

## Caiuá Distribuição de Energia S/A | Resultados do 3º trimestre de 2015

São Paulo, 13 de novembro de 2015 - A Administração da Caiuá Distribuição de Energia S/A (“Caiuá” ou “Companhia”) apresenta os resultados do terceiro trimestre (3T15) e dos primeiros nove meses de 2015 (9M15).

As informações financeiras e operacionais a seguir, exceto quando indicado o contrário, são apresentadas de acordo com os Padrões Internacionais de Demonstrações Financeiras (International Financial Reporting Standards - IFRS).

### 1 Perfil do negócio e destaques econômico-financeiros

A Caiuá é uma distribuidora de energia elétrica que atende a mais de 236 mil clientes e uma população de aproximadamente 550 mil habitantes em 24 municípios do Estado de São Paulo, em uma área de 9.149 Km<sup>2</sup>.

Resume-se a seguir o desempenho econômico-financeiro da Companhia nos primeiros nove meses de 2015 e 2014:

Descrição	9M15	9M14	Variação %
<b>Resultados - R\$ milhões</b>			
Receita Operacional Bruta	511,2	349,4	+ 46,3
Receita Operacional Bruta, sem receita de construção	486,6	336,7	+ 44,5
Receita Operacional Líquida	289,5	252,3	+ 14,7
Receita Operacional Líquida, sem receita de construção	264,9	239,6	+ 10,6
Resultado antes das Receitas e Despesas Financeiras (EBIT)	23,9	12,6	+ 89,7
EBITDA	33,4	23,8	+ 40,3
EBITDA Ajustado	37,8	26,8	+ 41,0
Resultado financeiro	(6,4)	(11,0)	- 41,8
Lucro Líquido	9,6	2,2	+ 336,4
<b>Indicador Relativo</b>			
EBITDA Ajustado / Receita Líquida (%)	13,1	10,6	+ 2,5 p.p
<b>Indicadores Operacionais</b>			
Número de Consumidores Cativos (mil)	236,6	232,0	+ 2,0
Vendas de energia a consumidores cativos (GWh)	808,3	826,6	- 2,0
Energia Elétrica Total Distribuída (GWh)	867,1	863,4	+ 0,4
Perdas de Energia (% últimos 12 meses)	8,09	7,80	+ 0,29 p.p
Descrição	30/09/2015	31/12/2014	Variação %
<b>Indicadores Financeiros - R\$ milhões</b>			
Ativo Total	398,7	348,0	+ 14,6
Caixa / Equivalentes de Caixa / Aplicações Financeiras	32,9	55,6	- 40,8
Patrimônio Líquido	73,6	64,0	+ 15,0
Endividamento Líquido	109,5	96,5	+ 13,5

Obs.: EBITDA Ajustado: EBITDA mais acréscimos moratórios de contas de energia.

## 2 Desempenho financeiro

### 2.1 Receita operacional bruta e líquida

Em 9M15, a Caiuá apresentou receita operacional bruta, sem a receita de construção que é atribuída margem zero, de R\$ 486,6 milhões, ante R\$ 336,7 milhões registrados em 9M14, crescimento de 44,5% (R\$ 149,9 milhões). Já a receita operacional líquida, também deduzida da receita de construção, cresceu 10,6% (R\$ 25,3 milhões) no período, para R\$ 264,9 milhões.

No 3T15, a receita operacional líquida, também deduzida das receitas de construção, aumentou 0,1% (R\$ 0,1 milhão) em relação a igual trimestre do ano passado, totalizando R\$ 88,5 milhões.


A composição da receita líquida é a seguinte:


Receita por Classe de Consumo (R\$ milhões)	Trimestre			9 meses		
	3T15	3T14	Var. %	9M15	9M14	Var. %
(+) Receita de energia elétrica (mercado cativo)	141,5	97,9	+ 44,5	436,9	296,4	+ 47,4
✓ Residencial	60,6	42,0	+ 44,3	192,2	131,5	+ 46,2
✓ Industrial	18	14,0	+ 28,6	55,3	40,3	+ 37,2
✓ Comercial	37,6	25,5	+ 47,5	117,0	77,3	+ 51,4
✓ Rural	5,9	4,1	+ 43,9	17,6	11,9	+ 47,9
✓ Outras classes	19,4	12,3	+ 57,7	54,8	35,4	+ 54,8
(+) Suprimento de energia elétrica	7,9	11,6	- 31,9	8,7	14,5	- 40,0
(+) Fornecimento não faturado líquido	(1,5)	4,2	-	0,5	2,4	- 79,2
(+) Disponibilidade do sistema elétrico	2,1	1,2	+ 75,0	5,1	4,5	+ 13,3
(+) Receitas de construção	13,9	5,0	+ 178,0	24,6	12,7	+ 93,7
(+) Outras receitas	40,8	5,2	+ 684,6	35,4	18,9	+ 87,3
<b>(=) Subtotal 1 - Receita bruta</b>	<b>204,7</b>	<b>125,1</b>	<b>+ 63,6</b>	<b>511,2</b>	<b>349,4</b>	<b>+ 46,3</b>
(-) Impostos sobre vendas	37,9	29,2	+ 29,8	121,6	87,5	+ 39,0
(-) Encargos setoriais	51,2	2,5	+ 1.952,0	64,3	9,6	+ 569,8
(-) Bandeiras tarifárias	12,9	-	-	35,8	-	-
<b>(=) Subtotal 2 - Receita líquida</b>	<b>102,5</b>	<b>93,4</b>	<b>+ 9,7</b>	<b>289,5</b>	<b>252,3</b>	<b>+ 14,7</b>
(-) Receitas de construção	14,0	5,0	+ 180,0	24,6	12,7	+ 93,7
<b>(=) Total - Receita líquida, sem receitas de construção</b>	<b>88,5</b>	<b>88,4</b>	<b>+ 0,1</b>	<b>264,9</b>	<b>239,6</b>	<b>+ 10,6</b>


### 2.2 Ambiente regulatório - revisão tarifária

#### 2.2.1 Bandeiras tarifárias

A Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel) aprovou o “Sistema de Bandeiras Tarifárias” nas contas de energia elétrica a partir de janeiro de 2015. O acionamento da bandeira é sinalizado mensalmente pela Aneel, de acordo com as informações prestadas pelo Operador Nacional do Sistema (ONS), com base na capacidade de geração de energia elétrica no país. A aplicação da bandeira é o primeiro dia do mês posterior à data de divulgação. As bandeiras são verde, amarela e vermelha e indicam se a energia custará mais ou menos, em função das condições de geração de energia elétrica do país e do acionamento das usinas térmicas. O sistema tem por objetivo aliviar o dispêndio de caixa das distribuidoras no curto prazo, conforme descrição seguinte:

 **Bandeira Verde** - condições favoráveis de geração de energia. A tarifa de energia elétrica não sofre nenhum acréscimo;

 **Bandeira Amarela** - condições de geração menos favoráveis. A tarifa sofre acréscimo de R\$ 0,025 para cada quilowatt-hora consumido; e,

 **Bandeira Vermelha** - condições mais onerosas de geração de energia. A tarifa sofre acréscimo de R\$ 0,045 para cada quilowatt-hora consumido.

As receitas auferidas pela Companhia provenientes das bandeiras tarifárias em 9M15 foram de R\$ 35,8 milhões (R\$ 12,9 milhões no 3T15).

### 2.2.2 Revisão tarifária extraordinária

A Aneel (Agência Nacional de Energia Elétrica), em reunião realizada em 27/02/2015, deliberou por conceder revisão tarifária extraordinária (RTE) para a Caiuá, cujo efeito médio a ser percebido pelos consumidores foi de 32,4% a partir de 02/03/2015. Adicionalmente, foi concedido à Caiuá reajuste nas suas tarifas de energia elétrica, com efeito médio de 1,85% percebido pelos consumidores a partir de 10/05/2015.

A Caiuá recebeu o montante de R\$ 6,7 milhões provenientes dos recursos da conta ACR (Conta no Ambiente de Contratação Regulada) repassados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE para cobertura da exposição involuntária no Mercado de Curto Prazo - MCP e despacho termoelétrico vinculado aos Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado na modalidade por disponibilidade - CCEAR-D relativo aos meses de novembro e dezembro de 2014. Os valores foram registrados como redução dos custos de energia comprada e de encargos de serviço do sistema.

A Aneel também homologou em cumprimento ao disposto no Decreto nº 7.891/2013, recursos da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) a serem repassados a Caiuá pelas Centrais Elétricas Brasileiras S/A - Eletrobras referentes aos descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica no montante de R\$ 11,7 milhões. O valor foi registrado pela Companhia como receita de venda de energia.

### 2.3 Despesas operacionais

As despesas operacionais, excluindo os custos de construção, totalizaram R\$ 240,9 milhões em 9M15 e R\$ 77,3 milhões no 3T15, aumento de 6,1% (R\$ 13,9 milhões) e queda de 1,2% (R\$ 0,9 milhão) respectivamente, quando comparado com o mesmo período de 2014. Desse total, as despesas controláveis apresentaram decréscimo de R\$ 3,6 milhões em 9M15 (crescimento de R\$ 1,8 milhão no 3T15), totalizando R\$ 35,9 milhões no período (R\$ 12,8 milhões no 3T15).

As despesas não controláveis cresceram R\$ 10,1 milhões em 9M15 (decréscimo de R\$ 3,0 milhões no 3T15), totalizando R\$ 186,9 milhões (R\$ 59,1 milhões no 3T15), decorrente da elevação dos custos da energia elétrica comprada em função da hidrologia desfavorável no país.

A composição das despesas operacionais pode ser assim demonstrada:

Composição das despesas operacionais (R\$ milhões)	Trimestre			9 meses		
	3T15	3T14	Variação R\$ milhões	9M15	9M14	Variação R\$ milhões
1 Despesas controláveis	12,8	11,0	+ 1,8	35,9	39,5	- 3,6
1.1 Pessoal (inclui fundo de pensão)	5,9	5,5	+ 0,4	17,8	20,9	- 3,1
1.2 Material	0,7	0,9	- 0,2	2,1	2,5	- 0,4
1.3 Serviços de terceiros	6,2	4,6	+ 1,6	16,0	16,1	- 0,1
2 Despesas não controláveis (compra de energia e transporte)	59,1	62,1	- 3,0	186,9	176,8	+ 10,1
3 Depreciação e amortização	2,3	3,8	- 1,5	9,5	11,2	- 1,7
4 Provisões contingências e devedores duvidosos	0,2	-	+ 0,2	0,5	0,6	- 0,1
5 Outras despesas/receitas	2,9	1,3	+ 1,6	8,1	(0,9)	+ 9,0
<b>Subtotal</b>	<b>77,3</b>	<b>78,2</b>	<b>- 0,9</b>	<b>240,9</b>	<b>227,0</b>	<b>+ 13,9</b>
6 Custo de construção (*)	14,0	5,0	+ 9,0	24,6	12,7	+ 11,9
<b>Total</b>	<b>91,3</b>	<b>83,2</b>	<b>+ 8,1</b>	<b>265,5</b>	<b>239,7</b>	<b>+ 25,8</b>

(\*) Os custos de construção estão representados pelo mesmo montante em receita de construção. Tais valores são de reconhecimento obrigatório pela ICPC 01 - Contratos de Concessão e correspondem aos custos de construção de obras de ativos da concessão de distribuição de energia elétrica, sendo o custo de construção igual à receita de construção.

## 2.4 Lucro líquido e geração de caixa

Nos primeiros nove meses de 2015, a Caiuá registrou lucro líquido de R\$ 9,6 milhões, ante R\$ 2,2 milhões registrados em igual período do ano passado. A geração operacional de caixa (EBITDA ajustado) atingiu R\$ 37,8 milhões em 9M15, contra os R\$ 26,8 milhões apurados em 9M14, um aumento de 41,0%.

No 3T15, a Caiuá registrou lucro líquido de R\$ 3,1 milhões, contra R\$ 11,3 milhões no 3T14. Entretanto, a geração de caixa (EBITDA Ajustado) apresentou aumento de 1,4%, passando de R\$ 14,8 milhões no 3T14 para R\$ 15,0 milhões no 3T15.

A evolução do lucro líquido e da geração de caixa da Companhia é a seguinte:

Composição da Geração de Caixa Valores em R\$ milhões	Trimestre			9 meses		
	3T15	3T14	Var. %	9M15	9M14	Var. %
(=) Lucro Líquido	3,1	11,3	- 72,6	9,6	2,2	+ 336,4
(-) Contribuição social e imposto de renda	(4,3)	0,3	-	(7,9)	0,6	-
(-) Resultado financeiro	(3,8)	0,9	-	(6,4)	(11,0)	- 41,8
(-) Depreciação e amortização	(2,3)	(3,8)	- 39,5	(9,5)	(11,2)	- 15,2
(=) Geração de caixa (EBITDA)	13,5	13,9	- 2,9	33,4	23,8	+ 40,3
(+) Receita de acréscimos moratórios	1,5	0,9	+ 66,7	4,4	3,0	+ 46,7
(=) Geração ajustada de caixa (EBITDA Ajustado)	15,0	14,8	+ 1,4	37,8	26,8	+ 41,0
Margem do EBITDA Ajustado (%)	14,6	15,8	- 1,2 p.p	13,1	10,6	+ 2,5 p.p

## 2.5 Resultado financeiro e endividamento

Nos primeiros nove meses de 2015, o resultado financeiro (receitas financeiras menos despesas financeiras) representou uma despesa financeira líquida de R\$ 6,4 milhões, contra R\$ 11,0 milhões em igual período do ano passado, ou seja, decréscimo de 41,8% (R\$ 4,6 milhões). No 3T15, o resultado financeiro líquido representou uma despesa financeira líquida de R\$ 3,8 milhões, contra uma receita financeira líquida de R\$ 0,9 milhão no 3T14. Esse resultado decorre da desvalorização do real perante o dólar no trimestre, de 28,0%.

Em 30 de setembro de 2015, o saldo consolidado de caixa, equivalentes de caixa e aplicações financeiras da Caiuá totalizou R\$ 32,9 milhões, que não incluem os créditos referentes à subvenção tarifária e baixa renda (CDE). Por sua vez, a dívida líquida da Caiuá, que incluem empréstimos, financiamentos, encargos financeiros, parcelamento de impostos, fundo de pensão e instrumentos financeiros derivativos líquidos, passou de R\$ 96,5 milhões em 31 de dezembro de 2014 para R\$ 109,5 milhões em 30 de setembro de 2015.

A seguir, as dívidas de curto e longo prazo da Caiuá em 30 de setembro de 2015 e em 31 de dezembro de 2014:

Descrição Valores em R\$ milhões	30/09/2015	31/12/2014
<b>Curto Prazo</b>	<b>(31,0)</b>	<b>54,1</b>
Empréstimos e financiamentos	1,0	0,6
Encargos de dívidas	1,6	0,1
Parcelamento de impostos e déficit atuarial	4,3	4,8
Parcelamento de encargos setoriais	-	50,3
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	(37,9)	(1,7)
<b>Longo Prazo</b>	<b>181,9</b>	<b>106,6</b>
Empréstimos e financiamentos	156,0	77,5
Parcelamento de impostos e déficit atuarial	25,9	27,2
Parcelamento de encargos setoriais	-	1,9
<b>Total das dívidas</b>	<b>150,9</b>	<b>160,7</b>
(-) Disponibilidades financeiras	32,9	55,6
(-) Créditos CDE	8,5	8,6
<b>Total das dívidas líquidas</b>	<b>109,5</b>	<b>96,5</b>

### 3 Mercado de energia

Nos primeiros nove meses de 2015 (9M15), as vendas de energia elétrica a consumidores finais (mercado cativo), localizados na área de concessão da Caiuá, somadas à energia associada aos consumidores livres (TUSD), totalizaram 842,7 GWh (257,9 GWh no 3T15), decréscimo de 2,2% (2,3% no 3T15) em relação a igual período do ano anterior. O consumo da classe residencial apresentou queda de 0,2% em 9M15. Por sua vez, o consumo industrial, considerando os mercados cativo e livre, reduziu em 11,4% no período.

A energia total distribuída em 9M15 foi de 867,1 GWh, ante os 863,4 GWh registrados em igual período do ano passado, conforme composição seguinte:

#### Energia Total Distribuída por Classe de Consumo (Em GWh)

Descrição	Trimestre			9 meses		
	3T15	3T14	Var. %	9M15	9M14	Var. %
1 Vendas de energia no mercado cativo	246,3	252,9	- 2,6	808,3	826,6	- 2,2
✓ Residencial	97,6	97,7	- 0,1	328,1	328,9	- 0,2
✓ Industrial	29,9	36,2	- 17,4	97,2	113,5	- 14,4
✓ Comercial	62,2	62,0	+ 0,3	208,3	206,3	+ 1,0
✓ Rural	14,9	15,6	- 4,5	47,2	48,8	- 3,3
✓ Outras Classes	41,7	41,4	+ 0,5	127,5	129,1	- 1,2
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	11,6	11,2	+ 3,6	34,4	35,1	- 2,0
3 Mercado cativo + TUSD (1+2)	257,9	264,1	- 2,3	842,7	861,7	- 2,2
4 Suprimento de energia e não faturado	14,8	(3,6)	-	24,4	1,7	+ 1.335,3
5 Energia Total Distribuída (3+4)	272,7	260,5	+ 4,7	867,1	863,4	+ 0,4

A Caiuá encerrou os primeiros nove meses de 2015 com 236.584 unidades consumidoras cativas, quantidade 2,0% superior à registrada no fim de setembro de 2014. Já o número de consumidores livres totalizaram 6 no fim de setembro de 2015.

#### 3.1 Perdas de energia e inadimplência dos consumidores

O combate ao furto, à fraude e à inadimplência dos consumidores tem sido foco constante das ações gerenciais da Caiuá, que busca trabalhar para aperfeiçoar ainda mais a fiscalização das ligações em suas unidades consumidoras.

As perdas de energia elétrica da Caiuá situaram em 8,09% nos últimos doze meses encerrados em setembro de 2015, contra 7,80% registrado em igual período do ano passado.

As revisões extraordinárias tarifárias e o advento das bandeiras tarifárias ocorridas no 1T15 contribuíram para o aumento da inadimplência. A Caiuá vem intensificando as ações de cobrança das contas de energia para conter o aumento da inadimplência, com mecanismos ágeis e desburocratizados de pagamento de débitos por meio de pontos de atendimento, da internet e de call center, intensificação de ações de corte e negativação de débitos. O desempenho do indicador relativo à inadimplência (proporção do que não foi recebido em relação ao que foi faturado nos últimos 12 meses) dos consumidores foi bastante afetado pelo aumento dos valores faturados e pelo incremento da parcela não arrecadada. Em 9M15, a inadimplência dos consumidores aumentou em 8,4%, situando-se em 1,16%.

### 4 Investimentos

Nos primeiros nove meses de 2015, os investimentos da Caiuá em melhorias dos serviços de distribuição de energia elétrica totalizaram R\$ 31,3 milhões, um aumento de 98,1% em relação aos R\$ 15,8 milhões investidos em 9M14.

## 5 Serviços prestados pelo auditor independente

---

A remuneração total da Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes pelos serviços prestados para a Caiuá nos primeiros nove meses de 2015 foi de R\$ 216 mil pela revisão contábil das demonstrações financeiras.

A política de contratação adotada pela Companhia atende aos princípios que preservam a independência do auditor, de acordo com as normas vigentes, que determinam, principalmente, que o auditor não deve auditar seu próprio trabalho, nem exercer funções gerenciais para seu cliente ou promover os seus interesses.

A Administração.

## Demonstrações financeiras

### 1. Balanço Patrimonial Ativo

CAIUÁ DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S/A  
BALANÇO PATRIMONIAL  
EM 30 DE SETEMBRO DE 2015 E 31 DE DEZEMBRO DE 2014  
(Em milhares de reais)

	30/9/2015	31/12/2014
<b>Ativo</b>		
<b>Circulante</b>		
Caixa e equivalente de caixa	6.056	54.914
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	26.853	697
Consumidores e concessionárias	71.732	62.346
Títulos de créditos a receber	1.661	1.388
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(4.557)	(4.084)
Estoques	696	840
Impostos a recuperar	10.000	7.954
Subvenção Baixa Renda	1.503	1.910
Ativos regulatórios	43.266	29.895
Serviços em curso	3.106	3.529
Instrumentos financeiros derivativos	37.884	1.684
Despesas pagas antecipadamente	46	76
Contas a receber da concessão	-	131.542
Outros créditos	12.501	10.347
<b>Total do circulante</b>	<b>210.747</b>	<b>303.038</b>
<b>Não circulante</b>		
<b>Realizável a longo prazo</b>		
Consumidores e concessionárias	541	736
Partes relacionadas	-	-
Impostos a recuperar	2.368	3.682
Créditos tributários	1.314	10.436
Cauções e depósitos vinculados	8.481	7.327
Contas a receber da concessão	160.938	-
Outros Créditos	8.239	1.222
	<b>181.881</b>	<b>23.403</b>
<b>Intangível</b>	<b>6.098</b>	<b>21.596</b>
<b>Total do não circulante</b>	<b>187.979</b>	<b>44.999</b>
<b>Total do ativo</b>	<b>398.726</b>	<b>348.037</b>

## 2. Balanço Patrimonial Passivo

CAIUÁ DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S/A  
BALANÇO PATRIMONIAL  
EM 30 DE SETEMBRO DE 2015 E 31 DE DEZEMBRO DE 2014  
(Em milhares de reais)

	30/9/2015	31/12/2014
<b>Passivo</b>		
<b>Circulante</b>		
Fornecedores	38.686	34.769
Encargos de dívidas	1.589	79
Empréstimos e financiamentos	1.030	530
Financiamento por arrendamento financeiro	-	24
Folha de pagamento	1.334	1.361
Tributos e contribuições sociais	12.564	11.005
Parcelamento de impostos	4.248	4.611
Obrigações estimadas	3.134	2.413
Encargos do consumidor a recolher	10.612	13.324
Taxa de iluminação pública arrecadada	1.802	1.705
Benefícios a empregados - plano de pensão	61	146
Taxas Regulamentares	8.936	50.325
Passivos regulatórios	14.923	20.013
Obrigações do programa eficiência energética	7.985	10.549
Outras contas a pagar	7.271	1.509
<b>Total do circulante</b>	<b>114.175</b>	<b>152.363</b>
<b>Não circulante</b>		
Fornecedores	-	-
Empréstimos e financiamentos	156.003	77.519
Tributos e contribuições sociais	6.799	7.057
Parcelamento de impostos	25.546	26.944
Obrigações intrassetoriais	-	1.886
Obrigações do programa eficiência energética	10.288	7.619
Partes relacionadas	-	1.753
Provisões para riscos trabalhistas, cíveis e fiscais	6.833	4.962
Benefícios a empregados - plano de pensão	311	232
Outros	5.174	3.713
<b>Total do não circulante</b>	<b>210.954</b>	<b>131.685</b>
<b>Patrimônio líquido</b>		
Capital social	283.267	283.267
Lucros/Prejuízos acumulados	(232.191)	(241.799)
Outros resultados abrangentes	(69)	(69)
Adiantamento para futuro aumento de capital	22.590	22.590
<b>Total do patrimônio líquido</b>	<b>73.597</b>	<b>63.989</b>
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>	<b>398.726</b>	<b>348.037</b>



## 3. Demonstrações de Resultados

CAIUÁ DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S/A  
 DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO  
 NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2015 E 2014  
 (Em milhares de reais)

	9M15	9M14
<b>Receita operacional bruta</b>		
Fornecimento de energia elétrica	361.209	215.371
Suprimento de energia elétrica	8.667	14.460
Disponibilidade do sistema elétrico	112.047	96.819
Receita de construção	24.635	12.718
Outras receitas	4.634	9.983
	<b>511.192</b>	<b>349.351</b>
<b>Deduções à receita operacional</b>		
ICMS faturado	81.775	56.664
PIS, Cofins e ISS	39.786	30.838
Taxas de fiscalização	391	-
Encargos setoriais - Bandeiras tarifárias	35.760	-
Outras (PEE, CDE, CCC e P&D)	64.027	9.590
	<b>221.739</b>	<b>97.092</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>289.453</b>	<b>252.259</b>
<b>Despesas (receitas) operacionais</b>		
Pessoal (inclui fundo de pensão)	17.750	20.864
Material	2.148	2.510
Serviços de terceiros	16.009	16.081
Energia elétrica comprada para revenda	160.828	159.895
Transporte de potência elétrica	26.022	16.863
Depreciação e amortização	9.530	11.230
Provisão para contingências /devedores duvidosos	505	587
Custo de construção	24.635	12.718
Outras despesas / receitas	8.121	(1.040)
	<b>265.548</b>	<b>239.708</b>
<b>Resultado antes das receitas e despesas financeiras</b>	<b>23.905</b>	<b>12.551</b>
<b>Receita (Despesa) financeira</b>		
Receitas de aplicações financeiras	2.820	2.885
Variação monetária e acréscimo moratório de energia vendida	4.388	3.035
Atualização contas a receber da Concessão (VNR)	6	1.541
Outras receitas financeiras	16.487	13.258
Encargos de dívidas - juros	(3.519)	(17.632)
Encargos de dívidas - variação monetária e cambial	(49.415)	1.877
Marcação a mercado das dívidas	5.841	-
Marcação a mercado dos derivativos	(7.283)	-
Resultado de SWAP	39.427	-
Ajuste valor presente de ativos	106	89
Outras despesas financeiras	(15.302)	(16.096)
	<b>(6.444)</b>	<b>(11.043)</b>
<b>Resultado antes dos impostos</b>	<b>17.461</b>	<b>1.508</b>
Contribuição social e imposto de renda	(7.853)	705
<b>Lucro líquido do período</b>	<b>9.608</b>	<b>2.213</b>
Lucro líquido por ação do capital social - R\$	<b>0,03</b>	<b>0,01</b>

*Para esclarecimentos e informações adicionais, não hesite em nos contatar:*

- ✓ **Maurício Perez Botelho**  
Diretor de Relações com Investidores  
E-mail: [mbotelho@energisa.com.br](mailto:mbotelho@energisa.com.br)
- ✓ **Cláudio Brandão Silveira**  
Diretor de Finanças Corporativas  
E-mail: [claudiobrandao@energisa.com.br](mailto:claudiobrandao@energisa.com.br)
- ✓ **Carlos Aurélio Martins Pimentel**  
Gerente de Relações com Investidores  
E-mail: [caurelio@energisa.com.br](mailto:caurelio@energisa.com.br)
- ✓ **No Rio de Janeiro (RJ): Av. Pasteur, 110 / 5º e 6º andares**  
Tel.: (21) 2122-6900 / 6902  
Fax: (21) 2122-6980 / 6931
- ✓ **Em Cataguases (MG): Praça Rui Barbosa, 80**  
Tel.: (32) 3429-6226 / 6000  
Fax: (32) 3429-6317 / 6480
- ✓ **Internet: [www.energisa.com.br](http://www.energisa.com.br)**  
E-mail: [stockinfo@energisa.com.br](mailto:stockinfo@energisa.com.br)