



Demonstrações Financeiras

1º Trimestre de 2005

maio de 2005



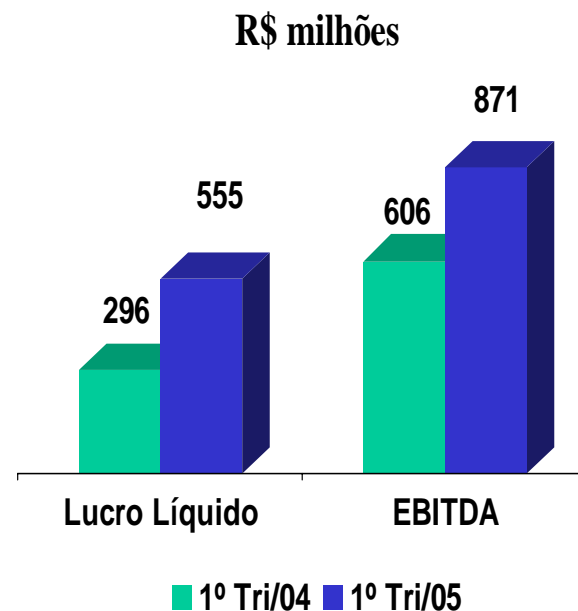
Resultados refletem nova estrutura societária...

- **Início das operações das empresas desverticalizadas**
 - ✓ Companhia Energética de Minas Gerais - CEMIG
 - ✓ Holding
 - ✓ CNPJ da CEMIG integrada
 - ✓ Cemig Geração e Transmissão S.A.
 - ✓ Cemig GT
 - ✓ subsidiária integral
 - ✓ Cemig Distribuição S.A.
 - ✓ Cemig D
 - ✓ subsidiária integral
- **Apresentação de Relatório Trimestral - ITR à CVM por empresas a ser apresentado**
- **Comparação com períodos anteriores prejudicada para as Empresas GT e D**
- **Novo cronograma de faturamento dos consumidores livres**



Crescendo e agregando valor...

- No 1º trimestre, o lucro líquido cresceu 88%:
 - Lucro líquido: R\$ 555 milhões .
 - Lucro por ação: R\$ 3,42 por mil ações.
 - Geração de caixa, medida pelo EBITDA: R\$871 milhões
 - Margem de EBITDA: 40%
 - Margem líquida: 25%.



...devido à combinação eficaz de:

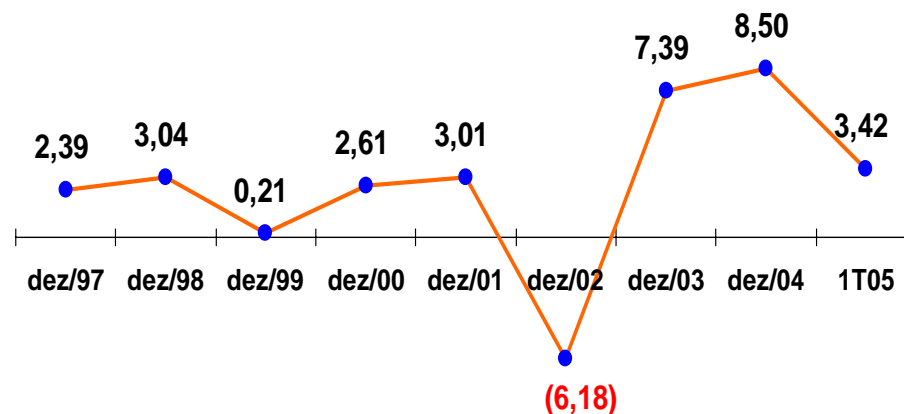
- foco no negócio
- capacidade gerencial e
- sólida situação financeira



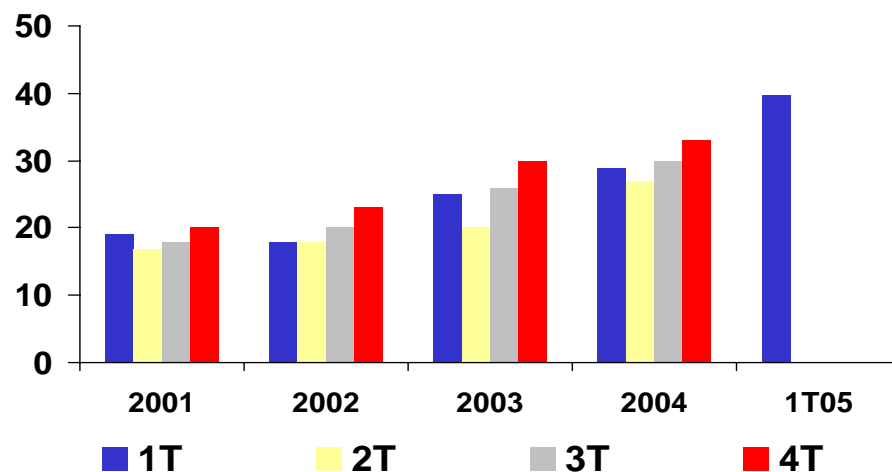
Resultado Consolidado - R\$ MI

Empresa	Lucro Líquido	EBITDA
Geração/Transmissão	140	327
Distribuição	405	551
Cemig Holding	(6)	(42)
Cemig (GT / D / H)	539	837
Gasmig	6	9
Infovias	(3)	6
Sá Carvalho	4	8
Rosal Energia	5	5
UTE Ipatinga	2	3
Horizontes	1	1
Cogeração/outras	1	1
Total	555	871

Lucro por Ação



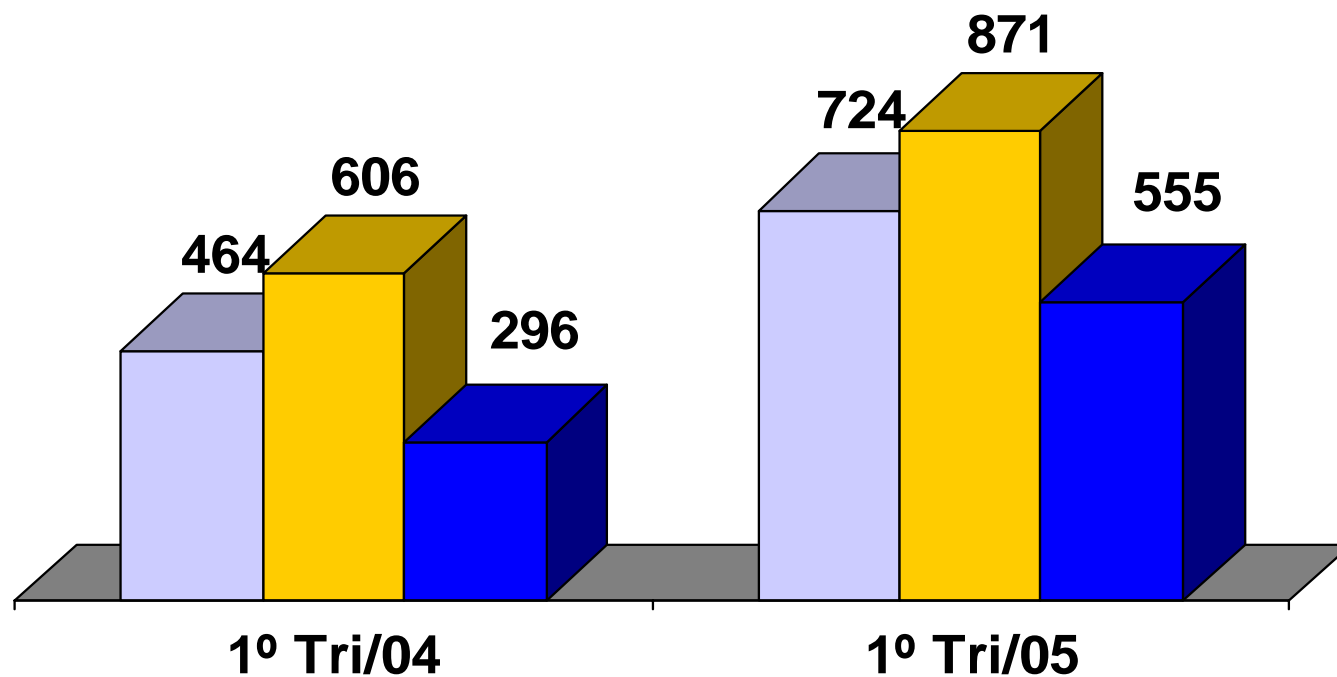
Margem EBITDA (%) Consolidado





Resultado Consolidado - R\$ MI

■ Resultado Operacional ■ EBITDA ■ Lucro Líquido





Evolução do Resultado Consolidado – R\$ MI

- Lucro do trimestre de R\$ 555 milhões, crescimento de 87,1% em relação ao 1T04
- Resultados e margens são crescentes e refletem as ações empresariais da corporação.
- Contribuição expressiva no resultado do 1T05 a Receita Tarifária Diferida (RTD).
- Diferença de RTD registrada em março/05 é de R\$ 583 milhões.

Descrição	1T05	4T04	3T04	2T04	1T04
Receitas Líquidas	2.195	2.041	1.704	1.772	1.624
Despesas Operacionais	1.471	1.629	1.286	1.384	1.160
Resultado Operacional (EBIT)	724	413	418	387	464
Margem Operacional (%)	33	20	25	22	29
EBITDA	871	562	563	535	606
Margem EBITDA (%)	39,7	27,5	33,1	30,2	37,3
Resultado Financeiro	150	(133)	49	(224)	26
Resultado Não Operacional	(6)	87	1	(6)	(7)
Resultado antes IR/CSSL	867	367	468	157	483
Reverssão JCP	-	212	100	200	-
Deduções IR, CSSL, Outros	311	(129)	(190)	(96)	(187)
Lucro Líquido	555	450	378	261	296
Margem Líquida (%)	25,3	22,0	22,2	14,7	18,2



Receita Líquida aumentou devido a RTD

Valores em milhões de Reais

	1º Tri 2005	1º Tri 2004	2004
Vendas a consumidores finais	1.919	1.895	8.566
Suprimento	41	7	37
Receita de Transmissão de Rede	267	65	244
TUSD	183		
Outras	84	65	244
Fornecimento de Gás	61	72	408
Outras	46	24	134
Subtotal	2.334	2.063	9.389
Reajuste Tarifário Diferido - RTD	583	267	359
Deduções	(722)	(706)	(2.607)
Receita Líquida	2.195	1.624	7.141

- Tarifa aplicada ao 1 tri 05 é aquela publicada em maio 04, ou seja, 14%
- Venda a consumidores finais + TUSD em 2005 ficou 11% maior que 2004
 - Novos contratos denominados em dólar resultaram em receita menor
- Pasep-Cofins maior devido a não utilização dos créditos decorrentes da desverticalização



Faturamento afeta Volume de volume de vendas

Venda de Energia (consolidado)

	MWh	
	1º Trimestre	
	2005	2004
Residencial	1.617.322	1.673.397
Industrial	5.148.565	5.525.780
Comercial	931.833	892.736
Rural	365.391	354.224
Outros	617.600	606.938
Consumo próprio	7.021	11.822
Subvenção Consumidores Baixa Renda		
Fornecimento não faturado, líquido		
Suprimento	37.079	118.336
Transações no MAE		
TOTAL	8.724.811	9.183.233

		Jan	Fev	Mar	1Tri
Residencial	2005	571.692	521.935	523.695	1.617.322
	2004	588.898	512.012	572.487	1.673.397
Industrial	2005	1.326.887	1.904.261	1.807.398	5.038.546
	2004	1.759.619	1.800.677	1.715.822	5.276.118



	Janeiro	Fevereiro	Março	1Tri
ENERGIA GRUPO CEMIG CONSOLIDADO				
ENERGIA CEMIG CONSOLIDADO	2.615.097	3.094.783	3.014.930	8.724.810
Distribuição Direta	2.562.162	3.051.009	2.964.542	8.577.713
Residencial	571.692	521.935	523.695	1.617.322
Industrial	1.326.887	1.904.261	1.807.398	5.038.546
Industrial na área de concessão	1.234.255	1.682.126	1.594.916	4.511.297
Industrial fora da área de concessão	21.843	170.918	156.197	348.958
IPATINGA	15.131	15.028	16.175	46.334
SÁ CARVALHO	55.658	36.189	40.110	131.957
Comercial	325.305	302.509	304.018	931.832
Rural	124.155	118.063	123.173	365.391
Poderees Públicos	44.506	39.590	43.118	127.214
Iluminação Pública	83.854	84.158	84.079	252.091
Serviços Públicos	83.581	78.041	76.672	238.294
Consumo-Próprio	2.182	2.452	2.389	7.023
Suprimento	52.935	43.774	50.388	147.097
Suprimento concectado à RD	12.076	5.376	5.039	22.491
Suprimento contrato bilateral	5.157	4.952	4.479	14.588
HORIZONTES	6.707	5.716	6.718	19.141
BARREIRO	8.495	7.693	8.503	24.691
ROSAL	20.500	20.037	25.649	66.186



Performance das Despesas Operacionais – R\$ MI

- Energia comprada com compras da Distribuição nos leilões de energia.
- Pessoal devido a reajuste coletivo de 7% em nov/04, provisões de PDI, revisão no Plano de Cargos e Carreiras e provisão para participação no lucro.
- Encargos de Uso da Rede com aumentos nas tarifas de transporte.
- Encargos Setoriais com base no estabelecido pelo poder concedente.
- Redução de custos próprios na operação, manutenção e administração em serviços de terceiros e materiais, mantendo os avanços de produtividade na redução do PMSO da corporação.
- Redução no volume de compra de gás em 22,8% refletido na redução das despesas nos trimestres.

Descrição	1T05	1T04	%Var
Energia Comprada	435,1	339,3	28,2
Pessoal / Participações Empr	244,8	191,1	28,1
Encargos de Uso de Rede Básica	210,5	92,7	127,0
Depreciação e Amortização	147,6	141,9	4,0
Consumo Combustível - CCC	79,1	62,4	26,7
Serviços de Terceiros	69,8	75,0	(7,0)
Conta Desenvolv.Energético-CDE	64,9	31,4	106,6
Outras Despesas/Provisões/RTE	47,5	38,0	25,1
Royalties	39,5	8,1	390,1
Provisões Operacionais	39,1	82,2	(52,5)
Obrigações Pós-Emprego	38,4	27,2	40,9
Gás Comprado para Revenda	37	51	(28,1)
Materiais	18	20	(5,7)
Total	1.471,2	1.159,8	26,8



Resultado Financeiro Consolidado – R\$ MI

- Correções monetárias dos ativos regulatórios
 - IGPM e SELIC
 - Tributos diferidos.
- Receitas financeiras com os contratos CRC
 - provisão do 2º aditivo e
 - tributação pelo total da receita.
- O IGP-M é o principal indexador dos contratos de financiamento
 - variação de 11,1 % no período.
- Variações cambiais muito reduzida face a estabilidade da taxa de câmbio.

Descrição	1ºT05	1º T04
RECEITAS FINANCEIRAS	340,8	192,7
Renda de Aplicação Financeira	32,0	33,4
Acréscimos Moratórios Contas Energia	15,1	13,9
CRC Governo Estado MG	59,8	55,1
Variação monetária CVA	29,8	25,3
Variação monet. RTD/Acordo Geral	217,8	82,7
COFINS/PIS s/receitas	(18,7)	(22,9)
Outras	4,9	5,1
DESPESAS FINANCEIRAS	(194,8)	(151,3)
Encargos de Empréstimos/Financiamentos	(115,1)	(92,5)
Variação Monet-Emp./Financiamento	(22,0)	(19,0)
Variação Monetária Acordo Geral	(11,4)	(12,2)
Variação Monetária CVA	(7,5)	(4,5)
C.P.M.F.	(5,1)	(10,1)
Provisão para perdas derivativos	(20,7)	(7,5)
Outras	(13,0)	(5,6)
Subtotal	146,0	41,4
Variações Cambiais	3,6	(15,1)
Receitas Financeiras	15,9	2,1
Despesas Financeiras	(12,4)	(17,2)
sub-total	149,6	26,3
Juros sobre Capital Próprio	-	-
RESULTADO FINANCEIRO	149,6	26,3



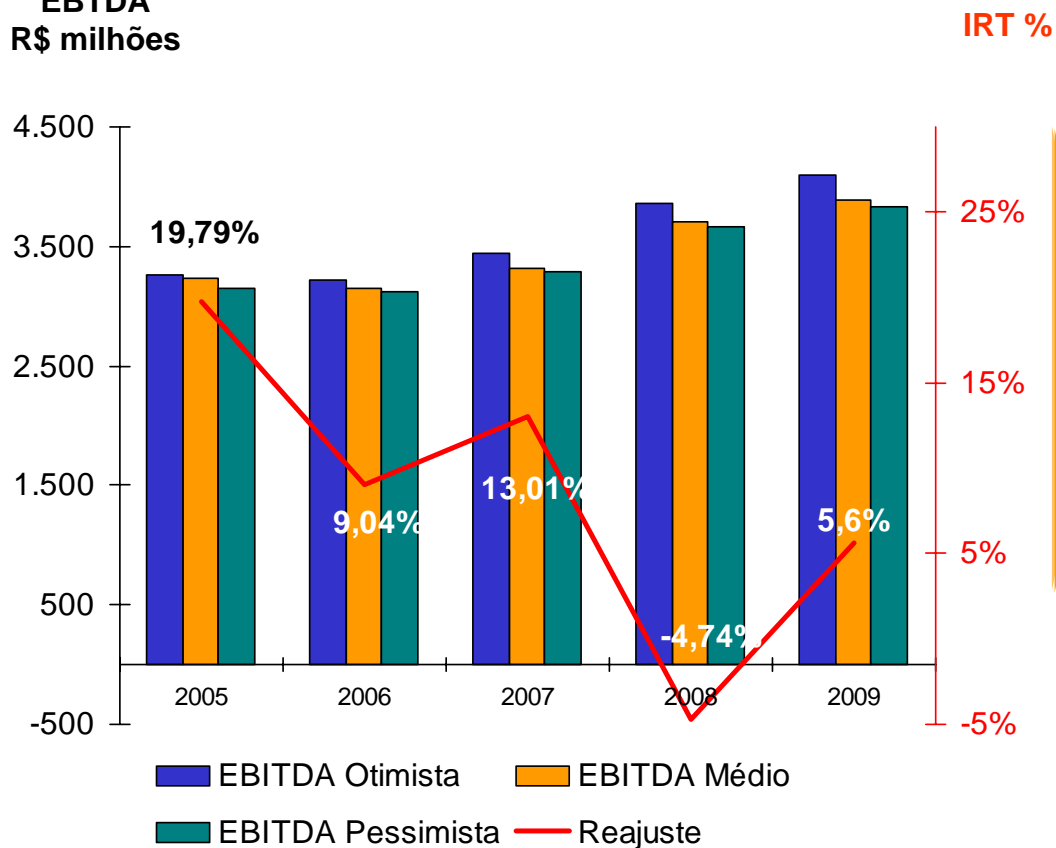
Fluxo de caixa continua forte

	2005	2004
	1º Tri	1º Tri
Caixa no Início do Período	896	440
Caixa gerado pelas Operações	298	266
Lucro Líquido	555	296
Depreciação e Amortização	148	142
Fornecedores	19	(6)
Reajuste Tarifário Diferido	(583)	(267)
Outros Ajustes	159	101
Atividade de Financiamento	(99)	(72)
Financiamentos obtidos	-	77
Pagamentos de empréstimos e financiamento	(95)	(140)
Outros	(4)	(9)
Atividade de Investimento	(177)	(188)
Investimentos fora da concessão	(9)	(50)
Investimentos da concessão	(178)	(156)
Obrigações especiais - contribuições do consumidor	11	18
Outros	-	-
Caixa no Final do Período	919	447



Cenários para o EBITDA da CEMIG de 2005 a 2009 – Visão Inercial

EBITDA
R\$ milhões



Premissas/Comentários

- EBITDA consolidado – GT, D e atuais Controladas
- Cenário Inercial – crescimento vegetativo
- Recuperação tarifária R\$ 301MM ao ano até 2007 (Delta PB) e ajustes financeiros R\$ 107 MM.
- Nova Base de Remuneração (R\$4,3 bi) e ajuste na depreciação (4,83%)
- Distribuidora ajustada à ER
- Sem Revisão de Transmissão
- Sem créditos de Pis/Cofins para GT e D provenientes da desverticalização
- Preços médios de venda da Geradora
 - 2005 R\$65,7/MWh
 - 2005/09 R\$71/MWh

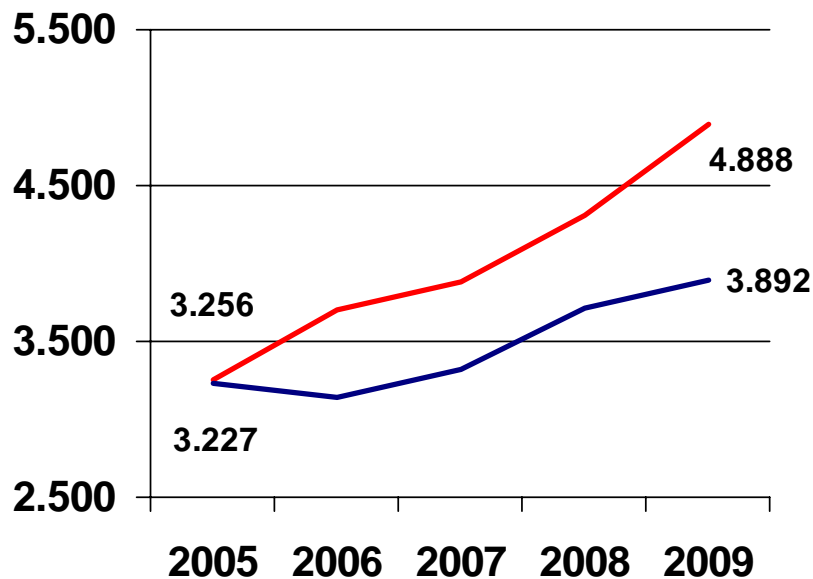


Crescer, Agregar Valor e praticar um *Payout* mínimo de 50%

NÃO EXAUSTIVO

EBITDA PLANO DIRETOR

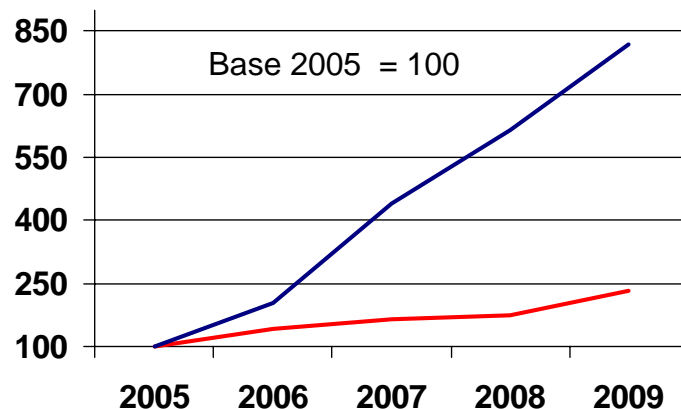
R\$ milhões



■ Plano Diretor

■ Cenário Médio (Visão Inercial)

Caixa Acumulado



FUNDAMENTOS DO PLANO DIRETOR

- Expansão da CEMIG até os limites regulatórios com crescimento sustentável - *Com segurança e Agregando valor*
- Nova política de dividendos com *payout* de 50%.
- Amortização do Contrato CRC com retenção dos dividendos do Estado
- Travas
 - Limite de Alavancagem: 40%
 - Dívida / Ebitda: menor ou igual a 2
 - Caixa Livre Mínimo: limitado às necessidades operacionais
- Revisão do PLANO DIRETOR anualmente no ciclo do planejamento estratégico



Demonstrações Financeiras

1º Trimestre de 2005

maio de 2005