

## **Relatório Anual da Administração da Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapecerica da Serra**

**CERIS: Há 43 anos iluminando os lares de seus Cooperados e Consumidores.**

A Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapecerica da Serra - CERIS é a empresa responsável pela distribuição de energia elétrica em parte dos municípios de: São Lourenço da Serra, Itapecerica da Serra, Embu Guaçu, Jujutiba e um pequeno ramal em São Paulo há mais de quatro décadas.

Estamos sempre em busca de melhorias, fazendo investimentos, e superando desafios, sempre com o objetivo de prestar os melhores serviços aos nossos consumidores atendidos pela CERIS.

## **Relatório da Administração**

Senhoras e Senhores Consumidores,

A seguir, apresentamos o relatório das principais atividades desenvolvidas no decorrer do exercício de 2013.

As Demonstrações apresentadas a seguir já foram elaboradas tomando como base as novas regras Contábeis, Fiscais e Societárias, mudanças estas adotadas pelo Brasil para adequar-se a convergência ao IFRS, Contabilidade Internacional.

Em anexo estão as demonstrações contábeis: Balanço Social, Demonstração do Valor Adicionado-DVA e Demonstração do Fluxo de Caixa, ferramentas de relevância para a divulgação do desempenho da Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra – CERIS perante a sociedade, parceiros, investidores, órgão regulador e clientes.

Cumprimos as determinações específicas de Demonstração de Resultado, conforme Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, as quais são compatíveis com os princípios fundamentais de contabilidade e determinados a todas as Empresas Concessionárias e Permissionárias do Serviço Público de Energia Elétrica, apesar de sermos uma Cooperativa.

## Carta do Presidente

Prezados cooperados consumidores e colaboradores.

Finalizando o exercício de 2013, divido com vocês a satisfação em ver que a CERIS uma Cooperativa de 43 anos trabalha com afinco para oferecermos um serviço de qualidade.

Com o afastamento de Sr. Antônio Cezar Gerassi, presidente da CERIS em meados de 2013, o qual atuou em 4 gestões em dedicação total, tornou-se necessário que eu exercer a função de presidente em exercício, dando continuidade ao trabalho desenvolvido e enfrentando os impactos da REDUÇÃO DE TARIFA, Tarifária Periódica (RTP) e o Reajuste Tarifário Anual e o Reajuste Extraordinário, e informo que estamos também nos esforçando e muito para continuar nosso crescimento.

No cenário de redução de tarifas comunico que mantemos a estabilidade, honrando nossos compromissos e tivemos um crescimento de 2,97% no número de usuários, conforme apresentamos nas demonstrações Contábeis e Financeiras.

Agradeço a dedicação de nossos diretores, do conselho fiscal e todos os colaboradores da CERIS que exercem papel fundamental no cumprimento e funcionamento de nossa cooperativa.

Mais uma vez me coloco à disposição para qualquer esclarecimento necessário.

Conto com todos para o término desta gestão.

Grato

João Batista Schupp  
Presidente em exercício

## **Cenário**

A Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapecerica da Serra é uma Distribuidora de Energia Elétrica que fornece energia na cidade de São Lourenço da Serra, Itapecerica da Serra, Embu-Guaçu, Juquitiba e pequeno ramal de São Paulo, seguindo as normas da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL.

Prestamos os melhores serviços há mais de 43 anos e, para isso, valorizamos o corpo funcional da CERIS onde focamos:

- Cargos e Salários;
- Treinamento em Primeiros Socorros;
- Avaliação dos Resultados;
- Programa de Habilitação Profissional;
- Investimento em Treinamento Técnico;
- Programa de Qualidade Total e
- Segurança e Medicina no Trabalho.

A empresa CERIS foi certificada no ano de 2011 , conforme Norma NBR ISO 9001, e no ano de 2012 e 2013 obteve a recertificação incluindo também a certificação da coleta de dados e apuração de indicadores de continuidade individuais e coletivos na distribuição de energia elétrica e Tratamento de Reclamações, na área de permissão da CERIS, em atendimento à Resolução da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL nº 414/2010.

A política de qualidade, busca a melhoria continua através da capacitação e treinamento dos nossos colaboradores, para atender os requisitos regulamentares do cliente, bem como, as demais partes interessadas na área de Distribuição de Energia Elétrica atendidas pela CERIS.

## **Distribuição e Comercialização de Energia Elétrica**

A CERIS distribui energia elétrica na área definida pela poligonal, nos municípios de São Lourenço da Serra, Itapecerica da Serra, Embu-Guaçu, Juquitiba e pequena parte de São Paulo, zona urbana e parte da zona rural. Atualmente, possui 4.961 consumidores divididos em 24% de consumidores urbanos e 76% de consumidores rurais.

Atualmente não atendemos a nenhum Consumidor que já detenha o Status de “Consumidor Livre”.

**.Ligação de Consumidores** - foram realizadas, no ano de 2013, 143 novas ligações, sendo 136 Residenciais, 5 Comerciais, 1 Rural e 1 Iluminação Pública, totalizando 4.961 consumidores atendidos.

**.Comportamento do Mercado** - A CERIS não possui geração de energia. Toda energia comercializada é obtida através da aquisição do suprimento da AES Eletropaulo S/A e participação do Programa Governamental PROINFA.

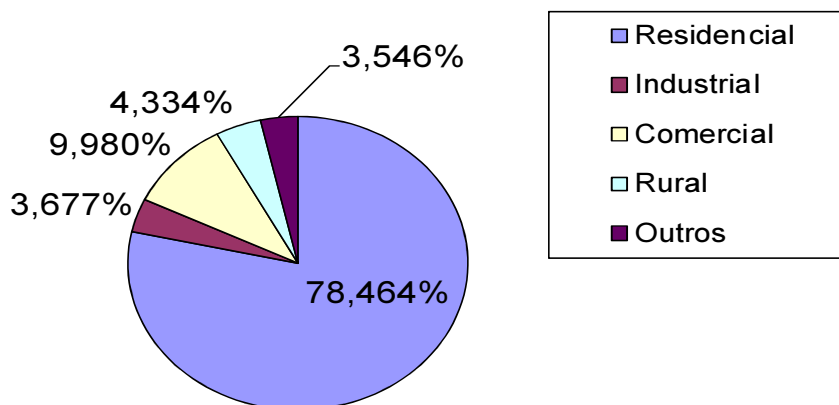
<b>Balanço Energético em GWh</b>		
	<b>2013</b>	<b>2012</b>
<b>Geração própria</b>	0	0
<b>AES - Eletropaulo S/A</b>	16.526	16.663
<b>PROINFA</b>	265	309
<b>Total</b>	<b>16.791</b>	<b>16.972</b>
Disponibilidade		
<b>Consumidores - distribuição</b>	<b>4.961</b>	<b>4.818</b>
<b>Direta</b>		
Consumidores livres	0	0
Concessionárias	0	0
Energia Contratual	0	0
Energia de curto prazo	0	0
<b>Fornecimento e suprimento</b>	<b>15.231</b>	<b>14.802</b>
<b>Perdas e diferenças</b>	<b>9,29%</b>	<b>12,79%</b>

**Distribuição Direta por Classe de Consumo** – A CERIS não distribuiu energia de forma direta no exercício 2013, caracterizando seu mercado, 100% de Consumidores Cativos.

Com relação a este mercado cativo, tivemos um acréscimo de (2,84)% comparando-se com o desempenho do exercício anterior. A classe que teve maior crescimento foi a Rural com 6,45% em relação ao exercício anterior.

**Consumo por classe de consumidores - em GWh**

Classe	2013	2012	%
Residencial	11,95	11,45	4,37
Industrial	0,56	0,60	(6,67)
Comercial	1,52	1,59	(4,40)
Rural	0,66	0,62	6,45
Outros	0,54	0,55	(1,82)
<b>Total</b>	<b>15,23</b>	<b>14,81</b>	<b>2,84</b>

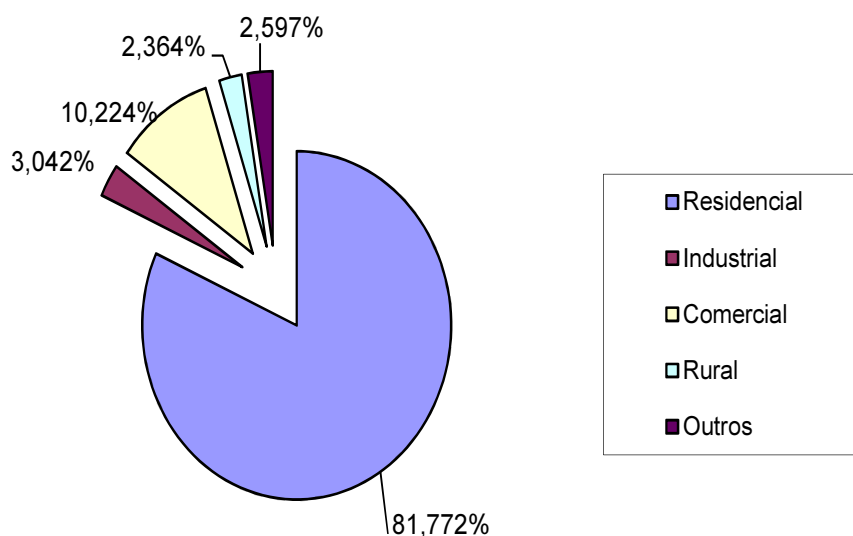


A seguir são apresentados resultados sobre o consumo e sua variação no período:

**Receita** - A receita bruta decorrente do fornecimento de energia elétrica faturada no exercício, importou em R\$ 6.268,60 mil, conforme quadro a seguir:

**Receita Bruta em R\$ mil**

Classe	2013	2012	%
Residencial	5.125,97	5.647,42	(9,23)
Industrial	190,68	227,23	(16,09)
Comercial	640,93	759,40	(15,60)
Rural	148,22	154,13	(3,83)
Outros	162,80	184,86	(11,93)
<b>Total</b>	<b>6.268,60</b>	<b>6.973,04</b>	<b>(10,10)</b>



**Número de Consumidores** - O número de consumidores faturados em dezembro de 2013, apresentou um crescimento de 2,97% sobre o mesmo mês do ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

**Número de consumidores**

<b>Classe</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>	<b>%</b>
Residencial	4.799	4.663	2,92
Industrial	1	1	0,00
Comercial	75	70	7,14
Rural	38	37	2,70
Outros	48	47	2,13
<b>Total</b>	<b>4.961</b>	<b>4.818</b>	<b>2,97</b>

**Tarifas** - A tarifa média de fornecimento de energia elétrica, em dezembro de 2013, atingiu R\$ 319,94/MWh, com decréscimo de 11,33 % com relação a dezembro de 2012.

<b>Classe</b>	<b>em R\$/MWh</b>
Residencial	330,15
Industrial	266,40
Comercial	333,74
Rural	215,78
Poder público	325,91
Outros	191,38

**OBS:Os valores abaixo demonstrados estão expressos em (Reais/mil).**

Composição da Tarifa	Poder					
	Residencial	Comercial	Industrial	Rural	Público	Outros
Tarifa aplicada	5.571,04	753,41	228,21	147,49	89,59	88,09
<b>Impostos</b>	<b>1.154,91</b>	<b>160,24</b>	<b>60,47</b>	<b>62,48</b>	<b>19,15</b>	<b>35,27</b>
PIS	21,73	3,01	1,14	1,18	0,36	0,66
COFINS	100,73	13,98	5,27	5,45	1,67	3,08
ISSQN	2,90	0,40	0,15	0,16	0,05	0,09
ICMS	1.029,56	142,84	53,90	55,70	17,07	31,44
<b>Taxas</b>	<b>471,49</b>	<b>65,42</b>	<b>24,69</b>	<b>25,51</b>	<b>7,82</b>	<b>14,40</b>
Fiscalização	15,23	2,11	0,80	0,82	0,25	0,47
CCC	122,07	16,94	6,39	6,60	2,02	3,73
RGR	125,39	17,40	6,56	6,78	2,08	3,83
P&D	18,18	2,52	0,95	0,98	0,30	0,56
PEE	18,18	2,52	0,95	0,98	0,30	0,56
ex - isolados	10,90	1,51	0,57	0,59	0,18	0,33
CDE	113,39	15,73	5,94	6,13	1,88	3,46
PROINFA	48,16	6,68	2,52	2,61	0,80	1,47
Compensação financeira	-	-	-	-	-	-
Custo da energia comprada p/revenda	373,68	51,85	19,56	20,22	6,20	11,41
<b>Encargos de uso da rede elétrica</b>	-	-	-	-	-	-
Despesas de pessoal	1.824,94	253,20	95,55	98,73	30,26	55,74
Outras despesas operacionais	1.059,84	147,05	55,49	57,34	17,57	32,37
<b>Tarifa bruta da concessionária (*)</b>	<b>3.944,63</b>	<b>527,76</b>	<b>143,06</b>	<b>59,50</b>	<b>62,63</b>	<b>38,42</b>
<b>Resultado</b>	<b>686,17</b>	<b>75,67</b>	<b>(27,54)</b>	<b>(116,78)</b>	<b>8,61</b>	<b>(61,10)</b>

*(\*) 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** - Os dois principais indicadores da qualidade do fornecimento de energia elétrica são o DEC (duração equivalente de interrupções por consumidor) e o FEC (frequência equivalente de interrupções por consumidor).

A evolução desses indicadores é apresentada no quadro a seguir:

Ano	DEC (horas)	FEC (interrupções)	Tempo de espera (horas)
2008	0,00	0,00	0,00
2009	0,00	0,00	0,00
2010	103,36	38,51	3,29
2011	91,75	34,15	3,52
2012	79,08	30,43	2,59
2013	91,75	29,47	2,59

**OBS:** Possuímos somente dados referente aos anos 2010 a 2013, devido não terem sido gerados os indicadores dos anos anteriores. Com relação às metas de atendimento a ANEEL definiu e publicou através da Resolução Autorizativa nº 3.974/2013, com vigência a partir de 01/01/2014 para compensação aos consumidores quando da transgressão.



**Atendimento ao Consumidor** – A CERIS participou no ano de 2006 a 2007 do Programa Luz para todos, atendendo 221 propriedades cujo investimento foi de R\$ 862.503,00. Atualmente os domicílios na área de atuação da CERIS estão totalmente atendidos, visto que estamos em área de preservação total de manancial cujas ligações somente são atendidas após a apresentação da “carta de anuência” emitido pela Secretaria do Meio Ambiente para comprovação de propriedade devidamente regularizada.

### **Tecnologia da Informação**

Seguindo o processo de modernização dos últimos anos, a CERIS segue na atualização de seu sistema comercial, com implementação gradativa da fatura instantânea de consumidores residenciais e comerciais e em operação da leitura remota de consumo e demanda do consumidor industrial e de gestão interna, contando com novas ferramentas de banco de dados e métodos mais aprimorados. Conta também com equipamentos mais modernos, primando por aquisições menos nocivos à saúde e contribuindo para o meio ambiente com equipamentos que possuem normas aprovadas por órgãos ambientais. Um dos religadores automatizado está conectado 24 horas por dia com o Centro de Operações, podendo ser manobrado remotamente, diminuindo assim o tempo de atendimento a ocorrências e a falta de energia para esse circuito, sendo que em 2012 foram instalados mais 03 religadores com tecnologia a vácuo (sem óleo), e que está em fase de implementação a comunicação remota e conseqüentemente manuseio a distância. Está em desenvolvimento o site para informação com maiores detalhes e possibilitar o uso por seus clientes para impressão da 2ª via da fatura.

A Empresa continua investindo no aumento do seu parque tecnológico, com o projeto de adquirir novos servidores para ampliação do sistema telefônico de atendimento a consumidores e maior agilidade em seus serviços, aumentando a capacidade dos novos sistemas que estão em desenvolvimento, e, também, a nova demanda de consumidores que será atendida pela Empresa.

### **Desempenho Econômico-Financeiro**

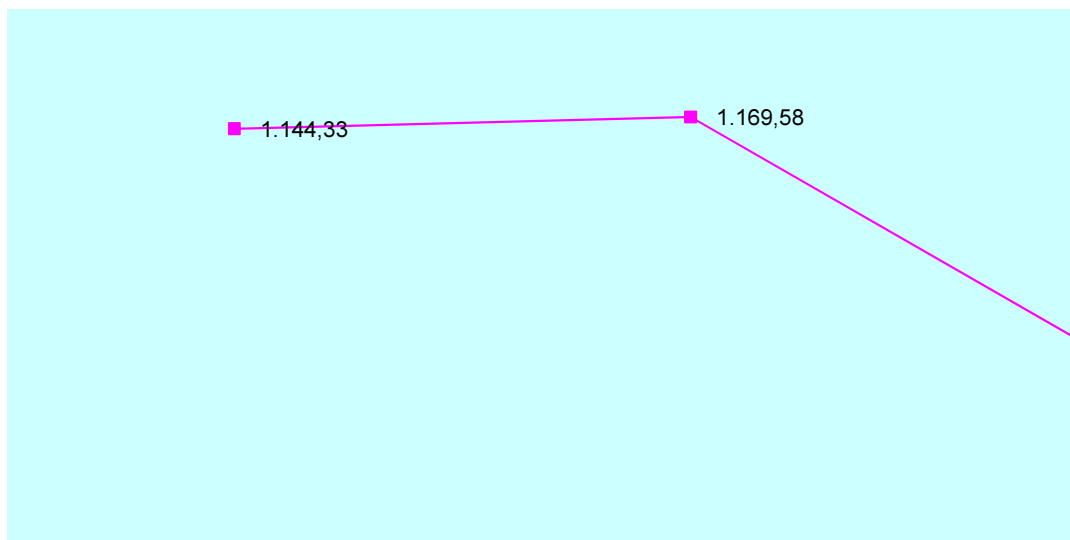
Em 2013, as Sobras e Lucros foram de R\$ 153,24 (Reais/mil), contra um Lucro Líquido de R\$ 716,22 (Reais/mil) em 2012, ocasionando uma redução nas sobras/Lucros na Ordem de 78,60%.

A Receita Operacional Líquida atingiu R\$ 4.559,32 (Reais/mil), inferior em 20,46% em relação a 2012, que foi de R\$ 5.732,03 (Reais/mil).

O Custo Operacional totalizou em 2013, R\$ 4.397,38 (Reais/mil), 5,50 % inferior em relação a 2012 que foi de R\$ 4.653,48 (reais/mil). O aumento do Patrimônio Líquido do exercício foi de 1,61% em relação a 2012.

O EBITDA ou LAJIDA, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$ 610,63 (Reais/mil), inferior em 47,79% a 2012, que foi de R\$ 1.169,58 (Reais/mil), conforme variação abaixo:

### EBITDA OU LAJIDA - Legislação Societária



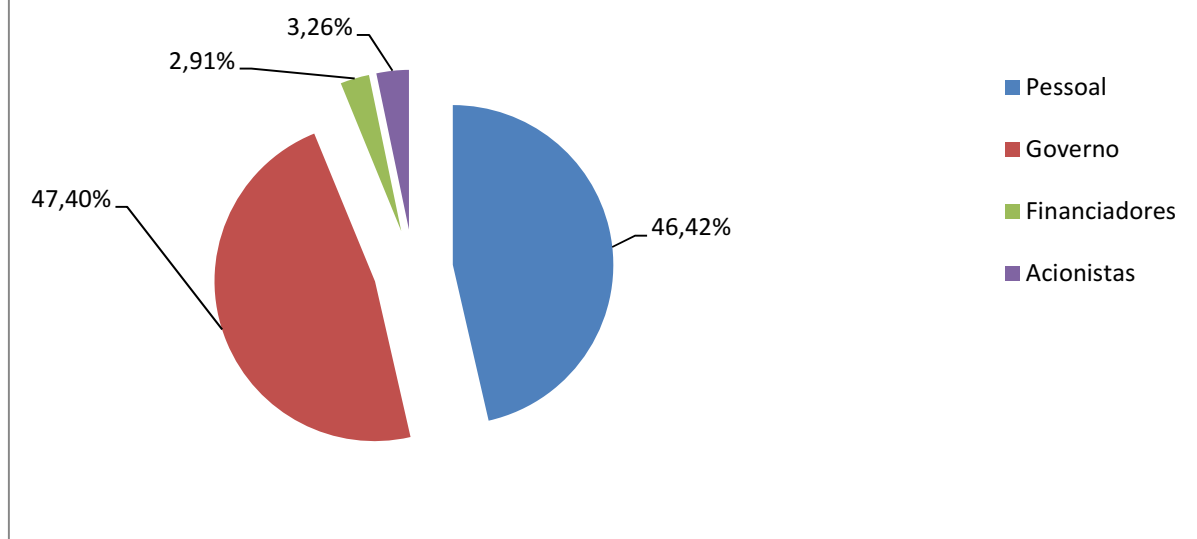
**Investimentos:** Em 2013, os investimentos da Permissionária importaram em R\$ 642,21 (Reais/mil), 19,06% superior em relação a 2012 que foi de 539,39 (Reais/mil), conforme a seguir:

	Investimentos - R\$ mil		
	2013	2012	%
Obras de Geração	0,00	0,00	0,00
Obras de Transmissão	0,00	0,00	0,00
<b>Obras de Distribuição</b>	<b>642,21</b>	<b>539,39</b>	<b>19,06</b>
Obras	254,22	169,87	49,66
Ligações e Medições	296,46	143,24	106,97
Veículos	89,32	138,28	-35,41
Equipamento Geral	2,21	64,10	-96,55
Instalações Gerais	0,00	23,90	-100,00
Edificações	0,00	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>642,21</b>	<b>539,39</b>	<b>19,06</b>

**Captações de Recursos:** Os investimentos de 2013 foram realizados somente com recursos próprios.

**Valor Adicionado:** Em 2013, o valor adicionado líquido gerado como riqueza pela CERIS foi de R\$ 4.706,47 Reais/mil), representando 76,96% da Receita Operacional Bruta, com a seguinte distribuição:

## DISTRIBUIÇÃO VALOR ADICIONADO



**Composição Acionária:** Em 31 de dezembro de 2013, o Capital Social da CERIS era de R\$ 4.058,44 (Reais/mil), composto por 405.844.025 cotas, assim distribuídas:

Cotistas	Cotas	%
Cooperados	405.844.025	100,0000
	-	0,0000
	-	0,0000
	-	0,0000
	-	0,0000
	-	0,0000
	-	0,0000
	-	0,0000
	-	0,0000
	-	0,0000
<b>TOTAL</b>	<b>405.844.025</b>	<b>100,00</b>

**OBS:** A CERIS tem 3.621 Cooperados e nenhum deles detêm mais do que 5% do capital total.

**Relações com o Mercado** A CERIS, com incentivo da ANEEL, participa de eventos, mantém contato com outras Permissionárias e com as modificações do Setor Elétrico.

A CERIS objetiva manter seus funcionários sempre atualizados, incentivando na participação de seminários, cursos técnicos, jurídicos, administrativos entre outros, fazendo que haja aprimoramento referente aos assuntos do Setor Elétrico. Sempre valorizando:

- A satisfação do cliente;
- O crescimento dos colaboradores;
- As parcerias;
- A honestidade e a lealdade;

- O trabalho, a competência e a responsabilidade;
- A iniciativa e a criatividade;
- A gestão participativa e empreendedora.

### Gestão

**Planejamento Empresarial:** Esta Permissionária prioriza o cumprimento da Regulação, dando ênfase aos direitos da energia elétrica para todos. A CERIS faz planejamentos de curto, médio e longo prazo, objetivando uma Empresa organizada, resultando em clientes satisfeitos.

A CERIS, na medida do possível, procura realizar reuniões entre a administração e demais setores da Empresa, para que o funcionário que participa de algum evento possa compartilhar com os demais suas novas experiências.

## A CERIS em Números

<b>Atendimento</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>	<b>%</b>
Número de consumidores	4.961	4.818	2,97
Número de empregados	49	46	6,52
Número de consumidores por empregado	101	105	(3,81)
Número de localidades atendidas	5	5	0,00
Número de agências	1	1	0,00
Número de postos de atendimento	1	1	0,00
Número de postos de arrecadação	9	9	0,00
<b>Mercado</b>			
Área de concessão (km <sup>2</sup> )	235,64	235,64	0
Geração própria (GWh)	0	0	0
Demanda máxima (kW)	2.956	2.972	-0,54
Distribuição direta (GWh)	15,23	14,81	2,84
Consumo residencial médio (kWh/ano)	2.441,38	2.418,58	0,94
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)	319,94	360,84	(11,33)
<b>Total</b>			
Residencial	330,15	373,96	(11,72)
Comercial	333,74	372,59	(10,43)
Industrial	266,40	294,77	(9,62)
Rural	215,78	232,24	(7,09)
Suprimento	0	0	0
DEC (horas)	91,75	79,08	16,02
População atendida - Urbana (em milhares de habitantes)	5,94	5,72	3,85
<b>População atendida - Rural (em milhares de habitantes)</b>	<b>18,31</b>	<b>18,37</b>	<b>(0,33)</b>
FEC (número de interrupções)	29,47	30,43	<b>(3,15)</b>
Número de reclamações por 1.000 consumidores	12,59	10,70	<b>17,66</b>

<b>Operacionais</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>	<b>%</b>
Número de usinas em operação	0	0	0
Número de subestações	0	0	0
Linhas de transmissão (Km)	0	0	0
Linhas de distribuição (Km)	466,62	461,05	1,21
Capacidade instalada (MW)	22,13	20,97	5,53
<b>Financeiros</b>			
Receita operacional bruta (R\$ mil)	6.122,37	7.751,96	(21,02)
Receita operacional líquida (R\$ mil)	4.559,32	5.732,03	(20,46)
Margem operacional do serviço líquida (%)	34,28%	35,24%	(2,72)
EBITDA OU LAJIDA	610,63	1.169,58	(47,79)
Lucro líquido (R\$ mil)	153,24	716,22	(78,60)
Lucro líquido por mil cotas	0,15	0,72	(78,60)
Patrimônio líquido (R\$ mil)	9.950,40	9.792,78	1,61
Valor patrimonial por cota R\$	0,01	0,01	0
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	1,54	7,31	(78,94)
<b>Endividamento do patrimônio líquido (%)</b>	<b>15,26%</b>	<b>14,86%</b>	<b>2,69</b>
Em moeda nacional (%)	15,26%	14,86%	2,69
Em moeda estrangeira (%)	0,00%	0,00%	0,00

### Indicadores de Performance

	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Salário Médio dos Funcionários (Reais/mil)	2,80	2,72
Energia Gerada / Comprada por Funcionário (MWh)	346,35	368,96
Energia Gerada / Comprada por Consumidor (MWh)	3,42	3,52
Retorno de Ativos por Unidade:	(0,02)	0,09

## Balanço Social

### Recursos Humanos

Em 2012, a Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra. – CERIS procurou desenvolver seu papel social, proporcionando aos seus colaboradores: palestras, cursos e seminários, sempre considerando a especificidade de cada função exercida. Colaborou financeiramente, nos ensinamentos profissionalizantes, diretamente ligados às atividades afins e também, cursos de reciclagem conforme Norma Regulamentadora nº. 10 (Portaria nº. 598/2004). Mantém convênios com Planos de Saúde; Créditos de financiamento junto ao Banco do Brasil e Distribuição de cestas básicas mensais e presentes natalinos para cada colaborador.

### Responsabilidade Social

A CERIS contribui sempre que solicitado com os eventos culturais desenvolvidos pelo poder municipal, Igreja, Escolas, tais como: Festas Juninas, corrida de São Silvestre, datas comemorativas (dia das mães, natal). Temos como propósito, auxiliar as comunidades abrangidas pela nossa área de permissão através de patrocínios, inclusive disponibilizando a nossa infraestrutura.

**CIPA CERIS:** Os membros da CIPA na CERIS abordam temas relacionados à prevenção de acidentes, saúde, primeiros socorros etc.. São feitas reuniões mensais, realizadas no escritório da CERIS e os membros da CIPA orientam todos os colaboradores, verificando se os mesmos estão fazendo uso adequado dos equipamentos disponibilizados pela Empresa (EPI's e EPC's) obedecendo os padrões de segurança.

**Educação:** A CERIS reembolsa parte das despesas com mensalidades de seus empregados para cursos profissionalizantes, até o limite de R\$ 0,30 (Reais/mil) mensais por empregado, quando cursado em estabelecimento regular de ensino, e até 50% do valor da mensalidade para formação superior (graduação e pós).

#### Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapeçerica da Serra

CNPJ: 57.384.943/0001-82

#### Demonstração do Balanço Social - 2013 e 2012

(Valores expressos em milhares de reais)

	2013	2012
	R\$ mil	R\$ mil
<b>1 - Base de cálculo</b>		
Receita Líquida (RL)	4.559,32	5.732,03
Lucro Operacional (LO)	(84,07)	513,71
Folha de Pagamento Bruta (FPB)	2.184,97	1.928,83
	<u>% sobre</u>	<u>% sobre</u>

<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%	0,00%
Encargos sociais compulsórios	515,99	23,62%	11,32%	425,57	22,06%	7,42%
Entidade de previdência privada	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Saúde - Convênio assistencial e outros benefícios	337,80	15,46%	7,41%	197,12	10,22%	3,44%
Segurança no trabalho - CIPA e exames periódicos	5,88	0,27%	0,13%	6,41	0,33%	0,11%
Educação - Auxílio educação	1,80	0,08%	0,04%	1,80	0,09%	0,03%
Capacitação e desenvolvimento profissional	35,12	1,61%	0,77%	47,73	2,47%	0,83%
Auxílio creche	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%
Participação nos resultados	0,00	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%	0,00%
Vale-transporte - excedente	4,42	0,20%	0,10%	4,36	0,23%	0,08%
Outros Benefícios	26,83	1,23%	0,59%	7,53	0,39%	0,13%
<b>Total</b>	<b>927,84</b>	<b>42,46%</b>	<b>20,35%</b>	<b>690,52</b>	<b>35,80%</b>	<b>12,05%</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	19,47	-23,16%	0,43%	18,53	3,61%	0,32%
<b>Total de contribuições para a sociedade</b>	<b>19,47</b>	<b>-23,16%</b>	<b>0,43%</b>	<b>18,53</b>	<b>3,61%</b>	<b>0,32%</b>
Tributos - excluídos encargos sociais	1.343,50	-1598,07%	29,47%	1.492,52	290,54%	26,04%
<b>Total</b>	<b>1.362,97</b>	<b>-1621,23%</b>	<b>29,89%</b>	<b>1.511,05</b>	<b>294,15%</b>	<b>26,36%</b>
			<b>% sobre</b>			<b>% sobre</b>

<b>4 - Indicadores ambientais</b>	<b>R\$ mil</b>	<b>LO</b>	<b>RL</b>	<b>R\$ mil</b>	<b>LO</b>	<b>RL</b>
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%	10,67	2,08%	0,19%
Programa de Eletrificação para População Carente	38,16	-45,39%	0,84%	0,00	0,00%	0,00%
Programa de Desenvolvimento Tecnológico e Industrial	38,60	-45,91%	0,85%	0,00	0,00%	0,00%
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>76,76</b>	<b>-91,30%</b>	<b>1,68%</b>	<b>10,67</b>	<b>2,08%</b>	<b>0,19%</b>

2013      2012

#### 5 - Indicadores do corpo funcional

	em unidades	em unidades
<b>Empregados no final do período</b>	<b>49</b>	<b>46</b>
<b>Escolaridade dos empregados</b>		
Superior e extensão universitária	3	3
Ensino médio	20	19
Ensino fundamental	26	24
<b>Faixa etária dos empregados</b>		
Abaixo de 30 anos	8	8
De 30 até 45 anos (exclusive)	19	18
Acima de 45 anos	22	20
<b>Admissões durante o período</b>	<b>5</b>	<b>1</b>
<b>Mulheres que trabalham na empresa</b>		
	<b>6</b>	<b>5</b>
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n <sup>o</sup> total de mulheres	33,33%	40,00%
% de cargos gerenciais ocupados por mulheres em relação ao n <sup>o</sup> total de gerentes	50,00%	50,00%
<b>Negros que trabalham na empresa</b>		
	<b>4</b>	<b>4</b>
% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao n <sup>o</sup> total de negros	25,00%	25,00%



% de cargos gerenciais ocupados por negros em relação ao nº total de gerentes	25,00%	25,00%
<b>Portadores de deficiência física</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Dependentes</b>	<b>85</b>	<b>80</b>
<b>Estagiários</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial**

<b>Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa</b>	<b>10,31</b>	<b>10,50</b>
Maior remuneração	7,22	6,72
Menor remuneração	0,70	0,64
<b>Acidentes de trabalho</b>	<b>3</b>	<b>2</b>

  
**Antônio César Gerassi**  
 Presidente

  
**Regivaldo das Virgens Silva**  
 Téc. Contábil  
 TCCRC – 1SP198857/O-2

  
**Malvina Soares de Oliveira Pinto**  
 Financeiro

**Demonstração do Fluxo de Caixa**

**COOP. ELETRIFICAÇÃO DA REG. ITAPECERICA DA SERRA - CERIS**  
**CNPJ no. 57.384.943/0001-82**

**Demonstração do Fluxo de Caixa Dos Exercícios Findos**  
**em 31 de Dezembro de 2013 e 2012**

**(Valores expressos em milhares de reais)**

	<u>Legislação Societária</u>	
	<u>2013</u>	<u>2012</u>
<b>Fluxos de Caixa das Atividades Operacionais</b>		
Recebimentos de Consumidores	6.676,91	6.815,91
Pagamentos a Fornecedores	-1.618,80	-1.270,33
Fornecedores Energia Elétrica Comprada	-477,55	-498,41
Salários e Encargos Sociais	-1.659,87	-2.061,68
<b>Caixa Gerada pelas Operações</b>	<b>2.920,69</b>	<b>2.985,49</b>
Encargos Setoriais	-318,83	-631,54
Juros Pagos	-8,50	-3,97
Tributos Federais (IRPJ, CSLL, IRRF, PIS, COFINS)	-773,57	-277,78

Tributos Estaduais (ICMS)	-1.141,48	-1.237,14
Tributos Municipais (COSIP, ISSQN)	-4,16	-21,85
<b>Fluxo de Caixa Antes dos Itens Extraordinários</b>	<b>674,15</b>	<b>813,21</b>
Imposto de Renda na Fonte sobre Dividendos Recebidos	0,00	0,00
Indenizações	-26,35	2,10
Associações e Convênios	0,00	0,00
Viagens	-14,03	-13,37
Outras Receitas	103,83	18,97
<b>Caixa Líquida Provenientes das Atividades Operacionais</b>	<b>737,60</b>	<b>820,91</b>
<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	-642,36	-539,39
Recebido pela Venda de Imobilizado	0,00	0,00
Juros Recebidos	0,00	0,00
Títulos de Capitalização	0,00	0,00
Dividendos Recebidos	0,15	0,33
<b>Caixa Líquida usada nas Atividades de Investimentos</b>	<b>-642,21</b>	<b>-539,06</b>
<b>Fluxos de Caixa das Atividades Financeiras</b>		
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	206,63	192,13
Recebimentos de Empréstimos	0,00	0,00
Pagamentos de Empréstimos	-34,00	-52,16
Cheques Devolvidos	0,00	0,00
Dividendos Pagos	0,00	0,00

Despesas Bancárias	-84,20	-83,61
Outras Devoluções	0,00	0,00
<i>Caixa Líquida usada nas Atividades Financeiras</i>	<i>88,43</i>	<i>56,36</i>
<b>Redução Líquido no Caixa e Equivalentes à Caixa</b>	<b>183,82</b>	<b>338,21</b>
<b>Caixa e Equivalentes à Caixa no Começo do Período</b>	<b>2.861,91</b>	<b>2.523,70</b>
<b>Caixa e Equivalentes à Caixa no Fim do Período</b>	<b>3.045,73</b>	<b>2.861,91</b>

Antônio César Gerassi  
Presidente

Malvina Soares de Oliveira Pinto  
Financeiro

Regivaldo das Virgens Silva  
Téc. Contábil  
TCCRC – 1SP198857/O-2

#### Demonstração do Valor Adicionado

COOP. ELETR. DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA - CERIS

CNPJ: 57.384.943/0001-82

Demonstração do Valor Adicionado Dos Exercícios Findos

em 31 de Dezembro de 2013 e 2012


(Valores expressos em milhares de reais)

	Legislação societária	
	2013	2012
Receitas	6.115,23	7.759,80
Venda de energia e serviços	6.122,38	7.751,95
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(7,15)	7,85
Resultado não operacional	-	-
<b>(-) Insumos adquiridos de terceiros</b>	<b>(1.279,34)</b>	<b>(2.382,03)</b>
Insumos consumidos		0,00
Outros insumos adquiridos	(134,54)	(1.003,33)
Material e serviços de terceiros	(1.144,80)	(1.378,70)
<b>(=) Valor adicionado bruto</b>	<b>4.835,89</b>	<b>5.377,77</b>
<b>(-) Quotas de reintegração</b>	<b>(416,12)</b>	<b>(363,53)</b>

<b>(=) Valor adicionado líquido</b>	<b>4.419,77</b>	<b>5.014,24</b>
<b>(+) Valor adicionado transferido</b>	<b>286,70</b>	<b>298,08</b>
Receitas (Despesas) financeiras	286,70	298,08
Resultado da equivalência patrimonial	0,00	0,00
<b>(=) Valor adicionado a distribuir</b>	<b>4.706,47</b>	<b>5.312,32</b>
<b>Distribuição do valor adicionado:</b>		
<b>Pessoal</b>	<b>2.184,97</b>	<b>1.928,83</b>
Remunerações	1.634,62	1.500,65
Encargos sociais (exceto INSS)	148,69	107,16
Entidade de previdência privada	0,00	0,00
Auxílio alimentação	116,17	0,00
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0,00	0,00
Provisão para gratificação	100,47	97,05
Convênio assistencial e outros benefícios	283,27	242,20
Participação nos resultados	0,00	0,00
Custos imobilizados	-98,25	-18,23
Provisão trabalhista	0,00	0,00
<b>Governo</b>	<b>2.231,10</b>	<b>2.548,75</b>
INSS (sobre folha de pagamento)	477,33	429,58
ICMS	1.208,28	1.330,52
Imposto de renda e contribuição social	41,26	79,57
Outros (PIS/ COFINS/ enc.setoriais, outros)	504,23	709,08
<b>Financiadores</b>	<b>137,15</b>	<b>118,52</b>
Juros e variações cambiais	8,14	16,00
Aluguéis	129,01	102,52
<b>Acionistas</b>	<b>153,25</b>	<b>716,22</b>
Remuneração do capital próprio	0,00	0,00
Lucros retidos	153,25	716,22
<b>Valor adicionado (médio) por empregado</b>	<b>96,05</b>	<b>115,49</b>

  
Antônio César Gerassi  
Presidente

  
Malvina Soares de Oliveira Pinto  
Financeiro

  
Regivaldo das Virgens Silva  
Téc. Contábil  
TCCRC – 1SP198857/O-2

**Conciliação de Ativo Financeiro e Intangível Societário com o ativo imobilizado regulatório – ICPC 01 E OCPC 05. IMOBILIZADO**

Com base nas características estabelecidas no contrato de concessão de distribuição de energia elétrica da cooperativa, a Administração entende que estão atendidas as condições para a aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 (R1) – Contrato de Concessão, a qual fornece orientações sobre a contabilização de concessões de serviços públicos a operadores privados, de forma a refletir o negócio de distribuição elétrica, abrangendo:

(a) Parcela estimada dos investimentos realizados e não amortizados ou depreciados até o final da concessão classificada como um ativo financeiro indenizável por ser um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do poder concedente; e

(b) Parcela remanescente à determinação do ativo financeiro (valor residual) classificada como um ativo intangível em virtude de a sua recuperação estar condicionada à utilização do serviço público, neste caso, do consumo de energia pelos consumidores.

O Ativo Imobilizado da permissionária está composto da seguinte forma:

	<b>Legislação Societária</b>	
	<b>2013</b>	<b>2012</b>
<b>Em Serviço Societário</b>	1.981,91	1.385,01
<b>Ativo Financ. da Concessão</b>	1.063,01	842,92
<b>Ativo Intangível da Concessão</b>	3.611,91	4.322,52
<b>Ativo Intangível em Curso</b>	-	-
<b>Reavaliação Regulatória Compulsória</b>	5.996,51	-
<b>Sob Total</b>	<b>12.653,34</b>	<b>6.550,45</b>
<b>Obrigações especiais vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica</b>	-213,31	-65,37
<b>Sub Total</b>	<b>-213,31</b>	<b>-65,37</b>
<b>Total</b>	<b>12.440,03</b>	<b>6.485,08</b>
<b>Ativo Imobilizado Societário</b>	5.380,50	1.385,01
<b>Ativo Imob. Regulatório</b>	12.440,03	6.485,08

**Agradecimentos**

Findando o exercício social de 2013, queremos agradecer à DEUS, aos membros da Diretoria, e, estender esse agradecimento a todos os clientes, consultores, fornecedores, parceiros e demais envolvidos direta ou indiretamente em nossa política de qualidade, conforme segue: garantir o cumprimento da política da qualidade; satisfazer as necessidades de nossos clientes internos, externos e cooperados; envolver todos os colaboradores com a política da qualidade; atender os requisitos regulamentares, normativos e legislações pertinentes.

Nosso muito obrigado!

São Lourenço da Serra, 10 de março de 2014.

A Administração

## **Demonstrações Contábeis 2013**

**DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATORIAS**

**BALANÇOS PATRIMONIAL REGULATÓRIO E SOCIETÁRIO**

	2013			2012		
	Societário	Ajustes CPCs	Regulatório	Societário	Ajustes CPCs	Regulatório
<b>ATIVO</b>						
<b>Circulante</b>	<b>4.702,62</b>	<b>(250,42)</b>	<b>4.953,04</b>	<b>4.726,42</b>	<b>0,00</b>	<b>4.726,42</b>
Consumidores, concessionárias e permissionárias	833,49		833,49	1.712,35		1.712,35
Despesas pagas antecipadamente	29,99	(250,42)	280,41	152,17		152,17
Outros Ativos Circulantes não afetados	3.839,14		3.839,14	2.861,90		2.861,90
<b>Não circulante</b>	<b>958,89</b>	<b>849,71</b>	<b>109,18</b>	<b>882,72</b>	<b>777,55</b>	<b>105,17</b>
Consumidores, concessionárias e permissionárias	0,00		0,00	0,00		0,00
Créditos fiscais diferidos	0,00		0,00	0,00		0,00
Despesas pagas antecipadamente	0,00		0,00	0,00		0,00
Ativo Financeiro da Concessão	849,71	849,71	0,00	777,55	777,55	0,00
Outros Ativos não Circulantes não afetados	109,18		109,18	105,17		105,17
<b>Investimentos</b>	<b>0,00</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		<b>0,00</b>
<b>Imobilizado</b>	<b>1.278,05</b>	<b>(11.094,07)</b>	<b>12.372,12</b>	<b>1.385,01</b>	<b>(5.100,07)</b>	<b>6.485,08</b>
Em serviço	2.093,34	(15.438,46)	17.531,80	2.062,60	(6.458,17)	8.520,77
(-) Reintegração Acumulada	(816,29)	4.980,32	(5.796,61)	(677,59)	2.134,81	(2.812,40)
Em curso	1,00	(635,93)	636,93	0,00	(776,71)	776,71
<b>Intangíveis</b>	<b>4.315,75</b>	<b>4.247,84</b>	<b>67,91</b>	<b>4.322,52</b>	<b>4.322,52</b>	<b>0,00</b>
Em serviço	3.679,82	3.611,91	67,91	3.545,81	3.545,81	0,00
Em curso	635,93	635,93	0,00	776,71	776,71	0,00
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>11.255,31</b>	<b>(6.246,94)</b>	<b>17.502,25</b>	<b>11.316,67</b>		<b>11.316,67</b>

**PASSIVO**

<b>Circulante</b>	<b>1.219,04</b>	<b>(65,49)</b>	<b>1.284,53</b>	<b>1.322,55</b>	<b>0,00</b>	<b>1.322,55</b>
Passivos Regulatórios	0,00	<b>(65,49)</b>	65,49	52,82		52,82
Outros passivos circulantes não afetados	1.219,04		1.219,04	1.269,73		1.269,73
<b>Não circulante</b>	<b>85,87</b>	<b>0,00</b>	<b>85,87</b>	<b>119,87</b>	<b>0,00</b>	<b>119,87</b>
Passivos Regulatórios	0,00		0,00	0,00		0,00
Outros passivos não circulantes não afetados	85,87		85,87	119,87		119,87
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>9.950,40</b>	<b>(6.181,45)</b>	<b>16.131,85</b>	<b>9.874,25</b>	<b>0,00</b>	<b>9.874,25</b>
Capital Social	4.058,44		4.058,44	4.054,07		4.054,07
Reserva de capital	0,00	(184,94)	184,94	3.837,44		3.837,44
Reserva de lucro	5.873,88	0,00	5.873,88	1.527,09		1.527,09
Dividendo adicionado proposto	0,00			0,00		0,00
Reavaliação Compulsória Regulatória	0,00	(5.996,51)	5.996,51	0,00	0,00	0,00
Lucro (prejuízo) acumulado	18,08	0,00	18,08	455,65		455,65
<b>TOTAL DO PASSIVO E PATRIMONIO LIQUIDO</b>	<b>11.255,31</b>	<b>(6.246,94)</b>	<b>17.502,25</b>	<b>11.316,67</b>	<b>0,00</b>	<b>11.316,67</b>



**DEMONSTRAÇÃO REGULATÓRIA DO RESULTADO DO EXERCÍCIO**

Conta Contábil	R\$ Mil	2013			2012		
		Societário	Ajustes CPCs	Regulatório	Societário	Ajustes CPCs	Regulatório
	<b>RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>	<b>6.122,38</b>	<b>(119,37)</b>	<b>6.241,75</b>	<b>7.751,96</b>	<b>874,12</b>	<b>6.877,84</b>
611.OX.1.1.01	Fornecimento de Energia Elétrica	1.962,65		1.962,65	3.124,86		3.124,86
611.OX.1.1.02	Suprimento de Energia Elétrica	0,00		0,00	0,00		0,00
611.OX.1.1.04	Energia Elétrica de Curto Prazo	0,00		0,00	0,00		0,00
611.OX.X.1.03	Receita pela Disponibilidade da Rede Elétrica	4.131,87		4.131,87	3.617,73		3.617,73
611.06	Receita de Atividade Não Vinculada	0,00		0,00	0,00		0,00
611.OX.X.9.XX	Outras Receitas Vinculadas	27,86	(119,37)	147,23	1.009,36	874,12	135,24
	<b>DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL</b>	<b>(1.563,05)</b>	<b>0,00</b>	<b>(1.563,05)</b>	<b>(2.019,93)</b>	<b>0,00</b>	<b>(2.019,93)</b>
	<b>Tributos e Encargos</b>	<b>(1.343,50)</b>	<b>0,00</b>	<b>(1.343,50)</b>	<b>(1.492,52)</b>	<b>0,00</b>	<b>(1.492,52)</b>
611.OX.6.X.21	Federais	(130,98)		-130,98	(158,25)		(158,25)
611.OX.6.X.22	Estaduais e Municipais	(1.212,52)		-1212,52	(1.334,27)		(1.334,27)
611.05.7.1.06/7							
	<b>Encargos - Parcela "A"</b>	<b>(219,55)</b>	<b>0,00</b>	<b>(219,55)</b>	<b>(527,41)</b>	<b>0,00</b>	<b>(527,41)</b>
611.OX.7.X.31	Reserva Global de Reversão - RGR	(14,64)		(14,64)	(162,04)		(162,04)
611.OX.7.X.32	Pesquisa e Desenvolvimento - P & D	(23,19)		(23,19)	(23,49)		(23,49)
611.OX.7.X.33	Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	(104,47)		(104,47)	(146,54)		(146,54)
611.OX.7.X.34	Conta de Consumo de Combustíveis- CCC	(53,99)		(53,99)	(157,75)		(157,75)
611.OX.7.X.35	Programa de Eficiência Energética - PEE	(23,25)		(23,25)	(23,49)		(23,49)
611.OX.7.X.39	Outros Encargos (Energia de Reserva e CCC Adicional)	0,00			(14,10)		(14,10)
	<b>RECEITA OPERACIONAL LIQUIDA.</b>	<b>4.559,33</b>	<b>(119,37)</b>	<b>4.678,70</b>	<b>5.732,03</b>	<b>874,12</b>	<b>4.857,91</b>
	<b>CUSTOS NAO GERENCIÁVEIS - Parcela "A"</b>	<b>(246,01)</b>	<b>0,00</b>	<b>(246,01)</b>	<b>(564,84)</b>	<b>0,00</b>	<b>(564,84)</b>
615.OX.1.5.40/1	Energia Elétrica Comprada para Revenda	(146,39)		(146,39)	(482,92)		(482,92)
615.OX.1.5.43	Energia Elétrica Comprada para Revenda - Proinfa	(79,16)		(79,16)	(62,24)		(62,24)
615.OX.1.5.42	Encargos de Uso do Sistema de Transmissão / Distrib.	0,00		0,00	0,00		0,00
615.OX.1.9.38	Taxa de Fiscalização	(20,47)		(20,47)	(19,68)		(19,68)
615.OX.1.9.37	CFURH	0,00		0,00	0,00		0,00
	<b>Matéria-Prima/Insumo para Geração de Energia Elétrica</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
615.OX.X.X.12	Combustíveis	0,00		0,00	0,00		0,00
615.01.1.1.98	(-) Subvenção - CCC	0,00		0,00	0,00		0,00
	<b>RESULTADO ANTES DOS CUSTOS GERENCIAVEIS</b>	<b>4.313,33</b>	<b>(119,37)</b>	<b>4.432,70</b>	<b>5.167,19</b>	<b>874,12</b>	<b>4.293,07</b>

	<b>CUSTOS GERENCIÁVEIS- Parcela "B"</b>	<b>(4.397,38)</b>	<b>(27,32)</b>	<b>(4.370,06)</b>	<b>(4.653,48)</b>	<b>(925,43)</b>	<b>(3.728,05)</b>
615.0X.X.X.01	Pessoal	(2.515,76)		(2.515,76)	(2.224,58)		(2.224,58)
615.0X.X.X.02	Administradores	(146,51)		(146,51)	(133,83)		(133,83)
615.0X.X.X.21	Serviço de Terceiros	(728,10)		(728,10)	(628,24)		(628,24)
615.0X.X.X.11	Material	(322,63)		(322,63)	(205,30)		(205,30)
615.0X.X.X.91	Arrendamentos e Alugueis	(129,01)		(129,01)	(102,52)		(102,52)
615.0X.X.X.93	Tributos	(23,17)		(23,17)	(21,48)		(21,48)
615.0X.X.X.92	Seguros	(53,10)		(53,10)	(37,72)		(37,72)
615.0X.X.X.99	Outros	(36,35)	(27,32)	(9,03)	(996,33)	(925,43)	(70,90)
615.0X.X.X.98	(-) Recuperação de Despesas	0,00		0,00	70,72		70,72
615.0X.X.X.94	Doações, Contribuições e Subvenções	(19,47)		(19,47)	(18,53)		(18,53)
615.0X.X.3.95	Provisão Devedores Duvidosos	(7,15)		(7,15)	(17,69)		(17,69)
615.0X.X.3.96	Reversão da Provisão Devedores Duvidosos	0,00		0,00	25,55		25,55
615.0X.X.X.95	Provisão - Outras	0,00		0,00	0,00		0,00
615.0X.X.X.53	Depreciação	(416,13)		(416,13)	(363,53)		(363,53)
615.0X.X.X.55	Amortização	0,00		0,00	0,00		0,00
615.06	Despesa da Atividade Não Vinculada	0,00		0,00	0,00		0,00
	<b>RESULTADO DA ATIVIDADE DA CONCESSÃO</b>	<b>(84,06)</b>	<b>(146,69)</b>	<b>62,63</b>	<b>513,71</b>	<b>(51,31)</b>	<b>565,02</b>
	<b>RESULTADO EXTRA-CONCESSÃO</b>	<b>0,00</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		<b>0,00</b>
631 (-)631.06.1.2	Receita Financeira	311,48		311,48	312,61		312,61
635 (-) 635.06.1.2	Despesa Financeira	(32,91)		(32,91)	(30,53)		(30,53)
631.06.1.2 + 635.06.1.2	Resultado de Equivalência Patrimonial	0,00		0,00	0,00		0,00
671/5	Resultado Não Operacional	(0,00)	43,23	(43,23)	0,00	(30,17)	30,17
	<b>LUCRO (PREJUÍZO) ANTES IRRJ/CSLL</b>	<b>194,50</b>	<b>(103,46)</b>	<b>297,96</b>	<b>795,79</b>	<b>(81,48)</b>	<b>877,27</b>
710.0X.1.2.02/4	Imposto de Renda	(25,79)		(25,79)	(52,15)		(52,15)
710.0X.1.2.01/3	Contribuição Social	(15,47)		(15,47)	(27,42)		(27,42)
710.0X.2.1/2	Participações e Contribuições à Entidade de Prev. Privada	0,00		0,00	0,00		0,00
710.0X.23	Reversão de Juros sobre o Capital Próprio	0,00		0,00	0,00		0,00
	<b>LUCRO (PREJUÍZO)</b>	<b>153,25</b>		<b>256,71</b>	<b>716,22</b>		<b>797,70</b>

**NOTAS CONCILIATORIAS E EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATORIAS**

**1 Consumidores concessionárias e permissionárias**

	2.013			2.012		
	Circulante	Não Circulante	Total	Circulante	Não Circulante	Total
Descontos TUST E TUSD	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Descontos Irrigação e Aquicultura	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Subsídios Baixa Renda	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Compen. Financ. Interrup. Fornecimento	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros Ajustes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

OBS: Não houveram valores referentes a Consumidores concessionários e permissionários ref aos itens acima no exercício de 2012 e 2013.

**2 Despesas pagas antecipadamente**

Parcela "A"

CVA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Revisão Tarifária	195,87	0,00	195,87	65,74	0,00	65,74
Sobrecontratação	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Subvenção baixa renda - perdas	24,64	0,00	24,64	13,05	0,00	13,05
Neutralidade dos encargos setoriais	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Diferenças PLPT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros componentes Financeiros	29,92	0,00	29,92	55,51	0,00	55,51
	250,43	0,00	250,43	134,30	0,00	134,30

OBS: NÚMEROS APURADOS E RECONHECIDOS CONFORME DETERMINAÇÃO REGULATÓRIA, DEVIDAMENTE RECONHECIDOS NO RESULTADO DO EXERCÍCIO.

**3 Créditos fiscais diferidos**

	2.013	2.012
IRPJ Diferido		
CSLL Diferido		
PIS Diferido		
COFINS Diferido		

Não houveram créditos fiscais diferidos nos exercícios de 2012 e 2013.

**4 Investimentos**

	2.013	2.012
	0,00	0,00
	0,00	0,00

OBS: Nos exercícios de 2012 e 2013 não houveram investimentos.

**5 Imobilizado**

	2.013	2.012
<b>Em serviço</b>	<b>17.745,12</b>	<b>8.518,48</b>
Terrenos	20,00	10,22
Reservatório, Barragem e Adutoras	0,00	0,00
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	1.007,78	1.007,78

Máquinas e Equipamentos	15.890,73	6.764,13
Veículos	763,49	674,16
Móveis e Utensílios	63,12	62,19

<b>(-) Reintegração Acumulada</b>	<b>-5.796,61</b>	<b>-2.801,98</b>
Reservatório, Barragem e Aduadoras	0,00	0,00
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	-200,31	-166,46
Máquinas e Equipamentos	-5.083,74	-2.214,72
Veículos	-468,70	-386,58
Móveis e Utensílios	-43,86	-34,22

<b>Em curso</b>	<b>636,94</b>	<b>776,67</b>
-----------------	---------------	---------------

Terrenos		
Reservatório, Barragem e Aduadoras		
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	-0,64	-0,64
Máquinas e Equipamentos	67,50	212,40
Veículos	2,85	2,85
Móveis e Utensílios	-1,08	-1,08

A Ratear

Estudos e Projetos

Transformação, Fabricação e Reparo de Materiais

Material em Depósito	561,53	535,56
Compras em Andamento	6,78	6,75
Adiantamento a Fornecedores	0,00	20,83

Depósitos Judiciais

<b>Total do Imobilizado</b>	<b>12.585,45</b>	<b>6.493,17</b>
-----------------------------	------------------	-----------------

6 Intangível	<b>67,91</b>	<b>62,14</b>
--------------	--------------	--------------

Em serviço	67,91	57,28
------------	-------	-------

Em curso	0,00	4,86
----------	------	------

12.585,45	6.493,17
-----------	----------

Obrigações Especiais vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica

-213,31	-65,37
---------	--------

<b>TOTAL DO IMOBILIZADO LÍQUIDO</b>	<b>12.440,05</b>	<b>6.489,94</b>
-------------------------------------	------------------	-----------------

## 7 Passivos Regulatórios

	2.013			2.012		
	Circulante	Não Circulante	Total	Circulante	Não Circulante	Total
Parcela "A"						
CVA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Revisão Tarifária	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Descontos TUSD e irrigação	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Reajuste Tarifário	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Sobrecontratação	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Subvenção baixa renda - ganhos	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Neutralidade dos encargos setoriais	65,49	0,00	65,49	52,82	0,00	52,82
Outros Componentes Financeiros	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<u>65,49</u>	<u>0,00</u>	<u>65,49</u>	<u>52,82</u>	<u>0,00</u>	<u>52,82</u>

#### 8 Reserva de avaliação patrimonial

	<u>2.013</u>	<u>2.012</u>
Ajuste a valor de mercado	0,00	0,00
IR	0,00	0,00
CS	0,00	0,00
	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>

#### 9 Lucro (prejuízo) acumulado

	<u>2.013</u>	<u>2.012</u>
Efeito dos ajustes entre Contab Societ x Regulat.	-87,21	-81,47

Houveram no exercício de 2013 uma redução de R\$ 87,21 mil reais nas sobras societárias em comparação com as sobras regulatórias do mesmo período.

#### 10 Receita Operacional Bruta

	<u>2.013</u>	<u>2.012</u>
<b>Fornecimento de Energia Elétrica</b>		
Residencial	4.969,08	5.413,68
Industrial	181,81	215,43
Comercial	618,30	720,13
Rural	140,90	144,11
Poderes Públicos	73,84	87,15
Iluminação Pública	83,23	89,65
Serviço Público	0,00	0,00
	<u>6.067,16</u>	<u>6.670,15</u>

OBS: TRATA-SE DO FORNECIMENTO FATURADO DE ENERGIA ELÉTRICA NOS EXERCÍCIOS DE 2013 E 2012

#### 11 Receita de Atividade Não Vinculada

	<u>2.013</u>	<u>2.012</u>
	0,00	0,00
	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>

OBS: NÃO AUFERIMOS RECEITA COM ATIVIDADE NÃO VINCULADA NOS EXERCÍCIOS DE 2013 E 2012

#### 12 Outras Receitas Vinculadas

	<u>2.013</u>	<u>2.012</u>
Compartilhamento de infraestrutura	103,83	91,10
Serviços Taxados	8,07	6,57
Outras Receitas	35,33	31,80
	<u>147,23</u>	<u>129,47</u>

OBS: DURANTE O EXERCÍCIO DE 2011 FOI REGULARIZADO O CONTRATO DE COMPARTILHAMENTO DE INFRA-ESTRUTURA

<b>12 Custos não gerenciáveis — Parcela "A"</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Anulação da Receita não Operacional	8,73	44,59
Anulação da Despesa não Operacional	(51,96)	(14,43)
Receita de Construção	636,93	776,71
Despesa de Construção	(636,93)	(776,71)
Ativo Regulatório	250,43	134,30
Passivo Regulatório	(65,49)	(52,82)

Houve efeitos em nosso Resultado, referente aos CPC's em relação aos Custos não Gerenciáveis - Parcela "A"

### **13 Resultado Extra-Concessão**

Não houve Resultado Extra-Concessão apurado em nossa Empresa nos exercícios de 2012 e 2013

**Balço Patrimonial em 31 de Dezembro de 2013 e 2012 (Valores expressos em milhares de reais)**

**Demonstrações Contábeis**  
**Balço Patrimonial**  
**Cooperativa de Eletrificação da Região de Itapecerica da Serra**  
**CNPJ nº 57.384.943/0001-82**  
**Balço Patrimonial em 31 de Dezembro de 2013 e 2012**  
**(Valores expressos em milhares de reais)**

	<b>Legislação Societária</b>	
	<b>2013</b>	<b>2012</b>
<b>ATIVO</b>	<b>11.255,31</b>	<b>11.182,37</b>
<b>Circulante</b>	<b>4.702,62</b>	<b>4.592,12</b>
Numerário disponível	157,43	82,95
Aplicações no mercado aberto	2.888,30	2.778,95
Consumidores, concessionárias e permissionárias	833,49	1.313,70
Rendas a receber		0,00
Devedores diversos	24,75	11,52
Depósitos judiciais		0,00
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(81,82)	(74,48)
Serviços em curso	54,16	37,71
Conta de resultado a compensar		0,00
Títulos e valores mobiliários		0,00
Tributos a compensar	162,48	166,31
Estoque	276,99	250,00
Imposto de renda e contribuição social diferidos		0,00
Despesas pagas antecipadamente	29,99	17,87
Outros créditos	356,85	7,59
<b>Ativo Não-Circulante</b>	<b>6.552,69</b>	<b>6.590,25</b>
<b>Realizável a Longo Prazo</b>	<b>958,89</b>	<b>882,72</b>
Coligadas, controladas e controladoras	0,00	0,00
Títulos e valores mobiliários	0,00	0,00
Tributos a compensar	106,53	105,17
Imposto de renda e contribuição social diferidos	0,00	0,00
Depósitos judiciais	0,00	0,00
Ativo Financeiro da Concessão	849,70	777,55
Outros créditos	2,66	0,00
<b>Investimentos</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Imobilizado</b>	<b>1.278,05</b>	<b>1.385,01</b>
<b>Intangível</b>	<b>4.315,75</b>	<b>4.322,52</b>

<b>PASSIVO</b>	<b>11.255,31</b>	<b>11.182,37</b>
<b>Circulante</b>	<b>1.219,04</b>	<b>1.269,71</b>
Fornecedores	154,84	194,82
Folha de pagamento	32,57	26,52
Encargos de dívidas	0,00	0,00
Empréstimos e financiamentos	52,38	52,38
Taxas regulamentares	16,03	38,30
Entidade de previdência privada	0,00	0,00
Tributos e Contribuições Sociais	177,77	200,21
Passivos regulatórios	0,00	0,00
Credores diversos	30,69	19,10
Dividendos e juros sobre o capital próprio	0,00	0,00
Obrigações estimadas	136,61	124,38
Provisões para contingências	521,00	521,00
Pesquisa & Desenvolvimento	13,87	37,14
Programa de Eficiência Energética	80,27	52,64
Outras contas a pagar	3,01	3,22
<b>Passivo Não-Circulante</b>	<b>85,87</b>	<b>119,87</b>
<b>Passivo Exigível a Longo Prazo</b>	<b>85,87</b>	<b>119,87</b>
Empréstimos e financiamentos	85,87	119,87
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	0,00	0,00
Outras contas a pagar	0,00	0,00
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>9.950,40</b>	<b>9.792,79</b>
Capital social	4.058,44	4.054,07
Ajuste de avaliação patrimonial	0,00	0,00
Reservas de capital	0,00	0,00
Reservas de lucros	5.873,88	5.345,78
Lucros (prejuízos) acumulados	18,08	392,94
<b>Recursos destinados a aumento de capital</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

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

  
Antônio César Gerassi  
Presidente

  
Malvina Soares de Oliveira Pinto  
Financeiro

  
Regivaldo das Virgens Silva  
Téc. Contábil  
TCCRC – 1SP198857/O-2



**Demonstração do Resultado dos Exercícios findos em 31 de Dezembro de 2013 e 2012 (Valores expressos em milhares de reais)**

**COOP. ELETR. DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA - CERIS**

**CNPJ: 57.384.943/0001-82**

**Demonstração do Resultado dos Exercícios Findos em 31 de Dezembro de 2013 e 2012**

**(Valores expressos em milhares de reais)**

	<b>Legislação Societária</b>	
	<b>2013</b>	<b>2012</b>
<b>Receita operacional</b>	<b>6.122,37</b>	<b>7.751,96</b>
Fornecimento de energia elétrica	1.962,65	3.124,86
Suprimento de energia elétrica	0,00	0,00
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	4.131,87	3.617,73
Outras receitas operacionais	27,85	1.009,36
<b>Deduções da receita operacional</b>	<b>-1.563,05</b>	<b>-2.019,93</b>
ICMS	-1.208,29	-1.330,52
PIS	-23,33	-28,08
COFINS	-107,66	-130,17
ISSQN	-4,23	-3,75
Encargo do consumidor (CCC e CDE)	-158,46	-318,39
Encargo do consumidor (PEE, P & D, FNDCT e MME)	-46,44	-46,98
Quota para RGR	-14,64	-162,04
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>4.559,32</b>	<b>5.732,03</b>
<b>Custo do serviço de energia elétrica</b>	<b>-246,01</b>	<b>-564,84</b>
Custo com energia elétrica	-20,47	-19,68
Energia elétrica comprada para revenda	-225,54	-545,16
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição	0,00	0,00
<b>Custo de operação</b>	<b>-4.397,38</b>	<b>-4.653,48</b>
Pessoal e administradores	-2.662,27	-2.358,41
Entidade de previdência privada	0,00	0,00
Material	-322,63	-205,30
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica	0,00	0,00
Serviços de terceiros	-728,10	-628,24
Depreciação e amortização	-416,13	-363,53
Provisões (Reversão)	-7,15	7,86
Outras	-261,10	-1.105,86
<b>Custo do serviço prestado a terceiros</b>	<b>-4.643,39</b>	<b>-5.218,32</b>
<b>Lucro operacional bruto</b>	<b>-84,07</b>	<b>513,71</b>
<b>Despesas operacionais</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Despesas com vendas	0,00	0,00
Despesas gerais e administrativas	0,00	0,00
Outras despesas operacionais	0,00	0,00
<b>Resultado do serviço</b>	<b>-84,07</b>	<b>513,71</b>
<b>Resultado de participações societárias</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Receita (despesa) financeira</b>	<b>278,57</b>	<b>282,08</b>
Renda de aplicações financeiras	311,48	312,61

Varição monetária e acréscimo moratório - energia vendida	0,00	0,00
Varição monetária e acréscimo moratório - energia comprada	0,00	0,00
Encargos de dívidas	-8,14	-9,84
Variações monetárias vinculadas ao ativo permanente	0,00	0,00
Outros - encargos moratórios	-24,77	-20,69
<b>Resultado operacional</b>	<b>194,50</b>	<b>795,79</b>
<b>Receita não operacional</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Despesa não operacional</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>(Prejuízo) Lucro antes da Contribuição Social e Imposto de Renda</b>	<b>194,50</b>	<b>795,79</b>
Contribuição social	-15,47	-27,42
Imposto de renda	-25,79	-52,15
<b>(Prejuízo) Lucro líquido antes das participações e da reversão dos juros sobre o capital próprio</b>	<b>153,24</b>	<b>716,22</b>
Reversão dos juros sobre o capital próprio	0,00	0,00
<b>(Prejuízo) Lucro antes do item extraordinário</b>	<b>153,24</b>	<b>716,22</b>
Item extraordinário	0,00	0,00
Participação nos lucros	0,00	0,00
<b>(Prejuízo) Lucro Líquido do exercício / período</b>	<b>153,24</b>	<b>716,22</b>
<b>(Prejuízo) Lucro por ação - R\$</b>	<b>0,0003</b>	<b>0,0017</b>

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



Antônio César Gerassi  
Presidente



Malvina Soares de Oliveira Pinto  
Financeiro



Regivaldo das Virgens Silva  
Téc. Contábil  
TCCRC – 1SP198857/O-2

**Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido**  
**COOP. ELETR. DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA - CERIS**  
**CNPJ: 57.384.943/0001-82**

**Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido dos Exercícios Findos**  
**em 31 de Dezembro de 2013 e 2012**  
**(Valores expressos em milhares de reais)**

**Legislação societária**

	<b>Capital Social</b>	<b>Reservas de capital</b>	<b>Reserva de reaval.</b>	<b>Reservas de lucros</b>	<b>Lucros (prejuízos) acumulados</b>	<b>Recursos destinados a aumento de capital</b>	<b>Total</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2011</b>	<b>4.024,55</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>5.022,49</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>9.047,04</b>
Remuneração das imobilizações em curso	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aumento de capital social	29,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,52
Realização de reservas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	0,00	0,00	0,00	0,00	795,79	0,00	795,79
Destinação proposta à A.G.O.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Reserva legal	0,00	0,00	0,00	49,12	(49,12)	0,00	0,00
Juros sobre o capital próprio	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Dividendos	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Reserva para invest.	0,00	0,00	0,00	24,56	(24,56)	0,00	0,00
Reserva Estatutária	0,00	0,00	0,00	249,61	(329,17)	0,00	-79,56
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2012</b>	<b>4.054,07</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>5.345,78</b>	<b>392,94</b>	<b>0,00</b>	<b>9.792,79</b>
Remuneração das imobilizações em curso	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aumento de capital social	4,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,37
Realização de reservas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	0,00	0,00	0,00	0,00	153,25	0,00	153,25
Destinação proposta à A.G.O.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Reserva legal	0,00	0,00	0,00	2,26	(2,26)	0,00	0,00
Juros sobre o capital próprio	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Dividendos	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Reserva para invest.	0,00	0,00	0,00	456,79	(1,13)	0,00	455,66
Reserva Estatutária	0,00	0,00	0,00	69,06	(524,72)	0,00	(455,66)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2013</b>	<b>4.058,44</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>5.873,89</b>	<b>18,08</b>	<b>0,00</b>	<b>9.950,41</b>

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

  
**Antonio César Gerassi**  
 Presidente

  
**Malvina Soares de Oliveira Pinto**  
 Financeiro

  
**Regivaldo das Virgens Silva**  
 Téc. Contábil  
 TCCRC – 1SP198857/O-2