

Relatório da Administração

Demonstrações Societárias 2018

AGO - Assembleia Geral
Ordinária 2019



Cetril

Senhoras e Senhores Associados/Consumidores,

Apresentamos a seguir o Relatório da Administração 2019, compreendendo as principais atividades no exercício de 2018, em conjunto com as Demonstrações Contábeis Societárias, 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 para os associados, consumidores, parceiros e a sociedade.

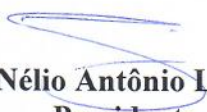
Carta do Presidente

O ano de 2018 foi marcado por muitos desafios, não apenas para o mercado de energia elétrica mas para a economia de maneira geral. Contudo podemos nos orgulhar em poder afirmar, com dados comprobatórios, mesmo com todas as adversidades, que obtivemos um resultado positivo, em todos os aspectos, graças aos nossos princípios de gestão voltados sempre na constante melhoria de todos os nossos processos produtivos e por essa razão acreditamos que 2019 será um ano bem melhor.

Ao absorver o aprendizado nesses 53 anos focamos em novas estratégias para alcançar a excelência nos serviços prestados. Apesar dos desafios constantes que temos e teremos pela frente, unidos a maturidade e aos princípios de profissionalismo na nossa gestão juntamente com a competência técnica adquirida ao longo do tempo, procuraremos manter a competência, confiança e respeito consolidada ao longo do tempo que são os pilares sob as quais a CETRIL sempre estará se apoiando para continuar cumprindo sua missão de “distribuir energia elétrica aos cooperados/consumidores com qualidade e eficácia, contribuindo para o desenvolvimento regional e o bem estar social”.

A eficiência dos serviços da CETRIL contribui efetivamente com o desenvolvimento do município, uma vez que garantem energia para todos os consumidores. Em 2019, inicia-se um novo ciclo de esperança e renovação. Com muito planejamento, foco, visão e empreendedorismo, continuaremos investindo na infraestrutura energética para o crescimento do agronegócio, do turismo, da indústria, comércio e outras formas de contribuir com o desenvolvimento econômico da nossa região.

Sendo assim, a CETRIL continuará investindo cada vez mais na renovação e modernização, tanto das nossas redes de energia elétrica e demais bens e equipamentos como na capacitação e treinamento dos colaboradores, para a melhoria na qualidade do atendimento aos consumidores e na eficiência de nossos serviços. Tudo isso porque acreditamos que unidos seremos muito mais fortes.



Nélcio Antônio Leite
Presidente

Carta do Contador

Com satisfação, na qualidade de Contador responsável pela escrituração Regulatória, Societária e Fiscal da Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região – CETRIL, comunicamos aos senhores associados a conclusão do Balanço Patrimonial - BP, Demonstração do Resultado do Exercício - DRE, Demonstração do Fluxo de Caixa – DFC, Demonstração do Valor Adicionado - DVA e Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido – DMPL do exercício de 2018, com alto grau de confiabilidade, qualidade, transparência e legalidade, em cumprimento ao Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE, a legislação societária brasileira (CPCs) e aos princípios éticos (NBC PG 100): integridade; objetividade; competência profissional e devido zelo; sigilo profissional e comportamento profissional..

É de suma importância destacar que em 2018 recebemos o certificado ABRACONEE, o qual tem o objetivo de avaliar o nível de transparência contábil das empresas ligadas ao setor elétrico brasileiro, e é com muito orgulho que compartilhamos essa conquista, cujo crédito também é dedicado a todos que colaboraram, direta e indiretamente, para que pudéssemos evidenciar, revelar, sinalizar e finalmente demonstrar nossos números na **Prestação Anual de Contas - PAC** de forma confiável, apresentando com fidedignidade o nosso resultado, valorizando assim a atuação como permissionária do serviço público de energia elétrica.

Na questão Regulatória, a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, têm intensificado o monitoramento eletrônico, impondo pré análise dos dados quando de nosso envio para integralização na base nacional.

Diante das considerações acima apresentamos aos senhores associados o nosso Demonstrativo Contábil Societário do exercício de 2018, as informações econômico-financeiras e sócio ambientais, de modo a facilitar e dar todas as condições e subsídios necessários para a tomada de decisões para o próximo exercício e de forma especial para a AGO – Assembleia Geral Ordinária a dar a Destinação Final das Sobras/Perdas do Exercício.

Por fim, agradeço a DEUS, aos Cooperados, à Diretoria Administrativa e Fiscal, aos Gerentes, à nossa equipe contábil, bem como a todos os departamentos internos e equipes de consultorias e auditorias externas que colaboraram para a elaboração do Relatório da Administração do Exercício de 2018.


Siegfried Urban
Contador**CRC: 1SP297745/O-4**

Cenário

A Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região – CETRIL, foi fundada em 1965 e é responsável pela distribuição de energia elétrica na maior parte da área rural do município de Ibiúna, e parte do município de Piedade. Foi conferido a esta Permissionária a honra e o dever de acompanhar o desenvolvimento da região, levando força e luz às casas, comércios, serviços públicos, indústrias, estabelecimentos de lazer e, em especial, aos produtores rurais.

No cenário econômico brasileiro de 2018 ocorreram eventos que causaram grandes impactos em toda a economia até mesmo no setor elétrico, como paralisação dos caminhoneiros ocorrida entre os dias 21 e 31 de maio que afetou diretamente a cadeia produtiva nacional, a perda de ritmo da economia observada na produção industrial, a queda no mercado de trabalho, a expectativa do crescimento do PIB e a situação fiscal delicada do cenário político brasileiro ainda incerto até as realizações das eleições.

Apesar de todos esses acontecimentos e incertezas tivemos no ano de 2018 uma demanda dos serviços de distribuição de energia elétrica maior em relação ao ano anterior, representando um aumento de 2,51% no número de unidades consumidoras (cooperados/consumidores) e alcançando um total de 27.332 consumidores, com destaque a classe residencial que teve um incremento de 2,90% em relação a 2017, representando 93,27% do total de consumidores. A quantidade de energia distribuída foi de 72,25 GWh superior em 1,90% ao ano anterior.

Sempre em busca da excelência, superando desafios e investindo na rede elétrica, por meio de planejamentos estratégicos, com base na sustentabilidade e com muito respeito a nossa fauna e flora, procuramos prestar os serviços com qualidade e isonomia a todos os consumidores, e como reconhecimento dessa qualidade em 2018 obtivemos novamente a certificação da NBR ISO 9001:2015 (*Norma de Padronização de Serviços ou Produtos*).

Geração, Transmissão e Distribuição de energia elétrica

Distribuição

A outorgada distribui energia elétrica em 02 dos 645 municípios do Estado, o que representa 0,14% dos consumidores do estado de São Paulo.

Ligação de Consumidores

Em 2018 foram realizadas 748 novas ligações, sendo 719 residenciais, 15 comerciais e 14 serviços públicos, na classe rural houve uma redução de 77 unidades consumidoras devido ao cadastramento de produtores rurais e nos poderes públicos uma redução de 3 unidades consumidoras, totalizando 27.332 unidades consumidoras atendidas pela outorgada, número 2,51% superior ao de 2017.

A seguir a tabela demonstrando a distribuição entre as classes de consumo:

Número de Consumidores

Consumidores	2014	2015	2016	2017	2018
Residencial	21.801	23.367	24.189	24.773	25.492
Comercial	362	398	470	483	498
Industrial	13	15	17	15	15
Rural	999	1.072	1.177	1.229	1.152
Poderes públicos	82	89	85	85	82
Iluminação pública	67	68	68	68	68
Serviço público	8	10	10	11	25
Total	23.332	25.019	26.016	26.664	27.332
Variação	5,08%	7,23%	3,98%	2,49%	2,51%

Comportamento do mercado

Em 2018 a CETRIL atingiu o patamar de 72,25 GWh de energia distribuída aos 27.332 consumidores, representando um acréscimo de 1,90% em relação aos 70,90 GWh distribuídos no ano anterior.

Os segmentos do mercado que mais contribuíram para esse resultado foram o rural e o comercial. A classe rural contribuiu com um acréscimo de 0,52 GWh consumidos, representando 4,04% maior em relação a 2017 e a classe comercial foi atendida com 0,28 GWh a mais, ou seja, um incremento de 7,25% em relação a 2017. Também contribuíram nesse montante, o crescimento no consumo da classes residencial em 0,47% e industrial em 13,02% em relação ao ano anterior.

Na classe rural ocorreu o fenômeno de diminuição das unidades consumidoras e aumento do GWh consumido. A redução de unidades consumidoras na classe rural ocorreu devido ao cadastramento de produtores rurais, onde na atualização de cadastro alguns consumidores migraram para a classe residencial, já o aumento no consumo da classe rural foi proveniente do crescimento da utilização de motores elétricos para irrigação de plantios pelos produtores rurais em nossa região, resultado do trabalho de conscientização ambiental aos nossos consumidores elaborado pela CETRIL para contribuir com a preservação dos nossos rios e nascentes.

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

Mercado Atendido

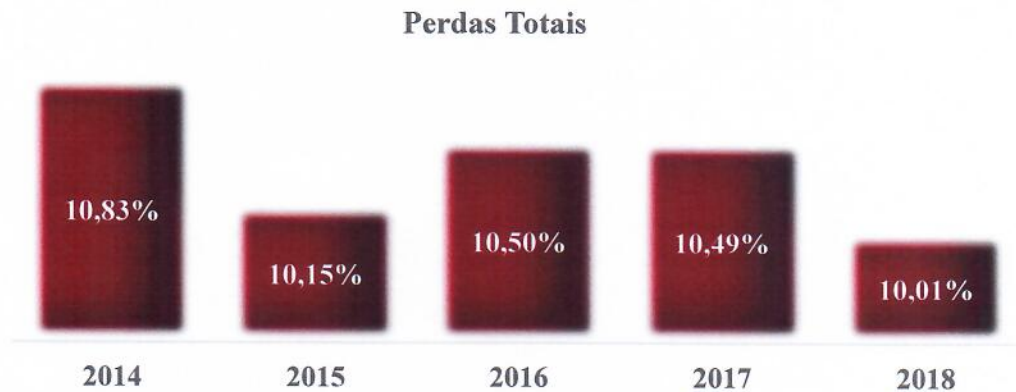
Mercado Atendido - GWh	2014	2015	2016	2017	2018
Energia Faturada	69,07	68,50	68,82	70,90	72,25
Fornecimento	69,07	68,50	68,82	70,90	72,25
Residencial	47,36	47,09	46,86	48,67	48,90
Comercial	3,43	3,55	3,62	3,86	4,14
Industrial	2,42	2,24	1,87	1,92	2,17
Rural	12,46	12,08	12,95	12,88	13,40
Poderes Públicos	0,55	0,44	0,36	0,37	0,37
Iluminação Pública	2,70	2,92	2,93	2,95	2,99
Serviço Público	0,14	0,14	0,18	0,20	0,22
Consumo Próprio	0,01	0,04	0,05	0,05	0,06
Suprimento p/ agentes de distribuição	-	-	-	-	-
Uso da Rede de Distribuição	-	-	-	-	-
Consumidores Livres/Dist./Ger.	-	-	-	-	-
Consumidores Rede Básica	-	-	-	-	-
Total	69,07	68,50	68,82	70,90	72,25
Variação	9,13%	-0,82%	0,46%	3,02%	1,90%

Por meio de planejamentos estratégicos e investimentos melhoramos os processos de manutenção preventiva no sistema elétrico reduzindo as fraudes na rede elétrica, maximizando a qualidade de energia distribuída aos consumidores, com isso atingimos o menor índice de perda de energia em um período de cinco anos, registrando 10,01% em dezembro de 2018.

Balanzo Energético

A) Energia Requerida - GWh	2014	2015	2016	2017	2018
Geração Própria	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPFL / Elektro	75,93	74,41	75,61	77,24	78,62
PROINFA	1,53	1,86	1,28	1,97	1,67
TOTAL	77,46	76,27	76,89	79,21	80,29
B) Energia Distribuída- GWh	2014	2015	2016	2017	2018
Cooperados/Consumidores	68,07	68,50	68,82	70,90	72,25
Consumidores Livres					
Suprimentos					
Energia Contratada					
TOTAL	69,07	68,50	68,82	70,90	72,25
Requerida - Distribuída	8,39	7,77	8,07	8,31	8,04
% de Perdas entre A / B	10,83%	10,15%	10,50	10,49%	10,01%

A CETRIL vem trabalhando incessantemente para a redução das perdas comerciais de energia elétrica. No final do ano de 2016 foi criado um departamento para cuidar da recuperação de receita, que compreende a fiscalização de medidores e o controle à fraude e furtos de energia. No ano de 2018 investimos em tecnologia e aumentamos a quantidade de equipes de fiscalização. Essas ações são evidenciadas pelo resultado positivo como mostra o gráfico abaixo:



No quadro abaixo demonstramos os dados computados da demanda contratada e da demanda realizada no universo de cinco anos para contribuir com possíveis processos de novas contratações de demanda, uma vez que o estudo do planejamento se torna complexo devido a sazonalidade de consumo de energia por ser em uma região de veraneio e de produtores rurais.

Demanda de Energia (MW)

Mês	Contratada em 2018	Realizada				
	CPFL e ELEKTRO	2014	2015	2016	2017	2018
JAN	21,61	18,95	18,42	19,43	18,11	17,68
FEV	21,61	17,58	19,98	21,32	22,46	20,20
MAR	21,61	22,30	14,40	18,48	15,86	18,20
ABR	21,61	22,71	18,17	20,83	20,04	19,71
MAI	21,61	20,95	14,65	18,44	15,09	18,49
JUN	21,61	20,08	19,26	15,74	19,06	18,89
JUL	21,61	17,52	17,46	18,00	19,73	19,66
AGO	21,61	17,46	16,06	16,80	16,71	17,31
SET	21,61	17,98	19,31	16,85	21,56	22,34
OUT	21,61	17,67	19,30	16,82	21,27	19,70
NOV	21,61	16,65	18,79	18,26	18,28	19,19
DEZ	21,61	24,11	21,59	22,77	25,24	26,01

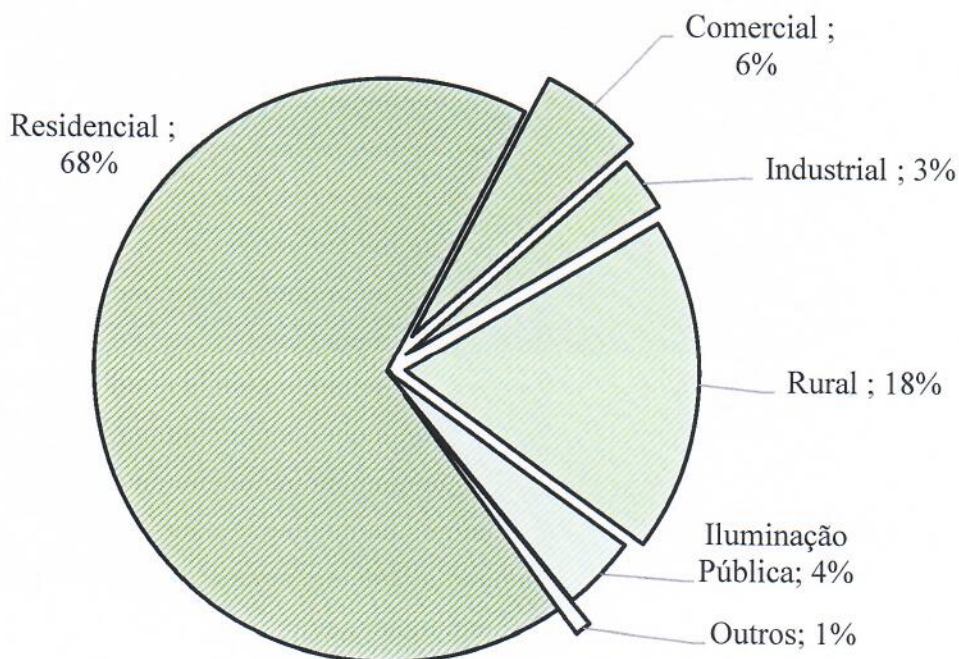
Menor Demanda - MW

Maior Demanda - MW

O gráfico a seguir ilustra a energia distribuída por mês e a energia contratada no último ano, aonde podemos observar os registros de energia de ponta e fora de ponta, destacando que no mês de dezembro ocorre a maior demanda, devido ao período de férias.

Demanda Contratada X Demanda Medida (MW)


Abaixo o gráfico demonstrando o percentual do consumo por classe no ano de 2018:

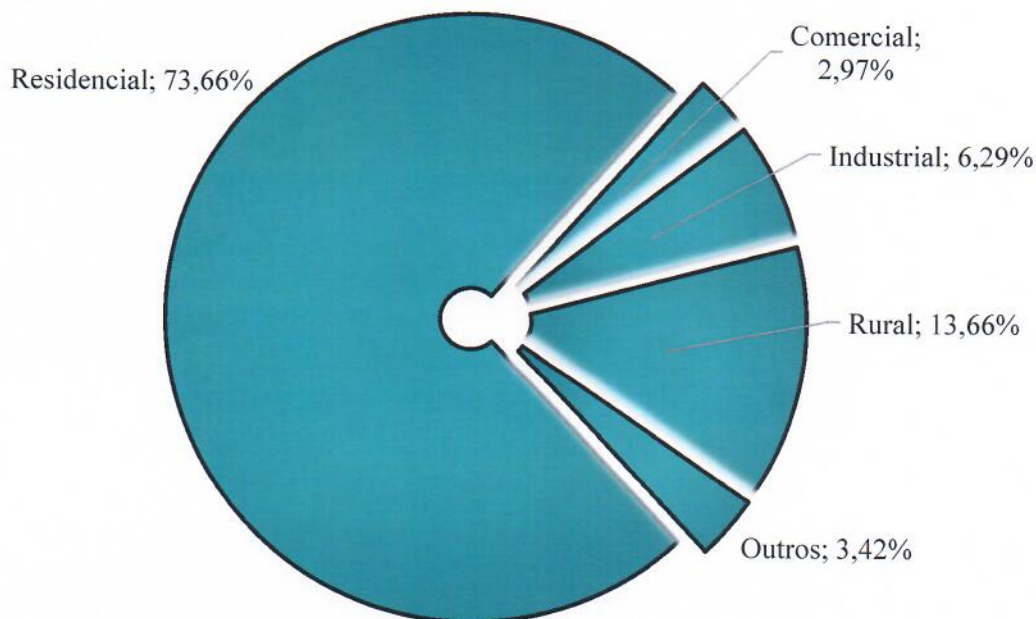
Consumo por classe de consumidores


Receita

A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica, líquida do ICMS, importou em 2018 o montante de R\$ 44,71 milhões, conforme quadro a seguir:

Receita líquida do ICMS em R\$ Mil

Classe		2018		2017		%
Residencial		32.936,42		29.531,46		11,53%
Comercial		1.325,99		2.355,94		-43,72%
Industrial		2.813,56		967,01		190,95%
Rural		6.107,07		5.318,30		14,83%
Outros	Poderes Públicos	245,42	1.532,29	224,93	1.385,45	10,60%
	Iluminação Pública	1.136,33		1.038,95		
	Serviço Público	150,54		121,57		
Total		44.715,33		39.558,16		13,04%

Receita líquida por classe de consumidores


Número de consumidores

O número de consumidores faturados em dezembro de 2018 apresentou um crescimento de 2,51% sobre o mesmo mês do ano anterior, como demonstrado no próximo quadro:

Número de Consumidores

Classe	2018	2017	%
Residencial	25.492	24.773	2,90
Comercial	498	483	3,11
Industrial	15	15	0,00
Rural	1.152	1.229	-6,27
Outros	175	164	6,71
Poderes Públicos	82	85	-3,53
Iluminação Pública	68	68	0,00
Serviço Público	25	11	127,27
Total	27.332	26.664	2,51

Tarifas

A tarifa média de fornecimento de energia elétrica atingiu em dezembro de 2018 o valor de R\$ 740,34/MWh, com aumento de aproximadamente 9,70% com relação a dezembro de 2017. Para o novo ciclo tarifário, de 30 de outubro de 2018 a 29 de outubro de 2019 as tarifas foram fixadas pela ANEEL por meio da Resolução Homologatória/ ANEEL nº 2.476 de 23 de outubro de 2018.

Tarifa Média em 2018 e 2017 (energia + tributos)

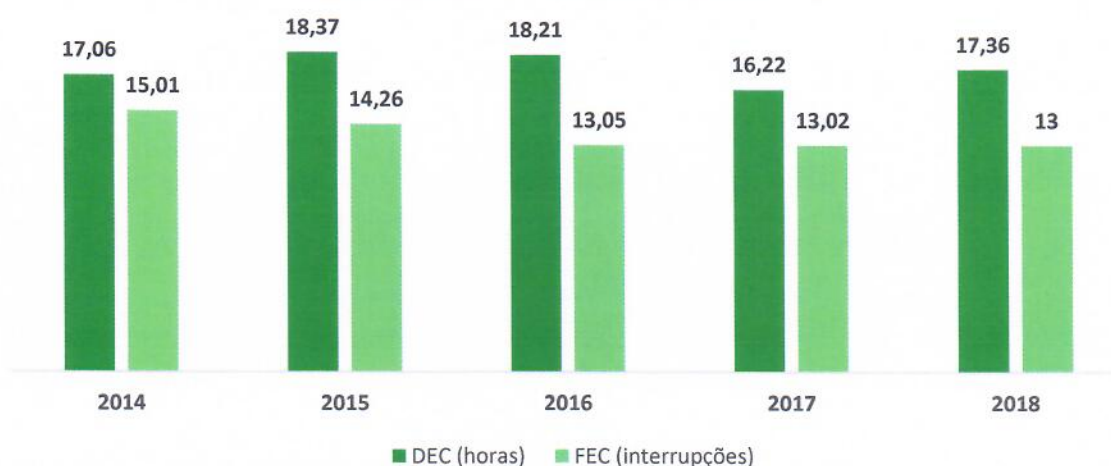
Classe	2018			2017			%
	R\$/Mil	MWh	Tarifa Média	R\$/Mil	MWh	Tarifa Média	
Residencial	40.306,17	48.899	824,27	36.620,10	48.670	752,42	9,55%
Industrial A4	694,66	1.044	665,60	514,58	1.024	502,52	32,45%
Industrial	922,31	1.123	821,50	674,53	901	748,65	9,73%
Comercial	3.403,02	4.140	821,93	2.879,28	3.861	745,73	10,22%
Rural	6.273,30	13.401	468,11	5.514,18	12.882	428,05	9,36%
Iluminação Pública	1.385,76	2.991	463,24	1.210,48	2.951	410,19	12,93%
Poder Público e Serv. Público	461,18	588	783,67	407,70	569	716,61	9,36%
Consumo Próprio	41,32	60	688,90	29,35	46	633,23	8,79%
Total	53.487,72	72.246	740,34	47.850,20	70.904	674,86	9,70%

Qualidade no fornecimento

Os indicadores DEC – Duração equivalente de interrupções por consumidor (tempo total médio de interrupção por consumidor) e FEC – Frequência equivalente de interrupções por consumidor (quantas vezes os consumidores ficaram sem energia elétrica no ano) demonstram respectivamente, quanto tempo e quantas vezes, em média, cada consumidor ficou sem energia em um ano.

Já o TMA mostra o tempo médio de atendimento das equipes da CETRIL para atendimentos a comunicados de falhas na rede elétrica, seja com falta de energia ou não. A evolução dos indicadores DEC e FEC é apresentada no gráfico a seguir:

Indicadores de Qualidade de Energia

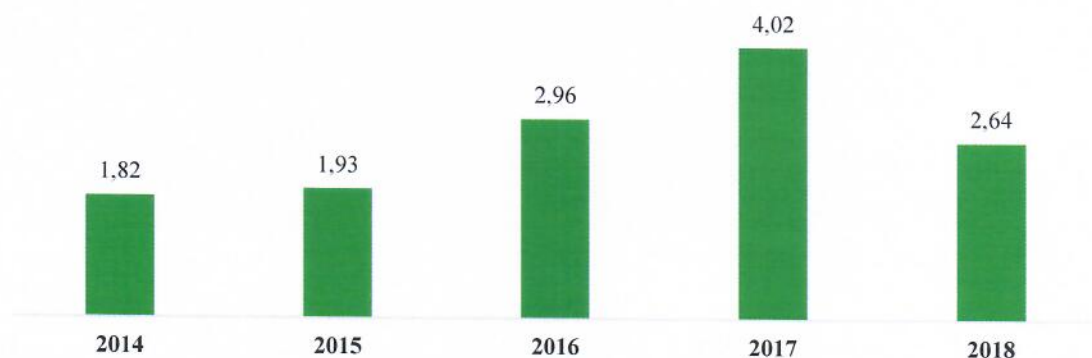


A CETRIL monitora dados de continuidade do sistema elétrico e as metas estão sendo atendidas de acordo com o estabelecido no Contrato de Permissão nº 008/2008 – ANEEL, Anexo III e conforme determina o Prodíst Módulo 08 da referida agência.

Em 2018 o DEC registrou o índice de 17,36 mantendo abaixo do índice determinado pela Aneel que é de 22 e o FEC 13,00 mantendo também abaixo do índice determinado pela Aneel que é de 16.

TMA – Tempo médio de atendimento à ocorrências emergenciais

TMA - Tempo Médio de Atendimento (horas)



Houve também a redução no TMA (Tempo Médio de Atendimento às ocorrências Emergenciais) em relação ao ano anterior, que era de 4,02 horas para 2,64 horas, queda de 34,32%.

Considerando o crescimento do número de consumidores da ordem de 2,51% entre o ano de 2017 e 2018, e as ocorrências de temporais no referido período, a CETRIL manteve a qualidade e continuidade do fornecimento de energia a seus consumidores conforme metas determinadas."

Níveis de Tensão

Regularmente a CETRIL envia à ANEEL relatórios de medições de níveis de tensão, seja por reclamação de seus consumidores, seja por medições feitas em consumidores escolhidos aleatoriamente pela Agência Reguladora.

No ano de 2018 foram realizadas 167 medições amostrais de níveis de tensão e 04 medições por solicitação dos consumidores. Não foram constatadas violações em nenhuma das medições. Isso demonstra a qualidade do fornecimento de energia prestada pela CETRIL.

Tecnologia da informação

O desenvolvimento das diversas áreas de negócios de uma distribuidora 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 2018, os principais projetos e sistemas desenvolvidos na área de Tecnologia da Informação foram:

Instalação e reestruturação da infraestrutura de rede (Cabos e dispositivos de comunicação de rede) e telefonia do prédio administrativo;

Reestruturação da infraestrutura de rede (Cabos e dispositivos de comunicação de rede) dos demais setores da empresa;

Reformulação do site da empresa situado no endereço de web “www.cetril.com.br”, disponibilizando ao consumidor um canal de consulta a informações e serviços que anteriormente eram feitos somente com a presença do consumidor em nosso atendimento pessoal;

Aquisição de computadores, softwares e suprimentos para melhor funcionamento dos equipamentos;

Aquisição e implantação do sistema Intelix de telefonia IP e URA. O sistema Intelix fornece ao consumidor um atendimento automatizado para solicitações através de ações efetuadas pelo telefone, evitando a espera para o atendimento e agilizando o processo da solicitação. O sistema permite também o gerenciamento do atendimento telefônico prestado ao consumidor, podendo ser auditado para fins de melhoria contínua da equipe.

Aquisição e implantação de sistema de monitoria por vídeo.

Aquisição de impressoras térmicas e dispositivos de coleta para emissão de faturas instantâneas.

Desempenho econômico-financeiro

Em 2018 as sobras líquidas foram de R\$ 4.732,92 mil, contra R\$ 4.993,61 mil em 2017, uma redução na ordem de 5,22%. 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 a

demonstração e comparação do resultado da Contabilidade Societária, Regulatória e Fiscal:

RESULTADO SOCIETÁRIO: R\$ 4.732,92 mil

RESULTADO REGULATÓRIO: R\$ 2.427,23 mil

RESULTADO FISCAL (BASE PARA IMPOSTOS): R\$ 1.311,09 mil

A receita operacional líquida atingiu R\$ 54.166,96 mil, enquanto em 2017 situou-se em R\$ 43.115,73 mil. Esse aumento de 25,63% resulta na evolução das vendas para consumidores finais em 22,05% em relação ao ano anterior combinado com os efeitos dos reajustes médios tarifários que em de 2018 foi de 12,95% (REH N°. 2.476/ANEEL).

O total dos custos (parcela A + parcela B) registraram em 2018 R\$ 49.387,59 mil, 25,15% superiores em relação à 2017 que contabilizou R\$ 39.461,74. A rentabilidade do Patrimônio Líquido societário do exercício foi de 8,58% contra 9,90% em 2017.

O EBITDA ou LAJIDA societário, lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização foi de R\$ 7.640,21 mil, inferior em -5,98% a 2017, que foi de R\$ 8.126,58 mil, conforme gráfico abaixo:

EBITDA ou LAJIDA - Legislação Societária
(Valores expressos em milhares de reais)



Investimentos: Em 2018, os investimentos da outorgada importaram em R\$ 4.879,98 Mil, 70,64% superiores em relação à 2017, conforme demonstrado no quadro a seguir:

Obras de Distribuição	Investimentos - R\$ Mil		%
	2018	2017	
Obras	3.623,29	2.222,47	63,03
Ligações e Medições	490,36	334,81	46,46
Veículos	495,51	241,44	105,23
Equipamento Geral	270,82	61,10	343,24
Total	4.879,98	2.859,82	70,64

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.

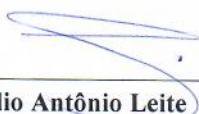
Valor adicionado: Em 2018, o valor adicionado líquido gerado como riqueza pela Outorgada foi de R\$ 27.047,20 mil, representando 40,16% do total da receita de venda de energia e serviços, com a seguinte distribuição:

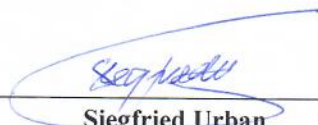
Demonstração do Valor Adicionado - DVA - Encerrado em 31 de Dezembro de 2018
(Valores Expressos em Milhares de Reais)

	Legislação societária	
	2018	2017
Receitas	67.671,34	57.438,09
Venda de energia e serviços	67.355,84	55.188,05
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-138,80	-115,78
Resultado não operacional	454,30	2.365,82
(-) Insumos adquiridos de terceiros	-38.138,63	-29.576,65
Insumos consumidos	0,00	0,00
Outros insumos adquiridos	-2.607,74	-4.264,80
Material e serviços de terceiros	-35.530,89	-25.311,85
(=) Valor adicionado bruto	29.532,71	27.861,44
(-) Quotas de reintegração	-2.485,51	-2.484,80
(=) Valor adicionado líquido	27.047,20	25.376,64
(+) Valor adicionado transferido	375,32	1.987,79
Receitas (Despesas) financeiras	375,32	1.987,79
Resultado da equivalência patrimonial	0,00	0,00

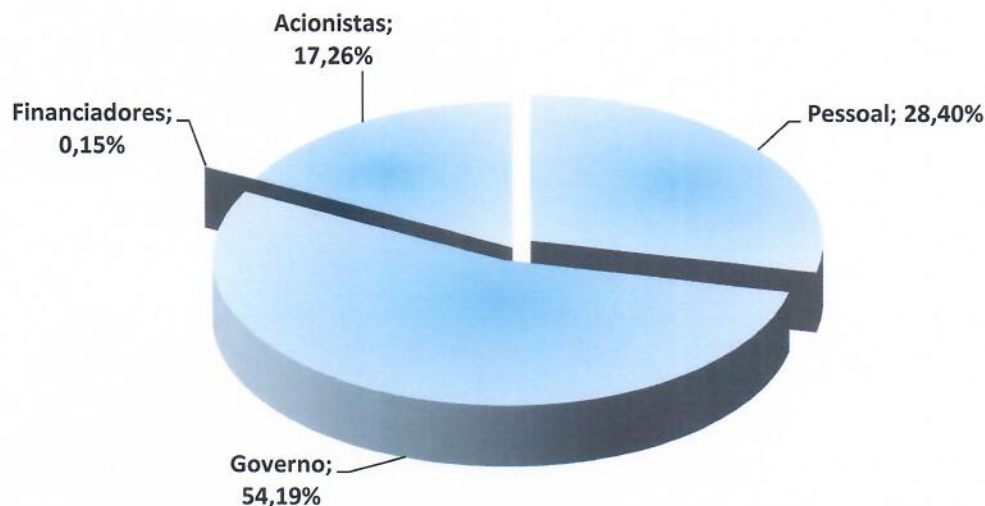
(=) Valor adicionado a distribuir	27.422,52	27.364,43
Distribuição do valor adicionado:		
Pessoal	7.787,94	7.748,09
Remunerações	5.478,07	5.491,68
Encargos sociais (exceto INSS)	664,39	674,44
Entidade de previdência privada	0,00	0,00
Auxílio alimentação	0,00	0,00
Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária	0,00	0,00
Provisão para gratificação	417,10	543,46
Convênio assistencial e outros benefícios	1.368,14	1.308,25
Participação nos resultados	0,00	0,00
Custos imobilizados	-139,76	-269,74
Provisão trabalhista	0,00	0,00
Governo	14.860,77	14.576,87
INSS (sobre folha de pagamento)	1.250,12	1.856,38
ICMS	8.810,82	7.930,20
Imposto de renda e contribuição social	421,77	648,17
Outros (PIS/ COFINS/ enc.setoriais, outros)	4.378,06	4.142,12
Financiadores	40,88	45,86
Juros e variações cambiais	0,00	0,00
Aluguéis	40,88	45,86
Acionistas	4.732,93	4.993,61
Remuneração do capital próprio	0,00	0,00
Lucros retidos	4.732,93	4.993,61
Valor adicionado (médio) por empregado	326,46	333,71

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis


Nélcio Antônio Leite
 Presidente
 CPF:093.796.988-52


Siegfried Urban
 Contador
 CRC 1SP297.745/O-4

Distribuição do Valor Adicionado em 2018 (Legislação Societária)



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.

A Outorgada com base na Lei 5764/71 e no seu Estatuto Social constituiu Reservas sobre as suas sobras líquidas no montante de: 10% (dez por cento) para o Fundo de reserva Legal, 10% (dez por cento) para o Fundo de Assistência Técnica, Educacional e Social – RATES, e 40% (quarenta por cento) para Fundos diversos de desenvolvimento e para atendimento às exigências da regulação das atividades de distribuição de energia elétrica no tocante à manutenção da qualidade da energia elétrica distribuída e de ressarcimento de danos elétricos produzidos em equipamentos de cooperados e usuários. 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 2018 o capital social da Outorgada é de R\$16.072,56 mil, composto por 1.607.256 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, email ou telefone da empresa.

Responsabilidade social e sustentabilidade

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, buscando contribuir com a preservação do planeta e atendimento as necessidades humanas hoje e das novas gerações, com essa ideologia a CETRIL adotou em 2018 as seguintes medidas:

- **Incentivo a utilização do motor de irrigação elétrico:** Após a elaboração de um planejamento estratégico, a CETRIL adotou como atitude primordial, a conscientização dos funcionários, fornecedores e consumidores, no tocante de que é de extrema importância começarmos de forma determinante, uma luta contra a destruição do meio ambiente, iniciamos uma demonstração aos nossos agricultores rurais que haveria um considerável ganho na sua economia se os motores de irrigação movidos a diesel fossem trocados pelos elétricos, pois, os motores elétricos além de serem mais eficazes (o motor elétrico tem a mesma potência de irrigação que um motor a diesel com maior cavalaria de potência), contribuem grandemente para a diminuição da poluição causada pela combustão dos motores movidos a diesel, os motores elétricos são mais silenciosos e não existe o risco de vazamento de combustível no solo, o objetivo está sendo atingido podendo ser percebido no crescimento do consumo de energia na classe rural.
- **Aquisição de Transformadores Verdes (Ecológicos) :** A partir de março 2018, adotamos o procedimento de adquirir somente transformadores que contém óleo vegetal, que diferentemente do líquido convencional, derivado do petróleo, o óleo vegetal é produzido a partir de ésteres naturais (gorduras e ácidos graxos), extraídos de fontes renováveis, e seguem uma tendência mundial de preocupação com o meio ambiente. Derivado de produtos agrícolas e sintetizado a partir de uma base orgânica, o óleo vegetal é biodegradável e, em caso de acidente, reduz significativamente os riscos de contaminação do solo, cursos de água e lençóis freáticos. Caso ocorra algum vazamento, em contato com a natureza o produto desaparece naturalmente em poucos dias. A utilização deste óleo contribui para reduzir o refino de petróleo, que é um processo com altos índices de emissão de CO₂, principal causador do efeito estufa, além disso, está comprovado que o transformador verde eleva o tempo de vida em até cinco vezes em comparação aos equipamentos convencionais, reduz os gastos com a manutenção e as interrupções no fornecimento de energia e também os riscos de incêndios em subestações.
- **Construção de Rede de Distribuição Aérea Compacta Protegida (RDC):** Em busca de mudanças tecnológicas na rede elétrica para o benefício dos consumidores e concomitantemente em prol da preservação da natureza, a CETRIL está investindo nos últimos anos na construção de redes compactas, essa medida irá contribuir com a redução dos custos de manutenção preventiva e corretiva a longo prazo, na melhoria na percepção do consumidor quanto a confiabilidade, na redução dos indicadores de falta de energia (DEC e FEC), na melhoria no espaço disponível, em maior segurança e preservação da fauna e flora, e que resultarão em um bom faturamento para a outorga e uma boa qualidade de serviço para o consumidor.

- **Confecção e distribuição de Caixas de Correspondência:** Para reduzir o grande número de impressão da 2º via das faturas pelo motivo de degradação da fatura devido a chuvas, ventos e ao sol, fizemos um trabalho de confecção de caixinhas de correspondência a partir de garrafas PET, que foram distribuídas gratuitamente aos os nossos consumidores que não tinham caixinhas de correspondência na propriedade, diminuindo assim, a impressão de segundas vias e melhorando o uso consciente de impressão na Cetril.
- **Consumo de Combustível ecologicamente correto (etanol) :** Com a consciência de que pequenas e boas atitudes de hoje terão resultados positivos, sem comprometer as necessidades de futuras gerações, a CETRIL colabora com o meio ambiente abastecendo seus veículos “flex” somente com etanol.
- **Programa Aprendiz Cooperativo CETRIL**
O Programa Aprendiz da Cetril que se apoia na Lei 10.097/00, tem como objetivo incluir os jovens no mercado de trabalho e os capacitar com atividades práticas e teóricas voltadas para o preparo do início da carreira profissional.
Em 2018 foram contratados quatro jovens que atuaram nas áreas Comercial, Contábil e Técnica, com idade entre 14 e 24 anos. O contrato de trabalho dura dois anos e possui a carga horária de 20 horas semanais, compreendendo as atividades em dois ambientes, a unidade de formação CIEE (Centro Integração Empresa Escola) e na Cetril, onde o jovem aplica seus conhecimentos adquiridos em prol da Cooperativa.
- **Alunos da Escola Cooperativa conhecem a CETRIL**
Visando a valorização e a integração das crianças do município com a Cetril, alunos do 2º Ano do Ensino Médio da Escola Cooperativa de Ibiúna estiveram na sede da Cetril para conhecer toda a sede e passo a passo dos processos que envolvem toda a cooperativa, desde a geração até a distribuição de energia.
Foram realizados exemplos reais de uma residência com os alunos, assim puderam utilizar as fórmulas que eles estão aprendendo nas aulas para realizar o cálculo de consumo, entender as informações sobre conta de luz e outras curiosidades sobre o tema. Os alunos ainda receberam cartilhas com dicas de economia de energia, direitos e deveres dos consumidores e como usar a energia com inteligência.

Outorgada em números

Atendimento	2018	2017	%
Número de consumidores	27.332	26.664	2,51
Número de empregados	84	79	6,33
Número de consumidores por empregado	325	338	-3,73
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
Número de postos conveniados de arrecadação	8	8	0,00
Mercado			
Área de Permissão (Km ²)	939,73	939,73	0,00
Geração própria (GWh)	0	0	0,00
Demanda máxima (KW)	26.018	25.244	3,07
Distribuição direta (GWh)	72,25	70,90	1,90
Energia Adquirida (GWh)	80,29	79,21	1,36
Consumo residencial médio (kWh/ano)	1,92	1,96	-2,04
Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh)			
Total (exceto curto prazo)	740,34	674,86	9,70
Residencial	824,27	752,42	9,55
Comercial	821,93	745,73	10,22
Industrial	821,50	748,65	9,73
Rural	468,11	428,05	9,36
Suprimento	0,00	0,00	0,00
DEC (horas)	17,36	16,22	7,03
População atendida - Urbana Atendida (Mil/habitantes)	0,00	0,00	0,00
População atendida - Rural (Mil/habitantes)		106,65	-100,00
FEC (número de interrupções)	13	13,02	-0,15
Número de reclamações (Mil/consumidores)	420,79	368,36	14,23
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)	1.873	1.857	0,86
Capacidade instalada (MW)	94,21	92,24	2,14
Financeiros - Contabilidade Societária			
Receita operacional bruta (R\$ mil)	67.355,84	55.188,05	22,05
Receita operacional líquida (R\$ mil)	54.166,96	43.115,73	25,63
Margem operacional do serviço líquida (%)	24,35%	28,00%	-13,04
EBITDA OU LAJIDA	7.640,21	8.126,58	-5,98
Lucro líquido (R\$ mil)	4.732,92	4.993,61	-5,22
Lucro líquido por mil cotas	4.732,92	4.993,61	-5,22
Patrimônio líquido (R\$ mil)	55.180,86	50.428,26	9,42
Valor patrimonial por cota R\$	55.180,86	50.428,26	9,42
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)	8,58%	9,90%	-13,33
Endividamento do patrimônio líquido (%)	33,75%	34,66%	-2,63
Em moeda nacional (%)	33,75%	34,66%	-2,63
Em moeda estrangeira (%)	0,00%	0,00%	0,00
Indicadores de Performance			
Salário Médio dos Funcionários	3,55	3,33	6,61
Energia Gerada/Comprada por Funcionário	0,956	1,003	-4,67
Energia Gerada/Comprada por Consumidor	0,003	0,003	-1,09
Retorno sobre ativos (ROA = LL/ATIVOS)	0,06	0,07	-14,29


DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS


Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região
CNPJ nº. 49.313.653/0001-10
Balanco Patrimonial - Encerrado em 31 de dezembro de 2018
(Valores expressos em milhares de reais)

Legislação societária

	2018	2017
Ativo		
Ativo Circulante	29.540,59	25.695,45
Caixa e equivalentes de caixa	13.449,95	10.501,93
Consumidores	10.351,10	8.567,80
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	135,93	182,93
Tributos compensáveis	391,09	1.358,92
Depósitos judiciais e cauções	-	-
Almoxarifado operacional	385,89	558,86
Investimentos temporários	14,76	13,90
Empréstimos	-	-
Ativos financeiros setoriais	1.957,63	1.394,80
Despesas pagas antecipadamente	33,67	39,18
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Outros ativos circulantes	2.820,57	3.077,13
Ativos de operações descontinuadas	-	-
Bens destinados à alienação	-	-
Ativo Não-Circulante	44.277,41	42.212,95
Consumidores	-	-
Concessionárias e permissionárias	-	-
Serviços em curso	-	-
Tributos compensáveis	375,58	288,29
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	17.404,44	14.878,14
Bens e atividades não vinc. à concessão do SPEE	0,15	78,70
Imobilizado	2.617,02	2.213,20
Intangível	23.880,22	24.754,62
Total do ativo	73.818,00	67.908,40

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis


Nélio Antônio Leite
 Presidente
 CPF:093.796.988-52


Siegfried Urban
 Contador
 CRC 1SP297.745/O-4


Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região
CNPJ nº. 49.313.653/0001-10
Balanco Patrimonial - Encerrado em 31 de dezembro de 2018
(Valores expressos em milhares de reais)


Legislação societária

	2018	2017
Passivo		
Passivo Circulante	11.450,07	10.700,89
Fornecedores	3.857,27	3.698,96
Empréstimos, financiamentos e debêntures	212,76	262,70
Obrigações sociais e trabalhistas	880,00	719,81
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	1.441,91	1.345,45
Provisão para litígios	9,19	-
Dividendos declarados e juros sobre capital próprio	-	-
Encargos setoriais	948,01	1.058,26
Provisão para descomissionamento	-	-
Passivos financeiros setoriais	481,65	33,07
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	-	-
Outros passivos circulantes	3.619,28	3.582,64
	-	-
Passivos de operações descontinuadas	-	-
	-	-
Passivo Não-Circulante	7.187,57	6.779,26
Fornecedores	-	-
Empréstimos, financiamentos e debêntures	246,05	366,69
Benefício pós-emprego	-	-
Tributos	-	-
Provisão para litígios	12,00	12,00
Encargos setoriais	-	-
Provisão para descomissionamento	-	-
Tributos diferidos	-	-
Passivos financeiros setoriais	-	4,02
Provisão para uso do bem público	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
Obrigações com associados	-	-
Outros passivos não circulantes	-	-
Obrigações vinculadas à concessão do SPEE	6.929,52	6.396,55
	-	-
Total do passivo	18.637,64	17.480,15
Patrimônio líquido	55.180,36	50.428,25
Capital social	16.072,56	16.072,56
Reservas de capital	107,92	50,15
Outros resultados abrangentes	-	-
Reservas de lucros	4,92	4,92
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	37.444,37	32.825,30
Sobras à disposição da Assembleia	1.550,59	1.475,32
Perdas não cobertas pelos cooperados	-	-
Total do patrimônio líquido	55.180,36	50.428,25

Total do passivo e do patrimônio líquido 73.818,00 67.908,40

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis


Nélcio Antônio Leite
 Presidente
 CPF:093.796.988-52



Siegfried Urban
 Contador
 CRC 1SP297.745/O-4

Cooperativa de Eletrificação de Ibiúna e Região
CNPJ nº. 49.313.653/0001-10
Demonstração de Sobras ou Perdas - DSP - Encerrado em 31 de Dezembro de 2018
(Valores Expressos em Milhares de Reais)

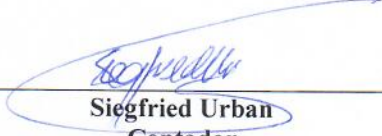
	Consolidado	
	2018	2017
Operações em continuidade		
Ingressos/Receitas	67.355,84	55.188,05
Fornecimento de energia elétrica	28.273,00	18.884,25
Suprimento de energia elétrica	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	25.359,17	28.931,18
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	(99,57)	325,74
Serviços cobráveis	124,58	133,92
Doações, contrib. e sub. Vinc. ao serv.concedido	13.698,66	5.445,68
Outras receitas	-	1.467,28
Tributos	(9.313,38)	(8.348,89)
ICMS	(8.810,82)	(7.930,20)
PIS-PASEP	(88,94)	(73,99)
Cofins	(413,62)	(344,70)
ISS	-	-
Encargos - Parcela "A"	(3.875,50)	(3.723,43)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-	-
Programa de Eficiência Energética - PEE	-	-
Reserva Global de Reversão - RGR	-	-
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	(2.069,84)	(2.146,80)
Comp. Financ.Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	-	-
Taxa de Fisc. Serv. de Energia Elétrica – TFSEE	(126,47)	(122,19)
Outros encargos	(1.679,19)	(1.454,44)
Ingresso/ Receita Operacional líquida	54.166,96	43.115,73
Dispêndios/Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(27.496,44)	(17.284,00)
Energia elétrica comprada para revenda	(27.496,44)	(17.284,00)
Encargo de transmissão, conexão e distribuição	-	-
Encargos e demais despesas setoriais	-	-
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 comb.para prod.de energia elétrica	-	-
Resultado antes dos dispêndios/custos gerenciáveis	26.670,52	25.831,73
Dispêndios/Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(21.891,15)	(22.177,74)
Pessoal e administradores	(10.261,37)	(10.993,31)
Material	(1.577,39)	(2.661,09)
Serviços de terceiros	(6.457,06)	(5.366,76)
Arrendamento e aluguéis	(40,88)	(45,86)
Seguros	(93,17)	(76,93)
Doações, contribuições e subvenções	(139,98)	(129,03)
Provisões	(202,99)	(115,78)
Perdas na alienação de bens e direitos	-	-
(-) Recuperação de despesas	44,10	29,68
Tributos	(220,25)	(217,58)
Depreciação e amortização	(2.485,51)	(2.484,80)
Gastos diversos	(910,95)	(2.482,10)
Outras Receitas Operacionais	1.447,46	3.154,24
Outras Despesas Operacionais	(993,16)	(788,42)
Resultado da Atividade	4.779,37	3.653,99
Equivalência patrimonial	-	-
Resultado Financeiro	375,32	1.987,79
Dispêndios/Despesas financeiras	(1.211,47)	(105,32)
Ingressos/Receitas financeiras	1.586,79	2.093,11
Resultado antes dos impostos sobre os lucros	5.154,69	5.641,78
Despesa com impostos sobre os lucros	(421,77)	(648,17)
Resultado líquido das operações em continuidade	4.732,92	4.993,61
Resultado antes dos impostos sobre os lucros	5.154,69	5.641,78
Resultados com não associados	1.278,22	1.953,47
Destinações Estatutárias		
Base para as Destinações	3.876,47	3.688,31
Fundo de Reserva (10%)	387,65	368,83
Fundo de Assistência Técnica Educacional - FATES (10%)	387,65	368,83
Fundo de Desenvolvimento (40%)	1.550,59	1.475,32
Sobras a disposição da AGO	1.550,59	1.475,32

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis



Nélcio Antônio Leite
Presidente
 CPF:093.796.988-52



Siegfried Urban
Contador
 CRC 1SP297.745/O-4

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


Demonstrações de sobras ou perdas de associados e terceiro s- Encerrado em 31 de dezembro de 2018 – (Valores expressos em milhares de reais)


Legislação Societária
2018

Operações em continuidade	Associado	Terceiros	Total
Ingresso/Receita	51.262,55	16.093,29	67.355,84
Fornecimento de energia elétrica	40.792,62	12.839,55	53.632,17
Ativos e Passivos Financeiros Setoriais	(76,02)	(23,55)	(99,57)
Serviços cobráveis	87,91	36,67	124,58
Doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido	10.458,04	3.240,62	13.698,66
Tributos	(6.646,39)	(2.666,99)	(9.313,38)
ICMS	(6.612,52)	(2.198,30)	(8.810,82)
PIS-PASEP	(5,77)	(83,17)	(88,94)
Cofins	(28,10)	(385,52)	(413,62)
Encargos - Parcela "A"	(2.958,69)	(916,81)	(3.875,50)
Conta de Desenvolvimento Econômico - CDE	(1.580,19)	(489,65)	(2.069,84)
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE	(96,55)	(29,92)	(126,47)
Outros encargos	(1.281,95)	(397,24)	(1.679,19)
			-
Ingresso líquido/Receita líquida	41.657,47	12.509,49	54.166,96
			-
Custos não gerenciáveis - Parcela "A"	(20.991,75)	(6.504,69)	(27.496,44)
Energia elétrica comprada para revenda	(20.991,75)	(6.504,69)	(27.496,44)
Resultado antes dos custos gerenciáveis	20.665,72	6.004,80	26.670,52
			-
Custos gerenciáveis - Parcela "B"	(16.560,32)	(5.330,83)	(21.891,15)
Pessoal e administradores	(7.833,89)	(2.427,48)	(10.261,37)
Material	(1.204,73)	(372,66)	(1.577,39)
Serviços de terceiros	(4.929,55)	(1.527,51)	(6.457,06)
Arrendamento e aluguéis	(31,21)	(9,67)	(40,88)
Seguros	(71,13)	(22,04)	(93,17)
Doações, contribuições e subvenções	(106,87)	(33,11)	(139,98)
Provisões	(154,97)	(48,02)	(202,99)
(-) Recuperação de despesas	33,67	10,43	44,10
Tributos	(168,15)	(52,10)	(220,25)
Depreciação e amortização	(1.897,53)	(587,98)	(2.485,51)
Gastos diversos	(695,45)	(215,50)	(910,95)
Outros Ingressos/Receitas Operacionais	1.257,70	189,76	1.447,46
Outros Dispêndios/Despesas Operacionais	(758,21)	(234,95)	(993,16)
			-
Resultado da Atividade	4.105,40	673,97	4.779,37
			-
Equivalência patrimonial	-	-	-
			-
Resultado Financeiro	(228,94)	604,26	375,32
Dispêndios/Despesas financeiras	(924,88)	(286,59)	(1.211,47)
Ingressos/Receitas financeiras	695,94	890,85	1.586,79
			-
Resultado antes dos impostos sobre os lucros	3.876,46	1.278,23	5.154,69
			-
Despesa com impostos sobre os lucros	-	(421,77)	(421,77)
			-

**Resultado líquido das operações em
continuidade**
3.876,46
856,46
4.732,92

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis



Nélio Antônio Leite
Presidente
CPF:093.796.988-52


Siegfried Urban
Contador
CRC ISP297.745/O-4

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

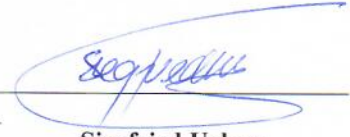
Demonstração do Fluxo de Caixa - Método Direto - Encerrado em 31 de Dezembro de 2018
(Valores Expressos em Milhares de Reais)

	Legislação societária	
	2018	2017
Atividades operacionais		
Recebimentos de clientes	68.272,67	53.851,58
Outros recebimentos	1.035,61	577,51
Pagamentos a fornecedores	(14.708,09)	(11.942,24)
Fornecedores Energia Elétrica Comprada	(27.997,75)	(14.757,09)
Pagamentos a empregados	(6.409,84)	(6.493,47)
Juros pagos	-	-
Imposto de renda e contribuição social pagos	-	-
Imposto de renda na fonte sobre dividendos recebidos	-	-
Tributos Federais	(3.795,48)	(5.368,84)
Tributos Estaduais e Municipais	(8.510,55)	(7.584,56)
Encargos Setoriais	(2.051,03)	(1.574,68)
Outros Pagamentos	(1.652,02)	(768,91)
Fluxo de caixa líquido originado de atividades operacionais	4.183,52	5.939,30
Atividades de investimento		
Recebimento (pagamento) de venda de imobilizado	-	43,76
Aquisição de imobilizado	(1.703,87)	(2.257,65)
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	-	-
Dividendos e juros sobre capital próprio recebidos	-	-
Fluxo de caixa líquido aplicado em atividades de investimento	(1.703,87)	(2.213,89)
Atividades de financiamento		
Recebimento (pagamento) do exercício de opções	658,80	1.497,70
Aquisição de participação de não controladores	-	-
Recebimento pela emissão de ações	-	-

Pagamento de passivos de arrendamento	-	-
Captações de empréstimos obtidos	-	-
Pagamento de empréstimos	(149,28)	(379,54)
Outras Despesas Financeiras	(41,15)	(377,44)
Dividendos pagos	-	-
Fluxo de caixa líquido aplicado em atividades de financiamento	468,37	740,72
Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa	2.948,02	4.466,13
Caixa e equivalentes de caixa em 1º de janeiro	10.501,93	6.035,80
Caixa e equivalentes de caixa em 31 de dezembro	13.449,95	10.501,93

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis



Nélio Antônio Leite
Presidente
CPF:093.796.988-52

Siegfried Urban
Contador
CRC 1SP297.745/O-4



RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO

AGO 2019

Demonstração da Mutações do Patrimônio Líquido - DMPL - Encerrado em 31 de Dezembro de 2018 (Valores Expressos em Milhares de Reais)

	Capital Social	Reservas de capital	Reserva de reavaliação	Reservas de lucros	Lucros (prejuízos) acumulados	Reservas de Sobras	Sobras/ Perdas a disposição da Assembleia	Recursos destinados a Aumento de capital	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2016	16.072,50	50,15	-	4,92	-	28.584,33	722,69	-	45.434,59
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	0,06	-	-	-	-	-	-	-	0,06
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinações	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da contabilidade societária	-	-	-	-	1.305,30	-	-	-	1.305,30
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	368,83	3.688,31	-	3.688,31
FATES	-	-	-	-	(1.305,30)	1.674,13	(368,83)	-	(0,00)
Reservas de Lucros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Equalização	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Fundos de Investimentos	-	-	-	-	-	2.198,01	(2.198,01)	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2017	16.072,56	50,15	-	4,92	-	32.825,30	1.475,33	-	50.428,26
Remuneração das imobilizações em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital social	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Realização de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinações	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Proventos excedentes da contabilidade societária	-	57,77	-	-	-	-	744,73	-	763,91
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	-	-	-	-	856,46	-	-	-	856,46
Destinação proposta à A.G.O.:	-	-	-	-	-	387,65	3.131,73	-	3.131,73
FATES	-	-	-	-	(856,46)	1.244,11	(387,65)	-	0,00
Juros sobre o capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Equalização	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para Fundos de Investimentos	-	-	-	-	-	2.987,31	(3.025,90)	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2018	16.072,56	107,92	-	4,92	-	37.444,37	1.550,59	-	55.180,36

Nélio Antônio Leite
Presidente

CPF:093.796.988-52

Siegfried Urban
Contador

CRC ISP297.745/O-4

COMPOSIÇÃO DA ADMINISTRAÇÃO DA CETRIL – 2018**CONSELHO ADMINISTRATIVO**

Presidente:	Nélio Antônio Leite
Vice Presidente:	Paulo Dias de Moraes
Secretário:	Fernando Vieira Branco
Vogal:	Luiz Vieira de Góes
Vogal:	Antônio Aparecido Trindade
Vogal:	Jaqueline Sumida Guimarães

CONSELHO FISCAL TITULAR

Titular Coordenador:	Roque José Pereira
Secretário:	Alcides Machado de Oliveira
Vogal:	Leôncio Ribeiro da Costa

CONSELHO FISCAL SUPLENTE

Suplente:	Renato Gabriel Vieira
Suplente:	Inácio Vieira Godinho Júnior
Suplente:	José Benedito de Camargo Rolim

ADMINISTRAÇÃO

Gerente Geral:	Vagner José de Góes
Gerente de Distribuição:	Alberto Hilário Ferreira
Coordenador Comercial:	Luiz Fernando Rodrigues
Supervisora Administrativa:	Cláudia Regina de Oliveira
Contador:	Siegfried Urban - CRC 1SP297.745/0-4

Agradecimentos

Vivemos em 2018 um momento propício para a consolidação dos nossos objetivos e favorável a expansão e melhoria contínua dos nossos serviços. Investimos na busca do aprimoramento da relação com nossos consumidores/cooperados e no combate às perdas e desperdícios, o que nos proporcionou uma melhora significativa nos padrões operacionais de eficiência.

Imersos em um ambiente de positivismo, faremos de 2019 um período de grandes conquistas e novas realizações.

A todos nosso muito obrigado pelo apoio incondicional.

Ibiúna, 05 de fevereiro de 2019.

A Administração,



Vagner José de Góes
Gerente Geral