



***Relatório da Administração
Demonstrações Societárias 2015***

AGO – Assembléia Geral Ordinária 2016

Senhoras e Senhores Associados/Consumidores,

Apresentamos a seguir, o relatório das principais atividades no exercício de 2015, compreendendo as Demonstrações Contábeis Societárias em conjunto com as Demonstrações Contábeis Regulatórias, elaboradas de acordo com a legislação societária brasileira e com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, os quais consideramos importantes para divulgar o desempenho da CETRIL - Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região para a sociedade, parceiros, investidores, associados/cooperados e consumidores.

Carta do Presidente

O ano de 2015 foi marcado por constantes oscilações na nossa economia. Motivado pelo cenário político atribulado impactando de forma direta no mercado de energia elétrica. Aliado a isso, tanto o aumento da tarifa, a aplicação das Bandeiras Tarifárias, o aumento vertiginoso das Taxas Regulatórias e o aumento da cobrança de impostos, mais especificamente os impostos estaduais sobre subsídios, encareceu demasiadamente a conta de energia elétrica para o nosso usuário, dificultando sobremaneira o bom relacionamento até então praticado por nós com os nossos cooperados/consumidores.

Independentemente dos acontecimentos ocorridos, econômicos e políticos, tanto nas esferas federais, estaduais e seus órgãos reguladores, que estão muito longe do nosso alcance e controle, a CETRIL que tem, desde os primórdios da sua fundação e antes da regulação, como lema e objetivo principal levar a energia elétrica ao homem do campo em especial àqueles que nunca tiveram essa oportunidade, trabalhou, nesse ano difícil, de forma incansável dando continuidade a essa dura tarefa, qual seja, levar energia com qualidade e eficiência satisfazendo os nossos cooperados/consumidores da melhor forma possível, até aonde foi o nosso alcance.

Nesses 50 anos de história a Cetril sempre foi sustentada pelo bom relacionamento entre a Cooperativa e o Cooperado/Consumidor e isso foi e continuará sendo o grande motivador dessa caminhada por meio dos serviços prestados com qualidade e eficiência, contribuindo efetivamente no desenvolvimento do município e garantindo o uso da energia elétrica de forma sustentável nas áreas rurais.

Nesses longos anos a consolidação da Cetril, como uma das maiores cooperativas distribuidoras de energia elétrica do país, vem sendo construída com o permanente trabalho de levar o bem estar aos seus cooperados/consumidores através da entrega de energia elétrica com qualidade e eficiência, preservando o equilíbrio econômico-financeiro da permissão de forma sustentável, fazendo parte da história da nossa cidade na construção de um mesmo ideal de progresso e crescimento constante com ênfase ao homem do campo.

Nélio Antonio Leite
Presidente

Cenário

A CETRIL - Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região atua no segmento de distribuição de energia elétrica, aproveitando seu acervo de conhecimentos técnicos e gerenciais acumulados ao longo de 50 anos de existência.

Com um desempenho não muito favorável na economia para o Setor Elétrico Nacional e de maneira muito especial na área da concessão e permissão, além de um cenário atribulado no âmbito político, somando a isso também com o grande período de estiagem no ano e de pouca chuva nos arredores das principais hidroelétricas do país, 2015 registrou decréscimo de consumo total de energia na ordem de -0,83%, em relação ao ano de 2014. Em razão dos fatores acima mencionados este foi um ano atípico em relação ao crescimento nos diversos setores, tendo um acréscimo somente no setor comercial e iluminação pública e os demais setores, residencial, industrial, rural e poderes públicos apresentando uma queda na energia faturada.

A CETRIL por meio do programa “Luz para Todos” do Governo Federal ofereceu aos cidadãos de baixa renda a oportunidade de ter a ligações de energia, incluídos padrão de entrada e em alguns casos a instalações internas a custo zero, dando acesso e acabando com a exclusão da energia elétrica, principal objetivo do programa, sendo que 40% do total do custo arcada pelo Agente Executor - Cooperativa e o restante pela Subvenção Econômica CDE - Eletrobrás, conforme determinado no Contrato nº ECFS-337/2013, cujas obras foram iniciadas em meados de 2014 e encerradas em dezembro de 2015, beneficiando 750 usuários.

Dentro deste cenário, a CETRIL apresentou um aumento no número de cooperados/consumidores e em contrapartida uma diminuição em relação ao seu consumo fornecido. Em 2015 a cooperativa passou a atender 25.019 Unidades Consumidoras, 7,23% a mais que 2014, dos quais 750 beneficiados pelo programa LPT – Luz para Todos, somando 23.367 usuários representando unidades residenciais e um total de 68,50 GWh atendido, -0,83% em relação ao mesmo período.

Foram realizados investimentos em ampliação e manutenção de rede. Atualmente, a cooperativa possui 1.883,49 quilômetros de rede, 3.343 transformadores, com potência instalada de 91.082,5 KVA.

O reconhecimento público com relação às medidas adotadas pela Outorgada para melhorar a qualidade dos serviços e o relacionamento com os consumidores sofreu um impacto muito forte devido ao cenário apresentado no ano. O maior desafio para a CETRIL a ser enfrentado em 2016 vai ser encontrar os meios necessários, que estiverem ao nosso alcance, para revertermos a atual situação.

Em 2016 a CETRIL continuará, na medida do possível, investindo nas áreas prioritárias objetivando o seu melhoramento contínuo para atendimento das necessidades da comunidade. A chama e o desafio, de atender com qualidade e contribuir para o crescimento da nossa região, lema inicial desde a nossa fundação como cooperativa, estará sempre acesa caso não haja nenhum vento desfavorável ou algum obstáculo externo.

Geração, Transmissão e Distribuição de energia elétrica

Distribuição

A Outorgada distribui energia elétrica em 02 dos 645 municípios do Estado, o que representa 0,1422% dos consumidores do Estado de São Paulo (Total de 17.590.242 – Fonte: Secretaria de Energia do estado de SP – Anuário Estatístico de Energéticos por Município no Estado de SP – ano Base 2014). Não atendemos nenhum consumidor livre no Estado.

Ligação de consumidores - foram realizadas, no ano, 1.687 novas ligações, com destaque 1.566 residenciais, 36 comerciais, 73 rurais e 02 industriais, totalizando 25.019 consumidores atendidos pela Permissionária, número 7,23% superior ao de 2014.

Número de Consumidores

| Consumidores | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
|--------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Residencial | 19.652 | 19.959 | 20.774 | 21.801 | 23.367 |
| Comercial | 181 | 326 | 342 | 362 | 398 |
| Industrial | 20 | 11 | 12 | 13 | 15 |
| Rural | 536 | 797 | 920 | 999 | 1.072 |
| Poderes Públicos | 99 | 80 | 78 | 82 | 89 |
| Iluminação Pública | 68 | 69 | 69 | 67 | 68 |
| Serviço Público | 6 | 6 | 8 | 8 | 10 |
| Total | 20.562 | 21.248 | 22.203 | 23.332 | 25.019 |
| Variação | 12,26% | 3,34% | 4,49% | 5,08% | 7,23% |

Os segmentos do mercado que mais contribuíram para esse resultado foram o industrial e comercial. A classe Industrial foi a que teve maior crescimento, com 15,3846%. A classe comercial apresentou aumento de 9,9447% no número de unidades consumidoras, o que mostra que esse setor mantém as elevadas taxas de crescimento verificadas nos últimos anos.

A classe residencial apresentou um crescimento na ordem de 7,1832% dos quais quase a metade dos usuários instalados nessa classe foi por conta da implantação do Programa Luz para Todos do Governo Federal que beneficiou os cidadãos de baixa renda a oportunidade de ter ligações de energia elétrica a custo zero.

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

Mercado Atendido

| Mercado Atendido - GWh | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
|-------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Energia Faturada | 58,59 | 62,12 | 63,29 | 69,07 | 68,50 |
| Fornecimento | 58,59 | 62,12 | 63,29 | 69,07 | 68,50 |
| Residencial | 42,55 | 44,02 | 44,67 | 47,37 | 47,10 |
| Comercial | 2,22 | 2,69 | 3,06 | 3,43 | 3,55 |
| Industrial | 1,91 | 2,36 | 2,21 | 2,42 | 2,24 |
| Rural | 8,80 | 9,75 | 10,15 | 12,46 | 12,08 |
| Poderes Públicos | 0,79 | 0,76 | 0,66 | 0,69 | 0,61 |
| Iluminação Pública | 2,32 | 2,54 | 2,54 | 2,70 | 2,92 |
| Serviço Público | - | - | - | - | - |

| | | | | | |
|---------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| Suprimento p/ agentes de distribuição | - | - | - | - | - |
| Uso da Rede de Distribuição | - | - | - | - | - |
| Consumidores Livres/Dist./Ger. | - | - | - | - | - |
| Consumidores Rede Básica | - | - | - | - | - |
| Total | 58,59 | 62,12 | 63,29 | 69,07 | 68,50 |
| Varição | 4,85% | 6,02% | 1,88% | 9,13% | -0,83% |

Comportamento do mercado - A distribuição de energia da Permissionária no período de janeiro a dezembro de 2015 foi de 68,50 GWh (69,07 GWh em 2014).

No Mercado Atendido pela permissionária houve uma queda no total da energia faturada em GWh de -0,83% em relação ao ano anterior acompanhando a retração apresentada do mercado nacional que foi na ordem de -2,10% no mesmo período.

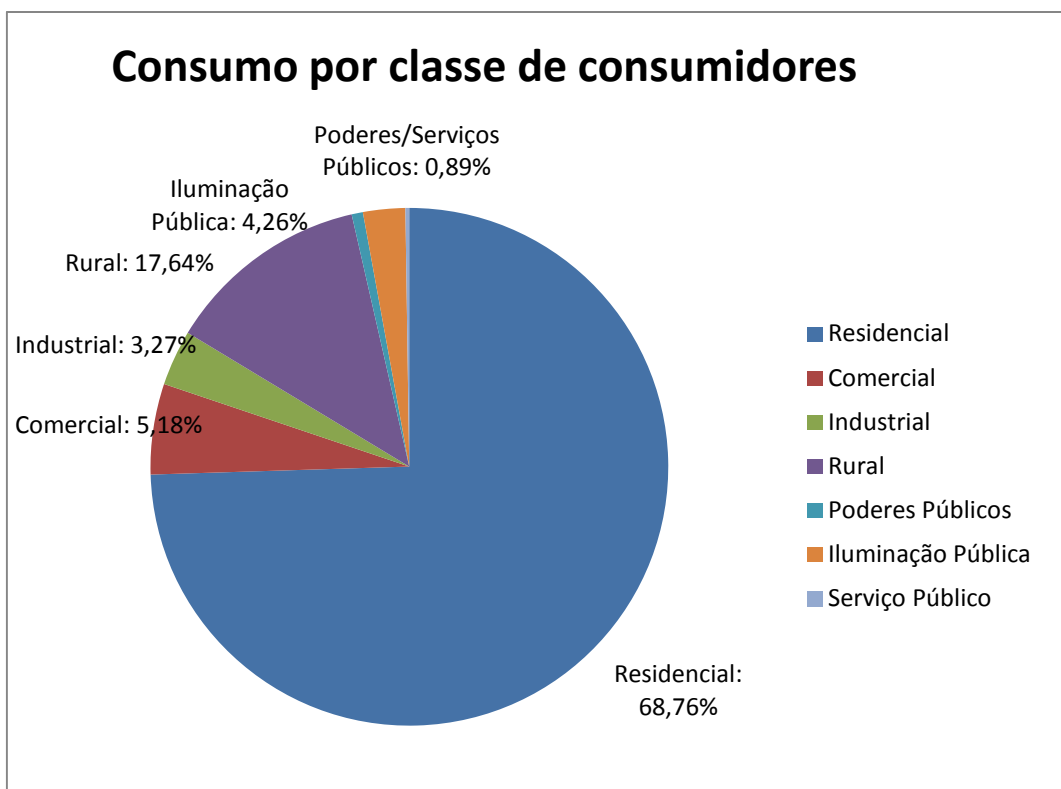
A CETRIL não possui geração de energia, toda sua comercialização é realizada a partir da aquisição de energia para revenda, sendo suprida pelas empresas concessionárias CPFL Piratininga e Elektro S/A.

Balanco Energético em GWh

| Balanco Energético em GWh | | | | | |
|--------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
| A) Energia Requerida | | | | | |
| Geração Própria | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| CPFL / Elektro | 65,06 | 69,00 | 70,31 | 75,93 | 74,41 |
| Proinfa | 1,61 | 1,39 | 1,19 | 1,53 | 1,86 |
| TOTAL | 66,67 | 70,39 | 71,50 | 77,46 | 76,27 |
| B) Energia Distribuída | | | | | |
| Cooperados/Consumidores | 58,60 | 62,11 | 63,35 | 69,07 | 68,53 |
| Consumidores Livres | | | | | |
| Suprimentos | | | | | |
| Energia Contratada | | | | | |
| TOTAL | 58,60 | 62,11 | 63,35 | 69,07 | 68,53 |
| Requerida - Distribuída | 8,07 | 8,28 | 8,15 | 8,39 | 7,74 |
| % de Perdas entre A / B | 12,10% | 11,76% | 11,40% | 10,83% | 10,15% |

Houve uma redução nas perdas totais de energia requerida sobre a energia distribuída consequentemente uma queda na ordem 0,68 equivalente a -6,28% em relação ao ano anterior em consequência dos investimentos nos serviços de manutenção corretiva e preventiva nas redes de distribuição e na intensificação em inspeções, regularizações e fiscalizações no combate a fraudes.

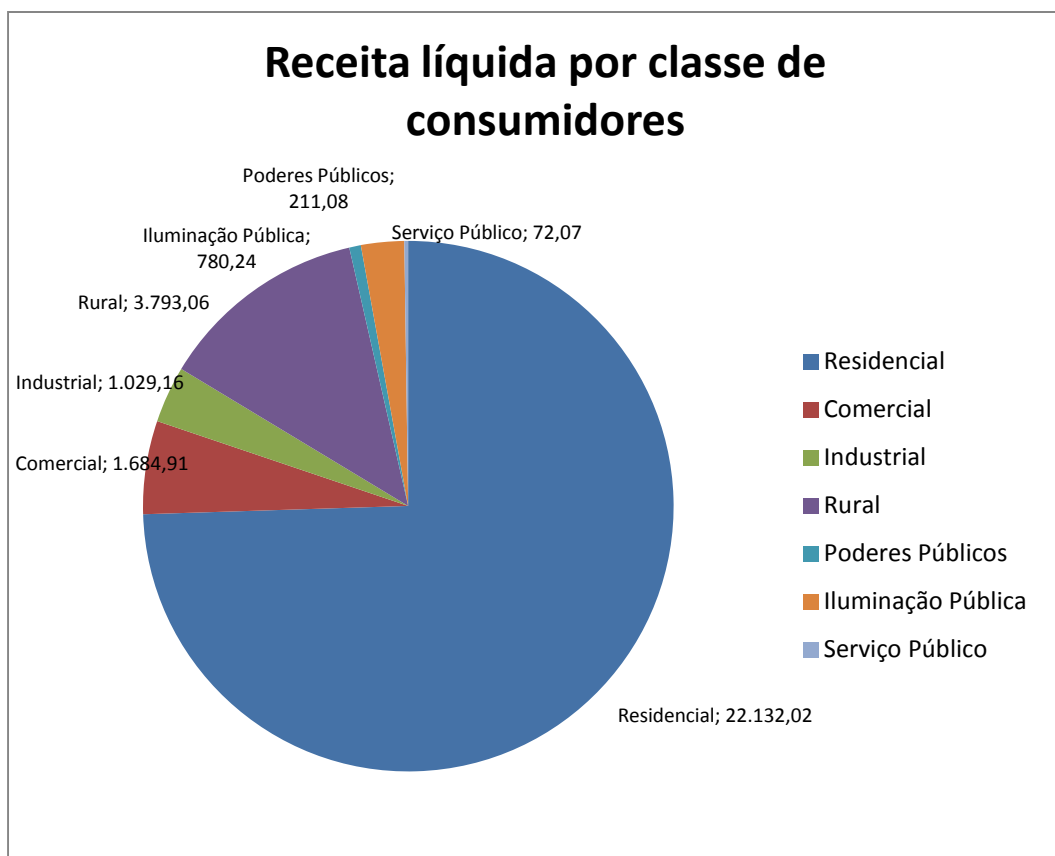
Em 2015 foram inspecionados 12.718 unidades consumidoras, representando mais da metade dos consumidores da permissionária, desses foram efetuados as substituições de 585 medidores avariados.



Receita - A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida do ICMS, importou em R\$ 29.702,54 mil, conforme quadro a seguir:

Receita Líquida em R\$ Mil

| Classe | 2015 | 2014 | % |
|--------------------|------------------|------------------|---------------|
| Residencial | 22.132,02 | 20.017,35 | 10,56% |
| Comercial | 1.684,91 | 1.535,07 | 9,76% |
| Industrial | 1.029,16 | 913,23 | 12,69% |
| Rural | 3.793,06 | 3.431,93 | 10,52% |
| Outros | 1.063,39 | 970,65 | 29,09% |
| Poderes Públicos | 211,08 | 188,69 | 11,87% |
| Iluminação Pública | 780,24 | 715,32 | 9,08% |
| Serviço Público | 72,07 | 66,64 | 8,15% |
| Total | 29.702,54 | 26.868,23 | 10,55% |



Número de consumidores - O número de consumidores faturados em dezembro de 2015 apresentou um crescimento de 7,23 % sobre o mesmo mês do ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

Número de Consumidores

| Classe | 2015 | 2014 | Var % |
|--------------------|---------------|---------------|---------------|
| Residencial | 23.367 | 21.801 | 7,18% |
| Comercial | 398 | 362 | 9,94% |
| Industrial | 15 | 13 | 15,38% |
| Rural | 1.072 | 999 | 7,31% |
| Outros | 167 | 157 | 35,03% |
| Poderes Públicos | 89 | 82 | 8,54% |
| Iluminação Pública | 68 | 67 | 1,49% |
| Serviço Público | 10 | 8 | 25,00% |
| Total | 25.019 | 23.332 | 7,23% |

Tarifas - A tarifa média de fornecimento de energia elétrica em dezembro de 2015, atingiu R\$ 521,90/MWh, com aumento de 20,13% com relação a dezembro de 2014. Por meio da Resolução ANEEL nº 1.978 de 27/10/2015.

Tarifa Média em 2015 e 2014 (energia + ICMS)

| Classe | 2015 | | | 2014 | | | % |
|---------------------------------|------------------|---------------|---------------|------------------|---------------|---------------|--------------|
| | R\$/Mil | MWh | Tarifa Média | R\$/Mil | MWh | Tarifa Média | |
| Residencial | 27.277,23 | 47.090 | 579,26 | 23.003,35 | 47.357 | 485,75 | 19,25 |
| Industrial A4 | 646,89 | 1.177 | 549,52 | 459,99 | 1.042 | 440,67 | 24,70 |
| Industrial | 608,15 | 1.061 | 573,30 | 663,76 | 1.379 | 481,32 | 19,11 |
| Comercial | 2.035,01 | 3.548 | 573,57 | 1.655,27 | 3.430 | 482,65 | 18,84 |
| Rural | 3.891,69 | 12.078 | 322,20 | 3.150,57 | 12.459 | 252,88 | 27,41 |
| Iluminação Pública | 951,51 | 2.919 | 326,03 | 745,57 | 2.701 | 276,06 | 18,10 |
| Poder Público e Serviço Público | 334,34 | 610 | 548,24 | 323,95 | 695 | 466,20 | 17,60 |
| Consumo Próprio | 19,52 | 44 | 446,24 | 5,66 | 10 | 575,81 | - 22,50 |
| Total | 35.764,33 | 68.527 | 521,90 | 30.008,11 | 69.073 | 434,44 | 20,13 |

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) |
|------|-------------|--------------------|-------------------------|
| 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 |
| 2015 | 18,37 | 14,26 | 1,93 |

A CETRIL monitora dados de qualidade desde 2003, para melhor atender seus consumidores as metas dos indicadores de qualidade que foram estabelecidas pela ANEEL entraram em vigor a partir do ano de 2013 e estão sendo atendidas pela cooperativa de acordo com o estabelecido no Contrato de permissão nº. 008//2008 – ANEEL, Anexo III.

Em 2015 o DEC registrou o índice de 18,37 mantendo abaixo do índice determinado pela Aneel que é de 26 e o FEC 14,26 mantendo também abaixo do índice determinado pela Aneel que é de 20.

Considerando o crescimento do número de consumidores e a ocorrência de temporais ocorridos durante o ano, ocasionados por descargas atmosféricas e quedas de árvores sobre a rede, concluímos que a CETRIL manteve um ótimo resultado na qualidade e continuidade do fornecimento de energia a seus consumidores.

Atendimento ao consumidor - Foi lançado em meados de 2014 o Programa do governo Federal LPT - Luz para Todos cujo projeto foi encerrado em dezembro de 2015, que teve como objetivo em 2 anos entregar 750 ligações de energia elétrica rurais de baixa renda. Com este empreendimento e um investimento de R\$ 2.220,79 milhões a permissionária atingiu 23.367 ligações residenciais na área rural do município.

Tecnologia da informação

O desenvolvimento das diversas áreas de negócios de uma Outorgada de energia depende substancialmente de soluções adequadas de Tecnologia da Informação, a qual permeia e dá suporte a praticamente tudo o que a Outorgada faz, mediante sistemas de informação (*software*), redes de computadores (comunicação lógica) e atendimento ao consumidor (processamento, suporte e infraestrutura).

Em 2015, os principais projetos e sistemas desenvolvidos na área de Tecnologia da Informação foram:

- Troca e reestruturação da infraestrutura de rede (Cabos e dispositivos de comunicação de rede);
- Aquisição de computadores e softwares.
- Aquisição e implantação do software E2 SMS, para melhor interação da Cetril e o consumidor com as informações sobre faturas, desligamentos e outros itens;

Desempenho econômico-financeiro

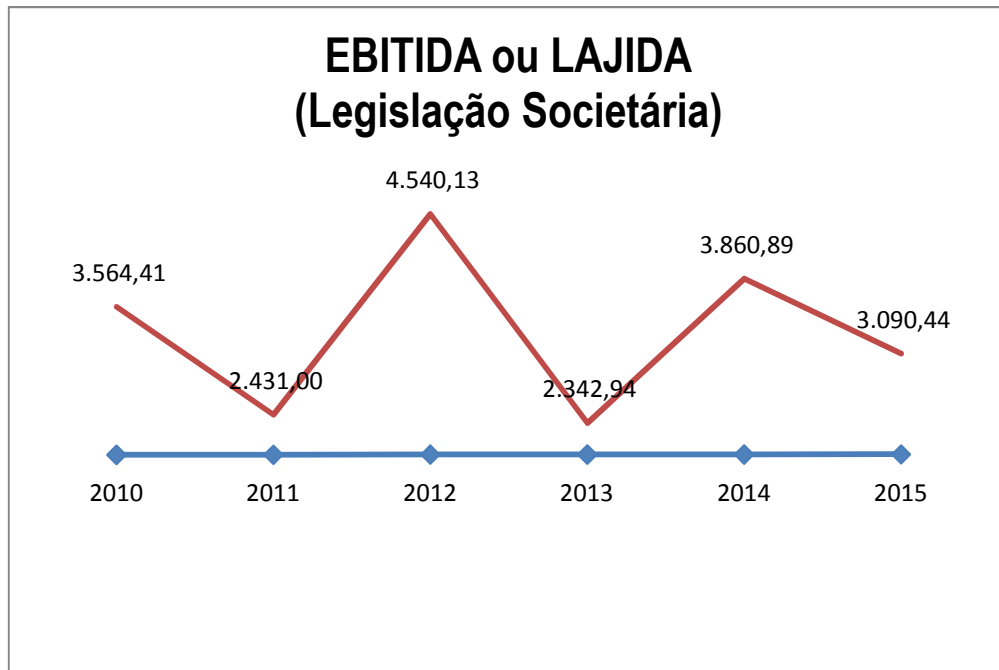
Em 2015 o Resultado Societário foi de R\$ 538,22 mil, contra R\$ 1.410,46 mil em 2014, uma redução na ordem de 62,9873%. Por questões Setoriais, a Empresa realiza concomitantemente à sua Contabilidade Societária, a Contabilidade Regulatória e Fiscal. A Contabilidade Regulatória é realizada a partir de determinações da ANEEL que não reconhece efeitos de vários procedimentos da Contabilidade Internacional, bem como inclui, para fins de gerência Setorial, a Reavaliação Regulatória Compulsória. Já com relação à Contabilidade Fiscal, a mesma contempla os efeitos de adição ou subtração de despesas e receitas não permitidas no cálculo da base dos impostos. Adicionalmente, é realizado o estorno dos efeitos da Contabilidade Internacional, pois, a Receita Federal determinou que sua base de cálculo deve seguir os conceitos contábeis vigentes até dezembro de 2007 (BRGAAP e USGAAP). Para melhor visualização, segue abaixo demonstração e comparação do resultado da Contabilidade Societária, Regulatória e Fiscal:

RESULTADO SOCIETÁRIO: R\$ 538,22 mil
RESULTADO REGULATÓRIO: R\$ 268,31 mil
RESULTADO FISCAL (BASE PARA IMPOSTOS): R\$ 67,37 mil

A receita operacional líquida atingiu R\$ 29.702,54 mil, enquanto em 2014 situou-se em R\$ 26.868,23 mil. Esse aumento de 5,31 % resulta da evolução nas vendas para consumidores finais em 10,55% em relação ao ano anterior combinado com os efeitos do reajuste médio tarifário que em 2015 foi de 26,53%.

As despesas operacionais societárias totalizaram em 2015 R\$ 28.883,96 mil, 9,87% superiores em relação à 2014, destacando-se os custos com: total das taxas regulamentares que tiveram um crescimento de 389,50% no ano. A rentabilidade do Patrimônio Líquido societário do exercício foi de 1,24% contra 3,30% em 2014.

O EBITDA ou LAJIDA societário, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$ 3.090,44 mil, inferior em 19,9552% a 2014, que foi de R\$ 3.860,89 mil, conforme evolução abaixo:



Investimentos: Em 2015, os investimentos da Companhia, importaram em R\$ 3.677,78 Mil, 39,93% inferiores em relação à 2014 conforme demonstrado no quadro abaixo.

| | Investimentos - R\$ mil | | |
|------------------------------|--------------------------------|-----------------|---------------|
| | 2015 | 2014 | % |
| Obras de Geração | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Obras de Transmissão | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Obras de Distribuição | 3.677,78 | 6.122,99 | -39,93 |
| Obras | 3.592,55 | 5.543,26 | -35,19 |
| Ligações e Medições | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Veículos | 30,50 | 406,21 | -92,49 |
| Equipamento Geral | 41,67 | 121,86 | -65,81 |
| Móveis e Utensílios | 13,06 | 51,66 | -74,72 |
| Intangíveis | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Instalações Gerais | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Edificações | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Total | 3.677,78 | 6.122,99 | -39,93 |

Captações de recursos: Para poder viabilizar os programas de investimentos não foram captados recursos externos durante o período, para isso a permissionária focou somente nos investimentos prioritários procurando não impor nenhum ônus financeiro aos exercícios futuros mediante ao cenário obscuro, político, econômico e financeiro em que o país está passando, mas com a esperança e perspectiva de uma mudança positiva nos próximos anos.

Valor adicionado: Em 2015, o valor adicionado líquido gerado como riqueza pela Outorgada foi de R\$ 18.863,87 mil, representando 49,3566% da Receita operacional bruta, com a seguinte distribuição:

Demonstração do Valor Adicionado

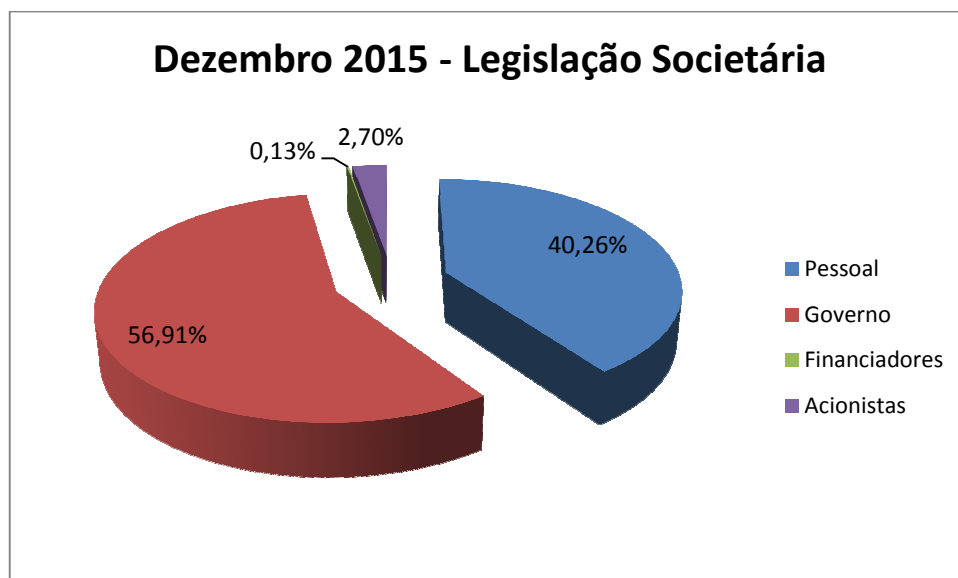
Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região
 CNPJ no. 49.313.653/0001-10

**Demonstração do Valor Adicionado Dos Exercícios
 Findos
 em 31 de Dezembro de 2015 e 2014**

(Valores expressos em milhares de reais)

| | 2015 | 2014 |
|---|--------------------|--------------------|
| Receitas | 38.219,58 | 33.133,70 |
| Venda de energia e serviços | 37.920,16 | 33.154,97 |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | | (21,27) |
| Resultado não operacional | 299,41 | 0,00 |
| (-) Insumos adquiridos de terceiros | (16.879,59) | (14.560,99) |
| Insumos consumidos | 0,00 | 0,00 |
| Outros insumos adquiridos | (1.647,13) | (958,91) |
| Material e serviços de terceiros | (15.232,46) | (13.602,48) |
| (=) Valor adicionado bruto | 21.339,99 | 18.572,71 |
| (-) Quotas de reintegração | (2.476,12) | (2.439,66) |
| (=) Valor adicionado líquido | 18.863,87 | 16.133,05 |
| (+) Valor adicionado transferido | 462,52 | 506,04 |
| Receitas (Despesas) financeiras | 462,52 | 506,04 |
| Resultado da equivalência patrimonial | 0,00 | 0,00 |
| (=) Valor adicionado a distribuir | 19.326,39 | 16.639,09 |
| Distribuição do valor adicionado: | | |
| Pessoal | 7.781,57 | 7.369,26 |
| Remunerações | 5.908,16 | 5.361,07 |
| Encargos sociais (exceto INSS) | 647,71 | 540,13 |
| 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 | 73,06 | 638,79 |
| Convênio assistencial e outros benefícios | 1.327,93 | 1.233,52 |
| Participação nos resultados | | |
| | | |
| Custos imobilizados | (175,29) | 404,25 |
| Provisão trabalhista | | |
| | | |
| Governo | 10.997,69 | 7.809,45 |
| INSS (sobre folha de pagamento) | 1.721,61 | 1.609,80 |
| ICMS | 6.070,65 | 5.235,60 |
| Imposto de renda e contribuição social | 16,17 | |
| Outros (PIS/ COFINS/ encargos setoriais, outros) | 3.189,26 | 964,05 |
| | | |
| Financiadores | 25,08 | 49,12 |
| Juros e variações cambiais | | 22,70 |
| Aluguéis | 25,08 | 27,22 |
| | | |
| Acionistas | 522,05 | 1.410,46 |
| Remuneração do capital próprio | 0 | 0 |
| Lucros retidos | 522,05 | 1.410,46 |
| | | |
| Valor adicionado (médio) por empregado | 244,64 | 200,47 |



Política de reinvestimento e distribuição de dividendos: Sendo a entidade uma Cooperativa, seu objetivo é o de aplicar todas as sobras na melhoria de seus serviços aos seus Cooperados e Consumidores mediante aprovação da AGO de cada exercício.

Além disso, a Outorgada com base na Lei 5764/71 e no seu Estatuto Social constituiu Reservas sobre as suas sobras líquidas no montante de: 40% para o Fundo de Investimento, 10% de Reserva para RATES. Quanto ao Lucro

com Atos não Cooperados, foi devidamente transferido para Reserva de Assistência Técnica, Educacional e Social – RATES, conforme previsto na Lei 5764/71 e na NBC T 10.8.

Composição acionária: Em 31 de dezembro de 2015 o capital social da Outorgada ou permissionária era de R\$16.086,44 mil, composto por 1.608.644 mil quotas partes, com valor nominal R\$ 0,01.

Atendimento a acionistas: Coerente com a filosofia de postar-se diante do mercado como uma empresa transparente, moderna e aberta, a Outorgada coloca à disposição dos seus cooperados, colaboradores capacitados a esclarecer suas dúvidas e solicitações de forma presencial ou telefone da empresa.

Responsabilidade social: Cada vez mais, a Outorgada vem reforçando seu papel de empresa cidadã. Ciente de sua responsabilidade social, tem atuado por meio de políticas, programas e práticas voltadas para o meio ambiente, o desenvolvimento econômico, social e cultural junto à comunidade.

| Outorgada em números | 2015 | 2014 | % |
|--|-------------|-------------|---------------|
| Atendimento | | | |
| Número de consumidores | 25.019 | 23.332 | 7,23% |
| Número de empregados | 79 | 83 | -4,82% |
| Número de consumidores por empregado | 317 | 281 | 12,70% |
| 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 | 0 | 0 | 0,00% |
| Mercado | | | |
| Área de Permissao (Km ²) | 939,70 | 939,70 | 0,00% |
| Geração própria (GWh) | 0 | 0 | 0,00% |
| Demanda máxima (MWh/h) | 23.745 | 23.980 | -0,98% |
| Distribuição direta (GWh) | 68,48 | 69,06 | -0,84% |
| Energia Adquirida (GWh) | 76,27 | 77,46 | -1,54% |
| Consumo residencial médio (kWh/ano) | 2,02 | 2,17 | -6,91% |
| Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh) | 521,90 | 434,44 | 20,13% |
| Total (exceto curto prazo) | 0 | 0 | 0,00% |
| Residencial | 579,26 | 485,75 | 19,25% |
| Comercial | 573,57 | 482,65 | 18,84% |
| Industrial | 573,30 | 481,33 | 19,11% |
| Rural | 322,2 | 252,88 | 27,41% |
| Suprimento | 0 | 0 | 0,00% |
| DEC (horas) | 18,37 | 17,06 | 7,68% |
| População atendida - Urbana Atendida (em milhares de habitantes) | 0,00 | 0,00 | 0,00% |

| | | | |
|---|-----------|-----------|----------------|
| População atendida - Rural (em milhares de habitantes) | 100,07 | 93,35 | 7,20% |
| FEC (número de interrupções) | 14,26 | 15,01 | -5,00% |
| Número de *reclamações por 1.000 consumidores *Atendimento Setor Técnico/Comercial | 406,81 | 419,38 | -3,00% |
| Operacionais | | | |
| Número de usinas em operação | 0 | 0 | 0,00% |
| Número de subestações | 3 | 3 | 0,00% |
| Linhas de transmissão (Km) | 0 | 0 | 0,00% |
| Linhas de distribuição (Km) | 1.883 | 1.857 | 1,40% |
| Capacidade instalada (MVA) | 91,08 | 86,34 | 5,49% |
| Financeiros | | | |
| Receita operacional bruta (R\$ mil) | 38.219,58 | 33.133,70 | 15,35% |
| Receita operacional líquida (R\$ mil) | 29.702,54 | 26.868,23 | 10,55% |
| Margem operacional do serviço líquida (%) | 28,67% | 23,32% | 22,96% |
| EBITDA OU LAJIDA | 3.090,44 | 3.860,89 | -19,95% |
| Lucro líquido (R\$ mil) | 528,31 | 1.410,46 | -62,54% |
| Lucro líquido por mil cotas | 528,31 | 1.410,46 | -62,54% |
| Patrimônio líquido (R\$ mil) | 43.332,94 | 42.805,60 | 1,23% |
| Valor patrimonial por cota R\$ | 43.332,94 | 42.805,60 | 1,23% |
| Rentabilidade do patrimônio líquido (%) | 1,22% | 3,30% | -63,00% |
| Endividamento do patrimônio líquido (%) | 1,30% | 1,24% | 4,84% |
| Em moeda nacional (%) | 1,30% | 1,24% | 4,84% |
| Em moeda estrangeira (%) | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Indicadores de Performance | | | |
| Sálario Médio dos Funcionarios (R\$ mil) | 3,82 | 3,18 | 20,13% |
| Energia Gerada/Comprada por Funcionário | 0,97 | 0,93 | 4,30% |
| Energia Gerada/Comprada por Consumidor | 0,30 | 0,33 | -9,09% |
| Retorno de ativos por unidade | 0,95 | 2,66 | -64,29% |

DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região

CNPJ no 49.313.653/0001-10

Balanco Patrimonial em 31 de dezembro de 2015 e 2014

(Valores expressos em milhares de reais)

Balanco Patrimonial

| | Consolidado | |
|---|--------------------|------------------|
| | 2015 | 2014 |
| Ativos | | |
| Ativo Circulante | 13.287,24 | 9.963,87 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 4.495,65 | 2.798,14 |
| Consumidores | 6.459,61 | 4.792,23 |
| Concessionárias e permissionárias | - | 80,58 |
| Serviços em curso | 101,15 | - |
| Tributos compensáveis | 302,25 | 373,07 |
| Depósitos judiciais e cauções | - | - |
| Almoxarifado operacional | 651,30 | 431,14 |
| Investimentos temporários | 20,00 | 5,61 |
| Empréstimos | - | - |
| Ativos financeiros setoriais | 765,63 | - |
| Despesas pagas antecipadamente | 34,57 | 35,45 |
| Instrumentos financeiros derivativos | - | - |
| Outros ativos circulantes | 457,08 | 1.447,65 |
| Ativos de operações descontinuadas | - | - |
| Bens destinados à alienação | - | - |
| Ativo Não-Circulante | 43.114,85 | 43.074,02 |
| Consumidores | - | - |
| Concessionárias e permissionárias | - | - |
| Serviços em curso | - | - |
| Tributos compensáveis | 389,53 | 457,70 |
| Depósitos judiciais e cauções | - | - |
| Investimentos temporários | - | - |
| Empréstimos | - | - |
| Tributos diferidos | - | - |
| Ativos financeiros setoriais | - | - |

| | | |
|---|------------------|------------------|
| Despesas pagas antecipadamente | - | - |
| Bens e direitos para uso futuro | - | - |
| Instrumentos financeiros derivativos | - | - |
| Outros ativos não circulantes | 12.531,18 | 10.778,75 |
| Bens e atividades não vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica | 0,15 | 0,15 |
| Imobilizado | 2.343,48 | 2.559,76 |
| Intangível | 27.850,51 | 29.277,66 |
| Total do ativo | 56.402,09 | 53.037,89 |

Passivo

| | | |
|---|-----------------|-----------------|
| Passivo Circulante | 6.634,97 | 4.261,31 |
| Fornecedores | 1.982,04 | 1.318,52 |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures | 587,81 | 557,51 |
| Obrigações sociais e trabalhistas | 659,17 | 522,04 |
| Benefício pós-emprego | - | - |
| Tributos | 901,73 | 774,50 |
| Provisão para litígios | - | 61,18 |
| Dividendos declarados e juros sobre capital próprio | - | - |
| Encargos setoriais | 1.293,37 | 632,92 |
| Provisão para descomissionamento | - | - |
| Passivos financeiros setoriais | 917,93 | - |
| Provisão para uso do bem público | - | - |
| Instrumentos financeiros derivativos | - | - |
| Obrigações com associados | - | - |
| Outros passivos circulantes | 292,92 | 394,64 |
| | - | - |
| Passivos de operações descontinuadas | - | - |

| | | |
|--|-----------------|-----------------|
| Passivo Não-Circulante | 6.434,18 | 5.970,98 |
| Fornecedores | - | - |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures | 883,25 | 1.272,94 |
| Benefício pós-emprego | - | - |
| Tributos | - | - |
| Provisão para litígios | 12,00 | 12,00 |
| Encargos setoriais | - | - |
| Provisão para descomissionamento | - | - |
| Tributos diferidos | - | - |
| Passivos financeiros setoriais | - | - |

| | | |
|--|----------|----------|
| Provisão para uso do bem público | - | - |
| Instrumentos financeiros derivativos | - | - |
| Obrigações com associados | - | - |
| Outros passivos não circulantes | - | - |
| Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica | 5.538,93 | 4.686,04 |

| | | |
|-------------------------|------------------|------------------|
| Total do passivo | 13.069,15 | 10.232,29 |
|-------------------------|------------------|------------------|

| | | |
|---|------------------|------------------|
| Patrimônio líquido | 43.332,94 | 42.805,60 |
| Capital social | 16.072,42 | 16.067,12 |
| Reservas de capital | 0,70 | 3.276,99 |
| Outros resultados abrangentes | - | - |
| Reservas de lucros | 996,78 | 22.756,26 |
| Recursos destinados a aumento de capital | - | - |
| Lucros ou prejuízos acumulados | - | - |
| Ações em tesouraria | - | - |
| Proposta para distribuição de dividendos adicionais | - | - |
| Participação de não controladores | - | - |
| Reserva de sobras | 26.027,62 | - |
| Sobras à disposição da Assembleia | 235,42 | 705,23 |
| Perdas não cobertas pelos cooperados | - | - |

| | | |
|------------------------------------|------------------|------------------|
| Total do patrimônio líquido | 43.332,94 | 42.805,60 |
|------------------------------------|------------------|------------------|

| | | |
|---|------------------|------------------|
| Total do passivo e do patrimônio líquido | 56.402,09 | 53.037,89 |
|---|------------------|------------------|

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis

Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região

CNPJ no 49.313.653/0001-10

Demonstrações do resultado dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2015 e 2014

(Valores expressos em milhares de reais)

Demonstração do Resultado do Exercício

| | Consolidado | |
|---|--------------------|-------------------|
| | 2015 | 2014 |
| Operações em continuidade | | |
| Receita / Ingresso | 37.920,17 | 33.154,97 |
| Fornecimento de energia elétrica | 15.104,50 | 11.438,46 |
| Suprimento de energia elétrica | - | - |
| Energia Elétrica de Curto Prazo | - | - |
| Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição | 21.048,22 | 19.132,34 |
| Ativos e Passivos Financeiros Setoriais | (395,76) | - |
| Serviços cobráveis | 105,62 | - |
| Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido | - | - |
| Outras receitas | 2.057,59 | 2.584,17 |
| Tributos | (6.518,48) | (5.379,45) |
| ICMS | (6.070,65) | (5.235,60) |
| PIS-PASEP | (79,01) | (25,46) |
| Cofins | (368,82) | (118,39) |
| ISS | - | - |
| Encargos - Parcela "A" | (2.741,42) | (560,04) |
| Pesquisa e Desenvolvimento - P&D | (140,66) | (142,88) |
| Programa de Eficiência Energética - PEE | (142,92) | (139,91) |
| Reserva Global de Reversão - RGR | - | - |
| Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE | (875,62) | (203,09) |
| Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH | - | - |
| Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE | (81,65) | (74,16) |
| Outros encargos | (1.500,57) | - |
| Receita líquida / Ingresso líquido | 28.660,27 | 27.215,48 |
| Custos não gerenciáveis - Parcela "A" | (10.288,81) | (8.942,92) |

| | | |
|---|-------------|------------|
| Energia elétrica comprada para revenda | (10.593,15) | (8.942,92) |
| Encargo de transmissão, conexão e distribuição | - | - |
| Encargos e demais despesas setoriais | 304,34 | - |
| Perdas pelo valor de indenização / renovação | - | - |
| Provisão de baixa ou Baixa de RTP diferida | - | - |
| Provisão de baixa ou Baixa de CVA Ativa e Demais ativos regulatórios | - | - |
| (-) Reversão de devolução tarifária | - | - |
| (-) Reversão de CVA Passiva e Demais passivos regulatórios | - | - |
| Outros | - | - |
| Matéria-prima e Insumos para produção de energia elétrica | - | - |
| Reembolso de CCC/CDE de combustível para produção de energia elétrica | - | - |

| | | |
|--|------------------|------------------|
| Resultado antes dos custos gerenciáveis | 18.371,46 | 18.272,56 |
|--|------------------|------------------|

| | | |
|--|--------------------|--------------------|
| Custos gerenciáveis - Parcela "B" | (18.295,76) | (17.345,45) |
| Pessoal e administradores | (10.201,49) | (9.212,60) |
| Material | (1.059,77) | (968,26) |
| Serviços de terceiros | (3.579,54) | (3.691,30) |
| Arrendamento e aluguéis | (25,08) | (27,22) |
| Seguros | (81,91) | (83,71) |
| Doações, contribuições e subvenções | (108,60) | (254,25) |
| Provisões | (33,57) | (21,27) |
| Perdas na alienação de bens e direitos | - | - |
| (-) Recuperação de despesas | 28,50 | 20,85 |
| Tributos | (157,45) | (179,80) |
| Depreciação e amortização | (2.476,12) | (2.439,66) |
| Gastos diversos | (900,14) | (488,23) |
| Outras Receitas Operacionais | 868,52 | - |
| Outras Despesas Operacionais | (569,11) | - |

| | | |
|-------------------------------|--------------|---------------|
| Resultado da Atividade | 75,70 | 927,11 |
|-------------------------------|--------------|---------------|

| | | |
|---------------------------------|----------|----------|
| Equivalência patrimonial | - | - |
|---------------------------------|----------|----------|

| | | |
|-----------------------------|---------------|---------------|
| Resultado Financeiro | 462,52 | 483,35 |
|-----------------------------|---------------|---------------|

| | | |
|--|----------------|-----------------|
| Despesas financeiras | (275,89) | (200,64) |
| Receitas financeiras | 738,41 | 683,99 |
| Resultado antes dos impostos sobre os lucros | 538,22 | 1.410,46 |
| Despesa com impostos sobre os lucros | (16,17) | - |
| Resultado líquido das operações em continuidade | 522,05 | 1.410,46 |

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis

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 2015 e 2014

(Valores expressos em milhares de reais)

DMP - Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

| | Capital Social | Reservas de capital | Reserva de reaval. | Reservas de lucros | Lucros (prejuízos) acumulados | Reservas de Sobras | Sobras/Perdas a disposição da Assembléia | Recursos destinados a aumento de capital | Total |
|--|------------------|---------------------|--------------------|--------------------|-------------------------------|--------------------|--|--|------------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2013 | 16.054,32 | 3.276,99 | - | 22.024,63 | 26,42 | - | - | - | 41.382,36 |
| Remuneração das imobilizações em curso | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Aumento de capital social | 12,80 | - | - | - | - | - | - | - | 12,80 |
| Incentivos fiscais | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Realização de reservas | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Destinações | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Proventos excedentes da contabilidade societária | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Lucro líquido (prejuízo) do exercício | - | - | - | - | 705,23 | - | - | - | 705,23 |
| Destinação proposta à A.G.O.: | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Reserva legal | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| FATES | - | - | - | 141,05 | - | - | - | - | 141,05 |
| Reservas de Lucros | - | - | - | - | (26,42) | - | - | - | (26,42) |
| Juros sobre o capital próprio | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Dividendos | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Reserva para Fundos de Investimentos | - | - | - | 590,60 | - | - | - | - | 590,60 |
| Saldo em 31 de dezembro de 2014 | 16.067,12 | 3.276,99 | - | 22.756,28 | 705,23 | - | - | - | 42.805,62 |
| Remuneração das imobilizações em curso | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Aumento de capital social | 5,30 | - | - | - | - | - | - | - | 5,30 |
| Realização de reservas | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Destinações | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Lucro líquido (prejuízo) do exercício | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Destinação proposta à A.G.O.: | - | - | - | - | - | - | 538,22 | - | 538,22 |
| Reserva legal | - | - | - | (1.055,51) | - | 1.055,51 | - | - | - |
| FATES | - | - | - | (1.708,23) | - | 1.762,05 | - | - | 53,82 |
| Juros sobre o capital próprio | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Dividendo | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Reserva para Equalização | - | (3.276,29) | - | - | - | 3.276,29 | - | - | - |
| Reserva para Fundos de Investimentos | - | - | - | (18.995,76) | (705,23) | 19.933,77 | (302,80) | - | (70,02) |
| Saldo em 31 de dezembro de 2015 | 16.072,42 | 0,70 | - | 996,78 | - | 26.027,62 | 235,42 | - | 43.332,94 |

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis

Cooperativa de Eletrificação de Região de Ibiúna e Região
 CNPJ nº 49.313.653/0001-10
 Demonstrações do Fluxo de Caixa dos exercícios findos em
 31 de dezembro de 2015 e 2014

(Valores expressos em milhares de reais)

Demonstração do Fluxo de Caixa

| | Consolidado | |
|--|--------------------|-------------------|
| | 2015 | 2014 |
| Atividades operacionais | | |
| Recebimentos de clientes | 35.588,38 | 30.415,82 |
| Outros recebimentos | 4.491,31 | 2.828,78 |
| Pagamentos a fornecedores | (9.314,57) | (11.660,52) |
| Fornecedores Energia Elétrica Comprada | (10.380,72) | (9.277,10) |
| Pagamentos a empregados | (5.923,37) | (7.712,27) |
| Juros pagos | | - |
| Imposto de renda e contribuição social pagos | | - |
| Imposto de renda na fonte sobre dividendos recebidos | | - |
| Tributos Federais | (3.850,34) | (942,71) |
| Tributos Estaduais e Municipais | (5.884,51) | (4.833,36) |
| Encargos Setoriais | (768,52) | (732,26) |
| Outros Pagamentos | (564,72) | (103,11) |
| Fluxo de caixa líquido originado de atividades operacionais | 3.392,94 | (2.016,73) |
| Atividades de investimento | | |
| Recebimento (pagamento) de venda de imobilizado | 139,25 | 34,18 |
| Aquisição de imobilizado | (1.868,20) | - |
| Aquisição de propriedades para investimento | - | - |
| Aquisição de instrumentos financeiros | - | - |
| Recebimento (pagamento) da venda de instrumentos financeiros | - | - |
| Aquisição de intangíveis | - | - |
| Aquisição de controlada, líquida de caixa adquirido | - | - |
| Recebimento de incentivos | - | - |
| Juros recebidos | - | 66,58 |
| Dividendos e juros sobre capital próprio recebidos | - | - |

| | | |
|--|-------------------|---------------|
| Fluxo de caixa líquido aplicado em atividades de investimento | (1.728,95) | 100,76 |
|--|-------------------|---------------|

| Atividades de financiamento | | |
|--|----------|----------|
| Recebimento (pagamento) do exercício de opções | 312,76 | 280,50 |
| Aquisição de participação de não controladores | - | - |
| Recebimento pela emissão de ações | - | - |
| Pagamento de passivos de arrendamento | - | - |
| Captações de empréstimos obtidos | - | - |
| Pagamento de empréstimos | (34,07) | - |
| Outras Despesas Financeiras | (245,17) | (267,03) |
| Dividendos pagos | - | - |

| | | |
|---|--------------|--------------|
| Fluxo de caixa líquido aplicado em atividades de financiamento | 33,52 | 13,47 |
|---|--------------|--------------|

| | | |
|---|-----------------|-------------------|
| Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa | 1.697,51 | (1.902,50) |
| Caixa e equivalentes de caixa em 1º de janeiro | 2.798,14 | 4.700,64 |
| Caixa e equivalentes de caixa em 31 de dezembro | 4.495,65 | 2.798,14 |

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis

COMPOSIÇÃO DA ADMINISTRAÇÃO DA CETRIL – PERÍODO 2015**CONSELHO ADMINISTRATIVO:**

| | | |
|-----------------|---|----------------------------|
| Presidente | - | Nélio Antonio Leite |
| Vice Presidente | - | Fernando Vieira Branco |
| Secretário | - | Paulo Dias de Moraes |
| Vogal | - | Araldo Ribeiro da Silva |
| Vogal | - | Luiz Vieira de Góes |
| Vogal | - | Roque José Pereira |
| Vogal | - | Valdemar Cardoso de Moraes |

CONSELHO FISCAL TITULAR:

| | | |
|---------------------|---|-------------------------------------|
| Titular Coordenador | - | Alcides Machado de Oliveira |
| Secretário | - | José Benedito de Camargo Rolim |
| Vogal | - | Francisco de Paulo Dias de Oliveira |

CONSELHO FISCAL SUPLENTE:

| | | |
|----------|---|----------------------------|
| Suplente | - | Fernando Francisco Cardoso |
| Suplente | - | Moacir Pinto de Oliveira |
| Suplente | - | Rogério Dias Vieira |

GERÊNCIA:

| | | |
|-----------------------------|---|---------------------------------------|
| Gerente Administrativo | - | Atair Albertin |
| Gerente de Distribuição | - | Alberto Hilário Ferreira |
| Gerente Comercial | - | Mário Luiz Cirillo |
| Gerente Financeiro/Contábil | - | Jair Kohji Sakoda – CRC1SP147.947/O-9 |

Agradecimentos

Registramos nossos agradecimentos aos membros do Conselho de Administração e do Conselho Fiscal pelo apoio prestado no debate e encaminhamento das questões de maior interesse da permissionária e de forma muito especial aos nossos sócios cooperados e consumidores pela confiança e por nos proporcionar a motivação necessária nessa longa caminhada.

Nossos agradecimentos pela dedicação e empenho de todos nossos funcionários e terceirizados e também pela confiança de nossos parceiros e prestadores de serviços.

O nosso muito obrigado.

Ibiúna, 23 de março de 2016.

A Administração