



**Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região - Cetril**  
**Relatório Anual 2011**  
**Relatório da Administração**

## **SENHORAS E SENHORES ASSOCIADOS**

Em cumprimento às disposições legais e contratuais, submetemos a apreciação dos senhores o Relatório da Administração e das Demonstrações Contábeis da Cooperativa de Eletrificação Rural de Ibiúna e Região - CETRIL, elaborados conforme a Legislação Societária, referente ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2011, acrescidas do Balanço Social, Demonstração do Valor Adicionado-DVA, Demonstração do Fluxo de Caixa e, conforme determinação da SFF/ANEEL, do Balanço Patrimonial Regulatório e Societário.

Tais demonstrativos objetivam a divulgação de forma transparente aos investidores, parceiros, consumidores, Órgão Regulador e a sociedade em geral, bem como servir de baliza para nortear as atitudes necessárias durante o próximo exercício, alavancando positivamente os resultados obtidos, sempre na busca da melhoria contínua.

Detentora de Permissão Federal para prestar serviços na área de Distribuição e Comercialização de Energia Elétrica, cabe a Cooperativa de Eletrificação Rural de Ibiúna e Região - CETRIL, por determinação do Órgão Regulador, ANEEL – Agência Nacional de Energia Elétrica, a Demonstração de Resultados e Notas Explicativas conforme Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, acrescido do Despacho nº 4.991/ANEEL de 29 de dezembro de 2011 e anexos, os quais são compatíveis com todos os princípios fundamentais de contabilidade e determinado a todas as Empresas Concessionárias e Permissionárias do Serviço Público de Energia Elétrica, resultando em uma melhor demonstração de seus resultados aos sócios e consumidores.

Adicionalmente informamos que, conforme determinações da SFF/ANEEL, a CETRIL publica com critérios diferentes, o Balanço Regulatório e o Balanço Societário. Para este presente Relatório da Administração, os conceitos utilizados serão sempre o Regulatório.

## **CARTA DO PRESIDENTE**

A CETRIL já completou quatro décadas e meia de fundação. Em 2011 chegamos a marca de mais de 20,5 mil consumidores e 58.597 MWh de energia distribuída. O marco desses 46 anos de atuação no cenário ibiunense gera um momento de reflexão. É hora de encarar novos desafios. Nada de discursos e promessas. Vamos nos voltar para medidas práticas, simplificar o que puder ser simplificado, com respeito ao que foi tratado e sem prejuízo a correção de erros, quando detectados.

Ao absorver o aprendizado desses 46 anos, lançamos o olhar para frente. Novos desafios estarão sempre no nosso caminho, mas a maturidade e o respeito conquistados, juntamente, com a competência técnica consolidada ao longo do tempo serão os pilares sob os quais a CETRIL se apoiará para continuar cumprindo sua missão de “distribuir energia elétrica aos clientes/cooperados com qualidade e eficácia, contribuindo para o desenvolvimento regional e o bem estar social”.

A eficiência dos serviços da CETRIL contribui efetivamente com o desenvolvimento do município, uma vez que garantem energia para o uso em irrigação, iluminação pública, residências, etc. Além de oferecer benefícios aos cidadãos de baixa renda, que podem ter energia em sua propriedade por meio do financiamento do programa do governo federal “Luz para Todos”.

Por estas e tantas outras conquistas é que hoje a CETRIL se consolida como uma das maiores cooperativas do país.

**Nélio Antonio Leite**  
Presidente

## **CENÁRIO**

Em 2011 a economia brasileira percorreu por um caminho mais complicado do que no ano anterior cresceu 2,7% - bem abaixo dos 7,5% em 2010. Esta queda em grande parte foi causada pelos impactos da piora nas condições da economia mundial.

Além disso, o ciclo de aperto monetário iniciado pelo governo no começo do ano ajudou a desacelerar a economia. Entretanto, a previsão é que o crescimento do país seja maior em 2012, ganhando ainda mais força em 2013.

Dentro deste cenário, a CETRIL comemora os seus resultados, superiores a média nacional. Em 2011 a cooperativa passou a atender 20.562 consumidores/cooperados, dos quais 19.652 unidades residenciais<sup>1</sup>.

A CETRIL adquiriu, em 2011, 66.056 MWh de energia e distribuiu 58.595 MWh. Foram realizados grandes investimentos em ampliação e manutenção de rede. Atualmente, a cooperativa possui 2.072 quilômetros de rede, 3.107 transformadores, com potência instalada de 79.373kVA.

A CETRIL está crescendo para atender as necessidades da comunidade. Este é nosso desafio, atender com qualidade e contribuir para o crescimento da nossa região.

## **DISTRIBUIÇÃO E COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA**

Distribuição - A Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região – CETRIL, distribuiu Energia Elétrica no Município de Ibiúna e Piedade, atendendo somente a consumidores cativos.

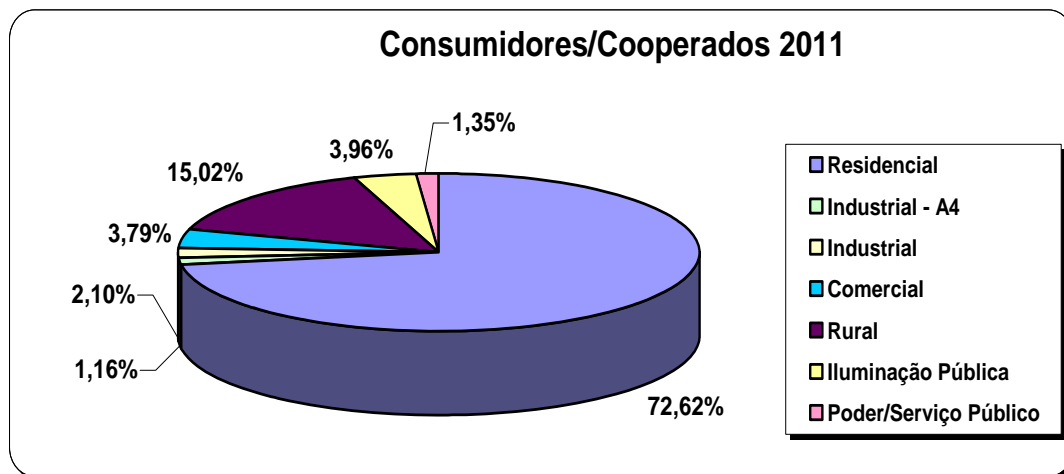
Ligação de consumidores/cooperados - foram realizadas no ano, 2.246 novas ligações, sendo, 2.084 Residenciais, 17 Comerciais, 05 Industriais, 153 Rurais e redução de (13) nas demais classes, totalizando 20.562 consumidores/cooperados atendidos pela Permissionária, base dezembro de 2011, apresentando um crescimento de 10,92% em relação a 2010.

Distribuição por classe de consumo - O consumo de energia elétrica na área de atuação da Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região - CETRIL, no ano 2011, foi de 55,85 GWh, tendo apresentado aumento de 4,91% em relação a 2010.

O segmento do mercado que mais influenciou esse resultado, foi novamente o Setor Residencial, apresentando um aumento de 7,12%, com destaque para o setor de lazer de nossa região. A seguir são apresentados resultados sobre o consumo e sua variação no período:

<sup>1</sup> Na Classe Residencial o consumo cresceu 7,12% enquanto no cenário nacional o crescimento foi de 4,6%

Classe	2011	2010	%
Residencial	42,55	39,72	7,12
Industrial - A4	0,68	0,66	3,03
Industrial	1,23	1,62	(24,07)
Comercial	2,22	2,68	(17,16)
Rural	8,80	8,50	3,53
Iluminação Pública	2,32	1,94	19,59
Poder/Serviço Público	0,79	0,73	8,22
<b>Total</b>	<b>58,59</b>	<b>55,85</b>	<b>4,91</b>

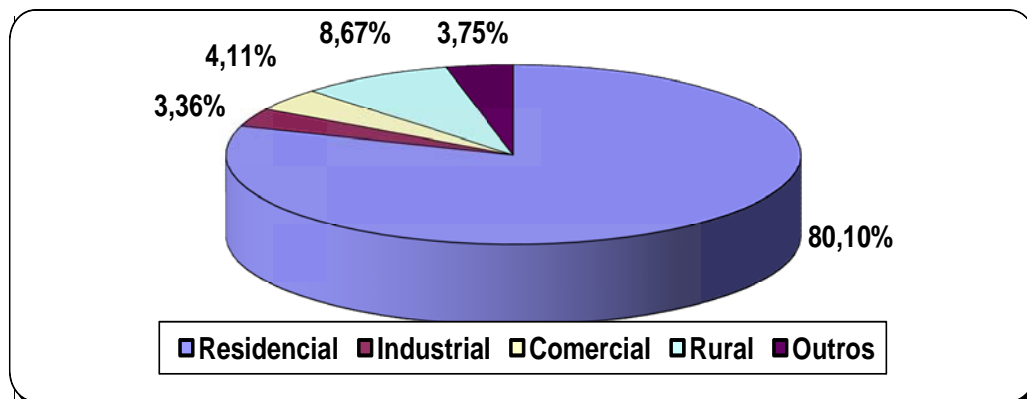


## RECEITA BRUTA

A receita bruta decorrente do Fornecimento de Energia Elétrica no Exercício importou em 26.480,61 (R\$/Mil) conforme quadro a seguir.

**Receita Bruta em R\$ mil**

Classe	2011	2010	%
Residencial	21.211,68	18.053,92	17,49
Industrial	890,15	974,91	(8,69)
Comercial	1.089,53	1.218,47	(10,58)
Rural	2.295,29	2.113,04	8,63
Outros	993,96	894,13	11,17
<b>Total</b>	<b>26.480,61</b>	<b>23.254,47</b>	<b>13,87</b>



## COMPORTAMENTO DO MERCADO

A CETRIL não possui geração de energia. Toda sua comercialização é realizada a partir da aquisição de energia para revenda, sendo suprida pelas empresas CPFL – Empresa Piratininga de Força e Luz e Elektro S.A.

### Balanco Energético em GWh

	2011	2010
Geração própria	0,00	0,00
CPFL / ELEKTRO	65,06	61,92
PROINFA	1,61	1,85
<b>Total</b>	<b>66,67</b>	<b>63,77</b>

### Disponibilidade

Consumidores - distribuição	<b>58,60</b>	<b>55,85</b>
-----------------------------	--------------	--------------

### Direta

Consumidores livres	0,00	0,00
Concessionárias	0,00	0,00
Energia Contratual	0,00	0,00
Energia de curto prazo	0,00	0,00

<b>Fornecimento e suprimento</b>	<b>58,60</b>	<b>55,85</b>
<b>Perdas e diferenças</b>	<b>12,10%</b>	<b>12,42%</b>

Houve uma redução de 0,32% nas perdas de energia em 2011 em relação a 2010. Essa melhoria se deve as obras realizadas nas redes de distribuição e ao aumento na quantidade de manutenções preventivas, eventos esses que contribuíram para redução das perdas técnicas.

## NÚMERO DE CONSUMIDORES/COOPERADOS

O número de consumidores faturados em dezembro de 2011, apresentou um crescimento de 12,26%, sobre o mesmo período do ano anterior, como se pode observar no quadro abaixo.

Classe	Número de consumidores		
	2011	2010	%
Residencial	19.652	17.503	12,28
Industrial A4	3	1	200,00
Industrial	17	20	-15,00
Comercial	181	195	-7,18
Rural	536	427	25,53
Ilum.Publica	68	59	15,25
P./Serv.Publico	105	111	-5,41
<b>Total</b>	<b>20.562</b>	<b>18.316</b>	<b>12,26</b>

## TARIFAS

A tarifa média de fornecimento de energia em 2011 atingiu R\$ 428,63/MWh, com aumento de 9,02% em relação ao ano de 2010. Por meio da Resolução Homologatória ANEEL Nº 1224 de outubro de 2011, a CETRIL foi autorizada a aplicar sobre sua venda de Energia Elétrica, um reajuste médio de 9,91%.

Classe	Tarifa Média verificada em 2011		
	R\$	MWh	Tarifa Média
Residencial	20.034.609,14	42546	470,89
Industrial A4	286.619,89	688	416,60
Industrial	585.653,83	1234	474,60
Comercial	1.057.613,88	2221	476,10
Rural	2.157.659,84	8801	245,16
Ilum.Publica	602.360,82	2321	259,53
P.Serv.Publico	391.127,29	784	498,89
<b>Total</b>	<b>25.115.644,69</b>	<b>58.595</b>	<b>428,63</b>

Composição da Tarifa	Residencial	Comercial	Industrial	Rural	Poder Público	Outros
Tarifa aplicada	20.359,90	1.059,49	898,32	2.241,34	328,48	702,60
Impostos	3.191,89	166,66	144,25	660,28	47,55	185,37
PIS	-	-	-	-	-	-
COFINS	-	-	-	-	-	-
ISSQN	-	-	-	-	-	-
ICMS	3.191,89	166,66	144,25	660,28	47,55	185,37
Taxas	1395,97	72,89	63,09	288,77	20,80	81,07
Fiscalização	44,80	2,34	2,02	9,27	0,67	2,60
CCC	361,14	18,86	16,32	74,71	5,38	20,97
RGR	215,75	11,26	9,75	44,63	3,21	12,53
P&D	75,41	3,94	3,41	15,60	1,12	4,38
PEE	70,90	3,70	3,20	14,67	1,06	4,12
CDE	411,61	21,49	18,60	85,15	6,13	23,90
PROINFA	216,37	11,30	9,78	44,76	3,22	12,57
Compensação financeira	-	-	-	-	-	-
Custo da energia comprada p/revenda	4.891,26	255,38	221,06	1.011,82	72,86	284,06
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	-	-	-	-
Despesas de pessoal	3.104,02	162,07	140,28	642,11	46,24	180,27
Outras despesas operacionais	5.997,88	313,16	271,07	1.240,74	89,35	348,33
<b>Tarifa bruta da concessionária (*)</b>	<b>15.772,03</b>	<b>819,95</b>	<b>690,98</b>	<b>1.292,28</b>	<b>260,14</b>	<b>436,16</b>
<b>Resultado</b>	<b>1.779</b>	<b>89</b>	<b>59</b>	<b>-1.602</b>	<b>52</b>	<b>-376</b>



## QUALIDADE DO FORNECIMENTO

Continuidade – Os principais indicadores de qualidade do fornecimento de energia elétrica são o DEC (Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora) e o FEC (Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora). A variação desses indicadores é apresentada no quadro a seguir:

Ano	DEC (horas)	FEC (interrupções)	Tempo de espera (horas)
2009	13,03	10,41	0,81
2010	21,55	16,06	0,79
2011	25,05	19,60	1,67

Pela análise da tabela acima se observa um aumento de 16,2 % no DEC - quantidade de horas sem energia e de 22,0 % no FEC número de vezes que a energia foi interrompida, aos nossos cooperados/consumidores. Este aumento se deve aos fatores climáticos (fortes chuvas) ocorridos durante o ano, com destaque para os meses de Fevereiro, Abril e Dezembro; e após a incorporação das redes das concessionárias (troca de ativos) verificou-se a necessidade de reconduzimentos das mesmas bem como a troca dos transformadores, sendo programadas obras/desligamentos urgentes, nos meses: de janeiro a maio de 2011 nos Bairros Ressaca e Potreiro e nos meses de agosto a dezembro de 2011 no circuito Tronco do Ramal 1.1 compreendendo os Bairros do Rio de Una, Ressaca e Colégio, mesmo assim conseguimos cumprir as metas estabelecidas pela ANEEL para o ano de 2011.

## EMPREENDIMENTO EM CONJUNTO

A CETRIL não possui empreendimento em conjunto, exceção feita ao Programa de Pesquisa e Desenvolvimento (P&D) que é realizado de forma cooperada com outras empresas do Setor Elétrico, através do projeto denominado: Sistema Híbrido de Detecção e Localização de Falhas Permanentes em Sistemas de Distribuição Urbanos e Rurais: Desenvolvimento Metodológico, Implementação e Projeto Piloto (código ANEEL 5379), com desenvolvimento previsto em 36 meses (início em 23 de dezembro de 2010), conforme quadro demonstrativo abaixo:

Código ANEEL	Empresa	CNPJ	Recurso (R\$/mil)
5379	CETRIL	49313653000110	160,00
6609	CERNHE	53176038000186	19,00
5386	CERIM	50235449000107	85,00
5366	CEDRI	50105865000190	24,00
5378	CERIPA	49606312000132	140,00



6610	CERMC	52548732000114	48,00
5384	CERPRO	44560381000139	27,00
5385	CERRP	45598678000119	62,00
5382	CERIS	57384943000182	32,00
5363	CERGRAL	86449170000173	34,00
4248	CERAL-DIS	10532365000110	26,00
0088	EFLJC	86301124000122	52,00
5274	CERES	31465487000101	41,00
2904	COOPERALIANÇA	83647990000181	340,00
5381	CEDRAP	60196987000193	57,00
0086	EFLUL	86531175000140	281,94

### **ATENDIMENTO AO CONSUMIDOR**

A Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região – CETRIL têm participado ativamente dos programas de eletrificação, em especial do P.LPT – Programa Luz para Todos, procuramos com isso universalizar todos os domicílios rurais que ainda não possuam energia, devido a grande extensão do Município de Ibiúna e, após os acertos de áreas com as Concessionárias (CPFL - Piratininga e Elektro), encontramos propriedades ainda por atender motivo pelos quais ainda não atingimos o nosso objetivo.

### **INVESTIMENTO NA REDE DE DISTRIBUIÇÃO**

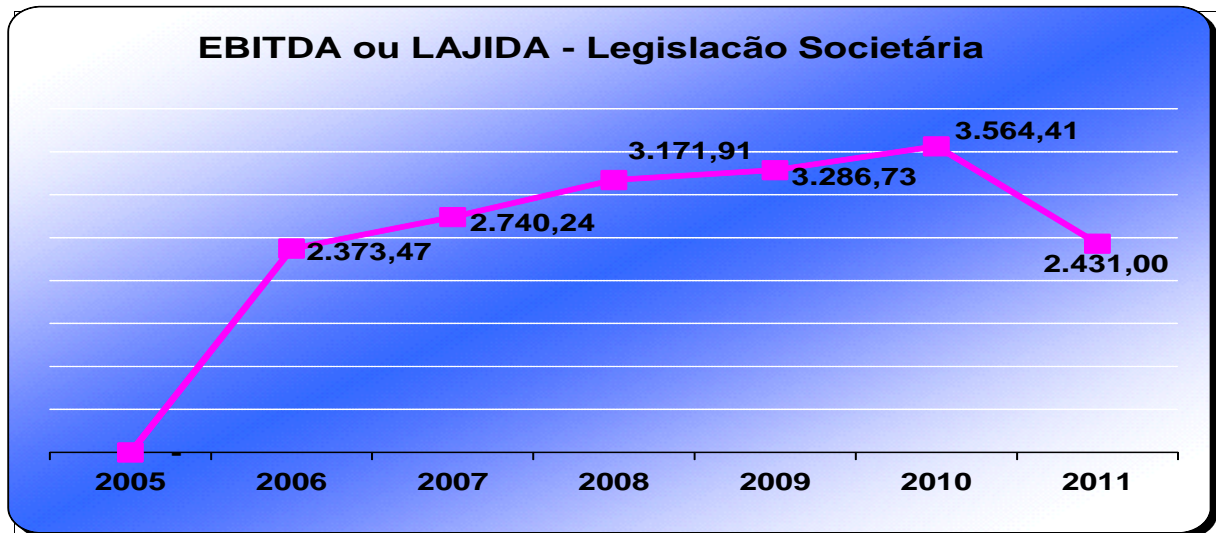
Em 2011 foram investidos 5.690 R\$/mil na rede de distribuição de energia elétrica, sendo 5.277 R\$/mil na expansão e melhoria das redes, 251 R\$/mil na renovação da frota, 157 R\$/mil na aquisição de bens intangíveis e 7 R\$/mil investidos em instalações gerais. Foram construídas 18,11 Km de redes de média tensão e 28,4 km de rede de baixa tensão, destacando-se a expansão das redes compactas (cabos de alumínio cobertos) de média Tensão dos Ramais 1.1 - Bairro Rio de Una/Ressaca na Rodovia Bunjiro Nakao do Km 73 ao 80, e 2.3 – Bairro Votorantim/Lageadinho.

Desempenho Econômico Financeiro - Em 2011, o Lucro foi de 191,83 R\$/Mil, contra um Lucro de 1.346,47 R\$/Mil em 2010. A Receita Operacional Líquida atingiu 19.631,24 R\$/Mil, enquanto em 2010 situou-se em 17.121,58 R\$/Mil. Apresentando um aumento de 14,66%.

As Despesas Operacionais de 2011 totalizaram 17.337,46 R\$/Mil, 19,20% superior a 2010 que foi de 14.545,17 R\$/Mil. A rentabilidade do Patrimônio Líquido do exercício foi de 0,49%, contra 3,18% em 2010.

O EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e

amortização foi de 2.431,00 R\$/Mil, inferior ao ano de 2010, que foi de 3.564,41 R\$/mil, conforme demonstra o gráfico abaixo:



## INVESTIMENTOS

Os investimentos efetuados pela Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região - CETRIL em 2011 foram de 5.694,02 R\$/Mil, sendo 12,23%, superior a 2010.

### Investimentos - R\$ mil

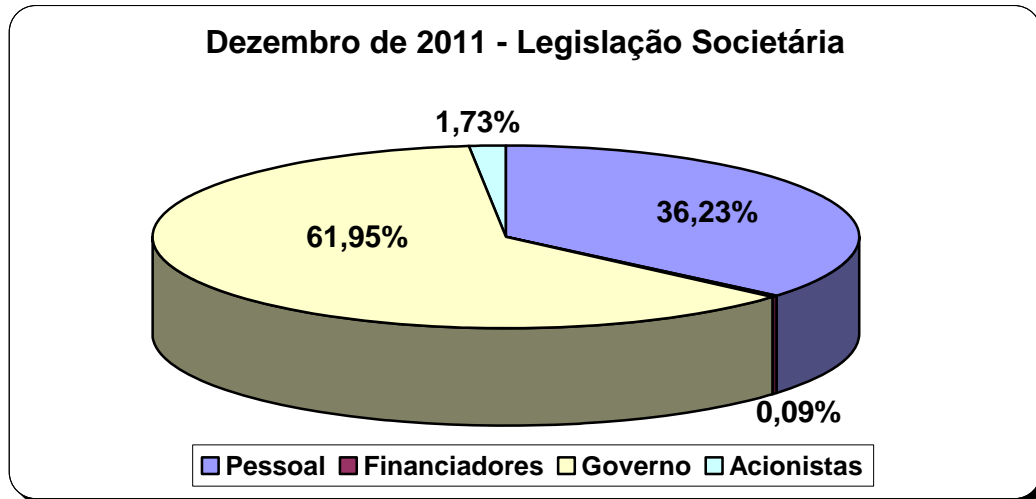
	2011	2010	%
Obras de Geração	0,00	0,00	0,00
Obras de Transmissão	0,00	0,00	0,00
<b>Obras de Distribuição</b>	<b>5.694,02</b>	<b>5.073,42</b>	<b>12,23</b>
Obras	0,00	0,00	0,00
Ligações e Medições	0,00	0,00	0,00
Veículos	251,78	71,20	<b>253,62</b>
Equipamento Geral	5.277,31	4.617,38	14,29
Intangíveis	157,99	365,29	<b>0,00</b>
Instalações Gerais	6,94	19,55	-64,50
Edificações	0,00	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>5.694,02</b>	<b>5.073,42</b>	<b>12,23</b>

## CAPTAÇÕES E RECURSOS

A Empresa Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região viabilizou o seu programa de Investimentos em 2011, apenas com seus próprios recursos.

## VALOR ADICIONADO

Em 2011, o valor adicionado líquido gerado como riqueza pela Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região – CETRIL foi de R\$ 11.072,91 mil, representando 43,10 % da Receita Operacional Bruta, com a seguinte distribuição:



## POLÍTICA DE DISTRIBUIÇÃO DE DIVIDENDOS

A CETRIL não possui uma política de garantia de “Distribuição das sobras”. Somente quando há resultado positivo e a Assembléia Geral define se o valor é distribuído proporcionalmente à participação de cada sócio. Em 2011, a CETRIL não distribuiu as sobras, pois o resultado do exercício de 2010 (R\$/Mil 673,23) foi decidido a reversão, efetuado o lançamento no Fundo de Reserva Legal a serem aplicados na melhoria/desenvolvimento da CETRIL.

Cotistas	Cotas	%
O quadro de socios/quotistas da CETRIL é composto de 20.562 com o Capital Social Integralizado Real/Mil de: (1)	16.035,22	100,00
Socios Controladores que fazem parte da Diretoria - Conselhos Administrativo e Fiscal:		
1 - Nelio Antonio Leite	Presidente	
2 - Leila Cardoso de Oliveira	V.Presidente	
3 - Luiz Vieira de Goes	Secretário	
4 - Alcides Machado Oliveira	Diretor	
5 - Paulo Dias de Moraes	Diretor	
6 - Richard Guimarães	Diretor	
7 - Valdemar Cardoso de Moraes	Diretor	
8 - Francisca Feitosa Mourão	Conselho Fiscal	
9 - Francisco de Paulo Dias de Oliveira	Conselho Fiscal	
10 - Leoncio Ribeiro da Costa	Conselho Fiscal	
11 - Cleide Maria Pereira Godinho	Conselho Fiscal (Suplente)	
12 - Ednelson Martins de Pontes	Conselho Fiscal (Suplente)	
13 - Moacir Pinto de Oliveira	Conselho Fiscal (Suplente)	

## COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA

(1) O Capital Social da Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região - CETRIL em 31 de dezembro de 2011 representa R\$/Mil 16.035,22, e está totalizado em uma conta única; sendo que o processo de individualização foi iniciado no exercício e esta em processo de conclusão.

## INFORMAÇÕES AOS CONSUMIDORES/COOPERADOS

Em 2011 a Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região – CETRIL procurou fornecer aos seus consumidores/cooperados esclarecimentos, como:

- Informações sobre Uso Eficiente de Energia Elétrica;
- Dicas de Segurança dentro de casa com o uso de equipamentos elétricos;
- Orientações quanto e como evitar o Desperdício de Energia Elétrica;
- Celebração do Contrato de Adesão contendo os Direitos e Deveres dos Consumidores;
- Detalhamento das Notas Fiscais – Faturas de Energia Elétrica;
- Cadastro na Subclasse Residencial Baixa Renda – a quem é devido o desconto;
- Opções de Vencimento da Fatura de Energia Elétrica;
- Opções de Pagamento da Fatura de Energia Elétrica e,
- Outras informações de interesse geral.

**Tarifa Social de Energia Elétrica** - A CETRIL tem aplicado a TSEE para os 898 consumidores enquadrados nas Subclasses Residenciais Baixas Renda; correspondente a 4,37% dos nossos consumidores/cooperados, regulamentada pela Lei nº. 10.438 de dezembro de 2002, beneficiando consumidores de menor poder aquisitivo, com a aplicação de descontos incidentes sobre a tarifa aplicável à classe residencial. Tais benefícios são concedidos aplicando-se os critérios estabelecidos na Resoluções nº. 431 de 29/03/2011 e 414 de 09/09/2010 da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, as quais prevêem descontos de 65% (sessenta e cinco por cento) para a parcela do consumo mensal de energia elétrica inferior ou igual a 30 (trinta) kWh, 40% (quarenta por cento) para a parcela do consumo mensal superior a 30 (trinta) kWh e inferior ou igual a 100 (cem) kWh, e 10% (dez por cento) para a parcela do consumo mensal superior a 100 (cem) kWh e inferior ou igual a 220 (duzentos e vinte) kWh.

**Relações com o Mercado** - A CETRIL acompanha os eventos proporcionados pela ANEEL, e outros incentivados e apoiados pela INFRACoop, FECOERESP, OCB/OCESP; bem como cursos específicos proporcionados pela OCESP/SESCOOP, além disso, procura sempre manter contatos com outros agentes do setor elétrico, principalmente com outras Cooperativas/Permissionárias.

## **RESPONSABILIDADE SOCIAL**

A CETRIL recebe constantemente cartas de entidades sociais ou grupos de apoio que solicitam a ajuda da Cooperativa, tanto financeira como para doação de cestas básicas. O asilo Casa de Santa Rita, o Fundo Social de Solidariedade e o Serviço de Proteção aos Menores de Ibiúna (SERPROMI), são exemplos de locais que recebem mensalmente a doação de alimentos da CETRIL. Obviamente que a intenção da Cooperativa não é prestar assistencialismo, mas contribuir com as instituições estruturadas que já oferecem apoio à população carente.

## **AMBIENTE**

Desde 2006, a CETRIL optou em construir/utilizar a rede compacta. Este novo sistema, apesar de ser mais caro, é ecologicamente correto, uma vez que preserva o meio ambiente evitando o corte de árvores.

Desta maneira, as redes da CETRIL são construídas margeando as estradas, contornando áreas de vegetação.

A Cooperativa também tem projetos de criar um viveiro de mudas, que será utilizado para plantar mudas de árvores e contribuir com o meio ambiente. Contudo, este projeto ainda está em fase de estudo, tanto do local mais apropriado para se manter o viveiro como o prazo de início do mesmo.

## **COLABORADORES**

A Semana Interna de Prevenção de Acidentes no Trabalho (SIPAT) é realizada anualmente no mês de julho, na sede da Cooperativa.

Durante a SIPAT, os funcionários assistem a palestras, que tratam de assuntos do cotidiano, segurança no trabalho, relacionamento, bem estar, saúde, entre outros. Nesta ocasião, todos dão opinião para contribuir com a segurança no trabalho da Cooperativa.

Como o evento é voltado especialmente para colaboradores, a SIPAT é planejada e organizada pela Comissão Interna de Prevenção de Acidentes (CIPA), formada por membros de diferentes setores da Cooperativa.

A CIPA é responsável por pesquisar e orientar a CETRIL na compra de novos equipamentos de segurança para os funcionários, realizar reuniões constantes e visitar os locais de trabalho orientando os colaboradores quanto à segurança.

## **CONCESSÃO / PERMISSÃO /AUTORIZAÇÃO**

A CETRIL detém permissão válida até o ano de 2028, prorrogáveis por mais 10 (dez) anos; para a Distribuição e Comercialização de Energia Elétrica nos Municípios de Ibiúna e Piedade, Estado de São Paulo, atendendo hoje a maioria dos consumidores Rurais do Município de Ibiúna e uma parcela do Município de Piedade (vide quadro).



O restante da População atualmente é atendido pelas Concessionárias – CPFL – Piratininga no Município de Ibiúna e Elektro no Município de Piedade, conforme demonstra o quadro abaixo:

POPULAÇÃO ESTIMADA CENSO IBGE 2010				
	POPULAÇÃO		CONSUMIDORES CETRIL	
MUNICIPIO	URBANO	RURAL	URBANO	RURAL
IBIÚNA	24.950	46.278	0	20.298
PIEDADE	23.782	28.432	0	264

A Área de Permissão da Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região - CETRIL que totaliza 939,7 Km<sup>2</sup> constituída em sua maior parte na zona rural; sendo assim localizadas: No Município de Ibiúna = 897,4 Km<sup>2</sup> compreendendo 84,68% da área total do município que corresponde a 1.059,68 Km<sup>2</sup> e, no Município de Piedade = 42,3 Km<sup>2</sup> correspondendo a 5,67% da área total do município que corresponde a 745,53 Km<sup>2</sup>; áreas estas que definem a poligonal desta Cooperativa por meio da Resolução Homologatória ANEEL nº 047 de 27 de fevereiro de 2005.

#### A CETRIL em números:

<b>Atendimento</b>	<b>2011</b>	<b>2010</b>	<b>%</b>
Número de consumidores	20.562	18.316	12,26
Número de empregados	77	73	5,48
Número de consumidores por empregado	266	251	5,98
Número de localidades atendidas	2	2	0,00
Número de agências	1	1	0,00
Número de postos de atendimento	1	2	-50,00
Número de postos de arrecadação/ rede bancária	0	0	0,00
<b>Mercado</b>			
Área de concessão (Km <sup>2</sup> ) <sup>1</sup>	939,7	721,8	30
Geração própria (GWh)	0	0	0
Demanda máxima (MWh/h)	20.630	21.433	-3,75
Distribuição direta (GWh)	0	0	0
Consumo residencial médio (kWh/ano)	2.060,73	2.260,92	(8,85)
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh) <sup>2</sup>	428,63	415,90	3,06
<b>Total</b>			
Residencial	470,89	378,09	24,54
Comercial	476,10	385,51	23,50
Industrial A4	416,60	266,80	56,15
Rural	245,16	241,66	1,45
Suprimento	0	0	0
DEC (horas)	25,05	21,55	16,24

População atendida - Urbana (em milhares de habitantes) <sup>3</sup>	0	0	0
População atendida - Rural (em milhares de habitantes) <sup>4</sup>	82,24	73,26	12,26
FEC (número de interrupções)	19,60	16,06	22,04
Número de reclamações por 1.000 consumidores <sup>5</sup>	388,14	303,59	27,85

<sup>1</sup> Área correta que compõe o Polígono Único da CETRIL, conforme Resolução Homologatória da ANEEL n. 047 de 21/02/2005; após os acertos (trocas dos ativos e consumidores) encerrados no exercício de 2011; com as Concessionárias CPFL – Piratininga e ELEKTRO.

<sup>2</sup> Faturamento bruto incluído os impostos;

<sup>3</sup> As Áreas urbanas são atendidas pelas concessionárias;

<sup>4</sup> 40% dos cooperados/consumidores são casas de veraneio;

<sup>5</sup> Totais das reclamações dos setores técnico e comercial.

## BALANÇO SOCIAL

### Responsabilidade Social

A CETRIL está estudando a viabilidade de projetos educativos de conscientização sobre o uso racional de energia elétrica.

O projeto está passando por uma etapa criteriosa de planejamento para alcançarmos bons resultados na fase de execução. Além das escolas participantes, todos os funcionários da CETRIL e também a comunidade em geral poderão tomar parte ativamente dos diversos eventos a serem realizados.

Palestras e cursos serão destinados a atender as necessidades de informação de crianças, jovens e adultos. A campanha prevê ainda a distribuição de folders educativos, entre outras atividades. As atividades visam chamar a atenção de todos sobre a necessidade de economizar energia elétrica.

A campanha que deve ser posta em prática no decorrer de 2012, visa a total integração com a comunidade na qual nos encontramos inseridos, afinal o envolvimento da comunidade sempre foi constante na trajetória da cooperativa.

Por meio do apoio aos eventos festivos, principalmente naqueles de cunho filantrópico, bem como na efetiva participação em campanhas governamentais de natureza diversa, buscamos retribuir a confiança em nós depositada, observando sempre a ética e o respeito ao próximo.



**Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região**  
**CNPJ no. 49.313.653/0001-10**  
**Demonstração do Balanço Social - 2011 e 2010**  
**(Valores expressos em milhares de reais)**

	2011			2010		
	R\$ mil			R\$ mil		
<b>1 - Base de cálculo</b>						
Receita Líquida (RL)	19.631,25			17.121,58		
Lucro Operacional (LO)	0,40			1.352,07		
Folha de Pagamento Bruta (FPB)	5.050,74			4.133,88		
	<b>% sobre</b>			<b>% sobre</b>		
<b>2 - Indicadores sociais internos</b>	<b>R\$ mil</b>	<b>FPB</b>	<b>RL</b>	<b>R\$ mil</b>	<b>FPB</b>	<b>RL</b>
Alimentação - Auxílio alimentação e outros	0,00	0,00%	0,00%		0,00%	0,00%
Encargos sociais compulsórios	522,12	10,34%	2,66%	433,94	10,50%	2,53%
Entidade de previdência privada	0,00	0,00%	0,00%		0,00%	0,00%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	174,88	3,46%	0,89%	133,75	3,24%	0,78%
Segurança no trabalho - CIPA e exames periódicos	10,63	0,21%	0,05%		0,00%	0,00%
Educação - Auxílio educação	0,00	0,00%	0,00%		0,00%	0,00%
Capacitação e desenvolvimento profissional	25,95	0,51%	0,13%		0,00%	0,00%
Auxílio creche	0,00	0,00%	0,00%		0,00%	0,00%
Participação nos resultados	0,00	0,00%	0,00%		0,00%	0,00%
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0,00	0,00%	0,00%		0,00%	0,00%
Vale-transporte – excedente	0,00	0,00%	0,00%		0,00%	0,00%
Outros Benefícios	676,15	13,39%	3,44%	601,97	14,56%	3,52%
<b>Total</b>	<b>1.409,74</b>	<b>27,91%</b>	<b>7,18%</b>	<b>1.169,66</b>	<b>28,29%</b>	<b>6,83%</b>
	<b>% sobre</b>			<b>% sobre</b>		
<b>3 - Indicadores sociais externos</b>	<b>R\$ mil</b>	<b>LO</b>	<b>RL</b>	<b>R\$ mil</b>	<b>LO</b>	<b>RL</b>
Educação - Programa Luz das Letras	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Cultura	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde e Saneamento - Apoio social aos municípios	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Habitação - Reassentamento de famílias	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Esporte e lazer	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Doações e contribuições	128,25	32239,76%	0,65%	113,04	8,36%	0,66%
<b>Total de contribuições para a sociedade</b>	<b>128,25</b>	<b>32239,76%</b>	<b>0,65%</b>	<b>113,04</b>	<b>8,36%</b>	<b>0,66%</b>
Tributos - excluídos encargos sociais	4.396,00	1105077,93%	22,39%	4.221,49	312,22%	24,66%
		<b>1137317,69</b>				
<b>Total</b>	<b>4.524,25</b>	<b>%</b>	<b>23,05%</b>	<b>4.334,53</b>	<b>320,58%</b>	<b>25,32%</b>

4 - Indicadores ambientais	R\$ mil	% sobre		R\$ mil	% sobre	
		LO	RL		LO	RL
Desapropriações de terras	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Estação ecológica - Fauna / Flora	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
<b>Relacionamento com a operação da empresa</b>						
Programa Social de Eletricidade Rural	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Rede Compacta ou Linha Verde	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Programa de Eletrificação para População Carente	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Programa de Desenvolvimento Tecnológico e Industrial	103,85	26107,04%	0,53%	78,06	5,77%	0,46%
Museu Ecológico	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Universidade Livre do Meio Ambiente	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Programas especiais / Projetos externos	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
<b>Total</b>	<b>103,85</b>	<b>26107,04%</b>	<b>0,53%</b>	<b>78,06</b>	<b>5,77%</b>	<b>0,46%</b>
					<b>2011</b>	<b>2010</b>
<b>5 - Indicadores do corpo funcional (em unidades)</b>						
<b>Empregados no final do período</b>					<b>77</b>	<b>74</b>
<b>Escolaridade dos empregados</b>						
Superior e extensão universitária					21	21
Ensino médio					45	40
Ensino fundamental					11	13
<b>Faixa etária dos empregados</b>						
Abaixo de 30 anos					15	19
De 30 até 45 anos (exclusive)					48	42
Acima de 45 anos					14	13
<b>Admissões durante o período</b>					<b>9</b>	<b>5</b>
<b>Mulheres que trabalham na empresa</b>					<b>12</b>	<b>10</b>
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao nº total de mulheres					0,00%	1,00%
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao nº total de gerentes					0,00%	10,00%
<b>Negros que trabalham na empresa</b>					<b>2</b>	<b>2</b>
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao nº total de negros					0	0
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao nº total de gerentes					0	0
<b>Portadores de deficiência física</b>					<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Dependentes</b>					<b>150</b>	<b>128</b>
<b>Estagiários</b>					<b>0</b>	<b>0</b>
<b>6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial</b>						
<b>Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa</b>					<b>19,45</b>	<b>15,94</b>
Maior remuneração					18,48	12,20
Menor remuneração					0,95	0,76
<b>Acidentes de trabalho</b>					<b>4</b>	<b>2</b>

**Demonstração do Valor Adicionado**  
**Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região**  
**CNPJ nº 49.313.653/0001-10**  
**Demonstração do Valor Adicionado dos Exercícios Findos**  
**em 31 de Dezembro de 2011 e 2010**  
**(Valores expressos em milhares de reais)**

	<b>Legislação societária</b>	
	<b>2011</b>	<b>2010</b>
<b>Receitas</b>	<b>25.690,44</b>	<b>23.987,34</b>
Venda de energia e serviços	25.657,70	23.000,92
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-31,66	1.115,59
Resultado não operacional	64,40	-129,17
<b>(-) Insumos adquiridos de terceiros</b>	<b>-12.521,57</b>	<b>-10.522,74</b>
Insumos consumidos	0,00	0,00
Outros insumos adquiridos	-753,70	-731,66
Material e serviços de terceiros	-11.767,87	-9.791,08
<b>(=) Valor adicionado bruto</b>	<b>13.168,87</b>	<b>13.464,60</b>
<b>(-) Quotas de reintegração</b>	<b>-2.232,82</b>	<b>-2.212,70</b>
<b>(=) Valor adicionado líquido</b>	<b>10.936,05</b>	<b>11.251,90</b>
<b>(+) Valor adicionado transferido</b>	<b>136,86</b>	<b>489,71</b>
Receitas (Despesas) financeiras	136,86	489,71
Resultado da equivalência patrimonial	0,00	0,00
<b>(=) Valor adicionado a distribuir</b>	<b>11.072,91</b>	<b>11.741,61</b>
<b>Distribuição do valor adicionado:</b>		
<b>Pessoal</b>	<b>4.011,89</b>	<b>3.114,42</b>
Remunerações	3.691,71	3.147,19
Encargos sociais (exceto INSS)	522,12	433,94
Entidade de previdência privada	0,00	0,00
Auxílio alimentação	0,00	0,00
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0,00	0,00
Provisão para gratificação	512,03	452,94
Convênio assistencial e outros benefícios	887,62	735,72
Participação nos resultados	0,00	0,00
Custos imobilizados	-1.601,59	-1.655,37
Provisão trabalhista	0,00	0,00
<b>Governo</b>	<b>6.859,61</b>	<b>6.910,99</b>
INSS (sobre folha de pagamento)	1.034,33	974,26
ICMS	4.396,00	4.221,49
Imposto de renda e contribuição social	0,00	0,00
Outros (PIS/ COFINS/ enc. setoriais, outros)	1.429,28	1.715,24
<b>Financiadores</b>	<b>9,58</b>	<b>369,73</b>
Juros e variações cambiais	9,04	366,14
Aluguéis	0,54	3,59
<b>Acionistas</b>	<b>191,83</b>	<b>1.346,47</b>
Remuneração do capital próprio	0,00	0,00
Lucros retidos	191,83	1.346,47
<b>Valor adicionado (médio) por empregado</b>	<b>145,70</b>	<b>163,08</b>

**Demonstração do Fluxo de Caixa**  
**Cooperativa de Eletrificação de Região de Ibiúna e Região**  
**CNPJ nº 49.313.653/0001-10**  
**Demonstração do Fluxo de Caixa Dos Exercícios Findos**  
**em 31 de Dezembro de 2011 e 2010**  
**(Valores expressos em milhares de reais)**

	<b>Legislação Societária</b>	
	<b>2011</b>	<b>2010</b>
<b>Fluxos de Caixa das Atividades Operacionais</b>		
Recebimentos de Consumidores	25.959,96	23.884,45
Pagamentos a Fornecedores	-8.932,16	-11.335,06
Fornecedores Energia Elétrica Comprada	-6.232,33	-4.966,40
Salários e Encargos Sociais	-5.865,09	-4.363,76
<b>Caixa Gerada pelas Operações</b>	<b>4.930,38</b>	<b>3.219,23</b>
Encargos Setoriais	-1.704,82	-287,42
Juros Pagos	-2,42	-27,43
Tributos Federais (IRPJ, CSLL, IRRF, PIS, COFINS)	-60,16	-321,71
Tributos Estaduais (ICMS)	-4.077,67	-3.970,28
Tributos Municipais (COSIP, ISSQN)	0,00	-148,12
<b>Fluxo de Caixa Antes dos Itens Extraordinários</b>	<b>-914,69</b>	<b>-1.535,73</b>
Imposto de Renda na Fonte sobre Dividendos		
Recebidos	0,00	0,00
Indenizações	-6,72	-248,40
Associações e Convênios	0,00	365,63
Viagens	-20,08	-13,67
Outras Receitas	136,96	220,05
<i>Caixa Líquida Provenientes das Atividades Operacionais</i>	<i>-804,53</i>	<i>-1.212,13</i>
<b>Fluxos de Caixa das Atividades de Investimentos</b>		
Aquisição da Subsidiária Líquido da Caixa Incluída na Aquisição.	0,00	0,00
Compra de Ativo Imobilizado	0,00	0,00
Recebido pela Venda de Imobilizado	85,65	3,65
Juros Recebidos	0,00	0,00
Títulos de Capitalização	0,00	0,00
Dividendos Recebidos	0,00	0,00
<i>Caixa Líquida usada nas Atividades de Investimentos</i>	<i>85,65</i>	<i>3,65</i>
<b>Fluxos de Caixa das Atividades Financeiras</b>		
Recebido pela Emissão de Ações de Capital	0,00	-0,15
Recebido por Empréstimo a Longo Prazo	0,00	0,00
Devolução de Adiantamentos por Funcionários	0,00	0,00
Devolução (Adiantamento) a Fornecedor	0,00	0,00
Receitas de Aplicações Financeiras	366,00	221,11
Recebimentos de Empréstimos	93,99	1.519,81
Pagamentos de Empréstimos	0,00	-245,08
Cheques Devolvidos	0,00	0,00
Dividendos Pagos	0,00	0,02
Despesas Bancárias	-193,74	-407,28
Outras Devoluções	-6,76	0,00
<i>Caixa Líquida usada nas Atividades Financeiras</i>	<i>259,49</i>	<i>1.088,43</i>
<b>Redução Líquido no Caixa e Equivalentes à Caixa</b>	<b>-459,39</b>	<b>-120,05</b>

<b>Caixa e Equivalentes à Caixa no Começo do Período</b>	5.429,85	5.549,90
<b>Caixa e Equivalentes à Caixa no Fim do Período</b>	4.970,46	5.429,85
Varição pelo Caixa	-459,39	-120,05

## DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIA

Conforme o Item 5 do Anexo ao Despacho nº 4.094 de 30/12/2010 – SFF/ANEEL demonstramos a seguir nosso Balanço Patrimonial Regulatório, composto pelos quadros do Ativo Regulatório, Passivo Regulatório, Demonstração do Resultado do Exercício Regulatório e Quadro Demonstrativo da Conciliação da Demonstração Contábil Regulatória com a Demonstração Contábil Societária.

ATIVO	Legislação Societária	
	2011	2010
<b>Circulante</b>	<b>10.048,95</b>	<b>10.127,31</b>
Numerário disponível	456,67	840,30
Aplicações no mercado aberto	4.513,79	4.589,55
Consumidores, concessionárias e permissionárias	4.409,35	3.890,22
Rendas a receber	0,00	0,00
Devedores diversos	76,11	197,93
Depósitos judiciais	0,00	0,00
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-199,16	-179,92
Serviços em curso	-31,97	40,00
Conta de resultado a compensar	0,00	0,00
Títulos e valores mobiliários	94,48	185,46
Tributos a compensar	337,11	311,46
Estoque	261,52	214,67
Imposto de renda e contribuição social diferidos	0,00	0,00
Despesas pagas antecipadamente	44,59	37,52
Outros créditos	86,46	0,12
<b>Ativo Não-Circulante</b>	<b>35.283,34</b>	<b>38.172,91</b>
<b>Realizável a Longo Prazo</b>	<b>518,89</b>	<b>440,46</b>
Coligadas, controladas e controladoras	0,00	0,00
Títulos e valores mobiliários	0,00	0,00
Tributos a compensar	488,86	424,65
Imposto de renda e contribuição social diferidos	0,00	0,00
Depósitos judiciais	0,00	0,00
Ativos Financeiros da Concessão	0,00	0,00
<b>Investimentos</b>	<b>0,15</b>	<b>0,15</b>
<b>Imobilizado</b>	<b>34.180,75</b>	<b>37.233,50</b>
<b>Intangível</b>	<b>583,55</b>	<b>498,80</b>
<b>Total do ativo</b>	<b>45.332,29</b>	<b>48.300,22</b>

PASSIVO	Legislação Societária	
	2011	2010
<b>Circulante</b>	<b>3.508,18</b>	<b>2.965,86</b>
Fornecedores	896,23	269,19
Folha de pagamento		0,00
Encargos de dívidas	161,69	0,00
Empréstimos e financiamentos	358,46	0,00
Taxas regulamentares		0,00

Entidade de previdência privada		0,00
Tributos e Contribuições Sociais	955,49	909,84
Passivos regulatórios		0,00
Credores diversos	250,92	903,11
Dividendos e juros sobre o capital próprio		0,00
Obrigações estimadas	351,01	301,73
Provisões para contingências	0,00	274,86
Pesquisa & Desenvolvimento	45,40	79,63
Programa de Eficiência Energética	222,50	104,45
Outras contas a pagar	266,48	123,05
<b>Passivo Não-Circulante</b>	<b>2.496,43</b>	<b>2.957,91</b>
<b>Passivo Exigível a Longo Prazo</b>	<b>2.496,43</b>	<b>2.957,91</b>
Encargos de dívidas	148,06	0,00
Empréstimos e financiamentos	2.336,37	2.920,78
Entidade de previdência privada		0,00
Tributos e Contribuições Sociais		0,00
Imposto de renda e contribuição social diferidos		0,00
Provisões para contingências	12,00	0,00
Outras contas a pagar	0,00	37,13
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>39.327,68</b>	<b>42.376,44</b>
Capital social	16.035,22	15.651,17
Ajuste de avaliação patrimonial		0,00
Reservas de capital	3.276,99	6.901,63
Reservas de lucros	19.919,56	19.065,23
Lucros (prejuízos) acumulados	95,91	758,41
<b>Recursos destinados a aumento de capital</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Total do passivo</b>	<b>45.332,29</b>	<b>48.300,21</b>

**OBS:****1) Determinações e Recomendações da ANEEL conforme TN (Termo de Notificação) nº 2185/2011**

- a) Foram contabilizados os juros incidentes sobre o financiamento da RGR – Programa Luz para Todos pelo regime da competência.
- b) Foram estornados os valores referentes à Provisão para Contingências Fiscais conforme parecer jurídico.
- c) Foi contabilizada mensalmente a Provisão das Despesas com Pessoal de Terceiros.

**2) Estorno da Reserva de Reavaliação**

Com a anuência do Conselho Administrativo e da Gerência Administrativa foi estornado o valor da Reserva de Reavaliação pelo não atendimento a IFRS (International Financial Reporting Standards), Norma IAS 38 e 41, ICPC 10 (Interpretação do Comitê de Pronunciamentos Contábeis) e CPC's 27, 28, 37 e 43 (anexos).



**Demonstrações Contábeis**  
**Demonstração do Resultado**  
**Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região**  
**CNPJ no 49.313.653/0001-10**  
**Demonstração do Resultado dos Exercícios Findos**  
**em 31 de Dezembro de 2011 e 2010**  
**(Valores expressos em milhares de reais)**

	<b>Legislação Societária</b>	
	<b>2011</b>	<b>2010</b>
<b>Receita operacional</b>	<b>25.657,69</b>	<b>23.000,92</b>
Fornecimento de energia elétrica	9.582,40	11.131,18
Suprimento de energia elétrica	0,00	0,00
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	15.600,12	11.360,15
Outras receitas operacionais	475,17	509,59
<b>Deduções da receita operacional</b>	<b>-6.026,45</b>	<b>-5.879,34</b>
ICMS	-4.396,00	-4.221,49
PIS		0,00
COFINS		0,00
ISSQN		0,00
Encargo do consumidor (CCC e CDE)	-1.064,26	-974,37
Encargo do consumidor (PEE, P & D, FNDCT e MME)	-269,05	-207,47
Quota para RGR	-297,14	-476,01
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>19.631,24</b>	<b>17.121,58</b>
<b>Custo do serviço de energia elétrica</b>	<b>-7.096,13</b>	<b>-5.280,66</b>
Custo com energia elétrica	-61,70	-57,38
Energia elétrica comprada para revenda	-7.034,43	-5.223,28
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição	0,00	0,00
<b>Custo de operação</b>	<b>-10.241,33</b>	<b>-9.264,51</b>
Pessoal e administradores (inclui 532,35 de remuneração a administradores)	-3.594,07	-2.580,35
Entidade de previdência privada		0,00
Material	-1.990,41	-2.393,47
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica		0,00
Serviços de terceiros	-2.296,35	-1.701,15
Depreciação e amortização	-2.174,29	-2.158,27
Provisões (Reversão)	262,86	0,00
Outras	-449,07	-431,27
<b>Custo do serviço prestado a terceiros</b>	<b>-17.337,46</b>	<b>-14.545,17</b>
<b>Lucro operacional bruto</b>	<b>2.293,78</b>	<b>2.576,41</b>
<b>Despesas operacionais</b>	<b>-2.294,18</b>	<b>-1.224,34</b>
Despesas com vendas	-31,66	1.115,59
Despesas gerais e administrativas	-805,12	-1.058,99
Outras despesas operacionais	-1.457,40	-1.280,94
<b>Resultado do serviço</b>	<b>-0,40</b>	<b>1.352,07</b>
<b>Resultado de participações societárias</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Receita (despesa) financeira</b>	<b>127,84</b>	<b>123,57</b>
Renda de aplicações financeiras	361,08	222,82
Variação monetária e acréscimo moratório - energia vendida	305,16	281,40



Varição monetária e acréscimo moratório - energia comprada		0,00
Encargos de dívidas	-485,03	-341,34
Variações monetárias vinculadas ao ativo permanente	0,00	0,00
Outros - encargos moratórios	-53,37	-39,31
<b>Resultado operacional</b>	<b>127,44</b>	<b>1.475,64</b>
<b>Receita não operacional</b>	<b>153,11</b>	<b>694,31</b>
<b>Despesa não operacional</b>	<b>-88,72</b>	<b>-823,48</b>
<b>(Prejuízo) Lucro antes da Contribuição Social e Imposto de Renda</b>	<b>191,83</b>	<b>1.346,47</b>
Contribuição social	0,00	0,00
Imposto de renda	0,00	0,00
<b>(Prejuízo) Lucro líquido antes das participações e da reversão dos juros sobre o capital próprio</b>	<b>191,83</b>	<b>1.346,47</b>
Reversão dos juros sobre o capital próprio	0,00	0,00
<b>(Prejuízo) Lucro antes do item extraordinário</b>	<b>191,83</b>	<b>1.346,47</b>
Item extraordinário	0,00	0,00
Participação nos lucros	0,00	0,00
<b>(Prejuízo) Lucro Líquido do exercício / período</b>	<b>191,83</b>	<b>1.346,47</b>
<b>(Prejuízo) Lucro por ação - R\$</b>	<b>0,01</b>	<b>0,08</b>

**Demonstrações Contábeis**  
**Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido**  
**Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região**  
**CNPJ no 49.313.653/0001-10**  
**Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido dos Exercícios Findos**  
**em 31 de Dezembro de 2011 e 2010**  
**(Valores expressos em milhares de reais)**

	Legislação societária						
	Capital Social	Reservas de capital	Reserva de reaval.	Reservas de lucros	Lucros (prejuízos) acumulados	Recursos destinados a aumento de capital	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2009</b>	<b>15.356,85</b>	<b>3.276,99</b>	<b>3.794,98</b>	<b>16.547,60</b>	<b>1.759,23</b>	<b>0,00</b>	<b>40.735,65</b>
Remuneração das imobilizações em curso							<b>0,00</b>
Aumento de capital social	294,32						<b>294,32</b>
Incentivos fiscais							<b>0,00</b>
Realização de reservas			(170,34)		170,34		<b>0,00</b>
Lucro líquido (prejuízo) do exercício					1.346,47		<b>1.346,47</b>
Destinação proposta à A.G.O.:					1.346,47		<b>1.346,47</b>
Reserva legal				2.365,95	(2.500,60)		<b>(134,65)</b>
Reserva de lucros				151,68	(17,03)		<b>134,65</b>
Juros sobre o capital próprio							<b>0,00</b>
Dividendos							<b>0,00</b>

Reserva para invest.								<b>0,00</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2010</b>	<b>15.651,17</b>	<b>3.276,99</b>	<b>3.624,64</b>	<b>19.065,23</b>	<b>2.104,88</b>	<b>0,00</b>		<b>43.722,91</b>
Remuneração das imobilizações em curso								<b>0,00</b>
Aumento de capital social	384,05							<b>384,05</b>
Estorno da Reavaliação			(3.624,64)					<b>(3.624,64)</b>
Lucro líquido (prejuízo) do exercício					191,83			<b>191,83</b>
Destinação proposta à A.G.O.:								<b>0,00</b>
Reserva legal				854,33				<b>854,33</b>
Reserva de Lucros					(2.200,80)			<b>(2.200,80)</b>
Juros sobre o capital próprio								<b>0,00</b>
Dividendo								<b>0,00</b>
Reserva para invest.								<b>0,00</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2011</b>	<b>16.035,22</b>	<b>3.276,99</b>	<b>0,00</b>	<b>19.919,56</b>	<b>95,91</b>	<b>0,00</b>		<b>39.327,68</b>

### PARECER DO CONSELHO FISCAL

Os membros do Conselho Fiscal da Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região – CETRIL, abaixo assinados, em cumprimento à suas atribuições legais e estatutárias, procederam ao exame do Balanço Patrimonial em 31 de dezembro de 2011 e todas as contas e documentos da presente Demonstração do Resultado e com base no Parecer da Auditoria realizada expressando a opinião sobre essas demonstrações contábeis, constataram a exatidão das peças examinadas, representando nesta data, a efetiva situação econômica-financeira da CETRIL, reunindo, portanto, as condições necessárias para ser aprovado.

**Ibiúna, 31 de dezembro de 2011.**

FRANCISCO DE  
PAULO DIAS DE  
OLIVEIRA

LEÔNICIO RIBEIRO  
DA COSTA

FRANCISCA  
FEITOSA MOURÃO

## **AGRADECIMENTOS**

Vivemos em 2011 um momento propício a consolidação dos nossos objetivos e favorável a expansão e melhoria contínua dos nossos serviços. Investimos na busca do aprimoramento da relação com nossos consumidores/cooperados e no combate as perdas e desperdícios, o que nos proporcionou uma melhora significativa nos padrões operacionais de eficiência.

Imersos em um ambiente de positivismo faremos de 2012 um período de grandes conquistas e novas realizações.

A todos nosso muito obrigado pelo apoio incondicional.

**Ibiúna, 29 de março de 2011.**

A Administração.