

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>01866-0</b>	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL <b>CPFL ENERGIA S.A.</b>	3 - CNPJ <b>02.429.144/0001-93</b>
4 - NIRE <b>353.001.861.33</b>		

**01.02 - SEDE**

1 - ENDEREÇO COMPLETO Rua Gomes de Carvalho, 1510, 14º, cj.02,		2 - BAIRRO OU DISTRITO Vila Olímpia		
3 - CEP 04547-005	4 - MUNICÍPIO São Paulo			5 - UF SP
6 - DDD 019	7 - TELEFONE 3756-8018	8 - TELEFONE -	9 - TELEFONE -	10 - TELEX
11 - DDD 019	12 - FAX 3756-8392	13 - FAX -	14 - FAX -	
15 - E-MAIL ri@cpfl.com.br				

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

1 - NOME José Antonio de Almeida Filippo				
2 - ENDEREÇO COMPLETO Rodovia Campinas Mogi Mirim, 1755,Km 2,5			3 - BAIRRO OU DISTRITO Jardim Santana	
4 - CEP 13088-900	5 - MUNICÍPIO Campinas			6 - UF SP
7 - DDD 019	8 - TELEFONE 3756-8704	9 - TELEFONE -	10 - TELEFONE -	11 - TELEX
12 - DDD 019	13 - FAX 3756-8777	14 - FAX -	15 - FAX -	
16 - E-MAIL jfilippo@cpfl.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
01/01/2006	31/12/2006	3	01/07/2006	30/09/2006	2	01/04/2006	30/06/2006
9 - NOME/RAZÃO SOCIAL DO AUDITOR Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes					10 - CÓDIGO CVM 00385-9		
11 - NOME DO RESPONSÁVEL TÉCNICO Walbert Antonio dos Santos					12 - CPF DO RESP. TÉCNICO 867.321.888-87		

**01.01 - IDENTIFICAÇÃO**

1 - CÓDIGO CVM 01866-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CPFL ENERGIA S.A.	3 - CNPJ 02.429.144/0001-93
---------------------------	---	--------------------------------

**01.05 - COMPOSIÇÃO DO CAPITAL SOCIAL**

Número de Ações (Unidades)	1 - TRIMESTRE ATUAL 30/09/2006	2 - TRIMESTRE ANTERIOR 30/06/2006	3 - IGUAL TRIMESTRE EX. ANTERIOR 30/09/2005
<b>Do Capital Integralizado</b>			
1 - Ordinárias	479.756.730	479.756.730	460.894.313
2 - Preferenciais	0	0	0
3 - Total	479.756.730	479.756.730	460.894.313
<b>Em Tesouraria</b>			
4 - Ordinárias	0	0	1
5 - Preferenciais	0	0	0
6 - Total	0	0	1

**01.06 - CARACTERÍSTICAS DA EMPRESA**

1 - TIPO DE EMPRESA Empresa Comercial, Industrial e Outras
2 - TIPO DE SITUAÇÃO Operacional
3 - NATUREZA DO CONTROLE ACIONÁRIO Privada Nacional
4 - CÓDIGO ATIVIDADE 3120 - Emp. Adm. Part. - Energia Elétrica
5 - ATIVIDADE PRINCIPAL Gestão de Participações Societárias (Holdings)
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 - TIPO AÇÃO	7 - VALOR DO PROVENTO P/ AÇÃO
01	RCA	09/08/2006	Dividendo	29/09/2006	ON	1,2756068650

**01.01 - IDENTIFICAÇÃO**

1 - CÓDIGO CVM 01866-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CPFL ENERGIA S.A.	3 - CNPJ 02.429.144/0001-93
---------------------------	---	--------------------------------

**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 (Unidades)	8 - PREÇO DA AÇÃO NA EMISSÃO (Reais)
---------	-----------------------	--	---------------------------------------	-------------------------	--	---

**01.10 - DIRETOR DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES**

1 - DATA 09/11/2006	2 - ASSINATURA
------------------------	----------------

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 01866-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CPFL ENERGIA S.A.	3 - CNPJ 02.429.144/0001-93
---------------------------	---	--------------------------------

02.01 - BALANÇO PATRIMONIAL ATIVO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 30/09/2006	4 - 30/06/2006
1	Ativo Total	5.328.636	5.575.292
1.01	Ativo Circulante	108.424	726.012
1.01.01	Disponibilidades	4.803	4.907
1.01.02	Créditos	101.300	719.005
1.01.02.01	Dividendo e Juros sobre Capital Próprio	29.530	636.399
1.01.02.02	Devedores Diversos	0	2
1.01.02.03	Títulos e Valores Mobiliários	27.401	25.053
1.01.02.04	Tributos a Compensar	44.369	57.551
1.01.03	Estoques	0	0
1.01.04	Outros	2.321	2.100
1.01.04.01	Derivativos	1.921	1.700
1.01.04.02	Outros Créditos	400	400
1.02	Ativo Realizável a Longo Prazo	164.767	171.946
1.02.01	Créditos Diversos	164.767	171.946
1.02.01.01	Títulos e Valores Mobiliários	104.461	105.796
1.02.01.02	Tributos a Compensar	2.787	2.787
1.02.01.03	Créditos Fiscais Diferidos	57.519	63.363
1.02.02	Créditos com Pessoas Ligadas	0	0
1.02.02.01	Com Coligadas	0	0
1.02.02.02	Com Controladas	0	0
1.02.02.03	Com Outras Pessoas Ligadas	0	0
1.02.03	Outros	0	0
1.03	Ativo Permanente	5.055.445	4.677.334
1.03.01	Investimentos	5.054.993	4.675.489
1.03.01.01	Participações em Coligadas	0	0
1.03.01.02	Participações em Controladas	5.054.221	4.647.565
1.03.01.02.01	Participações Societárias Permanentes	3.543.418	3.115.154
1.03.01.02.02	Ágio e Deságio	1.510.803	1.532.411
1.03.01.03	Outros Investimentos	772	27.924
1.03.02	Imobilizado	137	137
1.03.03	Diferido	315	1.708

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 01866-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CPFL ENERGIA S.A.	3 - CNPJ 02.429.144/0001-93
---------------------------	---	--------------------------------

02.02 - BALANÇO PATRIMONIAL PASSIVO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 30/09/2006	4 - 30/06/2006
2	Passivo Total	5.328.636	5.575.292
2.01	Passivo Circulante	68.671	762.564
2.01.01	Empréstimos e Financiamentos	8.559	93.194
2.01.01.01	Encargos de Dívidas	63	49
2.01.01.02	Empréstimos e Financiamentos	8.496	93.145
2.01.02	Debêntures	0	0
2.01.03	Fornecedores	1.366	1.558
2.01.04	Impostos, Taxas e Contribuições	14.107	15.065
2.01.05	Dividendos a Pagar	6.986	614.946
2.01.06	Provisões	0	0
2.01.07	Dívidas com Pessoas Ligadas	1	1
2.01.08	Outros	37.652	37.800
2.01.08.01	Folha de Pagamento	10	9
2.01.08.02	Obrigações Estimadas	5	9
2.01.08.03	Derivativos	36.778	36.921
2.01.08.04	Outros	859	861
2.02	Passivo Exigível a Longo Prazo	17.132	16.656
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	0	0
2.02.02	Debêntures	0	0
2.02.03	Provisões	17.132	16.656
2.02.03.01	Provisão para Contingência	17.132	16.656
2.02.04	Dívidas com Pessoas Ligadas	0	0
2.02.05	Outros	0	0
2.02.05.01	Derivativos	0	0
2.03	Resultados de Exercícios Futuros	0	0
2.05	Patrimônio Líquido	5.242.833	4.796.072
2.05.01	Capital Social Realizado	4.734.790	4.734.790
2.05.01.01	Capital Social Realizado	4.734.790	4.734.790
2.05.01.02	Ações em Tesouraria	0	0
2.05.02	Reservas de Capital	16	16
2.05.03	Reservas de Reavaliação	0	0
2.05.03.01	Ativos Próprios	0	0
2.05.03.02	Controladas/Coligadas	0	0
2.05.04	Reservas de Lucro	61.266	61.266
2.05.04.01	Legal	61.266	61.266
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
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	Lucros/Prejuízos Acumulados	446.761	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 01866-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CPFL ENERGIA S.A.	3 - CNPJ 02.429.144/0001-93
---------------------------	---	--------------------------------

03.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2006 a 30/09/2006	4 - 01/01/2006 a 30/09/2006	5 - 01/07/2005 a 30/09/2005	6 - 01/01/2005 a 30/09/2005
3.01	Receita Bruta de Vendas e/ou Serviços	0	0	0	0
3.02	Deduções da Receita Bruta	0	0	0	0
3.03	Receita Líquida de Vendas e/ou Serviços	0	0	0	0
3.04	Custo de Bens e/ou Serviços Vendidos	0	0	0	0
3.05	Resultado Bruto	0	0	0	0
3.06	Despesas/Receitas Operacionais	405.923	1.137.896	242.197	648.158
3.06.01	Com Vendas	0	0	0	0
3.06.02	Gerais e Administrativas	(2.709)	(9.570)	(1.791)	(5.612)
3.06.03	Financeiras	(20.040)	65.265	(2.708)	(19.888)
3.06.03.01	Receitas Financeiras	8.388	168.579	16.664	119.863
3.06.03.01.01	Juros sobre o Capital Próprio	0	81.500	0	80.273
3.06.03.01.02	Outras Receitas Financeiras	8.388	87.079	16.664	39.590
3.06.03.02	Despesas Financeiras	(28.428)	(103.314)	(19.372)	(139.751)
3.06.03.02.01	Juros sobre o Capital Próprio	0	0	0	(76.920)
3.06.03.02.02	Amortização de Ágio	(22.058)	(64.622)	(13.954)	(40.829)
3.06.03.02.03	Outras Despesas Financeiras	(6.370)	(38.692)	(5.418)	(22.002)
3.06.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	0	0
3.06.05	Outras Despesas Operacionais	0	0	0	0
3.06.06	Resultado da Equivalência Patrimonial	428.672	1.082.201	246.696	673.658
3.06.06.01	Companhia Paulista de Força e Luz	249.405	569.705	180.613	475.795
3.06.06.02	Companhia Piratininga de Força e Luz	99.088	234.938	62	84
3.06.06.03	CPFL Geração de Energia S.A.	34.129	117.430	31.821	85.454
3.06.06.04	CPFL Comercialização Brasil S.A.	37.085	146.258	34.200	112.325
3.06.06.05	CPFL Serra Ltda	8.877	13.023	0	0
3.06.06.06	CPFL Comercialização Cone Sul S.A.	91	850	0	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 01866-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CPFL ENERGIA S.A.	3 - CNPJ 02.429.144/0001-93
---------------------------	---	--------------------------------

03.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2006 a 30/09/2006	4 - 01/01/2006 a 30/09/2006	5 - 01/07/2005 a 30/09/2005	6 - 01/01/2005 a 30/09/2005
3.06.06.07	CPFL Missões	(3)	(3)	0	0
3.07	Resultado Operacional	405.923	1.137.896	242.197	648.158
3.08	Resultado Não Operacional	60.594	60.594	(21)	(648)
3.08.01	Receitas	62.747	62.747	(21)	10
3.08.02	Despesas	(2.153)	(2.153)	0	(658)
3.09	Resultado Antes Tributação/Participações	466.517	1.198.490	242.176	647.510
3.10	Provisão para IR e Contribuição Social	(13.912)	(43.767)	(2.212)	(3.596)
3.10.01	Contribuição Social	(3.363)	(9.974)	(563)	(931)
3.10.02	Imposto de Renda	(10.549)	(33.793)	(1.649)	(2.665)
3.11	IR Diferido	(5.844)	(14.481)	0	0
3.11.01	Contribuição Social Diferida	(1.441)	(4.275)	0	0
3.11.02	Imposto de Renda Diferido	(4.403)	(10.206)	0	0
3.12	Participações/Contribuições Estatutárias	0	0	0	0
3.12.01	Participações	0	0	0	0
3.12.02	Contribuições	0	0	0	0
3.13	Reversão dos Juros sobre Capital Próprio	0	(81.500)	0	(3.353)
3.15	Lucro/Prejuízo do Período	446.761	1.058.742	239.964	640.561
	NÚMERO AÇÕES, EX-TESSOURARIA (Unidades)	479.756.730	479.756.730	460.894.312	460.894.312
	LUCRO POR AÇÃO	0,93122	2,20683	0,52065	1,38982
	PREJUÍZO POR AÇÃO				

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS  
 EM 30 DE SETEMBRO DE 2006 E 30 DE JUNHO DE 2006**

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

**( 1 ) CONTEXTO OPERACIONAL**

A CPFL Energia S.A. ("CPFL Energia" ou "Sociedade"), é uma sociedade por ações de capital aberto, constituída com o objetivo principal de atuar como *holding*, participando no capital de outras sociedades, dedicadas primariamente às atividades de distribuição, geração e comercialização de energia elétrica.

A Sociedade possui participações diretas e indiretas nas seguintes controladas, segregadas por atividade de negócio:

Empresas	Forma de Consolidação	30/9/2006		30/06/2006	
		Participação - %		Participação - %	
		Direta	Indireta (*)	Direta	Indireta (*)
<b>Distribuição de Energia</b>					
Companhia Paulista de Força e Luz ("CPFL Paulista")	Integral	100,00	-	100,00	-
Companhia Piratininga de Força e Luz ("CPFL Piratininga")	Integral	100,00	-	100,00	-
Rio Grande Energia S.A. ("RGE")	Integral	-	99,76	-	99,76
<b>Geração de Energia</b>					
CPFL Geração de Energia S.A. ("CPFL Geração")	Integral	100,00	-	100,00	-
CPFL Centrais Elétricas S.A. ("CPFL Centrais Elétricas")	Integral	-	100,00	-	100,00
SEMESA S.A. ("SEMESA")	Integral	-	100,00	-	100,00
CPFL Sul Centrais Elétricas Ltda. ("CPFL Sul Centrais Elétricas")	Integral	-	100,00	-	100,00
CERAN - Companhia Energética Rio das Antas ("CERAN")	Proporcional	-	65,00	-	65,00
Foz do Chapecó Energia S.A. ("Foz do Chapecó")	Proporcional	-	66,67	-	66,67
Campos Novos Energia S.A. ("ENERCAN")	Proporcional	-	48,72	-	48,72
BAESA - Energética Barra Grande S.A. ("BAESA")	Proporcional	-	25,01	-	25,01
Makelele Participações S.A. ("Makelele")	Integral	-	100,00	-	100,00
<b>Comercialização de Energia</b>					
CPFL Comercialização Brasil S.A. ("CPFL Brasil")	Integral	100,00	-	100,00	-
Clion Assessoria e Comercialização de Energia Elétrica Ltda. ("Clion")	Integral	-	100,00	-	100,00
Sul Geradora Participações S.A. ("SGP")	Integral	-	99,95	-	99,95
CPFL Comercialização Cone Sul S.A. ("CPFL Cone Sul")	Integral	100,00	-	100,00	-
<b>Empresas de Participação</b>					
CPFL Serra Ltda. ("CPFL Serra")	Integral	100,00	-	100,00	-
CPFL Missões Ltda. ("CPFL Missões")	Integral	100,00	-	100,00	-
Nova 4 Participações Ltda. ("Nova 4")	Integral	100,00	-	100,00	-

(\*) Referem-se às participações detidas pelas controladas diretas.

Em reunião do Conselho de Administração em 29 de março de 2006, foi aprovada a implementação da primeira etapa do processo de Reorganização Societária, que segrega as participações societárias mantidas pela controlada CPFL Paulista, nas empresas CPFL Piratininga, Companhia de Gás de São Paulo – COMGAS ("COMGAS") e Energias do Brasil S.A. ("Energias do Brasil"), em atendimento ao disposto na Lei nº 10.848/04 e Resolução Autorizativa ANEEL nº 305/05, e em conformidade com o Despacho da Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL") nº 454/06.

Esta etapa da Reorganização Societária consistiu na redução de capital da controlada CPFL Paulista, aprovada na Assembléia Geral Extraordinária realizada em 13 de abril de 2006, sem o cancelamento de ações e mediante a restituição à Sociedade, detentora de 100% do capital da CPFL Paulista, dos ativos representados pelos investimentos nas empresas acima mencionadas,



01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

no valor contábil total de R\$ 413.288. Esses ativos foram avaliados a valores contábeis, conforme Laudo de Avaliação elaborado por especialistas, na data-base de 31 de dezembro de 2005. As Informações Trimestrais de 30 de junho e 30 de setembro de 2006 refletem esta operação e os saldos individuais da controladora refletem os impactos diretos destes investimentos, os quais eram anteriormente refletidos através da controlada CPFL Paulista.

A composição dos ativos anteriormente detidos diretamente pela controlada CPFL Paulista e transferidos para o controle direto da Sociedade, conforme laudo, é como segue:

Descrição	Valores
	contábeis em: 31/12/2005
Investimento CPFL Piratininga	230.538
Ágio CPFL Piratininga	154.826
Investimento COMGÁS	27.152
Investimento Energias do Brasil	772
	<b>413.288</b>

A CPFL Energia adquiriu da Public Service Enterprise Group ("PSEG"), em 23 de junho de 2006, 100% da Ipê Energia Ltda. ("Ipê"), da PSEG Trader S.A e da PSEG Brasil Ltda. Referidas empresas tiveram suas razões sociais alteradas para CPFL Serra Ltda., CPFL Comercialização Cone Sul S.A. e CPFL Missões Ltda., respectivamente. Após esta aquisição, a CPFL Energia passou a deter 99,76% da RGE, por meio de suas controladas CPFL Paulista (67,07%) e CPFL Serra (32,69%), assim como 99,95% do capital da Sul Geradora, por meio das controladas CPFL Brasil (67,20%) e CPFL Serra (32,75%).

## ( 2 ) APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

As Informações Trimestrais ("ITR's") da controladora e consolidadas, foram elaboradas segundo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras do último exercício social e das ITR's de 31 de março e de 30 de junho de 2006, e devem ser analisadas em conjunto. Estas informações trimestrais são apresentadas em milhares de reais e foram elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, segundo o Manual de Contabilidade do Serviço Público de Energia Elétrica, conforme normas definidas pela ANEEL e normas complementares editadas pela Comissão de Valores Mobiliários ("CVM").

Com o objetivo de aprimorar as informações prestadas ao mercado, estão sendo apresentadas, como informações suplementares, as Demonstrações dos Fluxos de Caixa da controladora e consolidado para os períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2006 e de 2005 (nota 35).

As Demonstrações dos Fluxos de Caixa foram elaboradas de acordo com os critérios estabelecidos pelo FAS 95 – *Statement of Cash Flows*, no que se refere ao formato de apresentação, em conexão ao contexto do registro das demonstrações financeiras da Sociedade na *Securities and Exchange Commission* ("SEC").

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

##### Critérios de consolidação

As ITR's consolidadas abrangem os saldos e transações da Sociedade e de suas controladas CPFL Paulista, CPFL Piratininga, CPFL Geração, CPFL Brasil, CPFL Serra, CPFL Missões e Nova 4. Os saldos de ativos, passivos, receitas e despesas foram consolidados integralmente. Anteriormente à consolidação com as demonstrações financeiras da Sociedade, as demonstrações financeiras da CPFL Paulista, CPFL Geração e da CPFL Brasil são consolidadas com as de suas controladas, integral ou proporcionalmente (controladas em conjunto), de acordo com as regras definidas pela Instrução CVM n.º 247/96.

Com a aquisição da CPFL Serra em junho de 2006, as controladas indiretas RGE e SGP deixaram de ser consolidadas proporcionalmente e passaram a ser consolidadas integralmente, tendo seus impactos nos saldos de ativos e passivos e no resultado a partir do mês de junho de 2006.

### ( 3 ) ATIVOS E PASSIVOS REGULATÓRIOS

	Consolidado			
	Curto Prazo		Longo Prazo	
	30/9/2006	30/6/2006	30/9/2006	30/6/2006
<b>Ativos</b>				
<b>Consumidores, Concessionárias e Permissionárias (nota 5)</b>				
Recomposição Tarifária Extraordinária (a)	233.673	235.810	33.229	84.681
Energia Livre (a)	126.370	131.030	116.768	129.550
Revisão Tarifária - Depreciação (b.1)	-	-	43.108	39.655
Revisão Tarifária - Base Remuneração (b.1)	26.970	-	-	-
Reajuste Tarifário - TUSD (b.2)	17.842	12.710	7.379	4.455
PIS e COFINS - Repasse Geradores (b.2)	609	2.831	-	-
<b>Diferimento de Custos Tarifários (nota 10)</b>				
Parcela "A" (a)	63.301	34.183	479.670	490.306
CVA (c)	279.848	286.082	36.604	142.644
<b>Despesas Pagas Antecipadamente (nota 11)</b>				
Reajuste Tarifário - Compra Itaipu (b.2)	29.176	39.645	-	-
Reajuste Tarifário - Outros (b.2)	3.156	4.223	2.040	-
PIS e COFINS - Repasse Geradores (b.2)	31.943	28.056	-	-
Majoração de PIS e COFINS (b.3)	48.713	22.759	10.195	11.409
Sobras e Faltas de Energia (b.4)	36.958	33.079	3.327	11.408
Subvenção Baixa Renda - Perdas (d)	47.181	47.494	-	-
<b>Passivos</b>				
<b>Fornecedores (nota 19)</b>				
Energia Livre (a)	(129.304)	(133.163)	(132.116)	(141.604)
PIS e COFINS - Repasse Geradores (b.2)	(634)	(2.536)	-	-
<b>Diferimento de Ganhos Tarifários (nota 10)</b>				
Parcela "A" (a)	-	-	(11.961)	(11.553)
CVA (c)	(129.914)	(120.027)	(47.964)	(91.123)
<b>Outras Contas a Pagar (nota 25)</b>				
Revisão Tarifária - Devolução (b.1)	(8.252)	(38.351)	-	-
PIS e COFINS - Repasse Geradores (b.2)	(26.133)	(26.158)	-	-
Majoração de PIS e COFINS (b.3)	(30.842)	-	-	-
Subvenção Baixa Renda - Ganhos (d)	(3.583)	(4.077)	-	-
<b>Total</b>	<b>617.078</b>	<b>553.590</b>	<b>540.279</b>	<b>669.828</b>

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

##### a) Racionamento

No final de 2001, em decorrência do Programa Emergencial de Redução do Consumo de Energia Elétrica, que vigorou entre junho de 2001 e fevereiro de 2002, foi celebrado acordo entre os geradores, distribuidores de energia elétrica e o Governo Federal, denominado "Acordo Geral do Setor Elétrico", que instituiu como mecanismo de reposição de perdas incorridas pelas empresas do setor elétrico com esse programa, um reajuste tarifário extraordinário de 2,9% nas tarifas de fornecimento de energia elétrica a consumidores residenciais (exceto aqueles considerados como de "baixa renda"), rurais e iluminação pública e de 7,9% para todos os demais consumidores.

O referido reajuste está sendo utilizado para compensação dos ativos regulatórios registrados pelas controladas, referentes à Recomposição Tarifária Extraordinária ("RTE") e Energia Livre. O prazo estipulado para realização dos ativos regulatórios relacionados à RTE e Energia Livre nas controladas CPFL Paulista e CPFL Piratininga são de 72 e 61 meses, respectivamente, contados a partir de janeiro de 2002. Após esse prazo, a Parcela "A" começará a ser compensada mediante a utilização de mecanismo análogo ao da Recomposição Tarifária Extraordinária, exceto quanto ao prazo de recuperação que não foi definido pela ANEEL.

Em 30 de setembro de 2006, as controladas têm contabilizada provisão para perdas na realização da Recomposição Tarifária Extraordinária, no montante de R\$ 127.812, registrada como redutora dos saldos a receber, calculada com base nas projeções de receitas esperadas pelas controladas, considerando o crescimento de seu mercado, as expectativas de inflação, juros e aspectos regulatórios.

No caso da controlada indireta RGE, o ativo regulatório de Energia Livre decorre da cessão de sua quota parte de Itaipu, para o programa de racionamento. Assim como na RTE, a controlada indireta RGE e a controlada CPFL Geração têm contabilizada provisão acumulada para perda na realização de Energia Livre no montante de R\$ 10.560.

Em decorrência de ordens judiciais, as controladas CPFL Paulista e CPFL Piratininga são impedidas de repassar à determinadas geradoras, os montantes de Energia Livre arrecadados, por existirem questionamentos judiciais de agentes do setor, quanto às regras do mercado livre. Desta forma, os montantes recebidos são maiores que os montantes repassados às geradoras até 30 de setembro de 2006.

A movimentação dos referidos saldos para o trimestre findo em 30 de setembro de 2006, líquidos da provisão para perdas contabilizada, é como segue:

Descrição	Consolidado			
	RTE	Energia Livre		Parcela "A" Líquida
		Ativo	Passivo	
<b>Saldos em 30 de Junho de 2006</b>	<b>320.491</b>	<b>260.580</b>	<b>274.767</b>	<b>512.936</b>
Atualização Monetária	15.383	9.460	9.663	18.074
Provisão para Perdas	-	(303)	-	-
Realização / Pagamento	(68.972)	(26.599)	(23.010)	-
<b>Saldos em 30 de Setembro de 2006</b>	<b>266.902</b>	<b>243.138</b>	<b>261.420</b>	<b>531.010</b>

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

---

##### b) Revisão e Reajuste Tarifário

###### b.1) Revisão Tarifária de 2003

###### CPFL Paulista

Em abril de 2005, a ANEEL homologou em caráter definitivo o resultado da primeira revisão tarifária periódica de abril de 2003, para a controlada CPFL Paulista, e determinou que as tarifas de fornecimento de energia elétrica fossem reposicionadas em 20,29% (encontrava-se em caráter provisório, o percentual de 21,10%). Adicionalmente, determinou o fator "Xe", que reflete os ganhos de produtividade, em 1,1352% a ser aplicado como redutor dos custos gerenciáveis "Parcela B", para os reajustes tarifários anuais subseqüentes até a próxima revisão periódica, em abril de 2008.

Dessa forma, para refletir o percentual definitivo, a controlada CPFL Paulista reconheceu no 1º trimestre de 2005, um passivo regulatório de R\$ 48.888 em contrapartida a um estorno de Receita de Fornecimento de Energia Elétrica (nota 27), e amortizou a totalidade deste passivo nas mesmas contas contábeis até abril de 2006.

Adicionalmente, a controlada CPFL Paulista reconheceu, ainda no 1º trimestre de 2005, um ativo regulatório no valor R\$ 22.398 em contrapartida à Receita de Fornecimento de Energia Elétrica (nota 27), decorrente da diferença verificada na homologação da tarifa, relativa à revisão da taxa de depreciação regulatória de 4,64% ao ano, utilizada pela ANEEL para cálculo da quota de reintegração e o percentual de 4,85% ao ano, apurado pela controlada CPFL Paulista com base nas informações disponibilizadas ao poder concedente. A controlada CPFL Paulista vem reconhecendo e atualizando este ativo, em função da defasagem de tarifa, ocasionada pela diferença entre as taxas citadas.

A Superintendência de Fiscalização Econômica e Financeira da ANEEL realizou fiscalização específica comprovando o percentual de 4,85% como correto. A ANEEL, através do Despacho nº 2.057, de 5 de setembro de 2006, deu provimento ao recurso administrativo interposto pela controlada CPFL Paulista, acatando o pedido de revisão do cálculo do percentual médio de depreciação utilizado de 4,64%, para 4,85%. Segundo o mesmo despacho esse ativo regulatório será considerado no próximo reajuste tarifário.

###### CPFL Piratininga

A ANEEL através da Resolução Homologatória nº 385, de 19 de outubro de 2006, e em atendimento ao pedido de reconsideração da Revisão Tarifária interposto pela Bandeirante Energia S.A., alterou os valores da base de remuneração da CPFL Piratininga que tinha sido homologada em outubro de 2005 e, conseqüentemente, o resultado da primeira revisão tarifária de outubro de 2003 que era de caráter definitivo passou a ter caráter provisório. Com tal alteração a ANEEL determinou que as tarifas de fornecimento de energia elétrica da CPFL Piratininga fossem reposicionadas em 10,14% (se encontrava em caráter definitivo o percentual de 9,67%). Adicionalmente foi determinado o valor provisório do Fator "Xe", que reflete os ganhos de produtividade em 0,8571%, a ser aplicado como redutor dos custos gerenciáveis "Parcela B", para os reajustes tarifários anuais subseqüentes, devendo o percentual final ser estabelecido quando da definição do percentual definitivo do reposicionamento tarifário.

A Resolução ANEEL nº 336, de 16 de agosto de 2001, que trata da anuência do pedido da Cisão parcial da Bandeirante Energia S.A. e a transferência parcial da respectiva área de

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

#### **04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

---

concessão à controlada CPFL Piratininga estabeleceu que, na primeira revisão tarifária destas empresas, seria aplicado às tarifas de fornecimento o menor índice de reposicionamento tarifário entre as duas concessionárias. Como a Bandeirante obteve um índice de 10,14% e a controlada CPFL Piratininga de 11,52% prevaleceu o índice de 10,14%.

Dessa forma, para refletir o novo percentual provisório definido pela ANEEL, a controlada CPFL Piratininga constituiu ativo regulatório, em contrapartida da Receita de Fornecimento de Energia Elétrica, no montante de R\$ 26.970 mil, inclusos os efeitos de PIS e COFINS.

##### **b.2) Reajustes Tarifários de 2006**

###### **CPFL Paulista**

A ANEEL, através da Resolução Homologatória nº 313, de 06 de abril de 2006, estabeleceu o Reajuste Tarifário Anual da controlada em um percentual médio de 10,83%, sendo 7,12% relativo ao reajuste tarifário anual e 3,71% relativo aos componentes financeiros.

Os componentes financeiros são representados basicamente pela CVA, sobras e faltas de energia, correção dos custos de aquisição de energia de Itaipu, desconto aplicado na cobrança da TUSD e outros ajustes relacionados ao período anterior.

Conforme Aditivo do Contrato de Concessão firmado em 14 de março de 2005, as despesas de PIS e COFINS efetivamente incorridas pela controlada CPFL Paulista foram inseridas nas contas de fornecimento de energia elétrica a partir de 01 de julho de 2005, não estando, portanto, incluídas na tarifa acima divulgada.

A ANEEL também considerou a aplicação do disposto do art. 109 da Lei nº 11.196/2005, que determinou a devolução por parte dos geradores, do montante de R\$ 32.869 recebidos em função dos efeitos da elevação de PIS e COFINS repassados aos consumidores durante o período tarifário anterior. Essa devolução está ocorrendo em 12 parcelas mensais a partir de maio de 2006. Dessa forma a controlada CPFL Paulista registrou um ativo em contrapartida ao custo com energia elétrica (nota 28), no mesmo valor a restituir ao consumidor registrado no passivo (nota 25) em contrapartida a receita com energia elétrica (nota 27). Adicionalmente em 05 de junho de 2006, A ANEEL retificou o valor da devolução dos geradores para R\$ 19.932, mantendo-se porém o valor de R\$ 32.869 a ser devolvido aos consumidores. A diferença será ressarcida pela ANEEL no próximo reajuste tarifário.

Adicionalmente, neste trimestre a controlada CPFL Paulista reconheceu contabilmente o montante de R\$ 4.990 (R\$ 9.117 no período de 9 meses) relacionado aos descontos aplicados na TUSD, referente ao fornecimento de energia elétrica de fontes alternativas que serão homologados no próximo reajuste tarifário. Este montante foi registrado na conta de "Consumidores, Concessionárias e Permissionárias", tendo sua contrapartida na respectiva conta de "Receita Operacional".

###### **CPFL Piratininga**

A ANEEL, através da Resolução Homologatória nº 386, de 19 de outubro de 2006, estabeleceu o Reajuste Tarifário Anual em um percentual médio de 10,79%, sendo 4,40% relativo ao reajuste tarifário anual e 6,39% relativo aos componentes financeiros adicionais.

Os componentes financeiros são representados basicamente pela CVA, Sobras de Energia, Majoração de PIS e COFINS, Descontos aplicados na cobrança da Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD e os efeitos da Revisão Tarifária comentado no item anterior.

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

#### **04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

Conforme Aditivo do Contrato de Concessão firmado em 01 de setembro de 2005, as despesas de PIS e COFINS efetivamente incorridas pela controlada CPFL Piratininga estão sendo inseridas nas contas de fornecimento de energia elétrica, a partir de 23 de outubro de 2005, não estando, portanto, incluídas na tarifa acima divulgada.

A ANEEL também considerou a aplicação do disposto do art. 109 da Lei nº 11.196/2005, que determinou a devolução, por parte dos geradores, do montante de R\$ 7.764 recebido em função dos efeitos da elevação de PIS e COFINS repassados aos consumidores durante o período tarifário anterior. Essa devolução deverá ocorrer em 12 parcelas mensais a partir de novembro de 2006. Dessa forma a controlada CPFL Piratininga registrou um ativo em contrapartida ao custo de energia (nota 28), no mesmo valor a restituir ao consumidor registrado no passivo (nota 25) em contrapartida à receita de fornecimento (nota 27).

Em 30 de setembro de 2006 a controlada CPFL Piratininga possui registrado os montantes de R\$ 609 e R\$ 634, correspondentes, respectivamente a Ativo e Passivo referente aos efeitos da majoração da alíquota do PIS e da COFINS dos Geradores, conforme Resolução Homologatória ANEEL nº 229, de 18 de outubro de 2005.

#### **RGE**

A ANEEL através da Resolução Homologatória nº 320, de 18 de abril de 2006, estabeleceu o Reajuste Tarifário Anual da controlada indireta RGE, aumentando as tarifas de energia elétrica em percentual médio de 10,19%, composto por 5,07% relativo ao Reajuste Tarifário Anual e 5,13% relativo aos componentes tarifários financeiros externos ao reajuste anual. Entre os componentes externos destacam-se a CVA e o desconto aplicado na TUSD.

Adicionalmente a ANEEL informou, através do Ofício nº 177/ANEEL, de 28 de julho de 2006, que o Índice de Reajuste Tarifário Anual de 2006 da controlada indireta RGE, de 10,19%, apresentou incorreções na base de dados do cálculo de reajuste. Os ajustes procedidos no referido cálculo resultaram em um novo índice de 10,69%, sendo que a diferença entre os índices resultará em ativo regulatório no montante de R\$ 7.678, a ser corrigido pelo IGP-M pró-rata e homologada para cobrança junto aos consumidores, no próximo reajuste tarifário. Do montante total mencionado, a controlada indireta RGE reconheceu até 30 de setembro de 2006 um ativo pró-rata-dia de R\$ 3.497, registrado em "Despesas Pagas Antecipadamente", tendo como contrapartida a conta de "Receita Operacional".

Neste trimestre, a controlada indireta RGE reconheceu o montante de R\$ 4.127 (R\$ 4.453 no período de 9 meses), relacionado aos descontos aplicados na TUSD, referente ao fornecimento de energia elétrica de fontes alternativas que serão homologados no próximo reajuste tarifário. Este montante foi registrado na conta de "Consumidores, Concessionárias e Permissionárias", tendo sua contrapartida na respectiva conta de "Receita Operacional".

Conforme Aditivo do Contrato de Concessão, firmado em 07 de abril de 2005, as despesas de PIS e COFINS efetivamente incorridas pela controlada indireta RGE foram inseridas nas contas de fornecimento de energia elétrica, a partir de 01 de julho de 2005, não estando, portanto, incluídas na tarifa acima divulgada.

#### **b.3) Majoração de PIS e COFINS**

Refere-se à diferença entre os custos relacionados ao PIS e a COFINS, apurados através da aplicação da legislação atual, e aqueles incorporados à tarifa.

Embora os reajustes tarifários de 2005 já contemplem grande parte destes custos, este assunto deverá ser motivo de regulamentação definitiva após a conclusão da audiência pública instalada

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

pela ANEEL em 20 de julho de 2005 (convocação ANEEL nº 014/2005). Tendo em vista o caráter provisório, estes valores estão sujeitos a eventuais alterações quando de sua homologação definitiva pelo órgão regulador.

##### CPFL Paulista

A constituição e realização do ativo foram registradas na conta de "Despesas Pagas Antecipadamente" (nota 11), tendo sua contrapartida as respectivas contas de "Deduções da Receita Operacional".

##### CPFL Piratininga

Conforme Resolução Homologatória nº 386, de 19 de outubro de 2006, a ANEEL homologou o montante de R\$ 34.263 à título de reposição tarifária com os custos de PIS e COFINS, excluídos os valores já considerados no reajuste tarifário de 2005, sendo efetuado neste trimestre o registro na conta de "Despesas Pagas Antecipadamente" do montante de R\$ 30.842, complementar ao saldo remanescente, tendo sua contrapartida nas contas de "Deduções da Receita Operacional", no valor de R\$ 29.153, e Receita Financeira, no valor de R\$ 1.689.

Face ao caráter provisório destes valores, e considerando as discussões que envolvem a natureza do referido crédito, a controlada CPFL Piratininga, conservadoramente, optou por constituir um passivo no mesmo montante (nota 25), tendo sua contrapartida nas contas de "Deduções da Receita Operacional", no valor de R\$ 29.153, e Despesa Financeira, no valor de R\$ 1.689.

##### b.4) Sobras ou Faltas de Energia

As concessionárias de distribuição de energia elétrica são obrigadas a garantir 100% do seu mercado de energia e potência por meio de contratos aprovados, registrados e homologados pela ANEEL. As concessionárias de distribuição também têm a garantia do repasse às tarifas dos custos ou receitas decorrentes das sobras ou faltas de energia elétrica, limitados em 3% do requisito de carga.

As constituições e realizações das sobras ou faltas líquidas de energia das distribuidoras estão sendo contabilizadas como "Despesas Pagas Antecipadamente" (nota 11) em contrapartida a um crédito em "Custo com Energia Elétrica" (nota 28).

O quadro abaixo demonstra a movimentação dos itens descritos anteriormente, relacionados às Revisões e Reajustes Tarifários, ocorridos durante o trimestre findo em 30 de setembro de 2006:

Descrição	Consolidado											Total
	Revisão Tarifária - Devolução (b.1)	Revisão Tarifária - Base Remuneração (b.1)	Revisão Tarifária - Depreciação (b.1)	Reajuste Tarifário - TUSD (b.2)	Reajuste Tarifário - Outros (b.2) (1)	Reajuste Tarifário - Compra Itapiti (b.2)	PIS e COFINS - Repasse Geradoras (b.2)		Majoração de PIS e COFINS (b.3)		Sobras e Faltas de Energia (b.4)	
							Ativo (2)	Passivo (3)	Ativo	Passivo		
Saldo em 30 de Junho de 2006	(38.351)	-	39.655	17.165	4.223	39.645	30.887	(28.694)	34.168	-	44.487	143.185
Constituição	-	26.970	2.622	10.781	3.470	-	9.025	(7.764)	30.842	(30.842)	1.926	47.030
Atualização	-	-	831	175	27	-	-	-	268	-	-	1.301
Amortização	30.099	-	-	(2.900)	(2.524)	(10.469)	(7.360)	9.691	(6.370)	-	(6.128)	4.039
<b>Saldo em 30 de Setembro de 2006</b>	<b>(8.252)</b>	<b>26.970</b>	<b>43.108</b>	<b>25.221</b>	<b>5.196</b>	<b>29.176</b>	<b>32.552</b>	<b>(26.767)</b>	<b>58.908</b>	<b>(30.842)</b>	<b>40.285</b>	<b>195.555</b>

(1) Os efeitos de amortização do Reajuste Tarifário foram registrados na Receita Operacional (R\$ 1.009), nas Deduções da Receita Operacional (R\$ 945) e na Despesa Operacional (R\$ 570).

(2) Os efeitos da constituição do Ativo de PIS/COFINS Repasse Geradores foram registrados na Receita Operacional R\$ 491 e Custo de Energia (R\$ 8.534).

(3) Os efeitos da amortização do Ativo de PIS/COFINS Repasse Geradores foram registrados na Receita Operacional (R\$ 2.222) e no Contas a Receber (R\$ 5.138).

(4) Os efeitos da constituição do Passivo de PIS/COFINS Repasse Geradores foi registrado na Receita Operacional (R\$ 7.764)

(5) Os efeitos da amortização do Passivo de PIS/COFINS Repasse Geradores foram registrados na Receita Operacional R\$ 7.789 e no Contas a Pagar R\$ 1.902





01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

os valores deverão ser ressarcidos por intermédio de concessão de subvenção econômica pela ELETROBRÁS, com recursos provenientes da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE. Para os meses em que foram apurados ganhos para a concessionária, os valores deverão ser ressarcidos ao consumidor através da redução dos reajustes tarifários. Estas diferenças foram levantadas em bases mensais e ainda estão pendentes de homologação quanto aos seus montantes finais, junto ao órgão regulador.

A movimentação dos saldos no trimestre findo em 30 de setembro de 2006, é como segue:

	Consolidado	
	Ativo	Passivo
<b>Saldos em 30 de Junho de 2006</b>	<b>47.494</b>	<b>(4.077)</b>
Perda (Ganho) de Receita	5.999	(238)
Amortização Reajuste Tarifário	-	788
Recebimentos Homologados pela ANEEL	(6.312)	-
Atualização Monetária	-	(56)
<b>Saldos em 30 de Setembro de 2006</b>	<b>47.181</b>	<b>(3.583)</b>

#### ( 4 ) DISPONIBILIDADES

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2006	30/06/2006	30/09/2006	30/06/2006
Saldos Bancários	4.628	4.819	188.724	134.462
Aplicações Financeiras	175	88	247.352	343.749
<b>Total</b>	<b>4.803</b>	<b>4.907</b>	<b>436.076</b>	<b>478.211</b>

As aplicações financeiras correspondem a operações realizadas junto a instituições financeiras nacionais, remuneradas na sua maior parte, conforme variação do CDI, contratadas em condições e taxas normais de mercado, e estão disponíveis para serem utilizadas nas operações da Sociedade e de suas controladas.

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

##### (5) CONSUMIDORES, CONCESSIONARIAS E PERMISSIONÁRIAS

No consolidado, o saldo é oriundo, principalmente, das atividades de fornecimento de energia elétrica, cuja composição em 30 de setembro e 30 de junho de 2006, é como segue:

	Consolidado			Total	
	Saldos Vincendos	Vencidos		30/09/2006	30/06/2006
		até 90 dias	> 90 dias		
<b>Curto Prazo</b>					
<b>Classes de Consumidores</b>					
Residencial	212.956	132.464	23.169	368.589	353.130
Industrial	177.248	77.487	55.495	310.230	300.093
Comercial	85.783	40.591	29.914	156.288	146.935
Rural	28.670	5.544	2.053	36.267	31.719
Poder Público	24.436	10.160	4.410	39.006	35.600
Iluminação Pública	27.278	5.241	48.512	81.031	79.136
Serviço Público	25.561	7.569	9.664	42.794	39.610
<b>Faturado</b>	<b>581.932</b>	<b>279.056</b>	<b>173.217</b>	<b>1.034.205</b>	<b>986.223</b>
Não Faturado	436.872	-	-	436.872	409.490
Recomposição Tarifária Extraordinária (nota 3 a)	233.673	-	-	233.673	235.810
Energia Livre (nota 3 a)	126.370	-	-	126.370	131.030
Revisão Tarifária - Base Remuneração (nota 3 b.1)	26.970	-	-	26.970	-
Reajuste Tarifário - TUSD (nota 3 b.2)	17.842	-	-	17.842	12.710
PIS e COFINS - Repasse Geradores (nota 3 b.2)	609	-	-	609	2.831
Operações Realizadas na CCEE	14.101	-	-	14.101	14.638
Concessionárias e Permissionárias	38.935	13.281	105	52.321	52.979
Outros	52.961	-	-	52.961	54.734
<b>Total</b>	<b>1.530.265</b>	<b>292.337</b>	<b>173.322</b>	<b>1.995.924</b>	<b>1.900.445</b>
<b>Longo Prazo</b>					
Operações Realizadas na CCEE	43.443	-	-	43.443	43.508
Recomposição Tarifária Extraordinária (nota 3 a)	33.229	-	-	33.229	84.681
Energia Livre (nota 3 a)	116.768	-	-	116.768	129.550
Revisão Tarifária - Depreciação (nota 3 b.1)	43.108	-	-	43.108	39.655
Reajuste Tarifário - TUSD (nota 3 b.2)	7.379	-	-	7.379	4.455
<b>Total</b>	<b>243.927</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>243.927</b>	<b>301.849</b>

#### Operações Realizadas na CCEE

O saldo a receber decorre da comercialização de energia entre distribuidoras e concessionárias, realizadas no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, relativo ao período de setembro de 2000 a dezembro de 2002, que compreende principalmente: (i) ajustes judiciais, determinados em função de processos movidos por agentes do setor; (ii) registros escriturais provisórios determinados pela CCEE; (iii) estimativas da Sociedade, para períodos ainda não disponibilizados pela CCEE; e (iv) valores negociados bilateralmente, pendentes de liquidação. As controladas entendem não haver riscos significativos na realização desses ativos e, conseqüentemente, nenhuma provisão foi contabilizada.

#### Concessionárias e Permissionárias

Refere-se, basicamente, a saldos a receber decorrente do suprimento de energia elétrica a outras Concessionárias e Permissionárias, efetuados, principalmente, pelas controladas Semesa e CPFL Brasil, bem como por diversas transações que estão sendo compensadas através de encontro de contas com valores a pagar pela controlada CPFL Piratininga.

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

**( 6 ) DEVEDORES DIVERSOS**

	Consolidado	
	30/09/2006	30/06/2006
<b>Curto Prazo</b>		
Créditos a Receber - CESP	22.479	33.499
Empregados	409	965
Adiantamentos - Fundação CESP	9.811	10.548
Outros	7.880	3.926
<b>Total</b>	<b>40.579</b>	<b>48.938</b>
<b>Longo Prazo</b>		
Créditos a Receber - CESP	55.654	55.400
Outros	1.146	1.116
<b>Total</b>	<b>56.800</b>	<b>56.516</b>

**( 7 ) TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS**

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2006	30/06/2006	30/09/2006	30/06/2006
<b>Curto Prazo</b>				
Cessão de Créditos - CESP	27.401	25.053	27.401	25.053
Ações da CPFL Energia	-	-	-	15.115
<b>Total</b>	<b>27.401</b>	<b>25.053</b>	<b>27.401</b>	<b>40.168</b>
<b>Longo Prazo</b>				
Cessão de Créditos - CESP	104.461	105.796	104.461	105.796
Outros	-	-	850	850
<b>Total</b>	<b>104.461</b>	<b>105.796</b>	<b>105.311</b>	<b>106.646</b>

**Cessão de Créditos – CESP** - A Cessão de Crédito foi realizada pela Sociedade em abril de 2005 e refere-se ao Contrato de Compra e Venda de Energia Elétrica entre a Companhia Energética de São Paulo - CESP (vendedora) e CPFL Comercialização Brasil S.A. (compradora), correspondente ao fornecimento de energia por um período de 8 anos. O montante de recursos entregue pela Sociedade à CESP será liquidado com os recursos provenientes da aquisição da energia produzida por aquela empresa pela CPFL Comercialização.

A Cessão de Crédito é remunerada com juros de 17,5% a.a., mais variação anual do IGP-M, e está sendo amortizada através de parcelas mensais, no valor correspondente a transação de compra de energia.

**Ações da CPFL Energia** – Até 23 de novembro de 2005 a controlada CPFL Paulista detinha ações de sua própria emissão. Com o processo de migração dos acionistas minoritários da controlada CPFL Paulista para a Sociedade, foi criada uma participação recíproca entre controlada (CPFL Paulista) e controladora (CPFL Energia). Sendo assim, para atender as disposições legais, em 30 de agosto de 2006, dentro dos prazos previstos em Lei, a controlada CPFL Paulista realizou a venda dessas ações pelo valor de R\$ 21.479, gerando um ganho na operação de R\$ 6.364, registrado como Receita Não Operacional.

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

**( 8 ) TRIBUTOS A COMPENSAR**

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2006	30/06/2006	30/09/2006	30/06/2006
<b>Curto Prazo</b>				
Antecipações de Contribuição Social - CSLL	-	-	26	5.151
Antecipações de Imposto de Renda - IRPJ	196	-	330	13.221
Imposto de Renda e Contribuição Social a Compensar	17.408	30.829	18.189	34.944
Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF	26.693	26.649	64.657	64.357
ICMS a Compensar	-	-	38.732	42.794
Programa de Integração Social – PIS	-	-	7.484	10.721
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social – COFINS	8	8	35.642	47.130
Instituto Nacional de Seguridade Social – INSS	-	-	473	667
Outros	64	65	1.265	744
<b>Total</b>	<b>44.369</b>	<b>57.551</b>	<b>166.798</b>	<b>219.729</b>
<b>Longo Prazo</b>				
Contribuição Social a Compensar - CSLL	-	-	22.431	22.053
Imposto de Renda a Compensar - IRPJ	-	-	9.342	10.928
Programa de Integração Social – PIS	2.787	2.787	3.900	3.900
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social – COFINS	-	-	6.585	6.585
ICMS a Compensar	-	-	55.487	51.833
<b>Total</b>	<b>2.787</b>	<b>2.787</b>	<b>97.745</b>	<b>95.299</b>

As controladas CPFL Piratininga e RGE registraram no primeiro semestre de 2006 créditos de PIS e COFINS nos montantes de R\$ 19.885 e R\$ 4.458, respectivamente, em decorrência do trânsito em julgado favorável das ações, que questionavam a legalidade da ampliação da base de cálculo das contribuições para o PIS e COFINS. O montante registrado na controlada CPFL Piratininga referia-se ao processo da DRAFT I Participações S.A. que foi incorporada pela CPFL Piratininga em 2004. Neste trimestre, os referidos montantes foram integralmente compensados.

Adicionalmente, face ao trânsito em julgado das ações das controladas CPFL Piratininga e CPFL Paulista que também questionavam a legalidade da ampliação da base de cálculo das contribuições do PIS e COFINS, as controladas reconheceram, neste trimestre, os montantes de R\$ 4.541 e R\$ 4.667, respectivamente, como resultado financeiro (nota 30).

**( 9 ) PROVISÃO PARA CRÉDITOS DE LIQUIDAÇÃO DUVIDOSA**

	Consolidado
<b>Saldo em 30 de Junho de 2006</b>	<b>(69.350)</b>
Provisão Constituída	(30.264)
Recuperação de Receita	8.524
Baixa de Contas a Receber Provisionadas	8.727
<b>Saldo em 30 de Setembro de 2006</b>	<b>(82.363)</b>

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

**( 10 ) DIFERIMENTO DE CUSTOS E GANHOS TARIFÁRIOS**

	Consolidado							
	ATIVO				PASSIVO			
	Curto Prazo		Longo Prazo		Curto Prazo		Longo Prazo	
	30/09/2006	30/06/2006	30/09/2006	30/06/2006	30/09/2006	30/06/2006	30/09/2006	30/06/2006
<b>Detalhamento</b>								
Energia Comprada - Itaipu	60.420	44.832	215.492	228.086	96.405	12.676	30.894	791
Encargo de Serviço do Sistema	34.851	34.807	288	11.579	83	57	116	285
Transporte de Energia de Itaipu	3.470	3.495	3.318	6.526	21	-	21	-
Energia Comprada - Outros	132.290	123.868	150.594	208.807	3.157	93.478	1.497	87.489
Conta de Consumo de Combustível - CCC	35.303	44.450	104.977	129.060	1.629	6.143	1.008	-
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	37.083	38.997	4.569	15.900	-	-	-	-
Encargos da Rede Básica	20.625	19.626	32.980	22.194	28.619	7.673	14.428	2.558
Reserva Global de Reversão - RGR	1.066	576	1.231	1.643	-	-	11.440	11.050
Taxa de Fiscalização	408	220	470	628	-	-	521	503
Encargos de Conexão	141	76	2.081	2.070	-	-	-	-
PROINFA	17.492	9.318	274	6.457	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>343.149</b>	<b>320.265</b>	<b>516.274</b>	<b>632.950</b>	<b>129.914</b>	<b>120.027</b>	<b>59.925</b>	<b>102.676</b>
<b>Sumário:</b>								
Parcela "A" (nota 3 a)	63.301	34.183	479.670	490.306	-	-	11.961	11.553
CVA (nota 3 c)	279.848	286.082	36.604	142.644	129.914	120.027	47.964	91.123
<b>Total</b>	<b>343.149</b>	<b>320.265</b>	<b>516.274</b>	<b>632.950</b>	<b>129.914</b>	<b>120.027</b>	<b>59.925</b>	<b>102.676</b>

**( 11 ) DESPESAS PAGAS ANTECIPADAMENTE**

	Consolidado			
	Curto Prazo		Longo Prazo	
	30/09/2006	30/06/2006	30/09/2006	30/06/2006
Reajuste Tarifário - Compra Itaipu (nota 3 b.2)	29.176	39.645	-	-
Reajuste Tarifário - Outros (nota 3 b.2)	3.156	4.223	2.040	-
PIS e COFINS - Repasse Geradores (nota 3 b.2)	31.943	28.056	-	-
Majoração de PIS e COFINS (nota 3 b.3)	48.713	22.759	10.195	11.409
Sobras e Faltas de Energia (nota 3 b.4)	36.958	33.079	3.327	11.408
Subvenção Baixa Renda (nota 3 d)	47.181	47.494	-	-
PROINFA	4.020	3.776	-	244
Outros	6.838	6.955	9.724	6.775
<b>Total</b>	<b>207.985</b>	<b>185.987</b>	<b>25.286</b>	<b>29.836</b>

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

**( 12 ) CRÉDITOS FISCAIS DIFERIDOS**

**12.1- Composição dos créditos de Imposto de Renda e Contribuição Social:**

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2006	30/06/2006	30/09/2006	30/06/2006
<b>Crédito de Imposto de Renda sobre:</b>				
Prejuízos Fiscais	44.511	49.033	104.597	133.438
Benefício Fiscal do Ágio Incorporado	-	-	475.816	482.948
Diferenças Temporariamente Indedutíveis	4.283	4.164	177.001	191.012
<b>Subtotal</b>	<b>48.794</b>	<b>53.197</b>	<b>757.414</b>	<b>807.398</b>
<b>Crédito de Contribuição Social sobre:</b>				
Bases Negativas	8.725	10.166	43.502	55.567
Benefício Fiscal do Ágio Incorporado	-	-	164.338	166.800
Diferenças Temporariamente Indedutíveis	-	-	63.545	58.796
<b>Subtotal</b>	<b>8.725</b>	<b>10.166</b>	<b>271.385</b>	<b>281.163</b>
<b>Outros</b>	-	-	2.696	-
<b>Total</b>	<b>57.519</b>	<b>63.363</b>	<b>1.031.495</b>	<b>1.088.561</b>

O benefício fiscal do ágio incorporado é oriundo das incorporações das controladoras DOC 4 Participações S.A. e Draft I Participações S.A., na CPFL Paulista e CPFL Piratininga, respectivamente, e está sendo realizado de forma proporcional à amortização dos ágios incorporados que o originaram, de acordo com o lucro líquido projetado dessas controladas durante o prazo remanescente da concessão. No exercício de 2006, as taxas anuais de amortização aplicadas foram de 5,151565% e 5,449291%, respectivamente.

As projeções de resultados futuros que orientaram e suportam a constituição dos créditos fiscais diferidos da Sociedade e das controladas foram aprovadas pelos Conselhos de Administração e apreciadas pelos Conselhos Fiscais.

**12.2 - Diferenças temporariamente indedutíveis:**

	Consolidado			
	30/09/2006		30/06/2006	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Provisão para Contingências	40.084	14.885	60.498	12.478
Entidade de Previdência Privada	22.262	7.657	22.473	7.732
Provisão para Devedores Duvidosos	22.924	8.251	20.533	7.391
Perdas na Realização da Recomposição Tarifária Extraordinária	24.966	8.895	24.358	8.677
Programa de Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética	48.009	17.283	47.100	16.956
Contas a Receber de Poderes Públicos	6.403	2.305	5.889	2.120
Participação nos Lucros e Resultados	4.656	1.432	2.454	639
Outros	7.697	2.837	7.707	2.803
<b>Total</b>	<b>177.001</b>	<b>63.545</b>	<b>191.012</b>	<b>58.796</b>

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

**12.3 - Reconciliação dos montantes de Imposto de Renda e Contribuição Social registrados nos resultados dos trimestres e períodos de 9 meses findos em 30 de setembro de 2006 e de 2005:**

	Consolidado			
	IRPJ			
	2006		2005	
3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses	
<b>Lucro Antes do IRPJ</b>	<b>708.041</b>	<b>1.691.755</b>	<b>409.663</b>	<b>985.117</b>
<b>Ajustes Para Refletir a Alíquota Efetiva:</b>				
- Amortização de Ágio	35.136	103.858	29.255	86.733
- Dividendos Auferidos	-	(4.667)	(3.015)	(7.723)
- Outras Adições (Exclusões) Permanentes Líquidas	4.364	8.810	9.433	27.552
<b>Base de Cálculo</b>	<b>747.541</b>	<b>1.799.756</b>	<b>445.336</b>	<b>1.091.679</b>
Alíquota Aplicável	25%	25%	25%	25%
<b>Total IRPJ</b>	<b>(186.885)</b>	<b>(449.939)</b>	<b>(111.334)</b>	<b>(272.920)</b>

	Consolidado			
	CSLL			
	2006		2005	
3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses	
<b>Lucro Antes da CSLL</b>	<b>708.041</b>	<b>1.691.755</b>	<b>409.663</b>	<b>985.117</b>
<b>Ajustes Para Refletir a Alíquota Efetiva:</b>				
- Amortização de Ágio	15.605	46.815	15.892	45.871
- Realização CMC	4.643	14.551	5.954	18.677
- Dividendos Auferidos	-	(4.667)	(3.015)	(7.723)
- Outras Adições Permanentes Líquidas	7.153	13.326	10.039	39.891
<b>Base de Cálculo</b>	<b>735.442</b>	<b>1.761.780</b>	<b>438.533</b>	<b>1.081.833</b>
Alíquota Aplicável	9%	9%	9%	9%
<b>Total CSLL</b>	<b>(66.190)</b>	<b>(158.560)</b>	<b>(39.468)</b>	<b>(97.365)</b>

**( 13 ) OUTROS CRÉDITOS**

	Consolidado			
	Curto Prazo		Longo Prazo	
	30/09/2006	30/06/2006	30/09/2006	30/06/2006
Parcelamento de Débitos de Consumidores	55.260	49.410	109.354	114.571
Cauções, Fundos e Depósitos Vinculados	7.090	5.954	62.951	55.784
Ordens em Curso	10.477	9.498	-	-
Serviços Prestados a Terceiros	25.346	20.783	-	246
Reembolso RGR	3.092	3.265	545	545
Bens e Direitos Destinados a Alienação	-	-	2.283	2.283
Contratos de Pré-Compra de Energia	3.445	5.966	1.600	1.600
Outros	8.110	8.276	4.125	2.141
<b>Total</b>	<b>112.820</b>	<b>103.152</b>	<b>180.858</b>	<b>177.170</b>

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

**( 14 ) INVESTIMENTOS**

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2006	30/06/2006	30/09/2006	30/06/2006
Participações Societárias Permanentes	3.543.418	3.115.154	-	-
Ágio e Deságio	1.510.803	1.532.411	2.302.730	2.337.417
Bens de Renda	-	-	749.931	755.043
Outros	772	27.924	1.916	29.069
<b>Total</b>	<b>5.054.993</b>	<b>4.675.489</b>	<b>3.054.577</b>	<b>3.121.529</b>

**Outros** - Em 04 de setembro de 2006, a Sociedade alienou a totalidade das ações detidas da COMGAS. O investimento estava registrado ao custo de aquisição no montante de R\$ 27.152, e foi vendido por R\$ 89.899, resultando em um ganho de capital registrado como resultado não operacional de R\$ 62.747.

**14.1 - Participações Societárias Permanentes:**

As principais informações sobre os investimentos em participações societárias permanentes são:

Investimento	Qte de Ações Possuídas (a)	Participação no Capital - %	Posição em 30/09/2006			30/9/2006	30/6/2006	3° Trimestre/2006	3° Trimestre/2005
			Capital Social	Patrimônio Líquido	Resultado Líquido (b)	Participação	Patrimônio Líquido	Resultado de Equivalência Patrimonial	
CPFL Paulista	33.831.819	100%	920.747	1.705.449	249.405	1.705.449	1.456.045	249.405	180.613
CPFL Piratininga	53.031.259	100%	40.239	329.626	99.088	329.626	230.538	99.088	62
CPFL Geração	205.487.716	100%	1.039.618	1.140.457	34.129	1.140.457	1.106.328	34.129	31.821
CPFL Brasil	456	100%	456	37.632	37.085	37.632	548	37.085	34.200
CPFL Serra	310.629	100%	310.629	322.991	8.877	322.991	314.521	8.877	-
CPFL Cone Sul	23	100%	5.373	6.704	91	6.704	6.613	91	-
CPFL Missões	672	100%	672	558	(3)	558	560	(3)	-
Nova 4	1	100%	1	1	-	1	1	-	-
<b>Total</b>						<b>3.543.418</b>	<b>3.115.154</b>	<b>428.672</b>	<b>246.696</b>

(a) CPFL Serra, CPFL Missões e Nova 4 expressa em quotas.  
 (b) O Resultado Líquido refere-se ao 3° Trimestre de 2006.

**a)** Conforme comentado na nota 1, durante o 1º trimestre de 2006 foi aprovada a redução de capital da controlada CPFL Paulista mediante a transferência para a Sociedade, dos investimentos que aquela controlada detinha na CPFL Piratininga, na COMGAS e na Energias do Brasil. Os efeitos contábeis destes investimentos, a partir de 1º de janeiro, foram reconhecidos diretamente na Sociedade.

A Sociedade informará, oportunamente, ao mercado em geral, acerca da implementação da próxima e última etapa do processo de Reorganização Societária, que se resume na segregação da participação acionária da controlada CPFL Paulista na controlada indireta RGE. Tal reorganização será efetuada para atender aos requerimentos da Lei 10.848/04 e à Resolução Autorizativa ANEEL nº 305/05.

**b)** Conforme comentado na nota 1, a CPFL Energia adquiriu da Public Service Enterprise Group ("PSEG"), em 23 de junho de 2006, 100% da Ipê Energia Ltda. ("Ipê"), da PSEG Trader S.A. e da PSEG Brasil Ltda, cujas denominações sociais foram alteradas para CPFL Serra Ltda., CPFL Comercialização Cone Sul S.A. e CPFL Missões Ltda., respectivamente. Após esta aquisição, a CPFL Energia passou a deter 99,76% do capital da controlada indireta da RGE, por meio das controladas CPFL Paulista (67,07%) e CPFL Serra (32,69%), assim como 99,95% da controlada indireta Sul Geradora, por meio das controladas CPFL Brasil (67,20%) e CPFL Serra (32,75%). Esta operação foi aprovada pela ANEEL em maio de 2006, e o valor da aquisição foi de R\$ 414.957, valor este que inclui R\$ 1.355 referente a gastos administrativos relacionados ao processo de aquisição. O ágio líquido gerado na aquisição destas empresas foi de R\$ 98.617.



---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

#### **04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

Adicionalmente a CPFL Serra (antiga Ipê) tinha contabilizado ágio no montante de R\$ 8.315 referente a aquisição de parte das ações da RGE. Este ágio passou a ser consolidado pela Sociedade a partir da data da aquisição da Ipê.

**c)** Em 08 de agosto de 2006, a controlada CPFL Geração assinou um Contrato de Compra e Venda de Ações com a Companhia Estadual de Energia Elétrica - CEEE, para aquisição de 55% da participação detida pela CEEE na Foz do Chapecó, pelo montante de R\$ 8.972. Com esta aquisição a controlada CPFL Geração passará a deter 85% de participação na Foz do Chapecó, que equivale a 51% de participação indireta no Consórcio Energético Foz do Chapecó. Na referida data foi efetuado um adiantamento para a CEEE no montante de R\$ 1.795, que está registrado no ativo realizável a longo prazo. Esta transação está condicionada à aprovação da ANEEL, e apenas após a referida aprovação a parcela remanescente será quitada e o acréscimo de participação reconhecido.

**d)** Em 01 de setembro de 2006 a controlada CPFL Brasil adquiriu 32,75% de participação na SGP da controlada CPFL Serra. Após esta aquisição a CPFL Brasil passou a deter 99,95% do capital da SGP. O valor de aquisição foi de R\$ 37.

**e)** Em 01 de setembro de 2006, as controladas CPFL Serra e CPFL Missões efetuaram redução de capital social no montante de R\$ 244.744 e R\$ 18.788, respectivamente, com absorção parcial de prejuízos acumulados.

**f)** Em 20 de junho de 2006 a Sociedade, por meio de nota de esclarecimento ao mercado, informou que foi verificado um aumento na vazão de água por um dos túneis de desvio da UHE Campos Novos, localizada no rio Canoas (SC), provocando um rebaixamento no nível do reservatório, sendo esta ocorrência localizada e restrita à estrutura do túnel de desvio. Em 09 de agosto de 2006, a Sociedade retornou ao mercado informando que os reparos dos túneis de desvio já haviam sido iniciados. Dando prosseguimento a referidos esclarecimentos, a Sociedade informa que as obras de recuperação dos túneis de desvios estão sendo desenvolvidas em conformidade com o cronograma previsto e que o reinício do enchimento do reservatório está previsto para novembro de 2006. A geração comercial dependerá do atingimento do nível mínimo operacional no reservatório, que está condicionado ao regime das chuvas, a partir do fechamento das comportas dos túneis de desvio (informações não revisadas pelos auditores independentes).

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

**14.2 - Ágio e Deságio:**

Investidora	Investida	Consolidado			
		30/09/2006	30/09/2006	30/09/2006	30/06/2006
		Custo Histórico	Amortização Acumulada	Valor Líquido	Valor Líquido
CPFL Energia	CPFL Paulista	(12.828)	-	(12.828)	(12.828)
CPFL Energia	CPFL Paulista	1.074.026	(137.459)	936.567	950.399
CPFL Energia	CPFL Paulista	304.861	(14.112)	290.749	295.000
CPFL Energia	CPFL Geração	54.555	(3.844)	50.711	51.555
CPFL Energia	CPFL Piratininga	154.827	(7.063)	147.764	150.118
CPFL Energia	CPFL Serra (nota 14.1)	100.062	(776)	99.286	99.613
CPFL Energia	CPFL Cone Sul (nota 14.1)	(1.337)	-	(1.337)	(1.337)
CPFL Energia	CPFL Missões (nota 14.1)	(109)	-	(109)	(109)
CPFL Serra	RGE	8.315	-	8.315	8.315
CPFL Paulista	RGE	756.443	(261.609)	494.834	502.143
CPFL Geração	SEMESA	426.450	(151.679)	274.771	280.485
CPFL Geração	Foz do Chapecó	770	-	770	770
CPFL Geração	ENERCAN	10.233	-	10.233	10.233
CPFL Geração	Barra Grande	3.081	(170)	2.911	2.965
CPFL Brasil	Clion	98	(15)	83	85
SEMESA	Makelele	10	-	10	10
<b>Total</b>		<b>2.879.457</b>	<b>(576.727)</b>	<b>2.302.730</b>	<b>2.337.417</b>

Os ágios decorrentes de aquisição da participação societária na CPFL Paulista, RGE, CPFL Serra, CPFL Piratininga e SEMESA, são amortizados, proporcionalmente às curvas do lucro líquido projetado para o período remanescente da concessão e pelo prazo remanescente do contrato de arrendamento para a SEMESA.

Os ágios decorrentes das aquisições de participações da Barra Grande, Foz do Chapecó e ENERCAN, controladas em conjunto da CPFL Geração, estão fundamentados na expectativa de rentabilidade futura decorrente de seus contratos de concessão, sendo amortizados no prazo destes contratos, a partir do início das operações comerciais dessas empresas.

No exercício de 2006, a amortização do ágio está sendo apurada com base em taxa anual de 5,151565% na CPFL Paulista, 5,151565% na RGE, 2,98% na CPFL Serra, 5,449291% na CPFL Piratininga, 6,217084% na CPFL Geração, 6,698706% na SEMESA e 7,07548% na Barra Grande, sendo essas taxas sujeitas à revisão periódica.

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

**14.3 – Juros sobre o Capital Próprio e Dividendo:**

	Controladora	
	30/09/2006	30/06/2006
<b>Juros sobre o Capital Próprio a Receber</b>		
CPFL Paulista	-	60.945
CPFL Piratininga	-	8.330
<b>Subtotal</b>	<b>-</b>	<b>69.275</b>
<b>Dividendo a Receber</b>		
CPFL Paulista	-	248.600
CPFL Piratininga	29.530	126.050
CPFL Geração	-	83.301
CPFL Brasil	-	109.173
<b>Subtotal</b>	<b>29.530</b>	<b>567.124</b>
<b>Total</b>	<b>29.530</b>	<b>636.399</b>

No trimestre findo em 30 de setembro de 2006, a Sociedade recebeu o montante de R\$ 606.869, referente a dividendo intermediário e Juros sobre o Capital Próprio que foram declarados e provisionados em 30 de junho de 2006.

**14.4 - Bens de Renda:**

No consolidado, os saldos referem-se, principalmente, a ativos integrantes da Usina de Serra da Mesa, pertencentes à controlada SEMESA, arrendados ao detentor da concessão daquela usina por um período de 30 anos, a findar em 2028.

**( 15 ) IMOBILIZADO**

	Consolidado			
	30/09/2006			30/6/2006
	Custo Histórico	Depreciação Acumulada	Valor Líquido	Valor Líquido
<b>Em Serviço</b>				
- Distribuição	6.474.404	(3.372.166)	3.102.238	3.057.890
- Geração	766.130	(112.195)	653.935	618.311
- Comercialização	150.964	(60.067)	90.897	90.316
- Administração	192.160	(126.864)	65.296	67.778
	<b>7.583.658</b>	<b>(3.671.292)</b>	<b>3.912.366</b>	<b>3.834.295</b>
<b>Em Curso</b>				
- Distribuição	252.503	-	252.503	236.656
- Geração	1.003.933	-	1.003.933	956.149
- Comercialização	8.603	-	8.603	8.286
- Administração	22.775	-	22.775	16.476
	<b>1.287.814</b>	<b>-</b>	<b>1.287.814</b>	<b>1.217.567</b>
<b>Subtotal</b>	<b>8.871.472</b>	<b>(3.671.292)</b>	<b>5.200.180</b>	<b>5.051.862</b>
Outros Ativos não Vinculados à Concessão	1.120.266	(655.342)	464.924	468.680
<b>Total do Imobilizado</b>	<b>9.991.738</b>	<b>(4.326.634)</b>	<b>5.665.104</b>	<b>5.520.542</b>
Obrigações Especiais Vinculadas à Concessão			(714.005)	(703.244)
<b>Imobilizado Líquido</b>			<b>4.951.099</b>	<b>4.817.298</b>

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

A taxa de depreciação média dos ativos é de aproximadamente 5,2% a.a. nas distribuidoras e 2,6% a.a. nas geradoras.

**Outros Ativos não Vinculados à Concessão** – Refere-se a ágio de incorporação na controlada indireta RGE, amortizado pelo período remanescente da concessão, proporcionalmente à curva do lucro líquido projetado para o período (taxa anual de 2,9% em 2006). Esta taxa está sujeita a revisão periódica.

#### ( 16 ) DIFERIDO

	Consolidado			
	30/09/2006			30/06/2006
	Custo	Amortização	Valor	Valor
	Histórico	Acumulada	Líquido	Líquido
Diferido em Serviço	38.062	(16.176)	21.886	25.656
Diferido em Curso	21.151	(568)	20.583	24.003
<b>Total</b>	<b>59.213</b>	<b>(16.744)</b>	<b>42.469</b>	<b>49.659</b>

#### ( 17 ) ENCARGOS DE DÍVIDAS, EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

	Consolidado							
	30/09/2006				30/06/2006			
	Encargos	Principal		Total	Encargos	Principal		Total
Curto Prazo		Longo Prazo	Curto Prazo			Longo Prazo		
<b>Moeda Nacional</b>								
BNDES - Repotenciação	122	3.806	17.770	21.698	114	3.741	16.109	19.964
BNDES - Investimento	10.297	170.299	1.213.389	1.393.985	8.392	132.125	1.154.747	1.295.264
BNDES - Parcela "A", RTE e Energia Livre	1.273	327.124	194.758	523.155	913	305.508	262.341	568.762
BNDES - CVA Portaria 116	60	9.535	-	9.595	147	23.376	-	23.523
FIDC	16.127	22.469	-	38.596	23.053	40.064	-	63.117
Furnas Centrais Elétricas S.A.	-	-	117.116	117.116	-	-	110.856	110.856
Instituições Financeiras	1.458	15.758	300.268	317.484	4.657	15.613	298.410	318.680
Outros	542	35.086	15.881	51.509	459	37.245	17.850	55.554
<b>Subtotal</b>	<b>29.879</b>	<b>584.077</b>	<b>1.859.182</b>	<b>2.473.138</b>	<b>37.735</b>	<b>557.672</b>	<b>1.860.313</b>	<b>2.455.720</b>
<b>Moeda Estrangeira</b>								
Floating Rate Notes	-	-	-	-	92	38.957	-	39.049
BID	884	1.788	77.662	80.334	810	-	79.088	79.898
Instituições Financeiras	4.836	94.799	236.252	335.887	2.637	177.525	77.591	257.753
<b>Subtotal</b>	<b>5.720</b>	<b>96.587</b>	<b>313.914</b>	<b>416.221</b>	<b>3.539</b>	<b>216.482</b>	<b>156.679</b>	<b>376.700</b>
<b>Total</b>	<b>35.599</b>	<b>680.664</b>	<b>2.173.096</b>	<b>2.889.359</b>	<b>41.274</b>	<b>774.154</b>	<b>2.016.992</b>	<b>2.832.420</b>

**01866-0 CPFL ENERGIA S.A.**

**02.429.144/0001-93**

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

Moeda Nacional	Consolidado		Remuneração	Condições de Amortização	Garantias
	30/09/2006	30/06/2006			
<b>BNDES - Repotenciação</b>					
CPFL Centrais Elétricas	7.992	8.558	TJLP + 3,5% a.a.	84 parcelas mensais a partir de fevereiro de 2003	Aval da CPFL Paulista
CPFL Centrais Elétricas	486	532	UMBND + 3,5% a.a.	84 parcelas mensais a partir de fevereiro de 2003	Aval da CPFL Paulista
CPFL Centrais Elétricas	4.143	4.390	TJLP + 4% a.a.	72 parcelas mensais a partir de setembro de 2004	Aval da CPFL Energia
CPFL Centrais Elétricas	632	683	UMBND + 4% a.a.	72 parcelas mensais a partir de setembro de 2004	Aval da CPFL Energia
CPFL Centrais Elétricas	4.428	3.534	TJLP + 4,3% a.a.	75 parcelas mensais a partir de setembro de 2007	Aval da CPFL Energia
CPFL Centrais Elétricas	4.017	2.267	TJLP + 4,3% a.a.	36 parcelas mensais a partir de julho de 2008	Aval da CPFL Energia
<b>BNDES - Investimento</b>					
CPFL Paulista - FINEM I	19.696	26.065	TJLP + 3,25% a.a.	78 parcelas mensais a partir de out/2000 e out/2001	Receita da venda de energia
CPFL Paulista - FINEM II	226.001	205.963	TJLP + 5,4% a.a.	48 parcelas mensais a partir de janeiro de 2007	Aval da CPFL Energia e recebíveis
RGE - FINEM	124.948	69.308	TJLP + 3,5% a 5,0% a.a.	parcelas mensais a partir de outubro de 2000 a dezembro de 2012	Arrecadação da venda de energia/notas promissórias/conta reserva
RGE - FINEM	10.699	12.039	UMBND + 4,5% a.a. (1)	36 parcelas mensais a partir de fevereiro de 2006	Arrecadação da venda de energia/conta reserva
CPFL Piratininga - FINEM	85.604	83.250	TJLP + 5,4% a.a.	48 parcelas mensais a partir de janeiro de 2007	Aval da CPFL Energia e recebíveis
BAESA	165.273	163.037	TJLP + 3,125% a.a.	144 parcelas mensais a partir de set/2006 e nov/2006	Cartas de Fiança
BAESA	46.738	45.275	UMBND + 3,125% a.a.	144 parcelas mensais a partir de novembro de 2006	Cartas de Fiança
ENERCAN	379.076	369.626	TJLP + 4% a.a.	144 parcelas mensais a partir de abril de 2007	Cartas de Fiança
ENERCAN	28.606	27.787	UMBND + 4% a.a.	144 parcelas mensais a partir de abril de 2007	Cartas de Fiança
CERAN	241.256	210.208	TJLP + 5% a.a.	120 parcelas mensais a partir de dezembro de 2005	Aval da CPFL Energia
CERAN	28.657	25.734	UMBND + 5% a.a.	120 parcelas mensais a partir de dezembro de 2007	Aval da CPFL Energia
CERAN	17.431	17.972	UMBND + 5% a.a. (2)	120 parcelas mensais a partir de fevereiro de 2006	Aval da CPFL Energia
<b>BNDES - Parcela "A", RTE e Energia Livre</b>					
CPFL Paulista - RTE	90.347	126.595	Selic + 1% a.a.	62 parcelas mensais a partir março de 2002	Arrecadação de recebíveis
CPFL Paulista - Parcela "A"	320.812	308.340	Selic + 1% a.a.	13 parcelas mensais a partir de maio de 2007	Arrecadação de recebíveis
CPFL Piratininga - RTE	-	11.460	Selic + 1% a.a.	54 parcelas mensais a partir março de 2002	Arrecadação de recebíveis
CPFL Piratininga - Parcela "A"	105.327	114.678	Selic + 1% a.a.	9 parcelas mensais a partir de setembro de 2006	Arrecadação de recebíveis
RGE - Energia Livre	3.877	4.477	Selic + 1% a.a.	60 parcelas mensais a partir de março de 2003	Arrecadação de recebíveis
CPFL Geração - Energia Livre	2.792	3.222	Selic + 1% a.a.	60 parcelas mensais a partir de março de 2003	Aval da CPFL Paulista
<b>BNDES - CVA Portaria 116</b>					
CPFL Piratininga	9.596	23.523	Selic + 1% a.a.	24 parcelas mensais a partir de dezembro de 2004	Arrecadação de recebíveis
<b>FIDC - CPFL Piratininga</b>					
	38.596	63.117	112% do CDI	36 parcelas mensais a partir de março de 2004	Arrecadação de recebíveis
<b>Furnas Centrais Elétricas S.A.</b>					
Semesa	117.116	110.856	IGP-M + 10% a.a.	24 parcelas mensais a partir de agosto de 2008	Energia produzida pela Usina
<b>Instituições Financeiras</b>					
<b>CPFL Paulista</b>					
Banco do Brasil - Lei 8727					
	52.300	53.118	Varição do IGPM + 7,42% a.a.	240 parcelas mensais a partir de maio de 1994	Arrecadação de recebíveis
<b>RGE</b>					
Banco Itaú BBA					
	100.802	103.911	109,0% do CDI	parcela única em março de 2011	Não existem garantias
Banco Santander					
	10.626	13.262	CDI + 2,0% a.a.	07 parcelas trimestrais a partir de janeiro de 2006	Notas Promissórias
Banco Santander					
	49.706	47.944	104,5% do CDI	Parcela única em Jan/2008	Não existem garantias
Banco ABN AMRO Real					
	70.919	68.474	107,5% do CDI	01 parcela em janeiro de 2008 e 01 parcela em fevereiro de 2008	Não existem garantias
Banco do Brasil - Lei 8727					
	33.131	31.951	105% do CDI	parcela única em Jan/2008	Não existem garantias
<b>Outros</b>					
<b>CPFL Paulista</b>					
ELETROBRÁS					
	11.470	12.247	RGR + tx. variável de 6% a 9% a.a.	parcelas mensais até julho de 2016	Arrecadação de recebíveis/Notas Promissórias
Outros					
	7.295	7.361			
<b>RGE</b>					
FINEP					
	1.835	1.980	TJLP + 4,0% a.a.	48 parcelas mensais a partir de julho de 2006	Arrecadação de recebíveis
ELETROBRÁS					
	4.596	4.906	RGR + tx. variável de 6% a 6,5% a.a.	120 parcelas mensais a partir de julho de 2004	Vinculação de Receita / Notas Promissórias
Outros					
	18.600	20.727			
<b>Piratininga</b>					
Outros					
	7.713	8.333			
<b>Total Moeda Nacional</b>	<b>2.473.138</b>	<b>2.455.720</b>			
<b>Moeda Estrangeira</b>					
	30/09/2006	30/06/2006	Remuneração	Condições de Amortização	Garantias
<b>Floating Rate Notes - CPFL Paulista</b>					
	-	39.049	US\$ + Libor 6 meses + 2,95% a.a.	24 parcelas (6 por ano) a partir de fevereiro de 2003	Recebíveis, fianças e promissórias
<b>BID - Enercan</b>					
	80.334	79.898	US\$ + Libor + 3,5% a.a.	49 parcelas trimestrais a partir de junho de 2007	Aval da CPFL Energia
<b>Instituições Financeiras</b>					
<b>Controladora</b>					
Banco do Brasil					
	8.559	93.194	Yen + 2,718% a.a. (3)	parcela única em Jun/2007	Nota promissória
<b>CPFL Paulista</b>					
Debt Conversion Bond					
	15.909	15.621	US\$ + Libor 6 meses + 0,875% a.a.	17 parcelas semestrais a partir de abril de 2004	Vinculação de Receitas/Aval Gov. SP
New Money Bond					
	2.098	2.060	US\$ + Libor 6 meses + 0,875% a.a.	17 parcelas semestrais a partir de abril de 2001	Vinculação de Receitas/Aval Gov. SP
FLURB					
	2.129	2.091	US\$ + Libor 6 meses + 0,8125% a.a.	13 parcelas semestrais a partir de abril de 2003	Vinculação de Receitas/Aval Gov. SP
C-Bond					
	19.162	18.698	US\$ + 8% a.a.	21 parcelas semestrais a partir de abril de 2004	Vinculação de Receitas/Aval Gov. SP
Discount Bond					
	19.427	19.079	US\$ + Libor 6 meses + 0,8125% a.a.	parcela única em Abr/2024	Depósito em garantia e receitas/Aval Gov. S.P.
PAR-Bond					
	27.931	27.384	US\$ + 6% a.a.	parcela única em Abr/2024	Depósito em garantia e receitas/Aval Gov. S.P.
Banco do Brasil					
	158.306	-	Yen + 5,7778% a.a. (4)	parcela única em Set/2009	Não existem garantias
<b>Semesa</b>					
Citibank					
	51.379	50.504	US\$ + 5,12% a.a. (5)	Parcela Única em Dez/2006	Nota Promissória / Aval da CPFL Energia
Banco do Brasil					
	28.523	29.122	Yen + 2,6% a.a. (6)	Parcela Única em Jun/2007	Aval da CPFL Energia
<b>ENERCAN</b>					
Banco Itaú BBA					
	2.465	-	US\$ + 7,7% a.a. (7)	Parcela Única em Dez/2006	Não existem garantias
<b>Total Moeda Estrangeira</b>	<b>416.221</b>	<b>376.700</b>			
<b>Total Geral</b>	<b>2.889.359</b>	<b>2.832.420</b>			

(1) Swap convertendo para custo local correspondendo a 135,70% da variação do CDI  
(2) Swap convertendo para custo local correspondendo a 138,43% da variação do CDI  
(3) Swap convertendo para custo local correspondendo a 104,3% da variação do CDI  
(4) Swap convertendo para custo local correspondendo a 103,5% da variação do CDI  
(5) Swap convertendo para custo local correspondendo a 105% da variação do CDI  
(6) Swap convertendo para custo local correspondendo a 104,5% da variação do CDI  
(7) Swap convertendo para custo local correspondente a 108% da variação do CDI

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

---

##### Moeda Nacional

**BNDES Repotenciação:** A controlada indireta CPFL Centrais Elétricas obteve liberação de uma parcela do empréstimo no 3º trimestre de 2006, destinada a repotenciação da Usina de Gavião Peixoto no montante de R\$ 2.611. A previsão é que sejam liberadas mais quatro parcelas, condicionadas ao cronograma de execução das obras de repotenciação.

**BNDES – Investimento (FINEM):** A controlada CPFL Piratininga obteve a aprovação de financiamento junto ao BNDES em 2005, no montante de R\$ 89.382, que faz parte de uma linha de crédito do FINEM, a ser aplicado na expansão e modernização do Sistema Elétrico. Neste trimestre, a controlada CPFL Piratininga recebeu o montante de R\$ 2.006 e o saldo remanescente de R\$ 8.111 será liberado até dezembro de 2006.

**BNDES – Investimento (FINEM II):** A controlada CPFL Paulista obteve a aprovação de financiamento junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico Social (“BNDES”), em 2005, no montante de R\$ 240.856, que faz parte de uma linha de crédito do FINEM, a ser aplicado na expansão e modernização do Sistema Elétrico. Neste trimestre, a Sociedade recebeu o montante de R\$ 18.514 e o saldo remanescente de R\$ 24.984, será liberado até dezembro de 2006.

**BNDES – Investimento (FINEM):** A controlada indireta RGE obteve a aprovação de financiamento junto ao BNDES em 2006 no montante de R\$ 110.450, que faz parte de uma linha de crédito do FINEM, a ser aplicado na expansão e modernização do Sistema Elétrico. Neste trimestre, a controlada RGE recebeu o montante de R\$ 46.834 e o saldo remanescente, de R\$ 63.616, será liberado durante os exercícios de 2006 e 2007.

**BNDES - Investimento:** A controlada indireta CERAN obteve em agosto de 2006, a liberação de parcelas do empréstimo contratado em fevereiro de 2004 junto ao BNDES, destinados aos financiamentos dos empreendimentos Castro Alves e 14 de Julho, nos montantes de R\$ 23.446 e R\$ 25.613, respectivamente, totalizando R\$ 49.059 (R\$ 31.888 proporcional a participação da controlada CPFL Geração). A expectativa é que seja liberada mais uma parcela para o empreendimento de Castro Alves e outras duas parcelas para o empreendimento de 14 de Julho.

##### Moeda Estrangeira

###### Instituições Financeiras

A controlada CPFL Paulista contratou empréstimo em moeda estrangeira junto ao Banco do Brasil em setembro de 2006, no montante de R\$ 160.000, com vencimento em setembro de 2009 para capital de giro.

A controlada indireta ENERCAN contratou linha de crédito junto ao Banco Itaú em 29 de setembro de 2006, no montante de R\$ 5.000 (R\$ 2.436 proporcional a participação da controlada CPFL Geração), destinada a honrar compromissos de curto prazo.

##### CONDIÇÕES RESTRITIVAS

Determinados contratos de empréstimos e financiamentos estão sujeitos a certas condições restritivas e contemplam cláusulas, entre outras, que requerem que a Sociedade e suas

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

controladas mantenham determinados índices financeiros dentro de parâmetros pré-estabelecidos. A administração da Sociedade e de suas controladas monitoram esses índices de forma sistêmica e constante, de forma a que as condições sejam atendidas. No entendimento da Administração da Sociedade e de suas controladas, tais condições restritivas e cláusulas vêm sendo adequadamente atendidas.

#### ( 18 ) DEBÊNTURES

	Quantidade em Circulação	Remuneração	Condições de Amortização	Garantias	Consolidado							
					30.09.2006				30.06.2006			
					Encargos	Curto Prazo	Longo Prazo	Total	Encargos	Curto Prazo	Longo Prazo	Total
<b>CPFL Paulista</b>												
<b>1ª Emissão</b>												
1ª Série	44.000	IOP-M + 11,5% a.a.	50% 1º de junho de 2007 e o restante para 1º de junho de 2008.	Aval da CPFL Energia	27.759	372.453	372.453	772.665	6.505	369.299	369.299	745.103
<b>2ª Emissão</b>												
1ª Série	11.968	109% do CDI	1º de julho de 2009.	Quirografária	4.517	-	119.680	124.197	10.077	-	119.680	129.757
2ª Série	13.032	IOP-M + 9,0% a.a.	1º de julho de 2009.	Quirografária	3.257	-	141.984	145.241	19.679	-	140.753	154.432
					<b>35.633</b>	<b>372.453</b>	<b>634.097</b>	<b>1.042.183</b>	<b>30.261</b>	<b>369.299</b>	<b>629.732</b>	<b>1.029.292</b>
<b>CPFL Piratininga</b>												
<b>1ª Emissão</b>												
Série Única	40.000	104% CDI	50% em 1º de janeiro de 2010 e o restante para 1º de janeiro de 2011.	Aval da CPFL Energia	14.392	-	400.000	414.392	32.073	-	400.000	432.073
<b>RGE</b>												
<b>2ª Emissão</b>												
1ª Série	2.620	IOP-M + 9,6% a.a.	1º de abril de 2011.	Quirografária	1.629	-	26.200	27.829	757	-	26.200	26.957
2ª Série	20.380	106% do CDI	1º de abril de 2009.	Quirografária	15.496	-	203.800	219.296	7.611	-	203.800	211.411
					<b>17.125</b>	<b>-</b>	<b>230.000</b>	<b>247.125</b>	<b>8.368</b>	<b>-</b>	<b>230.000</b>	<b>238.368</b>
<b>Semesa</b>												
1ª Emissão	69.189	TJLP + 4 a 5% a.a.	Semestral em junho e dezembro de cada ano com quitação programada para 2009	Carta de Fiança, Recebíveis e 100% ações ON da Semesa	13.969	129.645	299.479	443.093	3.296	129.178	298.401	430.875
<b>Baesa</b>												
1ª Emissão	23.094	105% do CDI	Trimestral com 1º pagamento em novembro de 2006 e o último em agosto de 2016	Cartas de Fiança	-	3.241	29.172	32.413	-	2.316	28.944	31.260
2ª Emissão	23.281	IOP-M + 9,55% a.a.	Anual com 1º pagamento em agosto de 2007 e o último em agosto de 2016	Cartas de Fiança	-	2.948	26.533	29.481	-	-	28.567	28.567
					<b>-</b>	<b>6.189</b>	<b>55.705</b>	<b>61.894</b>	<b>-</b>	<b>2.316</b>	<b>57.511</b>	<b>59.827</b>
					<b>81.119</b>	<b>508.287</b>	<b>1.619.281</b>	<b>2.208.687</b>	<b>73.998</b>	<b>500.793</b>	<b>1.615.644</b>	<b>2.190.435</b>

As debêntures estão sujeitas à certas condições restritivas, contemplando cláusulas que requerem das controladas a manutenção de determinados índices financeiros em parâmetros pré-estabelecidos. No entendimento da Administração da Sociedade e de suas controladas tais condições restritivas e cláusulas vêm sendo adequadamente atendidas.

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

##### ( 19 ) FORNECEDORES

	Consolidado	
	30/09/2006	30/06/2006
<b>Curto Prazo</b>		
Encargos de Serviço do Sistema	4.823	2.357
Suprimento de Energia Elétrica	488.626	432.401
Encargos de Uso da Rede Elétrica	73.491	69.329
Materiais e Serviços	86.768	88.571
Cogeradores	20.998	25.590
Energia Livre (nota 3 a)	129.304	133.163
PIS e COFINS - Repasse Geradores (nota 3 b.2)	634	2.536
Outros	16.141	21.269
<b>Total</b>	<b>820.785</b>	<b>775.216</b>
<b>Longo Prazo</b>		
Energia Livre (nota 3 a)	<b>132.116</b>	<b>141.604</b>

##### ( 20 ) IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES

	Consolidado			
	Curto Prazo		Longo Prazo	
	30/09/2006	30/06/2006	30/09/2006	30/06/2006
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços – ICMS	278.515	266.342	-	-
Programa de Integração Social – PIS	12.397	11.215	866	680
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social – COFINS	53.724	48.704	3.986	3.601
Instituto Nacional de Seguridade Social – INSS	4.575	4.038	-	-
Imposto de Renda Pessoa Jurídica - IRPJ	115.944	100.629	26.890	26.274
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	43.546	30.099	9.681	9.459
IRRF sobre Juros sobre o Capital Próprio	-	13.659	-	-
Outros	16.026	8.352	-	-
<b>Total</b>	<b>524.727</b>	<b>483.038</b>	<b>41.423</b>	<b>40.014</b>

O saldo na controladora refere-se a Imposto de Renda e Contribuição Social.

##### ( 21 ) COLIGADAS, CONTROLADAS E CONTROLADORA

Do montante total dos créditos fiscais reconhecidos pela controlada CPFL Piratininga no segundo trimestre de 2006, conforme comentado na nota 8, a controlada CPFL Piratininga repassou neste trimestre à VBC o montante de R\$ 16.218, referente a reembolso de contribuições de PIS e COFINS relacionados a receitas financeiras de contratos de mútuo celebrados entre a VBC Participações S.A. e a DRAFT I Participações S.A.

##### ( 22 ) ENTIDADE DE PREVIDÊNCIA PRIVADA

As controladas CPFL Paulista, CPFL Piratininga e CPFL Geração, através da Fundação CESP, e a controlada indireta RGE através da Fundação ELETROCEEE, mantêm Planos de Suplementação de Aposentadoria e Pensões para seus empregados. As principais características desses planos são:



---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

#### **04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

---

##### **I – CPFL Paulista**

Atualmente vigora, para os funcionários da controlada CPFL Paulista um “Plano de Benefício Suplementar Proporcional Saldado - BSPS” e um “Plano de Benefícios Misto”.

Com a modificação do Plano Previdenciário em setembro de 1997, foi reconhecida uma obrigação pela controlada referente ao déficit do plano apurado na época pelos atuários externos da Fundação CESP, a ser liquidada em 294 parcelas, que vem sendo amortizada mensalmente, acrescidas de juros de 6% a.a. e correção pelo IGP-DI (FGV). O saldo desta obrigação, em 30 de setembro de 2006, é de R\$ 712.499 (R\$ 704.725 em 30 de junho 2006), cujo valor do passivo está devidamente ajustado para atender os critérios da Deliberação CVM nº. 371/00.

##### **II – CPFL Piratininga**

A controlada CPFL Piratininga, no contexto do processo de cisão da Bandeirante Energia S.A. (empresa predecessora daquela controlada), assumiu a responsabilidade pelas obrigações atuariais correspondentes aos empregados aposentados naquela empresa até a data da efetivação da cisão, assim como pelas obrigações correspondentes aos empregados ativos que lhe foram transferidos.

Atualmente, vigora para os funcionários da controlada CPFL Piratininga um “Plano de Benefícios Suplementar Proporcional Saldado – BSPS” e um “Plano de Benefícios Misto”.

Em setembro de 1997, através de Instrumento Contratual de ajuste de reservas a amortizar, foi reconhecida uma obrigação a pagar pela Eletropaulo (empresa antecessora da Bandeirante), referente ao déficit do plano apurado na época pelos atuários externos da Fundação CESP, a ser liquidada em 260 parcelas, que vem sendo amortizada mensalmente, acrescida de juros de 6% a.a. e correção pelo IGP-DI (FGV). O saldo da obrigação na controlada CPFL Piratininga, em 30 de setembro de 2006, é de R\$ 186.202 (R\$ 184.080 em 30 de junho de 2006), cujo valor do passivo está devidamente ajustado para atender os critérios da Deliberação CVM 371/00.

##### **III – RGE**

Por força do edital de privatização, a controlada indireta RGE é responsável pelo pagamento do benefício de complementação da aposentadoria por tempo de serviço que tinha sido concedido pelo INSS aos participantes da Fundação CEEE de Seguridade Social – ELETROCEEE, os quais não tenham ainda cumprido todos os requisitos para a obtenção do benefício. O plano de suplementação é do tipo “benefício definido”.

##### **IV – CPFL Geração**

Atualmente, vigora para os funcionários da Sociedade um “Plano de Benefício Suplementar Proporcional Saldado” e um “Plano de Benefícios Misto”.

Com esta modificação do Plano Previdenciário, na época mantido pela CPFL Paulista, foi reconhecida uma obrigação a pagar pela controlada CPFL Geração, referente ao déficit do plano apurado pelos atuários externos da Fundação CESP, a qual vem sendo amortizada em 297 parcelas que vem sendo amortizada mensalmente, acrescidas de juros de 6% a.a. e correção pelo IGP-DI (FGV). O saldo da obrigação em 30 de setembro é de R\$ 13.948 (R\$ 13.793 em 30 de junho de 2006), cujo valor do passivo está devidamente ajustado para atender os critérios da Deliberação CVM 371/00.

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

As movimentações ocorridas neste trimestre, no passivo atuarial líquido são as seguintes:

	30/09/2006				Consolidado
	CPFL Paulista	CPFL Piratininga	RGE	CPFL Geração	
Passivo atuarial líquido no início do período	665.716	162.630	982	12.596	841.924
(Receitas) / Despesas reconhecidas na demonstração do resultado	2.608	8.148	(460)	35	10.331
Contribuições da patrocinadora vertidas no período	(11.848)	(4.017)	(22)	6	(15.881)
<b>Passivo atuarial líquido no final do período</b>	<b>656.476</b>	<b>166.761</b>	<b>500</b>	<b>12.637</b>	<b>836.374</b>
<b>Curto Prazo</b>	<b>64.754</b>	<b>18.862</b>	<b>500</b>	<b>1.360</b>	<b>85.476</b>
<b>Longo Prazo</b>	<b>591.722</b>	<b>147.899</b>	<b>-</b>	<b>11.277</b>	<b>750.898</b>
	<b>656.476</b>	<b>166.761</b>	<b>500</b>	<b>12.637</b>	<b>836.374</b>

Os saldos contábeis de suas controladas em 30 de setembro de 2006, relacionados à Previdência Privada incluem ainda R\$ 49.704 (R\$ 50.945 em 30 de junho de 2006) referentes a outras contribuições.

As despesas e (receitas) reconhecidas, são como seguem:

	3° Trimestre/2006				Consolidado
	CPFL Paulista	CPFL Piratininga	RGE	CPFL Geração	
Custo do serviço	229	1.139	202	16	1.586
Juros sobre obrigações atuariais	65.594	16.136	3.186	1.408	86.324
Rendimento esperado dos ativos do plano	(67.253)	(16.813)	(3.927)	(1.471)	(89.464)
Custo do serviço passado não reconhecido	-	3	-	-	3
Ganhos atuariais não reconhecidas	-	-	(542)	-	(542)
Efeito relacionado com adoção da CVM n.º 371	4.044	8.196	635	82	12.957
<b>Total da despesa</b>	<b>2.614</b>	<b>8.661</b>	<b>(446)</b>	<b>35</b>	<b>10.864</b>
Contribuições esperadas dos participantes	(6)	(513)	(14)	-	(533)
<b>Total</b>	<b>2.608</b>	<b>8.148</b>	<b>(460)</b>	<b>35</b>	<b>10.331</b>

	3° Trimestre/2005				Consolidado
	CPFL Paulista	CPFL Piratininga	RGE	CPFL Geração	
Custo do serviço	243	1.345	220	7	1.815
Juros sobre obrigações atuariais	63.283	16.330	2.002	1.264	82.879
Rendimento esperado dos ativos do plano	(46.917)	(11.269)	(2.373)	(978)	(61.537)
Custo do serviço passado não reconhecido	-	3	-	-	3
Efeito relacionado com adoção da CVM n.º 371	4.044	8.196	-	82	12.322
<b>Total da despesa</b>	<b>20.653</b>	<b>14.605</b>	<b>(151)</b>	<b>375</b>	<b>35.482</b>
Contribuições esperadas dos participantes	(5)	(548)	(198)	-	(751)
<b>Total</b>	<b>20.648</b>	<b>14.057</b>	<b>(349)</b>	<b>375</b>	<b>34.731</b>

Na demonstração do resultado, as despesas e (receitas) foram registradas nas seguintes rubricas:

	3° Trimestre/2006				Consolidado
	CPFL Paulista	CPFL Piratininga	RGE	CPFL Geração	
Custo de Operação	(1.436)	(48)	(460)	12	(1.932)
Despesas Operacionais	-	-	-	(59)	(59)
Item Extraordinário Líquido dos Efeitos Tributários	2.670	5.409	-	62	8.141
Tributação do Item Extraordinário	1.374	2.787	-	20	4.181
	<b>2.608</b>	<b>8.148</b>	<b>(460)</b>	<b>35</b>	<b>10.331</b>

	3° Trimestre/2005				Consolidado
	CPFL Paulista	CPFL Piratininga	RGE	CPFL Geração	
Custo de Operação	16.604	5.861	(349)	71	22.187
Despesas Operacionais	-	-	-	222	222
Item Extraordinário Líquido dos Efeitos Tributários	2.670	5.409	-	21	8.100
Tributação do Item Extraordinário	1.374	2.787	-	61	4.222
	<b>20.648</b>	<b>14.057</b>	<b>(349)</b>	<b>375</b>	<b>34.731</b>

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

**( 23 ) TAXAS REGULAMENTARES**

	Consolidado	
	30/09/2006	30/06/2006
Reserva Global de Reversão - RGR	3.287	3.301
Taxa de Fiscalização da ANEEL	1.649	1.649
Conta de Consumo de Combustível - CCC	39.030	33.402
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	28.117	28.117
	<b>72.083</b>	<b>66.469</b>

**( 24 ) PROVISÕES PARA CONTINGÊNCIAS**

	Consolidado			
	30/09/2006		30/06/2006	
	Provisão Acumulada	Depósitos e Bloqueios Judiciais	Provisão Acumulada	Depósitos e Bloqueios Judiciais
<b>Trabalhistas</b>				
Diversos	59.687	55.774	59.966	53.290
<b>Cíveis</b>				
Danos Pessoais	5.420	6.183	6.244	3.673
Majoração Tarifária	22.119	14.794	22.458	14.644
Energia Comprada	40.808	28.173	40.808	28.173
Outras	13.032	19.752	13.800	18.826
	<b>81.379</b>	<b>68.902</b>	<b>83.310</b>	<b>65.316</b>
<b>Fiscais</b>				
FINSOCIAL	17.849	50.857	17.750	50.573
PIS e COFINS - Ampliação de Base	-	-	103.502	-
PIS e COFINS - JCP	19.161	-	18.618	-
Imposto de Renda	41.597	21.994	37.574	19.230
Outras	6.874	9.688	6.881	9.572
	<b>85.481</b>	<b>82.539</b>	<b>184.325</b>	<b>79.375</b>
<b>Total</b>	<b>226.547</b>	<b>207.215</b>	<b>327.601</b>	<b>197.981</b>

As provisões para contingências foram constituídas com base em avaliação dos riscos de perdas em processos em que a Sociedade e suas controladas são parte, cuja probabilidade de perda é provável na opinião dos assessores legais e da Administração da Sociedade e de suas controladas.

**PIS e COFINS – Ampliação de Base:** Conforme comentado na nota 8, neste trimestre, as controladas CPFL Piratininga e CPFL Paulista obtiveram o trânsito em julgado com decisão favorável do recurso que questionou a legalidade da ampliação da base de cálculo das contribuições para o PIS e COFINS instituída pelo art. 3º, da Lei nº 9.718/98. Em consequência dessa decisão favorável, as controladas CPFL Piratininga e CPFL Paulista reverteram as provisões que mantinham quanto a este assunto, no montante de R\$ 18.194 (provisão na data base de 31/07/2006) e R\$ 86.613 (provisão na data base de 31/08/2006), respectivamente com contrapartida na Receita Financeira (nota 30).

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

**Perdas possíveis:** A Sociedade e suas controladas são parte em outros processos nos quais a Administração, suportada por seus consultores jurídicos, acredita que as chances de êxito são possíveis, devido a uma base sólida de defesa para os mesmos. Estas questões não apresentam, ainda, tendência nas decisões por parte dos tribunais ou qualquer outra decisão de processos similares consideradas como prováveis ou remotas e, por este motivo, nenhuma provisão sobre as mesmas foi constituída. As reclamações relacionadas a perdas possíveis, em 30 de setembro de 2006 estavam assim representadas: (i) R\$ 159.003 referentes a processos trabalhistas; (ii) R\$ 320.081 referentes a processos cíveis representados basicamente por danos pessoais e majoração tarifária; e (iii) R\$ 328.933 referentes a processos fiscais, relacionados basicamente a Imposto de Renda, ICMS, FINSOCIAL e PIS e COFINS.

Adicionalmente a controlada indireta SEMESA em conjunto com Furnas, são citadas como réus em processo que solicita que as referidas empresas promovam medidas reparadoras e mitigadoras relativas aos impactos ambientais causados pela construção e operação da Usina Hidrelétrica Serra da Mesa, cujo montante atribuível à controlada indireta SEMESA é estimado em R\$ 74 milhões. O risco desta ação é qualificado por seus assessores jurídicos como possível, não sendo necessário o seu reconhecimento contábil. Em caso de condenação no processo a obrigação da SEMESA refere-se essencialmente à aquisição de terras e formação de uma área de preservação permanente em torno do reservatório. Referidos custos se e quando executados serão incorporados, ao ativo imobilizado.

A Administração da Sociedade e de suas controladas, baseadas na opinião de seus assessores legais, entende não haver riscos contingentes significativos que não estejam cobertos por provisões suficientes em suas Informações Trimestrais ou que possam resultar em impacto significativo sobre os resultados futuros.

#### ( 25 ) OUTRAS CONTAS A PAGAR

	Consolidado			
	Curto Prazo		Longo Prazo	
	30/09/2006	30/06/2006	30/09/2006	30/06/2006
<b>Curto Prazo</b>				
Consumidores e Concessionárias	51.256	48.794	-	-
Revisão Tarifária - Devolução (nota 3 b.1)	8.252	38.351	-	-
PIS e COFINS - Repasse Geradores (nota 3 b.2)	26.133	26.158	-	-
Majoração de PIS e COFINS (nota 3 b.3)	30.842	-	-	-
Subvenção - Baixa Renda (nota 3 d)	3.583	4.077	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	44.597	41.881	51.337	58.345
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	25.768	23.008	31.603	25.746
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT	23.326	23.103	9.905	8.136
Empresa de Pesquisa Energética - EPE	33.284	29.542	-	-
Fundo para Reversão	-	-	13.987	13.987
Adiantamentos	7.820	4.830	-	-
Juros sobre Empréstimo Compulsório	5.640	3.720	-	-
Encargos de Capacidade e Aquisição de Energia Emergencial - ECE/EAAE	10.967	11.304	-	-
Recursos Destinados a Aumento de Capital	-	-	5.456	5.456
Provisão para Gastos Ambientais	-	-	13.943	14.669
Outros	21.355	19.693	1.104	972
<b>Total</b>	<b>292.823</b>	<b>274.461</b>	<b>127.335</b>	<b>127.311</b>

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

#### ( 26 ) PATRIMÔNIO LÍQUIDO

A participação dos acionistas no Patrimônio da Sociedade em 30 de setembro e 30 de junho de 2006 estão assim distribuídas:

	30/9/2006		30/6/2006	
	Ações Ordinárias	Participação %	Ações Ordinárias	Participação %
<b>Acionistas</b>				
VBC Energia S.A.	140.180.856	29,22	184.673.698	38,49
VBC Participações S.A.	43.886.842	9,15	-	0,00
521 Participações S.A.	149.230.373	31,11	149.230.373	31,11
Bonaire Participações S.A.	60.713.511	12,65	60.713.511	12,65
BNDES Participações S.A. (*)	23.611.251	4,92	23.005.251	4,80
Membros do Conselho de Administração	13	0,00	13	0,00
Membros da Diretoria Executiva	43.436	0,01	43.436	0,01
Demais Acionistas (*)	62.090.448	12,94	62.090.448	12,94
<b>Total</b>	<b>479.756.730</b>	<b>100,00</b>	<b>479.756.730</b>	<b>100,00</b>
(*) Ações em Mercado ( <i>Free Float</i> )	85.701.699	17,86	85.095.699	17,74

Em 31 de agosto de 2006, a acionista VBC Energia S.A. deliberou a redução de seu capital nos termos do artigo 174 da Lei nº 6.404/76, sem o cancelamento de ações. A restituição à VBC Participações S/A foi efetuada, entre outros, mediante a transferência de 43.886.842 ações ordinárias, escriturais e sem valor nominal, de emissão da CPFL Energia. Com esta transferência a VBC Participações S.A. passou a ser acionista direta da CPFL Energia.

Em 29 de setembro de 2006, a VBC Energia S.A. transferiu 606.000 ações ordinárias, escriturais e sem valor nominal de emissão da Sociedade, para o acionista BNDES Participações S.A. - BNDESPAR, o que representa 0,13% do capital social da Sociedade.

#### Juros sobre Capital Próprio e Dividendo

	Controladora	
	30/09/2006	30/06/2006
<b>Juros sobre o Capital Próprio a Pagar</b>		
Demais Acionistas	628	434
<b>Dividendo a Pagar</b>		
VBC Energia S.A.	-	235.571
521 Participações S.A.	-	190.359
Bonaire Participações S.A.	-	77.447
BNDES Participações S.A.	-	29.346
Demais Acionistas	6.358	81.789
<b>Subtotal</b>	<b>6.358</b>	<b>614.512</b>
<b>Total</b>	<b>6.986</b>	<b>614.946</b>

No trimestre findo em 30 de setembro de 2006, a Sociedade efetuou pagamento de R\$ 607.960 de dividendo, representado basicamente pelo dividendo intermediário declarado em junho de 2006.

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

( 27 ) RECEITA BRUTA DE VENDAS E/OU SERVIÇOS

	Consolidado			
	2006		2005	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
<b>Receita de Operações com Energia Elétrica</b>				
<b>Classe de Consumidores</b>				
Residencial	1.006.629	2.886.764	894.339	2.633.327
Industrial	981.174	2.654.396	879.703	2.459.739
Comercial	532.817	1.558.908	456.136	1.370.516
Rural	105.713	268.141	80.437	226.988
Poderes Públicos	79.786	219.988	67.864	191.552
Iluminação Pública	62.192	178.242	57.344	168.395
Serviço Público	104.628	285.987	86.704	242.092
Fornecimento Faturado	2.872.939	8.052.426	2.522.527	7.292.609
Fornecimento Não Faturado (Líquido)	27.840	74.743	9.911	39.398
Encargos Emergenciais - ECE/EAAE	24	3.063	49.341	189.704
Realização da Recomposição Tarifária Extraordinária (nota 3 a)	(68.972)	(199.734)	(64.830)	(190.794)
Realização da Energia Livre (nota 3 a)	(25.339)	(74.919)	(24.512)	(71.740)
Revisão Tarifária - Depreciação (nota 3 b.1)	2.622	7.780	-	22.398
Revisão Tarifária - Devolução (nota 3 b.1)	-	-	(28.649)	(77.537)
Revisão Tarifária - Base Remuneração (nota 3 b.1)	26.970	26.970	-	-
Realização da Revisão Tarifária - Devolução (nota 3 b.1)	30.099	94.930	11.251	19.882
PIS e COFINS - Repasse Geradores (nota 3 b.2)	(7.273)	(39.786)	7.607	22.958
Realização de PIS e COFINS - Repasse Geradores (nota 3 b.2)	5.567	3.576	(3.533)	(6.243)
Reajuste Tarifário - TUSD (nota 3 b.2)	10.781	28.804	1.486	4.009
Realização Reajuste Tarifário - TUSD (nota 3 b.2)	(2.900)	(6.276)	(1.160)	(2.816)
Reajuste Tarifário 2005 - Compra de Energia Itaipu (nota 3 b.2)	-	15.152	11.445	21.895
Realização Reajuste Tarifário 2005 - Compra de Energia Itaipu (nota 3 b.2)	(10.469)	(19.490)	-	-
Reajuste Tarifário Outros (nota 3 b.2)	3.470	5.333	1.960	1.960
Realização do Reajuste Tarifário - Outros (nota 3 b.2)	(1.009)	(2.337)	-	-
<b>Fornecimento de Energia Elétrica</b>	<b>2.864.350</b>	<b>7.970.235</b>	<b>2.492.844</b>	<b>7.265.683</b>
Furnas Centrais Elétricas S.A.	72.378	201.010	75.282	223.439
Outras Concessionárias e Permissionárias	51.421	153.872	25.099	77.075
Energia Elétrica de Curto Prazo	15.089	21.589	9.525	23.605
<b>Suprimento de Energia Elétrica</b>	<b>138.888</b>	<b>376.471</b>	<b>109.906</b>	<b>324.119</b>
Receita pela disponibilidade da Rede Elétrica - TUSD	180.193	501.064	127.558	333.921
Subvenção Baixa Renda (nota 3 d)	6.549	16.348	4.422	15.307
Outras Receitas e Rendas	29.856	83.047	28.300	76.772
<b>Outras Receitas Operacionais</b>	<b>216.598</b>	<b>600.459</b>	<b>160.280</b>	<b>426.000</b>
<b>Total</b>	<b>3.219.836</b>	<b>8.947.165</b>	<b>2.763.030</b>	<b>8.015.802</b>

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

Operações com Energia Elétrica - em GWh (*)	Consolidado			
	2006		2005	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
<b>Classe de Consumidores</b>				
Residencial	2.430	7.020	2.173	6.541
Industrial	4.405	12.385	4.333	12.719
Comercial	1.400	4.237	1.250	3.943
Rural	571	1.439	435	1.261
Poderes Públicos	220	630	204	600
Iluminação Pública	297	855	275	823
Serviço Público	380	1.095	348	1.035
<b>Fornecimento Faturado</b>	<b>9.703</b>	<b>27.661</b>	<b>9.018</b>	<b>26.922</b>
Consumo Próprio	6	18	6	17
<b>Fornecimento de Energia Elétrica</b>	<b>9.709</b>	<b>27.679</b>	<b>9.024</b>	<b>26.939</b>
Furnas Centrais Elétricas S.A.	763	2.264	763	2.264
Outras Concessionárias e Permissionárias	779	2.711	382	1.268
Energia Elétrica de Curto Prazo	191	766	365	743
<b>Suprimento de Energia Elétrica</b>	<b>1.733</b>	<b>5.741</b>	<b>1.510</b>	<b>4.275</b>

(\*) Informações não revisadas pelos auditores independentes

Nº de Consumidores (*)	Consolidado	
	30/9/2006	30/9/2005
<b>Classe de Consumidores</b>		
Residencial	4.903.173	4.773.154
Industrial	81.238	81.549
Comercial	447.400	443.756
Rural	235.721	233.099
Poderes Públicos	36.446	35.751
Iluminação Pública	2.275	2.093
Serviço Público	5.590	5.441
Consumo Próprio	630	632
<b>Total</b>	<b>5.712.473</b>	<b>5.575.475</b>

(\*) Informações não revisadas pelos auditores independentes

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

**( 28 ) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA**

	Consolidado			
	2006		2005	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
<b>Energia Comprada para Revenda</b>				
<b>Energia Comprada no Ambiente Regulador - ACR</b>				
Itaipu Binacional	225.832	662.203	207.590	657.012
Furnas Centrais Elétricas S.A.	17.299	45.126	57.953	164.785
CESP - Cia Energética de São Paulo	6.562	18.295	53.471	154.074
Cia de Geração de Energia Elétrica do Tietê	10.179	24.950	26.783	76.589
Duke Energy Inter. Ger. Paranapanema S.A.	20.510	62.432	32.916	104.905
Tractebel Energia S.A.	209.045	578.523	99.213	316.422
Petrobrás	46.959	145.496	39.653	123.045
EMAE - Empresa Metropolitana de Águas e Energia	346	941	3.549	11.437
Cia Estadual Energia Elétrica - CEEE	1.081	3.022	3.137	8.884
AES Uruguaiana Ltda.	37.428	86.473	27.828	76.355
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE	9.779	13.799	1.940	5.011
Outros	51.546	136.167	26.739	94.953
	636.566	1.777.427	580.772	1.793.472
<b>Energia Comprada no Ambiente de Contratação Livre - ACL</b>	364.121	1.010.274	287.396	750.241
	<b>1.000.687</b>	<b>2.787.701</b>	<b>868.168</b>	<b>2.543.713</b>
Efeito Líquido da Amortização e Diferimento da CVA	(2.613)	(39.744)	34.943	54.266
Sobras e Faltas de Energia (nota 3 b.4)	4.202	3.927	(8.183)	(8.183)
PIS e COFINS - Repasse Geradores (nota 3 b.2)	(8.534)	(39.256)	7.607	22.958
Crédito de PIS e COFINS	(91.081)	(247.841)	(82.279)	(240.617)
<b>Subtotal</b>	<b>902.661</b>	<b>2.464.787</b>	<b>820.256</b>	<b>2.372.137</b>
<b>Encargos de Uso do Sistema de Transmissão e Distribuição</b>				
Encargos da Rede Básica	149.404	415.036	151.354	393.281
Encargos de Transporte de Itaipu	14.842	46.988	16.069	43.567
Encargos de Conexão	9.921	25.395	9.817	39.184
Encargos de Serviço do Sistema - ESS	10.209	14.862	4.006	13.975
	<b>184.376</b>	<b>502.281</b>	<b>181.246</b>	<b>490.007</b>
Efeito Líquido da Amortização e Diferimento da CVA	38.320	134.740	12.254	135.969
Crédito de PIS e COFINS	(19.704)	(57.200)	(17.985)	(56.716)
<b>Subtotal</b>	<b>202.992</b>	<b>579.821</b>	<b>175.515</b>	<b>569.260</b>
<b>Total</b>	<b>1.105.653</b>	<b>3.044.608</b>	<b>995.771</b>	<b>2.941.397</b>

	Consolidado			
	2006		2005	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
<b>Energia Comprada para Revenda - em GWh (*)</b>				
<b>Energia Comprada no Ambiente Regulador - ACR</b>				
Itaipu Binacional	2.768	7.991	2.649	7.830
Furnas Centrais Elétricas S.A.	241	641	640	1.871
CESP - Cia Energética de São Paulo	93	262	603	1.814
Cia de Geração de Energia Elétrica do Tietê	122	295	308	913
Duke Energy Inter. Ger. Paranapanema S.A.	216	662	651	1.453
Tractebel Energia S.A.	1.748	4.844	863	2.850
Petrobrás	412	1.248	372	1.343
EMAE - Empresa Metropolitana de Águas e Energia	6	14	42	138
Cia Estadual Energia Elétrica - CEEE	16	44	45	135
AES Uruguaiana Ltda.	380	793	219	615
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE	(262)	790	133	346
Outros	429	1.241	113	1.061
	<b>6.169</b>	<b>18.825</b>	<b>6.638</b>	<b>20.369</b>
<b>Energia Comprada no Ambiente de Contratação Livre - ACL</b>	<b>5.015</b>	<b>15.455</b>	<b>4.035</b>	<b>11.634</b>
	<b>11.184</b>	<b>34.280</b>	<b>10.673</b>	<b>32.003</b>

(\*) Informações não revisadas pelos auditores independentes



01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

**( 29 ) DESPESAS OPERACIONAIS**

	Controladora			
	2006		2005	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
<b>Despesas Gerais e Administrativas</b>				
Pessoal	272	710	170	322
Material	23	51	13	24
Serviços de Terceiros	1.666	6.161	795	3.217
Arrendamento e Aluguéis	-	-	12	12
Publicidade e Propaganda	289	1.414	575	1.309
Legais, Judiciais e Indenizações	63	279	6	165
Outros	396	955	220	563
<b>Total</b>	<b>2.709</b>	<b>9.570</b>	<b>1.791</b>	<b>5.612</b>
	Consolidado			
	2006		2005	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
<b>Despesas com Vendas</b>				
Pessoal	11.648	34.029	9.602	26.772
Material	3.560	6.813	1.389	3.031
Serviços de Terceiros	15.123	43.062	11.298	32.114
Provisão para Devedores Duvidosos	21.740	53.527	11.063	36.594
Depreciação e Amortização	1.947	5.073	1.416	4.537
Taxa de Arrecadação	12.746	36.172	11.094	31.869
Outros	3.808	9.490	2.003	6.386
<b>Total</b>	<b>70.572</b>	<b>188.166</b>	<b>47.865</b>	<b>141.303</b>
<b>Despesas Gerais e Administrativas</b>				
Pessoal	21.836	68.490	18.117	53.246
Entidade de Previdência Privada	(59)	(177)	222	702
Material	1.093	3.364	1.808	3.349
Serviços de Terceiros	31.984	92.480	31.361	80.649
Arrendamento e Aluguéis	293	2.257	1.339	4.160
Depreciação e Amortização	3.503	13.185	5.884	18.524
Publicidade e Propaganda	2.535	6.162	1.756	4.003
Legais, Judiciais e Indenizações	3.508	8.007	3.550	13.204
Doações, Contribuições e Subvenções	927	3.053	771	2.968
PERCEE	37	154	194	1.562
Outros	1.427	9.484	3.777	10.332
<b>Total</b>	<b>67.084</b>	<b>206.459</b>	<b>68.779</b>	<b>192.699</b>
<b>Outras Despesas Operacionais</b>				
Taxa de Fiscalização	4.603	13.202	4.294	12.192
Programa de Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética	9.408	40.351	5.495	17.109
Perda na Realização de Energia Livre (nota 3 a)	303	821	-	-
Outros	277	391	-	-
<b>Total</b>	<b>14.591</b>	<b>54.765</b>	<b>9.789</b>	<b>29.301</b>
Amortização de Ágio por Incorporação	3.756	9.206	2.036	6.110
<b>Total Despesas Operacionais</b>	<b>156.003</b>	<b>458.596</b>	<b>128.469</b>	<b>369.413</b>

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

**( 30 ) RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS**

	Controladora			
	2006		2005	
	3° Trimestre	9 meses	3° Trimestre	9 meses
<b>Receitas</b>				
Renda de Aplicações Financeiras	6.643	36.995	12.675	37.218
Atualização de Créditos Fiscais	1.255	3.510	1.658	4.446
Atualizações Monetárias e Cambiais	60	47.767	-	-
Juros sobre Contratos de Mútuo	-	252	1.277	3.294
Dividendo Recebido de não controladas	-	4.590	-	-
Outros	430	1.504	1.054	2.057
PIS e COFINS	-	(7.539)	-	(7.425)
<b>Subtotal</b>	<b>8.388</b>	<b>87.079</b>	<b>16.664</b>	<b>39.590</b>
Juros Sobre o Capital Próprio	-	81.500	-	80.273
<b>Total</b>	<b>8.388</b>	<b>168.579</b>	<b>16.664</b>	<b>119.863</b>
<b>Despesas</b>				
Encargos de Dívidas	(492)	(627)	39	(3.546)
Despesas Bancárias	(1.160)	(3.744)	(1.096)	(3.436)
Atualizações Monetárias e Cambiais	(4.241)	(33.243)	(4.325)	(14.924)
Outros	(477)	(1.078)	(36)	(96)
<b>Subtotal</b>	<b>(6.370)</b>	<b>(38.692)</b>	<b>(5.418)</b>	<b>(22.002)</b>
Amortização de Ágio	(22.058)	(64.622)	(13.954)	(40.829)
Juros Sobre o Capital Próprio	-	-	-	(76.920)
<b>Total</b>	<b>(28.428)</b>	<b>(103.314)</b>	<b>(19.372)</b>	<b>(139.751)</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(20.040)</b>	<b>65.265</b>	<b>(2.708)</b>	<b>(19.888)</b>

	Consolidado			
	2006		2005	
	3° Trimestre	9 meses	3° Trimestre	9 meses
<b>Receitas</b>				
Renda de Aplicações Financeiras	22.250	106.372	25.988	91.881
Acréscimos e Multas Moratórias	21.473	64.730	21.124	63.162
Atualização de Créditos Fiscais	2.886	13.837	1.909	5.807
Atualizações Monetárias e Cambiais	4.543	43.307	(5.538)	(18.305)
Remuneração CVA e Parcela "A"	25.840	86.189	38.233	110.753
Deságio na Aquisição de Crédito de ICMS	3.896	11.029	3.526	7.964
Remuneração Recomposição Tarifária Extraordinária (nota 3 a)	15.383	49.624	27.173	82.492
Dividendo Recebido de não controladas	-	4.667	3.015	7.723
Remuneração da Revisão da Taxa de Depreciação Regulatória	831	2.228	-	-
Outros	7.120	23.093	8.475	25.314
PIS e COFINS (notas 8 e 24)	114.015	119.114	-	(8.358)
<b>Total</b>	<b>218.237</b>	<b>524.190</b>	<b>123.905</b>	<b>368.433</b>
<b>Despesas</b>				
Encargos de Dívidas	(131.666)	(407.700)	(137.065)	(424.852)
Despesas Bancárias	(14.392)	(49.050)	(15.294)	(43.780)
Atualizações Monetárias e Cambiais	(25.776)	(101.522)	(5.860)	(85.585)
Outros	(10.192)	(32.787)	(7.801)	(24.601)
<b>Subtotal</b>	<b>(182.026)</b>	<b>(591.059)</b>	<b>(166.020)</b>	<b>(578.818)</b>
Amortização de Ágio	(35.136)	(103.858)	(29.255)	(86.733)
Juros Sobre o Capital Próprio	-	-	-	(81.256)
<b>Total</b>	<b>(217.162)</b>	<b>(694.917)</b>	<b>(195.275)</b>	<b>(746.807)</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>1.075</b>	<b>(170.727)</b>	<b>(71.370)</b>	<b>(378.374)</b>

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

---

##### **( 31 ) RESULTADO NÃO OPERACIONAL**

Conforme comentado nas notas 7 e 14, o resultado não operacional refere-se basicamente as alienações das ações da CPFL Energia detidas pela controlada CPFL Paulista, e ações da COMGÁS detidas pela Sociedade, respectivamente.

##### **( 32 ) INSTRUMENTOS FINANCEIROS E RISCOS OPERACIONAIS**

###### **32.1 CONSIDERAÇÕES SOBRE RISCOS**

Os negócios da Sociedade e de suas controladas compreendem, principalmente, geração, comercialização e distribuição de energia elétrica. Como concessionárias de serviços públicos, as atividades e tarifas de suas principais controladas são reguladas pela ANEEL.

Os principais fatores de risco de mercado que afetam seus negócios estão ligados, basicamente, aos riscos de flutuação das taxas de câmbio e juros, crédito, escassez de energia e aceleração de dívidas. A Sociedade e suas controladas gerenciam estes riscos de modo a poder minimizá-los através do mecanismo de compensação ("CVA"), da contratação de operações de *hedge/swap*, da adoção de políticas de cobrança, obtenção de garantias e de corte de fornecimento para consumidores inadimplentes e monitoramento de obrigações contratuais.

###### **32.2 VALORIZAÇÃO DOS INSTRUMENTOS FINANCEIROS**

A Sociedade e suas controladas mantêm políticas e estratégias operacionais e financeiras visando liquidez, segurança e rentabilidade de seus ativos. Desta forma, possuem procedimentos de controle e acompanhamento das transações e saldos dos instrumentos financeiros, com o objetivo de monitorar os riscos e taxas vigentes em relação às praticadas no mercado.

Em 30 de setembro de 2006, os principais instrumentos financeiros ativos e passivos da Sociedade e de suas controladas estão assim valorizados:

- Disponibilidades – Os valores demonstrados nos balanços patrimoniais estão próximos dos valores de mercado (nota 4);
- Investimentos – Os investimentos estão avaliados pelo método da equivalência patrimonial (nota 14);
- Ativos e Passivos Regulatórios – Os valores estão registrados conforme critérios definidos por regras ou orientações da ANEEL (nota 3);
- Empréstimos e Financiamentos – Registrados conforme os critérios estipulados em contratos, de acordo com as características definidas na nota 17;
- Debêntures – Podem ser negociadas no mercado e estão registrados conforme os critérios estipulados quando de sua emissão, de acordo com as características definidas na nota 18.

Os valores contábeis dos principais instrumentos financeiros da Sociedade e suas controladas, comparados aos valores de captação de mercado conforme definido acima, na data base em 30 de setembro e 30 de junho de 2006, são como segue:

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

	Controladora			
	30/9/2006		30/6/2006	
	Saldo Contábil	Valor de Mercado	Saldo Contábil	Valor de Mercado
Empréstimos e Financiamentos	8.559	8.777	93.194	98.597
Derivativos	34.857	34.478	35.221	28.207
<b>Total</b>	<b>43.416</b>	<b>43.255</b>	<b>128.415</b>	<b>126.804</b>

  

	Consolidado			
	30/9/2006		30/6/2006	
	Saldo Contábil	Valor de Mercado	Saldo Contábil	Valor de Mercado
Empréstimos e Financiamentos	2.889.359	2.852.243	2.832.420	2.737.517
Debêntures	2.208.687	2.221.242	2.190.435	2.181.808
Derivativos	50.700	26.938	55.046	49.958
<b>Total</b>	<b>5.148.746</b>	<b>5.100.423</b>	<b>5.077.901</b>	<b>4.969.283</b>

A estimativa do valor de mercado desses instrumentos financeiros da Sociedade e suas controladas foi elaborada com base em modelos de desconto de fluxos futuros a valor presente, comparação com transações semelhantes contratadas em datas próximas ao encerramento dos trimestres e comparações com parâmetros médios de mercado. Para operações sem similar no mercado, principalmente relacionadas com o programa emergencial de racionamento de energia elétrica, aspectos regulatórios e créditos a receber da CESP, as controladas assumiram que o valor de mercado é representado pelo respectivo valor contábil.

**( 33 ) FATO RELEVANTE**

Os acionistas da controlada em conjunto BAESA têm a intenção de realizar uma reestruturação societária através da cisão parcial dos ativos e passivos daquela empresa, passando a BAESA a ter como únicos acionistas a controlada CPFL Geração e a DME Energética Ltda. A gestão da UHE Barra Grande na qual a BAESA investe, seria feita mediante a formação de um consórcio, composto pela sociedade resultante da cisão da BAESA, e pelos acionistas que deixarem de participar de seu capital social, a Alcoa Alumínio S.A., Companhia Brasileira de Alumínio e Camargo Corrêa Cimentos S.A.

O Consórcio a ser formado deterá a concessão compartilhada dos ativos e da produção da UHE Barra Grande, nas mesmas proporções atuais, a saber:

	Percentual
Alcoa Alumínio S.A.	42,1752%
Companhia Brasileira de Alumínio	15,0000%
Camargo Corrêa Cimentos S.A.	9,0000%
BAESA (após cisão)	33,8248%
<b>Total</b>	<b>100,0000%</b>

Em 2004, a BAESA emitiu 18.000 debêntures simples ("Debêntures"), não conversíveis em ações, no valor total de R\$ 180.000. No caso de realização da cisão, a BAESA irá propor as alterações das características das Debêntures aos debenturistas, compreendendo, dentre outros aspectos, a substituição da fiança prestada pela Alcoa, CPFL Energia S.A, Hejoassu Administração S.A. e

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

---

Camargo Corrêa S.A., de forma que a CPFL Energia passe a ser garantidora de 100% (cem por cento) da dívida correspondente às Debêntures, que permanecerão integralmente na BAESA após a cisão.

Referido processo de reestruturação societária será objeto de análise pelo BNDES e obedecerá aos procedimentos legais e regulamentares, sendo submetido previamente às autoridades governamentais, em especial à ANEEL.

#### ( 34 ) EVENTOS SUBSEQUENTES

---

**34.1** Em 02 de outubro de 2006, a Nova 4, controlada da Sociedade, assinou contrato com a Companhia Brasileira de Alumínio ("CBA") para aquisição de 99,99% do capital social da Companhia Luz e Força Santa Cruz ("Santa Cruz"). pelo valor de R\$ 203.000, o qual poderá ser ajustado por ocasião do fechamento da operação. A implementação desta aquisição está sujeita a determinadas condições previstas no contrato, dentre as quais a aprovação prévia da ANEEL, e será submetida à análise do Sistema Brasileiro de Defesa da Concorrência.

**34.2** A controlada Nova 4 contratou empréstimo em moeda estrangeira (dólar norte-americanos) junto ao Banco do Brasil em 02 de outubro de 2006, no montante de R\$ 200.000 para aquisição de participação societária na Santa Cruz, com vencimento em setembro de 2009. A Nova 4 contratou um *hedge* convertendo esta dívida para o equivalente a 103,5% da variação do CDI.

**34.3** A controlada CPFL Paulista protocolou junto à CVM em 25 de outubro de 2006 o pedido de registro para a distribuição pública de Debêntures de sua 3ª Emissão, no montante de R\$ 640 milhões. A 3ª Emissão de Debêntures dependerá das aprovações societárias internas da controlada CPFL Paulista e da concessão do registro da emissão pela CVM.

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

( 35 ) FLUXO DE CAIXA

Demonstrações dos Fluxos de Caixa para os Períodos de Nove Meses Findos em 30 de Setembro de 2006 e de 2005  
 ( Em Milhares de Reais )

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2006	30/09/2005	30/09/2006	30/09/2005
<b>FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL</b>				
<b>Lucro Líquido do Período</b>	<b>1.058.742</b>	<b>640.561</b>	<b>1.058.742</b>	<b>640.561</b>
AJUSTES PARA CONCILIAR O LUCRO AO CAIXA ORIUNDO DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS				
Participação de Acionistas não Controladores	-	-	94	31.107
Remuneração de Ativos Regulatórios do Racionamento	-	-	(105.729)	(138.926)
Provisão para Perdas nos Ativos Regulatórios do Racionamento	-	-	821	-
Revisão Tarifária 2003	-	-	(131.908)	35.257
Reajuste Tarifário 2005 e 2006	-	-	(16.982)	(40.382)
Outros Ativos Regulatórios	-	-	24.697	-
Subvenção Baixa Renda	-	-	(16.348)	(15.307)
Depreciação e Amortização	64.622	40.829	351.683	318.111
Provisão para Contingências	8.599	-	(89.529)	52.152
Juros e Atualizações Monetárias	(24.831)	(7.200)	13.120	(29.144)
Perdas (Ganhos) não Realizados em Instrumentos Derivativos	10.617	3.394	(15.219)	(12.662)
Gastos com Plano de Pensão	-	-	29.638	94.552
Equivalência Patrimonial	(1.082.201)	(673.658)	-	-
(Ganhos) Perdas na Baixa de Ativo Imobilizado e Investimento	(62.747)	-	(52.080)	2.379
Ativos e Passivos Fiscais Diferidos	14.481	-	115.808	24.678
Programas de Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética	-	-	39.225	-
Outros	-	44	10.069	(304)
<b>REDUÇÃO (AUMENTO) NOS ATIVOS OPERACIONAIS</b>				
Consumidores, Concessionárias e Permissionárias	-	-	192.081	93.023
Dividendo e Juros sobre o Capital Próprio Recebidos	1.122.363	571.759	-	-
Devedores Diversos	-	115	44.034	30.835
Tributos a Compensar	28.225	17.539	23.840	(199.813)
Aplicações Financeiras	111.279	23.352	249.116	163.531
Estoques	-	-	(2.869)	(1.498)
Diferimento de Custos Tarifários	-	-	124.407	69.686
Depósitos Judiciais	-	-	(44.274)	(66.846)
Coligadas, Controladas e Controladoras	-	-	1.025	-
Outros Ativos Operacionais	-	(202)	15.981	(15.100)
<b>AUMENTO (REDUÇÃO) NOS PASSIVOS OPERACIONAIS</b>				
Fornecedores	(542)	(5.670)	(100.825)	(46.974)
Tributos e Contribuições Sociais	(2.518)	(15.702)	36.410	193.118
Folha de Pagamento	10	3	2.168	(108)
Diferimento de Ganhos Tarifários	-	-	738	66.077
Outras Obrigações com Entidade de Previdência Privada	-	-	(70.810)	(86.216)
Encargos de Dívidas - Apropriados e Pagos	63	(3.556)	(12.907)	(29.007)
Encargos de Dívidas - Juros Incorporados ao Principal	-	-	51.909	72.943
Taxas Regulamentares	-	-	36.595	8.050
Coligadas, Controladas e Controladoras	-	-	(2.777)	-
Outros Passivos Operacionais	791	2	14.042	15.111
<b>CAIXA ORIUNDO DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	<b>1.246.953</b>	<b>591.610</b>	<b>1.774.186</b>	<b>1.228.884</b>
<b>ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS</b>				
Aquisição de Participação Societárias	(415.000)	(2.828)	(415.048)	(1.866)
Aumento Líquido de Caixa pela Aquisição de Controladas	-	-	14.521	-
Aquisições de Imobilizado	-	(87)	(556.718)	(420.932)
Títulos e Valores Mobiliários	17.989	(129.586)	8.135	(129.586)
Contratos Pré-compra de Energia	-	-	64	-
Acréscimo de Obrigações Especiais	-	-	20.065	13.680
Adições ao Diferido	(111)	-	(4.403)	(5.203)
Venda de Ativos Permanentes	89.899	-	97.526	8.504
<b>UTILIZAÇÃO DE CAIXA EM ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS</b>	<b>(307.223)</b>	<b>(132.501)</b>	<b>(835.858)</b>	<b>(535.403)</b>
<b>ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS</b>				
Captação de Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	14.082	-	1.062.046	678.308
Amortização de Principal de Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	-	-	(1.244.498)	(998.941)
Dividendo e Juros sobre o Capital Próprio Pagos	(1.087.206)	(527.928)	(1.099.949)	(555.974)
Venda de Ações em Tesouraria	24	-	24	-
<b>UTILIZAÇÃO DE CAIXA EM ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS</b>	<b>(1.073.100)</b>	<b>(527.928)</b>	<b>(1.282.377)</b>	<b>(876.607)</b>
<b>REDUÇÃO NAS DISPONIBILIDADES</b>	<b>(133.370)</b>	<b>(68.819)</b>	<b>(344.049)</b>	<b>(183.126)</b>
<b>SALDO INICIAL DAS DISPONIBILIDADES</b>	<b>138.072</b>	<b>102.119</b>	<b>678.780</b>	<b>499.838</b>
Aumento Líquido de Caixa por Variação de Participação em Controladas	-	-	-	180
<b>SALDO FINAL DAS DISPONIBILIDADES</b>	<b>4.702</b>	<b>33.300</b>	<b>334.731</b>	<b>316.892</b>
<b>INFORMAÇÕES COMPLEMENTARES</b>				
Imposto de Renda e Contribuição Social Pagos	-	-	344.931	289.431
Juros Pagos	476	3.985	355.602	366.452
	<b>476</b>	<b>3.985</b>	<b>700.533</b>	<b>655.883</b>
<b>DISPONIBILIDADES</b>	<b>set/06</b>	<b>dez/05</b>	<b>set/05</b>	<b>dez/04</b>
<b>CONTROLADORA</b>				
Saldo Legislação Societária	4.803	249.452	94.214	186.385
- Reclassificação - FAS 95 <sup>(1)</sup>	(101)	(111.380)	(60.914)	(84.266)
<b>Saldo Ajustado</b>	<b>4.702</b>	<b>138.072</b>	<b>33.300</b>	<b>102.119</b>
<b>CONSOLIDADO</b>				
Saldo Legislação Societária	436.076	1.029.241	471.247	817.724
- Reclassificação - FAS 95 <sup>(1)</sup>	(101.345)	(350.461)	(154.355)	(317.886)
<b>Saldo Ajustado</b>	<b>334.731</b>	<b>678.780</b>	<b>316.892</b>	<b>499.838</b>

(1) Ajuste realizado ao disponível de modo a adequar a Demonstração do Fluxo de Caixa aos critérios estabelecidos pelo FAS 95 - *Statements of Cash Flow*. De acordo com este critério estão sujeitas a reclassificações à linha de "Aplicações Financeiras", aquelas aplicações que embora de liquidez imediata, possuam vencimento superiores a 90 dias com resgate antecipado sujeito ao seu valor de mercado.

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

## 05.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA COMPANHIA NO TRIMESTRE

### Análise de Resultados – CPFL Energia Individual

No 3º trimestre de 2006, o Lucro Líquido foi de R\$ 446.761, um aumento de 86,2% (R\$ 206.797) em relação ao mesmo trimestre do exercício anterior, devido basicamente, à melhora no resultado de participações societárias e resultado não-operacional, conforme abaixo:

#### Resultado de Participações Societárias

	2006		2005	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
CPFL Paulista	249.405	569.705	180.613	475.795
CPFL Piratininga	99.088	234.938	62	84
CPFL Geração	34.129	117.430	31.821	85.454
CPFL Brasil	37.085	146.258	34.200	112.325
CPFL Serra	8.877	13.023	-	-
CPFL Cone Sul	91	850	-	-
CPFL Missões	(3)	(3)	-	-
<b>Total</b>	<b>428.672</b>	<b>1.082.201</b>	<b>246.696</b>	<b>673.658</b>

Os resultados da CPFL Piratininga de 2006, foram reconhecidos diretamente pela CPFL Energia em função da segregação da participação societária, conforme comentado na nota 2 às Informações Trimestrais em 30 de setembro de 2006. Em 2005, os respectivos resultados foram reconhecidos pela CPFL Paulista.

#### Resultado não-operacional

Conforme comentado nas notas 14 e 31, às Informações Trimestrais em 30 de setembro de 2006, durante este trimestre a Sociedade alienou a totalidade das ações detidas da COMGÁS, apurando um ganho não operacional de R\$ 62.747, sendo R\$ 41.413 líquido dos impostos.



01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 01866-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CPFL ENERGIA S.A.	3 - CNPJ 02.429.144/0001-93
---------------------------	---	--------------------------------

06.01 - BALANÇO PATRIMONIAL ATIVO CONSOLIDADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 30/09/2006	4 - 30/06/2006
1	Ativo Total	13.777.362	13.916.589
1.01	Ativo Circulante	3.264.306	3.241.295
1.01.01	Disponibilidades	436.076	478.211
1.01.02	Créditos	2.148.339	2.139.930
1.01.02.01	Consumid, Concession. e Permissionários	1.995.924	1.900.445
1.01.02.02	Devedores Diversos	40.579	48.938
1.01.02.03	Títulos e Valores Mobiliários	27.401	40.168
1.01.02.04	Tributos a Compensar	166.798	219.729
1.01.02.05	Provisão para Crédit.de Liquid. Duvidosa	(82.363)	(69.350)
1.01.03	Estoques	14.016	12.050
1.01.04	Outros	665.875	611.104
1.01.04.01	Diferimento de Custos Tarifários	343.149	320.265
1.01.04.02	Despesas Pagas Antecipadamente	207.985	185.987
1.01.04.03	Derivativos	1.921	1.700
1.01.04.04	Outros Créditos	112.820	103.152
1.02	Ativo Realizável a Longo Prazo	2.464.911	2.686.808
1.02.01	Créditos Diversos	1.535.278	1.648.871
1.02.01.01	Consumid, Concession. e Permissionários	243.927	301.849
1.02.01.02	Devedores Diversos	56.800	56.516
1.02.01.03	Títulos e Valores Mobiliários	105.311	106.646
1.02.01.04	Tributos a Compensar	97.745	95.299
1.02.01.05	Créditos Fiscais Diferidos	1.031.495	1.088.561
1.02.02	Créditos com Pessoas Ligadas	0	0
1.02.02.01	Com Coligadas	0	0
1.02.02.02	Com Controladas	0	0
1.02.02.03	Com Outras Pessoas Ligadas	0	0
1.02.03	Outros	929.633	1.037.937
1.02.03.01	Depósitos Judiciais	207.215	197.981
1.02.03.02	Diferimento de Custos Tarifários	516.274	632.950
1.02.03.03	Despesas Pagas Antecipadamente	25.286	29.836
1.02.03.04	Outros Créditos	180.858	177.170
1.03	Ativo Permanente	8.048.145	7.988.486
1.03.01	Investimentos	3.054.577	3.121.529
1.03.01.01	Participações em Coligadas	0	0
1.03.01.02	Participações em Controladas	2.302.730	2.337.417
1.03.01.02.01	Ágio ou Deságio	2.302.730	2.337.417
1.03.01.03	Outros Investimentos	751.847	784.112
1.03.01.03.01	Bens de Renda	749.931	755.043
1.03.01.03.02	Outros	1.916	29.069
1.03.02	Imobilizado	4.951.099	4.817.298
1.03.02.01	Imobilizado	5.665.104	5.520.542
1.03.02.02	(-) Obrig Esp Vinculadas à Concessão	(714.005)	(703.244)
1.03.03	Diferido	42.469	49.659

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 01866-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CPFL ENERGIA S.A.	3 - CNPJ 02.429.144/0001-93
---------------------------	---	--------------------------------

06.02 - BALANÇO PATRIMONIAL PASSIVO CONSOLIDADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 30/09/2006	4 - 30/06/2006
2	Passivo Total	13.777.362	13.916.589
2.01	Passivo Circulante	3.369.276	3.946.012
2.01.01	Empréstimos e Financiamentos	716.263	815.428
2.01.01.01	Encargos de Dívidas	35.599	41.274
2.01.01.02	Empréstimos e Financiamentos	680.664	774.154
2.01.02	Debêntures	589.406	574.791
2.01.02.01	Encargos de Debêntures	81.119	73.998
2.01.02.02	Debêntures	508.287	500.793
2.01.03	Fornecedores	820.785	775.216
2.01.04	Impostos, Taxas e Contribuições	524.727	483.038
2.01.05	Dividendos a Pagar	12.490	621.755
2.01.06	Provisões	5.234	7.920
2.01.06.01	Participações nos Lucros e Resultados	5.234	7.920
2.01.07	Dívidas com Pessoas Ligadas	0	16.218
2.01.08	Outros	700.371	651.646
2.01.08.01	Folha de Pagamento	4.507	3.937
2.01.08.02	Entidade de Previdência Privada	103.350	93.621
2.01.08.03	Taxas Regulamentares	72.083	66.469
2.01.08.04	Obrigações Estimadas	45.692	37.683
2.01.08.05	Diferimento de Ganhos Tarifários	129.914	120.027
2.01.08.06	Derivativos	52.002	55.448
2.01.08.07	Outras Contas a pagar	292.823	274.461
2.02	Passivo Exigível a Longo Prazo	5.163.070	5.172.388
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	2.173.096	2.016.992
2.02.02	Debêntures	1.619.281	1.615.644
2.02.03	Provisões	226.547	327.601
2.02.03.01	Provisão para Contingências	226.547	327.601
2.02.04	Dívidas com Pessoas Ligadas	0	0
2.02.05	Outros	1.144.146	1.212.151
2.02.05.01	Fornecedores	132.116	141.604
2.02.05.02	Entidade de Previdência Privada	782.728	799.248
2.02.05.03	Impostos, Taxas e Contribuições	41.423	40.014
2.02.05.04	Diferimento de Ganhos Tarifários	59.925	102.676
2.02.05.05	Derivativos	619	1.298
2.02.05.06	Outras Contas a pagar	127.335	127.311
2.03	Resultados de Exercícios Futuros	0	0
2.04	Participações Minoritárias	2.183	2.117
2.05	Patrimônio Líquido	5.242.833	4.796.072
2.05.01	Capital Social Realizado	4.734.790	4.734.790
2.05.01.01	Capital Social Realizado	4.734.790	4.734.790
2.05.01.02	Ações em Tesouraria	0	0
2.05.02	Reservas de Capital	16	16
2.05.03	Reservas de Reavaliação	0	0
2.05.03.01	Ativos Próprios	0	0
2.05.03.02	Controladas/Coligadas	0	0

**01.01 - IDENTIFICAÇÃO**

1 - CÓDIGO CVM 01866-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CPFL ENERGIA S.A.	3 - CNPJ 02.429.144/0001-93
---------------------------	---	--------------------------------

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

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 -30/09/2006	4 -30/06/2006
2.05.04	Reservas de Lucro	61.266	61.266
2.05.04.01	Legal	61.266	61.266
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
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	Lucros/Prejuízos Acumulados	446.761	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 01866-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CPFL ENERGIA S.A.	3 - CNPJ 02.429.144/0001-93
---------------------------	---	--------------------------------

07.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO CONSOLIDADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2006 a 30/09/2006	4 - 01/01/2006 a 30/09/2006	5 - 01/07/2005 a 30/09/2005	6 - 01/01/2005 a 30/09/2005
3.01	Receita Bruta de Vendas e/ou Serviços	3.219.836	8.947.165	2.763.030	8.015.802
3.02	Deduções da Receita Bruta	(876.027)	(2.427.778)	(806.607)	(2.337.062)
3.03	Receita Líquida de Vendas e/ou Serviços	2.343.809	6.519.387	1.956.423	5.678.740
3.04	Custo de Bens e/ou Serviços Vendidos	(1.541.550)	(4.255.371)	(1.347.385)	(3.944.103)
3.04.01	Energia Elétrica Comprada para Revenda	(902.661)	(2.464.787)	(820.256)	(2.372.137)
3.04.02	Enc de Uso do Sist Transm e Distribuição	(202.992)	(579.821)	(175.515)	(569.260)
3.04.03	Pessoal	(59.982)	(185.088)	(53.007)	(151.931)
3.04.04	Entidade de Previdência Privada	1.932	5.544	(22.187)	(66.525)
3.04.05	Material	(10.894)	(28.654)	(9.249)	(26.054)
3.04.06	Serviços de Terceiros	(30.492)	(80.633)	(20.824)	(68.230)
3.04.07	Depreciação e Amortização	(77.377)	(220.361)	(68.068)	(202.207)
3.04.08	Conta de Consumo de Combustível - CCC	(148.938)	(408.246)	(105.104)	(278.752)
3.04.09	Conta de Desenvolvimento Energético -CDE	(100.976)	(274.207)	(68.849)	(194.476)
3.04.10	Outros	(9.170)	(19.118)	(4.326)	(14.531)
3.05	Resultado Bruto	802.259	2.264.016	609.038	1.734.637
3.06	Despesas/Receitas Operacionais	(154.928)	(629.323)	(199.839)	(747.787)
3.06.01	Com Vendas	(70.572)	(188.166)	(47.865)	(141.303)
3.06.02	Gerais e Administrativas	(67.084)	(206.459)	(68.779)	(192.699)
3.06.03	Financeiras	1.075	(170.727)	(71.370)	(378.374)
3.06.03.01	Receitas Financeiras	218.237	524.190	123.905	368.433
3.06.03.02	Despesas Financeiras	(217.162)	(694.917)	(195.275)	(746.807)
3.06.03.02.01	Juros sobre o Capital Próprio	0	0	0	(81.256)
3.06.03.02.02	Amortização de Ágio de Investimento	(35.136)	(103.858)	(29.255)	(86.733)
3.06.03.02.03	Outras Despesas Financeiras	(182.026)	(591.059)	(166.020)	(578.818)
3.06.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	0	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 01866-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CPFL ENERGIA S.A.	3 - CNPJ 02.429.144/0001-93
---------------------------	---	--------------------------------

07.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO CONSOLIDADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2006 a 30/09/2006	4 - 01/01/2006 a 30/09/2006	5 - 01/07/2005 a 30/09/2005	6 - 01/01/2005 a 30/09/2005
3.06.05	Outras Despesas Operacionais	(18.347)	(63.971)	(11.825)	(35.411)
3.06.05.01	Ágio por Incorporação	(3.756)	(9.206)	(2.036)	(6.110)
3.06.05.02	Outras Despesas Operacionais	(14.591)	(54.765)	(9.789)	(29.301)
3.06.06	Resultado da Equivalência Patrimonial	0	0	0	0
3.07	Resultado Operacional	647.331	1.634.693	409.199	986.850
3.08	Resultado Não Operacional	60.710	57.062	464	(1.733)
3.08.01	Receitas	69.663	71.507	4.406	7.934
3.08.02	Despesas	(8.953)	(14.445)	(3.942)	(9.667)
3.09	Resultado Antes Tributação/Participações	708.041	1.691.755	409.663	985.117
3.10	Provisão para IR e Contribuição Social	(191.794)	(496.403)	(132.285)	(325.646)
3.10.01	Contribuição Social	(56.363)	(135.016)	(33.984)	(87.103)
3.10.02	Imposto de Renda	(135.431)	(361.387)	(98.301)	(238.543)
3.11	IR Diferido	(61.281)	(112.096)	(18.517)	(44.639)
3.11.01	Contribuição Social Diferida	(9.827)	(23.544)	(5.484)	(10.262)
3.11.02	Imposto de Renda Diferido	(51.454)	(88.552)	(13.033)	(34.377)
3.12	Participações/Contribuições Estatutárias	(8.205)	(24.514)	(18.897)	(55.527)
3.12.01	Participações	(64)	(94)	(10.797)	(31.107)
3.12.02	Contribuições	(8.141)	(24.420)	(8.100)	(24.420)
3.12.02.01	Item Extraord Liq Efeitos Tributários	(8.141)	(24.420)	(8.100)	(24.420)
3.13	Reversão dos Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	81.256
3.14	Participações Minoritárias	0	0	0	0
3.15	Lucro/Prejuízo do Período	446.761	1.058.742	239.964	640.561

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 01866-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CPFL ENERGIA S.A.	3 - CNPJ 02.429.144/0001-93
---------------------------	---	--------------------------------

07.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO CONSOLIDADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2006 a 30/09/2006	4 - 01/01/2006 a 30/09/2006	5 - 01/07/2005 a 30/09/2005	6 - 01/01/2005 a 30/09/2005
	NÚMERO AÇÕES, EX-TESOURARIA (Unidades)	479.756.730	479.756.730	460.894.312	460.894.312
	LUCRO POR AÇÃO	0,93122	2,20683	0,52065	1,38982
	PREJUÍZO POR AÇÃO				

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**08.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE**

**Análise de Resultados – CPFL Energia Consolidado**

Este comentário de desempenho está expresso em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma.

Informações (R\$ Mil)	3º Trimestre			9 Meses		
	2006	2005	Varição	2006	2005	Varição
<b>RECEITA BRUTA</b>	<b>3.219.836</b>	<b>2.763.030</b>	<b>16,5%</b>	<b>8.947.165</b>	<b>8.015.802</b>	<b>11,6%</b>
Fornecimento de Energia Elétrica	2.864.350	2.492.844	14,9%	7.970.235	7.265.683	9,7%
Suprimento de Energia Elétrica	138.888	109.906	26,4%	376.471	324.119	16,2%
Outras Receitas Operacionais	216.598	160.280	35,1%	600.459	426.000	41,0%
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL	(876.027)	(806.607)	8,6%	(2.427.778)	(2.337.062)	3,9%
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>2.343.809</b>	<b>1.956.423</b>	<b>19,8%</b>	<b>6.519.387</b>	<b>5.678.740</b>	<b>14,8%</b>
<b>CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA</b>	<b>(1.105.653)</b>	<b>(995.771)</b>	<b>11,0%</b>	<b>(3.044.608)</b>	<b>(2.941.397)</b>	<b>3,5%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(902.661)	(820.256)	10,0%	(2.464.787)	(2.372.137)	3,9%
Encargos de Uso do Sist. de Transm. e Distribuição	(202.992)	(175.515)	15,7%	(579.821)	(569.260)	1,9%
<b>CUSTO/DESPESA OPERACIONAL</b>	<b>(591.900)</b>	<b>(480.083)</b>	<b>23,3%</b>	<b>(1.669.359)</b>	<b>(1.372.119)</b>	<b>21,7%</b>
Pessoal	(94.870)	(81.321)	16,7%	(293.162)	(233.124)	25,8%
Entidade de Previdência Privada	1.991	(22.409)	-108,9%	5.721	(67.227)	-108,5%
Material	(18.282)	(14.087)	29,8%	(42.879)	(35.696)	20,1%
Serviços de Terceiros	(77.034)	(64.130)	20,1%	(213.634)	(182.816)	16,9%
Depreciações e Amortizações	(82.960)	(75.460)	9,9%	(238.951)	(225.542)	5,9%
Amortização de Ágio Incorporado	(3.756)	(2.036)	84,5%	(9.206)	(6.110)	50,7%
Conta de Consumo de Combustível - CCC	(148.938)	(105.104)	41,7%	(408.246)	(278.752)	46,5%
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	(100.976)	(68.849)	46,7%	(274.207)	(194.476)	41,0%
Outros	(67.075)	(46.687)	43,7%	(194.795)	(148.376)	31,3%
<b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>	<b>646.256</b>	<b>480.569</b>	<b>34,5%</b>	<b>1.805.420</b>	<b>1.365.224</b>	<b>32,2%</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>1.075</b>	<b>(71.370)</b>	<b>-101,5%</b>	<b>(170.727)</b>	<b>(378.374)</b>	<b>-54,9%</b>
Receita	218.237	123.905	76,1%	524.190	368.433	42,3%
Despesa	(217.162)	(195.275)	11,2%	(694.917)	(665.551)	4,4%
Despesa Líquida da Receita	1.075	(71.370)	-101,5%	(170.727)	(297.118)	-42,5%
Juros sobre o Capital Próprio	-	-	-	-	(81.256)	-100,0%
<b>RESULTADO OPERACIONAL</b>	<b>647.331</b>	<b>409.199</b>	<b>58,2%</b>	<b>1.634.693</b>	<b>986.850</b>	<b>65,6%</b>
<b>RESULTADO NÃO OPERACIONAL</b>	<b>60.710</b>	<b>464</b>	<b>12984,1%</b>	<b>57.062</b>	<b>(1.733)</b>	<b>-3392,7%</b>
Receita	69.663	4.406	1481,1%	71.507	7.934	801,3%
Despesa	(8.953)	(3.942)	127,1%	(14.445)	(9.667)	49,4%
<b>LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS</b>	<b>708.041</b>	<b>409.663</b>	<b>72,8%</b>	<b>1.691.755</b>	<b>985.117</b>	<b>71,7%</b>
Contribuição Social	(66.190)	(39.468)	67,7%	(158.560)	(97.365)	62,9%
Imposto de Renda	(186.885)	(111.334)	67,9%	(449.939)	(272.920)	64,9%
<b>LUCRO ANTES DO ITEM EXTRAORDINÁRIO, PARTICIPAÇÕES E REVERSÕES</b>	<b>454.966</b>	<b>258.861</b>	<b>75,8%</b>	<b>1.083.256</b>	<b>614.832</b>	<b>76,2%</b>
Item Extraordinário Líquido dos Efeitos Tributários	(8.141)	(8.100)	0,5%	(24.420)	(24.420)	-
Participação de Acionistas Não Controladores	(64)	(10.797)	-99,4%	(94)	(31.107)	-99,7%
Reversão dos Juros sobre o Capital Próprio	-	-	-	-	81.256	-100,0%
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>446.761</b>	<b>239.964</b>	<b>86,2%</b>	<b>1.058.742</b>	<b>640.561</b>	<b>65,3%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>791.627</b>	<b>570.141</b>	<b>38,8%</b>	<b>2.104.824</b>	<b>1.631.263</b>	<b>29,0%</b>

Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA (*)				
<b>Lucro Líquido do Período</b>	<b>446.761</b>	<b>239.964</b>	<b>1.058.742</b>	<b>640.561</b>
Entidade de Previdência Privada	(1.991)	22.409	(5.721)	67.227
Depreciação e Amortização	86.716	77.496	248.157	231.652
Resultado Financeiro	(1.075)	71.370	170.727	378.374
Equivalência Patrimonial	-	-	-	-
Contribuição Social	66.190	39.468	158.560	97.365
Imposto de Renda	186.885	111.334	449.939	272.920
Item Extraordinário	8.141	8.100	24.420	24.420
Reversão Juros Capital Próprio	-	-	-	(81.256)
<b>EBITDA</b>	<b>791.627</b>	<b>570.141</b>	<b>2.104.824</b>	<b>1.631.263</b>

(\*) Informação não revisada pelos auditores.

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

### **08.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE**

---

Em Junho de 2006 a CPFL Energia adquiriu 100% das ações e quotas das empresas CPFL Serra Ltda, CPFL Comercialização Cone Sul S.A. e CPFL Missões Ltda (anteriormente denominadas Ipê Energia Ltda, PSEG Trader S.A. e PSEG Brasil Ltda, respectivamente). Com estas aquisições, a Sociedade passou a deter indiretamente uma participação adicional de 32,69% e 32,7538% na RGE e Sul Geradora, respectivamente, que passaram a partir de Junho, a serem consolidadas integralmente nas Informações Trimestrais da Sociedade. Portanto, o Comentário de Desempenho Consolidado da CPFL Energia contempla 100% dos resultados da RGE e Sul Geradora, fato este que deve ser considerado ao realizar a análise comparativa dos resultados dos períodos. Da mesma forma, em Novembro de 2005, entrou em operação a BAESA, e portanto, sem correspondência com o 3º trimestre de 2005, devendo também ser considerado na análise.

#### **Receita Operacional Bruta**

A Receita Operacional Bruta no 3º trimestre de 2006 foi de R\$ 3.219.836, representando um crescimento de 16,5% (R\$ 456.806) quando comparado com o mesmo período do exercício anterior.

Os principais fatores que contribuíram para esta variação foram:

- i. Aumento de 11,5% na quantidade de Energia Elétrica vendida a consumidores finais e outras concessionárias e permissionárias (contratos bilaterais), sendo que deste 4,8% refere-se à aquisição de 32,69% da RGE;
- ii. Impactos do Reajuste Tarifário de 2006 da CPFL Paulista e RGE, de 10,83% e 10,19%, respectivamente, e do Reajuste Tarifário de 2005 da CPFL Piratininga de 1,54%;
- iii. Os efeitos dos reposicionamentos tarifários relacionados a revisão tarifária da CPFL Piratininga de 2003 que geraram um estorno de receita de R\$ 28.649 no 3º trimestre de 2005 contra um acréscimo de receita de R\$ 57.069 nesse trimestre;
- iv. Redução de R\$ 49.317 nos Encargos Emergenciais (ECE/EAEE) devido ao encerramento da cobrança deste encargo, por determinação da ANEEL;
- v. Aumento de 41,3% (R\$ 52.635) na receita proveniente da TUSD, devido principalmente à migração de clientes industriais para o Ambiente de Contratação Livre.

#### **➤ Quantidade de Energia Vendida**

Excluindo os efeitos da aquisição de 32,69% da RGE, a quantidade de energia vendida aumentou 6,7% em relação ao mesmo trimestre do exercício anterior. Apesar da redução na classe industrial de 3,2%, devido basicamente à migração de clientes cativos industriais para o Mercado Livre, houve um aumento no



---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

#### **08.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE**

consumo em todas as outras classes de consumidores, em especial nas classes residencial com crescimento de 6,2% e comercial com 6,6%. Houve ainda o aumento de 119,6% na quantidade vendida para concessionárias e permissionárias (contratos bilaterais), devido basicamente ao desempenho positivo no segmento de comercialização de energia elétrica.

O crescimento no consumo nas áreas de concessão da CPFL Energia no 3º Trimestre de 2006, quando comparado com o mesmo período do exercício anterior, que impacta tanto o fornecimento faturado como a cobrança da TUSD, foi de 4,8%. Considerando os efeitos da aquisição de 32,69% da RGE, o aumento foi de 10,6%.

#### **Deduções da Receita Operacional**

As Deduções da Receita Operacional no 3º trimestre de 2006 foi de R\$ 876.027, apresentado um acréscimo de 8,6% (R\$ 69.420) em relação ao mesmo trimestre de 2005.

Excluindo o efeito do término da cobrança dos Encargos Emergenciais (ECE/EAE), houve um aumento de 15,7% (R\$ 118.737), que reflete basicamente o aumento da Receita Bruta.

#### **Custo do Serviço de Energia Elétrica**

No 3º trimestre de 2006, o Custo do Serviço de Energia Elétrica foi de R\$ 1.105.653, apresentando um acréscimo de 11,0% (R\$ 109.882) quando comparado com o mesmo trimestre do exercício anterior, devido principalmente:

- i. Aumento de 4,8% na quantidade de energia adquirida;
- ii. Aumento no preço médio da energia comprada.

#### **Custos e Despesas Operacionais**

Os Custos e Despesas Operacionais neste trimestre foram de R\$ 591.900, um aumento de 23,3% quando comparado com o mesmo período do exercício anterior. Este aumento deve-se principalmente a:

##### **➤ Despesas Operacionais Gerenciáveis**

Representadas pelos custos com Pessoal, Material, Serviços de Terceiros e Outros, estas despesas totalizaram R\$ 257.261 no 3º trimestre de 2006, um

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

#### **08.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE**

---

aumento de 24,7% (R\$ 51.036) em relação ao mesmo trimestre de 2005. Este crescimento deve-se principalmente aos seguintes fatores:

- i. Pessoal: O crescimento de 16,7% (R\$ 13.549) é principalmente, devido ao reflexo do reajuste salarial de 4% concedido aos empregados e do pagamento especial da Participação nos Lucros e Resultados (PLR) no valor de R\$ 1.491, resultado da antecipação da última proposta da empresa para o Acordo Coletivo de 2006, enquanto aguarda decisão do Dissídio Coletivo instaurado no TRT, e R\$ 4.779 referente a BAESA e a aquisição de 32,69% da RGE;
- ii. Serviços de Terceiros: O aumento de 20,1% (R\$ 12.904) refere-se, principalmente, aos efeitos da BAESA e da aquisição de 32,69% da RGE, além de acréscimo na contratação de terceiros para venda de produtos e serviços de valor agregado;
- iii. Material: O aumento de 29,8% (R\$ 4.195) refere-se, principalmente, a gastos relacionados com os Programas de Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética, e aos impactos relacionados a BAESA e a aquisição de 32,69% da RGE;
- iv. Outras: O acréscimo de 43,7% (R\$ 20.388) deve-se, principalmente ao aumento de R\$ 10.677 na provisão de devedores duvidosos, basicamente relacionados aos créditos com algumas prefeituras, e ao aumento de despesa de R\$ 4.561 referente a BAESA e a aquisição de 32,69% da RGE.

#### ➤ **Entidade de Previdência Privada**

O plano de Previdência Privada apresentou neste trimestre uma receita de R\$ 1.991 contra uma despesa de R\$ 22.409 no mesmo período do exercício anterior. Esta variação deve-se basicamente a expectativa de aumento da taxa de rendimento real esperado sobre os ativos do plano, conforme definido no Laudo Atuarial preparado em dezembro de 2005.

#### ➤ **Conta de Consumo de Combustível – CCC e Conta de Desenvolvimento Energético – CDE**

As despesas de CCC e CDE aumentaram 43,7% (R\$ 75.961) em relação ao mesmo período do exercício anterior. Este aumento deve-se basicamente ao reajuste das contribuições aplicadas. As variações destes custos são cobertas totalmente pelas tarifas de energia elétrica.

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

## **08.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE**

---

### **Resultado Financeiro**

O Resultado Financeiro Líquido neste trimestre de R\$ 1.075 de receita, apresentou uma melhora de 101,5% (R\$ 72.445) em relação ao mesmo período do exercício anterior, tendo como destaque o ganho no processo julgado a favor da CPFL Paulista e CPFL Piratininga, referente o PIS/COFINS pagos sobre a ampliação na base de cálculo, gerando um estorno de despesa de R\$ 114.015.

Além disso, houve um aumento na despesa devido a variação do IGP-M nos trimestres, bem como um resultado negativo de R\$ 12.978 referente a BAESA e a aquisição de 32,69% da RGE.

### **Resultado não operacional**

O Resultado não operacional neste trimestre, de R\$ 60.710 de receita, refere-se basicamente:

- i. Ganho de R\$ 62.747 na alienação, pela Sociedade, da totalidade das ações detidas da COMGÁS;
- ii. Ganho de R\$ 6.364 registrado pela controlada CPFL Paulista, decorrente da venda de ações da CPFL Energia (nota 7).

### **Lucro Líquido e EBITDA**

Em função dos fatores expostos acima, o lucro líquido apurado neste trimestre, após os efeitos do Imposto de Renda e Contribuição Social, foi de R\$ 446.761, sendo 86,2% (R\$ 206.797) superior ao mesmo período de 2005.

O EBITDA ajustado (Lucro líquido do Trimestre excluindo os efeitos de entidade de previdência privada, depreciação, amortização, resultado financeiro, equivalência patrimonial, imposto de renda, contribuição social e item extraordinário) para o 3º trimestre de 2006 foi de R\$ 791.627, sendo 38,8% (R\$ 221.486) maior que o EBITDA apurado para o mesmo período de 2005 (informações não revisadas pelos Auditores Independentes).

Eliminando os efeitos do resultado não operacional, o EBITDA no 3º trimestre de 2006 seria de R\$ 730.917, 28,3% (R\$ 161.240) maior que o EBITDA do mesmo trimestre do exercício anterior (informações não revisadas pelos Auditores Independentes).

Os efeitos proporcionados pelo início das operações da BAESA e a aquisição de 32,69% da RGE, contribuíram com aumentos no EBITDA de R\$ 13.558 (6,1%) e R\$ 27.738 (13,9%), e no Lucro Líquido de R\$ 2.730 e R\$ 8.798, respectivamente (informações não revisadas pelos Auditores Independentes).

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 01866-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CPFL ENERGIA S.A.	3 - CNPJ 02.429.144/0001-93
---------------------------	---	--------------------------------

09.01 - PARTICIPAÇÕES EM SOCIEDADES CONTROLADAS E/OU COLIGADAS

1- ITEM	2 - RAZÃO SOCIAL DA CONTROLADA/COLIGADA	3 - CNPJ	4 - CLASSIFICAÇÃO	5 - % PARTICIPAÇÃO NO CAPITAL DA INVESTIDA	6 - % PATRIMÔNIO LÍQUIDO DA INVESTIDORA
7 - TIPO DE EMPRESA	8 - NÚMERO DE AÇÕES DETIDAS NO TRIMESTRE ATUAL (Unidades)		9 - NÚMERO DE AÇÕES DETIDAS NO TRIMESTRE ANTERIOR (Unidades)		
01	COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ - CPFL EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	33.050.196/0001-88	ABERTA CONTROLADA	100,00	55,69
			33.831.818.624		33.831.818.623
02	CPFL GERAÇÃO DE ENERGIA S/A EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	03.953.509/0001-47	ABERTA CONTROLADA	100,00	22,72
			205.487.715.785		205.487.715.784
03	CPFL COMERCIALIZAÇÃO BRASIL S/A EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	04.973.790/0001-42	FECHADA CONTROLADA	100,00	0,72
			455.996		455.996
04	COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	04.172.213/0001-51	ABERTA CONTROLADA	100,00	9,11
			53.031.258.891		53.031.258.890

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

### 15.01 - PROJETOS DE INVESTIMENTO

(Não revisado pelos Auditores Independentes)

Nossos principais investimentos nos últimos anos têm sido destinados à manutenção e ao aprimoramento da nossa rede de distribuição e aos nossos projetos de geração. A tabela a seguir apresenta os investimentos da Sociedade nos nove meses de 2006, bem como nos últimos três anos encerrados em 31 de dezembro de 2005, 2004 e 2003:

	Em milhões de Reais			
	Exercício Social encerrado em 31 de dezembro de			
	9 meses	2005	2004	2003
<b>Distribuição de Energia:</b>				
CPFL Paulista	164	189	131	125
CPFL Piratininga	87	86	64	64
RGE	108	93	66	45
<b>Soma</b>	<b>359</b>	<b>368</b>	<b>261</b>	<b>234</b>
<b>Geração de Energia:</b>	196	255	343	331
<b>Comercialização de Energia:</b>				
CPFL Brasil	2	4	2	0
<b>Total</b>	<b>557</b>	<b>627</b>	<b>606</b>	<b>565</b>

Planejamos investir aproximadamente R\$ 986 milhões em 2006 e R\$ 1.001 milhões em 2007. Dos investimentos totais orçados para estes períodos, R\$ 915 milhões destinam-se a distribuição, R\$ 1.057 milhões a geração e R\$ 15 milhões a comercialização.

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

## 16.01 - OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES

### Informações Adicionais – Novo Mercado

Posição dos acionistas da CPFL Energia S.A. com mais de 5% das ações de cada espécie e classe, em 30 de setembro de 2006:

<b>Acionistas</b>	<b>Ações</b>	<b>Partic - %</b>
VBC Energia S.A.	140.180.856	29,22%
VBC Participações S.A.	43.886.842	9,15%
521 Participações S.A.	149.230.373	31,11%
Bonaire Participações S.A.	60.713.511	12,65%
BNDES Participações S.A.	23.611.251	4,92%
Demais acionistas	62.133.897	12,95%
<b>Total</b>	<b>479.756.730</b>	<b>100,00%</b>

Quantidade e características de valores mobiliários detidos pelo grupo de controladores, membros da Diretoria, membros do Conselho de Administração, membros do Conselho Fiscal e Free-Float, em 30 de setembro de 2006 e 2005:

<b>Acionistas</b>	<b>30/09/2006</b>		<b>30/09/2005</b>	
	<b>Ações</b>	<b>Partic - %</b>	<b>Ações</b>	<b>Partic - %</b>
Controladores	394.011.582	82,13%	383.477.122	83,20%
Administradores				
Membros da Diretoria	43.436	0,01%	45.078	0,01%
Membros do Conselho de Administração	13	0,00%	21	0,00%
Membros do Conselho Fiscal	-	0,00%	-	0,00%
Ações em Tesouraria	-	0,00%	1	0,00%
Demais Acionistas - <i>Free Float</i> (*)	85.701.699	17,86%	77.372.091	16,79%
<b>Total</b>	<b>479.756.730</b>	<b>100,00%</b>	<b>460.894.313</b>	<b>100,00%</b>

(\*) *Free Float* de 2005 adaptado ao Regulamento do Novo Mercado de Abril de 2006.

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

## 16.01 - OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES

Composição dos acionistas da VBC Energia S.A. com mais de 5% das ações de cada espécie e classe, até o nível pessoa física, em 30 de setembro de 2006.

	Acionista	ON	Part - %	PN	Part - %	TOTAL	Part - %
(a)	VBC Participações S.A.	3.123.551	100,00%	141.055	100,00%	3.264.606	100,00%
	Demais acionistas	7	0,00%	6	0,00%	13	0,00%
	<b>Total</b>	<b>3.123.558</b>	<b>100,00%</b>	<b>141.061</b>	<b>100,00%</b>	<b>3.264.619</b>	<b>100,00%</b>

(a) VBC Participações S.A.

	Acionista	ON	Part - %
(b)	Votorantim Energia Ltda.	3.166.839.246	33,34%
(c)	Antares Holding Ltda.	3.166.839.246	33,33%
(d)	Camargo Corrêa Energia S.A.	3.166.839.246	33,33%
	Demais acionistas	7	0,00%
	<b>Total</b>	<b>9.500.517.745</b>	<b>100,00%</b>

(b) Votorantim Energia Ltda

	Acionista	Quotas	Part - %
(e)	Votorantim Investimentos Industriais S.A.	228.617.352	70,28%
(f)	Companhia Brasileira de Alumínio	70.827.862	21,77%
(g)	Santa Cruz Geração de Energia S.A.	25.855.977	7,95%
	<b>Total</b>	<b>325.301.191</b>	<b>100,00%</b>

(c) Antares Holding Ltda

	Acionista	Quotas	Part - %
(h)	Bradespar S.A.	214.076.672	100,00%
	Demais acionistas	1	0,00%
	<b>Total</b>	<b>214.076.673</b>	<b>100,00%</b>

(d) Camargo Corrêa Energia S.A.

	Acionista	ON	Part - %	PN	Part - %	TOTAL	Part - %
(i)	Camargo Corrêa S.A.	518.860	100,00%	518.851	100,00%	1.037.711	100,00%
	Demais acionistas	0	0,00%	9	0,00%	9	0,00%
	<b>Total</b>	<b>518.860</b>	<b>100,00%</b>	<b>518.860</b>	<b>100,00%</b>	<b>1.037.720</b>	<b>100,00%</b>

(e) Votorantim Investimentos Industriais S.A.

	Acionista	ON	Part - %
(j)	Votorantim Participações S.A.	3.642.163.802	100,00%
	Demais acionistas	2	0,00%
	<b>Total</b>	<b>3.642.163.804</b>	<b>100,00%</b>

(f) Companhia Brasileira de Alumínio

	Acionista	ON	Part - %
(e)	Votorantim Investimentos Industriais S.A.	711.334.410	99,74%
	Demais acionistas	1.874.557	0,26%
	<b>Total</b>	<b>713.208.967</b>	<b>100,00%</b>

(g) Santa Cruz Geração de Energia S.A.

	Acionista	ON	Part - %	PN	Part - %	TOTAL	Part - %
(f)	Companhia Brasileira de Alumínio	42.105.504	100,00%	100	100,00%	42.105.604	100,00%
	Demais acionistas	6	0,00%	0	0,00%	6	0,00%
	<b>Total</b>	<b>42.105.510</b>	<b>100,00%</b>	<b>100</b>	<b>100,00%</b>	<b>42.105.610</b>	<b>100,00%</b>

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**16.01 - OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES**

(h) Bradespar S.A.

	Acionista	ON	Part - %	PN	Part - %	TOTAL	Part - %
(k)	Cidade de Deus Cia Cial de Participações	11.220.806	36,59%	75.240	0,13%	11.296.046	12,92%
	Fundação Bradesco	4.544.826	14,82%	724.746	1,28%	5.269.572	6,03%
	Fundo de Pensões do Banco Espírito Santo	2.975.000	9,70%	0	0,00%	2.975.000	3,40%
(l)	NCF Participações S.A.	4.286.878	13,98%	0	0,00%	4.286.878	4,90%
	Demais acionistas	7.638.616	24,91%	55.956.238	98,59%	63.594.854	72,75%
	<b>Total</b>	<b>30.666.126</b>	<b>100,00%</b>	<b>56.756.224</b>	<b>100,00%</b>	<b>87.422.350</b>	<b>100,00%</b>

(i) Camargo Corrêa S.A.

	Acionista	ON	Part - %	PN	Part - %	TOTAL	Part - %
(m)	Participações Morro Vermelho S.A.	48.937	99,98%	93.099	100,00%	142.036	99,99%
	Demais acionistas	9	0,02%	1	0,00%	10	0,01%
	<b>Total</b>	<b>48.946</b>	<b>100,00%</b>	<b>93.100</b>	<b>100,00%</b>	<b>142.046</b>	<b>100,00%</b>

(j) Votorantim Participações S.A.

	Acionista	ON	Part - %
(n)	Hejoassu Administração S.A.	5.304.772.481	98,59%
	Demais Acionistas	76.106.492	1,41%
	<b>Total</b>	<b>5.380.878.973</b>	<b>100,00%</b>

(k) Cidade de Deus Cia Cial de Participações

	Acionista	ON	Part - %
(o)	Nova Cidade de Deus Participações S.A.	2.460.482.615	44,62%
	Fundação Bradesco	1.819.212.988	32,99%
	Lia Maria Aguiar	417.744.408	7,57%
	Lina Maria Aguiar	466.344.780	8,46%
	Demais acionistas	350.799.534	6,36%
	<b>Total</b>	<b>5.514.584.325</b>	<b>100,00%</b>

(l) NCF Participações S.A.

	Acionista	ON	Part - %	PN	Part - %	TOTAL	Part - %
	Fundação Bradesco	14.331.333	25,10%	50.828.750	100,00%	65.160.083	60,38%
(k)	Cidade de Deus Cia Cial de Participações	41.979.583	73,54%	0	0,00%	41.979.583	38,90%
(o)	Nova Cidade de Deus Participações S.A.	777.000	1,36%	0	0,00%	777.000	0,72%
	<b>Total</b>	<b>57.087.916</b>	<b>100,00%</b>	<b>50.828.750</b>	<b>100,00%</b>	<b>107.916.666</b>	<b>100,00%</b>

(m) Participações Morro Vermelho S.A.

	Acionista	ON	Part - %
	Rosana Camargo Arruda Botelho	4.882.646	33,34%
	Renata Camargo Nascimento	4.882.646	33,33%
	Regina Camargo Pires Oliveira Dias	4.882.644	33,33%
	Demais acionistas	191	0,00%
	<b>Total</b>	<b>14.648.127</b>	<b>100,00%</b>

(n) Hejoassu Administração S.A.

	Acionista	ON	Part - %
	José Ermírio de Moraes Filho (Espólio)	400.000	25,00%
(p)	AEM Participações S.A.	400.000	25,00%
(q)	ERMAN Participações S.A.	400.000	25,00%
(r)	MRC Participações S.A.	400.000	25,00%
	<b>Total</b>	<b>1.600.000</b>	<b>100,00%</b>



01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**16.01 - OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES**

(o) Nova Cidade de Deus Participações S.A.

	Acionista	ON	Part - %	PN	Part - %	TOTAL	Part - %
	Fundação Bradesco	96.233.613	46,30%	220.235.464	98,35%	316.469.077	73,29%
(s)	Elo Participações S.A.	111.606.996	53,70%	0	0,00%	111.606.996	25,85%
	Caixa Beneficente Fun. do Bradesco	0	0,00%	3.699.093	1,65%	3.699.093	0,86%
	<b>Total</b>	<b>207.840.609</b>	<b>100,00%</b>	<b>223.934.557</b>	<b>100,00%</b>	<b>431.775.166</b>	<b>100,00%</b>

(p) AEM Participações S.A.

	Acionista	ON	Part - %	PN	Part - %	TOTAL	Part - %
	Antonio Ermírio de Moraes (a despeito da doação efetuada a seus filhos, o acionista continua, vitaliciamente, detendo o direito de voto da totalidade das ações ordinárias da AEM Participações S.A.)	684.729.100	100,00%	0	0,00%	684.729.100	100,00%
(t)	JEMF Participações S.A.	0	0,00%	300	33,34%	300	0,00%
(q)	ERMAN Participações S.A.	0	0,00%	300	33,33%	300	0,00%
(r)	MRC Participações S.A.	0	0,00%	300	33,33%	300	0,00%
	<b>Total</b>	<b>684.729.100</b>	<b>100,00%</b>	<b>900</b>	<b>100,00%</b>	<b>684.730.000</b>	<b>100,00%</b>

(q) ERMAN Participações S.A.

	Acionista	ON	Part - %	PN	Part - %	TOTAL	Part - %
	Ermírio Pereira de Moraes (a despeito da doação efetuada a seus filhos, o acionista continua, vitaliciamente, detendo o direito de voto da totalidade das ações ordinárias da ERMAN Participações S.A.)	684.729.100	100,00%	0	0,00%	684.729.100	100,00%
(t)	JEMF Participações S.A.	0	0,00%	300	33,34%	300	0,00%
(p)	AEM Participações S.A.	0	0,00%	300	33,33%	300	0,00%
(r)	MRC Participações S.A.	0	0,00%	300	33,33%	300	0,00%
	<b>Total</b>	<b>684.729.100</b>	<b>100,00%</b>	<b>900</b>	<b>100,00%</b>	<b>684.730.000</b>	<b>100,00%</b>

(r) MRC Participações S.A.

	Acionista	ON	Part - %	PN	Part - %	TOTAL	Part - %
	Maria Helena Moraes Scipilliti (a despeito da doação efetuada a seus filhos, o acionista continua, vitaliciamente, detendo o direito de voto da totalidade das ações ordinárias da MRC Participações S.A.)	684.729.100	100,00%	0	0,00%	684.729.100	100,00%
(t)	JEMF Participações S.A.	0	0,00%	300	33,34%	300	0,00%
(q)	ERMAN Participações S.A.	0	0,00%	300	33,33%	300	0,00%
(p)	AEM Participações S.A.	0	0,00%	300	33,33%	300	0,00%
	<b>Total</b>	<b>684.729.100</b>	<b>100,00%</b>	<b>900</b>	<b>100,00%</b>	<b>684.730.000</b>	<b>100,00%</b>

(s) Elo Participações S.A.

	Acionista	ON	Part - %	PN	Part - %	TOTAL	Part - %
	Lázaro de Mello Brandão	7.882.512	5,84%	0	0,00%	7.882.512	3,97%
	Demais Acionistas	127.172.555	94,16%	63.696.161	100,00%	190.868.716	96,03%
	<b>Total</b>	<b>135.055.067</b>	<b>100,00%</b>	<b>63.696.161</b>	<b>100,00%</b>	<b>198.751.228</b>	<b>100,00%</b>

(t) JEMF Participações S.A.

	Acionista	ON	Part - %	PN	Part - %	TOTAL	Part - %
	José Ermírio de Moraes Neto	3.500	33,34%	0	0,00%	3.500	33,30%
	José Roberto Ermírio Moraes	3.500	33,33%	0	0,00%	3.500	33,30%
	Neide Helena de Moraes	3.500	33,33%	0	0,00%	3.500	33,30%
	AEM Participações S.A.	0	0,00%	4	33,34%	4	0,04%
	ERMAN Participações S.A.	0	0,00%	4	33,33%	4	0,03%
	MRC Participações S.A.	0	0,00%	4	33,33%	4	0,03%
	<b>Total</b>	<b>10.500</b>	<b>100%</b>	<b>12</b>	<b>100,00%</b>	<b>10.512</b>	<b>100,00%</b>

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

## 16.01 - OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES

Composição dos acionistas da VBC Participações S.A. com mais de 5% das ações de cada espécie e classe, até o nível pessoa física, em 30 de setembro de 2006.

Item (a) acima.

Composição dos acionistas da 521 Participações S.A. com mais de 5% das ações de cada espécie e classe, até o nível pessoa física, em 30 de setembro de 2006.

Acionista	ON	Part - %
Fundo de Investimento Financeiro - BB Renda Fixa IV	377.592	15,70%
Fundo Mútuo de Investimentos em Ações - BB Carteira Livre I	2.027.402	84,30%
Demais acionistas	6	0,00%
<b>Total</b>	<b>2.405.000</b>	<b>100,00%</b>

Composição dos acionistas da Bonaire Participações S.A. com mais de 5% das ações de cada espécie e classe, até o nível pessoa física, em 30 de setembro de 2006.

Acionista	ON	Part - %
Energia Fundo de Investimento em Participações	66.728.872	100,00%
Demais acionistas	6	0,00%
<b>Total</b>	<b>66.728.878</b>	<b>100,00%</b>

Composição dos acionistas da BNDES Participações S.A. com mais de 5% das ações de cada espécie e classe, até o nível pessoa física, em 30 de setembro de 2006.

Acionista	ON	Part - %
Banco Nacional de Desenv. Econômico e Social (1)	1	100,00%
<b>Total</b>	<b>1</b>	<b>100,00%</b>

(1) Órgão do governo: único acionista União Federal  
As quantidades de ações estão expressas em unidades.

## Compromisso de arbitragem

A Companhia está vinculada à arbitragem na Câmara de Arbitragem do Mercado, conforme Cláusula Compromissória constante no artigo nº 44º do Estatuto Social da Companhia.

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

**17.01 - RELATÓRIO DA REVISÃO ESPECIAL - SEM RESSALVA**

---

**RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE REVISÃO ESPECIAL**

Aos Acionistas e Administradores da  
CPFL Energia S.A.  
São Paulo - SP

1. Efetuamos uma revisão especial das Informações Trimestrais - ITR da CPFL Energia S.A. e controladas (controladora e consolidado) referentes ao trimestre e período de nove meses findos em 30 de setembro de 2006, elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e sob a responsabilidade de sua Administração, compreendendo os balanços patrimoniais, as respectivas demonstrações do resultado e os relatórios de desempenho.
2. As Informações Trimestrais da controlada indireta Rio Grande Energia S.A. – RGE relativas ao trimestre e período de nove meses findos em 30 de setembro de 2006 e o balanço patrimonial em 30 de junho de 2006, foram objeto de revisão especial por outros auditores independentes, cujos relatórios de revisão especial, emitidos em 24 de outubro de 2006 e 25 de julho de 2006, respectivamente, não contiveram ressalvas. Estes mesmos auditores independentes revisaram as Informações Trimestrais relativas ao trimestre e período de nove meses findos em 30 de setembro de 2005, tendo emitido seu relatório de revisão especial em 25 de outubro de 2005, o qual também não conteve ressalva. Nossas revisões, no que diz respeito: (a) aos ativos totais dessa controlada em 30 de setembro de 2006 e 30 de junho de 2006, os quais representam 14,2% e 14,0%, respectivamente, dos ativos totais consolidados; (b) ao resultado dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2006 e de 2005 da controlada, os quais representam 6,3% e 4,3%, respectivamente, dos valores totais consolidados; e (c) ao respectivo investimento registrado pela equivalência patrimonial nas demonstrações individuais da controladora, estão baseadas exclusivamente nos relatórios de revisão especial daqueles auditores independentes.
3. 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, e consistiu, principalmente, de: (a) indagação e discussão com os administradores responsáveis pelas áreas contábil, financeira e operacional da Sociedade e controladas, quanto aos critérios adotados na elaboração

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

**17.01 - RELATÓRIO DA REVISÃO ESPECIAL - SEM RESSALVA**

---

das informações trimestrais; e (b) revisão das informações e dos eventos subsequentes que tenham ou possam vir a ter efeitos relevantes sobre a situação financeira e nas operações da Sociedade e controladas.

4. Baseados em nossa revisão especial e nos relatórios de outros auditores independentes não temos conhecimento de nenhuma modificação relevante que deva ser feita nas Informações Trimestrais referidas no parágrafo 1 para que estas estejam de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, aplicadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, especificamente aplicáveis à divulgação das Informações Trimestrais obrigatórias.
5. Conforme comentado na Nota Explicativa 3 - item (b.1) às Informações Trimestrais, a Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL alterou em 19 de outubro de 2006, em caráter provisório, o percentual relativo à revisão tarifária periódica de 2003 da controlada Companhia Piratininga de Força e Luz, de 9,67% para 10,14%. Tendo em vista o caráter provisório dessa revisão tarifária, a mesma está sujeita a eventuais alterações quando de sua homologação definitiva.
6. Os balanços patrimoniais da CPFL Energia S.A. e controladas em 30 de junho de 2006 (controladora e consolidado) e as demonstrações do resultado para o trimestre e período de nove meses findos em 30 de setembro de 2005 (controladora e consolidado), apresentados para fins comparativos, foram por nós revisados e nossos relatórios de revisão especial, emitidos em 25 de julho de 2006 e 25 de outubro de 2005, respectivamente, incluíram parágrafo de ênfase sobre o registro, pela controlada Companhia Paulista de Força e Luz de ativo regulatório que se encontrava pendente de homologação pela ANEEL, a qual foi concedida neste trimestre, conforme comentado na Nota Explicativa 3 – Item (b.1) às Informações Trimestrais.

São Paulo, 26 de outubro de 2006

DELOITTE TOUCHE TOHMATSU  
Auditores Independentes  
CRC nº 2 SP 011609/O-8

Walbert Antonio dos Santos  
Contador  
CRC nº 1 SP 185597/O-4

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

---

**18.02 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA CONTROLADA/COLIGADA**

---

**Controlada/Coligada : COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ - CPFL**

---

A controlada Companhia Paulista de Força e Luz - CPFL é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho individual e consolidado consta de suas Informações Trimestrais - ITR, de 30 de setembro de 2006, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

---

**18.02 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA CONTROLADA/COLIGADA**

---

**Controlada/Coligada : CPFL GERAÇÃO DE ENERGIA S/A**

---

A controlada CPFL Geração de Energia S/A é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho individual e consolidado consta de suas Informações Trimestrais - ITR, de 30 de setembro de 2006, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 01866-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CPFL ENERGIA S.A.	3 - CNPJ 02.429.144/0001-93
---------------------------	---	--------------------------------

CONTROLADA/COLIGADA

DENOMINAÇÃO SOCIAL CPFL COMERCIALIZAÇÃO BRASIL S/A
---

18.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DA CONTROLADA/COLIGADA (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2006 a 30/09/2006	4 - 01/01/2006 a 30/09/2006	5 - 01/07/2005 a 30/09/2005	6 - 01/01/2005 a 30/09/2005
3.01	Receita Bruta de Vendas e/ou Serviços	463.516	1.354.798	372.529	1.012.612
3.02	Deduções da Receita Bruta	(64.651)	(185.718)	(51.384)	(136.995)
3.02.01	ICMS	(22.250)	(61.268)	(17.019)	(43.398)
3.02.02	PIS	(7.530)	(22.119)	(6.110)	(16.661)
3.02.03	COFINS	(34.686)	(101.883)	(28.140)	(76.742)
3.02.04	ISS	(185)	(448)	(115)	(194)
3.03	Receita Líquida de Vendas e/ou Serviços	398.865	1.169.080	321.145	875.617
3.04	Custo de Bens e/ou Serviços Vendidos	(341.086)	(944.628)	(269.701)	(703.630)
3.04.01	Custo com Energia Elétrica	(334.530)	(929.492)	(265.279)	(693.310)
3.04.02	Material	(1.596)	(2.926)	(737)	(1.348)
3.04.03	Serviços de Terceiros	(4.960)	(12.210)	(3.685)	(8.972)
3.05	Resultado Bruto	57.779	224.452	51.444	171.987
3.06	Despesas/Receitas Operacionais	(2.702)	(5.203)	(113)	(2.489)
3.06.01	Com Vendas	(4.659)	(11.975)	(2.250)	(8.240)
3.06.02	Gerais e Administrativas	(105)	(129)	(15)	(37)
3.06.03	Financeiras	2.062	6.901	2.152	5.788
3.06.03.01	Receitas Financeiras	4.464	13.809	3.816	10.402
3.06.03.02	Despesas Financeiras	(2.402)	(6.908)	(1.664)	(4.614)
3.06.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	0	0
3.06.05	Outras Despesas Operacionais	0	0	0	0
3.06.06	Resultado da Equivalência Patrimonial	0	0	0	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 01866-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CPFL ENERGIA S.A.	3 - CNPJ 02.429.144/0001-93
---------------------------	---	--------------------------------

CONTROLADA/COLIGADA

DENOMINAÇÃO SOCIAL CPFL COMERCIALIZAÇÃO BRASIL S/A
---

18.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DA CONTROLADA/COLIGADA (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2006 a 30/09/2006	4 - 01/01/2006 a 30/09/2006	5 - 01/07/2005 a 30/09/2005	6 - 01/01/2005 a 30/09/2005
3.07	Resultado Operacional	55.077	219.249	51.331	169.498
3.08	Resultado Não Operacional	(1)	(1)	0	0
3.08.01	Receitas	0	0	0	0
3.08.02	Despesas	(1)	(1)	0	0
3.09	Resultado Antes Tributação/Participações	55.076	219.248	51.331	169.498
3.10	Provisão para IR e Contribuição Social	(18.009)	(73.007)	(17.131)	(57.173)
3.10.01	Contribuição Social	(4.791)	(19.374)	(4.549)	(15.152)
3.10.02	Imposto de Renda	(13.218)	(53.633)	(12.582)	(42.021)
3.11	IR Diferido	0	0	0	0
3.12	Participações/Contribuições Estatutárias	18	17	0	0
3.12.01	Participações	18	17	0	0
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	37.085	146.258	34.200	112.325
	NÚMERO AÇÕES, EX-TESSOURARIA (Unidades)	455.996	455.996	455.996	455.996
	LUCRO POR AÇÃO	81,32747	320,74404	75,00066	246,32892
	PREJUÍZO POR AÇÃO				



---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

---

**18.02 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA CONTROLADA/COLIGADA**

---

**Controlada/Coligada : CPFL COMERCIALIZAÇÃO BRASIL S/A**

---

### **Receita Bruta**

A Receita Bruta do 3º trimestre de 2006 que inclui as operações da controlada CLION foi de R\$ 463.513, demonstrando um incremento de 24,4 % em relação ao mesmo trimestre de 2005, justificado essencialmente pelo crescimento de venda de energia para clientes livres e outras concessionárias e permissionárias. Foram comercializados neste trimestre o volume de 5.048 GWh, contra 4.117 GWh no mesmo trimestre do ano anterior.

### **Lucro Líquido**

O lucro líquido apurado no 3º trimestre de 2006 foi de R\$ 37.085, demonstrando um aumento de 8,4% quando comparado com o mesmo trimestre de 2005, diretamente vinculado ao crescimento de suas operações comerciais.

O EBITDA (Lucro líquido antes do resultado financeiro, imposto de renda e contribuição social, depreciação, amortização) para o 3º trimestre de 2006 foi de R\$ 53.086, sendo 7,9% maior que o apurado para o mesmo trimestre de 2005 que foi R\$ 49.203 (informações não revisadas pelos Auditores Independentes).

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

---

**18.02 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA CONTROLADA/COLIGADA**

---

**Controlada/Coligada : COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ**

---

A controlada Companhia Piratininga de Força e Luz é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho consta de suas Informações Trimestrais - ITR, de 30 de setembro de 2006, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 01866-0	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL CPFL ENERGIA S.A.	3 - CNPJ 02.429.144/0001-93
---------------------------	---	--------------------------------

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	6
04	01	NOTAS EXPLICATIVAS	8
05	01	COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA COMPANHIA NO TRIMESTRE	48
06	01	BALANÇO PATRIMONIAL ATIVO CONSOLIDADO	49
06	02	BALANÇO PATRIMONIAL PASSIVO CONSOLIDADO	50
07	01	DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO CONSOLIDADO	52
08	01	COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE	55
09	01	PARTICIPAÇÃO EM SOCIEDADES CONTROLADAS E/OU COLIGADAS	60
15	01	PROJETOS DE INVESTIMENTO	61
16	01	OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES	62
17	01	RELATÓRIO DA REVISÃO ESPECIAL	67
		COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ - CPFL	
18	02	COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA CONTROLADA/COLIGADA	69
		CPFL GERAÇÃO DE ENERGIA S/A	
18	02	COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA CONTROLADA/COLIGADA	70
		CPFL COMERCIALIZAÇÃO BRASIL S/A	
18	01	DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DA CONTROLADA/COLIGADA	71
18	02	COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA CONTROLADA/COLIGADA	73
		COMPANHIA PIRATINGA DE FORÇA E LUZ	
18	02	COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA CONTROLADA/COLIGADA	74