

Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região - CETRIL
Relatório Anual 2014
Relatório da Administração

Relatório Anual da Administração da Empresa Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região

A Empresa Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região (CETRIL) é responsável pela distribuição de energia elétrica em grande parte do município de Ibiúna, em especial para Zona Rural e parte do município de Piedade, há quase meio século.

Foi conferido a esta Permissionária a honra e o dever de acompanhar o desenvolvimento da região, levando energia elétrica às casas, comércios, indústrias, estabelecimentos de lazer e, em especial, aos produtores rurais.

Sempre em busca de superações e melhorias, fazemos investimentos, criamos e superamos desafios, tendo como objetivo, prestar os melhores serviços a todos os consumidores que utilizam nossa energia.

SENHORAS E SENHORES ASSOCIADOS

Em cumprimento às disposições legais, estatutárias 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 2014, acrescidas da Demonstração do Valor Adicionado-DVA, Demonstração do Fluxo de Caixa e, conforme determinação da SFF/ANEEL, do Balanço Patrimonial e Demonstração do Resultado Societário.

Tais demonstrativos objetivam a divulgação transparente, aos parceiros, consumidores, Órgão Regulador e a sociedade em geral, bem como servir de baliza para nortear as atitudes necessárias para 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 SFF/ANEEL nº 155/ANEEL de 23 de janeiro de 2013, Despacho SFF/ANEEL nº 4.413 de 27 de dezembro de 2013 e o Despacho SFF/ANEEL nº 4786 de 11 de dezembro de 2014, determinando os procedimentos básicos de encerramento relativos ao exercício de 2014 e seus 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 Societário.

CARTA DO PRESIDENTE

O ano de 2014 foi marcado por muitos desafios, não apenas para o mercado de energia elétrica, mas para a economia de maneira geral. Nosso orgulho, portanto é ainda maior em poder afirmar com dados comprobatórios que fomos bastante produtivos e ainda mais, apesar de grande parte de especialistas e parte da sociedade concluírem que 2015 não será bom para a economia brasileira pela desaceleração das atividades produtivas, aliada ao grande aumento das tarifas, temos motivos e acreditamos que o ano de 2015 será um ano de realizações.

Ao absorver o aprendizado desses 49 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 consumidores/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 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 distribuidoras de energia elétrica do país.

Nélio Antonio Leite
Presidente

CENÁRIO

Em 2014, o Setor Elétrico Nacional registrou que o consumo de energia cresceu 2,2%, menor do que o ano de 2013 que foi de 3,5%. Este foi o menor crescimento desde o ano de 2009 (redução de 1,1%). O fator que mais contribuiu para o pequeno crescimento foi o fraco desempenho do consumo na Indústria com redução de 3,6% sendo que no consumo residencial aumentou 5,7%, o setor de comércio e serviços teve um crescimento de 7,3%.

Dentro deste cenário, a CETRIL apresenta um aumento no número de cooperados/consumidores e no consumo. Em 2014 a cooperativa passou a atender 23.332 Unidades Consumidoras, dos quais 21.801 são unidades residenciais.

Durante o ano de 2014 a CETRIL adquiriu 77.460 MWh de energia e distribuiu 69.070 MWh. Foram realizados investimentos em ampliação e manutenção de rede. Atualmente, a cooperativa possui 1.857 quilômetros de rede, 3.253 transformadores, com potência instalada de 86.342,5 KVA.

A CETRIL está investindo 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 CETRIL distribuiu energia elétrica nos municípios de Ibiúna e Piedade, atualmente atendendo somente a consumidores cativos.

Ligação de Unidades Consumidoras – Em 2014 foram realizadas 1.129 novas ligações sendo, 1.027 Residenciais, 20 Comerciais, 79 Rurais e 03 nas demais classes. Totalizando 23.332 Unidades Consumidoras atendidas pela Permissionária, base dezembro de 2014, apresentando um crescimento de 5,08% em relação a 2013.

Distribuição por classe de consumo - O consumo de energia elétrica na área de atuação da CETRIL no ano 2014 foi de 69,07 GWh, tendo apresentado aumento de 9,01% em relação a 2013 (63,35GWh).

A classe residencial que corresponde a cerca de 70% do faturamento teve 6,01% de aumento no consumo¹. Na classe comercial o aumento foi de 12,05%. A classe rural é a que teve o maior aumento: 22,70%;

Destacamos também o consumo sazonal representado pelo lazer de nossa região, o que reflete em nosso faturamento, pois o fator de carga é baixo, em média 45%. A seguir são apresentados resultados sobre o consumo e sua variação no período:

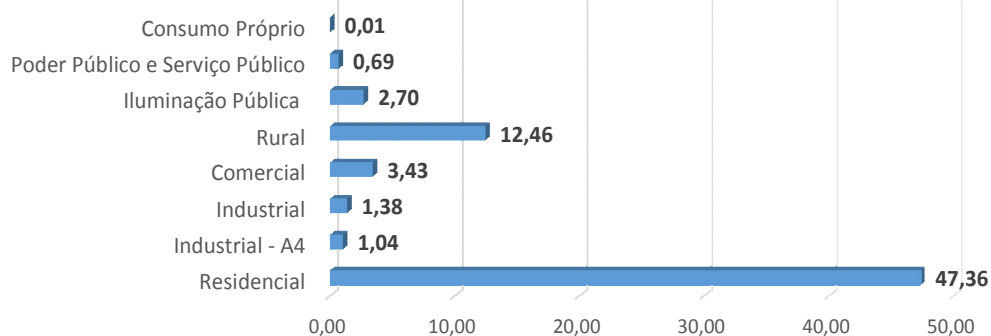
¹ Na Classe Residencial o cenário nacional apresentou o crescimento de 5,7%

Nota: O Consumo de energia no mercado nacional cresceu 2,2% no ano de 2014; sendo que o maior responsável pelo baixo crescimento é o setor industrial onde houve uma redução de 3,6%.

Consumo por classe em GWh

Classe	2014	2013	%
Residencial	47,36	44,67	6,01
Industrial - A4	1,04	0,77	34,74
Industrial	1,38	1,44	(3,98)
Comercial	3,43	3,06	12,05
Rural	12,46	10,15	22,70
Iluminação Pública	2,70	2,60	3,86
Poder Público e Serviço Público	0,69	0,66	5,86
Consumo Próprio	0,01	0,01	-
Total	69,07	63,36	9,01

Consumidores/Cooperados 2014

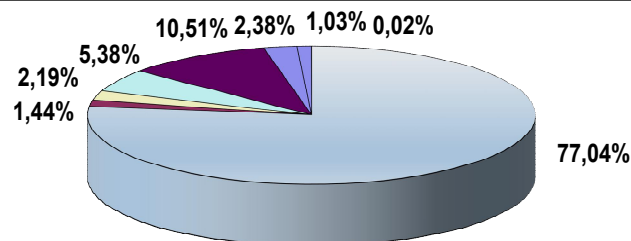


RECEITA BRUTA

A receita bruta decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício importou em 31.396,22 (R\$/Mil) conforme quadro a seguir:

Receita Bruta em R\$/MIL

Classe	2014	2013	%
Residencial	24.131,43	23.178,75	4,11
Industrial A4	452,27	372,57	21,39
Industrial	685,91	715,21	(4,10)
Comercial	1.685,39	1.521,23	10,79
Rural	3.292,21	2.657,29	23,89
Iluminação Pública	745,75	706,36	5,58
Poder Público e Serviço Público	323,32	302,45	6,90
Consumo Próprio	5,66	5,66	-
Total	31.321,95	29.459,53	6,32



Nota: Houve um acréscimo de 6,32% na receita bruta, tendo em vista a distribuição (fornecimento) de 9,01 % a mais em kWh aos nossos Cooperados/Consumidores 2014 = 69,07 GWh em comparação ao ano de 2013 = 63,36 GWh

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 – Piratininga e Elektro S.A.

Balanco Energético em GWh

	2014	2013
Geração própria	0,00	0,00
CPFL / ELEKTRO	75,93	70,31
PROINFA	1,53	1,19
Total	77,46	71,50
Disponibilidade		
Consumidores - distribuição	69,07	63,35
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
Fornecimento e suprimento	69,07	63,35
Perdas e diferenças	10,83%	11,40%

Houve uma redução de 0,57% nas perdas de energia no ano 2014 em relação ao ano 2013 com redução de 0,35% no ano anterior. Essa melhoria se deve às obras realizadas nas redes de distribuição e ao aumento na quantidade de manutenções preventivas/combates a fraudes, eventos esses que contribuiram para redução das perdas técnicas.

Nos últimos 10 anos houve uma redução de 4,98%. No ano de 2004 a perda era de 15,81%.

NÚMERO DE UNIDADES CONSUMIDORAS

O número de unidades consumidoras com faturamento em dezembro de 2014, apresentou um crescimento de 5,08%, sobre o mesmo período do ano anterior, como se pode observar no quadro abaixo.

Classe	Número de Unidades Consumidoras		
	2014	2013	%
Residencial	21.801	20.774	4,94
Industrial A4	3	3	0,00
Industrial	10	9	11,11
Comercial	362	342	5,85
Rural	999	920	8,59
Iluminação Pública	67	69	-2,90
Poder Público e Serviço Público	90	86	4,65
Consumo Próprio	5	5	0,00
Total	23.337	22.208	5,08

TARIFAS

A tarifa média de fornecimento de energia em 2014 atingiu R\$ 434,44/MWh. Houve uma redução de 2,66% em relação ao ano de 2013 (R\$ 446,33).

Em 29/10/2014, a ANEEL publicou a Resolução Homologatória n. 1.818 que reajustou as tarifas em 11,81% (RTA – Reajuste Tarifário Anual), os reajustes ordinários ocorrem uma vez por ano e corrigem as alterações nos custos como: Contratos de Compra/Venda de Energia Despesas com Manutenção Operação, Encargos Setoriais, etc.

Tarifa Média em 2014 (energia + ICMS)

Classe	R\$	MWh	Tarifa Média
Residencial	23.003.345,62	47.357	485,75
Industrial A4	459.991,53	1.044	440,67
Industrial	663.757,01	1.379	481,32
Comercial	1.655.266,56	3.430	482,65
Rural	3.150.569,29	12.459	252,88
Iluminação Pública	745.565,93	2.701	276,06
Poder Público e Serviço Público	323.948,02	695	466,20
Consumo Próprio	5.663,05	10	575,81
Total	30.008.107,01	69.073	434,44

Valores em R\$/Mil

Composição da Tarifa	Residencial	Comercial	Industrial	Rural	Poder Público	Outros
Tarifa aplicada	31.133,67	2.303,05	1.648,11	5.586,87	378,07	1.383,20
Impostos	3.677,88	266,52	200,35	971,47	42,99	220,23
PIS	17,40	1,26	0,95	4,60	0,20	1,04
COFINS	80,95	5,87	4,41	21,38	0,95	4,85
ISSQN	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ICMS	3.579,53	259,39	194,99	945,50	41,84	214,34
Taxas	645,74	46,79	35,18	170,56	7,55	38,67
Fiscalização	50,70	3,67	2,76	13,39	0,59	3,04
CCC	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
RGR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
P&D	97,69	7,08	5,32	25,80	1,14	5,85
PEE	95,66	6,93	5,21	25,27	1,12	5,73
CDE	138,85	10,06	7,56	36,68	1,62	8,31
PROINFA	262,84	19,05	14,32	69,43	3,07	15,74
Compensação financeira	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Custo da energia comprada p/ revenda	5.851,36	424,02	318,75	1.545,57	68,39	350,38
Encargos de uso da rede elétrica	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Despesas de pessoal	5.841,23	423,29	318,20	1.542,90	68,28	349,77
Outras despesas operacionais	12.131,90	879,15	660,88	3.204,51	141,81	726,46
Tarifa bruta da concessionária (*)	26.810,05	1.989,74	1.412,58	4.444,83	-7,55	1.124,30
Resultado	2.985,57	263,28	114,76	-1.848,16	-286,02	-302,31

(*) Representa a equivalência em relação à tarifa, que gera recursos para suprir os investimentos, além dos Impostos de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro Líquido.

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
2012	23,08	18,53	1,26
2013	17,28	13,46	1,79
2014	17,06	15,01	1,82

Pela análise da tabela acima podemos observar uma redução de 1,27 % no DEC - quantidade de horas sem energia e, um acréscimo de 11,51 % no FEC - número de vezes que a energia foi interrompida, aos nossos cooperados/consumidores. Basicamente o valor do DEC manteve-se praticamente em relação ao ano de 2013, já o aumento do FEC se deu por motivo de temporais nos últimos meses do ano, ocasionado por descargas atmosféricas (raios/ventos) e quedas de árvores sobre a rede, o que para o caso da CETRIL é de grande impacto, mesmo com a manutenção preventiva e limpeza da rede de distribuição (podas e abertura de faixa de permissão), pois tem em sua maioria rede na área rural.

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 de projeto conforme quadro demonstrativo abaixo:

ANEEL PD-103-0002/2011 - Sistema Integrado para Indicação de Ações Técnicas de Combate às Perdas Elétricas em Redes de Distribuição Urbanas e Rurais de MT e BT Através da Monitoração Online Centralizada de Grandezas Elétricas, com início em 01 de fevereiro de 2012 e encerramento em 31 de janeiro de 2015.

Código ANEEL	Empresa	CNPJ	Recurso (R\$/mil)
0103	CHESP	01377555000110	573,00
0381	ELFSM	2748506900109	90,00
5379	CETRIL	49313653000110	110,00
6609	CERNHE	53176038000186	9,00
5386	CERIM	50235449000107	45,00
5366	CEDRI	50105865000190	7,00
5378	CERIPA	49606312000132	125,28

6610	CERMC	52548732000114	13,00
5384	CERPRO	44560381000139	8,00
5385	CERRP	45598678000119	28,00
5382	CERIS	57384943000182	18,00
4248	CERAL-DIS	10532365000110	14,00
0088	EFLJC	86301124000122	19,00
5274	CERES	31465487000101	27,00
2904	COOPERALIANÇA	83647990000181	185,00
5381	CEDRAP	60196987000193	31,00
5377	CERCOS	13107842000199	21,00

ATENDIMENTO AO CONSUMIDOR

A Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região (CETRIL) tem 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 à grande extensão do Município de Ibiúna e, após os acertos de áreas com as Concessionárias (CPFL - Piratininga e Elektro), encontramos propriedades ainda por atender, motivos pelos quais ainda não atingimos o nosso objetivo.

A Resolução Normativa da ANEEL n. 488/2012, estabeleceu a revisão dos Planos de Universalização para a distribuição de energia elétrica no meio rural; as metas estão definidas no Anexo I – PLPT – Programa Luz Para Todos – metas – para CETRIL 750 ligações em 2013 e 750 para o ano de 2014. Em Janeiro de 2013; aprovamos o PO – Plano de Obras junto a ELETROBRAS, para atendimento de 750 novas ligações; em 26/07/2013 foi assinado o Contrato n. ECFS 337/2013 (Aditivado em 13/11/2013), as inscrições foram abertas em 12/2013; com previsão para início das obras em abril de 2014, como os recursos demoraram a serem liberados, a 1ª. parcela no mês 08/2014, as obras foram iniciadas no final do mês 09/2014, sendo concluídas 378 ligações no ano e 2014; no mês 12/2014, solicitamos junto a ELETROBRAS a liberação da 2ª. e 3ª. parcelas para a conclusão das 372 ligações restantes.

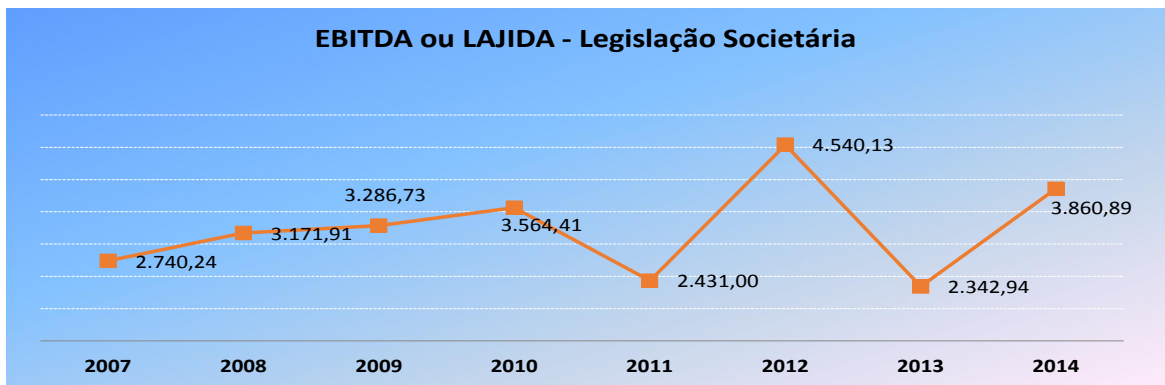
INVESTIMENTO NA REDE DE DISTRIBUIÇÃO

Em 2014 foram investidos 5.665 R\$/mil na rede de distribuição de energia elétrica, sendo 5.543 R\$/mil na expansão e melhoria das redes, 122 R\$/mil em Equipamentos Gerais, 406 R\$/mil na renovação da frota e 52 R\$/mil na aquisição de Móveis e Utensílios. Foram construídas/reformadas/recondutoradas 7,05 Km de redes de média tensão; sendo: Construção/reformas = 4,15 Km; Recondutoradas = 2,90 Km e 8,30 km de rede de baixa tensão (com cabos multiplexados), destacando-se a expansão das redes compactas (cabos de alumínio cobertos) de média tensão, construção do Circuito 2, bem como o recondutoramento do Circuito 1 do Ramal 1.3 que atende os Bairros Rosarial, Campo Verde, Cachoeira, Ressaca, Potreiro (Condomínios Porto, Veleiros e Sítio Lagos de Ibiúna); Conclusão e contabilização dos investimentos referente a SE-4 (23/13,8kV) – B. Rio de Una; Instalação de um banco de regulador (3 reguladores monofásicos) capacidade 150A – Ramal 4.2 – Bairro Rio de Una; 04 Bancos de Capacitores, sendo: 02 repontencializados e instalação de 02 novos.

Desempenho Econômico Financeiro - Em 2014, a Sobra foi de 1.410,46 R\$/Mil, contra uma Sobra de 52,83 R\$/Mil em 2013. A Receita Operacional Líquida em 2014 atingiu 27.289,64 R\$/Mil, enquanto em 2013 situou-se em 23.518,52 R\$/Mil. Apresentando um aumento de 16,03%.

As Despesas Operacionais de 2014 totalizaram 26.362,52 R\$/Mil, 10,41% superior a 2013 que foi de 23.877,25 R\$/Mil. A rentabilidade do Patrimônio Líquido do exercício de 2014 foi de 3,29%, contra 0,13% em 2013.

O EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização em 2014 foi na ordem de 3.860,89 R\$/Mil, superior ao ano de 2013 que foi de 2.342,94 R\$/mil, conforme demonstra o gráfico abaixo:



INVESTIMENTOS

Os investimentos efetuados pela Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região - CETRIL em 2014 foram de 6.122,99 R\$/Mil, sendo 80,71%, superior a 2013 que foi de 3.388,31 R\$/Mil.

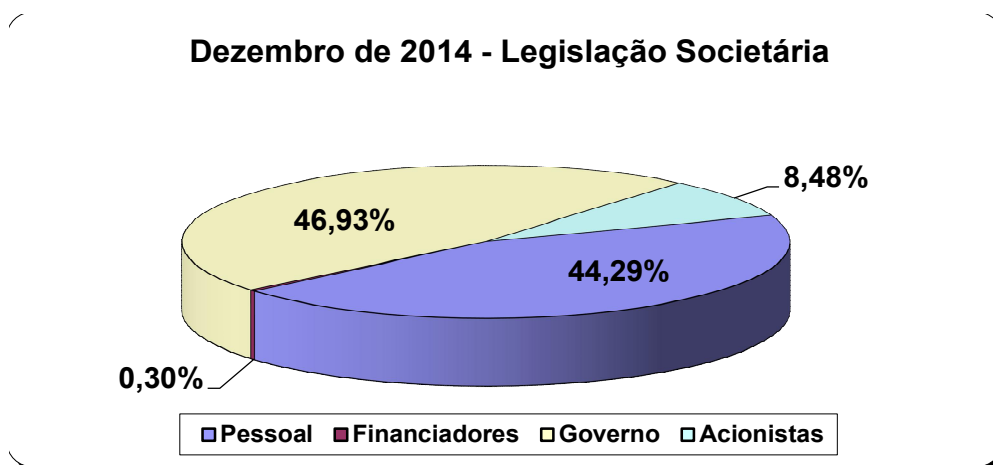
	Investimentos - R\$ mil		
	2014	2013	%
Obras de Geração	0,00	0,00	0,00
Obras de Transmissão	0,00	0,00	0,00
Obras de Distribuição	6.122,99	3.388,31	80,71
Obras	5.543,26	3.164,08	75,19
Ligações e Medições	0,00	0,00	0,00
Veículos	406,21	73,46	452,97
Equipamento Geral	121,86	127,85	-4,69
Móveis e Utensílios	51,66	22,92	125,39
Intangíveis	0,00	0,00	0,00
Instalações Gerais	0,00	0,00	0,00
Edificações	0,00	0,00	0,00
Total	6.122,99	3.388,31	80,71

CAPTAÇÕES E RECURSOS

A Empresa Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região viabilizou o seu programa de Investimentos em 2014, apenas com recursos próprios conseguiu viabilizar todos os investimentos, com algumas dificuldades; pois com a publicação da Resolução Homologatória n. 1818/ANEEL no dia 29/10/2014, que reajustou as tarifas de suprimento e fornecimento da CETRIL, na Tabela 8 – valor mensal da subvenção da CDE para custear os descontos tarifários no período de outubro de 2014 a setembro de 2015 a ELETROBRAS tem que nos repassar mensalmente R\$ 201.160,19 que foi estabelecido na RTE – Revisão Tarifaria Extraordinária do ano de 2013. Valores estes homologados pela ANEEL (valor anual da subvenção da CDE para manter a redução nas tarifas). Importância não repassada até 31/12/2014 referente a 03 parcelas = R\$ 603.480,57, mais os recursos referentes a 2ª. e 3ª. parcelas dos recursos também do CDE para o P.LPT = R\$ 532.938,00.

VALOR ADICIONADO

Em 2014, o valor adicionado líquido gerado como riqueza pela Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região (CETRIL) foi de R\$/Mil 16.639,09, representando 50,19% 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 Assembleia Geral define se o valor é distribuído proporcionalmente à participação de cada sócio. Na AGO de 2014 a CETRIL não distribuiu as sobras, pois o resultado do exercício de 2013 (R\$/Mil 26,42) foi decidido pela reversão dos valores ao Fundo de Investimentos a serem aplicados na melhoria/desenvolvimento da CETRIL.

Nota: Conforme item I do artigo 64 do Estatuto Social, 40% das sobras é transferido para o fundo de investimentos.

Cotistas	Cotas	%
O quadro de socios/quotistas da CETRIL é composto de 23.335 Unidades Consumidoras com o Capital Social Integralizado Real/Mil de: (1)		
	16.082,84	100,00
Sócios Controladores que fazem parte da Diretoria - Conselhos Administrativo e Fiscal:		
1 - Nelio Antonio Leite	Presidente	1,74 0,0108
2 - Fernando Vieira Branco	V.Presidente	0,23 0,0014
3 - Paulo Dias de Moraes	Secretário	1,35 0,0084
4 - Araldo Ribeiro da Silva	Diretor	1,07 0,0010
5 - Luiz Vieira de Goes	Diretor	0,45 0,0028
6 - Roque José Pereira	Diretor	0,46 0,0029
7 - Valdemar Cardoso de Moraes	Diretor	0,23 0,0014
8 - Alcides Machado de Oliveira	Conselho Fiscal	0,68 0,0042
9 - José Benedito de Camargo Rolim	Conselho Fiscal	0,46 0,0029
10 - Renato Gabriel Vieira	Conselho Fiscal	0,11 0,0007
11 - Ive Coelho Ramalho	Conselho Fiscal (Suplente)	1,58 0,0098
12 - José Francisco Ribeiro Neto	Conselho Fiscal (Suplente)	0,24 0,0015
13 - Natalina Antônia Vaz	Conselho Fiscal (Suplente)	1,86 0,0116

COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA

(1) O Capital Social Subscrito da Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região - CETRIL em 31 de dezembro de 2014 representa R\$/Mil 16.082,84 e o capital à integralizar representa R\$/Mil 15,72, cujo processo de individualização e o seu controle encontra-se informatizado e devidamente conciliados com as fichas de matrículas e o saldo contábil.

INFORMAÇÕES AOS CONSUMIDORES/COOPERADOS

PESQUISAS

O Índice ANEEL de satisfação do Consumidor (IASC) é o resultado da pesquisa que a Agência realiza para avaliar o grau de satisfação dos consumidores residenciais com os serviços prestados pelas distribuidoras de energia elétrica.

No ano de 2014, entre os dias 09 de julho e 22 de setembro, a ANEEL ouviu (entrevistou) 150 Clientes/Cooperados da CETRIL.

Esta foi a primeira vez que a ANEEL também ouviu os consumidores das trinta e oito Cooperativas Permissionárias; Dez delas estão localizadas no Estado de SP.

A CETRIL obteve o conceito Bom, tendo 71,16% de aprovação e ocupando o 2º. lugar no Estado. Após a pesquisa IASC, os dados foram tabulados em cinco itens de avaliação, levando em conta a opinião média dos entrevistados:

- 1 – Qualidade Percebida = 70,25% = Bom
- 2 – Satisfação = 71,16% = Bom
- 3 – Confiança = 63,46% = Bom
- 4 – Fidelidade = 43,06% = Regular

5 – Valor = 47,85% = Regular

Ao final apresentou-se a Qualidade Percebida:

1 – Informação ao Cliente = 66,18% = Bom

2 – Acesso a Empresa = 72,25% = Bom

3 – Confiabilidade nos Serviços = 72,01% = Bom

Obs.: O resultado da pesquisa ajuda as distribuidoras a avaliar se os serviços ofertados, a partir da percepção do consumidor, estão bons ou ruins e como aprimorá-los.

Registramos também que pelo 3º ano consecutivo a CETRIL realiza a sua pesquisa de Satisfação junto aos seus cooperados/consumidores. No ano de 2014 tivemos o seguinte resultado:

1 – Como você avalia a preocupação da CETRIL em relação aos interesses de seus consumidores: 86% Bom/Excelente;

2 – Como você avalia os serviços prestados pela CETRIL = 91% entre Bom/Excelente;

3 – como você avalia o tempo de espera para o atendimento = 95% Bom/Excelente;

4 – Como você avalia a qualidade da energia fornecida pela CETRIL = 93% Bom/Excelente;

5 – Caso pudesse você trocaria de empresa fornecedora de Energia Elétrica = 93% não;

Nota: As informações completas das duas pesquisas estão no site da CETRIL - www.cetril.com.br e a pesquisa IASC está disponível no site da ANEEL - www.aneel.gov.br.

SISTEMA DE GESTÃO DA QUALIDADE

Em 27/04/2012 a CETRIL foi certificada na norma **ISO 9001/2008** o escopo da certificação é: “Coleta de dados e apuração de indicadores de continuidade individuais e coletivos, indicadores da qualidade do atendimento comercial e tratamento das reclamações, na área de Permissão da CETRIL”. A certificação é renovada anualmente através de auditoria.

Na prática, isso significa que a CETRIL possui uma sistemática para tratamento de reclamações, ou seja, toda reclamação feita é analisada e dado um parecer para o consumidor. Todas as informações passadas à ANEEL (Agência Nacional de Energia Elétrica), no que diz respeito a indicadores de falta de energia e serviços solicitados pelo consumidor, são corretas e confiáveis.

TARIFA SOCIAL DE ENERGIA ELÉTRICA

A CETRIL tem aplicado a TSEE para os 761 consumidores beneficiados com a Tarifa Social - Baixa Renda; correspondente a 3,26% das unidades consumidoras, criada pela Lei nº. 10.438, de dezembro de 2002 e alterada pela Lei nº 12.212, de janeiro de 2010, 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 Resolução 414 de setembro de 2010 da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, as quais preveem 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.

Obs.: Tarifa social é um desconto aplicado sobre as tarifas de energia da população de baixa renda, e atende aos inscritos no Cadastro Único e no Benefício de Prestação Continuada da Assistência Social, voltados para os idosos e deficientes.

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

Para CETRIL, a Responsabilidade Social está intimamente ligada a uma gestão ética e transparente que a cooperativa tem com suas partes interessadas, de forma a minimizar os impactos negativos no meio ambiente e na comunidade. A administração da CETRIL investe na responsabilidade social corporativa e desenvolve um conjunto de ações que beneficiam a sociedade.

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. 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.

Registramos também que as novas ligações/expansões e melhorias já são construídas com esta técnica. Em 31/12/2014 o nosso sistema apresenta 44,36 quilômetros de Alta Tensão com redes compactas e 117,34 quilômetros de rede Baixa Tensão multiplexadas.

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

COLABORADORES

A CETRIL tem no seu quadro de funcionários 83 colaboradores. Com a implantação da ISO, neste ano de 2014 foram efetuados vários treinamentos conforme a descrição dos cargos.

A CIPA (comissão interna de prevenção de acidentes) organizou a SIPAT no mês de agosto com os seguintes temas:

- 04/08 - Segurança em Eletricidade - Engenheiro Abel Paulo Domingues
- 05/08 - Mudanças através do tempo - Michel Carlos Xavier
- 06/08 - Motivação: Será que é Preciso? - Dr. Alberto Silva
- 07/08 - Ergonomia - SESCOOP
- 08/08 – Homenagem aos pais com mensagem dos filhos incentivando a segurança no trabalho

Todos os anos são realizados exames periódicos de acordo com a função de cada colaborador. Estes exames fazem parte de PCMSO – Programa de Controle Médico de Saúde Ocupacional.

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).

MUNICÍPIO	POPULAÇÃO*		CONSUMIDORES CETRIL**	
	URBANO	RURAL	URBANO	RURAL
IBIÚNA	24.950	46.278	0	23.044
PIEADADE	23.782	28.432	0	293
*CENSO IBGE 2010				
**POSIÇÃO EM DEZEMBRO DE 2014				

O restante da População atualmente é atendido pelas Concessionárias – CPFL – Piratininga no Município de Ibiúna e Elektro no Município de Piedade.

A Área de Permissão da Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região - CETRIL que totaliza 939,7 Km² constituída em sua maior parte na zona rural; sendo assim localizadas: no Município de Ibiúna = 897,4 Km² compreendendo 84,68% da área total do município que corresponde a 1.059,68 Km² e, no Município de Piedade = 42,3 Km² correspondendo a 5,67% da área total do município que corresponde a 745,53 Km²; 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:

Atendimento	2014	2013	%
Número de unidades consumidoras	23.337	22.203	5,11
Número de empregados	83	78	6,41
Número de consumidores por empregado	281	285	(1,22)
Número de localidades atendidas	2	2	0,00
Número de agências	1	1	0,00
Número de postos de atendimento	1	1	0,00
Número de postos de arrecadação/ rede bancária	0	0	0,00
Mercado			
Área de concessão (Km ²) ¹	939,7	939,7	0
Geração própria (MWh)	0	0	0
Demanda máxima (MW) Ponta ²	23.980	21.960	9,20
Demanda máxima (MW) Fora de Ponta ³	22.615	21.960	2,98
Consumo residencial médio (MWh/ano)	2,14	2,11	1,35
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh) ⁴	434,44	446,33	(2,67)
Tarifa média Residencial (R\$ por MWh)	485,75	497,18	(2,30)
Tarifa média Comercial (R\$ por MWh)	482,65	481,54	0,23
Tarifa média Industrial A4 (R\$ por MWh)	440,67	459,94	(4,19)
Tarifa média Industrial (R\$ por MWh)	481,32	482,99	(0,35)
Tarifa média Rural (R\$ por MWh)	252,88	249,18	1,48
Tarifa média Iluminação Pública (R\$ por MWh)	276,06	272,76	1,21
Tarifa média Poder Público e Serviço Público (R\$ por MWh)	466,20	462,92	0,71
Tarifa média Consumo Próprio (R\$ por MWh)	575,81	575,81	0,00
Suprimento	0	0	0
População atendida - Urbana (em milhares de habitantes) ⁵	0	0	0
População atendida - Rural (em milhares de habitantes) ⁶	93,35	88,81	5,11
DEC (horas)	17,06	17,28	(1,27)
FEC (número de interrupções)	15,01	13,46	11,52
Número de reclamações por 1.000 consumidores ⁷	419,38	421,78	(0,57)

¹ 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.

² Ano de 2014 – Demanda Máxima Medida Ponta = 23.980 (mês 12/2014)

³ Medida fora de Ponta = 22.615 (mês 04/2014). Medida/Faturada pelas Supridoros.

⁴ Faturamento bruto incluído os impostos;

⁵ As Áreas urbanas são atendidas em sua maioria pelas concessionárias;

⁶ 40% das unidades consumidoras são casas de veraneio;

⁷ Totais das reclamações dos setores técnico e comercial.

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 2014 e 2013
(Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Societária	
	2014	2013
Receitas	33.133,70	29.200,90
Venda de energia e serviços	33.154,97	29.285,10
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-21,27	-84,20
Resultado não operacional	0,00	0,00
(-) Insumos adquiridos de terceiros	-14.560,99	-12.644,58
Insumos consumidos	0,00	0,00
Outros insumos adquiridos	-958,51	-2.032,78
Material e serviços de terceiros	-13.602,48	-10.611,80
(=) Valor adicionado bruto	18.572,71	16.556,32
(-) Quotas de reintegração	-2.439,66	-2.281,67
(=) Valor adicionado líquido	16.133,05	14.274,65
(+) Valor adicionado transferido	506,04	474,05
Receitas (Despesas) financeiras	506,04	474,05
Resultado da equivalência patrimonial	0,00	0,00
(=) Valor adicionado a distribuir	16.639,09	14.748,70
Distribuição do valor adicionado:		
Pessoal	7.369,26	7.237,88
Remunerações	5.361,07	4.996,28
Encargos sociais (exceto INSS)	540,13	561,80
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	638,79	693,67
Convênio assistencial e outros benefícios	1.233,52	1.166,89
Participação nos resultados	0,00	0,00
Custos imobilizados	-404,25	-180,76
Provisão trabalhista	0,00	0,00
Governo	7.809,45	7.392,68
INSS (sobre folha de pagamento)	1.609,80	1.551,56
ICMS	5.235,60	4.959,29
Imposto de renda e contribuição social	0,00	0,00
Outros (PIS/ COFINS/ Encargos Setoriais, outros)	964,05	881,83
Financiadores	49,92	65,31
Juros e variações cambiais	22,70	62,48
Aluguéis	27,22	2,83
Acionistas	1.410,46	52,83
Remuneração do capital próprio	0,00	0,00
Lucros retidos	1.410,46	52,83
Valor adicionado (médio) por empregado	200,47	189,09

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 2014 e 2013
(Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Societária	
	2014	2013
Fluxos de Caixa das Atividades Operacionais		
Recebimentos de Consumidores	30.415,82	29.138,00
Pagamentos a Fornecedores	-11.660,52	-9.839,08
Fornecedores Energia Elétrica Comprada	-9.277,10	-6.032,59
Salários e Encargos Sociais	-7.712,27	-8.066,43
Caixa Gerada pelas Operações	1.765,93	5.199,90
Encargos Setoriais	-732,26	-1.306,23
Juros Pagos	66,58	22,19
Tributos Federais (IRPJ, CSLL, IRRF, PIS, COFINS)	-942,71	-128,52
Tributos Estaduais (ICMS)	-4.821,87	-4.666,27
Tributos Municipais (COSIP, ISSQN)	-11,49	-1,55
Fluxo de Caixa Antes dos Itens Extraordinários	-4.675,82	-880,48
Imposto de Renda na Fonte sobre Dividendos Recebidos	0,00	0,00
Indenizações	-72,55	-32,18
Associações e Convênios	2.588,17	397,70
Viagens	-30,55	-17,05
Outras Receitas	240,61	243,69
<i>Caixa Líquida Provenientes das Atividades Operacionais</i>	<i>-1.950,14</i>	<i>-288,32</i>
Fluxos de Caixa das Atividades de Investimentos		
Aquisição da Subsidiária Líquido da Caixa Incluída na Aquisição.	0,00	0,00
Compra de Ativo Imobilizado	0,00	0,21
Recebido pela Venda de Imobilizado	34,18	56,72
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>34,18</i>	<i>56,93</i>
Fluxos de Caixa das Atividades Financeiras		
Recebido pela Emissão de Ações de Capital	0,00	0,00
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	280,50	256,47
Recebimentos de Empréstimos	0,00	0,85

Pagamentos de Empréstimos	0,00	0,00
Cheques Devolvidos	0,00	0,00
Dividendos Pagos	0,00	0,00
Despesas Bancárias	-259,10	-275,10
Outras Devoluções	-7,93	-1,79
<i>Caixa Líquida usada nas Atividades Financeiras</i>	<i>13,47</i>	<i>-19,57</i>
Aumento (Redução) Líquido no Caixa e Equivalentes à Caixa	-1.902,49	-250,96
Caixa e Equivalentes à Caixa no Começo do Período	4.700,64	4.951,60
Caixa e Equivalentes à Caixa no Fim do Período	2.798,14	4.700,64
Variação pelo Caixa	-1.902,49	-250,96

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis.

NÉLIO ANTONIO LEITE
 PRESIDENTE

ATAIR ALBERTIN
 GERENTE

JAIR KOHJI SAKODA
 Contador
 CRC - 1SP147.947/O-9

Demonstrações Contábeis
Balanco Patrimonial
Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região
CNPJ no 49.313.653/0001-10
Balanco Patrimonial em 31 de Dezembro de 2014 e 2013
(Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Societária	
	2014	2013
ATIVO	53.037,89	50.769,27
Circulante	9.963,86	10.316,84
Numerário disponível	492,95	428,73
Aplicações no mercado aberto	2.305,19	4.271,91
Consumidores, concessionárias e permissionárias	5.187,99	4.546,36
Rendas a receber	0,00	0,00
Devedores diversos	327,03	413,88
Depósitos judiciais	0,00	0,00
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-395,76	-374,49
Serviços em curso	80,58	229,92

Conta de resultado a compensar	0,00	0,00
Títulos e valores mobiliários	5,61	22,82
Tributos a compensar	373,07	331,92
Estoque	431,14	408,25
Imposto de renda e contribuição social diferidos	0,00	0,00
Despesas pagas antecipadamente	35,45	37,42
Outros créditos	1.120,61	0,12
Ativo Não-Circulante	43.074,03	40.452,43
Realizável a Longo Prazo	11.236,46	8.863,77
Coligadas, controladas e controladoras	0,00	0,00
Títulos e valores mobiliários	0,00	0,00
Tributos a compensar	457,70	386,23
Imposto de renda e contribuição social diferidos	0,00	0,00
Depósitos judiciais	0,00	0,00
Outros créditos	10.778,76	8.477,54
Investimentos	0,15	0,15
Imobilizado	5.309,79	5.642,78
Intangível	26.527,63	25.945,73
PASSIVO	53.037,89	50.769,27
Circulante	4.261,31	3.997,42
Fornecedores	1.318,52	1.646,81
Folha de pagamento	0,00	0,00
Encargos de dívidas	190,99	181,40
Empréstimos e financiamentos	366,52	366,36
Taxas regulamentares	0,00	0,00
Entidade de previdência privada	0,00	0,00
Tributos e Contribuições Sociais	774,50	642,24
Passivos regulatórios	0,00	0,00
Credores diversos	321,19	235,68
Dividendos e juros sobre o capital próprio	0,00	0,00
Obrigações estimadas	522,04	483,52
Provisões para contingências	61,18	0,00
Pesquisa & Desenvolvimento	147,74	81,49
Programa de Eficiência Energética	485,18	300,49
Outras contas a pagar	73,45	59,43
Passivo Não-Circulante	5.970,98	5.389,52
Passivo Exigível a Longo Prazo	5.970,98	5.389,52
Encargos de dívidas	92,70	113,67
Empréstimos e financiamentos	1.180,24	1.528,17
Entidade de previdência privada	0,00	0,00

Tributos e Contribuições Sociais	0,00	0,00
Imposto de renda e contribuição social diferidos	0,00	0,00
Provisões para contingências	12,00	12,00
Outras contas a pagar	4.686,04	3.735,68
Patrimônio Líquido	42.805,60	41.382,33
Capital social	16.067,12	16.054,32
Ajuste de avaliação patrimonial	0,00	0,00
Reservas de capital	3.276,99	3.276,99
Reservas de lucros	22.756,26	22.024,60
Lucros (prejuízos) acumulados	705,23	26,42
Recursos destinados a aumento de capital	0,00	0,00

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis.

NELIO ANTONIO LEITE
PRESIDENTE

ATAIR ALBERTIN
GERENTE

JAIR KOHJI SAKODA
CONTADOR
CRC ISP 147.947/O-9

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 2014 e 2013
(Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação Societária	
	2014	2013
Receita operacional	33.154,97	29.285,11
Fornecimento de energia elétrica	11.438,46	10.524,62
Suprimento de energia elétrica		0,00
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	19.132,34	16.759,39
Outras receitas operacionais	3.172,86	663,99
Receitas de Construção e Efeitos IFRS	-588,69	1.337,11
Deduções da receita operacional	-5.865,33	-5.766,59
ICMS	-5.235,60	-4.959,29
PIS	-25,46	0,00
COFINS	-118,39	0,00
ISSQN		0,00
Encargo do consumidor (CCC e CDE)	-203,09	-578,47

Encargo do consumidor (PEE, P & D, FNDCT e MME)	-282,79	-230,88
Quota para RGR		2,05
Receita operacional líquida	27.289,64	23.518,52
Custo do serviço de energia elétrica	-9.017,08	-6.731,99
Custo com energia elétrica	-74,16	-74,53
Energia elétrica comprada para revenda	-8.942,92	-6.657,46
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição		0,00
Custo de operação	-14.053,27	-13.453,63
Pessoal e administradores (inclui 713,19 de remuneração a administradores)	-6.925,56	-6.339,33
Entidade de previdência privada		0,00
Material	-797,59	-622,16
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica		0,00
Serviços de terceiros	-3.332,75	-2.673,42
Depreciação e amortização	-2.363,36	-2.186,19
Provisões (Reversão)		0,00
Outras	-580,18	-444,15
Despesas de Construção e Efeitos IFRS	-53,83	-1.188,38
Custo do serviço prestado a terceiros	-23.070,35	-20.185,62
Lucro operacional bruto	4.219,29	3.332,90
Despesas operacionais	-3.292,18	-3.691,64
Despesas com vendas	-21,27	-84,20
Despesas gerais e administrativas	-1.066,75	-1.381,78
Outras despesas operacionais	-2.204,16	-2.225,66
Resultado do serviço	927,11	-358,74
Resultado de participações societárias	0,00	0,00
Receita (despesa) financeira	483,35	411,57
Renda de aplicações financeiras	282,75	258,33
Variação monetária e acréscimo moratório - energia vendida	401,24	366,34
Variação monetária e acréscimo moratório - energia comprada		0,00
Encargos de dívidas	-116,56	-113,67
Variações monetárias vinculadas ao ativo permanente		0,00
Outros - encargos moratórios	-84,08	-99,43
Resultado operacional	1.410,46	52,83
Receita não operacional	0,00	0,00
Despesa não operacional	0,00	0,00
(Prejuízo) Lucro antes da Contribuição Social e Imposto de Renda	1.410,46	52,83
Contribuição social	0,00	0,00

Imposto de renda	0,00	0,00
(Prejuízo) Lucro líquido antes das participações e da reversão dos juros sobre o capital próprio	1.410,46	52,83
Reversão dos juros sobre o capital próprio	0,00	0,00
(Prejuízo) Lucro antes do item extraordinário	1.410,46	52,83
Item extraordinário	0,00	0,00
Participação nos lucros	0,00	0,00
(Prejuízo) Lucro Líquido do exercício / período	1.410,46	52,83
(Prejuízo) Lucro por ação - R\$	0,09	0,00

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis.

NELIO ANTONIO LEITE
PRESIDENTE

ATAIR ALBERTIN
GERENTE

JAIR KOHJI SAKODA
CONTADOR
CRC 1SP 147.947/O-9

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 2014 e 2013
(Valores expressos em milhares de reais)

Legislação Regulatória / Societária

	Capital Social	Reservas de capital	Reserva de reaval.	Reservas de lucros	Lucros (prejuízos) acumulados	Recursos destinados a aumento de capital	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2012	16.034,87	3.276,99	0,00	21.006,83	991,36	0,00	41.310,05
Remuneração das imobilizações em curso							0,00
Aumento de Capital	105,63						105,63
Diminuição de Capital	-86,18						-86,18
Lucro líquido (prejuízo) do exercício					26,42		26,42
Destinação proposta à A.G.O.:							0,00
Reserva de Assist. Técnica e Social - RATES				5,28			5,28
Reserva para Fundos de Investimentos				1.012,49			1.012,49
Reserva de Lucros					-991,36		-991,36
Juros sobre o Capital Próprio							0,00
Dividendos							0,00
Reserva para Investimento							0,00
							0,00
Saldo em 31 de dezembro de 2013	16.054,32	3.276,99	0,00	22.024,60	26,42	0,00	41.382,33
Remuneração das imobilizações em curso							0,00

Aumento de Capital	12,86							12,86
Diminuição de Capital	-0,06							-0,06
Lucro Líquido (prejuízo) do exercício					705,23			705,23
Destinação proposta à A.G.O.:								0,00
Reserva de Assist. Técnica e Social - RATES				141,05				141,05
Reserva para Fundos de Investimentos				590,60	-26,42			564,18
Reserva de Lucros								0,00
Juros sobre o capital próprio								0,00
Dividendo								0,00
Reserva para invest.								0,00
Saldo em 31 de dezembro de 2014	16.067,12	3.276,99	0,00	22.756,25	705,23	0,00		42.805,59

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis

NÉLIO ANTONIO LEITE
PRESIDENTE

ATAIR ALBERTIN
GERENTE

JAIR KOHJI SAKODA
CONTADOR
CRC 1SP147947/O-9

AGRADECIMENTOS

O ano de 2014 foi marcado por investimentos na melhoria contínua dos nossos serviços e no aprimoramento das relações com os nossos clientes/cooperados. Trabalhamos no combate às perdas e desperdícios e conquistamos uma melhoria significativa nos padrões operacionais de eficiência.

Queremos também registrar os nossos agradecimentos aos sócios e consumidores pela confiança, agradecer também os membros do Conselho de Administração e do Conselho Fiscal pelo apoio recebido e a celeridade nos encaminhamentos das questões de interesse da Permissionária.

Nossos agradecimentos pela dedicação e empenho dos funcionários e confiança de nossos parceiros.

O nosso muito obrigado.

Ibiúna, 31 de dezembro de 2014

A Administração.