

O REGISTRO NA CVM NÃO IMPLICA QUALQUER APRECIÇÃO SOBRE A COMPANHIA, SENDO OS SEUS ADMINISTRADORES RESPONSÁVEIS PELA VERACIDADE DAS INFORMAÇÕES PRESTADAS.

**01.01 - IDENTIFICAÇÃO**

1 - CÓDIGO CVM <b>02032-0</b>	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL <b>CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.</b>	3 - CNPJ <b>06.981.176/0001-58</b>
4 - NIRE <b>313000020550</b>		

**01.02 - SEDE**

1 - ENDEREÇO COMPLETO Av. Barbacena,1200 - 17 andar				2 - BAIRRO OU DISTRITO Santo Agostinho	
3 - CEP 30190-131		4 - MUNICÍPIO Belo Horizonte			5 - UF MG
6 - DDD 31	7 - TELEFONE 3506-4900	8 - TELEFONE 3506-5024	9 - TELEFONE 3506-2578	10 - TELEX 311124	
11 - DDD 31	12 - FAX 3506-5026	13 - FAX 3506-5052	14 - FAX 3506-4028		
15 - E-MAIL mail@cemig.com.br					

**01.03 - DIRETOR DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES (Endereço para Correspondência com a Companhia)**

1 - NOME Luiz Fernando Rolla					
2 - ENDEREÇO COMPLETO Av. Barbacena,1200				3 - BAIRRO OU DISTRITO Santo Agostinho	
4 - CEP 30190-131		5 - MUNICÍPIO Belo Horizonte			6 - UF MG
7 - DDD 31	8 - TELEFONE 3506-4903	9 - TELEFONE 3506-2069	10 - TELEFONE 3506-4999	11 - TELEX 311124	
12 - DDD 31	13 - FAX 3506-4969	14 - FAX 3506-4028	15 - FAX 3506-5068		
16 - E-MAIL lrolla@cemig.com.br					

**01.04 - REFERÊNCIA / AUDITOR**

EXERCÍCIO SOCIAL EM CURSO		TRIMESTRE ATUAL			TRIMESTRE ANTERIOR		
1 - INÍCIO	2 - TÉRMINO	3 - NÚMERO	4 - INÍCIO	5 - TÉRMINO	6 - NÚMERO	7 - INÍCIO	8 - TÉRMINO
01/01/2009	31/12/2009	3	01/07/2009	30/09/2009	2	01/04/2009	30/06/2009
9 - NOME/RAZÃO SOCIAL DO AUDITOR KPMG Auditores Independentes					10 - CÓDIGO CVM 00418-9		
11 - NOME DO RESPONSÁVEL TÉCNICO Marco Túlio Fernandes Ferreira					12 - CPF DO RESP. TÉCNICO 499.953.166-68		

**01.01 - IDENTIFICAÇÃO**

1 - CÓDIGO CVM 02032-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	3 - CNPJ 06.981.176/0001-58
---------------------------	------------------------------------------------------------	--------------------------------

**01.05 - COMPOSIÇÃO DO CAPITAL SOCIAL**

Número de Ações (Mil)	1 - TRIMESTRE ATUAL 30/09/2009	2 - TRIMESTRE ANTERIOR 30/06/2009	3 - IGUAL TRIMESTRE EX. ANTERIOR 30/09/2008
<b>Do Capital Integralizado</b>			
1 - Ordinárias	2.896.785	2.896.785	2.896.785
2 - Preferenciais	0	0	0
3 - Total	2.896.785	2.896.785	2.896.785
<b>Em Tesouraria</b>			
4 - Ordinárias	0	0	0
5 - Preferenciais	0	0	0
6 - Total	0	0	0

**01.06 - CARACTERÍSTICAS DA EMPRESA**

1 - TIPO DE EMPRESA Empresa Comercial, Industrial e Outras
2 - TIPO DE SITUAÇÃO Operacional
3 - NATUREZA DO CONTROLE ACIONÁRIO Estatal
4 - CÓDIGO ATIVIDADE 1120 - Energia Elétrica
5 - ATIVIDADE PRINCIPAL Geração e Transmissão de Energia
6 - TIPO DE CONSOLIDADO Total
7 - TIPO DO RELATÓRIO DOS AUDITORES Sem Ressalva

**01.07 - SOCIEDADES NÃO INCLUÍDAS NAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS CONSOLIDADAS**

1 - ITEM	2 - CNPJ	3 - DENOMINAÇÃO SOCIAL
----------	----------	------------------------

**01.08 - PROVENTOS EM DINHEIRO DELIBERADOS E/OU PAGOS DURANTE E APÓS O TRIMESTRE**

1 - ITEM	2 - EVENTO	3 - APROVAÇÃO	4 - PROVENTO	5 - INÍCIO PGTO.	6 - ESPÉCIE E CLASSE DE AÇÃO	7 - VALOR DO PROVENTO P/ AÇÃO
01	RCA	29/09/2009	Juros Sobre Capital Próprio	30/06/2010	ON	0,0181767005

**01.01 - IDENTIFICAÇÃO**

1 - CÓDIGO CVM -	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL	3 - CNPJ . . / -
---------------------	------------------------	---------------------

**01.09 - CAPITAL SOCIAL SUBSCRITO E ALTERAÇÕES NO EXERCÍCIO SOCIAL EM CURSO**

1- ITEM	2 - DATA DA ALTERAÇÃO	3 - VALOR DO CAPITAL SOCIAL (Reais Mil)	4 - VALOR DA ALTERAÇÃO (Reais Mil)	5 - ORIGEM DA ALTERAÇÃO	7 - QUANTIDADE DE AÇÕES EMITIDAS (Mil)	8 - PREÇO DA AÇÃO NA EMISSÃO (Reais)
---------	-----------------------	--------------------------------------------	---------------------------------------	-------------------------	-------------------------------------------	-----------------------------------------

**01.10 - DIRETOR DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES**

1 - DATA 30/09/2009	2 - ASSINATURA
------------------------	----------------

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02032-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	3 - CNPJ 06.981.176/0001-58
---------------------------	------------------------------------------------------------	--------------------------------

02.01 - BALANÇO PATRIMONIAL ATIVO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 30/09/2009	4 - 30/06/2009
1	Ativo Total	8.765.475	8.230.036
1.01	Ativo Circulante	2.504.537	2.226.047
1.01.01	Disponibilidades	1.299.205	1.072.486
1.01.02	Créditos	1.135.244	1.084.733
1.01.02.01	Clientes	411.271	471.975
1.01.02.01.01	Consumidores e Revendedores	342.249	421.848
1.01.02.01.02	Transporte de Energia	69.022	50.127
1.01.02.02	Créditos Diversos	723.973	612.758
1.01.02.02.01	Tributos Compensáveis	577.901	470.780
1.01.02.02.02	Revendedores - Transações na CCEE/MAE	10.120	17.573
1.01.02.02.03	Créditos Tributários	53.631	38.673
1.01.02.02.04	Ativo Regulatório - Revisão Tarifária	82.321	85.732
1.01.03	Estoques	3.739	3.769
1.01.04	Outros	66.349	65.059
1.02	Ativo Não Circulante	6.260.938	6.003.989
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	255.841	246.539
1.02.01.01	Créditos Diversos	235.084	224.070
1.02.01.01.01	Créditos Tributários	43.066	63.716
1.02.01.01.02	Revendedores - Transações CCEE/MAE	10.857	4.746
1.02.01.01.03	Tributos Compensáveis	8.531	18.158
1.02.01.01.04	Depósitos Vinculados a Litígio	72.375	65.092
1.02.01.01.05	Ativo Regulatório - Revisão Tarifária	54.067	72.358
1.02.01.01.06	Consumidores e Revendedores	46.188	0
1.02.01.02	Créditos com Pessoas Ligadas	12.688	12.699
1.02.01.02.01	Com Coligadas e Equiparadas	0	0
1.02.01.02.02	Com Controladas	0	0
1.02.01.02.03	Com Outras Pessoas Ligadas	12.688	12.699
1.02.01.03	Outros	8.069	9.770
1.02.02	Ativo Permanente	6.005.097	5.757.450
1.02.02.01	Investimentos	1.406.082	1.147.372
1.02.02.01.01	Participações Coligadas/Equiparadas	0	0
1.02.02.01.02	Participações Coligadas/Equiparadas-Ágio	0	0
1.02.02.01.03	Participações em Controladas	394.749	237.590
1.02.02.01.04	Participações em Controladas - Ágio	105.423	0
1.02.02.01.05	Outros Investimentos	905.910	909.782
1.02.02.02	Imobilizado	4.584.333	4.595.379
1.02.02.03	Intangível	14.682	14.699
1.02.02.04	Diferido	0	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL	3 - CNPJ
02032-0	CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	06.981.176/0001-58

02.02 - BALANÇO PATRIMONIAL PASSIVO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 30/09/2009	4 - 30/06/2009
2	Passivo Total	8.765.475	8.230.036
2.01	Passivo Circulante	2.031.715	1.750.428
2.01.01	Empréstimos e Financiamentos	570.128	460.870
2.01.02	Debêntures	365.650	397.483
2.01.03	Fornecedores	83.387	78.543
2.01.04	Impostos, Taxas e Contribuições	490.725	359.178
2.01.05	Dividendos a Pagar	198.058	153.302
2.01.06	Provisões	178.505	174.055
2.01.06.01	Salários e Encargos Sociais	77.733	81.949
2.01.06.02	Encargos Regulatórios	83.585	80.643
2.01.06.03	Participações nos Lucros	17.187	11.463
2.01.07	Dívidas com Pessoas Ligadas	34.603	15.723
2.01.08	Outros	110.659	111.274
2.01.08.01	Obrigações Pós-Emprego	18.757	18.652
2.01.08.02	Provisão para Perdas Instr. Financeiros	54.069	62.359
2.01.08.04	Outras Obrigações	37.833	30.263
2.02	Passivo Não Circulante	2.408.973	2.420.967
2.02.01	Passivo Exigível a Longo Prazo	2.408.973	2.420.967
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	1.677.377	1.705.053
2.02.01.02	Debêntures	274.794	273.750
2.02.01.03	Provisões	9.310	8.495
2.02.01.03.01	Provisões para Contingências	9.310	8.495
2.02.01.04	Dívidas com Pessoas Ligadas	0	0
2.02.01.05	Adiantamento para Futuro Aumento Capital	0	0
2.02.01.06	Outros	447.492	433.669
2.02.01.06.02	Obrigações Pós-Emprego	251.456	254.524
2.02.01.06.03	Impostos, Taxas e Contribuições	149.346	136.828
2.02.01.06.04	Encargos Regulatórios	9.786	6.652
2.02.01.06.06	Outras Obrigações	36.904	35.665
2.03	Resultados de Exercícios Futuros	0	0
2.05	Patrimônio Líquido	4.324.787	4.058.641
2.05.01	Capital Social Realizado	2.896.785	2.896.785
2.05.02	Reservas de Capital	0	0
2.05.03	Reservas de Reavaliação	0	0
2.05.03.01	Ativos Próprios	0	0
2.05.03.02	Controladas/Coligadas e Equiparadas	0	0
2.05.04	Reservas de Lucro	584.354	584.354
2.05.04.01	Legal	140.766	140.766
2.05.04.02	Estatutária	0	0
2.05.04.03	Para Contingências	0	0
2.05.04.04	De Lucros a Realizar	0	0

**01.01 - IDENTIFICAÇÃO**

1 - CÓDIGO CVM 02032-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	3 - CNPJ 06.981.176/0001-58
---------------------------	------------------------------------------------------------	--------------------------------

**02.02 - BALANÇO PATRIMONIAL PASSIVO (Reais Mil)**

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 -30/09/2009	4 -30/06/2009
2.05.04.05	Retenção de Lucros	443.588	443.588
2.05.04.06	Especial p/ Dividendos Não Distribuídos	0	0
2.05.04.07	Outras Reservas de Lucro	0	0
2.05.05	Ajustes de Avaliação Patrimonial	0	0
2.05.05.01	Ajustes de Títulos e Valores Mobiliários	0	0
2.05.05.02	Ajustes Acumulados de Conversão	0	0
2.05.05.03	Ajustes de Combinação de Negócios	0	0
2.05.06	Lucros/Prejuízos Acumulados	843.648	577.502
2.05.07	Adiantamento para Futuro Aumento Capital	0	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL	3 - CNPJ
02032-0	CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	06.981.176/0001-58

03.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2009 a 30/09/2009	4 - 01/01/2009 a 30/09/2009	5 - 01/07/2008 a 30/09/2008	6 - 01/01/2008 a 30/09/2008
3.01	Receita Bruta de Vendas e/ou Serviços	1.064.259	3.274.637	1.028.671	2.817.070
3.01.01	Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	887.662	2.621.283	862.241	2.331.881
3.01.02	Receita de Uso da Rede	170.794	636.403	158.302	461.784
3.01.03	Outras Receitas Operacionais	5.803	16.951	8.128	23.405
3.02	Deduções da Receita Bruta	(221.414)	(659.250)	(221.824)	(627.188)
3.03	Receita Líquida de Vendas e/ou Serviços	842.845	2.615.387	806.847	2.189.882
3.04	Custo de Bens e/ou Serviços Vendidos	(296.181)	(877.413)	(284.533)	(817.909)
3.04.01	Encargos Uso Rede Básica Transmissão	(65.942)	(208.356)	(71.740)	(200.945)
3.04.02	Pessoal e Administradores	(50.425)	(160.942)	(48.216)	(162.159)
3.04.03	Obrigações Pós-Emprego	(5.521)	(15.092)	(10.189)	(30.536)
3.04.04	Materiais	(3.190)	(9.582)	(3.548)	(9.944)
3.04.05	Serviços de Terceiros	(22.918)	(65.003)	(22.082)	(58.780)
3.04.06	Depreciação e Amortização	(56.384)	(168.612)	(57.304)	(167.047)
3.04.07	Reversão (Provisões) Operacionais	(360)	(860)	(345)	1.013
3.04.08	Royalties (Comp. Financ. Rec. Hídricos)	(35.073)	(105.163)	(32.550)	(94.888)
3.04.09	Matéria Prima e Insumos para Produção	0	(4.070)	(23.478)	(65.185)
3.04.10	Energia Elétrica Comprada para Revenda	(45.791)	(116.227)	(8.013)	399
3.04.14	Outras	(10.577)	(23.506)	(7.068)	(29.837)
3.05	Resultado Bruto	546.664	1.737.974	522.314	1.371.973
3.06	Despesas/Receitas Operacionais	(88.803)	(270.722)	(99.767)	(255.158)
3.06.01	Com Vendas	0	(52)	0	0
3.06.02	Gerais e Administrativas	(31.082)	(112.855)	(18.601)	(53.511)
3.06.03	Financeiras	(50.116)	(142.979)	(75.575)	(179.749)
3.06.03.01	Receitas Financeiras	41.581	151.425	53.867	177.973
3.06.03.02	Despesas Financeiras	(91.697)	(294.404)	(129.442)	(357.722)
3.06.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	0	0
3.06.05	Outras Despesas Operacionais	(4.278)	(14.573)	(5.591)	(21.898)

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL	3 - CNPJ
02032-0	CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	06.981.176/0001-58

03.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2009 a 30/09/2009	4 - 01/01/2009 a 30/09/2009	5 - 01/07/2008 a 30/09/2008	6 - 01/01/2008 a 30/09/2008
3.06.06	Resultado da Equivalência Patrimonial	(3.327)	(263)	0	0
3.07	Resultado Operacional	457.861	1.467.252	422.547	1.116.815
3.08	Resultado Não Operacional	0	0	0	0
3.08.01	Receitas	0	0	0	0
3.08.02	Despesas	0	0	0	0
3.09	Resultado Antes Tributação/Participações	457.861	1.467.252	422.547	1.116.815
3.10	Provisão para IR e Contribuição Social	(131.828)	(393.371)	(139.600)	(343.764)
3.11	IR Diferido	(1.092)	(48.085)	15.459	18.686
3.12	Participações/Contribuições Estatutárias	(5.730)	(21.947)	(4.921)	(14.760)
3.12.01	Participações	(5.730)	(21.947)	(4.921)	(14.760)
3.12.01.01	Part. dos Empregados no Resultado	(5.730)	(21.947)	(4.921)	(14.760)
3.12.02	Contribuições	0	0	0	0
3.13	Reversão dos Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	0
3.15	Lucro/Prejuízo do Período	319.211	1.003.849	293.485	776.977
	NÚMERO AÇÕES, EX-TESSOURARIA (Mil)	2.896.785	2.896.785	2.896.785	2.896.785
	LUCRO POR AÇÃO (Reais)	0,11019	0,34654	0,10131	0,26822
	PREJUÍZO POR AÇÃO (Reais)				



01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02032-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	3 - CNPJ 06.981.176/0001-58
---------------------------	------------------------------------------------------------	--------------------------------

04.01 - DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA - METODO INDIRETO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2009 a 30/09/2009	4 - 01/01/2009 a 30/09/2009	5 - 01/07/2008 a 30/09/2008	6 - 01/01/2008 a 30/09/2008
4.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	518.006	1.227.804	461.952	886.166
4.01.01	Caixa Gerado nas Operações	418.663	1.143.074	407.350	1.034.025
4.01.01.01	Lucro Líquido do Exercício	319.211	1.003.849	293.485	776.977
4.01.01.02	Depreciação e Amortização	56.454	168.838	56.330	167.245
4.01.01.03	Baixas Líquidas de Imobilizado	5	2.541	1.349	2.617
4.01.01.04	Equivalência Patrimonial	3.327	263	0	0
4.01.01.05	Juros e Variações Monetárias - Não Circ.	21.554	4.086	38.451	35.949
4.01.01.06	Impostos Federais Diferidos	1.092	48.085	(15.459)	(18.686)
4.01.01.07	Provisões para Perdas Operacionais	(262)	911	276	(498)
4.01.01.08	Provisões p/ Perdas Trans. Energia Livre	391	(7.915)	789	18.346
4.01.01.09	Provisões p/ Perdas Instrumentos Financ.	(9.238)	37.486	5.754	16.128
4.01.01.10	Obrigações Pós-Emprego	7.333	21.999	12.005	36.013
4.01.01.11	Ativo Regulatório -Revisão Tarifária	21.433	(136.657)	0	0
4.01.01.12	Outros	(2.637)	(412)	14.370	(66)
4.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	99.343	84.730	54.602	(147.859)
4.01.02.01	Consumidores e Revendedores	33.359	(31.530)	(10.311)	(31.772)
4.01.02.02	Revendedores - Transações Energia Livre	(20.001)	3.317	2.005	11.879
4.01.02.03	Tributos Compensáveis	(97.493)	(295.089)	(126.157)	(360.060)
4.01.02.04	Transporte de Energia	(18.895)	(18.836)	(2.022)	(6.228)
4.01.02.05	Outros Ativos Circulantes	0	0	0	0
4.01.02.06	Créditos Tributários	(42.394)	(40.318)	13.370	136.118
4.01.02.07	Depósito Judiciais	(7.282)	(22.842)	(5.938)	(8.258)
4.01.02.08	Fornecedores	4.888	(42.055)	(592)	(153.159)
4.01.02.09	Tributos e Contribuição Social	191.058	479.222	162.340	229.016
4.01.02.10	Salários e Contribuições Sociais	(4.215)	13.301	1.989	(1.412)
4.01.02.11	Encargos Regulatórios	6.077	(5.343)	1.846	7.995
4.01.02.12	Empréstimos e Financiamentos	25.942	70.878	76.840	145.193

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02032-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	3 - CNPJ 06.981.176/0001-58
---------------------------	------------------------------------------------------------	--------------------------------

04.01 - DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA - METODO INDIRETO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 -01/07/2009 a 30/09/2009	4 -01/01/2009 a 30/09/2009	5 - 01/07/2008 a 30/09/2008	6 - 30/09/2008 a 30/09/2008
4.01.02.13	Obrigações Pós-Emprego	(10.296)	(30.374)	(7.903)	(30.996)
4.01.02.14	Perdas com Instrumentos Financeiros	948	1.884	(9.904)	(10.433)
4.01.02.15	Outros	37.647	2.515	(40.961)	(75.742)
4.01.03	Outros	0	0	0	0
4.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	(307.433)	(387.568)	(41.734)	(117.449)
4.02.01	Em Investimentos	(248.835)	(294.038)	(24.537)	(69.589)
4.02.02	No Imobilizado	(56.465)	(91.397)	(17.230)	(47.901)
4.02.03	No Intangível	(2.133)	(2.133)	0	0
4.02.04	Obrigações Esp - Contrib. do Consumidor	0	0	33	41
4.03	Caixa Líquido Atividades Financiamento	16.146	(393.244)	(6.898)	(364.344)
4.03.01	Financiamentos Obtidos	13.626	127.605	0	0
4.03.03	Pagamentos de Empréstimos e Financiam.	10.420	(20.074)	(4.349)	(245.825)
4.03.04	Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	(7.900)	(500.775)	(2.549)	(118.519)
4.04	Varição Cambial s/ Caixa e Equivalentes	0	0	0	0
4.05	Aumento(Redução) de Caixa e Equivalentes	226.719	446.992	413.320	404.373
4.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	1.072.486	852.213	898.169	907.116
4.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.299.205	1.299.205	1.311.489	1.311.489

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02032-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	3 - CNPJ 06.981.176/0001-58
---------------------------	------------------------------------------------------------	--------------------------------

05.01 - DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO DE 01/07/2009 a 30/09/2009 (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - CAPITAL SOCIAL	4 - RESERVAS DE CAPITAL	5 - RESERVAS DE REAVALIAÇÃO	6 - RESERVAS DE LUCRO	7 - LUCROS/ PREJUÍZOS ACUMULADOS	8 - AJUSTES DE AVALIAÇÃO PATRIMONIAL	9 - TOTAL PATRIMÔNIO LÍQUIDO
5.01	Saldo Inicial	2.896.785	0	0	584.354	577.502	0	4.058.641
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	(411)	0	(411)
5.03	Saldo Ajustado	2.896.785	0	0	584.354	577.091	0	4.058.230
5.04	Lucro / Prejuízo do Período	0	0	0	0	319.211	0	319.211
5.05	Destinações	0	0	0	0	(52.654)	0	(52.654)
5.05.01	Dividendos	0	0	0	0	0	0	0
5.05.02	Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	0	(52.654)	0	(52.654)
5.05.03	Outras Destinações	0	0	0	0	0	0	0
5.06	Realização de Reservas de Lucros	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Ajustes de Avaliação Patrimonial	0	0	0	0	0	0	0
5.07.01	Ajustes de Títulos e Valores Mobiliários	0	0	0	0	0	0	0
5.07.02	Ajustes Acumulados de Conversão	0	0	0	0	0	0	0
5.07.03	Ajustes de Combinação de Negócios	0	0	0	0	0	0	0
5.08	Aumento/Redução do Capital Social	0	0	0	0	0	0	0
5.09	Constituição/Realização Reservas Capital	0	0	0	0	0	0	0
5.10	Ações em Tesouraria	0	0	0	0	0	0	0
5.11	Outras Transações de Capital	0	0	0	0	0	0	0
5.12	Outros	0	0	0	0	0	0	0
5.13	Saldo Final	2.896.785	0	0	584.354	843.648	0	4.324.787

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02032-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	3 - CNPJ 06.981.176/0001-58
---------------------------	------------------------------------------------------------	--------------------------------

05.02 - DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO DE 01/01/2009 a 30/09/2009 (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - CAPITAL SOCIAL	4 - RESERVAS DE CAPITAL	5 - RESERVAS DE REAVALIAÇÃO	6 - RESERVAS DE LUCRO	7 - LUCROS/ PREJUÍZOS ACUMULADOS	8 - AJUSTES DE AVALIAÇÃO PATRIMONIAL	9 - TOTAL PATRIMÔNIO LÍQUIDO
5.01	Saldo Inicial	2.896.785	0	0	584.354	0	0	3.481.139
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	(411)	0	(411)
5.03	Saldo Ajustado	2.896.785	0	0	584.354	(411)	0	3.480.728
5.04	Lucro / Prejuízo do Período	0	0	0	0	1.003.849	0	1.003.849
5.05	Destinações	0	0	0	0	(159.790)	0	(159.790)
5.05.01	Dividendos	0	0	0	0	0	0	0
5.05.02	Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	0	(159.790)	0	(159.790)
5.05.03	Outras Destinações	0	0	0	0	0	0	0
5.06	Realização de Reservas de Lucros	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Ajustes de Avaliação Patrimonial	0	0	0	0	0	0	0
5.07.01	Ajustes de Títulos e Valores Mobiliários	0	0	0	0	0	0	0
5.07.02	Ajustes Acumulados de Conversão	0	0	0	0	0	0	0
5.07.03	Ajustes de Combinação de Negócios	0	0	0	0	0	0	0
5.08	Aumento/Redução do Capital Social	0	0	0	0	0	0	0
5.09	Constituição/Realização Reservas Capital	0	0	0	0	0	0	0
5.10	Ações em Tesouraria	0	0	0	0	0	0	0
5.11	Outras Transações de Capital	0	0	0	0	0	0	0
5.12	Outros	0	0	0	0	0	0	0
5.13	Saldo Final	2.896.785	0	0	584.354	843.648	0	4.324.787

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02032-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	3 - CNPJ 06.981.176/0001-58
---------------------------	------------------------------------------------------------	--------------------------------

08.01 - BALANÇO PATRIMONIAL ATIVO CONSOLIDADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 30/09/2009	4 - 30/06/2009
1	Ativo Total	9.380.759	8.609.629
1.01	Ativo Circulante	2.706.299	2.384.749
1.01.01	Disponibilidades	1.414.904	1.220.408
1.01.02	Créditos	1.138.938	1.086.814
1.01.02.01	Clientes	413.730	473.130
1.01.02.01.01	Consumidores e Revendedores	344.708	423.003
1.01.02.01.02	Transporte de Energia	69.022	50.127
1.01.02.02	Créditos Diversos	725.208	613.684
1.01.02.02.01	Tributos Compensáveis	579.136	471.706
1.01.02.02.02	Revendedores - Transações na CCEE/MAE	10.120	17.573
1.01.02.02.03	Créditos Tributários	53.631	38.673
1.01.02.02.04	Ativo Regulatório -Rev. Tarif. da Transm	82.321	85.732
1.01.03	Estoques	3.779	4.013
1.01.04	Outros	148.678	73.514
1.02	Ativo Não Circulante	6.674.460	6.224.880
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	267.703	256.936
1.02.01.01	Créditos Diversos	235.828	224.339
1.02.01.01.01	Créditos Tributários	43.066	63.716
1.02.01.01.02	Revendedores - Transações CCEE/MAE	10.857	4.746
1.02.01.01.03	Tributos Compensáveis	9.275	18.427
1.02.01.01.04	Depósitos Vinculados a Litígio	72.375	65.092
1.02.01.01.05	Ativo Regulatório -Rev.Tarif. da Transm.	54.067	72.358
1.02.01.01.06	Consumidores e Revendedores	46.188	0
1.02.01.02	Créditos com Pessoas Ligadas	14.030	12.699
1.02.01.02.01	Com Coligadas e Equiparadas	0	0
1.02.01.02.02	Com Controladas	0	0
1.02.01.02.03	Com Outras Pessoas Ligadas	14.030	12.699
1.02.01.03	Outros	17.845	19.898
1.02.02	Ativo Permanente	6.406.757	5.967.944
1.02.02.01	Investimentos	1.079.952	1.074.017
1.02.02.01.01	Participações Coligadas/Equiparadas	0	0
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	0	0
1.02.02.01.03	Outros Investimentos	1.079.952	1.074.017
1.02.02.02	Imobilizado	5.200.763	4.876.435
1.02.02.03	Intangível	126.042	17.492
1.02.02.04	Diferido	0	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL	3 - CNPJ
02032-0	CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	06.981.176/0001-58

08.02 - BALANÇO PATRIMONIAL PASSIVO CONSOLIDADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 30/09/2009	4 - 30/06/2009
2	Passivo Total	9.380.759	8.609.629
2.01	Passivo Circulante	2.071.988	1.774.239
2.01.01	Empréstimos e Financiamentos	578.333	464.402
2.01.02	Debêntures	365.650	397.483
2.01.03	Fornecedores	115.094	96.295
2.01.04	Impostos, Taxas e Contribuições	492.522	360.349
2.01.05	Dividendos a Pagar	198.058	153.302
2.01.06	Provisões	178.996	174.428
2.01.06.01	Salários e Encargos Sociais	78.224	82.322
2.01.06.02	Encargos Regulatórios	83.585	80.643
2.01.06.03	Participações nos Lucros	17.187	11.463
2.01.07	Dívidas com Pessoas Ligadas	30.741	15.723
2.01.08	Outros	112.594	112.257
2.01.08.01	Obrigações Pós-Emprego	18.757	18.652
2.01.08.02	Provisão p/ Perdas Instrumentos Financ.	54.069	62.359
2.01.08.04	Outras Obrigações	39.768	31.246
2.02	Passivo Não Circulante	2.983.984	2.776.749
2.02.01	Passivo Exigível a Longo Prazo	2.983.984	2.776.749
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	2.089.081	1.902.855
2.02.01.02	Debêntures	432.497	428.253
2.02.01.03	Provisões	9.310	8.495
2.02.01.03.01	Provisões para Contingências	9.310	8.495
2.02.01.04	Dívidas com Pessoas Ligadas	0	0
2.02.01.05	Adiantamento para Futuro Aumento Capital	0	0
2.02.01.06	Outros	453.096	437.146
2.02.01.06.02	Obrigações Pós-Emprego	251.456	254.524
2.02.01.06.03	Impostos, Taxas e Contribuições	149.346	136.828
2.02.01.06.04	Encargos Regulatórios	9.786	6.652
2.02.01.06.06	Outras Obrigações	42.508	39.142
2.03	Resultados de Exercícios Futuros	0	0
2.04	Part. de Acionistas Não Controladores	0	0
2.05	Patrimônio Líquido	4.324.787	4.058.641
2.05.01	Capital Social Realizado	2.896.785	2.896.785
2.05.02	Reservas de Capital	0	0
2.05.03	Reservas de Reavaliação	0	0
2.05.03.01	Ativos Próprios	0	0
2.05.03.02	Controladas/Coligadas e Equiparadas	0	0
2.05.04	Reservas de Lucro	584.354	584.354
2.05.04.01	Legal	140.766	140.766
2.05.04.02	Estatutária	0	0
2.05.04.03	Para Contingências	0	0

**01.01 - IDENTIFICAÇÃO**

1 - CÓDIGO CVM 02032-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	3 - CNPJ 06.981.176/0001-58
---------------------------	------------------------------------------------------------	--------------------------------

**08.02 - BALANÇO PATRIMONIAL PASSIVO CONSOLIDADO (Reais Mil)**

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 -30/09/2009	4 -30/06/2009
2.05.04.04	De Lucros a Realizar	443.588	443.588
2.05.04.05	Retenção de Lucros	0	0
2.05.04.06	Especial p/ Dividendos Não Distribuídos	0	0
2.05.04.07	Outras Reservas de Lucro	0	0
2.05.05	Ajustes de Avaliação Patrimonial	0	0
2.05.05.01	Ajustes de Títulos e Valores Mobiliários	0	0
2.05.05.02	Ajustes Acumulados de Conversão	0	0
2.05.05.03	Ajustes de Combinação de Negócios	0	0
2.05.06	Lucros/Prejuízos Acumulados	843.648	577.502
2.05.07	Adiantamento para Futuro Aumento Capital	0	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL	3 - CNPJ
02032-0	CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	06.981.176/0001-58

09.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO CONSOLIDADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2009 a 30/09/2009	4 - 01/01/2009 a 30/09/2009	5 - 01/07/2008 a 30/09/2008	6 - 01/01/2008 a 30/09/2008
3.01	Receita Bruta de Vendas e/ou Serviços	1.068.412	3.285.257	1.028.671	2.817.070
3.01.01	Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	891.815	2.631.903	862.241	2.331.881
3.01.02	Receita de Uso da Rede	170.794	636.403	158.302	461.784
3.01.03	Outras Receitas Operacionais	5.803	16.951	8.128	23.405
3.02	Deduções da Receita Bruta	(221.828)	(661.085)	(221.824)	(627.188)
3.03	Receita Líquida de Vendas e/ou Serviços	846.584	2.624.172	806.847	2.189.882
3.04	Custo de Bens e/ou Serviços Vendidos	(296.723)	(879.332)	(284.533)	(817.909)
3.04.01	Encargos Uso Rede Básica Transmissão	(65.942)	(208.356)	(71.740)	(200.945)
3.04.02	Pessoal e Administradores	(50.368)	(160.975)	(48.216)	(162.159)
3.04.03	Obrigações Pós-Emprego	(5.521)	(15.092)	(10.189)	(30.536)
3.04.04	Materiais	(3.205)	(9.620)	(3.548)	(9.944)
3.04.05	Serviços de Terceiros	(23.014)	(65.325)	(22.082)	(58.780)
3.04.06	Depreciação e Amortização	(56.710)	(169.369)	(57.304)	(167.047)
3.04.07	Reversão (Provisões) Operacionais	(360)	(860)	(345)	1.013
3.04.08	Royalties (Comp. Financ. Rec. Hídricos)	(35.073)	(105.163)	(32.550)	(94.888)
3.04.09	Matéria Prima e Insumos para Produção	0	(4.070)	(23.478)	(65.185)
3.04.10	Energia Elétrica Comprada para Revenda	(45.802)	(116.716)	(8.013)	399
3.04.14	Outras	(10.728)	(23.786)	(7.068)	(29.837)
3.05	Resultado Bruto	549.861	1.744.840	522.314	1.371.973
3.06	Despesas/Receitas Operacionais	(91.843)	(277.186)	(99.767)	(255.158)
3.06.01	Com Vendas	(237)	(289)	0	0
3.06.02	Gerais e Administrativas	(32.513)	(114.286)	(18.601)	(53.511)
3.06.03	Financeiras	(54.712)	(147.934)	(75.575)	(179.749)
3.06.03.01	Receitas Financeiras	46.162	156.182	53.867	177.973
3.06.03.02	Despesas Financeiras	(100.874)	(304.116)	(129.442)	(357.722)
3.06.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	0	0
3.06.05	Outras Despesas Operacionais	(4.381)	(14.677)	(5.591)	(21.898)



01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL	3 - CNPJ
02032-0	CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	06.981.176/0001-58

09.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO CONSOLIDADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2009 a 30/09/2009	4 - 01/01/2009 a 30/09/2009	5 - 01/07/2008 a 30/09/2008	6 - 01/01/2008 a 30/09/2008
3.06.06	Resultado da Equivalência Patrimonial	0	0	0	0
3.07	Resultado Operacional	458.018	1.467.654	422.547	1.116.815
3.08	Resultado Não Operacional	0	0	0	0
3.08.01	Receitas	0	0	0	0
3.08.02	Despesas	0	0	0	0
3.09	Resultado Antes Tributação/Participações	458.018	1.467.654	422.547	1.116.815
3.10	Provisão para IR e Contribuição Social	(131.985)	(393.773)	(139.600)	(343.764)
3.11	IR Diferido	(1.092)	(48.085)	15.459	18.686
3.12	Participações/Contribuições Estatutárias	(5.730)	(21.947)	(4.921)	(14.760)
3.12.01	Participações	(5.730)	(21.947)	(4.921)	(14.760)
3.12.01.01	Participações Empregados no Resultado	(5.730)	(21.947)	(4.921)	(14.760)
3.12.02	Contribuições	0	0	0	0
3.13	Reversão dos Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	0
3.14	Part. de Acionistas Não Controladores	0	0	0	0
3.15	Lucro/Prejuízo do Período	319.211	1.003.849	293.485	776.977
	NÚMERO AÇÕES, EX-TESSOURARIA (Mil)	2.896.785	2.896.785	2.896.785	2.896.785
	LUCRO POR AÇÃO (Reais)	0,11019	0,34654	0,10131	0,26822
	PREJUÍZO POR AÇÃO (Reais)				

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02032-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	3 - CNPJ 06.981.176/0001-58
---------------------------	------------------------------------------------------------	--------------------------------

10.01 - DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA CONSOLIDADO - METODO INDIRETO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2009 a 30/09/2009	4 - 01/01/2009 a 30/09/2009	5 - 01/07/2008 a 30/09/2008	6 - 01/01/2008 a 30/09/2008
4.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	509.371	1.215.335	471.671	895.375
4.01.01	Caixa Gerado nas Operações	411.379	1.151.059	408.175	1.034.850
4.01.01.01	Lucro Líquido do Exercício	319.211	1.003.849	293.485	776.977
4.01.01.02	Depreciação e Amortização	57.089	169.904	56.330	167.245
4.01.01.03	Baixas Líquidas de Imobilizado	5	2.541	1.349	2.617
4.01.01.04	Juros e Variações Monetárias - Não Circ.	16.541	10.877	39.277	36.775
4.01.01.05	Impostos Federais Diferidos	1.092	48.085	(15.459)	(18.686)
4.01.01.06	Provisões para Perdas Operacionais	(262)	911	276	(498)
4.01.01.07	Provisões p/Perdas Trans. Energia Livre	391	(7.915)	788	18.345
4.01.01.08	Provisões p/ Perdas Instrumentos Financ.	(9.238)	37.486	5.754	16.128
4.01.01.09	Obrigações Pós-Emprego	7.333	21.999	12.005	36.013
4.01.01.10	Ativo Regulatório - Revisão Tarifária	21.433	(136.657)	0	0
4.01.01.11	Outros	(2.216)	(21)	14.370	(66)
4.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	97.992	64.276	63.496	(139.475)
4.01.02.01	Consumidores e Revendedores	32.233	(33.037)	(10.311)	(31.772)
4.01.02.02	Revendedores - Transações Energia Livre	(20.001)	3.317	2.005	11.879
4.01.02.03	Tributos Compensáveis	(98.121)	(295.983)	(126.808)	(360.758)
4.01.02.04	Transporte de Energia	(18.895)	(18.836)	(2.022)	(6.228)
4.01.02.06	Créditos Tributários	(42.394)	(40.318)	13.370	136.118
4.01.02.07	Depósitos Judiciais	(157)	(22.842)	(12.909)	(15.229)
4.01.02.08	Fornecedores	(296)	(49.004)	1.213	(152.197)
4.01.02.09	Tributos e Contribuição Social	191.131	480.107	162.436	229.187
4.01.02.10	Salários e Contribuições Sociais	(4.083)	13.739	1.964	(1.458)
4.01.02.11	Encargos Regulatórios	6.077	(5.343)	1.846	7.995
4.01.02.12	Empréstimos e Financiamentos	40.504	85.313	76.402	145.193
4.01.02.13	Obrigações Pós-Emprego	(10.296)	(30.374)	(7.903)	(30.996)
4.01.02.14	Perdas com Instrumentos Financeiros	948	1.884	(9.904)	(10.433)

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02032-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	3 - CNPJ 06.981.176/0001-58
---------------------------	------------------------------------------------------------	--------------------------------

10.01 - DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA CONSOLIDADO - METODO INDIRETO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 -01/07/2009 a 30/09/2009	4 -01/01/2009 a 30/09/2009	5 - 01/07/2008 a 30/09/2008	6 - 30/09/2008 a 30/09/2008
4.01.02.15	Outros	21.342	(24.347)	(25.883)	(60.776)
4.01.03	Outros	0	0	0	0
4.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	(339.792)	(589.359)	(56.920)	(150.781)
4.02.01	Em Investimentos	(4.888)	(5.175)	(24.528)	(65.947)
4.02.02	No Imobilizado	(129.132)	(378.412)	(32.425)	(84.875)
4.02.03	No Intangível	(4.392)	(4.392)	0	0
4.02.04	Obrigações Esp- Contrib. do Consumidor	0	0	33	41
4.02.05	Aquisição das eólicas	(201.380)	(201.380)	0	0
4.03	Caixa Líquido Atividades Financiamento	24.916	(73.170)	4.220	(337.926)
4.03.01	Financiamentos Obtidos	23.252	449.105	11.118	26.418
4.03.02	Pagamentos de Empréstimos e Financiam.	9.564	(21.500)	(4.349)	(245.825)
4.03.03	Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	(7.900)	(500.775)	(2.549)	(118.519)
4.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	0	0	0	0
4.05	Aumento(Redução) de Caixa e Equivalentes	194.495	552.806	418.971	406.668
4.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	1.220.409	862.098	903.985	916.288
4.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.414.904	1.414.904	1.322.956	1.322.956

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02032-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	3 - CNPJ 06.981.176/0001-58
---------------------------	------------------------------------------------------------	--------------------------------

11.01 - DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONSOLIDADO DE 01/07/2009 a 30/09/2009 (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - CAPITAL SOCIAL	4 - RESERVAS DE CAPITAL	5 - RESERVAS DE REAVALIAÇÃO	6 - RESERVAS DE LUCRO	7 - LUCROS/ PREJUÍZOS ACUMULADOS	8 - AJUSTES DE AVALIAÇÃO PATRIMONIAL	9 - TOTAL PATRIMÔNIO LÍQUIDO
5.01	Saldo Inicial	2.896.785	0	0	584.354	577.502	0	4.058.641
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	(411)	0	(411)
5.03	Saldo Ajustado	2.896.785	0	0	584.354	577.091	0	4.058.230
5.04	Lucro / Prejuízo do Período	0	0	0	0	319.211	0	319.211
5.05	Destinações	0	0	0	0	(52.654)	0	(52.654)
5.05.01	Dividendos	0	0	0	0	0	0	0
5.05.02	Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	0	(52.654)	0	(52.654)
5.05.03	Outras Destinações	0	0	0	0	0	0	0
5.06	Realização de Reservas de Lucros	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Ajustes de Avaliação Patrimonial	0	0	0	0	0	0	0
5.07.01	Ajustes de Títulos e Valores Mobiliários	0	0	0	0	0	0	0
5.07.02	Ajustes Acumulados de Conversão	0	0	0	0	0	0	0
5.07.03	Ajustes de Combinação de Negócios	0	0	0	0	0	0	0
5.08	Aumento/Redução do Capital Social	0	0	0	0	0	0	0
5.09	Constituição/Realização Reservas Capital	0	0	0	0	0	0	0
5.10	Ações em Tesouraria	0	0	0	0	0	0	0
5.11	Outras Transações de Capital	0	0	0	0	0	0	0
5.12	Outros	0	0	0	0	0	0	0
5.13	Saldo Final	2.896.785	0	0	584.354	843.648	0	4.324.787

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02032-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	3 - CNPJ 06.981.176/0001-58
---------------------------	------------------------------------------------------------	--------------------------------

11.02 - DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONSOLIDADO DE 01/01/2009 a 30/09/2009 (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - CAPITAL SOCIAL	4 - RESERVAS DE CAPITAL	5 - RESERVAS DE REAVALIAÇÃO	6 - RESERVAS DE LUCRO	7 - LUCROS/ PREJUÍZOS ACUMULADOS	8 - AJUSTES DE AVALIAÇÃO PATRIMONIAL	9 - TOTAL PATRIMÔNIO LÍQUIDO
5.01	Saldo Inicial	2.896.785	0	0	584.354	0	0	3.481.139
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	(411)	0	(411)
5.03	Saldo Ajustado	2.896.785	0	0	584.354	(411)	0	3.480.728
5.04	Lucro / Prejuízo do Período	0	0	0	0	1.003.849	0	1.003.849
5.05	Destinações	0	0	0	0	(159.790)	0	(159.790)
5.05.01	Dividendos	0	0	0	0	0	0	0
5.05.02	Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	0	(159.790)	0	(159.790)
5.05.03	Outras Destinações	0	0	0	0	0	0	0
5.06	Realização de Reservas de Lucros	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Ajustes de Avaliação Patrimonial	0	0	0	0	0	0	0
5.07.01	Ajustes de Títulos e Valores Mobiliários	0	0	0	0	0	0	0
5.07.02	Ajustes Acumulados de Conversão	0	0	0	0	0	0	0
5.07.03	Ajustes de Combinação de Negócios	0	0	0	0	0	0	0
5.08	Aumento/Redução do Capital Social	0	0	0	0	0	0	0
5.09	Constituição/Realização Reservas Capital	0	0	0	0	0	0	0
5.10	Ações em Tesouraria	0	0	0	0	0	0	0
5.11	Outras Transações de Capital	0	0	0	0	0	0	0
5.12	Outros	0	0	0	0	0	0	0
5.13	Saldo Final	2.896.785	0	0	584.354	843.648	0	4.324.787

02032-0

CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.

06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

**EM 30 DE SETEMBRO DE 2009**

**(Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

## **1) – CONTEXTO OPERACIONAL**

A Cemig Geração e Transmissão S.A. (“Companhia” ou “Cemig Geração e Transmissão”) é uma sociedade anônima de capital aberto, subsidiária integral da Companhia Energética de Minas Gerais – CEMIG (“CEMIG”), constituída em 8 de setembro de 2004 e com início das suas operações a partir de 1º de janeiro de 2005, como resultado do processo de desmembramento das atividades da CEMIG. Suas ações não são negociadas em bolsa de valores.

A Cemig Geração e Transmissão tem por objeto social: (i) estudar, planejar, projetar, construir, operar e explorar sistemas de geração, transmissão e comercialização de energia elétrica e serviços correlatos que lhe tenham sido ou venham a ser concedidos, por qualquer título de direito, ou a empresas das quais mantenha o controle acionário; (ii) desenvolver atividades nos diferentes campos de energia, em qualquer de suas fontes, com vistas à exploração econômica e comercial; (iii) prestar serviço de consultoria, dentro de sua área de atuação, a empresas no Brasil e no exterior; e (iv) exercer atividades direta ou indiretamente relacionadas ao seu objeto social.

A Cemig Geração e Transmissão possui 46 usinas, sendo 43 usinas hidrelétricas, 1 eólica e 2 termelétricas e linhas de transmissão pertencentes, em sua maior parte, à rede básica do sistema brasileiro de geração e transmissão.

A Companhia possui participação societária nas seguintes controladas:

- ❑ Hidrelétrica Cachoeirão S.A. (controlada em conjunto – participação de 49,00%) – Produção e comercialização de energia elétrica em regime de produção independente, através da usina hidrelétrica Cachoeirão localizada em Pocrane, no Estado de Minas Gerais, e com capacidade instalada de 27 MW (informação não revisada pelos auditores independentes). A usina iniciou operações a partir de 2009.
- ❑ Central Eólica Praias de Parajuru S.A. (controlada em conjunto – participação de 49,00%) – Produção e comercialização de energia elétrica através de usina eólica localizada no município de Beberibe no Estado do Ceará e com capacidade instalada de 28,8 MW (informação não revisada pelos auditores independentes). A usina iniciou operações em agosto de 2009.
- ❑ Baguari Energia S.A. (controlada em conjunto – participação de 69,39%) - Implantação, operação, manutenção e exploração comercial da Usina Hidrelétrica Baguari, por meio de sua participação no Consórcio UHE Baguari (Baguari Energia – 49,00% e Neoenergia – 51,00%), 140 MW de potência instalada (informação não revisada pelos auditores independentes), localizada no rio Doce em Governador Valadares, Estado de Minas Gerais. A usina iniciou operações em setembro de 2009 (1ª unidade) e tem previsão para as demais unidades para dezembro de 2009 (2ª unidade) e fevereiro de 2010 (3ª unidade).

---

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

---

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

---

Controladas em fase pré-operacional:

- Guanhães Energia S.A. (controlada em conjunto – participação de 49,00%) – Produção e comercialização de energia elétrica através da implantação e exploração das pequenas centrais hidrelétricas Dolores de Guanhães; Senhora do Porto; e Jacaré, localizadas no Município de Dolores de Guanhães, e Fortuna II, localizada no Município de Virginópolis, todas no Estado de Minas Gerais. As usinas têm previsão de início de operação em agosto de 2011, e totalizarão uma capacidade instalada de 44 MW (informação não revisada pelos auditores independentes).
- Cemig Baguari Energia S.A. (controlada – participação de 100,00%) – Produção e a comercialização de energia elétrica em regime de produção independente em futuros empreendimentos.
- Madeira Energia S.A. (controlada em conjunto – participação de 10,00%) – Implementação, construção, operação e exploração da usina hidrelétrica de Santo Antônio, localizada na bacia hidrográfica do Rio Madeira, no Estado de Rondônia, com potência de 3.150 MW (informação não revisada pelos auditores independentes) e previsão de início de operação comercial em 2012.
- Hidrelétrica Pipoca S.A. (controlada em conjunto – participação de 49,00%) - Produção independente de Energia Elétrica, mediante a implantação e exploração do potencial hidráulico denominado PCH Pipoca, com 20 MW de potência instalada (informação não revisada pelos auditores independentes), localizada no rio Manhuaçu, Municípios de Caratinga e Ipanema, Estado de Minas Gerais. Previsão de entrada em operação em abril de 2010.
- Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A. (“EBTE”) ( controlada em conjunto – participação de 49,00%) – Concessionária de serviço público de transmissão de energia elétrica, através das linhas de transmissão no Estado de Mato Grosso. Previsão de entrada em operação em junho de 2010.
- Central Eólica Volta do Rio S.A. (controlada em conjunto – participação de 49,00%) – Produção e comercialização de energia elétrica através de usina eólica localizada no município de Aracajú no Estado do Ceará e com capacidade instalada de 42 MW (informação não revisada pelos auditores independentes). Previsão de entrada em operação até o final do ano de 2009.
- Central Eólica Praias do Morgado S.A. (controlada em conjunto – participação de 49,00%) – Produção e comercialização de energia elétrica através de usina eólica localizada no município de Aracajú no Estado do Ceará e com capacidade instalada de 79,2 MW (informação não revisada pelos auditores independentes). Previsão de entrada em operação até o final do ano de 2009.

---

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

---

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

---

## **2) – APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS**

### **2.1) Apresentação das Informações Trimestrais**

As informações trimestrais da controladora e consolidadas foram elaboradas e preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, compreendendo: a Lei das Sociedades por Ações; os pronunciamentos, as orientações e as interpretações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis; normas da Comissão de Valores Mobiliários – CVM; e normas da legislação específica aplicáveis às concessionárias de energia elétrica, emanadas da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL.

Estas Informações Trimestrais – ITR's foram elaboradas seguindo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras anuais de 31 de dezembro de 2008. Desta forma, estas ITR's devem ser lidas em conjunto com as referidas demonstrações financeiras anuais.

### **2.2) Alteração na Lei das Sociedades por Ações**

A Lei nº 11.638/07, alterou, revogou e introduziu novos dispositivos à Lei das Sociedades por Ações, no capítulo relativo à divulgação e preparação de Demonstrações Contábeis, que vieram a modificar, entre outros aspectos, o critério de reconhecimento e valorização de ativos e passivos. Essas mudanças de práticas contábeis estão em vigor a partir de 1º de janeiro de 2008 e tiveram como objetivo aumentar a transparência das Demonstrações Contábeis das companhias brasileiras e a eliminação de algumas barreiras regulatórias que dificultavam o processo de convergência dessas Demonstrações aos princípios contábeis internacionais de contabilidade – IFRS.

A Lei nº 11.638/07 e a Medida Provisória 449/08 (convertida na Lei nº 11.941 de 27 de maio de 2009) modificam a Lei nº 6.404/76 em aspectos relativos a elaboração e divulgação das demonstrações financeiras.

Na elaboração das demonstrações contábeis de 2008, a Companhia adotou pela primeira vez as alterações na legislação societária introduzidas pela Lei nº 11.638 aprovada em 28 de dezembro de 2007, com as respectivas modificações introduzidas pela Medida Provisória nº 449 de 3 de dezembro de 2008.

### **2.3) – Informações Trimestrais Consolidadas**

As informações trimestrais consolidadas em 30 de setembro de 2009 incluem as informações da Companhia e das controladas mencionadas na nota explicativa nº 1.

As políticas contábeis foram aplicadas de forma uniforme em todas as empresas consolidadas e consistentes com aquelas utilizadas no exercício anterior.

As empresas com controle compartilhado foram consolidadas proporcionalmente em função do percentual de participação. Cada rubrica das informações trimestrais foi, portanto, consolidada após a aplicação do percentual de participação. Conseqüentemente, não há destaque para participações de minoritários.



02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

No processo de consolidação foram eliminados: (i) as participações no patrimônio líquido das controladas; (ii) o resultado da equivalência patrimonial; (iii) os saldos de ativos e passivos entre as empresas consolidadas e, (iv) os saldos de receitas e despesas decorrentes de transações entre as empresas consolidadas.

As datas das demonstrações contábeis das sociedades controladas utilizadas para cálculo de equivalência patrimonial e consolidação coincidem com as da controladora.

3) – DISPONIBILIDADES

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2009	30/06/2009	30/09/2009	30/06/2009
Contas Bancárias	9.621	56.245	6.387	11.869
Aplicações Financeiras				
Certificados de depósitos bancários	1.363.261	1.121.616	1.250.873	1.018.786
Letras Financeiras do tesouro	32.517	26.341	32.517	26.341
Letras do Tesouro Nacional	6.394	10.705	6.394	10.705
Outros	3.111	5.501	3.034	4.785
	<u>1.405.283</u>	<u>1.164.163</u>	<u>1.292.818</u>	<u>1.060.617</u>
	<u><b>1.414.904</b></u>	<u><b>1.220.408</b></u>	<u><b>1.299.205</b></u>	<u><b>1.072.486</b></u>

As aplicações financeiras correspondem a operações realizadas com instituições financeiras nacionais e contratadas em condições e taxas normais de mercado, sendo que são de alta liquidez, prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor.

Esses investimentos financeiros referem-se substancialmente a certificados de depósitos bancários e fundos de renda fixa, remunerados substancialmente pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), a taxas que variam entre 101,00% a 103,00%.

4) – CONSUMIDORES E REVENDEDORES

Classe de Consumidor	Saldos a Vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Total	
				30/09/2009	30/06/2009
<b>Controladora</b>					
Industrial	132.211	12.232	55.639	200.082	200.120
Suprimento a Outras					
Concessionárias	175.292	106	13.788	189.186	222.559
Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa	-	-	(831)	(831)	(831)
	<u>307.503</u>	<u>12.338</u>	<u>68.596</u>	<u>388.437</u>	<u>421.848</u>
<b>Controladas e Controladas em Conjunto</b>					
Industrial	1.134	-	-	1.134	1.135
Suprimento a Outras					
Concessionárias	1.325	-	-	1.325	20
	<u>2.459</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2.459</u>	<u>1.155</u>
<b>Total Consolidado</b>	<u><b>309.962</b></u>	<u><b>12.338</b></u>	<u><b>68.596</b></u>	<u><b>390.896</b></u>	<u><b>423.003</b></u>

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Circulante	344.708	423.003
Não Circulante	46.188	-

A Companhia constitui a provisão para créditos de liquidação duvidosa através de uma análise individual do saldo dos clientes, sendo considerado o histórico de inadimplência, negociações em andamento e existência de garantias reais.

A Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa constituída é considerada suficiente para cobrir eventuais perdas na realização desses ativos.

Encontra-se registrado o valor de R\$46.188 referente a créditos de consumidor industrial que não foram pagos em função de liminar cautelar que permitiu o não pagamento desse montante até o julgamento final de ação judicial questionando reajuste tarifário durante a vigência do Plano Cruzado através da Portaria 045/86. A Companhia tem a expectativa de que os valores mencionados serão integralmente recebidos.

## 5) – REVENDEDORES – TRANSAÇÕES COM ENERGIA LIVRE

As obrigações e direitos da Companhia referentes às transações com energia livre no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE durante a vigência do Programa de Racionamento estão demonstrados como segue:

	Consolidado e Controladora	
	30/09/2009	30/06/2009
<b>ATIVO</b>		
Valores a serem recebidos de distribuidoras	39.180	40.132
Provisão para perdas na realização	(18.203)	(17.813)
	<b>20.977</b>	<b>22.319</b>
<b>Circulante</b>	10.120	17.573
<b>Não Circulante</b>	10.857	4.746

Os valores a receber no Ativo referem-se à diferença entre os preços pagos pela Companhia nas transações com energia na CCEE, durante o período de vigência do Programa de Racionamento, e o valor de R\$49,26/MWh, que deverá ser ressarcido pelas distribuidoras através dos montantes arrecadados por meio da RTE, conforme definido no Acordo Geral do Setor Elétrico.

Conforme Resolução ANEEL nº 36, de 29 de janeiro de 2003, as distribuidoras de energia elétrica arrecadam e repassam os valores obtidos mensalmente através da RTE aos geradores e distribuidoras com valores a receber, entre os quais está incluída a Companhia, desde março de 2003.

Os direitos da Cemig Geração e Transmissão são atualizados pela variação da SELIC acrescidos de 1,00% de juros ao ano.

---

02032-0	CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	06.981.176/0001-58
---------	----------------------------------	--------------------

---

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

---

A conclusão de alguns processos judiciais em andamento movidos por agentes do mercado, relativos à interpretação das regras em vigor à época da realização das transações no âmbito da CCEE, poderá implicar em alterações nos montantes registrados.

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Provisão para perdas na realização

A provisão atualmente constituída, no montante de R\$18.203, representa as perdas previstas em função do prazo de recebimento da RTE das distribuidoras que ainda estão repassando recursos a Companhia não ser suficiente para repasse integral dos valores devidos.

**6) – REVISÃO TARIFÁRIA DA TRANSMISSÃO**

A primeira revisão tarifária da Companhia foi aprovada pela diretoria da ANEEL em 17 de junho de 2009 na qual a Agência fixou o reposicionamento da Receita Anual Permitida (RAP) da Companhia em 5,35% , retroativo a 2005.

Adicionalmente, foi estabelecido pela ANEEL um componente financeiro de R\$158.090 a ser pago a Companhia através da Parcela de Ajuste (PA) em 24 meses. Esse valor é decorrente dos efeitos retroativos do reposicionamento tarifário ocorrido no período entre 1º de julho de 2005 e 30 de junho de 2009. A primeira parcela de R\$85.732 foi incorporada no reajuste do ciclo 2009/2010 e a segunda parcela de R\$72.358 será compensada no reajuste 2010/2011.

A medida que os valores da Parcela de Ajuste são recebidos na tarifa, a Companhia transfere o valor correspondente registrado no ativo para o resultado. A movimentação da Parcela de Ajuste está demonstrada conforme abaixo:

<b>Composição Total da Parcela de Ajuste</b>				
	<b>Saldo em 30/06/2009</b>	<b>Atualização monetária</b>	<b>Amortização</b>	<b>Saldo em 30/09/2009</b>
Rede Básica	128.823	(226)	(17.037)	111.560
Fronteira	13.899	(13)	(2.633)	11.253
DIT – Demais Instalações de Transmissão	15.368	(30)	(1.763)	13.575
	<b>158.090</b>	<b>(269)</b>	<b>(21.433)</b>	<b>136.388</b>
<b>Circulante</b>				<b>82.321</b>
<b>Não Circulante</b>				<b>54.067</b>

Como previsto no contrato de concessão da Companhia, os cálculos da revisão foram feitos sobre toda a base de ativos de transmissão da Companhia e não apenas dos ativos referentes às novas instalações.

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

7) – TRIBUTOS COMPENSÁVEIS

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2009	30/06/2009	30/09/2009	30/06/2009
<b>Circulante</b>				
ICMS a Recuperar	41.379	31.320	40.528	30.471
Imposto de Renda	398.596	319.376	398.321	319.300
Contribuição Social	125.216	107.051	125.216	107.050
PASEP	2.241	2.183	2.241	2.183
COFINS	10.243	9.975	10.243	9.975
Outros	1.461	1.801	1.352	1.801
	<b>579.136</b>	<b>471.706</b>	<b>577.901</b>	<b>470.780</b>
<b>Não Circulante</b>				
ICMS a Recuperar	8.531	18.158	8.531	18.158
Imposto de Renda	744	269	-	-
	<b>9.275</b>	<b>18.427</b>	<b>8.531</b>	<b>18.158</b>
	<b>588.411</b>	<b>490.133</b>	<b>586.432</b>	<b>488.938</b>

Os saldos de Imposto de Renda e Contribuição Social referem-se a créditos da Declaração do Imposto de Renda da Pessoa Jurídica – DIPJ de anos anteriores e a antecipações em 2009 que serão compensadas com tributos federais a pagar apurados para o ano de 2009, registrados na rubrica de impostos, taxas e contribuições.

Os créditos de ICMS a recuperar são decorrentes de aquisições de ativo imobilizado e podem ser compensados em 48 meses.

A Companhia protocolou consulta junto a Secretaria da Fazenda do Estado de Minas Gerais para esclarecimento de dúvidas relacionadas ao aproveitamento de parte dos créditos de ICMS registrados no circulante e no não circulante, sendo que a resposta é aguardada para o 4º trimestre de 2009, quando então será iniciada a sua compensação. A transferência para o circulante foi feita de acordo com valores que já deveriam estar realizados no CIAP e que deverão ser realizados até setembro de 2010.

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

**8) – CRÉDITOS TRIBUTÁRIOS**

**a) Imposto de renda e contribuição social diferidos:**

A Companhia possui créditos tributários registrados de Imposto de Renda, constituídos à alíquota de 25,00%, e Contribuição Social, constituídos à alíquota de 9,00%, conforme segue:

	<b>Consolidado e Controladora</b>	
	<b>30/09/2009</b>	<b>30/06/2009</b>
Créditos Tributários sobre diferenças temporárias:		
Provisão para Perdas na Realização dos Valores a Receber de Energia Livre	6.189	6.056
Obrigações Pós-Emprego	21.243	21.202
Provisão de PASEP/COFINS – Recomposição Tarifária Extraordinária	5.249	5.960
Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa	273	273
Transações com energia livre	-	4.130
Instrumentos Financeiros	19.398	22.644
Variação Cambial	35.343	35.343
Contingências	3.165	2.889
Outros	5.837	3.892
	<b>96.697</b>	<b>102.389</b>
Ativo Circulante	53.631	38.673
Ativo Não Circulante	43.066	63.716

O Conselho de Administração, em reunião realizada no dia 12 de fevereiro de 2009, aprovou o estudo técnico elaborado pela Diretoria de Finanças, Participações e de Relações com Investidores referente à projeção de lucratividade futura ajustada a valor presente, que evidencia a capacidade de realização do ativo fiscal diferido em um prazo máximo de 10 anos, conforme definido na Instrução CVM nº 371. Referido estudo foi também submetido a exame do Conselho Fiscal em 05 de fevereiro de 2009.

Conforme as estimativas da Companhia, os lucros tributáveis futuros permitem a realização do ativo fiscal diferido, existente em 30 de setembro de 2009, conforme abaixo:

	<b>Consolidado e Controladora</b>
2009	19.535
2010	45.462
2011	6.529
2012	10.158
2013	3.964
2014 a 2016	7.225
2017 a 2018	3.824
	<b>96.697</b>

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

**b) Conciliação da Despesa com Imposto de Renda e Contribuição Social:**

A conciliação da despesa nominal de Imposto de Renda (alíquota de 25%) e da Contribuição Social (alíquota de 9%) com a despesa efetiva apresentada na demonstração de resultado é como segue:

	<b>Consolidado</b>	<b>Controladora</b>	
	<b>30/09/2009</b>	<b>30/09/2009</b>	<b>30/09/2008</b>
Lucro Antes do Imposto de Renda e Contribuição Social	1.467.654	1.467.252	1.116.815
Imposto de Renda e Contribuição Social – Despesa Nominal	(499.003)	(498.866)	(379.717)
Efeitos Fiscais Incidentes sobre:			
Juros sobre Capital Próprio	54.329	54.329	47.262
Participação dos Empregados no Resultado	7.462	7.462	5.018
Incentivos Fiscais	8.903	8.903	4.285
Resultado de Equivalência Patrimonial	(89)	(89)	-
Contribuições e Doações Indedutíveis	(1.796)	(1.796)	-
Ajuste Imposto de Renda e Contribuição Social – Exercício anterior	(11.423)	(11.423)	-
Créditos Fiscais não reconhecidos	384	384	-
Outros	(625)	(360)	(1.926)
<b>Imposto de Renda e Contribuição Social</b>	<b>(441.858)</b>	<b>(441.456)</b>	<b>(325.078)</b>

**c) Regime Tributário de Transição**

A Medida Provisória nº 449/2008, de 03 de dezembro de 2008 convertida na Lei 11.941/09, instituiu o RTT - Regime Tributário de Transição, que tem como objetivo neutralizar os impactos dos novos métodos e critérios contábeis introduzidos pela Lei nº 11.638/07, na apuração das bases de cálculos de tributos federais.

A aplicação do RTT é opcional para o ano de 2008 e 2009 e obrigatória a partir de 2010 para às pessoas jurídicas sujeitas ao Imposto de Renda da Pessoa Jurídica ("IRPJ") de acordo com a sistemática de lucro real ou de lucro presumido.

A empresa efetuou sua opção pela adoção do RTT na Declaração de Informações Econômico-Fiscais da Pessoa Jurídica de 2009 ("DIPJ") ano-calendário 2008 e adicionalmente terá que efetuar até 30 de novembro de 2009 a elaboração do Controle Fiscal Contábil de Transição (FCONT) criado pela Instrução Normativa 949/2009 da Receita Federal do Brasil.

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

9) – INVESTIMENTOS

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2009	30/06/2009	30/09/2009	30/06/2009
Em Sociedade Controlada e Controladas em Conjunto				
Hidrelétrica Cachoeirão S.A.	-	-	21.577	20.337
Guanhães Energia S.A.	-	-	9.608	9.608
Hidrelétrica Pipoca S.A.	-	-	18.411	19.086
Cemig Baguari Energia S.A.	-	-	21	1
Madeira Energia S.A.	-	-	-	10
Baguari Energia S.A.	-	-	174.049	164.242
EBTE	-	-	53.900	24.306
Central Eólica Praias de Parajuru S.A.	-	-	34.166	-
Central Eólica Volta do Rio S.A.	-	-	57.173	-
Central Eólica Praias de Morgado S.A.	-	-	25.844	-
Em Consórcios	1.076.668	1.072.284	902.626	908.049
Ágio na Aquisição de Participação na C. E. Praias de Parajuru	-	-	31.051	-
Ágio na Aquisição de Participação na C. E. Volta do Rio	-	-	30.692	-
Ágio na Aquisição de Participação na C.E. Praias de Morgado	-	-	43.680	-
Outros	3.284	1.733	3.284	1.733
	<b>1.079.952</b>	<b>1.074.017</b>	<b>1.406.082</b>	<b>1.147.372</b>

a) **Ágio na aquisição de Participação em empresas eólicas de energia em 2009**

O ágio na aquisição das empresas eólicas de energia: Central Eólica Praias de Parajuru S.A., Central Eólica Praias de Morgado S.A. e Central Eólica Volta do Rio S.A., correspondente a diferença entre o valor pago e o valor contábil da participação no Patrimônio Líquido das controladas em conjunto, decorre da mais valia da concessão em função da sua exploração no prazo previsto pelo regulador. A amortização do ágio ocorrerá durante o período remanescente de vigência das concessões.



02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Abaixo encontra-se o preço de compra reconhecido pela Companhia em 14 de agosto de 2009:

	<u>Morgado</u>	<u>Parajuru</u>	<u>Volta do Rio</u>	<u>Total</u>
ATIVO				
Circulante	7.128	7.257	86.527	100.912
Permanente	81.067	88.254	71.033	240.354
Outros ativos não circulantes	1.503	177	-	1.680
ATIVO TOTAL	<b>89.698</b>	<b>95.688</b>	<b>157.560</b>	<b>342.946</b>
PASSIVO				
Circulante	1.449	6.024	12.606	20.079
Empréstimos e Financiamentos de Longo Prazo	62.007	55.281	86.167	203.455
Outros passivo não circulantes	343	-	1.500	1.843
PASSIVO TOTAL	<b>63.799</b>	<b>61.305</b>	<b>100.273</b>	<b>225.377</b>
ATIVO LÍQUIDO CONSOLIDADO	<b>25.899</b>	<b>34.383</b>	<b>57.287</b>	<b>117.569</b>
Preço total da compra sem ágio	25.899	34.383	57.287	117.569
Ágio na aquisição	43.843	31.163	30.808	105.814
Preço total da compra	<b>69.742</b>	<b>65.546</b>	<b>88.095</b>	<b>223.383</b>
Disponibilidades	(4.781)	(4.007)	(13.216)	(22.004)
Fluxo de caixa da aquisição menos caixa da controlada	64.961	61.540	74.879	201.380

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

**Consórcios**

A Companhia participa em consórcios de concessões de geração de energia elétrica, para os quais não foram constituídas empresas com característica jurídica independente para administrar o objeto da referida concessão, sendo mantidos os controles nos registros contábeis da Companhia da parcela específica equivalente aos investimentos efetuados, conforme segue:

	Participação na energia gerada	Taxa Média Anual de Depreciação %	30/09/2009	30/06/2009
<b>Em serviço</b>				
Usina de Porto Estrela	33,33%	2,48	38.625	38.625
Usina Igarapava	14,50%	2,58	55.554	55.554
Usina de Funil	49,00%	2,40	181.595	181.595
Usina de Queimado	82,50%	2,45	206.724	193.599
Usina de Aimorés	49,00%	2,50	549.538	549.538
Depreciação acumulada			(131.476)	(124.859)
<b>Total em operação</b>			<b>900.560</b>	<b>894.052</b>
<b>Em curso</b>				
Usina de Queimado	82,50%		-	13.125
Usina de Funil	49,00%		1.008	872
Usina de Aimorés	49,00%		1.058	-
<b>Total em construção</b>			<b>2.066</b>	<b>13.997</b>
<b>Total de Consórcios - Controladora</b>			<b>902.626</b>	<b>908.049</b>
Usina de Baguari - em construção	34,00%		174.042	164.235
<b>Total de Consórcios - Consolidado</b>			<b>1.076.668</b>	<b>1.072.284</b>

A depreciação dos bens integrantes do ativo imobilizado dos consórcios é calculada pelo método linear, com base em taxas estabelecidas pela ANEEL.

**As principais informações sobre as investidas são como segue:**

Sociedades Controladas em Conjunto	Quantidade de Ações	Em 30 de setembro de 2009		
		Participação (%)	Capital Social Integralizado	Patrimônio Líquido
Hidrelétrica Cachoeirão S.A.	35.000.000	49,00	35.000	44.036
Guanhães Energia S. A.	52.000.000	49,00	19.608	20.687
Hidrelétrica Pipoca S.A.	35.382.415	49,00	39.055	38.214
Madeira Energia S.A.	100.000	10,00	100	100
Cemig Baguari Energia S.A.	1.000	100,00	1	21
Baguari Energia S.A.	1.000.000	69,39	10	250.835
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S. A.	49.604.465	49,00	109.999	109.999
Central Eólica Praias de Parajuru S.A.	70.560.000	49,00	70.560	70.560
Central Eólica Volta do Rio S.A.	117.230.000	49,00	117.230	117.242

---

02032-0	CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	06.981.176/0001-58
---------	----------------------------------	--------------------

---

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

---

Central Eólica Praias de Morgado S.A.	52.960.000	49,00	52.960	52.960
---------------------------------------	------------	-------	--------	--------

---

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

---

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

---

## Novas Aquisições

### Aquisição de 65,85% da Ternas Participações S.A.

Em 23 de abril de 2009, a Companhia adquiriu 65,85% de participação acionária da Terna Participações S.A, holding que atua no segmento de transmissão de energia, pertencente à Terna S.p.A, com presença em 11 Estados por R\$2,15 bilhões. A holding controla um total de seis empresas que, juntas, contam com mais de 3,75 mil quilômetros de linhas de transmissão.

O Conselho de Administração da CEMIG aprovou, em 05 de agosto de 2009, como alternativa à aquisição da totalidade das ações da TERNÁ detidas pela Terna Rete Elettrica Nazionale S.p.A ("TERNÁ S.p.A"), conforme facultado pelo Contrato celebrado entre a Cemig Geração e Transmissão e a TERNÁ S.p.A, a possibilidade de redução da participação final da Cemig Geração e Transmissão na referida aquisição para até 50% menos 1 (uma) ação ordinária e, quanto às ações preferenciais, até o percentual realizado pela Oferta Pública de Compra de Ações – OPA dos acionistas minoritários daquela Companhia, mediante parceria a ser constituída com o Fundo de Investimento em Participações – FIP COLISEU.

A Companhia anunciou, em 19 de outubro de 2009, o Encerramento de Distribuição Pública de Quotas da Primeira Emissão do Fundo de Investimento em Participações Coliseu – FIP Coliseu, estruturado pelo Banco Modal S.A., totalizando o valor de R\$1.330.000. O montante foi suficiente para que este fundo adquira 51% das ações ordinárias da Terna Participações S.A. ("TERNÁ"), e está prevista a realização de uma reunião do Conselho de Administração da Companhia para deliberar sobre os instrumentos contratuais que regularão a parceria da Companhia com o FIP Coliseu na aquisição da totalidade das ações da TERNÁ detidas pela Terna Rete Elettrica Nazionale S.p.A ("TERNÁ S.p.A"), objeto do Contrato de Compra e Venda de Ações firmado em 23 de abril de 2009 entre a Cemig Geração e Transmissão e a TERNÁ S.p.A. conforme anunciado naquela data.

Em 03 de novembro de 2009 ocorreu a liquidação financeira do referido Contrato de Compra e Venda de ações celebrado com a TERNÁ S.p.A. com o pagamento e a transferência das ações de titularidade da TERNÁ para a Transmissora do Atlântico de Energia Elétrica S.A. – TAESA, na qual a Companhia detém participação de 49% do capital social. A operação envolveu a compra de 173.527.113 ações ordinárias representando aproximadamente 65,85% do capital total da TERNÁ.

A TAESA tem como acionistas a Cemig Geração e Transmissão e o Fundo de Investimentos em Participações Coliseu. Em data a ser anunciada, a TAESA realizará uma oferta pública de aquisição das ações em circulação de emissão da TERNÁ, com finalidade de assegurar aos demais acionistas da TERNÁ tratamento igualitário aquele dado à Terna S.p.A..

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

10) - IMOBILIZADO

	30/09/2009			30/06/2009
	Custo Histórico	Depreciação Acumulada	Valor Líquido	Valor Líquido
<b>Em Serviço</b>	<b>8.090.965</b>	<b>(3.731.613)</b>	<b>4.359.352</b>	<b>4.405.048</b>
- Geração	6.728.932	(3.009.361)	3.719.571	3.757.199
Terrenos	195.715	-	195.715	195.552
Reservatórios, Barragens e Adutoras	3.672.137	(1.424.455)	2.247.682	2.266.813
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	781.019	(364.833)	416.186	421.034
Máquinas e Equipamentos	2.075.359	(1.215.798)	859.561	873.418
Veículos	2.164	(1.873)	291	259
Móveis e Utensílios	2.538	(2.402)	136	123
- Transmissão	1.299.025	(682.703)	616.322	624.429
Terrenos	2.138	-	2.138	2.138
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	106.549	(59.897)	46.652	47.577
Máquinas e Equipamentos	1.189.166	(621.849)	567.317	574.515
Veículos	175	(134)	41	45
Móveis e Utensílios	997	(823)	174	154
- Administração	63.008	(39.549)	23.459	23.420
Terrenos	458	-	458	621
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	13.760	(7.457)	6.303	6.524
Máquinas e Equipamentos	34.991	(22.479)	12.512	11.612
Veículos	10.829	(6.739)	4.090	4.585
Móveis e Utensílios	2.970	(2.874)	96	78
<b>Em Curso</b>	<b>232.905</b>	<b>-</b>	<b>232.905</b>	<b>198.255</b>
- Geração	117.795	-	117.795	109.226
- Transmissão	85.608	-	85.608	69.309
- Administração	29.502	-	29.502	19.720
<b>Total do Imobilizado</b>	<b>8.323.870</b>	<b>(3.731.613)</b>	<b>4.592.257</b>	<b>4.603.303</b>
Obrigações Especiais Vinculadas à Concessão	(7.924)	-	(7.924)	(7.924)
<b>Imobilizado Líquido - Controladora</b>	<b>8.315.946</b>	<b>(3.731.613)</b>	<b>4.584.333</b>	<b>4.595.379</b>
<b>Em Serviço - Controladas</b>	<b>144.794</b>	<b>(1.283)</b>	<b>143.511</b>	<b>48.831</b>
- Geração	144.768	(1.282)	143.486	48.813
- Administração	26	(1)	25	18
<b>Em Curso - Controladas</b>	<b>472.919</b>	<b>-</b>	<b>472.919</b>	<b>232.225</b>
- Geração	422.813	-	422.813	211.076
- Transmissão	48.083	-	48.083	19.688
- Administração	2.023	-	2.023	1.461
<b>Imobilizado Líquido - Consolidado</b>	<b>8.933.659</b>	<b>(3.732.896)</b>	<b>5.200.763</b>	<b>4.876.435</b>

As Obrigações Especiais Vinculadas à Concessão referem-se basicamente a contribuições de consumidores para execução de empreendimentos necessários ao atendimento de pedidos de fornecimento de energia elétrica.

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

11) - INTANGÍVEL

	30/09/2009		30/06/2009	
	Custo Histórico	Depreciação Acumulada	Valor Líquido	Valor Líquido
<b>Em Serviço</b>	<b>30.456</b>	<b>(20.849)</b>	<b>9.607</b>	<b>9.984</b>
- Geração	2.381	(955)	1.426	1.542
- Transmissão	9.661	(2.681)	6.980	7.081
- Administração	18.414	(17.213)	1.201	1.361
<b>Em Curso</b>	<b>5.075</b>	<b>-</b>	<b>5.075</b>	<b>4.715</b>
- Geração	1.188	-	1.188	1.089
- Transmissão	1.469	-	1.469	1.373
- Administração	2.418	-	2.418	2.253
<b>Intangível Líquido - Controladora</b>	<b>35.531</b>	<b>(20.849)</b>	<b>14.682</b>	<b>14.699</b>
<b>Em Serviço</b>	<b>34.779</b>	<b>(118)</b>	<b>34.661</b>	<b>37</b>
- Geração	34.769	(117)	34.652	28
- Administração	10	(1)	9	9
<b>Em Curso</b>	<b>76.699</b>	<b>-</b>	<b>76.699</b>	<b>2.756</b>
- Geração	76.699	-	76.699	2.756
<b>Intangível Líquido - Consolidado</b>	<b>147.009</b>	<b>(20.967)</b>	<b>126.042</b>	<b>17.492</b>

12) – FORNECEDORES

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2009	30/06/2009	30/09/2009	30/06/2009
<b>Circulante</b>				
Suprimento e Transporte de Energia Elétrica -				
Compra de Energia Livre durante o Racionamento	-	12.148	-	12.148
União Com. de Energia Elétrica	7.101	7.101	7.101	7.101
Cemig Distribuição	4.925	6.727	4.925	6.727
CHESF – Cia. Hidroelétrica do São Francisco	2.879	2.934	2.879	2.934
CTEEP – Cia. Trans. Energia Elétrica Paulista	3.143	3.278	3.143	3.278
Eletronorte – Centrais Elétricas do Norte do Brasil	2.049	2.149	2.049	2.149
Eletrosul – Centrais Elétricas	1.993	2.209	1.993	2.209
Outros Geradores e Distribuidores	29.871	25.864	28.978	25.864
	51.961	62.410	51.068	62.410
Materiais e Serviços	63.133	33.885	32.319	16.133
	<b>115.094</b>	<b>96.295</b>	<b>83.387</b>	<b>78.543</b>
<b>Não Circulante ( *)</b>				
Suprimento de Energia Elétrica				
Compra de Energia Livre durante o racionamento	122	78	122	78
Materiais e Serviços	1.732	1.649	-	-
	<b>1.854</b>	<b>1.727</b>	<b>122</b>	<b>78</b>
<b>Total de Fornecedores</b>	<b>116.948</b>	<b>98.022</b>	<b>83.509</b>	<b>78.621</b>

( \*) Apresentado na rubrica "Outras Obrigações"

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

13) – IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES

	Consolidado		Controladora	
	30/09/2009	30/06/2009	30/09/2009	30/06/2009
<b>Circulante</b>				
Imposto de Renda	279.058	181.067	278.785	180.974
Contribuição Social	103.085	66.543	102.932	66.492
ICMS	28.170	27.767	27.380	27.143
COFINS	22.686	19.574	22.576	19.520
PASEP	10.143	9.467	10.118	9.454
INSS	3.434	3.391	3.279	3.189
Outros	9.718	1.869	9.427	1.735
	<u>456.294</u>	<u>309.678</u>	<u>454.497</u>	<u>308.507</u>
<b>Obrigações diferidas</b>				
Imposto de Renda	20.941	29.290	20.941	29.290
Contribuição Social	7.539	10.544	7.539	10.544
COFINS	6.366	8.904	6.366	8.904
PASEP	1.382	1.933	1.382	1.933
	<u>36.228</u>	<u>50.671</u>	<u>36.228</u>	<u>50.671</u>
	<u><b>492.522</b></u>	<u><b>360.349</b></u>	<u><b>490.725</b></u>	<u><b>359.178</b></u>
<b>Não Circulante</b>				
COFINS	32.771	26.863	32.771	26.863
PASEP	7.115	5.832	7.115	5.832
	<u>39.886</u>	<u>32.695</u>	<u>39.886</u>	<u>32.695</u>
<b>Obrigações diferidas</b>				
Imposto de Renda	74.832	71.647	74.832	71.647
Contribuição Social	26.938	25.793	26.938	25.793
COFINS	6.318	5.499	6.318	5.499
PASEP	1.372	1.194	1.372	1.194
	<u>109.460</u>	<u>104.133</u>	<u>109.460</u>	<u>104.133</u>
	<u><b>149.346</b></u>	<u><b>136.828</b></u>	<u><b>149.346</b></u>	<u><b>136.828</b></u>

As obrigações diferidas circulantes referem-se basicamente aos ativos e passivos vinculados ao Acordo Geral do Setor Elétrico e outras questões regulatórias, sendo devidas à medida da realização desses ativos e passivos.

As obrigações não circulantes de PASEP/COFINS referem-se ao questionamento judicial da constitucionalidade da inclusão do ICMS na base de cálculo desses impostos, sendo requerida, inclusive, a compensação dos valores recolhidos nos últimos 10 anos. A Companhia obteve liminar para não efetuar o recolhimento e autorização para o depósito judicial a partir de 2008.

As obrigações diferidas não circulantes de Imposto de Renda e Contribuição Social referem-se substancialmente ao reconhecimento dos instrumentos financeiros (variação cambial e Hedge) pelo regime de caixa, que são devidos à medida da realização, pelo pagamento ou resgate a ativos e passivos vinculados a questões regulatórias, os quais são devidos a medida da realização destes.

As obrigações diferidas não circulantes de PASEP/COFINS referem-se substancialmente a ativos e passivos vinculados a questões regulatórias, os quais são devidos a medida da realização destes.

02032-0

CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.

06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

14) – EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

FINANCIADORES	Vencimento Principal	Encargos Financeiros Anuais (%)	Moedas	Consolidado		30/06/2009	
				30/09/2009		Circulante	Não Circulante
<b>MOEDA ESTRANGEIRA</b>							
Banco do Brasil S.A. (1)	2009	3,90	JPY	79.182	-	79.182	80.214
B.N.P. Paribas	2010	Libor + 1,875	US\$	12.165	-	12.165	13.212
BNP Paribas	2012	5,89	EURO	2.942	4.345	7.287	9.361
UNIBANCO S.A. (2)	2009	6,50	US\$	8.539	-	8.539	9.221
UNIBANCO S.A. (3)	2009	5,00	US\$	6.329	-	6.329	6.859
<b>Dívida referente a Moeda Estrangeira</b>				<b>109.157</b>	<b>4.345</b>	<b>113.502</b>	<b>118.867</b>
<b>MOEDA NACIONAL</b>							
Banco Credit Suisse First Boston S.A.	2010	106,00 do CDI	R\$	75.157	-	75.157	75.164
Banco do Brasil S.A.	2009	111,00 do CDI	R\$	69.221	-	69.221	67.582
Banco do Brasil S.A.	2013	CDI + 1,70	R\$	15.170	81.623	96.793	95.281
Banco do Brasil S.A.	2013	107,60 do CDI	R\$	1.198	30.000	31.198	30.481
Banco do Brasil S.A.	2014	104,10 do CDI	R\$	36.744	900.000	936.744	915.910
Banco Itaú – BBA S.A.	2013	CDI + 1,70	R\$	29.601	151.748	181.349	183.108
Banco Votorantim S.A.	2010	113,50 do CDI	R\$	650	25.125	25.775	25.150
BNDES	2026	URTJ+2,34	R\$	3.231	116.097	119.328	108.980
Bradesco S.A.	2013	CDI + 1,70	R\$	18.507	131.783	150.290	146.440
Bradesco S.A.	2014	CDI + 1,70	R\$	163	1.820	1.983	1.932
Debêntures (4)	2009	CDI + 1,20	R\$	388.234	-	388.234	378.768
Debêntures (4)	2011	104,00 do CDI	R\$	24.567	238.816	263.383	257.531
Debêntures – Governo do Estado de M. G. (4)(6)	2031	IGP-M	R\$	-	35.978	35.978	34.934
ELETROBRÁS (6)	2013	FINEL + 7,50 a 8,50	R\$	12.326	39.031	51.357	54.480
Santander do Brasil S.A.	2013	CDI + 1,70	R\$	7.655	22.286	29.941	30.554
UNIBANCO S.A.	2009	CDI + 2,98	R\$	109.513	-	109.513	106.371
UNIBANCO S.A.	2013	CDI + 1,70	R\$	33.567	161.096	194.663	195.509
Banco Votorantim S.A.	2013	CDI + 1,70	R\$	784	2.326	3.110	3.200
Energ Power (9)	2012	IPCA	R\$	109	764	873	873
FINEP (9)	2015	URTJ + 5,00	R\$	27	7.950	7.977	4.462
ORTENG Equipamentos e Sistemas (9)	2012	IPCA	R\$	47	330	377	377
Construtora Quebec (9)	2012	IPCA	R\$	150	1.052	1.202	1.202
Unibanco S.A. (5)	2020	TJLP + 2,55	R\$	172	7.018	7.190	7.363
Banco do Brasil S.A. (5)	2020	TJLP + 2,55	R\$	683	28.223	28.906	29.589
BNDES(7)	2033	TJLP + 2,40	R\$	-	171.408	171.408	162.354
Debêntures (7)	2013	IPCA	R\$	-	157.703	157.703	154.503
CCB Banco Bradesco (8)	2009	DI + 0,84	R\$	7.350	-	7.350	2.028
CEF (10)	2022	TJLP + 3,50	R\$	-	62.462	62.462	-
CEF (11)	2022	TJLP + 3,50	R\$	-	55.864	55.864	-
CEF (12)	2022	TJLP + 3,50	R\$	-	86.730	86.730	-
<b>Dívida referente a Moeda Nacional</b>				<b>834.826</b>	<b>2.517.233</b>	<b>3.352.059</b>	<b>3.074.126</b>
<b>Total Geral</b>				<b>943.983</b>	<b>2.521.578</b>	<b>3.465.561</b>	<b>3.192.993</b>

(1) a (3) Foram contratados "swaps" com troca de taxa. Seguem as taxas dos empréstimos e financiamentos considerando os swaps: (1) 111,00% do CDI; (2) CDI + 2,98% a.a.; (3) CDI + 3,01% a.a..

(4) Debêntures Simples, não conversíveis em ações, sem garantia nem preferência, nominativa e escritural.

(5) Empréstimo realizado pela controlada em conjunto Hidrelétrica Cachoeirão S.A.

(6) Contratos ajustados a valor presente, conforme alterações da Lei das Sociedades Anônimas, Lei 11.638/07.

(7) Empréstimo realizado para a controlada em conjunto Madeira Energia S.A.

(8) Empréstimo realizado para a controlada em conjunto Hidrelétrica Pipoca S.A.

(9) Crédito para integralização do capital social da Hidrelétrica Pipoca S.A.



---

02032-0	CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	06.981.176/0001-58
---------	----------------------------------	--------------------

---

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

---

- (10) Empréstimo realizado para a controlada em conjunto Praia de Morgado S.A.  
(11) Empréstimo realizado para a controlada em conjunto Praia de Parajuru S.A.  
(12) Empréstimo realizado para a controlada em conjunto Volta do Rio S.A.

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

A composição consolidada dos empréstimos por moeda e indexador, com a respectiva amortização, é como segue:

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2016 em		Total
							2015	diante	
<b>Moedas</b>									
Dólar Norte-Americano	21.065	5.968	-	-	-	-	-	-	27.033
Euro	45	2.897	2.897	1.448	-	-	-	-	7.287
Yen	79.182	-	-	-	-	-	-	-	79.182
	<u>100.292</u>	<u>8.865</u>	<u>2.897</u>	<u>1.448</u>	-	-	-	-	<u>113.502</u>
<b>Indexadores</b>									
Índice Geral de Preços –Mercado–									
IGP-M	-	-	-	-	-	-	-	35.978	35.978
Índice Interno da Eletrobrás –									
FINEL	3.082	12.325	12.326	12.326	11.298	-	-	-	51.357
Índice Preço ao Consumidor Amplo									
-IPCA	-	613	1.225	103.121	55.197	-	-	-	160.156
Certificado Depósito Interbancário –									
CDI	687.975	252.072	390.308	451.947	481.947	300.455	-	-	2.564.704
Outros	2.890	20.834	29.616	29.778	29.778	38.348	36.726	351.894	539.864
	<u>693.947</u>	<u>285.844</u>	<u>433.475</u>	<u>597.172</u>	<u>578.220</u>	<u>338.803</u>	<u>36.726</u>	<u>387.872</u>	<u>3.352.059</u>
	<u>794.239</u>	<u>294.709</u>	<u>436.372</u>	<u>598.620</u>	<u>578.220</u>	<u>338.803</u>	<u>36.726</u>	<u>387.872</u>	<u>3.465.561</u>

As principais moedas e indexadores utilizados para atualização monetária dos empréstimos e financiamentos tiveram as seguintes variações:

Moedas	Variação no	Variação	Indexadores	Variação no	Variação
	trimestre findo	Acumulada		trimestre findo	Acumulada
	em 30/09/2009	em 2009		em 30/09/2009	em 2009
	%	%		%	%
Dólar Norte-Americano	(8,89)	(23,92)	IGP-M	(0,38)	(1,61)
Euro	(5,06)	(19,67)	FINEL	(0,08)	(0,32)
Yen	(2,24)	(23,21)	SELIC	2,19	7,67
			CDI	2,15	7,59

A movimentação dos empréstimos e financiamentos é como segue:

<b>Saldo em 30 de junho de 2009</b>	<b>3.192.993</b>
Aquisição de controladas – Empréstimos Consolidados	200.466
Empréstimo e Financiamentos Obtidos	24.315
Variação Monetária e Cambial	(5.252)
Encargos Financeiros Provisionados	77.436
Ajuste a Valor Presente - AVP	2.206
Encargos Financeiros Pagos	(21.181)
Amortização de Financiamentos	(5.422)
<b>Saldo em 30 de setembro de 2009</b>	<b>3.465.561</b>

Cláusulas contratuais restritivas – Covenants

---

02032-0	CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	06.981.176/0001-58
---------	----------------------------------	--------------------

---

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

---

A Companhia possui empréstimos e financiamentos com cláusulas restritivas (“covenants”) que foram integralmente atendidas em 30 de setembro de 2009 e nos demais trimestre de 2009.

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

15) – ENCARGOS REGULATÓRIOS

	Consolidado e Controladora	
	30/09/2009	30/06/2009
Reserva Global de Reversão - RGR	15.461	13.054
Quota para Conta de Consumo de Combustível – CCC	4.732	4.186
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	5.455	4.540
Taxa de Fiscalização da ANEEL	1.386	1.386
Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica – PROINFA	2.574	2.199
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico Tecnológico - FNDCT	2.123	3.177
Pesquisa e Desenvolvimento	60.579	57.164
Pesquisa Expansão Sistema Energético	1.061	1.589
	<b>93.371</b>	<b>87.295</b>
Passivo Circulante	83.585	80.643
Passivo Não Circulante	9.786	6.652

16) – OBRIGAÇÕES PÓS-EMPREGO

A Companhia é uma das patrocinadoras da Fundação Forluminas de Seguridade Social - FORLUZ, pessoa jurídica sem fins lucrativos, com o objetivo de propiciar aos seus associados e participantes e aos seus dependentes complementação de aposentadoria e pensão, em conformidade ao plano previdenciário a que estiverem vinculados.

A FORLUZ disponibiliza a seus participantes os seguintes planos de benefícios de suplementação de aposentadoria:

Plano Misto de Benefícios Previdenciários (“Plano B”) – Plano de contribuição definida na fase de acumulação de recursos para benefícios de aposentadoria por tempo normal e benefício definido para cobertura de invalidez e morte de participante ativo, bem como no recebimento dos benefícios por tempo de contribuição. A contribuição das Patrocinadoras é paritária às contribuições básicas mensais dos participantes, sendo o único plano aberto a novas adesões de participantes.

A contribuição da Cemig Geração e Transmissão para este plano é de 27,52% para a parcela com característica de benefício definido, referente a cobertura de invalidez e morte de participante ativo, sendo utilizada para amortização das obrigações definidas através de cálculo atuarial. Os 72,48% restantes, referentes à parcela do plano com característica de contribuição definida, destinam-se as contas nominais dos participantes e são reconhecidos no resultado do exercício pelo regime de caixa, na rubrica de Despesa com Pessoal.

Desta forma, as obrigações com pagamento de suplementação de aposentadoria do Plano Misto, com característica de contribuição definida, e seu respectivo ativo, no valor de R\$537.391, não estão apresentados nesta Nota Explicativa.

Plano Saldado de Benefícios Previdenciários (“Plano A”) – Inclui todos os participantes ativos e assistidos que optaram migrar do antigo plano de Benefício Definido, fazendo jus a um benefício proporcional saldado. No caso dos ativos, esse benefício foi diferido para a data da aposentadoria.

Plano de Benefício Definido – Plano de benefícios adotado pela FORLUZ até 1998, através do qual é realizada a complementação do salário real médio dos três últimos anos de atividade do

---

02032-0	CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	06.981.176/0001-58
---------	----------------------------------	--------------------

---

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

---

empregado na Companhia em relação ao valor do benefício da Previdência Social Oficial. Estão inscritos neste plano 6 ativos e 45 aposentados/pensionistas.

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

A Cemig Geração e Transmissão mantém ainda, de modo independente aos planos disponibilizados pela FORLUZ, pagamentos de parte do prêmio de seguro de vida para os aposentados e contribui para um plano de saúde e um plano odontológico para os empregados, aposentados e dependentes, administrados pela FORLUZ.

### Separação do Plano de Saúde

Em 26 de agosto de 2008, o Conselho Deliberativo da Forluz, em cumprimento às determinações da Secretaria de Previdência Complementar - SPC, deliberou a transferência da gestão do Plano de Saúde Integrado - PSI - para outra entidade a ser criada com essa finalidade. A decisão foi motivada pelo entendimento do SPC quanto à impossibilidade da manutenção dos participantes no plano de saúde não inscritos concomitantemente nos planos previdenciários. Visando resguardar os interesses de seus participantes, além de cumprir a exigência da SPC, a Forluz optou pela separação das atividades, mantendo os atuais planos odontológico e previdenciário nesta entidade. O prazo previsto para a conclusão do processo de separação do plano de saúde é de 12 meses, onde serão mantidos todos os benefícios e coberturas existentes.

### Amortização das Obrigações Atuariais

Parte da obrigação atuarial com benefícios pós-emprego no montante de R\$208.109 em 30 de setembro de 2009 (R\$211.193 em 30 de junho de 2009) foi reconhecida como obrigação a pagar pela Companhia e será amortizada até junho de 2024, através de prestações mensais calculadas pelo sistema de prestações constantes (Tabela Price). Os valores são reajustados pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo - IPCA do Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística - IBGE, acrescido de 6% ao ano.

O passivo e as despesas reconhecidas pela Companhia em conexão com o Plano de Complementação de Aposentadoria, Plano de Saúde e Seguro de Vida são ajustados de acordo com os termos da deliberação CVM nº 371 e laudo preparado por atuários independentes. Desta forma, a atualização financeira da obrigação na dívida pactuada com a FORLUZ, mencionado no parágrafo anterior, não produziu efeitos contábeis no resultado da Cemig Geração e Transmissão. A última avaliação atuarial foi realizada sobre a data base de 31 de dezembro de 2008.

As movimentações ocorridas no passivo líquido são as seguintes:

	Consolidado e Controladora				
	Planos de Pensão e Suplementação de Aposentadoria	Plano de Saúde	Plano Odontológico	Seguro de Vida	Total
Passivo Líquido em 30 de junho de 2009	85.345	79.880	3.924	104.027	273.176
Despesa (Receita) Reconhecida no Resultado	548	3.958	243	2.584	7.333
Contribuições Pagas	(7.742)	(1.891)	(42)	(621)	(10.296)
Passivo Líquido em 30 de setembro de 2009	78.151	81.947	4.125	105.990	270.213
Passivo Circulante	18.757	-	-	-	18.757
Passivo Não Circulante	59.394	81.947	4.125	105.990	251.456

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

**17) – PROVISÕES PARA CONTINGÊNCIAS**

A Companhia constitui provisão para contingências das ações cuja expectativa de perda seja considerada provável, conforme segue:

	Saldo em 30/06/2009	Adições	Saldo em 30/09/2009
<b>Trabalhistas</b>			
Diversos	227	4	231
<b>Cíveis</b>			
Ambiental	7.065	165	7.230
Outras	1.203	646	1.849
	<b>8.268</b>	<b>811</b>	<b>9.079</b>
Total	<b>8.495</b>	<b>815</b>	<b>9.310</b>

**Processo Administrativo de Natureza Ambiental**

A Cemig Geração e Transmissão foi autuada pelo Instituto Estadual de Florestas – IEF, alegando que a Companhia deixou de adotar medidas de proteção à fauna ictiológica, causando mortalidade de peixes, em decorrência de vazão e operação de máquinas na Usina Hidrelétrica de Três Marias. A Companhia apresentou defesa e considera o risco de perda nesta ação como provável, no valor de R\$7.230, que está devidamente provisionado.

**Causas com risco de perda possível**

Adicionalmente, existem processos de naturezas trabalhistas, cíveis e fiscais em andamento cuja perda foi estimada como possível, periodicamente reavaliados, não requerendo a constituição de provisão nas Demonstrações Contábeis, demonstrados a seguir:

Obrigações Previdenciárias e Fiscais – Indenização do Anuênio

A Cemig Geração e Transmissão pagou uma indenização aos empregados no exercício de 2006, no montante de R\$41.660, em troca do direito referente aos anuênios futuros que seriam incorporados aos salários. A Companhia não efetuou os recolhimentos de Imposto de Renda e Contribuição Previdenciária sobre este valor por considerar que essas obrigações não são incidentes sobre verbas indenizatórias. Entretanto, para evitar o risco de uma eventual multa no futuro em função de uma interpretação divergente da Receita Federal e INSS, a Companhia decidiu impetrar um mandado de segurança que permitiu o depósito judicial no valor das potenciais obrigações sobre esta verba, no montante de R\$28.716, registrado na conta de Depósitos Vinculados a Litígios. A Companhia acredita ter argumentos de mérito para defesa, portanto, nenhuma provisão foi constituída para eventuais perdas com este assunto.

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Contingência regulatória – CCEE

A AES Sul Distribuidora questiona judicialmente, em face da ANEEL, desde agosto de 2002, os critérios de contabilização das operações com venda de energia no mercado atacadista de energia durante o período do racionamento e obteve decisão judicial liminar favorável em fevereiro de 2006, em que é determinado que a ANEEL atenda ao pleito da Distribuidora e proceda, junto à CCEE, a recontabilização e liquidação das operações durante o racionamento, desconsiderando o seu Despacho nº 288/2002. Tal medida deveria ser efetivada na CCEE a partir de novembro de 2008 e implicaria em um desembolso adicional para a CEMIG, referente à despesa com compra de energia no mercado de curto prazo, junto à CCEE, no valor aproximado de R\$91.504 em 30 de setembro de 2009. A Companhia obteve em 09 de novembro de 2008, junto ao Tribunal Regional Federal, liminar suspendendo a obrigatoriedade de se depositar o valor devido em decorrência da Liquidação Financeira Especial efetivada pela CCEE. Em razão do exposto, nenhuma provisão foi constituída para fazer face a essa disputa, uma vez que a Companhia acredita ter argumentos de mérito para defesa contra esta demanda, sendo que a expectativa de perda é considerada como possível.

**18) – PATRIMÔNIO LÍQUIDO**

Em 30 de setembro de 2009, o Capital Social da Cemig Geração e Transmissão é de R\$2.896.785, representado por 2.896.785.358 ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, de propriedade integral da CEMIG.

O Conselho da Administração da Companhia, em reunião realizada em 25 de junho de 2009, aprovou o pagamento de Juros Sobre o Capital Próprio, em substituição aos dividendos obrigatórios do exercício de 2009, no montante de R\$107.136 e em reunião realizada em 29 de setembro de 2009 o Conselho de Administração aprovou uma parcela complementar de Juros Sobre o Capital Próprio no montante de R\$52.654, ambos a serem pagos no exercício de 2010. Os benefícios fiscais decorrentes do pagamento de Juros sobre o Capital Próprio foram de R\$36.426 e R\$17.902, respectivamente, reconhecidos no período findo em 30 de setembro de 2009.

**19) – FORNECIMENTO BRUTO DE ENERGIA ELÉTRICA**

A composição do fornecimento de energia elétrica consolidado, por classe de consumidores, é a seguinte:

	Consolidado					
	(Não revisado pelos auditores independentes)					
	Nº de Consumidores		MWh		R\$	
	30/09/2009	30/09/2008	30/09/2009	30/09/2008	30/09/2009	30/09/2008
Industrial	138	130	12.161.980	14.402.686	1.308.430	1.382.995
Comercial	1	-	3.441	-	9.604	-
Fornecimento não Faturado, Líquido	-	-	-	-	(19.723)	24.042
	139	130	12.165.421	14.402.686	1.298.311	1.407.037
Suprimento a Outras						
Concessionárias(*)	44	42	11.514.114	9.046.560	1.216.570	810.609
Transações com energia na CCEE	-	-	1.577.657	980.332	117.022	114.235



02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Total	183	172	25.257.192	24.429.578	2.631.903	2.331.881
-------	-----	-----	------------	------------	-----------	-----------

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

20) – RECEITA DE USO DA REDE

Esta receita refere-se à tarifa cobrada dos agentes do setor elétrico, incluindo os consumidores livres ligados na alta tensão, pela utilização da rede básica de transmissão, de propriedade da Companhia, associada ao sistema interligado brasileiro. Os valores a serem recebidos estão registrados no ativo, na rubrica de "Transporte de Energia". Em junho de 2009 foi reconhecida integralmente a receita de R\$158.090 a ser pago a Companhia proveniente da Revisão Tarifária da Transmissão, conforme descrito na nota explicativa nº6.

	Consolidado	
	30/09/2009	30/09/2008
Receita de Uso da Rede Básica	402.351	367.913
Receita de Sistema de Conexão	97.395	93.871
Receita da Parcela de Ajuste – Revisão Tarifária da Transmissão	136.657	-
	<b>636.403</b>	<b>461.784</b>

21) – DEDUÇÕES À RECEITA OPERACIONAL

	Consolidado	Controladora	
	30/09/2009	30/09/2009	30/09/2008
Tributos sobre a Receita			
ICMS	241.975	240.498	259.420
COFINS	231.325	231.031	188.732
PIS-PASEP	55.434	55.370	40.810
ISSQN e outros	365	365	544
	529.099	527.264	489.506
Encargos do Consumidor			
Reserva Global de Reversão – RGR	68.028	68.028	61.213
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	20.610	20.610	28.853
Quota para Conta de Consumo de Combustível - CCC	18.513	18.513	27.074
Pesquisa e Desenvolvimento – P&D	10.010	10.010	8.466
Fundo Nacional de Desen. Científico e Tecnológico - FNDCT	9.883	9.883	8.466
Pesquisa Expansão Sistema Energético - EPE	4.942	4.942	3.610
	131.986	131.986	137.682
	<b>661.085</b>	<b>659.250</b>	<b>627.188</b>

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

22) – CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

	Consolidado	Controladora	
	30/09/2009	30/09/2009	30/09/2008
Pessoal	234.764	234.326	191.183
Obrigações Pós-Emprego	21.999	21.999	36.013
Materiais	10.303	10.022	10.518
Matéria-Prima e Insumos para Produção de Energia	4.070	4.070	65.185
Serviços de Terceiros	88.241	87.658	69.256
Depreciação e Amortização	169.904	168.838	167.245
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos	105.163	105.163	94.888
Provisões (Reversão) Operacionais	911	911	(1.013)
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	208.356	208.356	200.945
Energia Elétrica Comprada para Revenda	116.716	116.227	(399)
Outras Despesas Operacionais Líquidas	48.157	47.323	59.497
	<b>1.008.584</b>	<b>1.004.893</b>	<b>893.318</b>

a) DESPESAS COM PESSOAL	Consolidado	Controladora	
	30/09/2009	30/09/2009	30/09/2008
Remunerações e Encargos	176.185	175.747	160.236
Contribuições para Suplementação de Aposentadoria – Plano de Contribuição Definida	11.408	11.408	11.060
Benefícios Assistenciais	18.463	18.463	18.226
	206.056	205.618	189.522
( - ) Custos com Pessoal Transferidos para Obras em Andamento	(12.391)	(12.391)	(8.877)
	<b>193.665</b>	<b>193.227</b>	<b>180.645</b>
Programa Prêmio de Desligamento – PPD (a)	-	-	10.538
Programa de Desligamento Voluntário- PDV (b)	41.099	41.099	-
	<b>234.764</b>	<b>234.326</b>	<b>191.183</b>

Programas de desligamento de empregados

(a) Programa Prêmio Desligamento – PPD

A Companhia possui um Programa Prêmio Desligamento – PPD, de caráter permanente e aplicável sobre as rescisões dos contratos de trabalho, de forma livre e espontânea. Dentre os principais incentivos financeiros do Programa, estão os pagamentos de 3 remunerações brutas e 6 meses de contribuições para o plano de saúde após o desligamento, depósito da multa de 40% sobre o saldo do FGTS para fins rescisórios e o pagamento de até 24 meses de contribuições para o Fundo de Pensão e INSS após o desligamento, em conformidade a determinados critérios estabelecidos no regulamento do Programa.

Este Programa, desde o seu início em março de 2008, contou com a adesão de 143 empregados da Companhia, sendo reconhecida uma despesa referente aos incentivos financeiros substancialmente no resultado de 2008.

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

(b) Programa de Desligamento Voluntário - PDV

A CEMIG implementou, em abril de 2009, um Programa de Desligamento Voluntário - PDV, de caráter transitório, com a adesão dos empregados no período de 22 de abril a 05 de junho de 2009.

O incentivo financeiro para os empregados que fizeram a adesão ao PDV corresponde a uma indenização que varia de 3 a 16 vezes o valor da remuneração mensal do empregado, conforme critérios específicos estabelecidos no regulamento do Programa, dentre os quais o principal é o tempo de contribuição faltante para aposentadoria integral do INSS. Constam ainda dentre os incentivos financeiros o pagamento da contribuição para o fundo de pensão e INSS até a data em que o empregado atenda aos requisitos para requerer aposentadoria junto ao INSS (limitado a 5 anos) e depósito da multa de 40% sobre o saldo do FGTS para fins rescisórios.

Adicionalmente, a CEMIG garante o pagamento integral dos custos do seguro de vida em grupo e plano de saúde pelo período de 6 e 12 meses, respectivamente, a partir da data do desligamento dos empregados, no período de junho de 2009 a setembro de 2010.

Este Programa contou com a adesão de 207 empregados da Companhia, sendo reconhecida uma despesa referente aos incentivos financeiros no valor de R\$41.099.

b) SERVIÇOS DE TERCEIROS	Consolidado	Controladora	
	30/09/2009	30/09/2009	30/09/2008
Comunicação	3.096	3.085	2.729
Manutenção e Conservação de Instalações e Equipamentos Elétricos	7.733	7.733	12.199
Conservação e Limpeza de Prédios	12.582	12.578	11.119
Mão de Obra Contratada	3.899	3.899	1.754
Fretes e Passagens	2.789	2.788	2.507
Hospedagem e Alimentação	3.687	3.664	3.435
Vigilância	6.300	6.300	6.244
Consultoria	6.447	6.325	2.271
Manutenção e Conservação de Móveis Utensílios	2.082	2.082	1.403
Manutenção e Conservação de Veículos	2.698	2.697	2.499
Energia Elétrica	3.345	3.342	4.097
Meio Ambiente	9.486	9.486	4.994
Outros	24.097	23.679	14.005
	<b>88.241</b>	<b>87.658</b>	<b>69.256</b>

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

23) – DESPESAS FINANCEIRAS LÍQUIDAS

	<b>Consolidado</b>	<b>Controladora</b>	
	<b>30/09/2009</b>	<b>30/09/2009</b>	<b>30/09/2008</b>
<b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>			
Renda de Aplicação Financeira	90.774	89.995	88.485
Acréscimos Moratórios de Contas de Energia	1.452	1.452	7.227
Variação Monetária – Acordo Geral do Setor Elétrico	2.952	2.952	21.654
Variações Cambiais	34.208	34.208	5
PASEP e COFINS incidente sobre as Receitas Financeiras	(248)	(248)	(2.646)
Ganhos com Instrumentos Financeiros (nota 25)	2.818	2.818	1.976
Ajuste a Valor Presente	1.486	1.486	15.149
Outras	22.740	18.762	46.123
	<b>156.182</b>	<b>151.425</b>	<b>177.973</b>
<b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>			
Encargos de Empréstimos e Financiamentos	(220.754)	(216.601)	(259.323)
Variações Cambiais	(10)	(10)	(11.276)
Variação Monetária – Empréstimos e Financiamentos	(92)	(92)	(15.005)
Perdas com Instrumentos Financeiros (nota 25)	(40.303)	(40.303)	(18.104)
Provisão (Reversão) para Perdas com Transações de Energia livre	7.915	7.915	(18.346)
Ajuste a Valor Presente	(7.400)	(7.400)	(4.337)
Outras	(43.472)	(37.913)	(31.331)
	<b>(304.116)</b>	<b>(294.404)</b>	<b>(357.722)</b>
<b>DESPESAS FINANCEIRAS LÍQUIDAS</b>	<b>(147.934)</b>	<b>(142.979)</b>	<b>(179.749)</b>

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

24) - TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

Conforme mencionado na Nota Explicativa nº 1, a Companhia é uma subsidiária integral da Companhia Energética de Minas Gerais – CEMIG, cujo acionista controlador é o Governo do Estado de Minas Gerais.

A Cemig Distribuição S.A. e a Light S.A. também são controladas da CEMIG.

Os principais saldos e transações com partes relacionadas da Cemig Geração e Transmissão são como segue:

EMPRESAS	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	30/09/2009	30/06/2009	30/09/2009	30/06/2009	30/09/2009	30/09/2008	30/09/2009	30/09/2008
<b>CEMIG</b>								
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	-	-	198.058	153.302	-	-	-	-
Coligadas e Controladora	660	660	396	667	-	-	-	-
<b>Cemig Distribuição S.A.</b>								
Coligadas e Controladora	10.021	10.031	25.893	4.877	-	-	-	-
Fornecimento Bruto de Energia Elétrica (1)	34.501	49.877	4.925	6.107	89.380	63.510	(21.635)	(17.282)
<b>Light S.A.</b>								
Fornecimento Bruto de Energia Elétrica (1)	571	391	405	405	6.829	16.098	-	(3.957)
<b>Governo do Estado de Minas Gerais</b>								
Impostos, Taxas e Contribuição – ICMS (4)	41.379	31.320	28.170	27.767	(241.975)	(259.420)	-	-
Tributos Compensáveis – ICMS (4)	8.531	18.158	-	-	-	-	-	-
Debêntures (2)	-	-	35.978	34.934	-	-	(3.193)	(928)
<b>FORLUZ</b>								
Obrigações Pós-Emprego – Circulante (3)	-	-	18.757	18.652	-	-	(21.999)	(36.013)
Obrigações Pós-Emprego – Não Circulante (3)	-	-	251.456	254.524	-	-	-	-
Outros	-	-	4.272	4.297	-	-	-	-
Despesa de Pessoal (5)	-	-	-	-	-	-	(11.408)	(11.060)
Custeio Administrativo (6)	-	-	-	-	-	-	(2.156)	(2.093)
<b>OUTROS</b>								
Coligadas e Controladas ou Controladores	12	13	3.866	-	-	-	-	-

As principais condições relacionadas aos negócios entre partes relacionadas estão demonstrados abaixo:

( 1 ) A Companhia possui contratos de venda de energia para Cemig Distribuição e Light Energia, decorrente do leilão público de energia existente ocorrido em 2005, com vigência de 8 anos a partir do início do fornecimento e correção anual pelo IGP-M.

( 2 ) Emissão Privada de Debêntures Simples não conversíveis em ações no valor de R\$120.000 milhões, atualizada pelo Índice Geral de Preços – Mercado - IGP-M, para a conclusão da Usina Hidrelétrica de Irapé, com resgate após 25 anos da data de emissão. O montante de 31 de novembro de 2008 foi ajustado a valor presente em conformidade a Lei 11.638/07.

( 3 ) Parte dos contratos da FORLUZ são reajustados pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo - IPCA do Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística - IBGE. Vide nota explicativa nº 15 e serão amortizados até o exercício de 2024.

( 4 ) As operações com ICMS registradas nas Demonstrações Contábeis referem-se as operações de venda de energia e são realizadas em conformidade a legislação específica do Estado de Minas Gerais.

02032-0

CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.

06.981.176/0001-58

#### 06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

( 5 ) Contribuições da Companhia para o Fundo de Pensão referentes aos empregados participantes do Plano Misto (vide nota explicativa nº 15) e calculadas sobre as remunerações mensais em conformidade ao regulamento do Fundo.

( 6 ) Recursos para o custeio administrativo anual do Fundo de Pensão em conformidade a legislação específica do setor. Os valores são estimados em um percentual da folha de pagamento da Companhia.

Vide maiores informações referentes às principais transações realizadas nas Notas Explicativas nº 7, 13, 14, 16, 19, 22 e 23.

## 25) – INSTRUMENTOS FINANCEIROS

Os instrumentos financeiros da Companhia estão restritos a Disponibilidades, Consumidores e Revendedores, Empréstimos e Financiamentos, Obrigações com Debêntures e “swaps” de indexadores de contratos, sendo os ganhos e perdas obtidos nas operações integralmente registrados de acordo com o regime de competência.

Os instrumentos financeiros da Companhia foram reconhecidos ao valor justo e encontram -se classificados conforme abaixo:

- Mantidos para negociação: encontram-se nesta categoria as aplicações financeiras e os instrumentos derivativos (mencionados no item “b”). São mensuradas ao valor justo e os ganhos ou as perdas são reconhecidos diretamente no resultado;
- Recebíveis: encontram-se nesta categoria os créditos com consumidores e revendedores. São reconhecidos pelo seu valor nominal de realização e similares aos valores justos.
- Empréstimos e Financiamentos e Obrigações com Debêntures. São mensurados pelo custo amortizado mediante a utilização do método da taxa de juros efetiva ajustados ao valor justo. Os ganhos ou as perdas são reconhecidos no resultado à medida que são incorridos.
- Instrumentos Financeiros derivativos. São mensurados pelo valor justo e os efeitos reconhecidos diretamente no resultado.

### a) Gestão de riscos

O gerenciamento de riscos corporativos é uma ferramenta de gestão integrante das práticas de Governança Corporativa alinhada com o Processo de Planejamento, o qual define os objetivos estratégicos dos negócios da empresa.

A Companhia possui um Comitê de Gerenciamento de Riscos Financeiros com o objetivo de implementar diretrizes e monitorar o risco financeiro de operações que possam comprometer a liquidez e a rentabilidade da Companhia, recomendando estratégias de proteção (hedge) aos riscos de câmbio, juros e inflação, os quais estão efetivos em linha com a estratégia da Companhia.

Os principais riscos de exposição da Companhia estão relacionados a seguir:

#### *Risco de taxas de câmbio*

A Cemig Geração e Transmissão está exposta ao risco de elevação das taxas de câmbio com impacto no endividamento, no resultado e no fluxo de caixa.

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

A exposição líquida às taxas de câmbio é como segue:

EXPOSIÇÃO ÀS TAXAS DE CÂMBIO	Consolidado e Controladora	
	30/09/2009	30/06/2009
Dólar Norte-Americano		
Empréstimos e Financiamentos	27.033	29.292
( - ) Operações contratadas de hedge/swap (*)	63.819	62.728
	<u>90.852</u>	<u>92.020</u>
Yen		
Empréstimos e Financiamentos	79.182	80.214
( - ) Operações contratadas de hedge	(76.843)	(78.604)
	<u>2.339</u>	<u>1.610</u>
Euro		
Empréstimos e Financiamentos	7.287	9.361
<b>Passivo Líquido Exposto</b>	<b><u>100.478</u></b>	<b><u>102.991</u></b>

(\*) Inclui a operação contratada de R\$75.000 – Ver item “b”

A Companhia estima que, em um cenário provável, a apreciação cambial das moedas estrangeiras em relação ao Real para os próximos 12 meses será de 1,23%. A Companhia fez uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados da Companhia advindos de uma depreciação cambial de 25% e 50% em relação ao cenário provável, considerados como possível e remoto, respectivamente.

Risco - Exposições Cambiais	Exposição Atual	Cenário Provável	Cenário Possível Depreciação Cambial 25,00%	Cenário Remoto Depreciação Cambial 50,00%
Dólar Norte-Americano				
Empréstimos e Financiamentos	27.033	27.366	34.207	41.049
( - ) Operações Contratadas de Hedge/swap	63.819	64.605	80.756	96.908
	<u>90.852</u>	<u>91.971</u>	<u>114.963</u>	<u>137.957</u>
Yen				
Empréstimos e Financiamentos	79.182	80.157	100.197	120.236
( - ) Operações Contratadas de Hedge	(76.843)	(77.789)	(97.237)	(116.684)
	<u>2.339</u>	<u>2.368</u>	<u>2.960</u>	<u>3.552</u>
Euro				
Empréstimos e Financiamentos	7.287	7.377	9.221	11.065
<b>Passivo Líquido Exposto</b>	<b><u>100.478</u></b>	<b><u>101.716</u></b>	<b><u>127.144</u></b>	<b><u>152.573</u></b>
<b>Efeito Líquido da Depreciação Cambial</b>		<b><u>(1.238)</u></b>	<b><u>(26.666)</u></b>	<b><u>(52.095)</u></b>

Risco de Taxa de juros

A Cemig Geração e Transmissão está exposta ao risco de elevação das taxas de juros internacionais, com impacto nos empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira com taxas de juros flutuantes (principalmente Libor), no montante de R\$12.165, em 30 de setembro de 2009.

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

No que se refere ao risco de elevação das taxas de juros nacionais, a exposição da Companhia ocorre em função do passivo líquido indexado à variação das taxas de juros, conforme demonstrado a seguir:

EXPOSIÇÃO DA CEMIG ÀS TAXAS DE JUROS NACIONAIS	Consolidado		Controladora	
	30/09/2009	30/06/2009	30/09/2009	30/06/2009
<b>Ativos</b>				
Aplicações Financeiras (nota 3)	1.405.283	1.070.063	1.292.818	1.060.617
Ativos Regulatórios (nota 5 e 6)	157.365	180.409	157.365	180.409
	<u>1.562.648</u>	<u>1.250.472</u>	<u>1.450.183</u>	<u>1.241.026</u>
<b>Passivos</b>				
Empréstimos, Financiamentos e Debêntures (nota 14)	(2.564.704)	(2.515.008)	(2.564.704)	(2.515.008)
Passivos Regulatórios (nota 12)	-	(12.148)	-	(12.148)
Operações Contratadas de Hedge/Swap	(13.024)	(15.876)	(13.024)	(15.876)
	<u>(2.577.728)</u>	<u>(2.543.032)</u>	<u>(2.577.728)</u>	<u>(2.543.032)</u>
<b>Passivo Líquido Exposto</b>	<b><u>(1.015.080)</u></b>	<b><u>(1.292.560)</u></b>	<b><u>(1.127.545)</u></b>	<b><u>(1.302.006)</u></b>

No que se refere ao risco de taxas de juros de elevação da SELIC, considerando o mais relevante, a Companhia estima que, em um cenário provável, a taxa SELIC em 30 de setembro de 2010 será de 9,50%. A Companhia fez uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados da Companhia advindos de uma alta na taxa SELIC de 25% e 50% em relação ao cenário provável, considerados como possível e remoto, respectivamente.

Risco - Alta nas Taxas de juros nacionais	Exposição Atual SELIC 8,75%	Cenário Provável SELIC 9,50%	Cenário Possível SELIC 11,88%	Cenário Remoto SELIC 14,25%
<b>Ativos</b>				
Aplicações Financeiras	1.405.283	1.415.823	1.449.268	1.482.574
Ativos Regulatórios	157.365	158.545	162.291	166.020
	<u>1.562.648</u>	<u>1.574.368</u>	<u>1.611.559</u>	<u>1.648.594</u>
<b>Passivos</b>				
Empréstimos	(2.564.704)	(2.583.939)	(2.644.979)	(2.705.763)
Operações Contratadas de Hedge/Swap	(13.024)	(13.122)	(13.432)	(13.740)
	<u>(2.577.728)</u>	<u>(2.597.061)</u>	<u>(2.658.411)</u>	<u>(2.719.503)</u>
<b>Passivo Líquido Exposto</b>	<b><u>(1.015.080)</u></b>	<b><u>(1.022.693)</u></b>	<b><u>(1.046.852)</u></b>	<b><u>(1.070.909)</u></b>
<b>Efeito Líquido da Variação da SELIC</b>		<b><u>(7.613)</u></b>	<b><u>(31.772)</u></b>	<b><u>(55.829)</u></b>

Risco de Crédito

O risco decorrente da possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas advindas da dificuldade de recebimento dos valores faturados a seus clientes é considerado baixo. A Companhia faz um acompanhamento buscando reduzir a inadimplência, de forma individual, junto aos seus consumidores. Também são estabelecidas negociações que viabilizem o recebimento dos créditos eventualmente em atraso.

Risco quanto à Escassez de Energia



---

02032-0	CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	06.981.176/0001-58
---------	----------------------------------	--------------------

---

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

---

A energia vendida é basicamente gerada por usinas hidrelétricas. Um período prolongado de escassez de chuva pode resultar na redução do volume de água dos reservatórios das usinas, comprometendo a recuperação do volume dos mesmos e acarretar em perdas em função do aumento de custos na aquisição de energia ou redução de receitas com a adoção de um novo programa de racionamento, como o verificado em 2001.

---

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

---

---

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

---

*Risco de Aceleração do Vencimento de Dívidas*

A Companhia possui contratos de empréstimos e financiamentos, com cláusulas restritivas (“covenants”) normalmente aplicáveis a esses tipos de operações, relacionadas ao atendimento de índices econômico-financeiros, geração de caixa e outros indicadores. O não atendimento dessas cláusulas poderia implicar no vencimento antecipado das dívidas. As cláusulas restritivas foram integralmente atendidas em 30 de setembro de 2009.

*Risco de não renovação das concessões*

A Companhia possui concessões para exploração dos serviços de geração e transmissão de energia elétrica com a expectativa, pela Administração, de que sejam renovadas pela ANEEL e/ou Ministério das Minas e Energia. Caso as renovações das concessões não sejam deferidas pelos órgãos reguladores ou mesmo renová-las mediante a imposição de custos adicionais para a Companhia (“concessão onerosa”) ou estabelecimento de um preço teto, os atuais níveis de rentabilidade e atividade podem ser alterados.

**b) Instrumentos Financeiros - Derivativos**

Os instrumentos derivativos contratados pela Companhia têm o propósito de proteger as operações da Cemig Geração e Transmissão contra os riscos decorrentes de variação cambial e não são utilizados para fins especulativos.

Os valores do principal das operações com derivativos não são registrados no balanço patrimonial, visto que são referentes a operações que não exigem o trânsito de caixa integral, mas somente dos ganhos ou perdas auferidos ou incorridos registrados pelo valor justo. Os resultados líquidos nestas operações representam perdas de janeiro a setembro em 2009 e 2008 nos montantes de R\$37.485 e R\$16.128, respectivamente, registradas no resultado financeiro.

*Metodologia de cálculo do valor justo das posições*

O cálculo do valor justo das aplicações financeiras foi elaborado levando-se em consideração as cotações de mercado do papel, ou informações de mercado que possibilitem tal cálculo, levando-se em consideração as taxas futuras de papéis similares. O valor de mercado do título corresponde ao seu valor de vencimento trazido a valor presente pelo fator de desconto obtido da curva de juros de mercado em reais.

O quadro a seguir apresenta os instrumentos derivativos contratados pela Companhia em 30 de setembro de 2009.

02032-0

CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.

06.981.176/0001-58

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Direito da Cemig Geração e Transmissão	Obrigação da Cemig Geração e Transmissão	Período de Vencimento	Mercado de negociação	Perda não realizada				Efeito Acumulado			
				Valor principal contratado*		Valor Conforme Contrato		Valor Justo		Valor Recebido	Valor pago
				30/9/2009	30/6/2009	30/9/2009	30/6/2009	30/9/2009	30/6/2009	30/9/2009	30/9/2009
US\$ variação cambial + taxa (5,58%a.a. a 7,48%a.a.)	R\$ 100%do CDI+taxa (2,98%a.a.a 3,07%a.a.)	De 10/2009 e 11/2009	Balcão	US\$6.288	US\$6.288	(23.732)	(21520)	(23.976)	(21636)	-	(578)
¥(Yen Japonês) variação cambial + taxa (3,90 %a.a.)	R\$ atrelado a variação do CDI (11,00%CDI)	Em 12/2009	Balcão	¥3.878,825	¥3.878,825	(29.034)	(25.561)	(30.179)	(40.812)	-	-
R\$ 106,00%do CDI	R\$ ou US\$ 48,00%do CDI ou variação cambial mensal (o que for maior)	Em 04/2010	Balcão	R\$75.000	R\$75.000	86	89	86	89	2.395	(355)
				<b>(52.680)</b>	<b>(46.992)</b>	<b>(54.069)</b>	<b>(62.359)</b>	<b>2.395</b>	<b>(933)</b>		

c ) Análise de sensibilidade

Os dois primeiros instrumentos derivativos demonstrados na tabela acima indicam que a Companhia está exposta a variação do CDI. A Companhia estima que a taxa do CDI em 30 de setembro de 2010 será de 9,50%. A Companhia fez uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados da Companhia advindos de uma alta na taxa do CDI de 25% e 50% em relação a 30 de setembro de 2009, cenários que consideramos como possível e remoto, respectivamente. Nesses cenários possível e remoto, a taxa do CDI em 30 de setembro de 2010 seria de 11,88% e 14,25% respectivamente.

O último instrumento derivativo demonstrado na tabela acima indica que a Companhia está exposta a variação mensal da cotação do dólar norte-americano em relação ao Real caso seja superior a 48,00% do CDI. A Companhia estima que a cotação do dólar norte-americano em relação ao Real em 30 de setembro de 2010 será de R\$1,80. A Companhia fez uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados da Companhia advindos de uma alta uniforme na cotação do dólar de 25% e 50% em 2009, cenários que consideramos como possível e remoto, respectivamente. Nesses cenários possível e remoto, a cotação do dólar em 30 de setembro de 2010 seria de R\$2,25 e R\$2,70 respectivamente.

	Base	Cenário Provável	Cenário Possível	Cenário Remoto
<b>Risco - Alta nas Taxas de juros nacionais</b>				
Contratos em US\$ e Yen	(88.024)	(88.684)	(90.779)	(92.865)
<b>Efeito Líquido da Variação da SELIC</b>		<b>(660)</b>	<b>(2.755)</b>	<b>(4.841)</b>
<b>Risco - Alta do US\$</b>				
Contratos atualizados a 106,00% do CDI	75.000	75.924	94.905	113.886
<b>Efeito Líquido da Variação do US\$</b>		<b>(924)</b>	<b>(19.905)</b>	<b>(38.886)</b>

26) – EVENTO SUBSEQUENTE

a) A Companhia emitiu, em 30 de outubro de 2009, 270 notas promissórias comerciais da terceira emissão, todas nominativas e emitidas fisicamente, em série única, com valor nominal unitário de

---

02032-0	CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	06.981.176/0001-58
---------	----------------------------------	--------------------

---

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

---

R\$10.000.000,00, perfazendo o valor total de R\$2.700.000.000,00. As notas promissórias contam com o aval da de sua controladora, a Companhia Energética de Minas Gerais - CEMIG.

b) Em 03 de novembro de 2009 ocorreu a liquidação financeira do referido Contrato de Compra e Venda de ações celebrado com a TERNA S.p.A. com o pagamento e a transferência das ações de titularidade da Terna para a Transmissora do Atlântico de Energia Elétrica S.A. – TAESA, na qual a Cemig Geração e Transmissão detém participação de 49% do capital social. A operação envolveu a compra de 173.527.113 ações ordinárias representando aproximadamente 65,85% do capital total da TERNA. Vide maiores informações na nota 9.

SERVIÇO PÚBLICO FEDERAL  
CVM - COMISSÃO DE VALORES MOBILIÁRIOS  
ITR - Informações Trimestrais  
EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS

Legislação Societária  
DATA-BASE - 30/09/2009

---

02032-0	CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	06.981.176/0001-58
---------	----------------------------------	--------------------

---

07.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA COMPANHIA NO TRIMESTRE

---

O comentário do desempenho da Companhia é apresentado de forma consolidada.

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

12.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE

**DESEMPENHO ECONÔMICO – FINANCEIRO CONSOLIDADO**

(valores expressos em milhares de Reais, exceto se indicado de outra forma)

*Lucro do Período*

A Companhia apresentou, no período de janeiro a setembro 2009, um lucro líquido de R\$1.003.849, em comparação ao lucro líquido de R\$776.977 no mesmo período de 2008, um aumento de 29,20%. O melhor resultado em 2009 deve-se, principalmente, ao aumento de 19,83% na receita líquida parcialmente compensado pelo aumento de 12,90% nas despesas operacionais, devendo ser destacada a receita extraordinária registrada em 2009, no valor de R\$158.090 referente a revisão tarifária da transmissão.

*LAJIDA (metodologia de cálculo não revisada pelos auditores independentes)*

O LAJIDA da Companhia no período de janeiro a setembro 2009 apresentou um aumento significativo de 21,98% na comparação com o mesmo período de 2008. Ajustado aos itens não recorrentes o LAJIDA apresenta um aumento de 13,65%.

Em função da divulgação da revisão tarifária da transmissão da Cemig Geração e Transmissão, a ANEEL fixou o reposicionamento da Receita Anual Permitida (RAP) da Companhia em 5,35%, no montante financeiro de R\$158.090, decorrente dos efeitos retroativos a 2005.

Também impactou o LAJIDA, no período de janeiro a setembro de 2009, a despesa com Programa de Desligamento Voluntário – PDV no montante de R\$41.099.

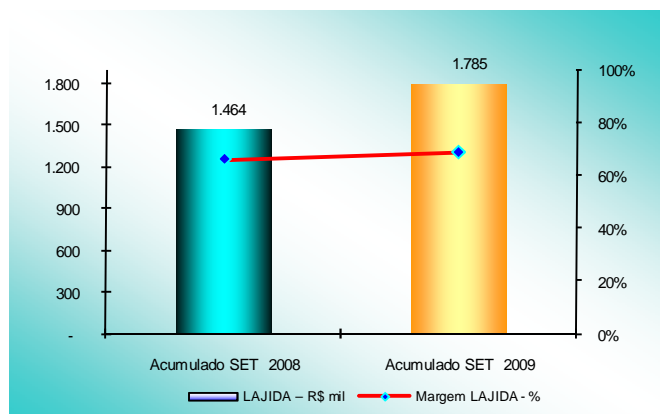
LAJIDA - R\$	30/09/2009	30/09/2008	Var %
Lucro Líquido	1.003.849	776.977	29,20
+ Despesa de IR e Contribuição Social	441.858	325.078	35,92
+ Participações nos Resultados	21.947	14.760	48,69
+ Resultado Financeiro	147.934	179.749	(17,70)
+ Amortização e Depreciação	169.904	167.245	1,59
<b>= LAJIDA</b>	<b>1.785.492</b>	<b>1.463.809</b>	<b>21,98</b>
Itens não recorrentes:			
+ Programa de Desligamento Voluntário – PDV/ PPD	41.099	4.359	842,85
- Revisão da receita de transmissão – Nota Técnica nº214/2009	(158.090)	-	-
<b>= LAJIDA AJUSTADO</b>	<b>1.668.501</b>	<b>1.468.168</b>	<b>13,65</b>

02032-0

CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.

06.981.176/0001-58

## 12.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE



O crescimento do LAJIDA no período de janeiro a setembro de 2009 em comparação ao período de janeiro a setembro de 2008 deve-se, principalmente, ao aumento de 19,83% na receita líquida compensado parcialmente pelo aumento de 15,51% nas despesas operacionais (excluídos os efeitos das despesas com depreciação e amortização). A margem do LAJIDA aumentou, passando de 66,84% no período de janeiro a setembro de 2008 para 68,04% no período de janeiro a setembro de 2009.

### *Fornecimento Bruto de Energia Elétrica*

A receita com fornecimento bruto de energia elétrica foi de R\$2.631.903 no período de janeiro a setembro de 2009 em comparação a R\$2.331.881 no período de janeiro a setembro de 2008, representando um aumento de 12,87%.

Este resultado decorre principalmente do aumento de 27,28% na quantidade de energia vendida a outras concessionárias em 2009 em função de dois leilões de energia para as distribuidoras, com a venda da energia por uma tarifa entre R\$125,00 e R\$145,77. Em função disso, a receita com energia vendida foi de R\$1.216.570 no período de janeiro a setembro de 2009 comparados a R\$810.609 no período de janeiro a setembro de 2008, um aumento de 50,08%.

Em contrapartida, ocorreu uma redução de 15,53% no volume de energia vendida para os consumidores livres, 12.165.421 MWh no período de janeiro a setembro de 2009 em comparação a 14.402.686 MWh no período de janeiro a setembro de 2008. A venda de energia foi de R\$1.298.311 no período de janeiro a setembro de 2009 em comparação a R\$1.407.037 no período de janeiro a setembro de 2008, uma redução de 7,73%. Parte dessa redução foi compensada em função do reajuste anual desses contratos, na maior parte, indexados a variação do IGP-M.

### *Receita de uso da rede*

Esta receita refere-se basicamente a utilização das instalações componentes da rede básica de transmissão da CEMIG pelos geradores e distribuidores de energia elétrica participantes do sistema interligado brasileiro, conforme valores definidos através de Resolução pela ANEEL e apresentou um aumento de 37,81% no período de janeiro a setembro de 2009 comparado ao período de janeiro a setembro de 2008. Essa variação deve-se, principalmente, à contabilização, em junho de 2009, da receita anual permitida (RAP) de períodos anteriores, no montante de R\$158.090, em função da revisão tarifária da transmissão com efeitos retroativos ao período entre 1º de julho de 2005 e 30 de junho de 2009.

---

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

---

---

12.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE

---

*Deduções à receita operacional*

As deduções à receita operacional foram de R\$661.085 no período de janeiro a setembro de 2009 comparados a R\$627.188 no período de janeiro a setembro de 2008, um aumento de 5,40%. As principais variações nas deduções à receita são como segue:

Conta de Consumo de Combustível – CCC

A dedução à receita referente a CCC foi de R\$18.513 no período de janeiro a setembro de 2009 comparados a R\$27.074 no período de janeiro a setembro de 2008, representando uma redução de 31,62%. Refere-se aos custos de operação das usinas térmicas dos sistemas interligado e isolado brasileiro rateados entre os concessionários de energia elétrica através de Resolução da ANEEL. A Cemig Geração e Transmissão é apenas repassadora deste custo, uma vez que o valor da CCC é cobrado dos consumidores livres, na fatura de uso da rede básica, e repassado à Eletrobrás.

Conta de Desenvolvimento Energético - CDE

A dedução à receita referente a CDE foi de R\$20.610 no período de janeiro a setembro de 2009 comparados a R\$28.853 no período de janeiro a setembro de 2008, uma redução de 28,57%. Os pagamentos são definidos através de Resolução da ANEEL. A Cemig Geração e Transmissão é apenas repassadora deste custo uma vez que o valor da CDE é cobrado dos consumidores livres, na fatura de uso da rede básica, e repassado à Eletrobrás.

As demais deduções à receita referem-se a impostos calculados com base em percentual do faturamento, portanto, as suas variações decorrem, substancialmente, da evolução da receita.

*Custos e despesas operacionais (excluindo resultado financeiro)*

Os custos e despesas operacionais (excluindo resultado financeiro) foram de R\$1.008.584 no período de janeiro a setembro de 2009 comparados a R\$893.318 no período de janeiro a setembro de 2008, representando um aumento de 12,90%. Este resultado decorre principalmente de energia elétrica comprada para revenda, da variação de custos com matéria prima e insumos, pessoal e benefícios pós-emprego.

As principais variações nas despesas estão descritas a seguir:

Pessoal

A despesa com pessoal no período de janeiro a setembro de 2009 foi de R\$234.764, comparados a R\$191.183 em 2008, representando um aumento de 22,80%. Este resultado decorre principalmente dos seguintes fatores:

- ❑ reajuste salarial de 7,26% concedido aos empregados em novembro de 2008;
- ❑ provisão referente ao Programa de Desligamento Voluntário – PDV, no montante de R\$41.099, no período de janeiro a setembro de 2009;
- ❑ maior transferência de custos de pessoal para as obras em andamento (R\$12.391 em 2009 e R\$8.877 em 2008), tendo em vista o maior programa de investimentos em 2009.



02032-0

CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.

06.981.176/0001-58

---

12.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE

---

Obrigações Pós-Emprego

A despesa com obrigações pós-emprego foi de R\$21.999 no período de janeiro a setembro de 2009, comparados a R\$36.013 no período de janeiro a setembro de 2008, representando uma redução de 38,91%. Esta despesa representa basicamente os juros incidentes sobre as obrigações atuariais da Cemig Geração e Transmissão, líquidos do rendimento esperado dos ativos dos planos, estimados por atuário externo. A redução dessa despesa em 2009 decorre basicamente do ajuste nas premissas atuariais em dezembro de 2008 que implicaram em uma redução nas obrigações líquidas da Companhia.

Matéria-prima e Insumos para Produção de Energia

Esta despesa foi de R\$4.070 no período de janeiro a setembro de 2009, comparados a R\$65.185 no período de janeiro a setembro de 2008, representando uma redução de 93,76%. A redução decorre ao fato de que em 2008 houve compra de combustível para a Usina de Igarapé, que entrou em operação em função do baixo nível de água nos reservatórios e para atendimento de demanda de energia para a Argentina.

Energia Elétrica Comprada para Revenda

A despesa com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$116.716 no período de janeiro a setembro de 2009, comparados a uma reversão de despesa de R\$399 no período de janeiro a setembro de 2008. O aumento desta despesa se deve a uma compra maior de energia em 2009 relacionada a atividade de comercialização.

Serviços de terceiros

A despesa com serviços de terceiros foi de R\$88.241 de janeiro a setembro de 2009, comparados a R\$69.256 de janeiro a setembro de 2008, representando um aumento de 27,41%, com as principais variações nos gastos com mão de obra contratada, meio ambiente, consultoria com apropriação de despesas referente à contratação de serviços relacionados à análise de aquisição de novos empreendimentos e gastos com serviços advocatícios pelo êxito no processo do imposto territorial rural sobre áreas alagadas.

*Receitas (Despesas) Financeiras*

O resultado financeiro correspondeu a uma despesa financeira líquida de R\$147.934 no período de janeiro a setembro de 2009 comparada a uma despesa financeira líquida de R\$179.749 no período de janeiro a setembro de 2008, uma redução de 17,70%. Os itens que compõem o resultado financeiro e que apresentaram as variações mais expressivas estão relacionados a seguir:

- ❑ Aumento de 2,59% na receita de aplicações financeiras em decorrência de maior volume de recursos aplicados em 2009.
- ❑ Reversão de provisão para perda de energia livre no montante de R\$7.915 em 2009, comparados a uma provisão de R\$18.346 em 2008. A reversão de provisão de 2009 decorre de ajuste para melhor adequação da previsão de recebimento dos créditos da RTE.

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

12.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE

- ❑ Perdas líquidas com variações cambiais em 2009, no montante de R\$3.287, líquidos dos efeitos compensatórios referentes a instrumentos financeiros, comparados a perdas líquidas de R\$27.399 em 2008, advindos basicamente de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira, indexados ao dólar norte-americano e ao lene. Este resultado decorre principalmente da valorização do Real frente ao Dólar e ao lene de janeiro a setembro de 2009 comparada a uma desvalorização em 2008. O Dólar e o lene apresentaram, no período de janeiro a setembro de 2009, uma desvalorização de 23,92% e 23,21%, respectivamente, frente ao Real, e, no mesmo período de 2008, apresentaram valorizações de 8,07% e 13,55%.
- ❑ Redução de 14,84% nas despesas com encargos de empréstimos e financiamentos no País em decorrência de amortizações no período e da menor variação do CDI (principal indexador dos contratos).
- ❑ Redução de 86,37% na receita com variação monetária sobre o acordo geral do setor elétrico (R\$2.952 em 2009 comparadas a R\$21.654 em 2008) devido à redução do ativo, em decorrência dos recebimentos dos valores em contas de energia elétrica.
- ❑ Redução de 99,39% com despesa com variação monetária sobre empréstimos e financiamentos (R\$92 em 2009 comparadas a R\$15.005 em 2008). Essa redução decorre principalmente da menor variação do IGPM e do IPCA em 2009 em relação ao mesmo período em 2008.
- ❑ Redução de 50,70% em outras receitas financeiras (R\$22.740 em 2009 comparados a R\$46.123 em 2008). A maior receita em 2008 decorre principalmente da contabilização no mês de abril daquele ano do montante de R\$13.875 referente a acordo de reparação de danos junto a Econ Energia S/A, pelo não fornecimento de energia contratada no período de janeiro a março de 2008.
- ❑ Aumento de 38,46% em outras despesas financeiras em função de multas no valor de R\$31.152 contabilizadas no mês de setembro de 2009 devido a rescisão de contrato com consumidor livre. A energia disponível será revendida a outros consumidores.

Vide a composição das receitas e despesas financeiras na nota explicativa nº 23 e 25 das Informações Trimestrais.

*Imposto de Renda e Contribuição Social*

A Cemig Geração e Transmissão apurou, no período de janeiro a setembro de 2009, despesas com Imposto de Renda e Contribuição Social no montante de R\$441.858 em relação ao lucro de R\$1.467.654, antes dos efeitos fiscais, um percentual de 30,11%. No período de janeiro a setembro de 2008, a Companhia apurou despesas com Imposto de Renda e Contribuição Social no montante de R\$325.078 em relação ao lucro de R\$1.116.815, antes dos efeitos fiscais, um percentual de 29,11%. Estas taxas efetivas estão conciliadas com as taxas nominais na nota explicativa nº 8 das Informações Trimestrais. Nos períodos de janeiro a setembro de 2009 e 2008, foram apurados benefícios fiscais, nos valores de R\$54.329 e R\$47.262, respectivamente, referentes ao pagamento de juros sobre capital próprio.

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

12.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE

DEMONSTRAÇÃO DOS RESULTADOS DO TERCEIROS TRIMESTRES DE 2009 E 2008

	Terceiro Trim/09	Terceiro Trim/08	Var. %
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>			
Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	891.815	862.241	3,43
Receita de Uso da Rede	170.794	158.302	7,89
Outras Receitas operacionais	5.803	8.128	(28,60)
<b>Receita Operacional Bruta</b>	<b>1.068.412</b>	<b>1.028.671</b>	3,86
Deduções à Receita Operacional	(221.828)	(221.824)	-
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>846.584</b>	<b>806.847</b>	4,92
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>			
Pessoal	(65.332)	(56.786)	15,05
Obrigações Pós-Emprego FORLUZ	(7.333)	(12.004)	(38,91)
Materiais	(3.611)	(3.657)	(1,26)
Matéria Prima e Insumos	-	(23.478)	-
Serviços de Terceiros	(35.349)	(26.197)	34,94
Depreciação e Amortização	(57.089)	(56.330)	1,35
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos	(35.073)	(32.550)	7,75
Provisões Operacionais	(359)	(344)	4,36
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(45.802)	-	-
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	(65.942)	(71.740)	(8,08)
Outras Despesas Líquidas	(17.964)	(25.639)	(29,93)
	<b>(333.854)</b>	<b>(308.725)</b>	<b>8,14</b>
<b>Lucro Operacional</b>	<b>512.730</b>	<b>498.122</b>	<b>2,93</b>
DESPESAS FINANCEIRAS LÍQUIDAS	(54.712)	(75.575)	(27,61)
<b>Lucro antes do Imposto de Renda e Contribuição Social</b>	<b>458.018</b>	<b>422.547</b>	<b>8,39</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social	(133.077)	(124.141)	7,20
Participações nos Resultados	(5.730)	(4.921)	16,44
<b>Lucro Líquido do Período</b>	<b>319.211</b>	<b>293.485</b>	<b>8,77</b>

02032-0

CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.

06.981.176/0001-58

12.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE

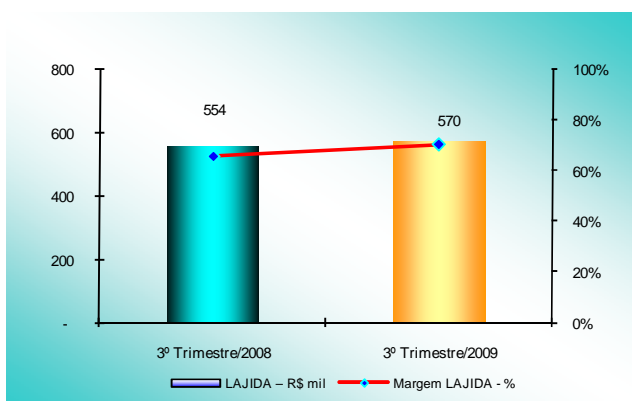
**Lucro do Trimestre**

A Cemig Geração e Transmissão apresentou, no terceiro trimestre de 2009, um lucro líquido de R\$319.211, em comparação ao lucro líquido de R\$293.485 no terceiro trimestre de 2008, um aumento de 8,77%. O melhor resultado em 2009 deve-se principalmente ao aumento de 4,92% na receita líquida.

*LAJIDA (metodologia de cálculo não revisada pelos auditores independentes)*

O LAJIDA da Cemig Geração e Transmissão no terceiro trimestre de 2009, comparado ao terceiro trimestre de 2008, apresenta um aumento de 2,77%.

LAJIDA	Terceiro Trim/09	Terceiro Trim/08	Var %
Lucro Líquido	319.211	293.485	8,77
+ Despesa de IR e Contribuição Social Correntes e Diferidos	133.077	124.141	7,20
+ Participações no Resultado	5.730	4.921	16,44
+ - Resultado Financeiro	54.712	75.575	(27,61)
+ Amortização e Depreciação	57.089	56.330	1,35
<b>= LAJIDA</b>	<b>569.819</b>	<b>554.452</b>	<b>2,77</b>
Itens não recorrentes:			
+ Programa de Desligamento Voluntário – PDV/PPD	3.896	-	-
<b>= LAJIDA AJUSTADO</b>	<b>573.715</b>	<b>554.452</b>	<b>3,47</b>



O crescimento do LAJIDA no terceiro trimestre de 2009 em comparação ao terceiro trimestre de 2008 deve-se, principalmente, ao aumento de 4,92% na receita líquida compensado parcialmente pelo aumento de 9,66% nas despesas operacionais (excluídos os efeitos das despesas com depreciação e amortização). A margem do LAJIDA reduziu-se de 68,72% em 2008 para 67,31% em 2009.

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

12.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE

*Fornecimento Bruto de Energia Elétrica*

	MWh (**)			R\$		
	Terceiro Trim/09	Terceiro Trim/08	Var. %	Terceiro Trim/09	Terceiro Trim/08	Var. %
Industrial	4.018.184	5.255.216	(23,54)	439.416	502.775	(12,60)
Comercial	1.296	-	-	3.371	-	-
Fornecimento não Faturado Líquido	-	-	-	12.642	20.256	(37,59)
	<b>4.019.480</b>	<b>5.255.216</b>	<b>(23,51)</b>	<b>455.429</b>	<b>523.031</b>	<b>(12,93)</b>
Suprimento a Outras Concessionárias (*)	4.164.971	3.000.375	38,82	412.691	288.919	42,84
Transações com Energia na CCEE	548.999	378.316	45,12	23.695	50.291	(52,88)
<b>Total</b>	<b>8.733.450</b>	<b>8.633.907</b>	<b>1,15</b>	<b>891.815</b>	<b>862.241</b>	<b>3,43</b>

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

( \*\* ) Informações em MWh não revisadas pelos auditores independentes

A receita com fornecimento bruto de energia elétrica foi de R\$891.815 no terceiro trimestre de 2009 em comparação a R\$862.241 no terceiro trimestre de 2008, representando um aumento de 3,43%.

Este resultado decorre principalmente do aumento de 38,82% na quantidade de energia vendida a outras concessionárias e contratos bilaterais em função de contratos através dos leilões de energia para as distribuidoras, com uma tarifa média de R\$125,00 a R\$145,77. Dessa forma a receita com energia vendida foi de R\$412.691 no terceiro trimestre de 2009 comparados a R\$288.919 no terceiro trimestre de 2008, um aumento de 42,84%.

Em contrapartida, ocorreu uma redução de 23,51% no volume de energia vendida para os consumidores livres, 4.019.480 MWh no terceiro trimestre de 2009 em comparação a 5.255.216 MWh no terceiro trimestre de 2008, efeitos da crise internacional sobre a demanda de energia em 2009. A venda de energia foi de R\$455.429 no terceiro trimestre de 2009 em comparação a R\$523.031 no terceiro trimestre de 2008, uma redução de 12,93%. Parte dessa redução foi compensada em função do reajuste nesses contratos em relação ao ano anterior, na maior parte, indexados a variação do IGP-M.

*Receita de uso da rede*

Esta receita refere-se à tarifa cobrada dos agentes do setor elétrico, incluindo os consumidores livres ligados na alta tensão, pela utilização da rede básica de transmissão, de propriedade da Companhia, associada ao sistema interligado brasileiro. Os valores a serem recebidos estão registrados no ativo, na rubrica de "Concessionários - Transporte de Energia". O aumento de 7,89% no terceiro trimestre de 2009 em comparação ao terceiro trimestre de 2008 decorre, principalmente, do reajuste da Receita Anual Permitida de 5,35% acrescido da variação do IGP-M no período de junho de 2008 a maio de 2009 através da revisão tarifária da transmissão.

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

12.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE

*Deduções à receita operacional*

	Terceiro Trim/09	Terceiro Trim/08	Var %
ICMS	78.163	94.229	(17,05)
COFINS	79.454	67.512	17,69
PIS-PASEP	17.250	14.497	18,99
ISSQN	140	186	(24,73)
	<b>175.007</b>	<b>176.424</b>	<b>(0,80)</b>
Reserva Global de Reversão – RGR	23.609	19.854	18,91
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	8.342	9.515	(12,33)
Quota para Conta de Consumo de Combustível - CCC	7.197	8.333	(13,63)
Pesquisa e Desenvolvimento – P&D	3.250	3.080	5,52
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT	2.949	3.080	(4,25)
Pesquisa Expansão Sistema Energético - EPE	1.474	1.538	(4,16)
	<b>46.821</b>	<b>45.400</b>	<b>3,13</b>
	<b>221.828</b>	<b>221.824</b>	<b>-</b>

As principais variações nas deduções à receita são como segue:

Conta de Consumo de Combustível – CCC

Refere-se aos custos de operação das usinas térmicas dos sistemas interligado e isolado brasileiro rateados entre os concessionários de energia elétrica através de Resolução da ANEEL. A Cemig Geração e Transmissão é apenas repassadora deste custo uma vez que o valor da CCC é cobrado dos consumidores livres, na fatura de uso da rede básica, e repassado à Eletrobrás. A CCC apresentou uma redução de 13,63% nos períodos comparados.

Conta de Desenvolvimento Energético - CDE

Os pagamentos da CDE são definidos através de Resolução da ANEEL e apresentou uma redução de 12,33% nos períodos comparados. A Cemig Geração e Transmissão é apenas repassadora deste custo uma vez que o valor da CDE é cobrado dos consumidores livres, na fatura de uso da rede básica, e repassado à Eletrobrás.

As demais deduções à receita referem-se, basicamente, a impostos calculados com base em percentual do faturamento, portanto, as suas variações decorrem, substancialmente, da evolução da receita.

*Custos e despesas operacionais (excluindo resultado financeiro)*

Os custos e despesas operacionais (excluindo resultado financeiro) foram de R\$333.854 no terceiro trimestre de 2009 comparados a R\$308.725 no terceiro trimestre de 2008, representando um aumento de 8,14%. Esta variação decorre, principalmente, dos aumentos nos custos com energia elétrica comprada para revenda, com serviços de terceiros, despesas com pessoal e despesas com benefícios pós-emprego.

---

02032-0	CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	06.981.176/0001-58
---------	----------------------------------	--------------------

---

12.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE

---

02032-0

CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.

06.981.176/0001-58

---

## 12.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE

---

As principais variações nas despesas estão descritas a seguir:

### Pessoal

A despesa com pessoal no terceiro trimestre de 2009 foi de R\$65.332, comparados a R\$56.786 no terceiro trimestre de 2008, representando um aumento de 15,05%. Este resultado decorre do reajuste salarial de 7,26% concedido aos empregados em novembro de 2008 e provisão referente ao Programa Prêmio de Desligamento – PDV, no montante de R\$3.896 no terceiro trimestre de 2009.

### Obrigações Pós-Emprego

A despesa com obrigações pós-emprego foi de R\$7.333 no terceiro trimestre de 2009, comparados a R\$12.004 no terceiro trimestre de 2008, representando uma redução de 38,91%. Esta despesa representa basicamente os juros incidentes sobre as obrigações atuariais da Cemig Geração e Transmissão, líquidos do rendimento esperado dos ativos dos planos, estimados por atuário externo. A redução dessa despesa em 2009 decorre basicamente do ajuste nas premissas atuariais em dezembro de 2008, que implicaram em uma redução nas obrigações líquidas da Companhia.

### Matéria-prima e Insumos para Produção de Energia

Esta despesa foi R\$23.478 no terceiro trimestre de 2008 decorrente da compra de combustível para a Usina de Igarapé, que entrou em operação em 2008 em função do baixo nível de água nos reservatórios.

### Energia Elétrica Comprada para Revenda

A despesa com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$45.802 no terceiro trimestre de 2009 em função de uma maior atividade de comercialização de energia em 2009.

### Encargos de Uso da Rede de Transmissão

A despesa com encargos de uso da rede de transmissão foi de R\$65.942 no terceiro trimestre de 2009, comparados a R\$71.740 no terceiro trimestre de 2008, representando uma redução de 8,08%. Esta despesa refere-se aos encargos devidos pelos agentes de distribuição e geração de energia elétrica pela utilização das instalações, componentes da rede básica, conforme definido através de Resolução pela ANEEL.

### Depreciação/Amortização

A despesa com depreciação e amortização não apresentou variação expressiva entre os períodos comparados, R\$57.089 no terceiro trimestre de 2009 comparados a R\$56.330 no terceiro trimestre de 2008.

### Serviços de terceiros

A despesa com serviços de terceiros foi de R\$35.349 no terceiro trimestre de 2009, comparados a R\$26.197 no terceiro trimestre de 2008, representando um aumento de 34,94%, com as principais variações nos gastos com consultoria decorrente da apropriação de despesas referente à



---

02032-0	CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	06.981.176/0001-58
---------	----------------------------------	--------------------

---

12.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE

---

contratação de serviços relacionados à análise de aquisição de novos empreendimentos e gastos com serviços advocatícios pelo êxito no processo do imposto territorial rural sobre áreas alagadas.

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

12.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE

Outras despesas líquidas

As outras despesas líquidas foi de R\$17.964 no terceiro trimestre de 2009, comparados a R\$25.639 no terceiro trimestre de 2008, representando uma redução de 29,93%, com as principais variações nos gastos com impostos e taxas (IPTU, IPVA e outros), concessão onerosa e ganhos com alienação.

*Receitas (Despesas) Financeiras*

	Terceiro Trim/09	Terceiro Trim/08	Var. %
<b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>			
Renda de Aplicação Financeira	27.375	36.917	(25,85)
Acréscimos Moratórios de Contas de Energia	472	985	(52,08)
Variação Monetária – Acordo Geral do Setor Elétrico	733	1.376	(46,73)
Variações Cambiais	4.770	(7.994)	-
PASEP e COFINS incidente sobre as Receitas Financeiras	(40)	(769)	(94,80)
Ganhos com Instrumentos Financeiros	949	(5.594)	-
Ajuste a Valor Presente	555	7.078	(92,16)
Outras	11.348	21.868	(48,11)
	<b>46.162</b>	<b>53.867</b>	<b>(14,30)</b>
<b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>			
Encargos de Empréstimos e Financiamentos	(68.224)	(94.009)	(27,43)
Variação Monetária - CCEE	-	(4.523)	-
Variações Cambiais	(2)	(11.268)	(99,98)
Perdas com Instrumentos Financeiros	8.290	(160)	-
Provisão para Perdas na Recuperação dos Valores da Recomposição Tarifária – RTE	(391)	(789)	(50,44)
Ajuste a Valor Presente	(2.829)	(2.734)	3,47
Outras	(37.718)	(15.959)	136,34
	<b>(100.874)</b>	<b>(129.442)</b>	<b>22,07</b>
	<b>(54.712)</b>	<b>(75.575)</b>	<b>(27,61)</b>

Na comparação dos valores do terceiro trimestre de 2009 com o terceiro trimestre de 2008, o resultado financeiro apresentou uma redução expressiva, passando de uma despesa de R\$75.575 em 2008 para uma despesa de R\$54.712 em 2009. Essa variação deve-se, principalmente, aos seguintes fatores:

- ❑ Redução de R\$9.542 na receita de aplicações financeiras em função do menor volume de recursos aplicados no 3º trimestre de 2009.
- ❑ Ganhos líquidos com variações cambiais em 2009, no montante de R\$14.007, líquidos dos efeitos compensatórios referentes a instrumentos financeiros, comparados a perdas líquidas de R\$25.016 em 2008, advindos basicamente de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira, indexados ao dólar norte-americano e ao lene. Este resultado decorre principalmente da valorização do Real frente ao Dólar e ao lene no 3º trimestre de 2009 comparada a uma desvalorização em 2008.
- ❑ Redução de 27,43% nas despesas com encargos de empréstimos e financiamentos no País em decorrência de amortizações no período e da menor variação do CDI (principal indexador dos contratos).

---

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

---

12.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE

---

- ❑ Redução de 48,11% em outras receitas financeiras (R\$11.348 em 2009 comparados a R\$21.868 em 2008) em função de créditos tributários de anos anteriores contabilizados em 2008.
- ❑ Aumento de 135,77% em outras despesas financeiras em função de multas no valor de R\$31.152 contabilizadas no mês de setembro de 2009 devido a rescisão de contrato com consumidor livre. A energia disponível será revendida a outros consumidores.

*Imposto de Renda e Contribuição Social*

A Cemig Geração e Transmissão apurou, no terceiro trimestre de 2009, despesas com Imposto de Renda e Contribuição Social no montante de R\$133.077 em relação ao lucro de R\$458.018, antes dos efeitos fiscais, um percentual de 29,05%. No terceiro trimestre de 2008, a Companhia apurou despesas com Imposto de Renda e Contribuição Social montante de R\$124.141 em relação ao lucro de R\$422.547, antes dos efeitos fiscais, um percentual de 29,38%. Nos terceiros trimestres de 2009 e 2008, foram apurados benefícios fiscais, nos valores de R\$17.902 e R\$15.994, respectivamente, referentes ao pagamento de juros sobre capital próprio.

\*\*\*\*\*

---

02032-0

CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.

06.981.176/0001-58

---

21.01 - RELATÓRIO DA REVISÃO ESPECIAL - SEM RESSALVA

---

Ao  
Conselho de Administração e aos Acionistas da  
Cemig Geração e Transmissão S.A.  
Belo Horizonte – MG

1. Revisamos as informações contábeis contidas nas Informações Trimestrais - ITR da Cemig Geração e Transmissão S.A. (Companhia) e nas Informações Trimestrais Consolidadas dessa Companhia e suas controladas referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2009, compreendendo os balanços patrimoniais, as demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa, as notas explicativas e o relatório de desempenho, elaborados sob a responsabilidade de sua Administração.

2. Nossa revisão foi efetuada de acordo com as normas específicas estabelecidas pelo IBRACON - Instituto dos Auditores Independentes do Brasil, em conjunto com o Conselho Federal de Contabilidade - CFC, e consistiu, principalmente, em: (a) indagação e discussão com os administradores responsáveis pelas áreas contábil, financeira e operacional da Companhia e de suas controladas quanto aos principais critérios adotados na elaboração das Informações Trimestrais; e (b) revisão das informações e dos eventos subsequentes que tenham, ou possam vir a ter, efeitos relevantes sobre a posição financeira e as operações da Companhia e de suas controladas.

3. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhuma modificação relevante que deva ser feita nas informações contábeis contidas nas Informações Trimestrais acima referidas para que estas estejam de acordo com normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais, incluindo a Instrução CVM nº 469/08.

4. Conforme mencionado na nota explicativa nº 2, as práticas contábeis adotadas no Brasil foram alteradas durante 2008 e os efeitos de sua adoção inicial somente foram contabilizados pela Companhia e por suas controladas durante o quarto trimestre de 2008 e divulgados nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2008. As demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2008, apresentadas em conjunto com as informações do trimestre corrente, não foram ajustadas para fins de comparação, conforme facultado pelo Ofício Circular/CVM/SNC/SEP nº 02/2009.

---

02032-0 CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. 06.981.176/0001-58

---

---

21.01 - RELATÓRIO DA REVISÃO ESPECIAL - SEM RESSALVA

---

5. Conforme descrito nas notas explicativas nºs 5, 12 e 17, a Companhia possui registrados ativos e passivos relativos a operações de venda e compra de energia e outras transações realizadas no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE (anteriormente denominada como "MAE"). Referidos valores foram registrados com base em cálculos preparados e divulgados pela CCEE para transações realizadas até 30 de setembro de 2009, os quais podem ser modificados em função do desfecho de processos judiciais em andamento movidos por empresas do setor, relativos à interpretação das regras do mercado atacadista de energia em vigor à época em que as referidas transações foram realizadas.

12 de novembro de 2009

KPMG Auditores Independentes  
CRC SP014428/O-6-F-MG

Marco Túlio Fernandes Ferreira  
Contador CRCMG058176/O-0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02032-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	3 - CNPJ 06.981.176/0001-58
---------------------------	------------------------------------------------------------	--------------------------------

ÍNDICE

GRUPO	QUADRO	DESCRIÇÃO	PÁGINA
01	01	IDENTIFICAÇÃO	1
01	02	SEDE	1
01	03	DIRETOR DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES (Endereço para Correspondência com a Companhia)	1
01	04	REFERÊNCIA DO ITR	1
01	05	COMPOSIÇÃO DO CAPITAL SOCIAL	2
01	06	CARACTERÍSTICAS DA EMPRESA	2
01	07	SOCIEDADES NÃO INCLUÍDAS NAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS CONSOLIDADAS	2
01	08	PROVENTOS EM DINHEIRO	2
01	09	CAPITAL SOCIAL SUBSCRITO E ALTERAÇÕES NO EXERCÍCIO SOCIAL EM CURSO	3
01	10	DIRETOR DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES	3
02	01	BALANÇO PATRIMONIAL ATIVO	4
02	02	BALANÇO PATRIMONIAL PASSIVO	5
03	01	DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	7
04	01	04 - DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA	9
05	01	05 - DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO DE 01/07/2009 a 30/09/2009	11
05	02	05 - DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO DE 01/01/2009 a 30/09/2009	12
08	01	BALANÇO PATRIMONIAL ATIVO CONSOLIDADO	13
08	02	BALANÇO PATRIMONIAL PASSIVO CONSOLIDADO	14
09	01	DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO CONSOLIDADO	16
10	01	10.01 - DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA CONSOLIDADO	18
11	01	11 - DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONSOLIDADO DE 01/07/2009 a 30/09/2009	20
11	02	11 - DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONSOLIDADO DE 01/01/2009 a 30/09/2009	21
06	01	NOTAS EXPLICATIVAS	22
07	01	COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA COMPANHIA NO TRIMESTRE	61
12	01	COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE	62
21	01	RELATÓRIO DA REVISÃO ESPECIAL	76/77