-</b>	<b>- 518</b>	<b>- 997</b>	<b>-48,0%</b>

<b>Demonstração do Resultado</b>	<b>4T18</b>	<b>4T17</b>	<b>Variação</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>	<b>Variação</b>
Receita Líquida	5.472	6.558	-16,6%	22.266	21.712	2,6%
Despesas Operacionais	4.840	5.008	-3,4%	19.420	18.817	3,2%
<b>Resultado Operacional</b>	<b>632</b>	<b>1.550</b>	<b>-59,2%</b>	<b>2.846</b>	<b>2.895</b>	<b>-1,7%</b>
Resultado de equivalência patrimonial	- 29	- 231	-87,4%	- 104	- 252	-58,7%
Remensuração da participação anterior de controladas adquiridas	- 119	-	0,0%	- 119	-	0,0%
Ajuste referente à desvalorização em Investimentos	- 127	-	0,0%	- 127	-	0,0%
<b>LAJIDA</b>	<b>989</b>	<b>1.553</b>	<b>-36,3%</b>	<b>3.782</b>	<b>3.493</b>	<b>8,3%</b>
Resultado Financeiro	670	- 275	-343,6%	- 518	- 997	-48,0%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	- 311	- 439	-29,2%	- 600	- 644	-6,8%
Lucro líquido do exercício atribuível a acionistas controladores	716	605	18,3%	1.378	1.002	37,5%
Lucro líquido do exercício proveniente de operações descontinuadas	287	-	0,0%	322	-	0,0%
<b>Lucro líquido do exercício atribuível a acionistas controladores</b>	<b>1.003</b>	<b>605</b>	<b>65,7%</b>	<b>1.700</b>	<b>1.002</b>	<b>69,7%</b>
Lucro líquido do exercício proveniente de operações descontinuadas	42	-	0,0%	42	-	0,0%
<b>Lucro líquido do exercício</b>	<b>1.045</b>	<b>605</b>	<b>72,6%</b>	<b>1.742</b>	<b>1.002</b>	<b>73,9%</b>

Demonstração do Fluxo de Caixa	2018	2017
<b>Caixa no Início do Período</b>	<b>1.030</b>	<b>995</b>
<b>Caixa Gerado pelas Operações</b>	<b>1.008</b>	<b>580</b>
Lucro líquido (Operações descontinuadas e participação de não controladores)	1.700	1.002
Imposto de Renda e Contribuição Social	- 650	- 226
Depreciação e Amortização	849	848
CVA e Outros Componentes Financeiros	- 1.064	- 402
Resultado de Equivalência Patrimonial	104	252
Provisões para Perdas Operacionais	467	854
Dividendos recebidos de Participações	311	354
Juros e variações monetárias	1.207	1.498
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures pagos	- 1.290	- 1.797
Outros	- 626	- 1.803
<b>Atividade de Financiamento</b>	<b>- 937</b>	<b>- 158</b>
Obtenção de Empréstimos e Debêntures	2.990	3.297
Pagamentos de Empréstimos e Financiamento	- 3.527	- 4.131
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	- 509	- 539
Aumento de Capital / Subscrição de ações a capitalizar	109	1.215
<b>Atividade de Investimento</b>	<b>- 211</b>	<b>- 386</b>
Aplicações Financeiras	291	257
Caixa advindo de combinação de negócios	70	-
Em investimentos	305	474
Imobilizado/Intangível e outros	- 877	- 1.117
<b>Caixa total disponível</b>	<b>890</b>	<b>1.031</b>

<b>BALANÇO PATRIMONIAL CONSOLIDADO - ATIVO</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>
<b>CIRCULANTE</b>	<b>27.796</b>	<b>8.536</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	891	1.030
Títulos e Valores Mobiliários	703	1.058
Consumidores e Revendedores	4.092	3.885
Ativo Financeiro da Concessão	1.070	848
Ativos Contratuais	131	-
Tributos Compensáveis	124	174
Imposto de Renda e Contribuição Social a recuperar	386	339
Dividendos a Receber	120	77
Fundos Vinculados	91	106
Estoques	36	38
Adiantamento a Fornecedores	7	116
Contas a receber do Estado de Minas Gerais	-	235
Reembolso subsídios tarifários	91	77
Subvenção baixa renda	30	27
Instrumentos financeiros derivativos - swap	70	-
Outros Créditos	508	526
Ativos classificados como mantidos para venda	19.446	-
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>32.058</b>	<b>33.703</b>
Títulos e Valores Mobiliários	109	30
Consumidores e Revendedores	81	7
Tributos Compensáveis	242	231
Imposto de Renda e Contribuição Social a recuperar	6	21
Impostos de Renda e Contribuição Social Diferidos	2.147	1.871
Depósitos Vinculados a Litígios	2.502	2.336
Instrumentos financeiros derivativos (swap)	743	8
Contas a Receber do Estado de Minas Gerais	246	-
Outros Créditos	784	884
Ativo Financeiro da Concessão	4.927	6.605
Ativos contratuais	1.598	-
Investimentos	5.234	7.792
Imobilizado	2.662	2.762
Intangível	10.777	11.156
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>59.854</b>	<b>42.239</b>

<b>BALANÇO PATRIMONIAL CONSOLIDADO - PASSIVO</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>
<b>CIRCULANTE</b>	<b>23.394</b>	<b>8.662</b>
Fornecedores	1.801	2.343
Encargos Regulatórios	514	513
Participações nos Lucros	79	9
Impostos, Taxas e Contribuições	410	705
Imposto de Renda e Contribuição Social	112	115
Juros sobre capital próprio e Dividendos a Pagar	864	428
Empréstimos e Financiamentos e debêntures	2.198	2.371
Salários e Contribuições Sociais	284	207
Obrigações Pós-emprego	253	232
Outras Obrigações	607	1.232
Instrumentos financeiros derivativos - opções	-	507
Passivos diretamente associados a ativos mantidos para venda	16.272	-
<b>NÃO CIRCULANTE</b>	<b>20.521</b>	<b>19.247</b>
Encargos Regulatórios	178	250
Empréstimos e Financiamentos	12.574	12.027
Impostos, Taxas e Contribuições	29	28
Imposto de Renda e Contribuição Social	728	735
Provisões	641	678
Obrigações Pós-emprego	4.736	3.954
PASEP/COFINS a ser restituído a consumidores	1.124	1.087
Instrumentos financeiros derivativos - opções	419	308
Instrumentos financeiros derivativos - swap	-	29
Outras Obrigações	92	151
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>15.939</b>	<b>14.330</b>
Capital Social	7.294	6.294
Reservas de Capital	2.250	1.924
Reservas de Lucros	6.362	5.729
Ajustes de Avaliação Patrimonial	- 1.327	- 836
Subscrição de ações a capitalizar		1.215
Participação de acionistas não-controlador	1.360	4
<b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>59.854</b>	<b>42.239</b>