

**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>35300186133</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
01/01/2008	31/12/2008	1	01/01/2008	31/03/2008	4	01/10/2007	31/12/2007
9 - NOME/RAZÃO SOCIAL DO AUDITOR KPMG Auditores Independentes					10 - CÓDIGO CVM 00418-9		
11 - NOME DO RESPONSÁVEL TÉCNICO Jarib Brisola Duarte Fogaça					12 - CPF DO RESP. TÉCNICO 012.163.378-02		

**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 31/03/2008	2 - TRIMESTRE ANTERIOR 31/12/2007	3 - IGUAL TRIMESTRE EX. ANTERIOR 31/03/2007
<b>Do Capital Integralizado</b>			
1 - Ordinárias	479.910.938	479.910.938	479.756.730
2 - Preferenciais	0	0	0
3 - Total	479.910.938	479.910.938	479.756.730
<b>Em Tesouraria</b>			
4 - Ordinárias	0	0	0
5 - Preferenciais	0	0	0
6 - Total	0	0	0

**01.06 - CARACTERÍSTICAS DA EMPRESA**

1 - TIPO DE EMPRESA Empresa Comercial, Industrial e Outras
2 - TIPO DE SITUAÇÃO Operacional
3 - NATUREZA DO CONTROLE ACIONÁRIO 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 - INICIO PGTO.	6 - ESPÉCIE E CLASSE DE AÇÃO	7 - VALOR DO PROVENTO P/ AÇÃO
01	AGO/E	09/04/2008	Dividendo	30/04/2008	ON	1,4979645300

**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 12/05/2008	2 - ASSINATURA
------------------------	----------------

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

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

02.01 - BALANÇO PATRIMONIAL ATIVO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 31/03/2008	4 - 31/12/2007
1	Ativo Total	6.644.184	6.442.445
1.01	Ativo Circulante	1.029.828	1.107.786
1.01.01	Disponibilidades	4.890	17.803
1.01.02	Créditos	1.016.074	1.085.251
1.01.02.01	Clientes	0	0
1.01.02.02	Créditos Diversos	1.016.074	1.085.251
1.01.02.02.01	Dividendos e Juros Sobre Capital Próprio	935.363	1.008.363
1.01.02.02.02	Títulos e Valores Mobiliários	37.243	34.555
1.01.02.02.03	Tributos a Compensar	33.468	31.899
1.01.02.02.04	Créditos Fiscais Diferidos	9.673	10.107
1.01.02.02.05	Despesas Pagas Antecipadamente	327	327
1.01.03	Estoques	0	0
1.01.04	Outros	8.864	4.732
1.01.04.01	Derivativos	4.153	0
1.01.04.02	Outros Créditos	4.711	4.732
1.02	Ativo Não Circulante	5.614.356	5.334.659
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	585.625	595.548
1.02.01.01	Créditos Diversos	176.308	181.199
1.02.01.01.01	Títulos e Valores Mobiliários	93.659	97.521
1.02.01.01.02	Títulos a Compensar	2.787	2.787
1.02.01.01.03	Créditos Fiscais Diferidos	78.090	79.038
1.02.01.01.04	Despesas Pagas Antecipadamente	1.772	1.853
1.02.01.02	Créditos com Pessoas Ligadas	409.310	414.342
1.02.01.02.01	Com Coligadas e Equiparadas	0	5.032
1.02.01.02.02	Com Controladas	409.310	409.310
1.02.01.02.03	Com Outras Pessoas Ligadas	0	0
1.02.01.03	Outros	7	7
1.02.02	Ativo Permanente	5.028.731	4.739.111
1.02.02.01	Investimentos	5.022.203	4.732.232
1.02.02.01.01	Participações Coligadas/Equiparadas	0	0
1.02.02.01.02	Participações Coligadas/Equiparadas-Ágio	0	0
1.02.02.01.03	Participações em Controladas	3.399.786	3.077.514
1.02.02.01.04	Participações em Controladas - Ágio	1.622.417	1.654.718
1.02.02.01.05	Outros Investimentos	0	0
1.02.02.02	Imobilizado	443	467
1.02.02.03	Intangível	0	0
1.02.02.04	Diferido	6.085	6.412

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

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

02.02 - BALANÇO PATRIMONIAL PASSIVO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 31/03/2008	4 - 31/12/2007
2	Passivo Total	6.644.184	6.442.445
2.01	Passivo Circulante	921.561	762.251
2.01.01	Empréstimos e Financiamentos	180.990	0
2.01.01.01	Empréstimos e Financiamentos	180.490	0
2.01.01.02	Encargos de Dívidas	500	0
2.01.02	Debêntures	3.737	15.983
2.01.02.01	Encargos de Debêntures	3.737	15.983
2.01.03	Fornecedores	4.868	14.029
2.01.04	Impostos, Taxas e Contribuições	113	273
2.01.05	Dividendos a Pagar	730.604	730.634
2.01.06	Provisões	0	0
2.01.07	Dívidas com Pessoas Ligadas	0	0
2.01.08	Outros	1.249	1.332
2.01.08.01	Obrigações Estimadas	82	96
2.01.08.02	Derivativos	5	22
2.01.08.03	Outros Contas a Pagar	1.162	1.214
2.02	Passivo Não Circulante	494.722	725.360
2.02.01	Passivo Exigível a Longo Prazo	494.722	725.360
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	0	183.756
2.02.01.01.01	Empréstimos e Financiamentos	0	171.251
2.02.01.01.02	Encargos de Dívidas	0	12.505
2.02.01.02	Debêntures	450.000	450.000
2.02.01.03	Provisões	44.722	43.691
2.02.01.03.01	Provisões para Contingências	44.722	43.691
2.02.01.04	Dívidas com Pessoas Ligadas	0	0
2.02.01.05	Adiantamento para Futuro Aumento Capital	0	0
2.02.01.06	Outros	0	47.913
2.02.01.06.01	Derivativos	0	47.913
2.02.02	Resultados de Exercícios Futuros	0	0
2.04	Patrimônio Líquido	5.227.901	4.954.834
2.04.01	Capital Social Realizado	4.741.175	4.741.175
2.04.02	Reservas de Capital	16	16
2.04.03	Reservas de Reavaliação	0	0
2.04.03.01	Ativos Próprios	0	0
2.04.03.02	Controladas/Coligadas e Equiparadas	0	0
2.04.04	Reservas de Lucro	213.643	213.643
2.04.04.01	Legal	213.643	213.643
2.04.04.02	Estatutária	0	0
2.04.04.03	Para Contingências	0	0
2.04.04.04	De Lucros a Realizar	0	0
2.04.04.05	Retenção de Lucros	0	0

**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 -31/03/2008	4 -31/12/2007
2.04.04.06	Especial p/ Dividendos Não Distribuídos	0	0
2.04.04.07	Outras Reservas de Lucro	0	0
2.04.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	273.067	0
2.04.06	Adiantamento para Futuro Aumento Capital	0	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

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

03.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/01/2008 a 31/03/2008	4 - 01/01/2008 a 31/03/2008	5 - 01/01/2007 a 31/03/2007	6 - 01/01/2007 a 31/03/2007
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	275.435	275.435	471.819	471.819
3.06.01	Com Vendas	0	0	0	0
3.06.02	Gerais e Administrativas	(4.348)	(4.348)	(5.932)	(5.932)
3.06.03	Financeiras	(42.489)	(42.489)	(18.193)	(18.193)
3.06.03.01	Receitas Financeiras	12.087	12.087	8.093	8.093
3.06.03.02	Despesas Financeiras	(54.576)	(54.576)	(26.286)	(26.286)
3.06.03.02.01	Amortização de Ágio	(32.301)	(32.301)	(25.193)	(25.193)
3.06.03.02.02	Outras Despesas Financeiras	(22.275)	(22.275)	(1.093)	(1.093)
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	322.272	322.272	495.944	495.944
3.06.06.01	Companhia Paulista de Força e Luz	172.062	172.062	213.417	213.417
3.06.06.02	Companhia Piratininga de Força e Luz	32.782	32.782	89.012	89.012
3.06.06.03	CPFL Geração de Energia S.A.	40.336	40.336	88.700	88.700
3.06.06.04	CPFL Comercialização Brasil S.A.	25.105	25.105	74.394	74.394
3.06.06.05	Nova 4 Participações Ltda	0	0	(4.725)	(4.725)
3.06.06.06	CPFL Serra Ltda.	0	0	33.705	33.705
3.06.06.07	CPFL Comercialização Cone Sul S.A.	0	0	1.441	1.441
3.06.06.08	Rio Grande Energia S.A.	40.000	40.000	0	0
3.06.06.09	Perácio Participações S.A.	7.577	7.577	0	0
3.06.06.10	Companhia Luz e Força Santa Cruz	4.410	4.410	0	0
3.07	Resultado Operacional	275.435	275.435	471.819	471.819

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

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

03.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/01/2008 a 31/03/2008	4 - 01/01/2008 a 31/03/2008	5 - 01/01/2007 a 31/03/2007	6 - 01/01/2007 a 31/03/2007
3.08	Resultado Não Operacional	(986)	(986)	1.863	1.863
3.08.01	Receitas	0	0	1.863	1.863
3.08.02	Despesas	(986)	(986)	0	0
3.09	Resultado Antes Tributação/Participações	274.449	274.449	473.682	473.682
3.10	Provisão para IR e Contribuição Social	0	0	(568)	(568)
3.10.01	Imposto de Renda	0	0	(568)	(568)
3.11	IR Diferido	(1.382)	(1.382)	(186)	(186)
3.11.01	Contribuição Social Diferida	(434)	(434)	(26)	(26)
3.11.02	Imposto de Renda Diferida	(948)	(948)	(160)	(160)
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	0	0	0
3.15	Lucro/Prejuízo do Período	273.067	273.067	472.928	472.928
	NÚMERO AÇÕES, EX-TESSOURARIA (Unidades)	479.910.938	479.910.938	479.756.730	479.756.730
	LUCRO POR AÇÃO (Reais)	0,56900	0,56900	0,98577	0,98577
	PREJUÍZO POR AÇÃO (Reais)				



01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

### NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS DE 31 DE MARÇO DE 2008 E 31 DEZEMBRO DE 2007

(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	31/03/2008		31/12/2007	
		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	-
Companhia Luz e Força Santa Cruz ("CPFL Santa Cruz")	Integral	99,99	-	99,99	-
Rio Grande Energia S.A. ("RGE")	Integral	100,00	-	100,00	-
Companhia Paulista de Energia Elétrica ("CPFL Leste Paulista")	Integral	-	96,56	-	96,56
Companhia Jaguari de Energia ("CPFL Jaguari")	Integral	-	90,15	-	90,15
Companhia Sul Paulista de Energia ("CPFL Sul Paulista")	Integral	-	87,80	-	87,80
Companhia Luz e Força de Mococa ("CPFL Mococa")	Integral	-	89,75	-	89,75
<b>Geração de Energia</b>					
CPFL Geração de Energia S.A. ("CPFL Geração")	Integral	100,00	-	100,00	-
CPFL Sul Centrais Elétricas Ltda. ("CPFL Sul Centrais Elétricas")	Integral	-	100,00	-	100,00
Paulista Lajeado Energia S.A. ("Paulista Lajeado")	Integral	-	54,03	-	54,03
CERAN - Companhia Energética Rio das Antas ("CERAN")	Proporcional	-	65,00	-	65,00
BAESA - Energética Barra Grande S.A. ("BAESA")	Proporcional	-	25,01	-	25,01
Foz do Chapecó Energia S.A. ("Fóz do Chapecó")	Proporcional	-	51,00	-	51,00
Campos Novos Energia S.A. ("ENERCAN")	Proporcional	-	48,72	-	48,72
<b>Comercialização de Energia</b>					
CPFL Comercialização Brasil S.A. ("CPFL Brasil")	Integral	100,00	-	100,00	-
CPFL Comercialização Cone Sul S.A. ("CPFL Cone Sul")	Integral	-	100,00	-	100,00
Clion Assessoria e Comercialização de Energia Elétrica Ltda. ("CPFL Meridional")	Integral	-	100,00	-	100,00
Sul Geradora Participações S.A. ("Sul Geradora")	Integral	-	99,95	-	99,95
CPFL Planalto Ltda. ("CPFL Planalto")	Integral	-	100,00	-	100,00
<b>Serviços</b>					
CPFL Serviços, Equipamentos, Indústria e Comércio S.A. ("CPFL Serviços")	Integral	-	89,81	-	89,81
<b>Empresas de Participação</b>					
Perácio Participações S.A. ("Perácio")	Integral	100,00	-	100,00	-
Chumpitaz Participações S.A. ("Chumpitaz")	Integral	100,00	-	100,00	-
Makelele Participações S.A. ("Makelele")	Integral	-	100,00	-	100,00
CPFL Jaguariuna S.A. ("CPFL Jaguariuna")	Integral	-	100,00	-	100,00
Companhia Jaguari Geração de Energia ("Jaguari Geração")	Integral	-	90,15	-	90,15

#### ( 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 devem ser analisadas em conjunto. Estas informações trimestrais foram elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, segundo o Manual de Contabilidade do Serviço Público de Energia Elétrica, normas definidas pela ANEEL e normas complementares editadas pela Comissão de Valores Mobiliários ("CVM").

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

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

Com o objetivo de aprimorar as informações prestadas ao mercado, estão sendo apresentadas, como informações suplementares, as Demonstrações dos Fluxos de Caixa e do Valor Adicionado para os trimestres findos em 31 de março de 2008 e de 2007, respectivamente, nos anexos I e II.

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”).

##### **Crítérios 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 Santa Cruz, RGE e Perácio. 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 Geração, CPFL Brasil e Perácio são consolidadas com as de suas controladas, integral ou proporcionalmente, de acordo com as regras definidas pela Instrução CVM n.º 247/96.

Respeitadas as condições descritas acima, a parcela relativa aos acionistas não controladores está destacada no passivo e no resultado de cada período apresentado.

Todos os saldos e transações significativos com partes relacionadas foram eliminados.

As práticas contábeis das controladas são consistentes com aquelas adotadas pela Sociedade. A principal diferença entre as práticas de contabilização, relaciona-se à reavaliação do imobilizado registrada pela controlada RGE que é eliminada do patrimônio líquido, base para cálculo da equivalência patrimonial e, conseqüentemente, na consolidação.

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

**( 3 ) ATIVOS E PASSIVOS REGULATÓRIOS**

	Consolidado			
	Circulante		Não Circulante	
	31/03/2008	31/12/2007	31/03/2008	31/12/2007
<b>Ativos</b>				
<b>Consumidores, Concessionárias e Permissionárias (nota 5)</b>				
Recomposição Tarifária Extraordinária (a)	3.048	3.448	-	456
Energia Livre (a)	1.326	1.924	81	480
Revisão Tarifária - Base Remuneração (b.1)	-	1.443	-	-
Revisão Tarifária - Depreciação (b.1)	948	13.147	-	-
Descontos TUSD e Irrigação (b.3)	77.640	64.235	6.182	19.637
Outros Componentes Financeiros	4.573	1.769	95	95
	<b>87.535</b>	<b>85.966</b>	<b>6.358</b>	<b>20.668</b>
<b>Diferimento de Custos Tarifários</b>				
Parcela "A" (a)	312.520	343.233	109.020	167.716
CVA (c)	306.957	189.216	64.782	38.178
	<b>619.477</b>	<b>532.449</b>	<b>173.802</b>	<b>205.894</b>
<b>Despesas Pagas Antecipadamente (nota 9)</b>				
Outros Componentes Financeiros	7.007	20.001	42	42
PIS e COFINS - Repasse Geradores	515	1.210	-	-
Majoração de PIS e COFINS (b.2)	2.396	25.097	-	-
Sobrecontratação (b.2)	81	81.704	973	28.605
Subvenção Baixa Renda - Perdas (d)	39.489	55.967	-	-
	<b>49.488</b>	<b>183.979</b>	<b>1.015</b>	<b>28.647</b>
<b>Passivos</b>				
<b>Fornecedores (nota 17)</b>				
Energia Livre (a)	(29.867)	(35.609)	-	(223)
<b>Diferimento de Ganhos Tarifários</b>				
Parcela "A" (a)	(9.439)	(9.668)	(3.240)	(4.890)
CVA (c)	(301.163)	(220.370)	(28.926)	(63.499)
	<b>(310.602)</b>	<b>(230.038)</b>	<b>(32.166)</b>	<b>(68.389)</b>
<b>Outras Contas a Pagar (nota 22)</b>				
PIS e COFINS - Repasse Geradores (b.2)	-	(8)	-	-
Devolução ao Consumidor - Recálculo IRT (b.2)	(1.892)	(26.213)	-	-
Outros Componentes Financeiros	(1.138)	(1.492)	(54)	(54)
Majoração de PIS e COFINS (b.2)	(116.612)	(113.964)	-	-
Devolução ao Consumidor - Irrigantes (b.3)	(2.070)	-	-	-
Devolução ao Consumidor - Sobrecontratação (b.3)	(39.014)	(130)	(23.477)	(12)
Subvenção Baixa Renda - Ganhos (d)	(9.208)	(8.553)	-	(71)
	<b>(169.934)</b>	<b>(150.360)</b>	<b>(23.531)</b>	<b>(137)</b>
<b>Total Líquido</b>	<b>246.097</b>	<b>386.387</b>	<b>125.478</b>	<b>186.460</b>

**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". Este acordo instituiu como mecanismo de reposição de perdas incorridas pelas empresas do setor elétrico, um reajuste tarifário extraordinário de 2,9% nas tarifas de fornecimento de energia elétrica a consumidores residenciais (exceto aqueles considerados

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

como de “baixa renda”), rurais e iluminação pública e de 7,9% para todos os demais consumidores.

As movimentações dos saldos relacionados a RTE, Energia Livre e Parcela “A”, para o trimestre findo em 31 de março de 2008, são como segue:

	RTE	Consolidado		Parcela "A" Líquida
		Energia Livre		
		Ativo	Passivo	
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2007</b>	<b>3.904</b>	<b>2.404</b>	<b>(35.832)</b>	<b>496.391</b>
Remuneração	172	280	(117)	12.056
Provisão para Perdas	(115)	(326)	78	-
Amortização	(913)	(951)	6.004	(99.586)
<b>Saldos em 31 de março de 2008</b>	<b>3.048</b>	<b>1.407</b>	<b>(29.867)</b>	<b>408.861</b>

- **Recomposição Tarifária Extraordinária (“RTE”)** – Corresponde à perda de receita apurada a partir da comparação da receita de venda de energia efetivamente verificada no período de racionamento e a receita projetada para esse período desconsiderando a ocorrência do Programa de Racionamento de Energia.

Em função do término do prazo das demais distribuidoras, o saldo de RTE registrado, refere-se à controlada indireta CPFL Sul Paulista, a qual possui provisão para perdas no montante de R\$ 2.136, calculada com base nas projeções de receitas esperadas, considerando o crescimento de seu mercado, as expectativas de inflação, juros e aspectos regulatórios. O prazo final definido pela ANEEL para a recuperação da RTE pela CPFL Sul Paulista é janeiro de 2009.

As distribuidoras CPFL Paulista e CPFL Piratininga registraram em exercícios anteriores perdas de R\$ 152.090, em função do término do prazo estipulado para a realização total da RTE.

- **Energia Livre** – Corresponde à energia produzida e disponibilizada ao mercado consumidor, pelos produtores independentes e autoprodutores de energia, durante o período de racionamento.

As concessionárias de distribuição arrecadaram os recursos obtidos do consumidor através do reajuste tarifário extraordinário e os repassaram aos geradores de acordo com percentuais estabelecidos para cada concessionária, motivo pelo qual foram constituídos um ativo e um passivo. Estes valores estão atualizados com base em orientações da ANEEL.

A controlada CPFL Sul Paulista possui provisão para perdas de realização da energia livre no montante de R\$ 1.816.

No caso da controlada RGE, o ativo regulatório de Energia Livre decorre da cessão, pela distribuidora, de sua quota parte de Itaipu para o programa de racionamento. Assim como para a RTE, a controlada RGE e a controlada CPFL Geração possuem em 31 de março de 2008, provisão para perda na realização de Energia Livre totalizando o montante de R\$ 5.369. A controlada CPFL Geração possui ainda o registro de perda de R\$ 4.521 referente ao repasse de distribuidores que já encerraram o seus prazos de recebimento.

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

- **Parcela "A"** – Corresponde à variação dos custos não gerenciáveis representativos da Parcela "A" dos contratos de concessão, ocorrida entre 1º de janeiro a 25 de outubro de 2001. Estes valores são atualizados com base na variação da taxa SELIC.

Para as controladas CPFL Piratininga e CPFL Paulista a Parcela "A" começou a ser compensada a partir de fevereiro de 2007 e janeiro de 2008, respectivamente, mediante a utilização de mecanismo análogo ao da RTE. Para a controlada CPFL Sul Paulista, a Parcela "A" começará a ser amortizada a partir de fevereiro de 2009, pelo prazo necessário para atingir o montante registrado. Para as controladas CPFL Santa Cruz, CPFL Leste Paulista, CPFL Mococa e CPFL Jaguari os saldos da Parcela "A" foram amortizados em novembro de 2007, setembro de 2005, março de 2007 e em agosto de 2005, respectivamente.

As controladas CPFL Paulista, CPFL Piratininga e CPFL Jaguariúna amortizaram saldos da Parcela "A" neste trimestre conforme composição demonstrada abaixo:

	<b>Consolidado</b>
	<b>31/03/2008</b>
Energia Comprada	72.149
Encargos de Uso do Sistema	7.374
Conta de Consumo de Combustível - CCC	21.629
RGR	(1.645)
Taxa de Fiscalização	79
<b>Total</b>	<b>99.586</b>

#### b) Revisão e Reajuste Tarifário

##### b.1) 1º Ciclo de Revisão Tarifária (2003/2004)

- a) CPFL Paulista – Diferença de Depreciação  
Em 2007, a ANEEL através da Resolução Homologatória nº 443, alterou o resultado final da primeira Revisão Tarifária periódica da controlada CPFL Paulista, homologada em abril de 2005, reposicionando as tarifas de fornecimento de energia em 20,66%, em função da revisão do cálculo do percentual médio de depreciação utilizado na Revisão Tarifária de 2003. A diferença de receita entre o reposicionamento tarifário de 20,29% para 20,66%, e do componente Xe do Fator X, de 1,1352% para 1,2530% corresponde a um ajuste financeiro no valor de R\$ 44.868, que está sendo compensado financeiramente no Reajuste Tarifário de 2007. Esse ativo regulatório está registrado na conta "Consumidores, Concessionárias e Permissionárias – Revisão Tarifária - Depreciação", já considerando os efeitos de PIS e COFINS, e a partir do reposicionamento passou a ser amortizado.
- b) CPFL Piratininga – Base Remuneração  
Em 2006, a ANEEL, através da Resolução Homologatória nº 385, e em atendimento ao pedido de reconsideração da Revisão Tarifária interposto pela Bandeirante Energia S.A. ("Bandeirante"), alterou os valores da base de remuneração da controlada CPFL Piratininga.

Com tal alteração, a ANEEL determinou que as tarifas de fornecimento de energia elétrica fossem reposicionadas em 10,14%. Dessa forma, para refletir o novo percentual provisório definido pela ANEEL, a controlada CPFL Piratininga constituiu em 2006 um ativo regulatório na conta "Consumidores, Concessionárias e Permissionária", no montante de R\$ 26.970, inclusive os efeitos de PIS e COFINS, sendo amortizado até outubro de 2007.

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

A Resolução ANEEL nº 336 de 2001, que trata da anuência do pedido de cisão da Bandeirante e da transferência parcial da respectiva área de concessão à controlada CPFL Piratininga, estabeleceu que, na primeira revisão tarifária periódica prevaleceria o menor índice apurado 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%.

Através do Despacho nº 3209, de 22 de outubro de 2007, a ANEEL ratificou o resultado da primeira revisão tarifária da controlada CPFL Piratininga, tornando-o definitivo.

- c) CPFL Santa Cruz, CPFL Mococa e CPFL Leste Paulista — Base Remuneração  
 Em 2005, a ANEEL homologou em caráter definitivo, os resultados da primeira revisão tarifária periódica de fevereiro de 2004 para as controladas CPFL Santa Cruz, CPFL Leste Paulista, CPFL Sul Paulista, CPFL Jaguari e CPFL Mococa. A diferença existente entre os percentuais provisórios e os definitivos para as controladas CPFL Santa Cruz, CPFL Leste Paulista e CPFL Mococa foram recuperados até janeiro de 2008.

#### b.2) 2º Ciclo de Revisão Tarifária (2007/2008)

A ANEEL, estabeleceu em caráter provisório, o reajuste tarifário e os componentes financeiros relativos a revisão tarifária de 23 de outubro de 2007 para a controlada CPFL Piratininga, em 03 de fevereiro de 2008 para as controladas, CPFL Santa Cruz, CPFL Jaguari, CPFL Mococa, CPFL Leste Paulista e CPFL Sul Paulista, em 08 de abril de 2008 para a controlada CPFL Paulista e em 19 de abril de 2008 para a RGE, conforme demonstrada abaixo:

	CPFL Santa Cruz	CPFL Jaguari	CPFL Mococa	CPFL Leste Paulista	CPFL Sul Paulista	CPFL Piratininga	CPFL Paulista	RGE
Receita Verificada	213.312	87.989	54.148	77.145	92.390	2.136.914	5.175.546	1.950.452
Parcela A total	124.331	68.585	30.989	42.854	58.690	1.423.875	3.314.145	1.324.735
Encargos Setoriais	21.504	12.294	4.687	8.072	10.594	257.170	540.872	191.416
Compra de Energia Elétrica	85.546	46.524	21.357	26.643	37.956	954.779	2.394.482	948.665
Transporte de Energia	17.281	9.767	4.945	8.139	10.140	211.926	378.791	184.654
Parcela B total	69.506	19.386	19.019	32.786	31.802	492.479	1.180.392	533.062
Remuneração Bruta de Capital	14.894	4.880	3.658	11.696	7.745	154.530	351.310	179.713
Quota Depreciação	10.594	2.492	1.816	4.322	4.230	81.098	252.111	97.139
Empresa de Referência	42.555	11.794	13.419	16.581	19.602	244.232	542.368	241.662
Inadimplência	1.463	220	126	187	225	12.619	34.603	14.548
Receita Requerida (Parc. A + B)	193.837	87.971	50.008	75.640	90.492	1.916.354	4.494.537	1.857.797
(-) Outras Receitas	(1.291)	(291)	(411)	(569)	(860)	(13.152)	(27.276)	(12.170)
Receita Requerida Líquida	192.546	87.680	49.597	75.071	89.632	1.903.202	4.467.261	1.845.627
Componentes Financeiros	5.013	(1.079)	1.366	777	(524)	15.767	3.336	187.320
Reposicionamento Econômico	-9,73%	-0,35%	-8,40%	-2,69%	-2,98%	-10,94%	-13,69%	-5,37%
Componentes Financeiros (*)	2,60%	-1,23%	2,75%	1,04%	-0,58%	0,83%	0,08%	10,15%
Reposicionamento Total	-7,13%	-1,58%	-5,65%	-1,65%	-3,57%	-10,11%	-13,61%	4,77%
Fator Xe	0,22%	2,10%	0,24%	1,07%	1,31%	0,73%	0,83%	0,66%
Percepção do Consumidor (**)	-8,14%	-3,56%	-8,15%	-1,45%	-7,11%	-15,29%	-17,21%	2,52%

(\*) Além da CVA (vide tópico "c") destacam-se como componentes financeiros conta de compensação de valores de itens da Parcela "A" ("CVA"), sobrecontratação de energia elétrica, descontos aplicados na cobrança da TUSD, ajustes de encargos de conexão, rede básica e CUSD, e outros componentes. Na controlada RGE 56% dos componentes financeiros, referem-se aos subsídios para cooperativas, localizadas dentro da área de concessão.

(\*\*) Representa o efeito médio percebido pelo consumidor, em decorrência da retirada da base tarifária de componentes financeiros que haviam sido adicionados no reajuste tarifário anterior.

No processo de revisão tarifária da controlada CPFL Paulista, a ANEEL procedeu em caráter provisório o recálculo do repasse tarifário relacionado à sobrecontratação, efetuado para a data base de 31 de dezembro de 2007. O órgão regulador incluiu na revisão tarifária devolução ao consumidor de R\$ 27.534, enquanto que o ativo registrado era de R\$ 76.798 na mesma data.

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

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

---

A administração da controlada CPFL Paulista, em análise do processo, reviu seus procedimentos e solicitou, inclusive, recontabilização junto à CCEE de parte das transações envolvendo o contrato de fornecimento de energia entre a controlada CPFL Paulista e a controlada CPFL Brasil.

Nesse contexto, e de forma conservadora, enquanto não se finaliza o processo definitivo da revisão tarifária, a controlada CPFL Paulista reconheceu em março de 2008, provisão de contas a receber referente a citada recontabilização da CCEE no montante de R\$ 39.853 para o período de janeiro de 2005 à fevereiro de 2008, em contrapartida reconheceu contabilmente aumento de receita e redução de custo CCEE de R\$ 17.749 e R\$ 22.104, respectivamente. Como consequência da recontabilização foi efetuado também uma provisão para retificação do ativo de sobrecontratação de R\$ 25.769 e provisão de um passivo de R\$ 14.084 a devolver aos consumidores no próximo reajuste tarifário, tendo como contrapartida custo com energia elétrica. Estes registros não produziram nenhum efeito no resultado da controlada CPFL Paulista.

De forma conservadora e visando aderência plena aos valores homologados pela Agência Reguladora, a controlada CPFL Paulista efetuou no primeiro trimestre de 2008, provisão para realização de ativo e provisão de passivo no montante de R\$ 51.029 e R\$ 27.534, respectivamente, em contrapartida ao custo com energia elétrica – sobrecontratação, referente a sazonalização e efeitos de perdas, conforme definido provisoriamente pela ANEEL. A provisão por conta de sazonalização por outro lado gerou um crédito de CVA no montante de R\$ 9.487. Estas provisões serão mantidas até que a ANEEL finalize suas análises e homologue o resultado final desta revisão.

Uma vez que transações similares foram efetuadas entre a controlada CPFL Piratininga e a controlada CPFL Brasil, mesmo procedimento de provisões foram efetuados na controlada CPFL Piratininga. Provisão na sobrecontratação e contas a receber de R\$ 14.453 por conta de recontabilização da CCEE (aumento de receita e redução de custo de CCEE, de R\$ 4.945 e R\$ 9.507, respectivamente) e provisão na sobrecontratação de R\$ 45.398 referente a operações na CCEE e perdas.

Ainda em função da recontabilização da CCEE foi efetuada na controlada CPFL Brasil uma provisão de contas a pagar CCEE no montante de R\$ 71.879 (nota 17) tendo como contrapartida R\$ 66.438 (estorno de receita) de venda CCEE e R\$ 5.441 em despesa financeira.

No consolidado, os efeitos em resultado em função das provisões efetuadas, baseados nos entendimentos da ANEEL relacionados ao processo de sobrecontratação na revisão tarifária “provisória” foi de R\$ 186.352 (R\$ 111.895 líquido dos impostos).

#### **b.3) Reajuste tarifário**

A ANEEL, ao estabelecer o Índice de Reajuste Tarifário Anual (“IRT”) da controlada CPFL Paulista em 3 de abril de 2007, através da Resolução Homologatória nº 445, e com o objetivo de rever os valores de PIS e COFINS dos Geradores, realizou recálculo do custo de energia elétrica de contratos iniciais do IRT de 2005 da controlada CPFL Paulista. Como o custo de energia elétrica impacta no reajuste da tarifa a consumidores e no cálculo de CVA, o recálculo

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

---

que produziu uma redução no preço médio de energia, gerou um passivo a ser devolvido aos consumidores e um ativo adicional de CVA. Adicionalmente os valores homologados pela ANEEL no IRT de 2007 referente a CVA excluíram as sobras dos contratos de energia elétrica, conforme item 61 da Nota Técnica nº 069/ANEEL de 22 de março de 2007. Desta forma, esses efeitos basicamente explicam os ajustes efetuados no 1º trimestre de 2007 de R\$ 98.635 registrado em "Outras Contas a Pagar" e de R\$ 177.710 efetuado em "Diferimento de Custos Tarifários", ambos com contrapartida em "Custo com Energia Elétrica" (nota 25).

Dos ativos e passivos registrados, além da CVA (vide tópico "c"), destacam-se como componentes financeiros adicionais:

- **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 até abril de 2005 para a controlada CPFL Paulista e outubro de 2005 para CPFL Piratininga.

Os valores homologados em 2006 e 2007 foram registrados na conta de "Despesas Pagas Antecipadamente" e serão amortizados até abril de 2008.

Considerando as discussões que envolvem a natureza do referido crédito, conservadoramente, optou-se por constituir passivos no mesmo montante dos ativos, registrado na conta "Outras Contas a Pagar" (nota 22) que são atualizados com base na variação do IGP-M.

- **Sobrecontratação**

As distribuidoras 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, tendo também a garantia do repasse às tarifas dos custos ou receitas decorrentes da sobrecontratação de energia elétrica, limitados em 3% do requisito de carga. O detalhamento das movimentações ocorridas no período estão apresentados no item b.3.

As constituições e realizações da sobrecontratação vem sendo realizadas em "Despesas Pagas Antecipadamente" (nota 9) em contrapartida a um crédito registrado em "Custo com Energia Elétrica" (nota 25).

- **Descontos na TUSD e na Irrigação**

As controladas reconhecem ativos regulatórios referentes a (i) descontos especiais aplicados sobre a TUSD, relacionado ao fornecimento de energia elétrica de fontes alternativas, e (ii) atividades de irrigação e aquicultura.

As constituições e realizações dos descontos na TUSD e irrigação, vem sendo registradas em "Consumidores, Concessionárias e Permissionárias" em contrapartida a conta de "Receita de Fornecimento de Energia Elétrica" (nota 24).



01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

O quadro abaixo demonstra a movimentação dos itens descritos anteriormente, relacionados à Revisão e Reajuste Tarifários, ocorrida durante o trimestre findo em 31 de março de 2008:

	Revisão Tarifária Base Remetente (a.1)	Revisão Tarifária Depreciação (a.1)	Outros componentes financeiros - Ativos e Passivos (1)	Consolidado									
				PIS e COFINS - Repasse Geradoras (b.3)		Devolução ao Consumidor Recálculo ITR 2005 e 2006 (b.3)	Majoração de PIS e COFINS (a.2)		Sobrecontratação (b.3)		Descontos TUSD e irrisação (a.3)	Devolução ao Consumidor Irigantes (b.3)	Total
				Ativo (2)	Passivo		Ativo	Passivo	Ativo	Passivo			
Saldo em 31 de dezembro de 2007	1.413	13.117	20.361	1.210	(8)	(26.213)	25.097	(113.064)	110.309	(142)	93.872	-	115.112
Constituição	730	-	4.907	622	-	-	-	11.327	(4.030)	10.344	1.847	(2.070)	21.828
Atualização	72	-	-	-	-	-	72	(2.848)	-	-	(1.047)	-	(707)
Amortização	(2.193)	(12.199)	(14.743)	(1.317)	8	24.321	(22.773)	-	-	-	(12.241)	-	(42.184)
Provisão	-	-	-	-	-	-	-	-	(119.530)	-	(58.310)	-	(177.854)
Saldo em 31 de março de 2008	-	918	10.525	515	-	(1.892)	2.306	(116.612)	1.054	(62.491)	83.822	(2.070)	(83.989)

(1) Os efeitos da constituição foram registrados na Receita Operacional R\$ 3.748, no Custo de Energia R\$ 1.426, no contas a receber (R\$ 224) e no Custo de Energia (R\$ 43).  
 Os efeitos da amortização foram registrados na Receita Operacional R\$ 13.254, no Custo de Energia R\$ 91, na Despesa Operacional R\$ 612, nos Encargos do Uso da Rede R\$ 962 e no Resultado Financeiro R\$ 6.  
 (2) Os efeitos da constituição foram registrados na Despesa Operacional R\$ 364 e na Receita Operacional R\$ 250.  
 Os efeitos da amortização foram registrados na Receita Operacional R\$ 491 e no Contas a Receber R\$ 626.

#### c) Diferimento de Custos e Ganhos Tarifários (“CVA”)

Refere-se ao mecanismo de compensação das variações ocorridas nos custos não gerenciáveis incorridos pelas concessionárias de distribuição de energia elétrica. Estas variações são apuradas através da diferença entre os gastos efetivamente incorridos e os gastos estimados no momento da constituição da tarifa nos reajustes tarifários anuais.

Os valores considerados na CVA são atualizados monetariamente com base na taxa SELIC.

	Consolidado				
	31/12/2007	Movimentação			31/03/2008
		Diferimento	Amortização	Atualização	
<b>Ativo</b>					
Energia Comprada	203.119	173.774	(42.542)	5.379	339.730
Encargos de Uso do Sistema	7.760	8.283	(2.855)	203	13.391
CCC	3.856	2.007	(106)	117	5.874
CDE	12.659	2.172	(2.392)	305	12.744
<b>Total</b>	<b>227.394</b>	<b>186.236</b>	<b>(47.895)</b>	<b>6.004</b>	<b>371.739</b>
<b>Passivo</b>					
Energia Comprada	(195.963)	(64.167)	8.435	(6.751)	(258.446)
Encargos de Uso do Sistema	(29.090)	(4.767)	104	(734)	(34.487)
CCC	(58.816)	4.770	18.167	(1.277)	(37.156)
<b>Total</b>	<b>(283.869)</b>	<b>(64.164)</b>	<b>26.706</b>	<b>(8.762)</b>	<b>(330.089)</b>

#### d) Subvenção - Baixa Renda

A Lei nº 10.438 de 26 de abril de 2002 e o Decreto nº 4.336 de 15 de agosto de 2002 estabeleceram novas diretrizes e critérios para o enquadramento de unidades consumidoras na subclasse residencial baixa renda. De acordo com a legislação, enquadram-se neste novo critério as unidades consumidoras atendidas por circuito monofásico e com consumo mensal médio nos últimos 12 meses inferior a 80kWh e as unidades consumidoras com consumo mensal médio nos últimos 12 meses entre 80 e 220kWh, desde que atendidos alguns requisitos específicos, tais como o registro em Programas Sociais do Governo Federal.

Considerando que os subsídios concedidos aos consumidores deveriam ser compensados no âmbito da própria concessionária, através da tarifa cobrada aos demais consumidores do mercado atendido, e que a introdução deste novo critério impacta os níveis tarifários em vigor,

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

além do princípio de modicidade tarifária ao restante do mercado, a ANEEL determinou uma nova metodologia de apuração para o referido subsídio, que está sendo aplicada mensalmente desde maio de 2002.

Os valores apurados através desta nova metodologia, após homologação da ANEEL, seguem os seguintes critérios de liquidação:

- Para os meses em que foram apuradas perdas para a concessionária, os valores deverão ser ressarcidos através de concessão de subvenção econômica pela Eletrobrás, com recursos provenientes da 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.

A movimentação dos saldos ao longo do trimestre findo em 31 de março de 2008 é como segue:

	<b>Consolidado</b>	
	<b>Ativo</b>	<b>Passivo</b>
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2007</b>	<b>55.967</b>	<b>(8.624)</b>
Ganho (Perda) de Receita	7.643	(933)
Amortização Reajuste Tarifário	(107)	454
Recebimentos Homologados pela ANEEL	(24.014)	-
Atualização Monetária	-	(105)
<b>Saldos em 31 de março de 2008</b>	<b>39.489</b>	<b>(9.208)</b>

#### ( 4 ) DISPONIBILIDADES

	<b>Controladora</b>		<b>Consolidado</b>	
	<b>31/03/2008</b>	<b>31/12/2007</b>	<b>31/03/2008</b>	<b>31/12/2007</b>
Saldos Bancários	623	216	189.293	679.937
Aplicações Financeiras	4.267	17.587	957.955	426.371
<b>Total</b>	<b>4.890</b>	<b>17.803</b>	<b>1.147.248</b>	<b>1.106.308</b>

As aplicações financeiras correspondem a operações realizadas junto a instituições financeiras nacionais, remuneradas em 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 31 de março de 2008 e 31 de dezembro de 2007, é como segue:

	Consolidado				
	Saldos Vincendos	Vencidos		Total	
		até 90 dias	> 90 dias	31/03/2008	31/12/2007
<b>Circulante</b>					
<b>Classes de Consumidores</b>					
Residencial	237.753	175.843	27.723	441.319	425.219
Industrial	186.293	59.739	37.155	283.187	284.661
Comercial	103.259	48.669	29.266	181.194	181.987
Rural	24.137	7.395	1.826	33.358	40.954
Poder Público	29.319	4.422	2.565	36.306	38.172
Iluminação Pública	51.715	3.626	37.876	93.217	66.484
Serviço Público	25.419	7.703	4.413	37.535	41.407
<b>Faturado</b>	<b>657.895</b>	<b>307.397</b>	<b>140.824</b>	<b>1.106.116</b>	<b>1.078.884</b>
Não Faturado	436.246	-	-	436.246	421.552
Parcelamento de Débito de Consumidores	24.320	2.740	8.744	35.804	40.860
Ativo Regulatório (nota 3)	87.535	-	-	87.535	85.966
Operações Realizadas na CCEE (a)	77.970	-	-	77.970	38.876
Concessionárias e Permissionárias (b)	90.421	535	4	90.960	85.682
Outros	45.422	-	-	45.422	65.968
<b>Total</b>	<b>1.419.809</b>	<b>310.672</b>	<b>149.572</b>	<b>1.880.053</b>	<b>1.817.788</b>
<b>Não circulante</b>					
Parcelamento de Débito de Consumidores	143.819	-	-	143.819	152.549
Operações Realizadas na CCEE (a)	41.798	-	-	41.798	41.797
Ativo Regulatório (nota 3)	6.358	-	-	6.358	20.668
<b>Total</b>	<b>191.975</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>191.975</b>	<b>215.014</b>

- a) **Operações Realizadas na CCEE** - Os valores referem-se à comercialização no mercado de curto prazo de energia elétrica relativos ao período de setembro de 2000 a março de 2008. Em 31 de março de 2008, há R\$ 53.040 de provisão referente a recontabilização solicitada junto a CCEE conforme comentado na nota 3 b.2. Os valores de longo prazo compreendem principalmente: (i) ajustes judiciais, determinados em função de processos movidos por agentes do setor; (ii) ações judiciais que contestam a contabilização da CCEE para o período de setembro de 2000 a dezembro de 2002; (iii) registros escriturais provisórios determinados pela CCEE; (iv) valores negociados bilateralmente, pendentes de liquidação. As controladas entendem não haver riscos significativos na realização desses ativos e, conseqüentemente, nenhuma provisão foi contabilizada para este fim.
- b) **Concessionárias e Permissionárias** - Refere-se, basicamente, a saldos a receber decorrentes do suprimento de energia elétrica a outras Concessionárias e Permissionárias, efetuados, principalmente, pelas controladas CPFL Geração e CPFL Brasil, bem como por diversas transações relacionadas à cisão parcial da Bandeirante pela controlada CPFL Piratininga, que serão objeto de encontro de contas com valores a pagar.

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

##### (6) TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

Através de instrumento particular de Cessão de Crédito, em abril de 2005, a Sociedade adquiriu o crédito proveniente do Contrato de Compra e Venda de Energia Elétrica entre a Companhia Energética de São Paulo ("CESP") (vendedora) e CPFL Brasil (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 Brasil.

Em 31 de março de 2008, o saldo no curto prazo é de R\$ 37.243 (R\$ 34.555 em 31 de dezembro de 2007), e no longo prazo é de R\$ 93.659 (R\$ 97.521 em 31 de dezembro de 2007). Esta operação é remunerada com juros anuais 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.

##### (7) TRIBUTOS A COMPENSAR

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2008	31/12/2007	31/03/2008	31/12/2007
<b>Circulante</b>				
Antecipações de Contribuição Social - CSLL	-	501	7.273	8.653
Antecipações de Imposto de Renda - IRPJ	-	1.351	6.186	10.051
Imposto de Renda e Contribuição Social a Compensar	32.235	-	46.701	10.766
Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF	1.160	29.974	26.038	71.825
ICMS a Compensar	-	-	65.753	64.221
Programa de Integração Social - PIS	-	-	2.619	2.457
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	-	9	9.529	8.594
Instituto Nacional de Seguridade Social - INSS	-	-	2.257	1.831
Outros	73	64	4.369	3.356
<b>Total</b>	<b>33.468</b>	<b>31.899</b>	<b>170.725</b>	<b>181.754</b>
<b>Não Circulante</b>				
Contribuição Social a Compensar - CSLL	-	-	25.314	24.966
Imposto de Renda a Compensar - IRPJ	-	-	857	840
Programa de Integração Social - PIS	2.787	2.787	3.043	3.044
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	-	-	859	859
ICMS a Compensar	-	-	68.533	69.508
Instituto Nacional de Seguridade Social - INSS	-	-	97	-
Outros	-	-	578	730
<b>Total</b>	<b>2.787</b>	<b>2.787</b>	<b>99.281</b>	<b>99.947</b>

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

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

	<u>Consolidado</u>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2007</b>	(95.639)
Provisão constituída	(14.311)
Recuperação de Receita	7.219
Baixa de Contas a Receber Provisionadas	11.735
<b>Saldo em 31 de março de 2008</b>	<b><u>(90.996)</u></b>

**( 9 ) DESPESAS PAGAS ANTECIPADAMENTE**

	<u>Consolidado</u>			
	<u>Circulante</u>		<u>Não Circulante</u>	
	<u>31/03/2008</u>	<u>31/12/2007</u>	<u>31/03/2008</u>	<u>31/12/2007</u>
Ativo Regulatório (nota 3)	49.488	183.979	1.015	28.647
Outros	19.895	18.742	12.954	14.464
<b>Total</b>	<b><u>69.383</u></b>	<b><u>202.721</u></b>	<b><u>13.969</u></b>	<b><u>43.111</u></b>

**( 10 ) CRÉDITOS FISCAIS DIFERIDOS**

**10.1- Composição dos créditos fiscais:**

	<u>Controladora</u>		<u>Consolidado</u>	
	<u>31/03/2008</u>	<u>31/12/2007</u>	<u>31/03/2008</u>	<u>31/12/2007</u>
<b><u>Crédito de Contribuição Social sobre:</u></b>				
Bases Negativas	15.123	15.123	34.189	34.637
Benefício Fiscal do Ágio Incorporado	-	-	230.406	234.114
Diferenças Temporariamente Indedutíveis	373	807	86.880	68.001
<b>Subtotal</b>	<b><u>15.496</u></b>	<b><u>15.930</u></b>	<b><u>351.475</u></b>	<b><u>336.752</u></b>
<b><u>Crédito de Imposto de Renda sobre:</u></b>				
Prejuízos Fiscais	60.051	60.051	81.258	83.092
Benefício Fiscal do Ágio Incorporado	-	-	698.029	714.041
Diferenças Temporariamente Indedutíveis	12.216	13.164	251.775	198.576
<b>Subtotal</b>	<b><u>72.267</u></b>	<b><u>73.215</u></b>	<b><u>1.031.062</u></b>	<b><u>995.709</u></b>
<b><u>Crédito de PIS/COFINS sobre:</u></b>				
Diferenças Temporariamente Indedutíveis	-	-	19.774	-
<b>Subtotal</b>	<b><u>-</u></b>	<b><u>-</u></b>	<b><u>19.774</u></b>	<b><u>-</u></b>
<b>Total</b>	<b><u>87.763</u></b>	<b><u>89.145</u></b>	<b><u>1.402.311</u></b>	<b><u>1.332.461</u></b>
<b>Circulante</b>	<b>9.673</b>	<b>10.107</b>	<b>254.059</b>	<b>168.485</b>
<b>Não Circulante</b>	<b>78.090</b>	<b>79.038</b>	<b>1.148.252</b>	<b>1.163.976</b>
	<b><u>87.763</u></b>	<b><u>89.145</u></b>	<b><u>1.402.311</u></b>	<b><u>1.332.461</u></b>

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

A previsão de recuperação dos créditos fiscais diferidos registrados no ativo, decorrentes de prejuízos fiscais, bases negativas, diferenças temporariamente indedutíveis e benefício fiscal do ágio incorporado, está baseada nas projeções de resultados futuros, aprovadas pelo Conselho de Administração e apreciadas pelo Conselho Fiscal. Para o trimestre findo em 31 de março de 2008 a Administração não prevê mudanças significativas nas projeções divulgadas nas Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2007.

#### 10.2 - Crédito Fiscal sobre Benefício Fiscal do Ágio Incorporado:

O benefício fiscal do ágio incorporado refere-se ao crédito fiscal calculado sobre o ágio de aquisição incorporado e está registrado de acordo com os conceitos das Instruções CVM nº 319/1999 e nº 349/2001. O benefício está sendo realizado de forma proporcional à amortização dos ágios incorporados que o originaram, conforme o lucro líquido projetado das controladas durante o prazo remanescente da concessão, demonstrado na nota 13.2.

	Consolidado			
	31/03/2008		31/12/2007	
	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ
CPFL Paulista	120.783	335.508	123.187	342.186
CPFL Piratininga	26.855	92.087	27.377	93.863
RGE	68.344	189.848	68.584	195.202
CPFL Santa Cruz	8.130	25.563	8.465	26.616
CPFL Leste Paulista	1.901	5.282	1.964	5.455
CPFL Sul Paulista	1.862	5.174	1.924	5.344
CPFL Jaguari	1.778	4.939	1.837	5.102
CPFL Mococa	753	2.089	776	2.157
CPFL Geração	-	37.539	-	38.116
<b>Total</b>	<b>230.406</b>	<b>698.029</b>	<b>234.114</b>	<b>714.041</b>

#### 10.3 – Saldos acumulados de diferenças temporariamente indedutíveis:

	Consolidado				
	31/03/2008			31/12/2007	
	CSLL	IRPJ	PIS/COFINS	CSLL	IRPJ
Provisão para Contingências	12.266	45.017	-	12.262	44.745
Entidade de Previdência Privada	5.676	16.763	-	5.914	17.425
Provisão para Devedores Duvidosos	8.367	23.238	-	8.883	24.672
Provisão na Realização da Recomposição Tarifária Extraordinária	192	534	-	404	1.121
Programas de Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética	13.695	38.039	-	14.000	38.888
Participação nos Lucros e Resultados	2.224	6.724	-	1.604	5.138
Diferença de Taxas de Depreciação	10.414	29.135	-	11.109	30.859
Passivo Regulatório - Majoração de PIS e COFINS	9.882	27.449	-	8.105	22.512
Provisão recontabilização CCEE e sobrecontratação (nota 3 b.2)	17.952	49.866	19.774	-	-
Outros	6.212	15.010	-	5.720	13.216
<b>Total</b>	<b>86.880</b>	<b>251.775</b>	<b>19.774</b>	<b>68.001</b>	<b>198.576</b>

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

**10.4 - Reconciliação dos montantes de Contribuição Social e Imposto de Renda registrados nos resultados dos trimestres findos em 31 de março de 2008 e 2007:**

	Controladora			
	31/03/2008		31/03/2007	
	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ
<b>Lucro Antes da CSLL e IRPJ</b>	<b>274.449</b>	<b>274.449</b>	<b>473.682</b>	<b>473.682</b>
<b>Ajustes Para Refletir a Alíquota Efetiva:</b>				
- Equivalência Patrimonial	(322.272)	(322.272)	(495.944)	(495.944)
- Amortização de Ágio	25.551	32.301	18.657	25.193
- Outras Adições (Exclusões) Permanentes Líquidas	617	-	3.894	(21)
<b>Base de Cálculo</b>	<b>(21.655)</b>	<b>(15.522)</b>	<b>289</b>	<b>2.910</b>
Alíquota Aplicável	9%	25%	9%	25%
<b>(Débito) Crédito Fiscal Apurado</b>	<b>1.949</b>	<b>3.881</b>	<b>(26)</b>	<b>(728)</b>
- Crédito Fiscal Realizado	(434)	(948)	-	-
- Crédito Fiscal Não Constituído	(1.949)	(3.881)	-	-
<b>Total</b>	<b>(434)</b>	<b>(948)</b>	<b>(26)</b>	<b>(728)</b>
	Consolidado			
	31/03/2008		31/03/2007	
	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ
<b>Lucro Antes da CSLL e IRPJ</b>	<b>444.401</b>	<b>444.401</b>	<b>677.077</b>	<b>677.077</b>
<b>Ajustes Para Refletir a Alíquota Efetiva:</b>				
- Amortização de Ágio	27.064	38.476	18.657	37.969
- Realização CMC	3.849	-	4.466	-
- Outras Adições (Exclusões) Permanentes Líquidas	(26.122)	3.875	21.669	2.236
<b>Base de Cálculo</b>	<b>449.192</b>	<b>486.752</b>	<b>721.869</b>	<b>717.282</b>
Alíquota Aplicável	9%	25%	9%	25%
<b>(Débito) Crédito Fiscal Apurado</b>	<b>(40.427)</b>	<b>(121.688)</b>	<b>(64.968)</b>	<b>(179.321)</b>
- Crédito Fiscal Realizado	(434)	(948)	-	-
- Crédito Fiscal Constituído (Não Constituído)	(2.328)	(3.881)	-	40.234
<b>Total</b>	<b>(43.189)</b>	<b>(126.517)</b>	<b>(64.968)</b>	<b>(139.087)</b>

O crédito fiscal constituído no 1º trimestre de 2007, no consolidado, no montante de R\$ 40.234 refere-se ao benefício fiscal do ágio incorporado da controlada indireta SEMESA, cuja amortização, após a incorporação, passou a ser dedutível para efeito de Imposto de Renda. O crédito fiscal não constituído e realizado no trimestre deve-se ao fato de a Sociedade ter apurado prejuízo fiscal, no 1º trimestre e a constituição de crédito está limitada a projeção de resultado nos próximos 10 anos.

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

##### ( 11 ) OUTROS CRÉDITOS

	Consolidado			
	Circulante		Não Circulante	
	31/03/2008	31/12/2007	31/03/2008	31/12/2007
Créditos a Receber - CESP	18.005	18.277	17.909	27.204
Créditos a Receber - Acionistas da BAESA	-	-	31.794	31.794
Adiantamentos - Fundação CESP	7.021	5.732	-	-
Cauções, Fundos e Depósitos Vinculados	4.722	3.137	162.270	139.181
Ordens em Curso	12.026	19.018	-	-
Serviços Prestados a Terceiros	20.158	19.979	-	-
Reembolso RGR	4.285	3.340	707	707
Contratos de Pré-Compra de Energia	9.557	8.129	29.074	29.845
Outros	30.325	33.740	3.083	3.089
<b>Total</b>	<b>106.099</b>	<b>111.352</b>	<b>244.837</b>	<b>231.820</b>

##### ( 12 ) ADIANTAMENTO PARA FUTURO AUMENTO DE CAPITAL

	Controladora	
	31/03/2008	31/12/2007
Perácio	409.310	409.310
<b>Total</b>	<b>409.310</b>	<b>409.310</b>

##### ( 13 ) INVESTIMENTOS

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2008	31/12/2007	31/03/2008	31/12/2007
Participações Societárias Permanentes	3.399.786	3.077.514	-	-
Ágio e Deságio	1.622.417	1.654.718	1.829.641	1.868.116
Bens de Renda	-	-	716.380	722.094
Outros	-	-	115.476	115.482
<b>Total</b>	<b>5.022.203</b>	<b>4.732.232</b>	<b>2.661.497</b>	<b>2.705.692</b>

##### 13.1 - Participações Societárias Permanentes:

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

Investimento	Quantidade (mil) de Ações	Participação no Capital - %	31/03/2008			31/03/2008	31/12/2007	1º Trimestre 2008	1º Trimestre 2007
			Capital Social	Patrimônio Líquido	Resultado do Período	Participação	Patrimônio Líquido	Resultado de Equivalência Patrimonial	
CPFL Paulista	1.000	100%	1.000	669.450	172.062	669.450	497.388	172.062	213.417
CPFL Piratininga	53.031.259	100%	47.418	263.320	32.782	263.320	230.538	32.782	89.012
CPFL Serra	-	100%	-	-	-	-	-	-	33.704
RGE	807.168	100%	830.924	1.137.275	40.000	1.137.275	1.097.275	40.000	-
Nova 4	-	100%	-	-	-	-	-	-	(4.725)
CPFL Santa Cruz	371.772	99,99%	78.167	124.544	4.410	124.534	120.124	4.410	-
CPFL Geração	205.487.716	100%	1.039.618	1.168.927	40.336	1.168.927	1.128.591	40.336	88.700
CPFL Brasil	2.999	100%	2.999	28.703	25.105	28.703	3.598	25.105	74.394
CPFL Cone Sul	373	100%	-	-	-	-	-	-	1.442
Perácio	-	100%	-	7.577	7.577	7.577	-	7.577	-
<b>Total</b>						<b>3.399.786</b>	<b>3.077.514</b>	<b>322.272</b>	<b>495.944</b>



01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

A movimentação ocorrida no saldo de participações societárias do período refere-se ao resultado de equivalência patrimonial.

#### Início das Operações Comerciais da UHE CASTRO ALVES

Em março e abril de 2008, foi iniciada a operação comercial de duas unidades geradoras do Aproveitamento Hidrelétrico de Castro Alves, cuja potência total instalada é de 130 MW. A última unidade deste empreendimento está prevista para entrar em operação em maio de 2008. A parcela de energia da usina, correspondente à controlada CPFL Geração, já possui contratos de compra e venda de energia aprovados pela ANEEL e assinados com as distribuidoras CPFL Paulista e CPFL Piratininga e comercializadora CPFL Brasil.

#### 13.2 - Ágio e Deságio:

	Consolidado				Taxa de amortização 2008
	31/03/2008	31/12/2007			
	Custo Histórico	Amortização Acumulada	Valor Líquido	Valor Líquido	
<b>Ágio de aquisição</b>					
<b>Controladora</b>					
CPFL Paulista	292.033	(43.914)	248.119	253.325	6,23%
CPFL Piratininga	39.065	(5.484)	33.581	34.235	6,70%
CPFL Geração	54.555	(8.878)	45.677	46.519	6,21%
RGE	3.150	(48)	3.102	3.150	6,07%
Outros	26	-	26	26	
	<u>388.829</u>	<u>(58.324)</u>	<u>330.505</u>	<u>337.255</u>	
<b>Controladas</b>					
CPFL Jaguariúna	142.793	(9.332)	133.461	137.677	11,81%
ENERCAN	10.233	(543)	9.690	9.814	4,83%
Barra Grande	3.081	(495)	2.586	2.636	6,65%
Foz do Chapecó	7.319	-	7.319	7.319	0,00%
Outros	17.518	(9.510)	8.008	8.279	4,99% a 11,65%
	<u>180.944</u>	<u>(19.880)</u>	<u>161.064</u>	<u>165.725</u>	
<b>Subtotal</b>	<b><u>569.773</u></b>	<b><u>(78.204)</u></b>	<b><u>491.569</u></b>	<b><u>502.980</u></b>	
<b>Recomposição do ágio</b>					
<b>Controladora</b>					
CPFL Paulista	1.074.026	(233.127)	840.899	857.635	6,23%
CPFL Piratininga	115.762	(16.252)	99.510	101.448	6,70%
RGE	310.127	(15.262)	294.865	299.410	5,88%
CPFL Santa Cruz	61.685	(5.047)	56.638	58.970	15,12%
	<u>1.561.600</u>	<u>(269.688)</u>	<u>1.291.912</u>	<u>1.317.463</u>	
<b>Controladas</b>					
CPFL Leste Paulista	21.131	(7.187)	13.944	14.402	8,67%
CPFL Sul Paulista	20.941	(7.284)	13.657	14.107	8,59%
CPFL Jaguari	20.026	(6.986)	13.040	13.468	8,56%
CPFL Mococa	8.444	(2.925)	5.519	5.696	8,49%
	<u>70.542</u>	<u>(24.382)</u>	<u>46.160</u>	<u>47.673</u>	
<b>Subtotal</b>	<b><u>1.632.142</u></b>	<b><u>(294.070)</u></b>	<b><u>1.338.072</u></b>	<b><u>1.365.136</u></b>	
<b>Total Controladora</b>	<b><u>1.950.429</u></b>	<b><u>(328.012)</u></b>	<b><u>1.622.417</u></b>	<b><u>1.654.718</u></b>	
<b>Total Consolidado</b>	<b><u>2.201.915</u></b>	<b><u>(372.274)</u></b>	<b><u>1.829.641</u></b>	<b><u>1.868.116</u></b>	

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

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

Os ágios decorrentes de aquisição de participações societárias são amortizados proporcionalmente às curvas do lucro líquido projetado para o período remanescente da concessão, sendo essas taxas sujeitas à revisão periódica.

#### **Ágio de Aquisição:**

**Controladora:** Refere-se basicamente à aquisição da totalidade das ações detidas pelos acionistas não controladores (processo de incorporação de ações) da CPFL Geração em junho de 2005, CPFL Paulista e CPFL Piratininga em novembro de 2005, e RGE em dezembro de 2007.

#### **Recomposição de Ágio**

Com o objetivo de atender as determinações da ANEEL e evitar que a amortização do ágio advindo de incorporação de controladora cause impacto negativo ao fluxo de dividendos aos acionistas, as controladas aplicaram os conceitos das Instruções CVM nº 319/1999 e nº 349/2001 sobre o ágio de aquisição. Desta forma, foi constituída uma provisão retificadora do ágio em contrapartida à reserva do patrimônio líquido das controladas, de forma que o efeito da operação no patrimônio reflita o benefício fiscal do ágio incorporado. Estas alterações afetaram o investimento da Sociedade nas controladas, sendo necessária a constituição de um ágio de modo a recompô-lo. Este ágio está sendo amortizado pela Sociedade proporcionalmente às curvas do lucro líquido projetado para o período remanescente do contrato de concessão de suas investidas.

#### **13.3 - Bens de Renda:**

No consolidado, os saldos referem-se, principalmente, a ativos integrantes da Usina de Serra da Mesa pertencentes à controlada CPFL Geração, que estão arrendados a FURNAS por um período de 30 anos a findar-se em 2028. Estes ativos são depreciados de acordo com sua vida útil estimada, conforme taxas anuais definidas pela ANEEL, e conforme condições gerais do contrato de concessão detida por FURNAS.

#### **13.4 – Outros**

Refere-se basicamente à participação de 5,84% que a controlada indireta Paulista Lajeado Energia S.A. detém no capital total da Investco S/A, sendo 25.829 ações ordinárias e 16.412 ações preferenciais. Este investimento está registrado pelo método de custo. Em função da participação detida por acionistas não controladores através de (i) ações preferenciais representando 40,07% do capital total da Paulista Lajeado, e de (ii) partes beneficiárias que concedem o direito à 10% do lucro líquido antes da distribuição das participações, estes efeitos foram registrados no consolidado, na linha de Participação de Acionistas não Controladores no passivo, totalizando R\$ 73.471.

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

**13.5 – Juros sobre o Capital Próprio (“JCP”) e Dividendo a receber:**

Controladas	Controladora					
	Dividendo		JCP		Total	
	31/03/2008	31/12/2007	31/03/2008	31/12/2007	31/03/2008	31/12/2007
CPFL Paulista	405.108	405.108	13.447	13.447	418.555	418.555
CPFL Piratininga	151.397	151.397	6.124	6.124	157.521	157.521
RGE	44.322	44.322	49.350	49.350	93.672	93.672
CPFL Santa Cruz	32.541	32.541	4.670	4.670	37.211	37.211
CPFL Geração	72.623	145.623	29.605	29.605	102.228	175.228
CPFL Brasil	108.678	108.678	-	-	108.678	108.678
CPFL Cone Sul	-	-	-	-	-	-
CPFL Serra	-	-	-	-	-	-
Perácio	17.498	17.498	-	-	17.498	17.498
<b>Total</b>	<b>832.167</b>	<b>905.167</b>	<b>103.196</b>	<b>103.196</b>	<b>935.363</b>	<b>1.008.363</b>

**( 14 ) IMOBILIZADO**

	Consolidado			
	31/03/2008		31/12/2007	
	Custo Histórico	Depreciação Acumulada	Valor Líquido	Valor Líquido
<b>Em Serviço</b>				
- Distribuição	7.684.301	(3.914.050)	3.770.251	3.719.784
- Geração	1.780.307	(164.192)	1.616.115	1.345.418
- Comercialização	209.524	(81.100)	128.424	128.665
- Administração	236.606	(153.979)	82.627	82.015
	<b>9.910.738</b>	<b>(4.313.321)</b>	<b>5.597.417</b>	<b>5.275.882</b>
<b>Em Curso</b>				
- Distribuição	297.442	-	297.442	284.420
- Geração	612.822	-	612.822	802.857
- Comercialização	10.897	-	10.897	13.966
- Administração	29.158	-	29.158	36.078
	<b>950.319</b>	<b>-</b>	<b>950.319</b>	<b>1.137.321</b>
<b>Subtotal</b>	<b>10.861.057</b>	<b>(4.313.321)</b>	<b>6.547.736</b>	<b>6.413.203</b>
Outros Ativos não Vinculados à Concessão	1.553.786	(861.395)	692.391	701.940
<b>Total do Imobilizado</b>	<b>12.414.843</b>	<b>(5.174.716)</b>	<b>7.240.127</b>	<b>7.115.143</b>
Obrigações Especiais Vinculadas à Concessão			(943.140)	(919.097)
<b>Imobilizado Líquido</b>			<b>6.296.987</b>	<b>6.196.046</b>

A taxa de depreciação média dos ativos é de 5,0% a.a. nas distribuidoras e 2,6% a.a. nas geradoras.

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

**( 15 ) ENCARGOS DE DÍVIDAS, EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS**

	Consolidado							
	31/03/2008				31/12/2007			
	Principal		Total	Encargos - Circulante e Não Circulante	Principal		Total	
Circulante	Não Circulante	Circulante			Não Circulante			
<b>Moeda Nacional</b>								
BNDES - Repotenciação	135	8.704	28.302	37.141	124	7.057	26.521	33.702
BNDES - Investimento	11.113	233.343	1.595.294	1.839.750	6.164	237.672	1.637.143	1.880.979
BNDES - Ativo Regulatório	268	58.360	-	58.628	663	142.216	-	142.879
BNDES - Bens de Renda	16	-	869	885	16	-	869	885
FIDC	-	-	-	-	-	-	-	-
Furnas Centrais Elétricas S.A.	-	69.499	100.221	169.720	-	47.519	111.665	159.184
Instituições Financeiras	1.343	82.615	142.356	226.314	45.418	233.752	143.032	422.202
Outros	487	30.080	36.495	67.062	607	28.913	26.416	55.936
<b>Subtotal</b>	<b>13.362</b>	<b>482.601</b>	<b>1.903.537</b>	<b>2.399.500</b>	<b>52.992</b>	<b>697.129</b>	<b>1.945.646</b>	<b>2.695.767</b>
<b>Moeda Estrangeira</b>								
BID	452	3.138	57.349	60.939	669	3.133	59.394	63.196
Instituições Financeiras	11.173	153.262	1.049.807	1.214.242	31.531	162.443	860.064	1.054.038
<b>Subtotal</b>	<b>11.625</b>	<b>156.400</b>	<b>1.107.156</b>	<b>1.275.181</b>	<b>32.200</b>	<b>165.576</b>	<b>919.458</b>	<b>1.117.234</b>
<b>Total</b>	<b>24.987</b>	<b>639.001</b>	<b>3.010.693</b>	<b>3.674.681</b>	<b>85.192</b>	<b>862.705</b>	<b>2.865.104</b>	<b>3.813.001</b>

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Moeda Nacional	Consolidado		Remuneração	Condições de Amortização	Garantias
	31/03/2008	31/12/2007			
<b>BNDES - Repotenciação</b>					
CPFL Geração	4.422	5.022	TJLP + 3,5% a.a.	84 parcelas mensais a partir de fevereiro de 2003	Aval da CPFL Paulista
CPFL Geração	32.185	28.000	TJLP + 3,1% a 4,3% a.a.	parcelas mensais a partir de setembro de 2004	Aval da CPFL Energia
CPFL Geração	217	248	UMBND + 3,5% a.a.	84 parcelas mensais a partir de fevereiro de 2003	Aval da CPFL Paulista
CPFL Geração	317	352	UMBND + 4% a.a.	72 parcelas mensais a partir de setembro de 2004	Aval da CPFL Energia
<b>BNDES - Investimento</b>					
CPFL Paulista - FINEM I	-	1.700	TJLP + 3,25% a.a.	78 parcelas mensais a partir de outubro de 2000 e outubro de 2001	Receita da venda de energia
CPFL Paulista - FINEM II	174.419	190.161	TJLP + 5,4% a.a.	48 parcelas mensais a partir de janeiro de 2007	Aval da CPFL Energia e recebíveis
CPFL Paulista - FINEM III	120.413	125.574	TJLP + 3,3% a.a.	72 parcelas mensais a partir de setembro de 2008	Aval da CPFL Energia e recebíveis
RGE - FINEM I	124.394	136.740	TJLP + 3,5% a 5,0% a.a.	parcelas a partir de outubro de 2000 a dezembro de 2012	Arrecadação da venda de energia, conta reserva e notas promissórias
RGE - FINEM II	3.104	4.062	UMBNDDES + 4,5% a.a. (1)	36 parcelas mensais a partir de fevereiro de 2006	Arrecadação da venda de energia e Conta Reserva
CPFL Piratininga - FINEM I	64.946	70.808	TJLP + 5,4% a.a.	48 parcelas mensais a partir de janeiro de 2007	Aval da CPFL Energia e recebíveis
CPFL Piratininga - FINEM II	84.223	87.937	TJLP + 3,3% a.a.	72 parcelas mensais a partir de janeiro de 2008	Aval da CPFL Energia e recebíveis
BAESA	162.599	166.751	TJLP + 3,125% a.a.	144 parcelas mensais a partir de setembro de 2006	Cartas de Fiança
BAESA	33.305	34.725	UMBND + 3,125% a.a. (1)	144 parcelas mensais a partir de novembro de 2006	Cartas de Fiança
ENERCAN	364.030	372.079	TJLP + 4% a.a.	144 parcelas mensais a partir de abril de 2007	Cartas de Fiança
ENERCAN	21.681	22.688	UMBND + 4% a.a.	144 parcelas mensais a partir de abril de 2007	Cartas de Fiança
CERAN	281.380	277.903	TJLP + 5% a.a.	168 parcelas mensais a partir de dezembro de 2005	Aval da CPFL Energia
CERAN	40.957	40.703	UMBND + 5% a.a. (2)	168 parcelas mensais a partir de fevereiro de 2006	Aval da CPFL Energia
CERAN	113.287	104.116	TJLP + 3,69% a.a. (Média dos percentuais)	168 parcelas mensais a partir de novembro de 2008	Aval da CPFL Energia
Foz do Chapecó	250.372	245.032	TJLP + 2,49% a 2,95% a.a.	192 parcelas mensais a partir de Outubro de 2011	Penhor de ações, direito creditório e vinculação de receitas
<b>BNDES - Ativo Regulatório</b>					
CPFL Paulista - Parcela "A"	56.819	139.760	Selic + 1% a.a.	13 parcelas mensais a partir de maio de 2007	Arrecadação de recebíveis
RGE - Energia Livre	-	494	Selic + 1,0% a.a.	60 parcelas mensais a partir de março de 2003	Arrecadação da venda de energia
CPFL Sul Paulista - RTE	1.809	2.267	Selic + 1% a.a.	79 parcelas mensais a partir março de 2002	Arrecadação de recebíveis
CPFL Geração - Energia Livre	-	350	Selic + 1% a.a.	60 parcelas mensais a partir de março de 2003	Aval da CPFL Paulista
<b>BNDES - Bens de Renda</b>					
CPFL Brasil	895	885	TJLP + 2,84% a.a.	36 parcelas mensais a partir de maio de 2009	Vinculado ao bem adjuando
Furnas Centrais Elétricas S.A.	169.720	159.184	IGP-M + 10% a.a.	24 parcelas mensais a partir de junho de 2008	Energia produzida pela Usina
<b>Instituições Financeiras</b>					
<b>Controladora</b>					
Banco União	76.425	-	Tx pré-fix em 12,55% a.a. (5)	parcela única em junho de 2008	Não existem garantias
<b>CPFL Paulista</b>					
Banco do Brasil - Lei 8727	49.268	49.675	Variação do ICPM + 7,42% a.a.	240 parcelas mensais a partir de maio de 1994	Arrecadação de recebíveis
<b>RGE</b>					
Banco Itaú BBA	100.621	103.425	106,0% CDI	parcela única em março de 2011	Não existem garantias
Banco Santander II	-	57.890	104,5% CDI	parcela única em janeiro de 2008	Não existem garantias
Banco ABN AMRO Real	-	84.419	107,5% CDI (3)	2 parcelas em janeiro e 1 parcela em fevereiro de 2008	Não existem garantias
Banco do Brasil	-	38.481	105,0% CDI	parcela única em janeiro de 2008	Não existem garantias
<b>Foz do Chapecó</b>					
Banco Bradesco	-	88.512	104,6% CDI, 106,8% CDI e 107,6% CDI	Parcela Única em jan/08	Não existem garantias
<b>Outros</b>					
<b>Eletrobrás</b>					
CPFL Paulista	10.542	11.369	RGR + tx. variável de 6% a 9% a.a.	Parcelas mensais até julho de 2016	Arrecadação de recebíveis e notas promissórias
CPFL Piratininga	2.270	2.444	5% a.a.	Diversos	Notas promissórias e recebíveis
RGE	5.094	5.183	RGR + tx. de 6% a.a.	120 parcelas mensais a partir de agosto de 2006	Vinculação de receita e notas promissórias
CPFL Santa Cruz	6.501	6.764	5% a.a.	100 a 120 parcelas mensais a partir de dezembro de 2002	Vinculação de receitas
CPFL Leste Paulista	1.229	1.250	5% a 9% a.a.	120 parcelas mensais a partir de fevereiro de 2008	Vinculação de receitas
CPFL Sul Paulista	1.842	1.892	5% a 9% a.a.	120 parcelas mensais a partir de agosto de 2007	Vinculação de receitas
CPFL Jaguar	38	39	5% a 9% a.a.	120 parcelas mensais a partir de Junho de 2007	Vinculação de receitas
CPFL Mococa	347	395	5% a 9% a.a.	120 parcelas mensais a partir de janeiro de 2008	Vinculação de receitas
Outros	39.207	26.639	-	-	-
<b>Total Moeda Nacional - Consolidado</b>	<b>2.399.498</b>	<b>2.695.767</b>			
<b>Moeda Estrangeira</b>					
<b>BID - Enercan</b>					
60.939	63.196	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	-	183.756	Yen + 5,7778% a.a. (4)	parcela única em setembro de 2009	Não existem garantias
Banco Safra	104.565	-	Yen + 1,5% a.a. (6)	parcela única abril de 2008	Não existem garantias
<b>CPFL Paulista</b>					
Debt Conversion Bond	9.642	9.610	US\$ + Libor 6 meses + 0,875% a.a. (11)	17 parcelas semestrais a partir de abril de 2004	Vinculação de receitas e Aval Gov. SP
New Money Bond	848	845	US\$ + Libor 6 meses + 0,875% a.a.	17 parcelas semestrais a partir de abril de 2001	Vinculação de receitas e Aval Gov. SP
FURB	660	957	US\$ + Libor 6 meses + 0,8125% a.a.	13 parcelas semestrais a partir de abril de 2003	Vinculação de receitas e Aval Gov. SP
C-Bond	12.825	12.434	US\$ + 8% a.a.	21 parcelas semestrais a partir de abril de 2004	Vinculação de receitas e Aval Gov. SP
Discount Bond	15.700	16.650	US\$ + Libor 6 meses + 0,8125% a.a.	parcela única em abril de 2004	Depósito em garantia e receitas e Aval Gov. SP
PAR-Bond	22.470	22.412	US\$ + 6% a.a.	parcela única em abril de 2004	Depósito em garantia e receitas e Aval Gov. SP
Banco do Brasil	86.087	83.139	Yen + 5,7778% a.a. (4)	Parcela única em janeiro 2011	Não existem garantias
Banco ABN AMRO Real	363.614	327.002	Yen + 1,4824% a.a. (7)	parcela única em agosto 2009	Não existem garantias
<b>CPFL Piratininga</b>					
Banco BNP Paribás	43.813	-	US\$ + 4,10% a.a. (8)	parcela única com vencimento em fevereiro de 2009	Notas promissórias
<b>RGE</b>					
Banco do Brasil	30.499	27.140	Yen + 5,7778% a.a. (4)	parcela única em setembro de 2009	Não existem garantias
<b>CPFL Geração</b>					
Banco do Brasil	273.889	308.742	Yen + 2,5% a 5,8% a.a. (9)	parcelas únicas: entre abril de 2010 e janeiro de 2011	Aval da CPFL Energia
Banco do Brasil	249.730	-	Yen + 2,5% a 5,8% a.a. (12)	Parcela Única em Janeiro de 2011	Não existem garantias
<b>Foz do Chapecó</b>					
Banco Bradesco	-	62.451	US\$ + 6,5% e 3,99% a.a. (10)	parcela única em janeiro de 2008	Não existem garantias
<b>Total Moeda Estrangeira - Controladora</b>	<b>104.565</b>	<b>183.756</b>			
<b>Total Moeda Estrangeira - Consolidado</b>	<b>1.275.181</b>	<b>1.117.234</b>			
<b>Total Geral</b>	<b>3.674.679</b>	<b>3.813.001</b>			

A Sociedade e as controladas possuem swap convertendo o custo da operação de variação de moeda para variação taxa de juros em reais, correspondente a:

- |                            |                   |                             |
|----------------------------|-------------------|-----------------------------|
| (1) 100% do CDI            | (5) 115,5% do CDI | (9) 104,2% a 104,5% do CDI  |
| (2) 100,0% e 152,9% do CDI | (6) 112,0% do CDI | (10) 104,5% e 107,6% do CDI |
| (3) 107,5% do CDI          | (7) 102,9% do CDI | (11) 96,2% a 97,15 do CDI   |
| (4) 103,5% e 105,5% do CDI | (8) 106,0% do CDI | (12) 104,5% do CDI          |

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

---

##### As principais captações no período foram:

###### Moeda Nacional

**BNDES - Investimento (CERAN)** - Neste trimestre, foram liberados para a controlada indireta, parcelas do empréstimo contratado em fevereiro de 2004 junto ao BNDES, destinados ao financiamento do empreendimento 14 de Julho no montante R\$ 9.342 (R\$ 6.072 proporcional a participação da controlada CPFL Geração).

###### Moeda Estrangeira

**Instituições Financeiras – (CPFL Piratininga)** - No trimestre a controlada captou empréstimo em moeda estrangeira junto ao Banco BNP Paribas, em março de 2008, no montante de R\$ 42.428, com finalidade de reforço de capital de giro.

**Instituições Financeiras – (CPFL Energia)** - No trimestre a Sociedade contratou empréstimo em moeda estrangeira junto ao Banco Safra, no montante de R\$ 100.000 e junto ao Banco Unibanco no montante de R\$ 76.000, com finalidade de captar recursos para capital de giro.

**Instituições Financeiras - (CPFL Geração)** - Para honrar compromissos já assumidos, a controlada realizou neste trimestre uma operação de quitação dos empréstimos existentes junto ao Banco do Brasil no montante de R\$ 230.617 e contratou uma nova linha de crédito com a mesma instituição no montante de R\$ 406.760, com importante prolongamento nos prazos de vencimento.

###### Operações de SWAP

Os ganhos e perdas, líquidos, relacionados às operações de *swap* contratadas pela Sociedade e suas controladas, incluindo as contratações sobre operações de curto prazo, são contabilizados na rubrica Derivativos, tendo como contrapartida receitas ou despesas financeiras. Os resultados consolidados destas operações em 31 de março de 2008 resultaram em um ativo de R\$ 67.392 e um passivo de R\$ 45.151 (ativo de R\$ 995 e um passivo de R\$ 176.739 em 31 de dezembro de 2007).

###### CONDIÇÕES RESTRITIVAS

Os contratos de empréstimos e financiamentos estão sujeitos a certas condições restritivas e contemplam cláusulas, entre outras, que requerem que a Sociedade e suas controladas mantenham determinados índices financeiros dentro de parâmetros pré-estabelecidos. Os detalhes das referidas condições restritivas estão apresentados nas Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2007.

Os empréstimos que a controlada indireta ENERCAN possui junto às instituições financeiras BNDES e BID, contemplam cláusulas que requerem a manutenção de determinados índices financeiros em parâmetros pré-estabelecidos. Em decorrência dos sinistros ocorridos em túneis de desvio da UHE Campos Novos, o início da operação comercial foi postergado, comprometendo a geração de caixa no prazo originalmente previsto, com reflexo nas obrigações contratuais assumidas. A administração da ENERCAN já solicitou às referidas instituições financeiras a revisão dos parâmetros contratuais, tendo obtido a confirmação de que não constará nesta revisão a decretação de vencimento antecipado do contrato de financiamento.

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

A Administração da Sociedade monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma a que as condições sejam atendidas. No entendimento da Administração da Sociedade tais condições restritivas e cláusulas, exceto pelo comentado acima, vêm sendo adequadamente atendidas.

#### ( 16 ) DEBÊNTURES

Controladora	Quantidade em Circulação	Remuneração	Condições de Amortização	Garantias	Consolidado									
					31/03/2008				31/12/2007					
					Encargos	Circulante	Não Circulante	Total	Encargos	Circulante	Não Circulante	Total		
<b>3ª Emissão</b>														
Série Única	45.000	CDI + 0,45% a.a. (1)	3 parcelas anuais a partir de setembro de 2012	Quirografária	3.737	-	450.000	453.737	15.983	-	450.000	465.983		
<b>CPFL Paulista</b>														
<b>2ª Emissão</b>														
1ª Série	11.968	109% do CDI	1º de julho de 2009	Quirografária	3.310	-	119.680	122.990	7.109	-	119.680	126.789		
2ª Série	13.032	IOP-M + 9,8% a.a.	1º de julho de 2009	Quirografária	11.358	-	158.990	170.348	7.368	-	155.217	162.585		
<b>3ª Emissão</b>														
1ª Série	64.000	104,4% do CDI	3 parcelas anuais a partir de dezembro de 2011	Fiança da CPFL Energia	22.701	-	640.000	662.701	5.328	-	640.000	645.328		
					<b>37.369</b>	<b>-</b>	<b>918.670</b>	<b>956.039</b>	<b>19.805</b>	<b>-</b>	<b>914.897</b>	<b>934.702</b>		
<b>CPFL Piratininga</b>														
<b>1ª Emissão</b>														
Série Única	40.000	104% do CDI	2 parcelas anuais a partir de janeiro de 2010	Aval da CPFL Energia	10.540	-	400.000	410.540	22.641	-	400.000	422.641		
<b>RGE</b>														
<b>2ª Emissão</b>														
1ª Série	2.620	IOP-M + 9,6%	1º de abril de 2011.	Quirografária	5.072	-	26.200	31.272	3.660	-	26.200	29.660		
2ª Série	20.380	106,0% do CDI	1º de abril de 2009.	Quirografária	11.309	-	203.800	215.109	5.584	-	203.800	209.384		
<b>3ª Emissão</b>														
1ª Série	1	CDI + 0,80% a.a. (2)	3 parcelas anuais a partir de dezembro de 2011	Fiança da CPFL Energia	3.637	-	100.000	103.637	888	-	100.000	100.888		
2ª Série	1	CDI + 0,60% a.a. (3)	3 parcelas anuais a partir de dezembro de 2012	Fiança da CPFL Energia	3.016	-	140.000	143.016	-	-	-	-		
3ª Série	1	CDI + 0,80% a.a. (4)	3 parcelas anuais a partir de dezembro de 2013	Fiança da CPFL Energia	878	-	40.000	40.878	-	-	-	-		
					<b>24.510</b>	<b>-</b>	<b>510.000</b>	<b>534.510</b>	<b>10.132</b>	<b>-</b>	<b>330.000</b>	<b>340.132</b>		
<b>CPFL Geração</b>														
<b>2ª Emissão</b>														
	69.189	TJLP + 4 a 5% a.a.	Semestral com quitação em junho de 2009	Aval da CPFL Energia, Recebíveis e ações da CPFL Geração	7.404	150.505	80.808	238.715	1.720	150.416	80.758	232.894		
<b>BAESA</b>														
<b>1ª Série</b>														
	9.000	100% do CDI + 0,3% a.a.	Trimestral com quitação em agosto de 2016	Cartas de Fiança	1.506	3.164	23.732	28.402	1.008	3.164	25.560	29.732		
<b>2ª Série</b>														
	9.000	100% do CDI + 0,4% a.a.	Anual com quitação em agosto de 2016	Cartas de Fiança	-	-	9.331	9.331	235	1.037	7.257	8.529		
					<b>1.506</b>	<b>3.164</b>	<b>33.063</b>	<b>37.733</b>	<b>1.243</b>	<b>4.201</b>	<b>32.817</b>	<b>38.261</b>		
					<b>85.074</b>	<b>153.669</b>	<b>2.392.539</b>	<b>2.631.282</b>	<b>71.524</b>	<b>154.617</b>	<b>2.206.472</b>	<b>2.434.613</b>		

A Sociedade e as controladas possuem swap convertendo o custo da operação de variação de moeda para variação taxa de juros em reais, correspondent

- (1) 104,4% do CDI (3) 104,85% do CDI  
 (2) 105,7% do CDI (3) 104,9% do CDI

#### RGE

Em 1º de dezembro de 2007, a controlada RGE promoveu a terceira emissão de debêntures simples, da espécie quirografária, escritural e nominativa, sem a emissão de cautela, não conversíveis em ações e sem opção de repactuação programada. A 1ª série foi subscrita e integralizada em dezembro de 2007 no montante de R\$ 100.000. Neste trimestre foram subscritas e integralizadas a 2ª e a 3ª série no montante de R\$ 140.000 e R\$ 40.000.

#### CONDIÇÕES RESTRITIVAS

As debêntures estão sujeitas a certas condições restritivas, contemplando cláusulas que requerem que as controladas mantenham determinados índices financeiros em parâmetros pré-estabelecidos. Os detalhes das referidas condições restritivas estão apresentados nas Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2007. No entendimento da Administração das 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**

**( 17 ) FORNECEDORES**

	<b>Consolidado</b>	
	<b>31/03/2008</b>	<b>31/12/2007</b>
<b>Circulante</b>		
Encargos de Serviço do Sistema	8.217	6.126
Suprimento de Energia Elétrica (a)	673.019	572.498
Encargos de Uso da Rede Elétrica	94.470	94.931
Materiais e Serviços	87.787	148.174
Cogeradores	626	5.559
Passivo Regulatório (nota 3)	29.867	35.609
Outros	18.456	5.057
<b>Total</b>	<b>912.442</b>	<b>867.954</b>
<b>Não Circulante</b>		
Passivo Regulatório (nota 3)	-	<b>223</b>

(a) Em 31 de março de 2008, foi registrado provisão de R\$ 71.879 referente a recontabilização solicitada junto a CCEE, conforme comentado na nota 3.b.2.

**( 18 ) IMPOSTOS , TAXAS E CONTRIBUIÇÕES**

	<b>Consolidado</b>			
	<b>Circulante</b>		<b>Não Circulante</b>	
	<b>31/03/2008</b>	<b>31/12/2007</b>	<b>31/03/2008</b>	<b>31/12/2007</b>
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços – ICMS	297.670	294.760	-	-
Programa de Integração Social – PIS	12.805	11.668	-	-
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social – COFINS	54.625	52.910	2.034	249
Imposto de Renda Pessoa Jurídica - IRPJ	107.830	186.480	9.250	12.140
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	31.372	39.846	3.109	4.140
IRRF sobre Juros sobre o Capital Próprio	-	-	-	-
Outros	22.759	18.429	-	-
<b>Total</b>	<b>527.061</b>	<b>604.093</b>	<b>14.393</b>	<b>16.529</b>

**( 19 ) ENTIDADE DE PREVIDÊNCIA PRIVADA**

As controladas CPFL Paulista, CPFL Piratininga e CPFL Geração, através da Fundação CESP, a controlada RGE através da Fundação CEEE de Seguridade Social - ELETROCEEE, a controlada CPFL Santa Cruz através da BB Previdência – Fundo de Pensão Banco do Brasil e a controlada CPFL Jaguariúna através da IHPREV Fundo de Pensão, mantêm Planos de Suplementação de Aposentadoria e Pensões para seus empregados. As principais características desses planos são:

**I – CPFL Paulista**



---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

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

---

Atualmente vigora para os empregados da controlada CPFL Paulista um “Plano de Benefícios Suplementar Proporcional Saldado” e um “Plano de Benefícios Misto”.

Com a modificação do Plano Previdenciário em outubro 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 260 parcelas, que vem sendo amortizada mensalmente, acrescida de juros de 6% a.a. e correção pelo IGP-DI (FGV). Através de Aditivo Contratual celebrado com a Fundação CESP em 17 de janeiro de 2008, os prazos de pagamento sofreram alteração para 238 parcelas mensais e 19 parcelas anuais, tendo como referência a data base de 31 de dezembro de 2007, com vencimento final em 31 de outubro de 2027. O saldo da obrigação em 31 de março de 2008 é de R\$ 568.143 (R\$ 560.190 em 31 de dezembro 2007).

#### **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 e desligados daquela 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 Metropolitana El. São Paulo S.A. (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). Através de Aditivo Contratual celebrado com a Fundação CESP em 17 de janeiro de 2008, os prazos de pagamento sofreram alteração para 221 parcelas mensais e 18 parcelas anuais, tendo como referência a data base de 31 de dezembro de 2007, com vencimento final em 31 de maio de 2026. O saldo da obrigação em 31 de março de 2008 é de R\$ 147.710 (R\$ 145.813 em 31 de dezembro de 2007).

#### **III – RGE**

Plano do tipo benefício definido com nível de benefício igual a 100% da média corrigida dos últimos salários, incluindo o presumido benefício da Previdência Social, com um Ativo Líquido Segregado administrado pela ELETROCEEE. Este benefício é de direito somente para os empregados que tiveram os contratos de trabalho sub-rogados da CEEE para RGE.

#### **IV – CPFL Santa Cruz**

O plano da controlada CPFL Santa Cruz está estruturado na modalidade de contribuição definida.

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

##### V – CPFL Geração

Atualmente, vigora para os funcionários da controlada CPFL Geração um “Plano de Benefício Suplementar Proporcional Saldado” e um “Plano de Benefícios Misto”, exatamente nos moldes da CPFL Paulista.

Com a modificação do Plano Previdenciário em outubro de 1997, 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 260 parcelas mensais, acrescidas de juros de 6% a.a. e correção pelo IGP-DI (FGV). Através de Aditivo Contratual celebrado com a Fundação CESP em 17 de janeiro de 2008, os prazos de pagamento sofreram alteração para 238 parcelas mensais e 19 parcelas anuais, tendo como referência a data base de 31 de dezembro de 2007, com vencimento final em 31 de outubro de 2027. O saldo da obrigação, a qual é ajustada anualmente conforme evolução do déficit atuarial calculado pelo critério da Secretaria da Previdência Complementar em 31 de março de 2008 é de R\$ 11.480 (R\$ 11.318 em 31 de dezembro de 2007).

##### VI – CPFL Jaguariúna

O plano está estruturado na modalidade de contribuição definida.

As movimentações ocorridas neste trimestre, no passivo atuarial líquido conforme Deliberação CVM nº 371/2000 são as seguintes:

	31/03/2008				Consolidado
	CPFL Paulista	CPFL Piratininga	RGE	CPFL Geração	
Passivo atuarial líquido no início do exercício	533.948	144.136	(3.520)	9.655	684.219
Receitas reconhecidas na demonstração do resultado	(16.580)	(3.091)	(921)	(447)	(21.039)
Contribuições da patrocinadora vertidas no período	(16.684)	(4.605)	-	(353)	(21.642)
<b>Passivo atuarial líquido no final do período</b>	<b>500.684</b>	<b>136.440</b>	<b>(4.441)</b>	<b>8.855</b>	<b>641.538</b>
Outras Contribuições	12.010	236	13.298	160	25.704
<b>Total</b>	<b>512.694</b>	<b>136.676</b>	<b>8.857</b>	<b>9.015</b>	<b>667.242</b>
<b>Circulante</b>	40.995	13.274	711	1.104	56.084
<b>Não Circulante</b>	471.699	123.402	8.146	7.911	611.158
	<b>512.694</b>	<b>136.676</b>	<b>8.857</b>	<b>9.015</b>	<b>667.242</b>

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

As receitas reconhecidas são como seguem:

	1º trimestre/2008				Consolidado
	CPFL Paulista	CPFL Piratininga	RGE	CPFL Geração	
Custo do serviço	271	1.143	308	27	1.749
Juros sobre obrigações atuariais	67.046	16.618	4.003	1.426	89.093
Rendimento esperado dos ativos do plano	(83.889)	(20.505)	(5.843)	(1.865)	(112.102)
Custo do serviço passado não reconhecido	-	3	-	-	3
Amortização de ganhos atuariais não reconhecidas	-	-	(310)	-	(310)
<b>Subtotal</b>	<b>(16.572)</b>	<b>(2.741)</b>	<b>(1.842)</b>	<b>(412)</b>	<b>(21.567)</b>
Contribuições esperadas dos participantes	(8)	(350)	-	(35)	(393)
<b>Subtotal</b>	<b>(16.580)</b>	<b>(3.091)</b>	<b>(1.842)</b>	<b>(447)</b>	<b>(21.960)</b>
Redução de 50% no Resultado Atuarial (*)	-	-	921	-	921
<b>Total</b>	<b>(16.580)</b>	<b>(3.091)</b>	<b>(921)</b>	<b>(447)</b>	<b>(21.039)</b>

  

	1º trimestre/2007				Consolidado
	CPFL Paulista	CPFL Piratininga	RGE	CPFL Geração	
Custo do serviço	262	1.022	225	22	1.531
Juros sobre obrigações atuariais	64.878	16.272	2.831	1.363	85.344
Rendimento esperado dos ativos do plano	(74.137)	(18.425)	(3.834)	(1.614)	(98.010)
Custo do serviço passado não reconhecido	-	3	-	-	3
Amortização de ganhos atuariais não reconhecidas	-	-	(965)	-	(965)
<b>Subtotal</b>	<b>(8.997)</b>	<b>(1.128)</b>	<b>(1.743)</b>	<b>(229)</b>	<b>(12.097)</b>
Contribuições esperadas dos participantes	(9)	(477)	-	-	(486)
<b>Total</b>	<b>(9.006)</b>	<b>(1.605)</b>	<b>(1.743)</b>	<b>(229)</b>	<b>(12.583)</b>

(\*) Plano com custeio normal paritário entre a patrocinadora RGE e os participantes, e portanto foi reconhecido somente 50%.

Na demonstração do resultado, as receitas foram registradas nas seguintes rubricas:

	1º trimestre/2008				Consolidado
	CPFL Paulista	CPFL Piratininga	RGE	CPFL Geração	
Custo de Operação	(16.580)	(3.091)	(921)	(447)	(21.039)
<b>Total</b>	<b>(16.580)</b>	<b>(3.091)</b>	<b>(921)</b>	<b>(447)</b>	<b>(21.039)</b>

  

	1º trimestre/2007				Consolidado
	CPFL Paulista	CPFL Piratininga	RGE	CPFL Geração	
Custo de Operação	(9.006)	(1.605)	(1.743)	13	(12.341)
Despesas Operacionais	-	-	-	(242)	(242)
<b>Total</b>	<b>(9.006)</b>	<b>(1.605)</b>	<b>(1.743)</b>	<b>(229)</b>	<b>(12.583)</b>

#### ( 20 ) TAXAS REGULAMENTARES

	Consolidado	
	31/03/2008	31/12/2007
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos	1.722	2.327
Reserva Global de Reversão - RGR	7.642	5.741
Taxa de Fiscalização da ANEEL	1.776	1.873
Conta de Consumo de Combustível - CCC	29.612	27.195
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	32.702	31.560
<b>Total</b>	<b>73.454</b>	<b>68.696</b>

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

**( 21 ) PROVISÕES PARA CONTINGÊNCIAS**

	Consolidado							
	31/03/2008				31/12/2007			
	Provisão para Contingência - Bruta	Depósitos Judiciais Relacionados a Contingência (1)	Provisão para Contingência - Líquida	Outros Depósitos e Bloqueios Judiciais (2)	Provisão para Contingência - Bruta	Depósitos Judiciais Relacionados a Contingência (1)	Provisão para Contingência - Líquida	Outros Depósitos e Bloqueios Judiciais (2)
<b>Trabalhistas</b>								
Diversos	64.288	49.864	14.424	40.432	66.610	51.443	15.167	35.184
<b>Cíveis</b>								
Danos Pessoais	16.024	14.209	1.815	25.201	14.716	12.670	2.046	20.509
Majoração Tarifária	12.862	3.423	9.439	7.780	15.872	4.068	11.804	5.998
Energia Comprada	40.808	28.167	12.641	-	40.809	28.168	12.641	-
Outras	8.070	6.743	1.327	11.728	9.792	8.610	1.182	14.308
	<u>77.764</u>	<u>52.542</u>	<u>25.222</u>	<u>44.709</u>	<u>81.189</u>	<u>53.516</u>	<u>27.673</u>	<u>40.815</u>
<b>Fiscais</b>								
FINSOCIAL	18.211	18.211	-	33.677	18.171	18.171	-	33.603
PIS e COFINS - Ampliação de Base	2.851	-	2.651	-	2.592	-	2.592	301
PIS e COFINS - JCP	47.888	-	47.888	301	46.811	-	46.811	-
Imposto de Renda	54.409	33.163	21.246	384.987	52.400	32.323	20.077	375.267
Outras	8.321	3.525	4.796	12.997	8.280	3.423	4.857	12.874
	<u>131.480</u>	<u>54.899</u>	<u>76.581</u>	<u>431.962</u>	<u>128.254</u>	<u>53.917</u>	<u>74.337</u>	<u>422.045</u>
<b>Total</b>	<u>273.532</u>	<u>157.385</u>	<u>116.227</u>	<u>517.103</u>	<u>276.053</u>	<u>158.876</u>	<u>117.177</u>	<u>498.044</u>

A movimentação dos saldos no trimestre findo em 31 de março de 2008 é como segue:

	Consolidado					
	31/12/2007	Adições	Reversões	Pagamentos	Atualização Monetária	31/03/2008
<b>Trabalhistas</b>	66.610	232	(1.092)	(1.462)	-	64.288
<b>Cíveis</b>	81.189	2.410	(2.211)	(3.624)	-	77.764
<b>Fiscais</b>	128.254	3.445	(1.653)	(51)	1.485	131.480
<b>Provisão para Contingências - Bruta</b>	<u>276.053</u>	<u>6.087</u>	<u>(4.956)</u>	<u>(5.137)</u>	<u>1.485</u>	<u>273.532</u>
<b>Depósitos Judiciais (1) + (2)</b>	<u>656.920</u>	<u>22.714</u>	<u>(11.442)</u>	<u>(4.616)</u>	<u>10.832</u>	<u>674.408</u>

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. Os detalhes da natureza das provisões para contingências e depósitos judiciais estão apresentados nas Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2007.

**Perdas possíveis** - A Sociedade e suas controladas são parte em outros processos e riscos, 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 31 de março de 2008 estavam assim representadas: (i) R\$ 210.357 trabalhistas (R\$ 211.432 em 31 de dezembro de 2007); (ii) R\$ 396.882 cíveis, representadas basicamente por danos pessoais, impactos ambientais e majoração tarifária (R\$ 398.739 em 31 de dezembro de 2007); e (iii) R\$ 475.372 fiscais, relacionadas basicamente a Imposto de Renda, ICMS, FINSOCIAL e PIS e COFINS (R\$ 466.769 em 31 de dezembro de 2007).

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

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

#### ( 22 ) OUTRAS CONTAS A PAGAR

	Consolidado			
	Circulante		Não Circulante	
	31/03/2008	31/12/2007	31/03/2008	31/12/2007
Consumidores e Concessionárias	53.094	55.724	-	-
Passivo Regulatório (nota 3)	169.934	150.360	23.531	137
Programa de Eficiência Energética - PEE	39.393	45.241	68.209	59.853
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	31.880	34.280	46.547	44.535
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT	25.492	24.220	1.902	3.257
Empresa de Pesquisa Energética - EPE	12.676	12.264	637	1.113
Fundo para Reversão	-	-	17.751	17.751
Adiantamentos	12.623	11.475	82.597	82.597
Juros sobre Empréstimo Compulsório	3.678	3.954	-	-
Encargos de Capacidade e Aquisição de Energia Emergencial - ECE/EAE	5.033	4.466	-	-
Provisão para Gastos Ambientais	9.529	778	543	3.684
Folha de Pagamento	6.842	9.617	-	-
Participação nos Lucros	24.809	23.893	-	-
Outros	43.573	51.451	6.454	6.565
<b>Total</b>	<b>438.556</b>	<b>427.723</b>	<b>248.171</b>	<b>219.492</b>

#### ( 23 ) PATRIMÔNIO LÍQUIDO

A participação dos acionistas no Patrimônio da Sociedade em 31 de março de 2008 e de 31 de dezembro de 2007 está assim distribuída:

Acionistas	Quantidade de ações			
	31/03/2008		31/12/2007	
	Ordinárias	Participação %	Ordinárias	Participação %
VBC Energia S.A.	136.329.808	28,41	136.329.808	28,41
521 Participações S.A.	149.233.727	31,10	149.233.727	31,10
Bonaire Participações S.A.	60.713.511	12,65	60.713.511	12,65
BNDES Participações S.A.	27.465.653	5,72	27.465.653	5,72
Brumado Holdings S.A.	28.420.052	5,92	28.420.052	5,92
Membros do Conselho de Administração	3.112	0,00	3.112	0,00
Membros da Diretoria Executiva	16.564	0,00	30.964	0,01
Demais Acionistas	77.728.511	16,20	77.714.111	16,19
<b>Total</b>	<b>479.910.938</b>	<b>100,00</b>	<b>479.910.938</b>	<b>100,00</b>

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

##### Juros sobre Capital Próprio e Dividendo

	Controladora	
	31/03/2008	31/12/2007
<b>Juros sobre o Capital Próprio</b>	<b>444</b>	<b>445</b>
<b>Dividendo a Pagar</b>		
VBC Energia S.A.	204.217	204.217
521 Participações S.A.	223.547	223.547
Bonaire Participações S.A.	90.947	90.947
BNDES Participações S.A.	41.143	41.143
Demais Acionistas	170.306	170.335
<b>Subtotal</b>	<b>730.160</b>	<b>730.189</b>
<b>Total</b>	<b>730.604</b>	<b>730.634</b>

#### ( 24 ) RECEITA BRUTA DE VENDAS E/OU SERVIÇOS

	Consolidado					
	Consumidores (*)		GWh (*)		R\$ Mil	
	1º Trimestre 2008	1º Trimestre 2007	1º Trimestre 2008	1º Trimestre 2007	1º Trimestre 2008	1º Trimestre 2007
<b>Receita de Operações com Energia Elétrica</b>						
<b>Classe de Consumidores</b>						
Residencial	5.431.877	5.111.038	2.887	2.687	1.192.745	1.126.334
Industrial	87.723	82.883	3.847	3.875	1.011.109	920.032
Comercial	485.378	463.410	1.771	1.662	648.815	623.192
Rural	240.034	248.804	629	545	117.461	101.981
Poderes Públicos	41.028	38.581	240	223	84.349	79.466
Iluminação Pública	4.975	3.116	334	311	70.255	66.140
Serviço Público	6.323	5.916	410	382	112.179	103.541
Fornecimento Faturado	6.297.338	5.953.748	10.118	9.685	3.236.913	3.020.686
Consumo Próprio	727	617	8	7	-	-
Fornecimento Não Faturado (Líquido)					14.438	29.734
Encargos Emergenciais - ECE/EAE					4	10
Realização da Recomposição Tarifária Extraordinária (nota 3 a)					(913)	(55.915)
Realização da Energia Livre (nota 3 a)					(242)	(19.724)
Revisão Tarifária - Base Remuneração (nota 3 b.1)					728	2.010
Realização da Revisão Tarifária - Base Remuneração (nota 3 b.1)					(2.193)	(6.650)
Revisão Tarifária - Depreciação (nota 3 b.1)					-	6.310
Realização da Revisão Tarifária - Depreciação (nota 3 b.1)					(12.199)	-
Reajuste Tarifário - Compra de Energia Itaipu					-	(12.118)
Outros Componentes Financeiros					3.748	17.158
Realização Outros Componentes Financeiros					(13.254)	(464)
PIS e COFINS - Repasse Geradores (nota 3 b.3)					258	(10.491)
Realização de PIS e COFINS - Repasse Geradores (nota 3 b.3)					(491)	10.020
Desconto TUSD e Irrigação (nota 3 b.3)					8.274	15.171
Realização Desconto TUSD e Irrigação (nota 3 b.3)					(12.241)	(3.792)
<b>Fornecimento de Energia Elétrica</b>	<b>6.298.065</b>	<b>5.954.365</b>	<b>10.126</b>	<b>9.692</b>	<b>3.222.830</b>	<b>2.991.945</b>
Furnas Centrais Elétricas S.A.			755	746	80.315	73.715
Outras Concessionárias e Permissionárias			1.127	675	139.381	43.624
Energia Elétrica de Curto Prazo			146	656	(4.165)	14.263
<b>Suprimento de Energia Elétrica</b>			<b>2.028</b>	<b>2.077</b>	<b>215.531</b>	<b>131.602</b>
Receita pela disponibilidade da Rede Elétrica - TUSD					191.108	198.529
Subvenção Baixa Renda (nota 3 d)					7.057	(6.120)
Outras Receitas e Rendas					45.489	25.772
<b>Outras Receitas Operacionais</b>					<b>243.654</b>	<b>218.181</b>
<b>Total</b>					<b>3.682.015</b>	<b>3.341.728</b>

(\*) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

No trimestre foi solicitada e registrada uma recontabilização na CCEE, com efeito no consolidado de redução de venda de curto prazo de R\$ 43.745 (nota 3 b.2).

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

**( 25 ) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA**

	Consolidado			
	GWh (*)		R\$ Mil	
	1º Trimestre 2008	1º Trimestre 2007	1º Trimestre 2008	1º Trimestre 2007
<b>Energia Comprada para Revenda</b>				
<b>Energia Comprada no Ambiente Regulador - ACR</b>				
Itaipu Binacional	2.753	2.690	229.565	254.062
Furnas Centrais Elétricas S.A.	311	288	23.448	20.782
CESP - Cia Energética de São Paulo	442	128	34.128	9.244
Cia de Geração de Energia Elétrica do Tietê	75	93	6.622	7.907
Duke Energy Inter. Ger. Paranapanema S.A.	51	323	3.667	30.836
Tractebel Energia S.A.	1.780	2.154	223.543	256.529
Petróleo Brasileiro S.A. Petrobrás	390	389	44.334	44.100
CHESF - Cia Hidro Elétrica do São Francisco	277	150	21.517	10.096
CEMIG - Cia Energética de Minas Gerais	183	68	19.945	5.060
TermoRio S.A.	105	-	20.144	-
Enguia Gen	48	-	18.734	-
AES Uruguiana Ltda.	323	320	44.864	36.631
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE	1.197	562	199.459	4.575
Outros	748	484	93.374	54.679
	8.683	7.649	983.344	734.501
<b>Energia Comprada no Ambiente de Contratação Livre - ACL</b>	3.696	4.792	340.507	286.959
	<b>12.379</b>	<b>12.441</b>	<b>1.323.851</b>	<b>1.021.460</b>
Efeito Líquido da Amortização e Diferimento da CVA	-	-	(5.112)	(142.471)
Sobrecontratação (nota 3 b.2)	-	-	171.604	(20.187)
Devolução ao Consumidor - Recálculo IRT (nota 3 b.3)	-	-	(24.321)	98.635
Crédito de PIS e COFINS	-	-	(116.021)	(86.254)
Outros	-	-	538	-
<b>Subtotal</b>	<b>12.379</b>	<b>12.441</b>	<b>1.350.539</b>	<b>871.183</b>
<b>Encargos de Uso do Sistema de Transmissão e Distribuição</b>				
Encargos da Rede Básica	-	-	174.875	155.565
Encargos de Transporte de Itaipu	-	-	17.349	15.391
Encargos de Conexão	-	-	15.150	12.226
Encargos de Serviço do Sistema - ESS	-	-	7.756	8.805
	-	-	<b>215.130</b>	<b>191.987</b>
Efeito Líquido da Amortização e Diferimento da CVA	-	-	6.425	4.631
Crédito de PIS e COFINS	-	-	(19.429)	(16.625)
<b>Subtotal</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>202.126</b>	<b>179.993</b>
<b>Total</b>	<b>12.379</b>	<b>12.441</b>	<b>1.552.665</b>	<b>1.051.176</b>

(\*) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

**( 26 ) DESPESAS OPERACIONAIS**

	Controladora		Consolidado	
	1º Trimestre 2008	1º Trimestre 2007	1º Trimestre 2008	1º Trimestre 2007
<b>Despesas com Vendas</b>				
Pessoal	-	-	19.059	12.227
Material	-	-	705	435
Serviços de Terceiros	-	-	12.318	13.741
Provisão para Devedores Duvidosos	-	-	7.092	11.806
Depreciação e Amortização	-	-	2.893	2.204
Taxa de Arrecadação	-	-	11.431	10.706
Outros	-	-	2.821	3.597
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>56.319</b>	<b>54.716</b>
<b>Despesas Gerais e Administrativas</b>				
Pessoal	554	255	33.400	24.497
Material	9	18	1.438	905
Serviços de Terceiros	2.934	4.691	34.242	32.395
Arrendamento e Aluguéis	11	72	5.084	972
Depreciação e Amortização	25	25	5.171	4.262
Publicidade e Propaganda	173	410	360	988
Legais, Judiciais e Indenizações	175	81	8.112	(175)
Doações, Contribuições e Subvenções	108	-	1.255	963
Outros	359	380	7.683	6.128
<b>Total</b>	<b>4.348</b>	<b>5.932</b>	<b>96.745</b>	<b>70.935</b>
<b>Outras Despesas Operacionais</b>				
Taxa de Fiscalização	-	-	5.897	4.851
Provisão de Perda com RTE e Energia Livre	-	-	362	254
Outros	-	-	402	3
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6.661</b>	<b>5.108</b>
Amortização de Ágio por Incorporação	-	-	9.530	8.164
<b>Total Despesas Operacionais</b>	<b>4.348</b>	<b>5.932</b>	<b>169.255</b>	<b>138.923</b>



01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

##### ( 27 ) RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS

	Controladora		Consolidado	
	1º Trimestre 2008	1º Trimestre 2007	1º Trimestre 2008	1º Trimestre 2007
<b>Receitas</b>				
Renda de Aplicações Financeiras	7.585	6.453	30.355	26.288
Acréscimos e Multas Moratórias	-	-	29.682	25.669
Atualização de Créditos Fiscais	857	738	1.797	2.336
Atualização de Depósitos Judiciais	-	-	11.164	1.279
Atualizações Monetárias e Cambiais	-	-	9.969	126
Remuneração CVA e Parcela "A"	-	-	9.298	24.336
Deságio na Aquisição de Crédito de ICMS	-	-	3.812	3.289
Remuneração Recomposição Tarifária Extraordinária (nota 3 a)	-	-	172	8.869
Outros	3.645	902	12.816	9.952
<b>Total</b>	<b>12.087</b>	<b>8.093</b>	<b>109.065</b>	<b>102.144</b>
<b>Despesas</b>				
Encargos de Dívidas	(15.239)	(9)	(132.240)	(122.002)
Despesas Bancárias	(12)	(254)	(1.394)	(20.059)
Atualizações Monetárias e Cambiais	(5.590)	(187)	(41.821)	(22.201)
Juros sobre Contratos de Mútuo	-	-	13	-
Outros	(1.434)	(643)	(12.954)	(10.498)
<b>Subtotal</b>	<b>(22.275)</b>	<b>(1.093)</b>	<b>(188.396)</b>	<b>(174.760)</b>
Amortização de Ágio	(32.301)	(25.193)	(38.476)	(34.430)
<b>Total</b>	<b>(54.576)</b>	<b>(26.286)</b>	<b>(226.872)</b>	<b>(209.190)</b>
<b>Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(42.489)</b>	<b>(18.193)</b>	<b>(117.807)</b>	<b>(107.046)</b>

##### ( 28 ) INSTRUMENTOS FINANCEIROS E RISCOS OPERACIONAIS

#### 28.1 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 *swap*, da adoção de políticas de cobrança, obtenção de garantias e de corte de fornecimento para consumidores inadimplentes e monitoramento de obrigações contratuais.

#### 28.2 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 31 de março de 2008, 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);

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

- Investimentos – Os investimentos estão avaliados pelo método da equivalência patrimonial (nota 13);
- 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 15;
- Debêntures – Podem ser negociadas no mercado e estão registradas conforme os critérios estipulados quando de sua emissão, de acordo com as características definidas na nota 16.

Os valores contábeis dos principais instrumentos financeiros da Sociedade e suas controladas, comparados aos valores de captação de mercado conforme definido acima, nas datas base em 31 de março de 2008 e 31 de dezembro de 2007, são como seguem:

	Controladora			
	31/03/2008		31/12/2007	
	Saldo Contábil	Valor de Mercado	Saldo Contábil	Valor de Mercado
Empréstimos e Financiamentos (nota 15)	180.990	181.298	183.756	181.642
Debêntures (nota 16)	453.737	461.927	465.983	474.493
Derivativos (nota 15)	(4.148)	(4.014)	47.935	51.724
<b>Total</b>	<b>630.579</b>	<b>639.211</b>	<b>697.674</b>	<b>707.859</b>

  

	Consolidado			
	31/03/2008		31/12/2007	
	Saldo Contábil	Valor de Mercado	Saldo Contábil	Valor de Mercado
Empréstimos e Financiamentos (nota 15)	3.674.681	3.523.427	3.813.001	3.695.602
Debêntures (nota 16)	2.631.282	2.663.545	2.434.613	2.466.855
Derivativos (nota 15)	(22.241)	(6.174)	175.744	188.560
<b>Total</b>	<b>6.283.722</b>	<b>6.180.798</b>	<b>6.423.358</b>	<b>6.351.017</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 do trimestre, bem como 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.

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

---

##### **( 29 ) MUDANÇA NA LEGISLAÇÃO – ALTERAÇÕES DA LEI 6.404/76 – LEI 11.638/07**

Em 28 de dezembro de 2007 foi promulgada a Lei nº 11.638, que alterou, revogou e introduziu novos dispositivos à Lei das Sociedades por Ações (Lei 6.404/76), relacionados à preparação e divulgação das demonstrações financeiras. Estas mudanças de práticas contábeis entraram em vigor a partir de 1º de janeiro de 2008.

A Sociedade, exclusivamente para atendimento das disposições contidas na Instrução CVM nº 469 de 2 de maio de 2008, realizou análises dos impactos causados pela Lei 11.638/2007 em suas demonstrações financeiras relativas ao primeiro trimestre de 2008. Estas análises não podem ser utilizadas como indicativo definitivo sobre qual seriam os impactos nestas Demonstrações, caso fossem aplicados em sua íntegra todos os pronunciamentos do IASB.

As principais modificações ocorridas na lei, com vigência a partir de 2008, e os impactos para a Sociedade estão descritos a seguir:

- Determinados instrumentos financeiros e derivativos deverão ser contabilizados a valor de mercado;

Em 31 de março de 2008, o impacto no consolidado do registro de instrumentos derivativos, líquido dos impostos, no Patrimônio Líquido e Lucro Líquido do período seria uma redução de R\$ 10.604 e R\$ 2.146, respectivamente. A diferença existente entre o valor acumulado registrado no Patrimônio Líquido e o valor registrado no Lucro Líquido do período refere-se ao ajuste acumulado de períodos anteriores na data base 31 de dezembro de 2007. Os efeitos da valorização a mercado dos derivativos encontram-se divulgados na nota explicativa nº 28.

- Obrigatoriedade do registro no ativo imobilizado dos direitos que tenham por objeto bens corpóreos destinados à manutenção das atividades da Sociedade, inclusive os decorrentes de operações que transfiram a ela os benefícios, os riscos e o controle dos bens, como por exemplo o “leasing” financeiro;

A adoção aos requerimentos da nova lei no que tange ao tratamento das operações de leasing e considerando-se as orientações contidas no pronunciamento IAS17 - Leases do IASB resultará em uma mudança na prática contábil atual afetando a forma de reconhecimento de determinados ativos e passivos. Todavia, neste momento os valores envolvidos não são praticáveis de serem mensurados devido à necessidade de levantamento de informações históricas e uma análise criteriosa na aplicação dessa regulamentação, que acarretam na necessidade de um prazo maior para sua efetiva conclusão. A administração está avaliando todos os elementos necessários para se obter uma estimativa razoável dos possíveis efeitos relacionados a adoção desse requerimento.

Ativos e passivos financeiros pré-fixados de longo prazo, e os de curto prazo quando relevantes, devem ser ajustados a valor presente quando os efeitos forem relevantes;

A administração da Sociedade, baseada nos pronunciamentos emitidos pela CVM, acredita não haver ajustes significativos a serem aplicados às Demonstrações Financeiras trimestrais divulgadas.

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

#### 04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

---

- Restrição do uso do ativo diferido às despesas pré-operacionais e aos gastos incrementais de reestruturação;

A administração da Sociedade acredita não haver ajustes significativos relacionados à adoção deste tópico.

- Contabilização de ativos e passivos ao respectivo valor de mercado em operações de incorporação, fusão ou cisão entre partes não relacionadas e vinculadas à efetiva transferência de controle;

A Sociedade não realizou transações desta natureza, neste trimestre.

Adicionalmente, a Sociedade (i) não foi impactada pela mudança na regra de avaliação de investimentos em coligadas, (ii) não realizou transações que envolvessem prêmios recebidos na emissão de debêntures, doações ou subvenções para investimento, (iii) não adota como prática contábil a reavaliação de ativos, e (iv) não possui remuneração baseada em ações.

Conforme comunicado ao mercado, a CVM pretende concluir, ainda em 2008, o seu processo normativo para os dispositivos da lei societária que foram alterados e que necessitem de regulação, e reverá todos os seus atos normativos que tratam de matéria contábil, a fim de verificar e eliminar possíveis divergências em relação às alterações específicas produzidas pela nova lei.

Os efeitos da aplicação da nova Lei sobre as Informações trimestrais da Sociedade foram avaliados com base na legislação e normas regulamentares existentes nesta data, e podem ainda ser alterados em função de regulação a ser emitida pelos órgãos competentes.

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

---

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

---

**( 30 ) EVENTOS SUBSEQÜENTES**

---

**30.1 – Distribuição de Dividendo**

Na AGO/E de 09 de abril de 2008 foi aprovada a declaração de dividendos no montante de R\$ 718.889 correspondente ao saldo remanescente do lucro líquido do exercício de 2007.

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

**04.01 - NOTAS EXPLICATIVAS**

**ANEXO I**

Demonstrações dos Fluxos de Caixa para os Períodos Findos em 31 de Março de 2008 e 2007  
 (Em milhares de Reais)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2008	31/03/2007	31/03/2008	31/03/2007
<b>FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL</b>				
<b>Lucro Líquido do Trimestre</b>	<b>273.067</b>	<b>472.928</b>	<b>273.067</b>	<b>472.928</b>
AJUSTES PARA CONCILIAR O LUCRO AO CAIXA ORIUNDO DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS				
Participação de Acionistas não Controladores	-	-	1.628	94
Remuneração de Ativos Regulatórios do Racionamento	-	-	(12.391)	(24.490)
Provisão para Perdas nos Ativos Regulatórios do Racionamento	-	-	363	254
Reajuste e Revisão Tarifária	-	-	23.478	(642)
Outros Ativos Regulatórios	-	-	175.439	87.994
Subvenção Baixa Renda	-	-	(7.057)	6.120
Depreciação e Amortização	32.326	25.218	144.399	131.726
Provisão para Contingências	1.031	635	(950)	(4.935)
Juros e Variações Monetárias e Cambiais	4.571	(6.422)	95.797	18.779
Instrumentos Derivativos	(52.083)	(40.141)	(197.985)	(4.283)
Despesa com Plano de Pensão	-	-	(21.039)	(13.121)
Equivalência Patrimonial	(322.272)	(495.944)	-	-
Perdas (Ganhos) na Baixa de Ativo Imobilizado e Investimento	-	(1.863)	6.005	2.089
Ativos e Passivos Fiscais Diferidos	1.382	185	(81.132)	10.501
Programas de Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética	-	-	(1.158)	(8.536)
Outros	-	-	(7.356)	2.119
<b>REDUÇÃO (AUMENTO) NOS ATIVOS OPERACIONAIS</b>				
Consumidores, Concessionárias e Permissionárias	-	-	(59.510)	45.268
Dividendos e Juros sobre o Capital Próprio Recebidos	73.000	29.530	-	-
Tributos a Compensar	(1.569)	(277)	11.695	42.930
Aplicações Financeiras	9.916	(1.638)	(184.938)	(216.869)
Diferimento de Custos Tarifários	-	-	(42.880)	(92.356)
Depósitos Judiciais	-	-	(8.737)	(11.985)
Outros Ativos Operacionais	-	351	34.450	7.959
<b>AUMENTO (REDUÇÃO) NOS PASSIVOS OPERACIONAIS</b>				
Fornecedores	(9.161)	(4.307)	44.265	(90.487)
Tributos e Contribuições Sociais	(160)	(49)	(56.824)	9.524
Diferimento de Ganhos Tarifários	-	-	44.341	75.499
Outras Obrigações com Entidade de Previdência Privada	-	-	(32.234)	(22.432)
Encargos de Dívidas - Apropriados e Pagos	(24.253)	(120)	(73.214)	(3.603)
Encargos de Dívidas - Juros Incorporados ao Principal	-	-	31.485	15.025
Taxas Regulamentares	-	-	4.758	(38.206)
Coligadas, Controladas e Controladoras	-	(2.556)	-	-
Outros Passivos Operacionais	37	(8)	28.626	(2.409)
<b>CAIXA (UTILIZADO) ORIUNDO NAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	<b>(14.168)</b>	<b>(24.478)</b>	<b>122.391</b>	<b>394.455</b>
<b>ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS</b>				
Aquisições de Imobilizado	(1)	(3)	(229.402)	(236.872)
Titulos e Valores Mobiliários	-	-	(31.047)	3.686
Resgate de Titulos e Valores Mobiliários	8.349	7.669	8.349	7.669
Contratos Pré-compra de Energia	-	-	362	(126)
Acréscimo de Obrigações Especiais	-	-	15.336	10.250
Adições (Reduções) ao Diferido	327	218	(1.728)	(909)
Venda de Ativos Permanentes	-	2.635	3.605	11.739
Operações de Mútuo com Controladas e Coligadas	5.031	-	-	-
<b>GERAÇÃO (UTILIZAÇÃO) DE CAIXA EM ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS</b>	<b>13.706</b>	<b>10.519</b>	<b>(234.525)</b>	<b>(204.563)</b>
<b>ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS</b>				
Captação de Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	351.717	-	993.123	159.428
Amortização de Principal de Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	(354.222)	(8.203)	(1.024.200)	(167.455)
Dividendo e Juros sobre o Capital Próprio Pagos	(30)	(48)	(787)	(77)
<b>UTILIZAÇÃO DE CAIXA EM ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS (REDUÇÃO) AUMENTO NAS DISPONIBILIDADES</b>	<b>(2.535)</b>	<b>(8.251)</b>	<b>(31.864)</b>	<b>(8.104)</b>
<b>SALDO INICIAL DAS DISPONIBILIDADES</b>	<b>5.744</b>	<b>25.429</b>	<b>927.897</b>	<b>540.364</b>
<b>SALDO FINAL DAS DISPONIBILIDADES</b>	<b>2.747</b>	<b>3.219</b>	<b>783.899</b>	<b>722.152</b>
<b>INFORMAÇÕES COMPLEMENTARES</b>				
Imposto de Renda e Contribuição Social Pagos	-	-	477.972	169.556
Juros Pagos	39.492	129	331.252	88.199

DISPONIBILIDADES	Mar/08	Dez/07	Mar/07	Dez/06
<b>CONTROLADORA</b>				
Saldo Legislação Societária	4.890	17.803	5.821	26.393
- Reclassificação - FAS 95 <sup>(1)</sup>	(2.143)	(12.059)	(2.602)	(964)
<b>Saldo Ajustado</b>	<b>2.747</b>	<b>5.744</b>	<b>3.219</b>	<b>25.429</b>
<b>CONSOLIDADO</b>				
Saldo Legislação Societária	1.147.248	1.106.308	1.028.907	630.250
- Reclassificação - FAS 95 <sup>(1)</sup>	(363.349)	(178.411)	(306.755)	(89.886)
<b>Saldo Ajustado</b>	<b>783.899</b>	<b>927.897</b>	<b>722.152</b>	<b>540.364</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**

ANEXO II

Demonstrações do Valor Adicionado

Para os Períodos Findos em 31 de Março de 2008 e de 2007

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2008	31/03/2007	31/03/2008	31/03/2007
<b>1- Receita</b>	<b>(986)</b>	<b>1.863</b>	<b>3.668.126</b>	<b>3.327.083</b>
1.1 Receita de Venda de Energia e Serviços	-	-	3.682.015	3.341.728
1.2 Provisão para Perdas na Realização de Ativos Regulatórios	-	-	(362)	-
1.3 Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa	-	-	(7.092)	(11.806)
1.4 Resultado Não Operacional	(986)	1.863	(6.435)	(2.839)
<b>2- ( - ) Insumos</b>	<b>(3.758)</b>	<b>(5.578)</b>	<b>(1.842.829)</b>	<b>(1.289.603)</b>
2.1 - Energia Comprada para Revenda	-	-	(1.688.115)	(1.154.055)
2.2 - Serviço de Terceiros	(2.934)	(4.691)	(86.224)	(75.740)
2.3 - Material	(9)	(18)	(14.381)	(11.024)
2.4 - Outros	(815)	(869)	(52.304)	(47.113)
2.5 - Custo do Serviço Prestado	-	-	(1.805)	(1.671)
<b>3- Valor Adicionado Bruto (1 + 2)</b>	<b>(4.744)</b>	<b>(3.715)</b>	<b>1.825.297</b>	<b>2.037.480</b>
<b>4- Retenções</b>	<b>(32.326)</b>	<b>(25.218)</b>	<b>(149.361)</b>	<b>(134.844)</b>
4.1 - Depreciação e Amortização	(25)	(25)	(101.355)	(92.250)
4.2 - Amortização de Ágio	(32.301)	(25.193)	(48.006)	(42.594)
<b>5- Valor Adicionado Líquido Gerado (3 + 4)</b>	<b>(37.070)</b>	<b>(28.933)</b>	<b>1.675.936</b>	<b>1.902.636</b>
<b>6- Valor adicionado Recebido em Transferência</b>	<b>334.359</b>	<b>504.036</b>	<b>107.437</b>	<b>102.050</b>
6.1 - Receitas Financeiras	12.087	8.092	109.065	102.144
6.2 - Resultado de Equivalência Patrimonial	322.272	495.944	-	-
6.3 - Participação de Acionistas não controladores	-	-	(1.628)	(94)
<b>7- Valor adicionado a Distribuir (5 + 6)</b>	<b>297.289</b>	<b>475.103</b>	<b>1.783.373</b>	<b>2.004.686</b>
<b>8- Distribuição do Valor Adicionado</b>				
8.1 - Pessoal e Encargos	426	216	77.288	68.252
8.2 - Impostos, Taxas e Contribuições	1.526	1.047	1.238.124	1.307.290
8.3 - Juros e Aluguéis	22.270	912	194.894	156.216
8.4 - Dividendo	-	-	-	-
8.5 - Lucros Retidos do Período	273.067	472.928	273.067	472.928
	<b>297.289</b>	<b>475.103</b>	<b>1.783.373</b>	<b>2.004.686</b>

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

**05.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA COMPANHIA NO TRIMESTRE**

---

**Análise de Resultados**

No primeiro trimestre de 2008, o Lucro Líquido foi de R\$ 273.067, sendo 42,3 % (R\$ 199.861) inferior ao mesmo trimestre do exercício anterior, devido basicamente ao resultado de participações societárias, relacionado às performances das controladas, conforme abaixo:

	<u>1° Trimestre/2008</u>	<u>1° Trimestre/2007</u>
RGE	40.000	-
CPFL Paulista	172.062	213.417
CPFL Piratininga	32.782	89.012
CPFL Geração	40.336	88.700
CPFL Brasil	25.105	74.394
CPFL Serra	-	33.704
CPFL Cone Sul	-	1.442
Nova 4 Participações	-	(4.725)
Perácio Participações	7.577	-
Santa Cruz	4.410	-
	<u><b>322.272</b></u>	<u><b>495.944</b></u>



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 - 31/03/2008	4 - 31/12/2007
1	Ativo Total	15.792.124	15.595.769
1.01	Ativo Circulante	4.213.720	4.076.064
1.01.01	Disponibilidades	1.147.248	1.106.308
1.01.02	Créditos	2.251.087	2.107.427
1.01.02.01	Clientes	2.251.087	2.107.427
1.01.02.01.01	Consumid, Concession. e Permissionárias	1.880.053	1.817.788
1.01.02.01.02	Títulos e Valores Mobiliários	37.246	35.039
1.01.02.01.03	Tributos a Compensar	170.725	181.754
1.01.02.01.04	Provisão p/ Crédito de Liquid. Duvidosa	(90.996)	(95.639)
1.01.02.01.05	Créditos Fiscais Diferidos	254.059	168.485
1.01.02.02	Créditos Diversos	0	0
1.01.03	Estoques	14.817	14.812
1.01.04	Outros	800.568	847.517
1.01.04.01	Diferimento de Custos tarifários	619.477	532.449
1.01.04.02	Despesas Pagas Antecipadamente	69.383	202.721
1.01.04.03	Derivativos	5.609	995
1.01.04.04	Outros Créditos	106.099	111.352
1.02	Ativo Não Circulante	11.578.404	11.519.705
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	2.553.495	2.555.327
1.02.01.01	Créditos Diversos	1.542.001	1.576.458
1.02.01.01.01	Consumid, Concession. e Permissionárias	191.975	215.014
1.02.01.01.02	Títulos e Valores Mobiliários	102.493	97.521
1.02.01.01.03	Tributos a Compensar	99.281	99.947
1.02.01.01.04	Créditos Fiscais Diferidos	1.148.252	1.163.976
1.02.01.02	Créditos com Pessoas Ligadas	0	0
1.02.01.02.01	Com Coligadas e Equiparadas	0	0
1.02.01.02.02	Com Controladas	0	0
1.02.01.02.03	Com Outras Pessoas Ligadas	0	0
1.02.01.03	Outros	1.011.494	978.869
1.02.01.03.01	Depósitos Judiciais	517.103	498.044
1.02.01.03.02	Diferimento de Custos Tarifários	173.802	205.894
1.02.01.03.03	Despesas Pagas Antecipadamente	13.969	43.111
1.02.01.03.04	Derivativos	61.783	0
1.02.01.03.05	Outros Créditos	244.837	231.820
1.02.02	Ativo Permanente	9.024.909	8.964.378
1.02.02.01	Investimentos	2.661.497	2.705.692
1.02.02.01.01	Participações Coligadas/Equiparadas	0	0
1.02.02.01.02	Participações Coligadas/Equiparadas-Ágio	0	0
1.02.02.01.03	Participações em Controladas	0	0
1.02.02.01.04	Participações em Controladas - Ágio	1.829.641	1.868.116
1.02.02.01.05	Outros Investimentos	831.856	837.576

**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 -31/03/2008	4 -31/12/2007
1.02.02.02	Imobilizado	6.296.987	6.196.046
1.02.02.02.01	Imobilizado	7.240.127	7.115.143
1.02.02.02.02	(-) Obrig. Esp. Vinculadas à Concessão	(943.140)	(919.097)
1.02.02.03	Intangível	0	0
1.02.02.04	Diferido	66.425	62.640

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

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

06.02 - BALANÇO PATRIMONIAL PASSIVO CONSOLIDADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 31/03/2008	4 - 31/12/2007
2	Passivo Total	15.792.124	15.595.769
2.01	Passivo Circulante	3.990.325	4.217.536
2.01.01	Empréstimos e Financiamentos	649.418	921.840
2.01.01.01	Encargos de Dívidas	10.417	59.135
2.01.01.02	Empréstimos e Financiamentos	639.001	862.705
2.01.02	Debêntures	238.743	226.141
2.01.02.01	Encargos de Debêntures	85.074	71.524
2.01.02.02	Debêntures	153.669	154.617
2.01.03	Fornecedores	912.442	867.954
2.01.04	Impostos, Taxas e Contribuições	527.061	604.093
2.01.05	Dividendos a Pagar	743.572	743.628
2.01.06	Provisões	780	765
2.01.06.01	Provisões para Contingência	780	765
2.01.07	Dívidas com Pessoas Ligadas	0	0
2.01.08	Outros	918.309	853.115
2.01.08.01	Entidade de Previdência Privada	56.084	64.484
2.01.08.02	Taxas Regulamentares	73.454	68.696
2.01.08.03	Obrigações Estimadas	39.608	43.987
2.01.08.04	Diferimento de Ganhos Tarifários	310.602	230.038
2.01.08.05	Derivativos	5	18.187
2.01.08.06	Outras Contas a Pagar	438.556	427.723
2.02	Passivo Não Circulante	6.484.283	6.335.270
2.02.01	Passivo Exigível a Longo Prazo	6.484.283	6.335.270
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	3.025.263	2.891.161
2.02.01.01.01	Encargos de Dívidas	14.570	26.057
2.02.01.01.02	Empréstimos e Financiamentos	3.010.693	2.865.104
2.02.01.02	Debêntures	2.392.539	2.208.472
2.02.01.03	Provisões	115.447	116.412
2.02.01.03.01	Provisões para Contingência	115.447	116.412
2.02.01.04	Dívidas com Pessoas Ligadas	0	0
2.02.01.05	Adiantamento para Futuro Aumento Capital	0	0
2.02.01.06	Outros	951.034	1.119.225
2.02.01.06.01	Fornecedores	0	223
2.02.01.06.02	Entidade de Previdência Privada	611.158	656.040
2.02.01.06.03	Impostos, Taxas e Contribuições	14.393	16.529
2.02.01.06.04	Diferimento de Ganhos Tarifários	32.166	68.389
2.02.01.06.05	Derivativos	45.146	158.552
2.02.01.06.06	Outras Contas a Pagar	248.171	219.492
2.02.02	Resultados de Exercícios Futuros	0	0
2.03	Part. de Acionistas Não Controladores	89.615	88.129
2.04	Patrimônio Líquido	5.227.901	4.954.834

**01.01 - IDENTIFICAÇÃO**

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

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

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 -31/03/2008	4 -31/12/2007
2.04.01	Capital Social Realizado	4.741.175	4.741.175
2.04.02	Reservas de Capital	16	16
2.04.03	Reservas de Reavaliação	0	0
2.04.03.01	Ativos Próprios	0	0
2.04.03.02	Controladas/Coligadas e Equiparadas	0	0
2.04.04	Reservas de Lucro	213.643	213.643
2.04.04.01	Legal	213.643	213.643
2.04.04.02	Estatutária	0	0
2.04.04.03	Para Contingências	0	0
2.04.04.04	De Lucros a Realizar	0	0
2.04.04.05	Retenção de Lucros	0	0
2.04.04.06	Especial p/ Dividendos Não Distribuídos	0	0
2.04.04.07	Outras Reservas de Lucro	0	0
2.04.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	273.067	0
2.04.06	Adiantamento para Futuro Aumento Capital	0	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

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

07.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO CONSOLIDADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/01/2008 a 31/03/2008	4 - 01/01/2008 a 31/03/2008	5 - 01/01/2007 a 31/03/2007	6 - 01/01/2007 a 31/03/2007
3.01	Receita Bruta de Vendas e/ou Serviços	3.682.015	3.682.015	3.341.728	3.341.728
3.02	Deduções da Receita Bruta	(1.197.531)	(1.197.531)	(1.188.534)	(1.188.534)
3.03	Receita Líquida de Vendas e/ou Serviços	2.484.484	2.484.484	2.153.194	2.153.194
3.04	Custo de Bens e/ou Serviços Vendidos	(1.746.586)	(1.746.586)	(1.227.309)	(1.227.309)
3.04.01	Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.350.539)	(1.350.539)	(871.183)	(871.183)
3.04.02	Enc de Uso do Sist Transm e Distribuição	(202.126)	(202.126)	(179.993)	(179.993)
3.04.03	Pessoal	(66.823)	(66.823)	(60.338)	(60.338)
3.04.04	Entidade de Previdência Privada	21.039	21.039	12.341	12.341
3.04.05	Material	(11.728)	(11.728)	(9.333)	(9.333)
3.04.06	Serviços de Terceiros	(37.483)	(37.483)	(27.499)	(27.499)
3.04.07	Depreciação e Amortização	(88.329)	(88.329)	(82.666)	(82.666)
3.04.08	Outros	(10.597)	(10.597)	(8.638)	(8.638)
3.05	Resultado Bruto	737.898	737.898	925.885	925.885
3.06	Despesas/Receitas Operacionais	(287.062)	(287.062)	(245.969)	(245.969)
3.06.01	Com Vendas	(56.319)	(56.319)	(54.716)	(54.716)
3.06.02	Gerais e Administrativas	(96.745)	(96.745)	(70.935)	(70.935)
3.06.03	Financeiras	(117.807)	(117.807)	(107.046)	(107.046)
3.06.03.01	Receitas Financeiras	109.065	109.065	102.144	102.144
3.06.03.02	Despesas Financeiras	(226.872)	(226.872)	(209.190)	(209.190)
3.06.03.02.01	Amortização de Ágio	(38.476)	(38.476)	(34.430)	(34.430)
3.06.03.02.02	Outras Despesas Financeiras	(188.396)	(188.396)	(174.760)	(174.760)
3.06.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	0	0
3.06.05	Outras Despesas Operacionais	(16.191)	(16.191)	(13.272)	(13.272)
3.06.05.01	Amortização do Ágio por Incorporação	(9.530)	(9.530)	(8.164)	(8.164)
3.06.05.02	Outras Despesas Operacionais	(6.661)	(6.661)	(5.108)	(5.108)
3.06.06	Resultado da Equivalência Patrimonial	0	0	0	0
3.07	Resultado Operacional	450.836	450.836	679.916	679.916

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

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

07.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO CONSOLIDADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/01/2008 a 31/03/2008	4 - 01/01/2008 a 31/03/2008	5 - 01/01/2007 a 31/03/2007	6 - 01/01/2007 a 31/03/2007
3.08	Resultado Não Operacional	(6.435)	(6.435)	(2.839)	(2.839)
3.08.01	Receitas	1.717	1.717	3.305	3.305
3.08.02	Despesas	(8.152)	(8.152)	(6.144)	(6.144)
3.09	Resultado Antes Tributação/Participações	444.401	444.401	677.077	677.077
3.10	Provisão para IR e Contribuição Social	(226.418)	(226.418)	(193.856)	(193.856)
3.10.01	Contribuição Social	(60.742)	(60.742)	(50.584)	(50.584)
3.10.02	Imposto de Renda	(165.676)	(165.676)	(143.272)	(143.272)
3.11	IR Diferido	56.712	56.712	(10.199)	(10.199)
3.11.01	Contribuição Social Diferida	17.553	17.553	(14.384)	(14.384)
3.11.02	Imposto de Renda Diferida	39.159	39.159	4.185	4.185
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	0	0	0
3.14	Part. de Acionistas Não Controladores	(1.628)	(1.628)	(94)	(94)
3.15	Lucro/Prejuízo do Período	273.067	273.067	472.928	472.928
	NÚMERO AÇÕES, EX-TESOURARIA (Unidades)	479.910.938	479.910.938	479.756.730	479.756.730
	LUCRO POR AÇÃO (Reais)	0,56900	0,56900	0,98577	0,98577
	PREJUÍZO POR AÇÃO (Reais)				

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

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

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

Informações (Consolidado - R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	1° Tri/08	1° Tri/07	Variação	1° Tri/08	1° Tri/07	Variação
<b>RECEITA BRUTA</b>	-	-	-	<b>3.682.015</b>	<b>3.341.728</b>	<b>10,2%</b>
Fornecimento de Energia Elétrica	-	-	-	3.222.830	2.991.945	7,7%
Suprimento de Energia Elétrica	-	-	-	215.531	131.602	63,8%
Outras Receitas Operacionais	-	-	-	243.654	218.181	11,7%
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL	-	-	-	(1.197.531)	(1.188.534)	0,8%
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	-	-	-	<b>2.484.484</b>	<b>2.153.194</b>	<b>15,4%</b>
<b>CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA</b>	-	-	-	<b>(1.552.665)</b>	<b>(1.051.176)</b>	<b>47,7%</b>
Energia Elétrica Comprada para Revenda	-	-	-	(1.350.539)	(871.183)	55,0%
Encargos de Uso do Sist. de Transm. e Distribuição	-	-	-	(202.126)	(179.993)	12,3%
<b>CUSTO/DESPESA OPERACIONAL</b>	<b>(4.348)</b>	<b>(5.932)</b>	<b>-26,7%</b>	<b>(363.176)</b>	<b>(315.056)</b>	<b>15,3%</b>
Pessoal	(554)	(255)	117,3%	(119.470)	(97.275)	22,8%
Entidade de Previdência Privada	-	-	-	21.039	12.583	67,2%
Material	(9)	(18)	-50,0%	(14.451)	(11.046)	30,8%
Serviços de Terceiros	(2.934)	(4.691)	-37,5%	(85.543)	(74.185)	15,3%
Depreciações e Amortizações	(25)	(25)	-	(96.535)	(89.279)	8,1%
Amortização de Ágio Incorporado	-	-	-	(9.544)	(8.164)	16,9%
Outros	(826)	(943)	-12,4%	(58.672)	(47.690)	23,0%
<b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>	<b>(4.348)</b>	<b>(5.932)</b>	<b>-26,7%</b>	<b>568.643</b>	<b>786.962</b>	<b>-27,7%</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>(42.489)</b>	<b>(18.193)</b>	<b>133,5%</b>	<b>(117.807)</b>	<b>(107.046)</b>	<b>10,1%</b>
Receita	12.087	8.093	49,4%	109.065	102.144	6,8%
Despesa	(54.576)	(26.286)	107,6%	(226.872)	(209.190)	8,5%
Despesa líquida da Receita	(42.489)	(18.193)	133,5%	(117.807)	(107.046)	10,1%
<b>EQUIVALENCIA PATRIMONIAL</b>	<b>322.272</b>	<b>495.944</b>	<b>-35,0%</b>	-	-	0,0%
<b>RESULTADO OPERACIONAL</b>	<b>275.435</b>	<b>471.819</b>	<b>-41,6%</b>	<b>450.836</b>	<b>679.916</b>	<b>-33,7%</b>
<b>RESULTADO NÃO OPERACIONAL</b>	<b>(986)</b>	<b>1.863</b>	<b>-152,9%</b>	<b>(6.435)</b>	<b>(2.839)</b>	<b>126,7%</b>
Receita	-	1.863	-100,0%	1.717	3.305	-48,0%
Despesa	(986)	-	0,0%	(8.152)	(6.144)	32,7%
<b>LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS</b>	<b>274.449</b>	<b>473.682</b>	<b>-42,1%</b>	<b>444.401</b>	<b>677.077</b>	<b>-34,4%</b>
Contribuição Social	(434)	(26)	1569,2%	(43.189)	(64.968)	-33,5%
Imposto de Renda	(948)	(728)	30,2%	(126.517)	(139.087)	-9,0%
<b>LUCRO ANTES DO ITEM EXTRAORDINÁRIO, PARTICIPAÇÕES E REVERSÕES</b>	<b>273.067</b>	<b>472.928</b>	<b>-42,3%</b>	<b>274.695</b>	<b>473.022</b>	<b>-41,9%</b>
Participação de Acionistas Não Controladores	-	-	-	(1.628)	(94)	0,0%
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>273.067</b>	<b>472.928</b>	<b>-42,3%</b>	<b>273.067</b>	<b>472.928</b>	<b>-42,3%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>(5.309)</b>	<b>(4.044)</b>	<b>31,3%</b>	<b>645.620</b>	<b>868.889</b>	<b>-25,7%</b>

Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA (*)					
	273.067	472.928		273.067	472.928
<b>Lucro Líquido do Período</b>	<b>273.067</b>	<b>472.928</b>		<b>273.067</b>	<b>472.928</b>
Entidade de Previdência Privada	-	-		(21.039)	(12.583)
Depreciação e Amortização	25	25		106.079	97.443
Resultado Financeiro	42.489	18.193		117.807	107.046
Equivalência Patrimonial	(322.272)	(495.944)		-	-
Contribuição Social	434	26		43.189	64.968
Imposto de Renda	948	728		126.517	139.087
<b>EBITDA</b>	<b>(5.309)</b>	<b>(4.044)</b>		<b>645.620</b>	<b>868.889</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**

---

Para análise comparativa dos resultados dos períodos, devem ser considerados os seguintes fatores que geraram resultados neste trimestre, sem correspondência com o trimestre anterior:

- i. Entrada em operação neste trimestre da 1ª turbina da UHE de Castro Alves, pertencente a complexo energético da CERAN em mar/08;
- ii. Em Fevereiro de 2007, início de operações da ENERCAN;
- iii. Em Junho de 2007, a CPFL Energia adquiriu 100% das ações da CPFL Jaguariúna, cujo resultado passou a ser integralmente consolidado a partir de Julho de 2007.

#### **Receita Operacional Bruta**

A Receita Operacional Bruta no 1º trimestre de 2008 foi de R\$ 3.682.015, representando um crescimento de 10,2% (R\$ 340.287) quando comparado com o mesmo período do exercício anterior.

Os principais fatores que contribuíram para esta variação foram:

- i. Aumento de R\$ 230.885 no fornecimento de energia elétrica justificado basicamente por um aumento de 4,5% na quantidade de energia vendida a consumidores finais e 2,6% nos preços médios praticados;
- ii. Aumento de R\$ 95.757 no suprimento de energia elétrica a outras Concessionárias e Permissionárias representado principalmente pelas atividades de comercialização de energia realizadas pela CPFL Brasil.
- iii. Registro de redução de R\$ 43.745 na venda de energia na CCEE relacionada aos efeitos da revisão tarifária da CPFL Paulista (ver nota 3 b.2)

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

No 1º trimestre de 2008, houve um aumento de 4,5% na quantidade de energia vendida a consumidores finais, tendo como destaque a parcela adicional de energia acrescentada pela aquisição da CPFL Jaguariúna e subsidiárias que foram responsáveis pelo acréscimo de 3,3% no período.

O aumento na quantidade de energia vendida a consumidores finais é verificado principalmente na energia distribuída para as classes residencial, comercial e rural, com



---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

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

crescimento de 7,4%, 6,3% e 15,3% respectivamente. A quantidade vendida para a classe industrial apresentou uma ligeira queda de 0,7%, que se deve à redução da venda da CPFL Brasil para clientes livres, que foi compensada pela maior venda em contratos bilaterais. O crescimento nas áreas de concessão da CPFL Energia, que impacta tanto o fornecimento faturado como a cobrança da TUSD, foi de 8,1% no 1º trimestre de 2008, quando comparado com o mesmo período do exercício anterior. Expurgando o ganho com a compra da CPFL Jaguariúna, o crescimento seria de 4,8%.

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

As Deduções da Receita Operacional no 1º trimestre de 2008 foi de R\$ 1.197.531, um acréscimo de 0,8% em relação ao mesmo trimestre de 2007, o qual reflete principalmente (i) redução do encargo setorial CCC no montante de R\$ 59.559 e (ii) aumento dos tributos sobre vendas consistente com o aumento da receita operacional.

#### **Custo com Energia Elétrica**

O Custo com Energia Elétrica neste trimestre totalizou R\$1.552.665 representando um aumento de 47,7% em relação ao mesmo período do ano anterior.

No 1º trimestre de 2008, a Energia Elétrica Comprada para Revenda foi de R\$ 1.350.539, apresentando um acréscimo de 55,0% (R\$ 479.356) quando comparado com o mesmo trimestre do exercício anterior. As principais razões são:

- i. Acréscimo de custo de R\$ 137.168 relacionado ao ativo/passivo regulatório de sobrecontratação, basicamente explicado pelos ajustes efetuados em função da revisão tarifária (ver nota 3 b.3);
- ii. Amortização da Parcela "A" na CPFL Paulista relacionada à energia comprada e encargos, iniciada neste trimestre na ordem de R\$ 58.336 (ver nota 3a);
- iii. Os efeitos do recálculo do IRT de 2005 e 2006 da CPFL Paulista, efetuados no ano anterior quando do reajuste tarifário de 2007, que gerou um ativo adicional de CVA de R\$ 177.710 e um passivo regulatório – devolução ao consumidor de R\$ 98.635 (redução de custo líquido de R\$ 79.075 naquele ano – ver nota 3b2);
- iv. Aquisição da CPFL Jaguariúna gerando um incremento no custo com energia elétrica de R\$ 34.040;
- v. O incremento de R\$ 26.091 no custo com energia elétrica nas geradoras quando comparado com o mesmo trimestre de 2007 decorre basicamente das aquisições efetuadas pela usina de Castro Alves no montante de R\$ 19.784, devido ao atraso na geração de energia e do compromisso assumido de entrega de energia já contratada, bem como pelo custo de aquisição de energia da ordem de R\$ 4.560 efetuado pela controladas Baesa e Enercan em função da escassez de chuvas no período;

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

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

---

- vi. Aumento de R\$ 53.548 de energia comprada no Ambiente de Contratação Livre - ACL
- vii. Reajuste de preços referente a repasse de inflação no período.

Embora haja aumento na quantidade de energia vendida na ordem de 4,5%, a compra de energia manteve-se estável. Isso ocorre basicamente devido à energia suprida pelas subsidiárias de geração para as distribuidoras, eliminadas no processo de consolidação.

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

Os Custos e Despesas Operacionais neste trimestre foram de R\$ 363.176, um aumento de 15,3% (R\$ 48.120) 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\$ 278.136 no 1º trimestre de 2008, um aumento de 20,8% (R\$ 47.940) em relação ao mesmo trimestre de 2007. Além dos reajustes referentes à inflação do período, este aumento deve-se também a (i) os efeitos da entrada em operação de Castro Alves (complexo CERAN) e aquisição da CPFL Jaguariúna (R\$ 20.184), (ii) provisão para tributos da Fundação CESP custeadas pelas patrocinadoras (R\$ 3.979) e (iii) aumento das despesas de serviços de terceiros decorrente das atividades desempenhadas pelas nossas comercializadoras (R\$6.482).

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

O plano de Previdência Privada apresentou neste trimestre uma receita de R\$ 21.039 (R\$ 8.456 maior que o mesmo período de 2007). Esta variação deve-se basicamente ao rendimento esperado sobre os ativos do plano, conforme definido no Laudo Atuarial preparado em dezembro de 2007.

##### ➤ **Depreciações e Amortizações**

O aumento de 8,1% (R\$ 7,3 milhões) refere-se basicamente aos efeitos da ENERCAN (R\$ 2,5 milhões) e CPFL Jaguariúna (R\$ 2,7 milhões).

---

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 apresentou uma despesa de R\$ 117.807, comparada com R\$ 107.046 no mesmo período de 2007, devido principalmente:

- i. Ao aumento de encargos monetários e cambiais referente ao maior endividamento devido à emissão de debêntures para a aquisição da CPFL Jaguariúna no montante de R\$ 450.000 e à entrada em operação de Enercan e Ceran nos montantes de R\$ 8.557 e R\$ 2.429 respectivamente;
- ii. A redução das despesas bancárias em R\$18.665, devido principalmente à descontinuidade da cobrança da CPMF;
- iii. Redução de R\$ 23.735 na receita financeira referente à remuneração de ativos regulatórios, devido principalmente à realização do ativo de Recomposição Tarifário Extraordinária (RTE) e Parcela "A" e da queda dos indexadores que atualizam parte dos ativos regulatórios.
- iv. Impacto favorável no resultado financeiro como consequência da queda de indexadores, entre eles CDI e TJLP.

### **Contribuição Social e Imposto de Renda**

Os tributos sobre o resultado no 1º trimestre de 2008 foram de R\$ 169.706, apresentando uma redução de 16,8% (R\$ 34.349) em relação do mesmo trimestre de 2007, o qual reflete (i) a redução no Lucro Antes dos Tributos e (ii) o reconhecimento em março de 2007 do crédito fiscal de imposto de renda no montante de R\$ 40.234, decorrente da incorporação das operações da SEMESA pela CPFL Geração.

### **Lucro Líquido e EBITDA**

Em função dos fatores expostos acima, com ênfase ao efeito de R\$ 186.352 (R\$ 111.895 líquido dos impostos) referente aos ajustes de sobrecontratação de energia o lucro líquido apurado neste trimestre, foi de R\$ 273.067, sendo 42,3% (R\$ 199.861) inferior ao mesmo período de 2007.

O EBITDA ajustado (Lucro líquido do trimestre excluindo os efeitos de entidade de previdência privada, depreciação, amortização, resultado financeiro, equivalência patrimonial, contribuição social, imposto de renda e item extraordinário) para o 1º trimestre de 2008 foi de R\$ 645.620, sendo 25,7% (R\$ 223.269) menor que o EBITDA apurado no mesmo período de 2007.

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	41,63
			999.996		999.996
02	CPFL GERAÇÃO DE ENERGIA S/A EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	03.953.509/0001-47	ABERTA CONTROLADA	100,00	25,19
			205.487.715.790		205.487.715.790
03	CPFL COMERCIALIZAÇÃO BRASIL S/A EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	04.973.790/0001-42	FECHADA CONTROLADA	100,00	2,63
			2.998.565		2.998.565
04	COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	04.172.213/0001-51	ABERTA CONTROLADA	100,00	10,60
			53.031.258.896		53.031.258.896
05	RIO GRANDE ENERGIA S/A EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	02.016.439/0001-38	ABERTA CONTROLADA	99,76	29,25
			804.776.417		804.776.417

**01.01 - IDENTIFICAÇÃO**

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

**10.01 - CARACTERÍSTICAS DA EMISSÃO PÚBLICA OU PARTICULAR DE DEBÊNTURES**

1- ITEM	01
2 - Nº ORDEM	3
3 - Nº REGISTRO NA CVM	CVM/SRE/DEB/2007/042
4 - DATA DO REGISTRO CVM	25/10/2007
5 - SÉRIE EMITIDA	UN
6 - TIPO DE EMISSÃO	SIMPLES
7 - NATUREZA EMISSÃO	PÚBLICA
8 - DATA DA EMISSÃO	03/09/2007
9 - DATA DE VENCIMENTO	03/09/2014
10 - ESPÉCIE DA DEBÊNTURE	SEM PREFERENCIA
11 - CONDIÇÃO DE REMUNERAÇÃO VIGENTE	CDI + 0,45%
12 - PRÊMIO/DESÁGIO	
13 - VALOR NOMINAL (Reais)	10.000,00
14 - MONTANTE EMITIDO (Reais Mil)	450.000
15 - Q. TÍTULOS EMITIDOS (UNIDADE)	45.000
16 - TÍTULO CIRCULAÇÃO (UNIDADE)	45.000
17 - TÍTULO TESOURARIA (UNIDADE)	0
18 - TÍTULO RESGATADO (UNIDADE)	0
19 - TÍTULO CONVERTIDO (UNIDADE)	0
20 - TÍTULO A COLOCAR (UNIDADE)	0
21 - DATA DA ÚLTIMA REPACTUAÇÃO	
22 - DATA DO PRÓXIMO EVENTO	03/09/2012

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

### 15.01 - PROJETOS DE INVESTIMENTO

(Informações não revisadas 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 3 meses de 2008, bem como nos últimos três anos encerrados em 31 de dezembro de 2007, 2006 e 2005.

	Em milhões de Reais			
	3 meses	Exercício Social encerrado em 31 de dezembro de		
		2007	2006	2005
<b>Distribuição de Energia</b>				
CPFL Paulista	62	291	245	189
CPFL Piratininga	29	144	131	86
RGE	37	221	151	93
CPFL Santa Cruz	4	11	-	-
CPFL Jaguariúna	3	9	-	-
<b>Soma</b>	<b>135</b>	<b>676</b>	<b>527</b>	<b>368</b>
<b>Geração de Energia</b>	<b>91</b>	<b>445</b>	<b>266</b>	<b>255</b>
<b>Comercialização de Energia</b>	<b>2</b>	<b>9</b>	<b>4</b>	<b>4</b>
<b>Outros</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total</b>	<b>229</b>	<b>1.132</b>	<b>797</b>	<b>627</b>

Planejamos investir aproximadamente R\$ 1.233 milhões em 2008 e R\$ 1.126 milhões em 2009. Dos investimentos totais orçados para estes períodos, R\$ 1.505 milhões destinam-se a distribuição, R\$ 815 milhões a geração de R\$ 0,4 milhões a holding e R\$ 39 milhões a comercialização.

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

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

Posição dos acionistas da CPFL Energia S.A. com mais de 5% das ações de cada espécie e classe, em 31 de Março de 2008:

<b>Acionistas</b>	<b>Ações</b>	<b>Partic - %</b>
VBC Energia S.A.	136.329.808	28,41
521 Participações S.A.	149.233.727	31,10
Bonaire Participações S.A.	60.713.511	12,65
BNDES Participações S.A.	27.465.653	5,72
Brumado Holdings S.A.	28.420.052	5,92
Membros do Conselho de Administração	3.112	-
Membros da Diretoria Executiva	16.564	-
Demais Acionistas	77.728.511	16,20
<b>Total</b>	<b>479.910.938</b>	<b>100,00</b>

Quantidade e características de valores mobiliários detidos pelo grupo de controladores, membros da Diretoria, membros do Conselho de Administração e Free-Float, em 31 de março de 2008 e 31 de dezembro de 2007:

<b>Acionistas</b>	<b>31/03/2008</b>		<b>31/12/2007</b>	
	<b>Ações</b>	<b>Partic - %</b>	<b>Ações</b>	<b>Partic - %</b>
Controladores	347.114.888	72,33%	347.114.888	72,33%
Administradores				
Membros da Diretoria	16.564	0,00%	30.964	0,01%
Membros do Conselho de Administração	3.112	0,00%	3.112	0,00%
Demais Acionistas - <i>Free Float</i>	132.776.374	27,67%	132.761.974	27,66%
<b>Total</b>	<b>479.910.938</b>	<b>100,00%</b>	<b>479.910.938</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 Energia S.A. com mais de 5% das ações de cada espécie e classe, até o nível pessoa física, em 31 de março de 2008.

Acionista	ON	Part - %	PN	Part - %	TOTAL	Part - %
(a) Votorantim Energia Ltda.	1.100.652	30,31%	47.018	33,33%	1.147.670	30,42%
(b) Atila Holdings S/A	550.326	15,15%	23.510	16,67%	573.836	15,21%
(c) Camargo Corrêa Energia S.A.	1.100.652	30,31%	47.018	33,33%	1.147.670	30,42%
Demais acionistas	880.225	24,23%	23.515	16,67%	903.740	23,95%
<b>Total</b>	<b>3.631.855</b>	<b>100,00%</b>	<b>141.061</b>	<b>100,00%</b>	<b>3.772.916</b>	<b>100,00%</b>

(a) Votorantim Energia Ltda.

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

(b) Atila Holdings S/A

Acionista	ON	Part - %
(d) Votorantim Investimentos Industriais S/A	43.888.284	100,00%
<b>Total</b>	<b>43.888.284</b>	<b>100,00%</b>

(c) Camargo Corrêa Energia S.A.

Acionista	ON	Part - %	PN	Part - %	TOTAL	Part - %
(g) Camargo Corrêa Investimento em Infra-Estrutura S.A.	518.860	100,00%	518.853	100,00%	1.037.713	100,00%
Demais acionistas			7	0,00%	7	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>

(d) Votorantim Investimentos Industriais S.A.

Acionista	ON	Part - %
(h) Votorantim Participações S.A.	11.165.582.998	100,00%
Demais acionistas	2	0,00%
<b>Total</b>	<b>11.165.583.000</b>	<b>100,00%</b>

(e) Companhia Brasileira de Alumínio

Acionista	ON	Part - %
(d) Votorantim Investimentos Industriais S.A.	765.534.496	99,76%
Demais acionistas	1.874.557	0,24%
<b>Total</b>	<b>767.409.053</b>	<b>100,00%</b>

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

Acionista	ON	Part - %
(e) Companhia Brasileira de Alumínio	42.105.504	100,00%
Demais acionistas	6	0,00%
<b>Total</b>	<b>42.105.510</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**

(g) Camargo Corrêa Investimentos em Infra-Estrutura S.A.

	Acionista	ON	Part - %
(i)	Camargo Corrêa S.A.	526.206.813	100,00%
	Demais acionistas	7	0,00%
	<b>Total</b>	<b>526.206.820</b>	<b>100,00%</b>

(h) Votorantim Participações S.A.

	Acionista	ON	Part - %
(k)	Hejoassu Administração S.A.	5.304.772.480	98,59%
	Demais Acionistas	76.106.493	1,41%
	<b>Total</b>	<b>5.380.878.973</b>	<b>100,00%</b>

(i) Camargo Corrêa S.A.

	Acionista	ON	Part - %	PN	Part - %	TOTAL	Part - %
(j)	Participações Morro Vermelho S.A.	48.940	99,99%	93.099	95,68%	142.039	97,12%
	Demais acionistas	6	0,01%	4.204	4,32%	4.210	2,88%
	<b>Total</b>	<b>48.946</b>	<b>100,00%</b>	<b>97.303</b>	<b>100,00%</b>	<b>146.249</b>	<b>100,00%</b>

(j) 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>

(k) Hejoassu Administração S.A.

	Acionista	ON	Part - %
(l)	JEMF Participações S/A	400.000	25,00%
(m)	AEM Participações S.A.	400.000	25,00%
(n)	ERMAN Participações S.A.	400.000	25,00%
(o)	MRC Participações S.A.	400.000	25,00%
	<b>Total</b>	<b>1.600.000</b>	<b>100,00%</b>

(l) JEMF Participações S.A.

	Acionista	ON	Part - %	PN	Part - %	TOTAL	Part - %
	José Ermírio de Moraes Neto	228.243.033	33,33%	0	0,00%	228.243.033	33,33%
	José Roberto Ermírio Moraes	228.243.033	33,33%	0	0,00%	228.243.033	33,33%
	Neide Helena de Moraes	228.243.034	33,34%	0	0,00%	228.243.034	33,34%
(m)	AEM Participações S.A.	0	0,00%	300	33,34%	300	0,00%
(n)	ERMAN Participações S.A.	0	0,00%	300	33,33%	300	0,00%
(o)	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>

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

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

(m) AEM Participações S.A

	Acionista	ON	Part - %	PN	Part - %	TOTAL	Part - %
	Antonio Ermirio de Moraes . Detentor vitalicio do direito de voto da totalidade das ações ordinárias.	684.729.100	100,00%	0	0,00%	684.729.100	100,00%
(l)	JEMF Participações S.A.	0	0,00%	300	33,34%	300	0,00%
(n)	ERMAN Participações S.A.	0	0,00%	300	33,33%	300	0,00%
(o)	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>

(n) ERMAN Participações S.A.

	Acionista	ON	Part - %	PN	Part - %	TOTAL	Part - %
	Ermirio Pereira de Moraes . Detentor vitalicio do direito de voto da totalidade das ações ordinárias.	684.729.100	100,00%	0	0,00%	684.729.100	100,00%
(l)	JEMF Participações S.A.	0	0,00%	300	33,34%	300	0,00%
(m)	AEM Participações S.A.	0	0,00%	300	33,33%	300	0,00%
(o)	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>

(o) MRC Participações S.A.

	Acionista	ON	Part - %	PN	Part - %	TOTAL	Part - %
	Maria Helena Moraes Scripilliti . Detentor vitalicio do direito de voto da totalidade das ações ordinárias.	684.729.100	100,00%	0	0,00%	684.729.100	100,00%
(l)	JEMF Participações S.A.	0	0,00%	300	33,34%	300	0,00%
(n)	ERMAN Participações S.A.	0	0,00%	300	33,33%	300	0,00%
(m)	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>

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 31 de março de 2008.

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 31 de março de 2008.

Acionista	ON	Part - %
Energia São Paulo 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>

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

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

Composição dos acionistas da BRUMADO HOLDINGS S.A. com mais de 5% das ações de cada espécie e classe, até o nível pessoa física, em 31 de março de 2008.

Acionista	ON	Part - %
(a) Antares Holding Ltda.	980.527.791	100,00%
Demais acionistas	1	0,00%
<b>Total</b>	<b>980.527.792</b>	<b>100,00%</b>

(a) Antares Holding Ltda.

Acionista	QUOTAS	Part - %
(b) Bradespar S/A	274.546.567	100,00%
Demais Acionistas	1	0,00%
<b>Total</b>	<b>274.546.568</b>	<b>100,00%</b>

(b) Bradespar S.A.

Acionista	ON	Part - %	PN	Part - %	TOTAL	Part - %
(c) Cidade de Deus Cia Cial de Participações	44.883.224	36,59%	300.960	0,13%	45.184.184	12,92%
Fundação Bradesco	18.179.304	14,82%	2.898.984	1,28%	21.078.288	6,03%
Hedging Griffo (Fundos)	6.323.980	5,16%	17.632.268	7,77%	23.956.248	6,85%
(d) NCF Participações S.A.	17.147.512	13,98%	0	0,00%	17.147.512	4,90%
Fundo de Pensões do Banco Espírito Santo	11.900.000	9,70%	0	0,00%	11.900.000	3,40%
BlackRock, Inc.	0	0,00%	12.541.200	5,52%	12.541.200	3,59%
Demais acionistas	24.230.484	19,75%	193.651.484	85,30%	217.881.968	62,31%
<b>Total</b>	<b>122.664.504</b>	<b>100,00%</b>	<b>227.024.896</b>	<b>100,00%</b>	<b>349.689.400</b>	<b>100,00%</b>

(c) Cidade de Deus Cia Cial de Participações

Acionista	ON	Part - %
(e) Nova Cidade de Deus Participações S.A.	2.574.939.991	44,78%
Fundação Bradesco	1.903.839.616	33,11%
Lia Maria Aguiar	417.744.408	7,26%
Lina Maria Aguiar	488.038.330	8,48%
Demais acionistas	366.156.434	6,37%
<b>Total</b>	<b>5.750.718.779</b>	<b>100,00%</b>

(d) NCF Participações S.A.

Acionista	ON	Part - %	PN	Part - %	TOTAL	Part - %
Fundação Bradesco	14.532.960	25,10%	51.543.858	100,00%	66.076.818	60,38%
(c) Cidade de Deus Cia Cial de Participações	42.570.192	73,54%	0	0,00%	42.570.192	38,90%
(e) Nova Cidade de Deus Participações S.A.	787.932	1,36%	0	0,00%	787.932	0,72%
<b>Total</b>	<b>57.891.084</b>	<b>100,00%</b>	<b>51.543.858</b>	<b>100,00%</b>	<b>109.434.942</b>	<b>100,00%</b>

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

Acionista	ON	Part - %	PN	Part - %	TOTAL	Part - %
Fundação Bradesco	101.082.737	46,30%	231.332.928	98,35%	332.415.665	73,29%
(f) Elo Participações e Investimentos S.A.	117.230.771	53,70%	0	0,00%	117.230.771	25,85%
Caixa Beneficente Fun. do Bradesco	0	0,00%	3.885.487	1,65%	3.885.487	0,86%
<b>Total</b>	<b>218.313.508</b>	<b>100,00%</b>	<b>235.218.415</b>	<b>100,00%</b>	<b>453.531.923</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

(f) Elo Participações e Investimentos S.A.

Acionista	ON	Part - %	PN	Part - %	TOTAL	Part - %
Lázaro de Mello Brandão	10.194.242	6,33%	0	0,00%	10.194.242	4,43%
Demais Acionistas	150.956.300	93,67%	69.006.686	100,00%	219.962.986	95,57%
<b>Total</b>	<b>161.150.542</b>	<b>100,00%</b>	<b>69.006.686</b>	<b>100,00%</b>	<b>230.157.228</b>	<b>100,00%</b>

Composição dos acionistas da BNDES S.A. com mais de 5% das ações de cada espécie e classe, até o nível pessoa física, em 31 de março de 2008.

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

16.01 - OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES

**Balanco Social Trimestral / 2008 / 2007**



Empresa: CPFL - Energia S.A.

1 - Base de Cálculo	1º Trimestre 2008 Valor (Mil reais)			1º Trimestre 2007 Valor (Mil reais)		
Receita líquida (RL)	2.484.484			2.153.194		
Resultado operacional (RO)	450.836			679.916		
Folha de pagamento bruta (FPB)	105.559			89.821		
2 - Indicadores Sociais Internos	Valor (mil)	% sobre FPB	% sobre RL	Valor (mil)	% sobre FPB	% sobre RL
Alimentação	7.949	7,53%	0,32%	7.045	7,84%	0,33%
Encargos sociais compulsórios	29.262	27,72%	1,18%	23.678	26,36%	1,10%
Previdência privada	8.093	7,67%	0,33%	4.976	5,54%	0,23%
Saúde	8.290	7,85%	0,33%	4.600	5,12%	0,21%
Segurança e saúde no trabalho	489	0,46%	0,02%	474	0,53%	0,02%
Educação	532	0,50%	0,02%	422	0,47%	0,02%
Cultura	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Capacitação e desenvolvimento profissional	1.049	0,99%	0,04%	1.258	1,40%	0,06%
Creches ou auxílio-creche	211	0,20%	0,01%	188	0,21%	0,01%
Participação nos lucros ou resultados	7.565	7,17%	0,30%	7.023	7,82%	0,33%
Outros	1.150	1,09%	0,05%	1.231	1,37%	0,06%
<b>Total - Indicadores sociais internos</b>	<b>64.589</b>	<b>61,19%</b>	<b>2,60%</b>	<b>50.895</b>	<b>56,66%</b>	<b>2,36%</b>
3 - Indicadores Sociais Externos	Valor (mil)	% sobre RO	% sobre RL	Valor (mil)	% sobre RO	% sobre RL
Educação	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Cultura	1.512	0,34%	0,06%	1.122	0,17%	0,05%
Saúde e saneamento	0	0,00%	0,00%	169	0,02%	0,01%
Esporte	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Combate à fome e segurança alimentar	0	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Outros	1.000	0,22%	0,04%	61	0,01%	0,00%
<b>Total das contribuições para a sociedade</b>	<b>2.512</b>	<b>0,56%</b>	<b>0,10%</b>	<b>1.352</b>	<b>0,20%</b>	<b>0,06%</b>
Tributos (excluídos encargos sociais)	1.184.919	262,83%	47,69%	1.259.676	185,27%	58,50%
<b>Total - Indicadores sociais externos</b>	<b>1.187.431</b>	<b>263,38%</b>	<b>47,79%</b>	<b>1.261.028</b>	<b>185,47%</b>	<b>58,57%</b>
4 - Indicadores Ambientais	Valor (mil)	% sobre RO	% sobre RL	Valor (mil)	% sobre RO	% sobre RL
Investimentos relacionados com a produção/ operação da empresa	29.245	6,49%	1,18%	7.638	1,12%	0,35%
Investimentos em programas e/ou projetos externos	2.626	0,58%	0,11%	1.250	0,18%	0,06%
<b>Total dos investimentos em meio ambiente</b>	<b>31.871</b>	<b>7,07%</b>	<b>1,28%</b>	<b>8.888</b>	<b>1,31%</b>	<b>0,41%</b>
Quanto ao estabelecimento de "metas anuais" para minimizar resíduos, o consumo em geral na produção/ operação e aumentar a eficácia na utilização de recursos naturais, a	( ) não possui metas ( ) cumpre de 51 a 75% ( ) não possui metas ( ) cumpre de 51 a 75%			( ) não possui metas ( ) cumpre de 51 a 75%		
	( ) cumpre de 0 a 50% (X) cumpre de 76 a 100%			( ) cumpre de 0 a 50% (X) cumpre de 76 a 100%		
5 - Indicadores do Corpo Funcional	1º Tri 2008		1º Tri 2007			
Nº de empregados(as) ao final do período	7.075		6.214			
Nº de admissões durante o período	232		114			
Nº de empregados(as) terceirizados(as)	6.980		5.003			
Nº de estagiários(as)	210		154			
Nº de empregados(as) acima de 45 anos	1.655		1.481			
Nº de mulheres que trabalham na empresa	1.186		1.031			
% de cargos de chefia ocupados por mulheres	10,31%		11,02%			
Nº de negros(as) que trabalham na empresa	549		445			
% de cargos de chefia ocupados por negros(as)	1,03%		0,39%			
Nº de portadores(as) de deficiência ou necessidades especiais	203		191			

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

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

6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial	1º Trimestre de 2008			1º Trimestre de 2007		
Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa	73,87			73,54		
Número total de acidentes de trabalho	2			13		
Os projetos sociais e ambientais desenvolvidos pela empresa foram definidos por:	<input type="checkbox"/> direção	<input checked="" type="checkbox"/> direção e gerências	<input type="checkbox"/> todos(as) empregados(as)	<input type="checkbox"/> direção	<input checked="" type="checkbox"/> direção e gerências	<input type="checkbox"/> todos(as) empregados(as)
Os padrões de segurança e salubridade no ambiente de trabalho foram definidos por:	<input type="checkbox"/> direção e gerências	<input type="checkbox"/> todos(as) empregados(as)	<input checked="" type="checkbox"/> todos(as) + Cipa	<input type="checkbox"/> direção e gerências	<input type="checkbox"/> todos(as) empregados(as)	<input checked="" type="checkbox"/> todos(as) + Cipa
Quanto à liberdade sindical, ao direito de negociação coletiva e à representação interna dos(as) trabalhadores(as), a empresa:	<input type="checkbox"/> não se envolve	<input type="checkbox"/> segue as normas da OIT	<input checked="" type="checkbox"/> incentiva e segue a OIT	<input type="checkbox"/> não se envolve	<input type="checkbox"/> segue as normas da OIT	<input checked="" type="checkbox"/> incentiva e segue a OIT
A previdência privada contempla:	<input type="checkbox"/> direção	<input type="checkbox"/> direção e gerências	<input checked="" type="checkbox"/> todos(as) empregados(as)	<input type="checkbox"/> direção	<input type="checkbox"/> direção e gerências	<input checked="" type="checkbox"/> todos(as) empregados(as)
A participação dos lucros ou resultados contempla:	<input type="checkbox"/> direção	<input type="checkbox"/> direção e gerências	<input checked="" type="checkbox"/> todos(as) empregados(as)	<input type="checkbox"/> direção	<input type="checkbox"/> direção e gerências	<input checked="" type="checkbox"/> todos(as) empregados(as)
Na seleção dos fornecedores, os mesmos padrões éticos e de responsabilidade social e ambiental adotados pela empresa:	<input type="checkbox"/> não são considerados	<input checked="" type="checkbox"/> são sugeridos	<input type="checkbox"/> são exigidos	<input type="checkbox"/> não são considerados	<input checked="" type="checkbox"/> são sugeridos	<input type="checkbox"/> são exigidos
Quanto à participação de empregados(as) em programas de trabalho voluntário, a empresa:	<input type="checkbox"/> não se envolve	<input type="checkbox"/> apóia	<input checked="" type="checkbox"/> organiza e incentiva	<input type="checkbox"/> não se envolve	<input type="checkbox"/> apóia	<input checked="" type="checkbox"/> organiza e incentiva
Número total de reclamações e críticas de consumidores(as):	na empresa 224.463	no Procon 248	na Justiça 374	na empresa 251.783	no Procon 698	na Justiça 845
% de reclamações e críticas atendidas ou solucionadas:	na empresa 100%	no Procon 100%	na Justiça 42,27%	na empresa 100%	no Procon 100%	na Justiça 59,21 %
Valor adicionado total a distribuir (em mil R\$):	<b>1º Tri 2008: 1.783.373</b>			<b>1º Tri 2007: 2.004.686</b>		
Distribuição do Valor Adicionado (DVA):	69% governo % acionistas	4% colaboradores(as) 11% terceiros	16% retido	65% governo 0% acionistas	3% colaboradores(as) 8% terceiros	24% retido

**7 - Outras Informações**

**Informações consolidadas**

Nos itens financeiros foram utilizados os percentuais de participação societária. Para as demais informações, tais como quantidade de empregados e processos judiciais, as informações foram disponibilizadas em números integrais.

**Responsável pelo Preenchimento: Antônio Carlos Bassalo, fone (19) - 3756-8018, bassalo@cpfl.com.br**

(\* ) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

---

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 Revisamos as informações contábeis contidas nas Informações Trimestrais (ITR) individuais e consolidadas da CPFL Energia S.A. referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2008, compreendendo o balanço patrimonial, e as demonstrações do resultado, dos fluxos de caixa e do valor adicionado, o relatório de desempenho e as notas explicativas, elaborados sob a responsabilidade de sua Administração.
- 2 As informações trimestrais da controlada indireta em conjunto BAESA - Energética Barra Grande S.A. relativas ao trimestre findo em 31 de março de 2008 foram revisadas por outros auditores independentes, cujo relatório de revisão especial foi emitido em 22 de abril de 2008, contendo uma ressalva quanto ao não reconhecimento em sua totalidade de uma obrigação relativa à aquisição de energia no mês de fevereiro de 2008. Se a Companhia tivesse reconhecido o efeito do ajuste, o patrimônio líquido e demonstração de resultado estariam reduzidos em R\$ 1.123 mil, e o efeito na controladora indireta CPFL Energia S.A. seria de R\$ 280 mil. A CPFL Energia S.A. avalia indiretamente sua participação na BAESA - Energética Barra Grande S.A. pelo método de equivalência patrimonial bem como consolida esse investimento pelo método proporcional. Em 31 de março de 2008 o saldo desse investimento é de R\$ 135.317 mil, e o resultado da equivalência patrimonial desse investimento no resultado deste trimestre é de R\$ 3.986 mil de ganho. As informações trimestrais dessa investida incluídas nas informações trimestrais consolidadas apresentam ativos proporcionais de R\$ 378.443 mil em 31 de março de 2008. Nosso relatório, no que se refere aos valores gerados por essa empresa no trimestre referido, está fundamentado exclusivamente no relatório da revisão efetuada pelos auditores independentes da BAESA - Energética Barra Grande S.A.
- 3 Nossa revisão foi efetuada de acordo com as normas específicas estabelecidas pelo Instituto dos Auditores Independentes do Brasil - IBRACON, em conjunto com o Conselho Federal de Contabilidade - CFC, e consistiu, principalmente, em (a) indagação e discussão com os administradores responsáveis pelas áreas contábil, financeira e operacional da Companhia e suas controladas, quanto aos principais critérios adotados na elaboração das informações trimestrais; e (b) revisão das informações e dos eventos subseqüentes que tenham ou possam vir a ter efeitos relevantes sobre a posição financeira e as operações da Companhia e suas controladas.

---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

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

---

- 4 Com base em nossa revisão, e nos relatórios de revisão emitidos por outros auditores independentes, não temos conhecimento de qualquer modificação relevante que deva ser feita nas informações contábeis contidas nas Informações Trimestrais referidas no primeiro parágrafo, para que estas estejam de acordo com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais, incluindo a Instrução CVM 469/08.
- 5 Conforme mencionado na nota explicativa 29, em 28 de dezembro de 2007 foi promulgada a Lei n.º 11.638, com vigência a partir de 1.º de janeiro de 2008. Essa Lei alterou, revogou e introduziu novos dispositivos à Lei n.º 6.404/76 (Lei das Sociedades por Ações) e provocou mudanças nas práticas contábeis adotadas no Brasil. Embora a referida Lei já tenha entrado em vigor, algumas alterações por ela introduzidas dependem de normatização por parte dos órgãos reguladores para serem aplicadas pelas companhias. Dessa forma, nessa fase de transição, a CVM, por meio da Instrução CVM n.º 469/08, facultou a não-aplicação de todas as disposições da Lei n.º 11.638/07 na preparação das Informações Trimestrais (ITR). Assim, as informações contábeis contidas nas ITR do trimestre findo em 31 de março de 2008, foram elaboradas de acordo com instruções específicas da CVM e não contemplam todas as modificações nas práticas contábeis introduzidas pela Lei n.º 11.638/07.
- 6 Conforme mencionado na Nota Explicativa 3 - item (b.2) às Informações Trimestrais - ITR, em decorrência da segunda revisão tarifária periódica prevista no contrato de concessão, a ANEEL homologou, em caráter provisório, o reposicionamento tarifário da controlada Companhia Piratininga de Força e Luz em -10,11% a ser aplicado para o período a partir de 23 de outubro de 2007. Os possíveis efeitos decorrentes da revisão definitiva, se houver, serão refletidos na posição patrimonial e financeira da Companhia em períodos subseqüentes.
- 7 Conforme mencionado na Nota Explicativa 3 - item (b.2) às Informações Trimestrais - ITR, em decorrência da segunda revisão tarifária periódica prevista no contrato de concessão, a ANEEL homologou, em caráter provisório, o reposicionamento tarifário da controlada Companhia Paulista de Força e Luz em -13,61% a ser aplicado para o período a partir de 8 de abril de 2008. Os possíveis efeitos decorrentes da revisão definitiva, se houver, serão refletidos na posição patrimonial e financeira da Companhia em períodos subseqüentes.
- 8 Conforme mencionado na Nota Explicativa 3 - item (b.2) às Informações Trimestrais - ITR, em decorrência da segunda revisão tarifária periódica prevista no contrato de concessão, a ANEEL homologou, em caráter provisório, o reposicionamento tarifário da controlada Rio Grande Energia S.A. em 4,77% a ser aplicado para o período a partir de 19 de abril de 2008. Os possíveis efeitos decorrentes da revisão definitiva, se houver, serão refletidos na posição patrimonial e financeira da Companhia em períodos subseqüentes.
- 9 Conforme mencionado na Nota Explicativa 3 - item (b.2) às Informações Trimestrais - ITR, em decorrência da segunda revisão tarifária periódica prevista no contrato de concessão, a ANEEL homologou, em caráter provisório, o reposicionamento tarifário da controlada Companhia Luz e Força Santa Cruz em -7,13% a ser aplicado para o período a partir de 01 de fevereiro de 2008.



---

01866-0 CPFL ENERGIA S.A.

02.429.144/0001-93

---

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

---

Os possíveis efeitos decorrentes da revisão definitiva, se houver, serão refletidos na posição patrimonial e financeira da Companhia em períodos subseqüentes.

- 10 Conforme mencionado na Nota Explicativa 3 - item (b.2) às Informações Trimestrais - ITR, em decorrência da segunda revisão tarifária periódica prevista no contrato de concessão, a ANEEL homologou, em caráter provisório, o reposicionamento tarifário das controladas indiretas que compõem o grupo CPFL Jaguariúna, Companhia Paulista de Energia Elétrica, Companhia Sul Paulista de Energia Elétrica, Companhia Jaguari de Energia e Companhia Luz e Força Mococa respectivamente em -1,65%, -3,57%, -1,58% e -5,65% a ser aplicado para o período a partir de 1 de fevereiro de 2008. Os possíveis efeitos decorrentes da revisão definitiva, se houver, serão refletidos na posição patrimonial e financeira da Companhia em períodos subseqüentes.
- 11 As demonstrações do resultado, dos fluxos de caixa e do valor adicionado, individual e consolidadas da CPFL Energia S.A. para o trimestre findo em 31 de março de 2007, apresentadas para fins comparativos, foram revisadas por outros auditores independentes, que sobre elas emitiram relatório de revisão especial sem ressalvas, datado de 24 de abril de 2007.

Campinas, 09 de maio de 2008.

KPMG Auditores Independentes  
CRC 2SP014428/O-6

Jarib Brisola Duarte Fogaça  
Contador CRC 1SP125991/O-0

---

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 consta de suas Informações Trimestrais - ITR, de 31 de março de 2008, 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 31 de março de 2008, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL	3 - CNPJ
01866-0	CPFL ENERGIA S.A.	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 - 01/01/2008 a 31/03/2008	4 - 01/01/2008 a 31/03/2008	5 - 01/01/2007 a 31/03/2007	6 - 01/01/2007 a 31/03/2007
3.01	Receita Bruta de Vendas e/ou Serviços	435.112	435.112	448.434	448.434
3.02	Deduções da Receita Bruta	(68.908)	(68.908)	(62.112)	(62.112)
3.03	Receita Líquida de Vendas e/ou Serviços	366.204	366.204	386.322	386.322
3.04	Custo de Bens e/ou Serviços Vendidos	(321.077)	(321.077)	(270.674)	(270.674)
3.05	Resultado Bruto	45.127	45.127	115.648	115.648
3.06	Despesas/Receitas Operacionais	(10.496)	(10.496)	(3.163)	(3.163)
3.06.01	Com Vendas	(5.173)	(5.173)	(4.267)	(4.267)
3.06.02	Gerais e Administrativas	(3.584)	(3.584)	(40)	(40)
3.06.03	Financeiras	(1.739)	(1.739)	1.144	1.144
3.06.03.01	Receitas Financeiras	4.134	4.134	3.753	3.753
3.06.03.02	Despesas Financeiras	(5.873)	(5.873)	(2.609)	(2.609)
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
3.07	Resultado Operacional	34.631	34.631	112.485	112.485
3.08	Resultado Não Operacional	0	0	0	0
3.08.01	Receitas	0	0	0	0
3.08.02	Despesas	0	0	0	0
3.09	Resultado Antes Tributação/Participações	34.631	34.631	112.485	112.485
3.10	Provisão para IR e Contribuição Social	(31.936)	(31.936)	(38.091)	(38.091)
3.11	IR Diferido	22.410	22.410	0	0
3.11.01	Contribuição Social Diferida	5.915	5.915	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 - 01/01/2008 a 31/03/2008	4 - 01/01/2008 a 31/03/2008	5 - 01/01/2007 a 31/03/2007	6 - 01/01/2007 a 31/03/2007
3.11.02	Imposto de Renda Diferida	16.495	16.495	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	0	0	0
3.15	Lucro/Prejuízo do Período	25.105	25.105	74.394	74.394
	NÚMERO AÇÕES, EX-TESOURARIA (Unidades)	2.998.565	2.998.565	455.996	455.996
	LUCRO POR AÇÃO (Reais)	8,37234	8,37234	163,14617	163,14617
	PREJUÍZO POR AÇÃO (Reais)				

---

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 1º trimestre de 2008 que inclui as operações das controladas CLION, Sul Geradora e Cone Sul (a partir de maio/2007), foi de R\$ 435.112, demonstrando uma redução de 3% em relação ao mesmo trimestre de 2007.

**Lucro Líquido do Período e EBITDA**

O lucro líquido apurado no 1º trimestre de 2008 foi de R\$ 25.105, demonstrando uma redução de R\$ 49.289 (66%), quando comparado com o mesmo trimestre de 2007. Esta redução é decorrente essencialmente da solicitação de recontabilização das vendas de energia para a CCEE relativo ao período de abril de 2005 a fevereiro de 2008, que gerou neste trimestre uma reversão receita atualizada pelo IGP-M da ordem de R\$ 71.879, sendo que líquido dos efeitos tributários totaliza o montante de R\$ 43.384. Esta recontabilização foi proposta pela CPFL Brasil junto a CCEE, estando associado ao processo de Revisão Tarifária das empresas CPFL Paulista e CPFL Piratininga, descrito pela CPFL Energia em nota explicativa 3.b.2. Os reflexos no resultado da CPFL Brasil estão demonstrados abaixo:

Estorno de Receitas na CCEE	(66.438)
Pis/Cofins	<u>6.146</u>
Efeitos na Receita Líquida	(60.292)
Despesas Financeiras	<u>(5.441)</u>
	(65.733)
CSSL/IRPJ	<u>22.349</u>
Efeitos no Lucro do Período	<u><u>(43.384)</u></u>

O EBITDA (Lucro líquido antes do resultado financeiro, imposto de renda e contribuição social, depreciação, amortização) para o 1º trimestre de 2008 foi de R\$ 36.821, sendo 67% menor que o apurado para o mesmo trimestre de 2007 que foi R\$ 111.602 (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 : CPFL COMERCIALIZAÇÃO BRASIL S/A**

---

---

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 31 de março de 2008, 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 : RIO GRANDE ENERGIA S/A**

---

A controlada Rio Grande Energia S/A é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho consta de suas Informações Trimestrais - ITR, de 31 de março de 2008, 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	7
04	01	NOTAS EXPLICATIVAS	9
05	01	COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA COMPANHIA NO TRIMESTRE	48
06	01	BALANÇO PATRIMONIAL ATIVO CONSOLIDADO	49
06	02	BALANÇO PATRIMONIAL PASSIVO CONSOLIDADO	51
07	01	DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO CONSOLIDADO	53
08	01	COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE	55
09	01	PARTICIPAÇÃO EM SOCIEDADES CONTROLADAS E/OU COLIGADAS	60
10	01	CARACTERÍSTICAS DA EMISSÃO PÚBLICA OU PARTICULAR DE DEBÊNTURES	61
15	01	PROJETOS DE INVESTIMENTO	62
16	01	OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES	63
17	01	RELATÓRIO DA REVISÃO ESPECIAL	71
		COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ - CPFL	
18	02	COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA CONTROLADA/COLIGADA	74
		CPFL GERAÇÃO DE ENERGIA S/A	
18	02	COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA CONTROLADA/COLIGADA	75
		CPFL COMERCIALIZAÇÃO BRASIL S/A	
18	01	DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DA CONTROLADA/COLIGADA	76
18	02	COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA CONTROLADA/COLIGADA	78
		COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ	
18	02	COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA CONTROLADA/COLIGADA	80
		RIO GRANDE ENERGIA S/A	
18	02	COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA CONTROLADA/COLIGADA	81