



EARNINGS RELEASE

1º TRI 2008

O Presidente do Conselho de Administração, Dr. Marcio Araújo de Lacerda, declarou que “os excepcionais resultados apresentados no primeiro trimestre de 2008 demonstram não só o sucesso do nosso plano diretor, como também solidez de fundamentos, que juntamente a uma busca contínua da excelência operacional levam a Cemig a uma posição de liderança no setor elétrico brasileiro. Através de investimentos criteriosos, pautados pela disciplina e busca de retorno compatível ao nível de risco, agregamos valor para nossos acionistas e investidores, sempre respeitando todos os nossos Stakeholders e a sociedade à qual servimos”.

O Diretor-Presidente, Dr. Djalma Bastos de Moraes, afirmou que “começamos 2008 com o pé direito. Os resultados apresentados mostram que a Cemig está crescendo de forma intensa e contínua em todos os negócios, sejam eles de geração, transmissão, distribuição ou comercialização de energia elétrica. Esse crescimento também é auxiliado pela nossa política de crescer via aquisições, que já produziu mais um feliz resultado: a compra, através da Empresa Amazonense de Transmissão de Energia (EATE, ela mesmo adquirida pela Cemig em 2006), das empresas Lumitrans e STC, ambas localizadas no estado de Santa Catarina. Celebramos também o maior contrato de que se tem notícia, para o fornecimento de energia no país, com o Grupo Votorantim, que alcança quase R\$10,5 bilhões, e que denota a nossa habilidade e agilidade para atuar de forma lucrativa em um setor cada mais dinâmico e competitivo, posicionando a Cemig com supridora nacional de energia elétrica aos mais importantes grupos industriais do país. Na geração, celebramos vários contratos para estudos de viabilidade que superam os 2.000 MW, que garantem à Cemig posição de destaque na expansão do sistema, e que ao mesmo tempo busca realizar esses empreendimentos com energia alternativa e limpa, com destaque para as fontes hidráulica e eólica, realidade para uma empresa que por oito vezes consecutivas está no Dow Jones Sustainability Index . Enfim, continuamos a fazer o nosso dever de casa, crescendo em todos os setores de forma equilibrada e com foco em excelência operacional, mitigando riscos e aproveitando todas as sinergias que uma empresa integrada e do porte da Cemig pode oferecer”.

O Diretor de Finanças, Relações com Investidores e Controle de Participações, Dr. Luiz Fernando Rolla, ressaltou que “no primeiro trimestre nossa empresa apresentou a maior geração de caixa do setor elétrico, de uma forma consistente, robusta, que é o resultado de nossas operações,, que buscam, de forma incessante e contínua, agregar valor e rentabilidade aos nossos negócios. Nosso LAJIDA alcançou a cifra de R\$1,1 bilhão, com uma margem que foi de quase 40%, positivamente impactada pela nossa política de redução e controle de custos operacionais e manutenção de elevados níveis de eficiência operacional. Esss novo patamar de geração caixa está em linha com os valores estimados em nossas projeções financeiras e no Plano Diretor, e

refletem o acerto de estratégia de crescimento via aquisições e novos projetos, dentro do processo de consolidação do setor. A revisão tarifária de 2008, que reduziu a tarifa da nossa distribuidora, já estava contemplada em nossas projeções, e terá um moderado impacto em nossa geração de caixa, uma vez que o Grupo Cemig é composto por quase 40 empresas, 7 consórcios, e que administra um portfólio de operações sinérgicas e cada vez mais lucrativas. Porém estamos preparados para atuar de forma decidida para adequar a operação de distribuição aos limites regulatórios, focando na redução de custos e ajustes de processos, no intuito de aumentar a eficiência operacional,.. Nossos indicadores econômico-financeiros estão cada vez mais fortes, e estamos dispostos a participar, de forma lucrativa e remuneradora, em todas as oportunidades que o setor elétrico tem a oferecer durante 2008, sejam eles de aquisições ou novos projetos, através de parcerias estratégicas. Nossa política de investimentos, dentro dos princípios do nosso Plano Diretor, aliada à incessante busca d eficiência, tem proporcionado geração de valor e retorno aos nossos acionistas, de forma sustentável e crescente. Adiante, nossos destaques:".

— Destaques do 1º Trimestre

- Lajida de **R\$1,1 bilhão: + 22%** ;
- Lucro Líquido de **R\$490 Milhões : + 20%**;
- Receita Líquida alcança **R\$2,8 bilhões: +19%**
- Firmado o maior contrato do setor elétrico brasileiro: **R\$10,5 bilhões**

Sumário Econômico

Valores Financeiros em R\$ Milhões

| | 1ºTri 2008 | 1ºTri 2007 | Var. % |
|------------------------------------|------------|------------|--------|
| Quantidade de energia vendida GWh* | 18.678 | 14.248 | 31,09 |
| Receita Bruta | 4.222 | 3.684 | 14,60 |
| Receita Líquida | 2.755 | 2.336 | 18,00 |
| LAJIDA | 1.087 | 889 | 22,27 |
| Lucro Líquido | 490 | 406 | 20,69 |
| Lucro por ação (R\$/Ação) | 1,007 | 0,835 | 20,69 |
| Nº Consumidores* | 10.380.846 | 10.143.811 | 2,34 |

* Inclui números da Light S.A.

Desempenho das ações

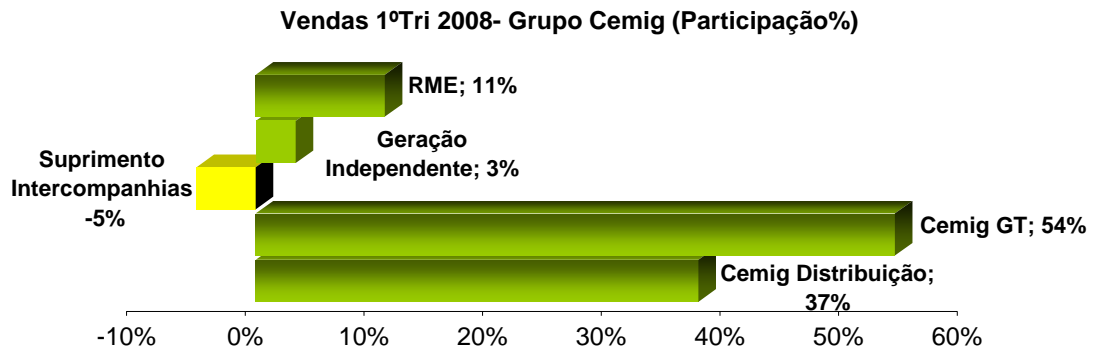
| BOVESPA | | | NYSE | | |
|---------|------------|---------|--------|------------|---------|
| Ticker | 1ºTri 2008 | 2007 | Ticker | 1ºTri 2008 | 2007 |
| Cmig 3 | (18,61)% | 19,15% | CIG | (2,28)% | 14,89% |
| Cmig 4 | (3,07)% | (0,60)% | CIG.C | (15,08)% | (4,15)% |
| IBOV | (4,57)% | 43,65% | DJIA | (7,55)% | 6,44% |
| IEE | (2,58)% | 23,74% | | | |

— Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

A receita com fornecimento bruto de energia elétrica foi de R\$3.577.677 no primeiro trimestre de 2008 em comparação a R\$3.034.879 no primeiro trimestre de 2007, um aumento de 17,89%.

Este resultado decorreu basicamente dos seguintes fatores:

- ✓ Reajuste tarifário na Cemig Distribuição, com impacto médio nas tarifas dos consumidores de 5,16%, a partir de 8 de abril de 2007 (efeito integral em 2008);
- ✓ Aumento de 5,73% no volume de energia faturada a consumidores finais (excluindo consumo próprio).
- ✓ aumento da tarifa média de venda de energia pela Cemig Geração e Transmissão em decorrência da escassez de energia ofertada no 1º trimestre de 2008;
- ✓ Reconhecimento de receita não recorrente referente a itens financeiros de anos anteriores que foram incluídos na tarifa, o que implicou na constituição de ativos regulatórios no valor bruto de R\$67.194.



Em termos de montantes, o fornecimento bruto de energia nos primeiros três meses de 2008 alcançou os 13.878 GWh, apresentando uma redução de 3% em relação ao mesmo período de 2007.

O fator preponderante que determinou esse resultado foi a redução no suprimento de energia, que decresceu 26%, passando de 3.697GWh para 2.722GWh na comparação entre os trimestres. Excluindo esses itens, observamos que as demais classes de consumo apresentaram

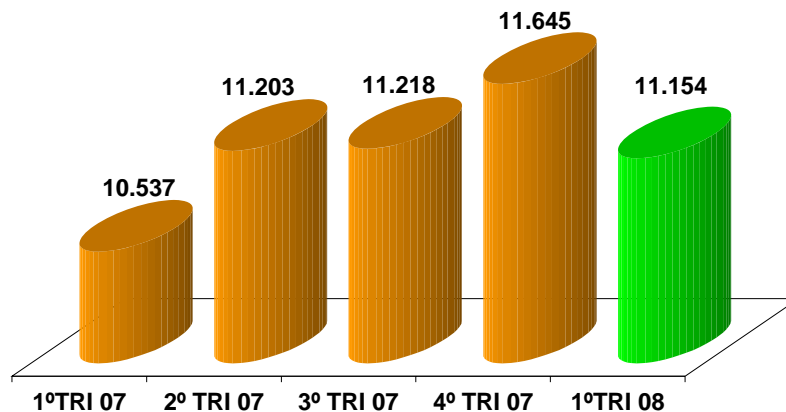
um crescimento de quase 6%, com destaque para os setores rural (+18%), industrial (+7%) e comercial (+6%).

Merece destaque a participação do consórcio Minas Rio Energia, RME, controladora da distribuidora Light, que respondeu por 11% do fornecimento (1.508 GWh). A Cemig GT responde pela maior parte do fornecimento, com quase 54% do total, com um volume de 7.473 GWh.

Consumidores finais

Seguindo uma trajetória sazonal, o montante de GWh faturados sofreu uma pequena redução em relação ao 4º Trimestre, passando de 11.645 GWh para 11.154 GWh. Essa redução foi um pouco maior do que a observada em mesmos períodos anteriores em virtude do clima, uma vez que tivemos um verão ameno em nossa área de concessão, que inclui, além de Minas Gerais, o Rio de Janeiro, através da RME.

GWh faturados - consumidores finais



Nos gráficos acima podemos notar a trajetória contínua e crescente do montante de GWh faturados junto aos consumidores finais. Na comparação entre os dois primeiros trimestres, 2007 e 2008, o crescimento se aproxima dos 6%, a despeito dos itens informados acima.

— Receita com Suprimento

Suprimento a outras concessionárias

A receita com energia vendida a outras concessionárias e contratos bilaterais foi de R\$296.789 no primeiro trimestre de 2008 comparados a R\$218.251 no primeiro trimestre de 2007, um aumento de 35,98%. Este resultado decorre basicamente do aumento do preço da energia uma vez que a quantidade negociada apresentou uma redução de 26,37% (2.722.220 MWh no primeiro trimestre de 2008 comparados a 3.697.304 MWh no primeiro trimestre de 2007). Em decorrência da reduzida disponibilidade de energia no primeiro trimestre de 2008, consequência do menor volume de chuvas, o Preço de Liquidação das Diferenças – PLD no mercado atacadista teve uma expressiva alta, chegando a R\$569,59/MWh em janeiro de 2008. A tarifa média de suprimento foi de R\$59,03/MWh no primeiro trimestre de 2007 passando a R\$109,02/MWh no primeiro trimestre de 2008, um aumento de 84,69%.

— Receita de Uso da Rede

A Receita de uso da rede apresentou um aumento de 1,18% correspondente a R\$5.601 (R\$481.592 em 2008 comparados a R\$475.991 em 2007). A receita de Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD da Cemig Distribuição e Light foi de R\$309.353 em 2008 comparados a R\$315.829 em 2007, uma redução de 2,05%. Esta receita advém dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia vendida por outros agentes do setor elétrico.

Compõe ainda este saldo a receita de uso da rede básica no montante de R\$155.616 em março de 2008 e R\$136.367 em março de 2007, com aumento de 14,12% e a receita de sistema de conexão no montante de R\$16.623 em março de 2008 e R\$23.795 em março de 2007, com redução de 30,14%. Vide nota explicativa nº 24 das Informações Trimestrais Consolidadas.

— LAJIDA

O LAJIDA da CEMIG no primeiro trimestre de 2008 foi de R\$1.087.550 comparados a R\$888.746 no primeiro trimestre de 2007, um aumento de 22,37%. Ajustado aos itens não recorrentes o LAJIDA apresenta um aumento de 17,73%.

Em função da revisão tarifária da Cemig Distribuição, a ANEEL incluiu na tarifa a ser aplicada a partir de 8 de abril de 2008 determinados itens financeiros referentes a exercícios anteriores que implicaram no reconhecimento de ativos e passivos regulatórios que serão recebidos e/ou descontados na tarifa a ser recebida dos consumidores no período de 8 de abril de 2008 a 7 de abril de 2009. O impacto no Lajida desse reconhecimento não recorrente dos itens financeiros foi de R\$58.134, conforme tabela abaixo:

| LAJIDA - R\$ milhões | 1° Tri 2008 | 1°Tri 2007 | Varição (%) |
|--|------------------|----------------|--------------|
| Lucro Líquido | 490.280 | 406.632 | 20,57 |
| + Provisão IR e Contribuição Social Correntes e Diferidos | 276.097 | 204.486 | 35,02 |
| + Participação dos Empregados e Administradores no Resultado | 22.058 | 21.046 | 4,81 |
| + Resultado não Operacional | 6.102 | 6.196 | (1,52) |
| + Resultado Financeiro | 79.112 | 66.906 | 18,24 |
| + Amortização e Depreciação | 201.481 | 178.726 | 12,73 |
| Participação de Minoritários | 12.420 | 4.754 | 161,25 |
| LAJIDA | 1.087.550 | 888.746 | 22,37 |
| Itens não recorrentes: | | | |
| - Revisão Tarifária – Receita Líquida | (62.464) | - | - |
| + Revisão Tarifária – Despesa Operacional | 4.330 | - | - |
| - Ajuste na RGR – Homologação da ANEEL | - | 14.899 | - |
| -CVA Energia | - | (29.245) | - |
| = LAJIDA AJUSTADO | 1.029.416 | 874.400 | 17,73 |

(*) Os ajustes não recorrentes correspondem à interpretação da Companhia sobre os eventos que julga como extraordinários, não relacionados às operações correntes.

Nos últimos cinco anos a nossa geração de caixa aumentou quase 127%, o que nos possibilita seguir com nossos programas de investimentos e aquisições dentro do processo de consolidação do setor elétrico brasileiro.

— Lucro Líquido

A CEMIG apresentou, no primeiro trimestre de 2008, um lucro líquido consolidado de R\$490.280, em comparação ao lucro líquido consolidado de R\$406.632 no primeiro trimestre de 2007, um aumento de 20,57%. Este resultado deve-se principalmente ao aumento de 18,74% na receita operacional líquida, parcialmente compensado pelo aumento de 16,09% nos custos e despesas operacionais.

Conforme apresentado na tabela abaixo, a maior contribuição para o resultado da CEMIG é proveniente da Cemig Geração e Transmissão e da Cemig Distribuição:

| Valores em R\$ milhões | 1ºTri 2008 | Participação(%) |
|----------------------------------|------------|-----------------|
| CEMIG –Holding | (49) | (10)% |
| Cemig Distribuição S.A. | 270 | 55% |
| Cemig Geração e Transmissão S.A. | 206 | 42% |
| Rio Minas Energia. | 15 | 3% |
| Gasmig | 12 | 2% |
| TBE | 7 | 1% |
| Outras | 30 | 6% |
| Lucro Líquido Consolidado | 490 | 100,00 |

— Participação dos Negócios

Na tabela abaixo temos a participação de cada negócio no Grupo Cemig, nos primeiros três meses de 2008.

Como podemos observar, o portfólio de negócios se concentra no setor elétrico, com quase a totalidade dos resultados. Nossas operações são bastante equilibradas, o que permite diluir riscos e maximizar o retorno da empresa integrada, através de ganhos de sinergia também.

PARTICIPAÇÃO DOS NEGÓCIOS*

| NEGÓCIO | FATURAMENTO | % | LUCRO | % | LAJIDA | % |
|------------------------------------|--------------------|-------------|---------------|-------------|-----------------|-------------|
| GERAÇÃO | 817,00 | 19% | 202,00 | 41% | 439,00 | 40% |
| DISTRIBUIÇÃO | 3.194,00 | 76% | 286,00 | 58% | 597,00 | 55% |
| TRANSMISSÃO | 144,00 | 3% | 35,00 | 7% | 73,00 | 7% |
| DISTRIBUIÇÃO DE GÁS | 92,00 | 2% | 11,00 | 2% | 13,00 | 1% |
| HOLDING | 1,00 | 0% | (49,00) | -10% | (48,00) | -4% |
| OUTROS | 25,00 | 1% | 5,00 | 1% | 13,00 | 1% |
| Eliminação que afeta o faturamento | (70,46) | (-2%) | ----- | ----- | ----- | ----- |
| TOTAL | 4.203,00 | 100% | 490,00 | 100% | 1.087,00 | 100% |

* Valores financeiros em R\$ Milhões

Capex

O Capex para o ano de 2008 é R\$1,5 bilhões, com um crescimento estimado de 68,57% em relação ao efetivamente investido em 2007.

Grande parte desse investimento está concentrado na Cemig Distribuição, através de programas como o Cresce Minas, que nos permitirá atender ao aumento de demanda e mercado previsto para os próximos anos.

| Negócio | Realizado | | | Previsto |
|---|--------------|------------|-----------|--------------|
| | 2006 | 2007 | 1T08 | 2008 |
| CEMIG Geração e Transmissão | 157 | 315 | 30 | 334 |
| Geração | 99 | 281 | 28 | 210 |
| Transmissão-Rede Básica | 58 | 34 | 2 | 124 |
| CEMIG Distribuição | 1.229 | 601 | 60 | 1.184 |
| Subtransmissão | 83 | 67 | 13 | 393 |
| Distribuição | 1.146 | 534 | 47 | 791 |
| Ampliação e reforço de redes existentes | 217 | 310 | 32 | 381 |
| Luz para Todos | 884 | 124 | 1 | 276 |
| Outros | 45 | 100 | 14 | 134 |
| CEMIG Holding | 558 | 10 | 7 | 43 |
| Aportes de Capital | 33 | 6 | 6 | 37 |
| Outros | 1 | 4 | 1 | 6 |
| Aporte RME 25% - Aquisição Light | 175 | - | - | - |
| Aquisição Empresas Transmissão - TBE | 349 | - | - | - |
| Total de Projetos Investimentos | 1.944 | 926 | 97 | 1.561 |

Notas: 2005/06 valores realizados dos projetos de investimentos; sem estoques e obrigações 2007 e 2008 estimados conforme planejamento empresarial do ciclo de 2007/2011.

— Custos não controláveis

As diferenças entre os somatórios dos custos não controláveis (também denominados “CVA”) utilizados como referência no cálculo do reajuste tarifário e os desembolsos efetivamente realizados são compensados nos reajustes tarifários subseqüentes, sendo registrados no ativo ou passivo. Em conformidade ao plano de contas da ANEEL, alguns itens são alocados como Deduções à Receita Operacional. Mais informações nas notas explicativas nº 2 e nº 8 das Informações Trimestrais.

A partir de março de 2008 a Companhia passou a receber na tarifa os valores registrados como ativo da Parcela A. Dessa forma, é transferida para a despesa operacional a parcela dos custos não controláveis que foram efetivamente recebidos na tarifa.

— Deduções à receita operacional

As deduções à receita operacional foram de R\$1.448.478 no primeiro trimestre de 2008 comparados a R\$1.348.839 no primeiro trimestre de 2007, um aumento de 7,39%. 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\$77.225 no primeiro trimestre de 2008 comparados a R\$147.174 no primeiro trimestre de 2007, representando uma redução de 47,53%. 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. Este é um custo não controlável, sendo que o valor registrado referente aos serviços de distribuição de energia elétrica, corresponde ao efetivamente repassado para a tarifa, e para a parcela referente aos serviços de transmissão de energia elétrica, a Companhia é apenas repassadora do encargo uma vez que a CCC é cobrada dos consumidores livres na fatura de uso da rede básica e repassada à Eletrobrás.

Conta de Desenvolvimento Energético - CDE

A dedução à receita referente a CDE foi de R\$97.387 no primeiro trimestre de 2008 comparados a R\$95.049 no primeiro trimestre de 2007, um aumento de 2,46%. Os pagamentos são definidos através de Resolução da ANEEL. Este é um custo não controlável, sendo que o valor registrado, referente aos serviços de distribuição de energia elétrica, corresponde ao efetivamente repassado para a tarifa e para o valor registrado, referente aos serviços de transmissão de energia elétrica, a Companhia é apenas repassadora do encargo uma vez que a CDE é cobrada dos consumidores livres na fatura de uso da rede básica e repassada à Eletrobrás.

Reserva Global de Reversão - RGR

A dedução à receita referente a RGR foi de R\$42.855 no primeiro trimestre de 2008 comparados a R\$47.580 no primeiro trimestre de 2007, uma redução de 9,93%. Essa variação decorre principalmente da contabilização, em março de 2007, de uma complementação à despesa referente ao período de 2005, no montante de R\$14.899, conforme homologação da ANEEL.

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

Os custos e despesas operacionais (excluindo resultado financeiro) no primeiro trimestre de 2008 foram de R\$1.887.800 comparados a R\$1.626.126 no primeiro trimestre de 2007, um aumento de 16,09%. Este resultado decorre principalmente da variação dos custos com compra de energia elétrica que contribuiu com um aumento na despesa de R\$125.078. Vide mais informações na nota explicativa nº 27 das Informações Trimestrais Consolidadas.

Pessoal

A despesa com pessoal no primeiro trimestre de 2008 foi de R\$284.363 comparados a R\$239.421 no primeiro trimestre de 2007, um aumento de 18,77%. Este resultado decorre principalmente dos seguintes fatores:

- ✓ reajuste salarial de 5,00% concedido aos empregados da Holding, Cemig Distribuição e Cemig Geração e Transmissão em novembro de 2007;
- ✓ provisão referente ao Programa Prêmio de Desligamento – PPD, no montante de R\$6.112, no primeiro trimestre de 2008; e,
- ✓ menor transferência de custos de pessoal para as obras em andamento (R\$19.194 em 2008 e R\$34.762 em 2007), tendo em vista o menor programa de investimentos em 2008.

Vide a composição da despesa com pessoal na nota explicativa nº 27 das Informações Trimestrais Consolidadas.

Energia Elétrica Comprada para Revenda

A despesa com energia elétrica comprada para revenda no primeiro trimestre de 2008 foi de R\$725.366 comparados a R\$600.288 no primeiro trimestre de 2007, um aumento de 20,84%. Este é um custo não controlável, sendo que a despesa reconhecida no resultado corresponde ao valor efetivamente repassado para a tarifa. Vide mais informações na nota explicativa nº 27 às Informações Trimestrais Consolidadas.

Depreciação/Amortização

A despesa com depreciação e amortização apresentou um aumento de 12,73% na comparação entre os períodos, R\$201.481 no primeiro trimestre de 2008 comparados a R\$178.726 no primeiro trimestre de 2007. Este resultado decorre substancialmente da entrada em operação de novas redes e linhas de distribuição, conseqüência dos investimentos do Programa Luz Para Todos.

Obrigações Pós-Emprego

A despesa com obrigações pós-emprego foi de R\$61.668 no primeiro trimestre de 2008, comparados a R\$30.563 no primeiro trimestre de 2007, representando um aumento de 101,77%. Estas despesas representam basicamente os juros incidentes sobre as obrigações atuariais da Companhia, líquidos do rendimento esperado dos ativos dos planos, estimados por atuário externo. O aumento dessa despesa em 2008 decorre basicamente do ajuste nas premissas atuariais em dezembro/07, com a redução das taxas de juros, o que elevou o valor das obrigações atuariais.

Provisões Operacionais

As provisões operacionais foram de R\$96.353 no primeiro trimestre de 2008 comparados a R\$105.294 no primeiro trimestre de 2007, uma redução de 8,49%. Esta variação decorre principalmente da provisão para processos administrativos da ANEEL no valor de R\$30.000, constituída em março de 2007. Vide mais informações na notas explicativas nº 21 e nº 27 das Informações Trimestrais Consolidadas.

Encargos de Uso da Rede de Transmissão

A despesa com encargos de uso da rede de transmissão no primeiro trimestre de 2008 foi de R\$191.534 comparados a R\$181.415 no primeiro trimestre de 2007, um aumento de 5,58%.

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. Este é um custo não controlável na atividade de distribuição, sendo que a despesa reconhecida no resultado corresponde ao valor efetivamente repassado para a tarifa.

Gás Comprado para Revenda

O custo com compra de gás para revenda foi de R\$53.420 no primeiro trimestre de 2008 comparados a R\$30.024 no primeiro trimestre de 2007, um aumento de 77,92%. Esta variação deve-se, principalmente, ao aumento na quantidade comprada nos períodos comparados, consequência da maior operação das usinas térmicas, clientes da Gasmig, no exercício de 2008.

Serviços de terceiros

A despesa com serviços de terceiros foi de R\$144.752 no primeiro trimestre de 2008, comparados a R\$120.732 no primeiro trimestre de 2007, representando um aumento de 19,90%. A variação da despesa decorre principalmente do aumento nos gastos com manutenção e conservação de instalações elétricas, mão de obra contratada e comunicação.

— **Receitas (Despesas) Financeiras**

O resultado no primeiro trimestre de 2008 foi uma despesa financeira líquida de R\$79.112 comparada a uma despesa financeira líquida de R\$66.906 no primeiro trimestre de 2007. Os principais fatores que impactaram o resultado financeiro estão relacionados a seguir:

Aumento de 27,56% na renda com aplicação financeira em 2008, decorrente de maior volume de recursos aplicados. No primeiro trimestre de 2008 essa receita foi de R\$53.863, comparada a R\$42.226 em 2007.

Aumento de R\$26.281 na receita com acréscimo moratório em conta de energia elétrica, R\$50.708 no primeiro trimestre de 2008 em comparação a R\$24.427 no primeiro trimestre de 2007. Esta variação decorre, principalmente, da receita na Cemig Distribuição, registrada no primeiro trimestre de 2008, no montante de R\$10.516, referente a baixa de contas recebidas de grandes consumidores industriais relacionadas a anos anteriores, cujo valor de principal era consideravelmente inferior ao montante acrescido referente a encargos financeiros.

Redução de 27,50% na receita com variação monetária do Acordo Geral do Setor Elétrico. A receita foi de R\$45.206 no primeiro trimestre de 2008 comparados a R\$62.353 no primeiro trimestre de 2007. Esta variação decorre basicamente do menor valor de ativos regulatórios em 2008, tendo em vista a amortização dos principais ativos regulatórios constituídos (RTE e Reajuste Tarifário Diferido).

Redução de 24,79% na receita com variação monetária e juros incidentes sobre o Reajuste Tarifário Diferido, R\$25.897 no primeiro trimestre de 2008 comparados a R\$34.433 no primeiro trimestre de 2007. Este resultado deve-se principalmente à redução do ativo, na comparação entre

os dois períodos, em consequência do recebimento dos valores nas contas de energia. Mais explicações vide nota explicativa nº 11 das Informações Trimestrais Consolidadas.

Redução de 37,64% nos encargos de empréstimos e financiamentos, no montante de R\$83.922. Esta redução decorre, principalmente, da menor variação do CDI (indexador dos contratos) no primeiro trimestre de 2008 comparado ao mesmo período de 2007.

Perda líquida com variação cambial no primeiro trimestre de 2008, no montante de R\$7.820 em comparação a um ganho líquido de R\$29.475 no primeiro trimestre de 2007, advindos basicamente dos empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira. A perda cambial em 2008 decorre principalmente da variação da moeda japonesa Yen (indexador de alguns contratos da Cemig Geração e Transmissão) que apresentou uma valorização de 10,78% no primeiro trimestre de 2008 comparada a uma desvalorização de 3,10% no primeiro trimestre de 2007. Em contraparte, o dólar norte-americano apresentou desvalorização nos dois períodos comparados, sendo 1,25% em no primeiro trimestre de 2008 e 4,10% no primeiro trimestre de 2007, o que contribuiu para a redução da perda cambial.

Perda líquida com instrumentos financeiros no primeiro trimestre de 2008, no montante de R\$5.001 em comparação a perda líquida de R\$34.961 no mesmo período de 2007. Este resultado decorre principalmente da variação do dólar mencionada no item anterior, tendo em vista que para parte da dívida em moeda estrangeira a Companhia realizou operações de swap com a substituição da variação do indexador dos contratos, de moeda estrangeira para o CDI.

Vide a composição das receitas e despesas financeiras na nota explicativa nº 28 das Informações Trimestrais Consolidadas.

— Imposto de Renda e Contribuição Social

A CEMIG apurou, no primeiro trimestre de 2008, despesas com Imposto de Renda e Contribuição Social no montante de R\$276.097 em relação ao lucro de R\$800.855 antes dos efeitos fiscais, um percentual de 34,48%. No primeiro trimestre de 2007, a Companhia apurou despesas com Imposto de Renda e Contribuição Social no montante de R\$204.486 em relação ao lucro de R\$636.918, antes dos efeitos fiscais, um percentual de 32,11%. Estas taxas efetivas estão conciliadas com as taxas nominais na nota explicativa nº 10 das Informações Trimestrais Consolidadas.

Termo de Renúncia (Disclaimer)

Algumas declarações e suposições aqui contidas são previsões baseadas no ponto de vista e suposições da administração e envolvem riscos e incertezas conhecidas e desconhecidas. Os resultados efetivos podem ser materialmente diferentes daqueles expressos ou implícitos em tais declarações.

Contato: Relações com Investidores
 ri@cemig.com.br
 Tel. +55-31-3506-5024
 Fax +55-31-3506-5026

Quadro I
Fornecimento Bruto de Energia Elétrica Consolidado

| | No. de Consumidores | | MWh | | R\$ mil | |
|------------------------------------|---------------------|-------------------|-------------------|-------------------|------------------|------------------|
| | 1º Tri | | 1º Tri | | 1º Tri | |
| | 2008 | 2007 | 2008 | 2007 | 2008 | 2007 |
| Residencial | 8.815.400 | 8.626.596 | 2.236.580 | 2.208.695 | 1.149.276 | 1.074.350 |
| Industrial | 86.349 | 84.538 | 6.101.503 | 5.690.629 | 891.848 | 734.683 |
| Comercial | 832.761 | 827.087 | 1.477.530 | 1.394.191 | 667.921 | 605.808 |
| Rural | 569.093 | 527.738 | 456.423 | 388.443 | 137.545 | 113.858 |
| Outros | 73.496 | 76.664 | 868.874 | 855.181 | 269.672 | 244.435 |
| Consumo próprio | 1.151 | 1.138 | 13.106 | 13.538 | - | - |
| Subvenção Consumidores Baixa Renda | - | - | - | - | 41.142 | 19.865 |
| Fornecimento não faturado, líquido | - | - | - | - | 99.190 | (4.595) |
| Suprimento | 82 | 50 | 2.722.220 | 3.697.304 | 294.355 | 218.251 |
| Transações no CCEE | - | - | - | - | 24.294 | 28.224 |
| TOTAL | 10.378.332 | 10.143.811 | 13.876.236 | 14.247.981 | 3.575.243 | 3.034.879 |

Quadro II

MERCADO POR EMPRESA

Cemig Distribuição

| Vendas 1º Tri 2008 | GWh |
|--------------------|--------------|
| Industrial | 1.730 |
| Residencial | 1.225 |
| Rural | 453 |
| Comercial | 1.084 |
| Outros | 683 |
| Subtotal | 5.175 |
| Suprimento | - |
| Total | 5.175 |

Cemig GT

| Vendas 1º Tri 2008 | GWh |
|-------------------------------|--------------|
| Consumidores Livres | 4.493 |
| Suprimento | 2.980 |
| Suprimento Grupo Cemig | 298 |
| Suprimento Contrato Bilateral | 2.682 |
| Total | 7.473 |

Geração Independente

| Vendas 1º Tri 2008 | GWh |
|--------------------|------------|
| Horizontes | 22 |
| Ipatinga | 84 |
| Sá Carvalho | 118 |
| Barreiro | 25 |
| CEMIG PCH S.A | 32 |
| Rosal | 55 |
| Capim Branco | 131 |
| Total | 467 |

RME (25%)

| Vendas 1º Tri 2008 | GWh |
|--------------------|--------------|
| Industrial | 113 |
| Residencial | 507 |
| Rural | 3 |
| Suprimento | 303 |
| Comercial | 383 |
| Outros | 199 |
| Total | 1.508 |

Cemig Consolidada por Empresa

| Vendas 1º Tri 2008 | GWh | Participação |
|-----------------------------|---------------|--------------|
| Cemig Distribuição | 5.175 | 37% |
| Cemig Geração e Transmissão | 7.473 | 54% |
| Suprimento Grupo Cemig | (664) | -5% |
| Suprimento Grupo Light | (83) | -1% |
| Geração Independente | 467 | 3% |
| RME | 1.508 | 11% |
| Total | 13.876 | 100% |

Quadro III**Receitas Operacionais Consolidadas
Valores em milhões de Reais**

| | 1º Tri 2008 | 1º Tri 2007 | 2007 |
|---------------------------------------|--------------------|--------------------|---------------|
| Vendas a consumidores finais | 3.257 | 2.788 | 12.050 |
| TUSD | 309 | 316 | 1.314 |
| Subtotal | 3.566 | 3.104 | 13.364 |
| Suprimento + Transações CCEE | 319 | 247 | 1.236 |
| Receita de Uso da Rede de Transmissão | 172 | 160 | 632 |
| Fornecimento de Gás | 92 | 64 | 297 |
| Outras | 54 | 76 | 261 |
| Subtotal | 4.203 | 3.651 | 15.790 |
| Deduções | (1.448) | (1.349) | (5.544) |
| Receita Líquida | 2.755 | 2.302 | 10.246 |

Quadro IV**Despesas Operacionais Consolidadas
Valores em milhões de Reais**

| | 1º Tri 2008 | 1º Tri 2007 | 2007 |
|---|--------------------|--------------------|--------------|
| Energia Comprada | 725 | 600 | 2.794 |
| Pessoal / Administradores / Conselheiros | 284 | 239 | 968 |
| Depreciação e Amortização | 201 | 179 | 778 |
| Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão | 173 | 147 | 650 |
| Serviços de Terceiros | 145 | 121 | 619 |
| Benefícios Pós Emprego | 62 | 31 | 123 |
| Materiais | 48 | 23 | 94 |
| Royalties | 34 | 38 | 137 |
| Gás Comprado para Revenda | 54 | 30 | 154 |
| Provisões Operacionais | 96 | 105 | 291 |
| Outras Despesas | 47 | 79 | 343 |
| Total | 1.869 | 1.592 | 6.951 |

Quadro V

Análise do Resultado Financeiro Valores em milhões de Reais

| | 1º Tri 2008 | 1º Tri 2007 | 2007 |
|---|--------------|--------------|----------------|
| Receitas Financeiras | 248 | 304 | 1.286 |
| Renda da Aplicação Financeira | 54 | 42 | 200 |
| Acréscimos Moratórios Contas Energia Elétrica | 51 | 24 | 123 |
| Contrato CRC/Estado (juros + variação monetária) | 39 | 38 | 159 |
| Variação Monetária da Recomposição Tarifária Extraordinária e RTD | 78 | 121 | 581 |
| Variações Cambiais | 3 | 32 | 120 |
| Outras (PIS PASEP + Derivativos + Rendas FIDC) | 23 | 47 | 103 |
| Despesas Financeiras | (327) | (371) | (1.642) |
| Encargos de Empréstimos e Financiamentos | -195 | -223 | -852 |
| Variação Monetária da Recomposição Tarifária Extraordinária | -17 | -28 | -176 |
| Variações Cambiais | -10 | -2 | -10 |
| Variações Monetárias Passivas - Empréstimos e Financiamentos | -24 | -7 | -26 |
| CPMF | -5 | -17 | -67 |
| Perdas em Derivativos | -12 | -36 | -187 |
| Outras + Provisão Perdas Recuperação RTE | -64 | -58 | -324 |
| Resultado Financeiro | (79) | (67) | (356) |

Quadro VI**Demonstração do Resultado Consolidado
Valores em milhões de Reais**

| | 1º Tri 2008 | 1º Tri 2007 | 2007 |
|---|--------------|-------------|--------------|
| Receita Líquida | 2.755 | 2.302 | 10.246 |
| Despesas Operacionais | (1.869) | (1.592) | (6.951) |
| Resultado Operacional | 886 | 710 | 3.295 |
| LAJIDA | 1.088 | 889 | 4.073 |
| Resultado Financeiro | (79) | (67) | (356) |
| Resultado não Operacional | (6) | (6) | (10) |
| Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido | (276) | (204) | (623) |
| Participações Empregados | (22) | (21) | (455) |
| Participações Minoritárias | (13) | (5) | (116) |
| Lucro Líquido | 490 | 407 | 1.735 |
| Margem Líquida | 18% | 18% | 17% |

QUADRO VIII**Resultados Ajustados
Lucro Líquido e Lajida**

| | 1º trim 2008 | 1º trim 2007 | % |
|---|--------------|--------------|------------|
| Lucro Líquido | 490 | 407 | 20% |
| (a) revisão tarifária – Receita Líquida | (41) | | |
| (b) revisão tarifária - Despesas Operacionais | 3 | | |
| (c) Ajuste na RGR - Homologação da ANEEL | | 10 | |
| (d) CVA Energia | | (19) | |
| Lucro Líquido Ajustado | 452 | 398 | 14% |
| LAJIDA | 1.088 | 889 | 22% |
| (a) revisão tarifária – Receita Líquida | (62) | | |
| (b) revisão tarifária - Despesas Operacionais | 4 | | |
| (c) Ajuste na RGR - Homologação da ANEEL | | 15 | |
| (d) CVA Energia | | (29) | |
| LAJIDA Ajustado | 1.030 | 875 | 18% |

Quadro IX

Transações com partes relacionadas Valores em milhões de Reais

Governo do Estado de Minas
Gerais

| | 1º Tri 2008 | 2007 |
|---|-------------|-------|
| ATIVO | | |
| Circulante | | |
| Consumidores e Revendedores | 2 | 2 |
| Tributos Compensáveis | | |
| ICMS a Recuperar | 274 | 167 |
| Realizável a Longo Prazo | | |
| Contas a Receber do Governo do Estado de Minas Gerais | 1.739 | 1.763 |
| Tributos Compensáveis | 70 | 58 |
| ICMS a Recuperar | | |
| Consumidores e Revendedores | 34 | 37 |
| PASSIVO | | |
| Circulante | | |
| Impostos, Taxas e Contribuições - | | |
| ICMS a Pagar | 301 | 268 |
| Juros sobre Capital Próprio e Dividendos | - | 126 |
| Debentures | 150 | 147 |
| FIDC | 956 | 990 |
| Financiamentos BDMG | 20 | 18 |

Quadro X

Participação Acionária

| Número de ações em 31 de março de 2008 | | | | | | |
|--|--------------------|------------|--------------------|------------|--------------------|------------|
| Acionistas | Ordinárias | % | Preferenciais | % | Total | % |
| Estado de Minas Gerais | 108.348.914 | 51 | - | - | 108.348.914 | 22 |
| SEB * | 70.088.868 | 33 | - | - | 70.088.868 | 14 |
| Outros | | | | | | |
| Nacionais | 20.464.380 | 10 | 89.500.738 | 33 | 109.965.118 | 23 |
| Estrangeiros | 13.720.341 | 6 | 184.338.215 | 67 | 198.058.556 | 41 |
| Total | 212.622.503 | 100 | 273.838.953 | 100 | 486.461.456 | 100 |

* Southern Electric Brasil Participações Ltda

Quadro XI

BALANÇO PATRIMONIAL CONSOLIDADO
ATIVO
(Em milhões de Reais)

| | 1º Tri 2008 | 2007 |
|--|---------------|---------------|
| CIRCULANTE | 7.919 | 7.722 |
| Disponibilidades | 2.459 | 2.066 |
| Consumidores e Revendedores | 2.063 | 2.025 |
| Consumidores – Recomposição Tarifária e Parcela A | 388 | 451 |
| Concessionários – Transp. Energia | 524 | 474 |
| Revendedores - Transações com Energia Livre | 16 | 31 |
| Tributos Compensáveis | 898 | 810 |
| Almojarifado | 37 | 42 |
| Despesa Antecipada – CVA | 147 | 520 |
| Creditos Tributários | 513 | 490 |
| Ativo Regulatório - PIS - PASEP/ COFINS | 62 | 58 |
| Reajuste Tarifário Diferido | 433 | 464 |
| Outros Créditos | 379 | 291 |
| NÃO CIRCULANTE | 4.641 | 4.315 |
| Contas a Receber do Governo do Estado Minas Gerais | 1.739 | 1.763 |
| Consumidores – Recomposição Tarifária e Parcela A | 715 | 721 |
| Ativo Regulatório - PIS/PASEP/COFINS | - | 61 |
| Despesas Antecipadas - CVA | 659 | 178 |
| Créditos Tributários | 699 | 695 |
| Reajuste Tarifário Diferido | 12 | 82 |
| Revendedores - Transações Energia Livre | 9 | 14 |
| Tributos Compensáveis | 379 | 365 |
| Depósitos Vinculados a Litígios | 270 | 272 |
| Consumidores e Revendedores | 115 | 126 |
| Outros créditos | 44 | 38 |
| PERMANENTE | 12.173 | 12.230 |
| Investimentos | 1.078 | 1.071 |
| Imobilizado | 10.500 | 10.563 |
| Intangível | 534 | 532 |
| Diferido | 61 | 64 |
| Total do Ativo | 24.733 | 24.267 |

Quadro XII

BALANÇO PATRIMONIAL CONSOLIDADO
PASSIVO
 (Em milhões de Reais)

| | 1º Tri 2008 | 2007 |
|---|---------------|---------------|
| CIRCULANTE | 5.476 | 5.862 |
| Fornecedores | 760 | 936 |
| Tributos e Contribuição Social | 1.210 | 1.078 |
| Empréstimos, Financiamentos e Debêntures | 1.137 | 1.021 |
| Salários, Contribuições Sociais e Participações nos Lucros | 246 | 338 |
| Juros sobre Capital Próprio e Dividendos | 881 | 881 |
| Obrigações Pós-Emprego | 100 | 107 |
| Encargos Regulatórios | 412 | 396 |
| Outras Obrigações - Provisão para perdas em Inst. Financeiros | 470 | 556 |
| Passivo regulatório - CVA | 260 | 549 |
| NÃO CIRCULANTE | 9.961 | 9.610 |
| Empréstimos, Financiamentos e Debêntures | 6.595 | 6.619 |
| Obrigações Pós-Emprego | 1.370 | 1.364 |
| Fornecedores | 341 | 341 |
| Tributos e Contribuição Social | 326 | 319 |
| Provisões para Contingências | 712 | 635 |
| Outras Obrigações | 140 | 136 |
| Passivo Regulatório - CVA | 477 | 196 |
| Resultados de Exercícios Futuros | 85 | 86 |
| PARTICIPAÇÕES MINORITÁRIAS | 331 | 319 |
| PATRIMÔNIO LÍQUIDO | 8.880 | 8.390 |
| Capital Social | 2.432 | 2.432 |
| Reservas de Capital | 4.032 | 4.032 |
| Reservas de Lucros | 1.899 | 1.899 |
| Adiantamento Futuro Aumento Capital | 517 | 27 |
| TOTAL DO PASSIVO | 24.733 | 24.267 |

Quadro XIII

Demonstração do Fluxo de Caixa (consolidado)
Valores em milhões de Reais

| | 1º Tri 2008 | 1º Tri 2007 |
|--|--------------|--------------|
| Caixa no Início do Período | 2.066 | 1.375 |
| Caixa Gerado pelas Operações | 637 | 728 |
| Lucro Líquido | 490 | 407 |
| Depreciação e Amortização | 201 | 179 |
| Fornecedores | 188 | 148 |
| RTD - Reajuste Tarifário Diferido | 100 | 130 |
| Outros Ajustes | (342) | (136) |
| Atividade de Financiamento | (94) | 4 |
| Financiamentos Obtidos e Aumento de Capital | 21 | 315 |
| Pagamentos de Empréstimos e Financiamento | (115) | (512) |
| Empréstimos Curto Prazo | - | 200 |
| Juros sobre Capital Próprio e Dividendos | - | 1 |
| Atividade de Investimento | (150) | (224) |
| Investimentos fora da Concessão | (12) | (38) |
| Investimentos da Concessão | (107) | (252) |
| Obrigações Especiais - Contribuições do Consumidor | (27) | 71 |
| Outros - Aquisição de Controladas | (4) | (5) |
| Caixa no Final do Período | 2.459 | 1.883 |

| QUADRO XIV | | | | | | | | | | | | |
|--|------------|------------|-------------|-----------|-----------------------------|----------|----------|-------------|---------|----------|-------------|-------------|
| RESULTADO SEGREGADO POR EMPRESA | | | | | | | | | | | | |
| VALORES EM R\$ MILHARES | | | | | | | | | | | | |
| DESCRIÇÃO | HOLDING | CEMIG - GT | CEMIG - D | RME Light | ETEP,ENTE, EATE, ECTE | GASMIG | INFOVIAS | SÁ CARVALHO | ROSAL | OUTRAS | ELIMINAÇÕES | TOTAL |
| ATIVO | 10.378.681 | 7.958.279 | 10.311.887 | 2.166.770 | 266.383 | 395.429 | 282.935 | 143.924 | 122.476 | 512.673 | (7.805.992) | 24.733.445 |
| Disponibilidade | 62.922 | 976.326 | 928.196 | 99.051 | 29.123 | 113.517 | 34.701 | 52.088 | 42.191 | 120.660 | - | 2.458.775 |
| Contas a Receber | 2.106.115 | 375.926 | 1.836.738 | 407.215 | 8.627 | 160.911 | 7.502 | 5.629 | 2.720 | 29.385 | (500.131) | 4.440.637 |
| Ativo Regulatório | - | 25.427 | 2.319.667 | 96.855 | - | - | - | - | - | - | - | 2.441.949 |
| Outros Ativos | 679.174 | 674.743 | 1.241.105 | 543.186 | 3.792 | 26.974 | 47.849 | 14.503 | 3.723 | 31.432 | (47.912) | 3.218.569 |
| Investimentos/Imobilizado/Diferido | 7.530.470 | 5.905.857 | 3.986.181 | 1.020.463 | 224.841 | 94.027 | 192.883 | 71.704 | 73.842 | 331.196 | (7.257.949) | 12.173.515 |
| PASSIVO | 10.378.681 | 7.958.279 | 10.311.887 | 2.166.770 | 266.383 | 395.429 | 282.935 | 143.924 | 122.476 | 512.673 | (7.805.992) | 24.733.445 |
| Fornecedores e suprimentos | 9.113 | 99.725 | 841.862 | 116.819 | 649 | 34.197 | 2.999 | 5.021 | 4.200 | 13.036 | (26.193) | 1.101.428 |
| Emprestimo, Financiamento e Debentures | 81.713 | 3.173.418 | 2.810.987 | 485.884 | 141.526 | - | 6.110 | - | - | 76.373 | 955.977 | 7.731.988 |
| Juros sobre Capital Próprio e Dividendos | 881.457 | 535.398 | 646.667 | - | 14.635 | 11.434 | 7.866 | 20.970 | 17.411 | 68.497 | (1.322.878) | 881.457 |
| Obrigações Pós-Emprego | 55.500 | 275.256 | 884.693 | 254.951 | - | - | - | - | - | - | - | 1.470.400 |
| Outros Passivos | 470.441 | 680.491 | 2.416.477 | 612.794 | 7.472 | 147.825 | 6.351 | 17.359 | 7.271 | 40.116 | (154.949) | 4.251.648 |
| Resultado de Exercícios Futuros | - | - | - | 85.097 | - | - | - | - | - | - | - | 85.097 |
| Participações minoritárias | - | - | - | 330.970 | - | - | - | - | - | - | - | 330.970 |
| Patrimônio Líquido | 8.880.457 | 3.193.991 | 2.711.201 | 280.255 | 102.101 | 201.973 | 259.609 | 100.574 | 93.594 | 314.651 | (7.257.949) | 8.880.457 |
| RESULTADO | | | | | | | | | | | | |
| Receita Operacional Líquida | 97 | 682.773 | 1.647.782 | 330.097 | 17.700 | 71.719 | 19.246 | 10.691 | 6.612 | 38.408 | (70.466) | 2.754.659 |
| CUSTOS E DESPESA OPERACIONAL | | | | | | | | | | | | |
| Pessoal | (3.880) | (64.219) | (194.660) | (15.492) | (540) | (3.010) | (1.527) | (200) | (236) | (599) | - | (284.363) |
| Obrigações Pós-Emprego | (2.796) | (12.004) | (37.169) | (9.699) | - | - | - | - | - | - | - | (61.668) |
| Materiais | (34) | (2.863) | (22.024) | (978) | (24) | (292) | (96) | (50) | (58) | (67) | - | (26.486) |
| Materia Prima | - | (21.785) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (21.785) |
| Serviços de Terceiros | (1.352) | (16.945) | (99.953) | (15.585) | (1.051) | (888) | (3.732) | (573) | (499) | (4.174) | - | (144.752) |
| Comp. Financ Utilização Recursos Hídricos | - | (31.201) | (1.048) | - | - | - | - | (485) | (247) | (805) | - | (33.786) |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda | - | - | (577.738) | (174.670) | - | - | - | - | (999) | (5.145) | 33.186 | (725.366) |
| Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão | - | (64.437) | (119.994) | (21.626) | - | - | - | - | (824) | (2.723) | 37.280 | (172.324) |
| Depreciação e Amortização | (74) | (56.345) | (110.515) | (20.594) | (1.874) | (1.013) | (6.644) | (627) | (543) | (3.252) | - | (201.481) |
| Provisões Operacionais | (40.822) | 932 | (36.652) | (19.035) | - | - | - | - | - | (776) | - | (96.353) |
| Gás Comprado para Revenda | - | - | - | - | - | (53.420) | - | - | - | - | - | (53.420) |
| Outras Despesas Líquidas | 228 | (8.773) | (29.261) | (5.544) | (229) | (1.074) | (1.399) | (113) | (94) | (547) | - | (46.806) |
| | (48.730) | (277.640) | (1.229.014) | (283.223) | (3.718) | (59.697) | (13.398) | (2.048) | (3.500) | (18.088) | 70.466 | (1.868.590) |
| Lucro Operacional | (48.633) | 405.133 | 418.768 | 46.874 | 13.982 | 12.022 | 5.848 | 8.643 | 3.112 | 20.320 | - | 886.069 |
| Resultado Financeiro | (4.596) | (79.686) | 10.541 | (11.278) | (3.355) | 4.360 | 1.083 | 1.307 | 956 | 1.556 | - | (79.112) |
| Lucro (prejuízo) Operacional | (53.229) | 325.447 | 429.309 | 35.596 | 10.627 | 16.382 | 6.931 | 9.950 | 4.068 | 21.876 | - | 806.957 |
| Resultado Não Operacional | (1.514) | (7.847) | (1.464) | 4.469 | - | - | 254 | - | - | - | - | (6.102) |
| Lucro (Prejuízo) antes do Imposto de Renda | (54.743) | 317.600 | 427.845 | 40.065 | 10.627 | 16.382 | 7.185 | 9.950 | 4.068 | 21.876 | - | 800.855 |
| , contribuição social e participação dos empregados | | | | | | | | | | | | |
| Imposto de Renda e Contribuição Social | 5.930 | (106.953) | (141.031) | (12.945) | (3.467) | (5.211) | (2.566) | (3.364) | (701) | (5.789) | - | (276.097) |
| Participações Minoritária | - | - | - | (12.420) | - | - | - | - | - | - | - | (12.420) |
| Participações dos Empregados | (771) | (4.919) | (16.155) | - | - | - | - | (37) | (34) | (142) | - | (22.058) |
| Lucro Líquido do Exercício | (49.584) | 205.728 | 270.659 | 14.700 | 7.160 | 11.171 | 4.619 | 6.549 | 3.333 | 15.945 | - | 490.280 |

CEMIG GT – Quadros de I a IV

Quadro I

Receitas Operacionais Consolidadas - CEMIG GT Valores em milhões de Reais

| | 1º Tri 2008 | 1º Tri 2007 | 2007 |
|---------------------------------------|-------------|-------------|--------------|
| Vendas a consumidores finais | 429 | 349 | 1.663 |
| Suprimento + Transações CCEE | 292 | 246 | 1.120 |
| Receita de Uso da Rede de Transmissão | 150 | 141 | 550 |
| Outras | 7 | 3 | 41 |
| Subtotal | 878 | 739 | 3.374 |
| Deduções | (195) | (152) | (708) |
| Receita Líquida | 683 | 587 | 2.666 |

Quadro II

Despesas Operacionais Consolidadas - CEMIG GT Valores em milhões de Reais

| | 1º Tri 2008 | 1º Tri 2007 | 2007 |
|---|-------------|-------------|--------------|
| Pessoal / Administradores / Conselheiros / Participações Empregados | 64 | 55 | 228 |
| Depreciação e Amortização | 56 | 56 | 223 |
| Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão | 64 | 62 | 257 |
| Serviços de Terceiros | 17 | 18 | 96 |
| Forluz – Benefícios de Empregados Pós Aposentadoria | 12 | 6 | 23 |
| Materiais | 3 | 3 | 18 |
| Royalties | 31 | 36 | 130 |
| Provisões Operacionais | - | - | 6 |
| Outras Despesas | 9 | 16 | 78 |
| Matéria Prima e Insumos | 22 | - | 58 |
| Total | 278 | 252 | 1.117 |

QUADRO III

Demonstração do Resultado Consolidado - CEMIG GT
Valores em milhões de Reais

| | 1º Tri 2008 | 1º Tri 2007 | 2007 |
|---|-------------|-------------|--------------|
| Receita Líquida | 683 | 587 | 2.666 |
| Despesas Operacionais | (278) | (252) | (1.193) |
| Resultado Operacional | 405 | 335 | 1.473 |
| LAJIDA | 461 | 391 | 1.696 |
| Resultado Financeiro | (80) | (69) | (333) |
| Resultado não Operacional | (7) | 6 | (3) |
| Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido | (107) | (91) | (280) |
| Participações Empregados | (5) | (5) | -110 |
| Lucro Líquido | 206 | 176 | 747 |

QUADRO IV

RESULTADO AJUSTADOS

| Valores R\$ milhões | 1º tri 2008 | 1º tri 2007 | % |
|--------------------------------------|----------------|----------------|-------------|
| Lucro Líquido | 205.728 | 176.211 | 16,8 |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| Lucro Líquido ajustado | 205.728 | 176.211 | 16,8 |
| Participação nos Resultados | 3.247 | 3.344 | (2,9) |
| Lucro Líquido ajustado com PR | 208.975 | 179.555 | 16,4 |
| LAJIDA | 461.478 | 391.198 | 18,0 |

CEMIG D – Quadros de I a V

Quadro I

| MERCADO CEMIG D (GWh) | | | |
|-----------------------|--------|-------|--------|
| | CATIVO | TUSD | E.T.T* |
| 1T05 | 5.192 | 3.042 | 8.234 |
| 2T05 | 5.048 | 3.923 | 8.971 |
| 3T05 | 5.004 | 3.063 | 8.067 |
| 4T05 | 5.065 | 4.119 | 9.184 |
| 1T06 | 5.856 | 4.050 | 9.906 |
| 2T06 | 5.986 | 4.207 | 10.193 |
| 3T06 | 5.069 | 4.286 | 9.355 |
| 4T06 | 5.059 | 4.194 | 9.253 |
| 1T07 | 4.912 | 4.128 | 9.040 |
| 2T07 | 5.267 | 4.438 | 9.705 |
| 3T07 | 5.165 | 4.516 | 9.681 |
| 4T07 | 5.350 | 4.457 | 9.807 |
| 1T08 | 5.175 | 4.082 | 9.257 |

* Energia Total Transportada

Quadro II**Receitas Operacionais Consolidadas - CEMIG D**
Valores em milhões de Reais

| | 1º Tri 2008 | 1º Tri 2007 | 2007 |
|------------------------------|--------------|--------------|--------------|
| Vendas a consumidores finais | 2.338 | 1.921 | 8.488 |
| TUSD | 315 | 313 | 1.321 |
| Subtotal | 2.653 | 2.234 | 9.809 |
| Suprimento + Transações CCEE | 5 | - | 23 |
| Outras | 18 | 14 | 68 |
| Subtotal | 2.676 | 2.248 | 9.900 |
| Deduções | (1.028) | (951) | (3.924) |
| Receita Líquida | 1.648 | 1.297 | 5.976 |

Quadro III**Despesas Operacionais Consolidadas - CEMIG D**
Valores em milhões de Reais

| | 1º Tri 2008 | 1º Tri 2007 | 2007 |
|---|--------------|--------------|--------------|
| Energia Comprada | 578 | 440 | 2.164 |
| Pessoal / Administradores / Conselheiros | 195 | 157 | 619 |
| Depreciação e Amortização | 110 | 95 | 417 |
| Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão | 120 | 117 | 447 |
| Serviços de Terceiros | 100 | 78 | 396 |
| Forluz – Benefícios de Empregados Pós Aposentadoria | 37 | 18 | 73 |
| Materiais | 22 | 17 | 69 |
| Provisões Operacionais | 37 | 51 | 176 |
| Outras Despesas | 30 | 34 | 165 |
| Total | 1.229 | 1.007 | 4.526 |

Quadro IV**Demonstração do Resultado Consolidado - CEMIG D**
Valores em milhões de Reais

| | 1º Tri 2008 | 1º Tri 2007 | 2007 |
|---|-------------|-------------|--------------|
| Receita Líquida | 1.648 | 1.297 | 5.976 |
| Despesas Operacionais | (1.229) | (1.007) | (4.526) |
| Resultado Operacional | 419 | 290 | 1.450 |
| LAJIDA | 529 | 385 | 1.867 |
| Resultado Financeiro | 10 | 11 | 8 |
| Resultado não Operacional | (1) | (10) | (43) |
| Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido | (141) | (95) | (312) |
| Participações Empregados | (16) | (16) | (332) |
| Lucro Líquido | 271 | 180 | 771 |

QUADRO V**RESULTADOS AJUSTADOS****Lucro Líquido Ajustado**

| Valores R\$ milhões | 1º tri 2008 | 1º tri 2007 | % |
|---|----------------|----------------|-------------|
| Lucro Líquido | 270.659 | 180.398 | 50,0 |
| (a) Revisão tarifária - receita líquida | (41.226) | | |
| (b) Revisão tarifária - despesa operacional | 2.858 | | |
| (c) Reversão de provisão de RGR | | 9.833 | |
| (d) CVA - Compra de Energia | | (19.302) | |
| Lucro Líquido ajustado | 232.291 | 170.930 | 35,9 |
| Participação nos Resultados | 10.662 | 10.456 | 2,0 |
| Lucro Líquido ajustado com PR | 242.953 | 181.385 | 33,9 |
| LAJIDA | 529.283 | 384.805 | 37,5 |
| (a) Revisão tarifária - receita líquida | (62.464) | | |
| (b) Revisão tarifária - despesa operacional | 4.330 | | |
| (c) Reversão de provisão de RGR | | 14.899 | |
| (d) CVA - Compra de Energia | | (29.245) | |
| LAJIDA ajustado | 471.149 | 370.459 | 27,2 |

