



Caiuá Distribuição de Energia S/A | Resultados do 1º trimestre de 2015

São Paulo, 15 de maio de 2015 - A Administração da Caiuá Distribuição de Energia S/A (“Caiuá” ou “Companhia”) apresenta os resultados do primeiro trimestre de 2015 (1T15).

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 234,4 mil clientes e uma população de aproximadamente 550 mil habitantes em 24 municípios do Estado de São Paulo, em uma área de 9.149 Km². A Caiuá é uma empresa do Grupo Energisa, que adquiriu o seu controle acionário indireto em 11 de abril de 2014.

Resume-se a seguir o desempenho econômico-financeiro da Companhia no primeiro trimestre de 2015 e 2014:

Descrição	1T15	1T14	Variação %
Resultados - R\$ milhões			
Receita Operacional Bruta	163,5	115,7	+ 41,3
Receita Operacional Bruta, sem receita de construção	160,2	112,9	+ 41,9
Receita Operacional Líquida	111,2	82,7	+ 34,5
Receita Operacional Líquida, sem receita de construção	107,9	79,9	+ 35,0
Resultado antes das Receitas e Despesas Financeiras (EBIT)	17,5	2,2	+ 695,5
EBITDA	18,5	5,9	+ 213,6
EBITDA Ajustado	19,8	6,9	+ 187,0
Resultado financeiro	(4,0)	(4,3)	- 7,0
Lucro Líquido	8,9	(1,4)	-
Indicadores Financeiros - R\$ milhões			
Ativo Total	379,4	287,4	+ 32,0
Caixa / Equivalentes de Caixa / Aplicações Financeiras	49,8	10,7	+ 365,4
Patrimônio Líquido	72,9	(142,0)	-
Endividamento Líquido	107,8	102,2	+ 5,5
Indicadores Operacionais			
Número de Consumidores Cativos (mil)	234,4	229,8	+ 2,0
Vendas de energia a consumidores cativos (GWh)	305,2	305,6	- 0,1
Energia Elétrica Total Distribuída (GWh)	313,7	318,3	- 1,4
Perdas de Energia (% últimos 12 meses)	7,84	8,10	-0,26 p.p
Indicadores Relativos			
EBITDA Ajustado / Receita Líquida (%)	17,8	8,3	+ 9,5 p.p
Endividamento Líquido / EBITDA Ajustado anualizado (vezes)	1,4	3,7	- 62,2

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

2 Desempenho financeiro

2.1 Receita operacional bruta e líquida

Em 1T15, a Caiuá apresentou receita operacional bruta, sem a receita de construção que é atribuída margem zero, de R\$ 160,2 milhões, ante R\$ 112,9 milhões registrados em 1T14, aumento de 41,9% (R\$ 47,3 milhões). Já a receita operacional líquida, também deduzida da receita de construção, cresceu 35,0% (R\$ 28,0 milhões) no período, para R\$ 107,9 milhões.

A composição da receita líquida é a seguinte:

Receita por Classe de Consumo Valores em R\$ milhões	Trimestre		Variação	
	1T15	1T14	%	R\$ milhões
(+) Receita de energia elétrica (mercado cativo)	140,3	106,2	+ 32,1	+ 34,1
✓ Residencial	64,9	49,5	+ 31,1	+ 15,4
✓ Industrial	17,0	13,3	+ 27,8	+ 3,7
✓ Comercial	38,0	27,6	+ 37,7	+ 10,4
✓ Rural	5,2	4,1	+ 26,8	+ 1,1
✓ Outras classes	15,2	11,7	+ 29,9	+ 3,5
(+) Suprimento de energia elétrica	0,4	-	-	-
(+) Fornecimento não faturado líquido	3,6	(0,9)	-	+ 4,5
(+) Disponibilidade do sistema elétrico	1,2	-	-	-
(+) Receitas de construção	3,3	2,8	+ 17,9	+ 0,5
(+) Outras receitas	14,7	7,6	+ 93,4	+ 7,1
(=) Subtotal 1 - Receita bruta	163,5	115,7	+ 41,3	+ 47,8
(-) Impostos sobre vendas	(42,3)	(31,4)	+ 34,7	- 10,9
(-) Encargos setoriais	(10,0)	(1,6)	+ 525,0	- 8,4
(=) Subtotal 2 - Receita líquida	111,2	82,7	+ 34,5	+ 28,5
(-) Receitas de construção	3,3	2,8	+ 17,9	+ 0,5
(=) Total - Receita líquida, sem receitas de construção	107,9	79,9	+ 35,0	+ 28,0

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\$ 0,055 para cada quilowatt-hora consumido.

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, em 10 de maio de 2015, foi concedido à Caiuá reajuste nas suas tarifas de energia elétrica, com efeito médio de 1,85% percebido pelos consumidores.

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 termoeletrico

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\$ 5,2 milhões. O valor foi registrado pela Companhia como receita de venda de energia.

2.3 Despesas operacionais

No 1T15, as despesas operacionais totalizaram R\$ 93,7 milhões, aumento de 16,4% (R\$ 13,2 milhões) em relação ao 1T14. Deste total, as despesas controláveis reduziram 3,5% (R\$ 0,4 milhão), totalizando R\$ 10,9 milhões no período. Já as despesas não controláveis de compra de energia elétrica e transporte apresentaram aumento 17,9% (R\$ 11,3 milhões) no trimestre, 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		Variação	
	1T15	1T14	%	R\$ milhões
1 - Despesas controláveis	10,9	11,3	- 3,5	- 0,4
1.1 Pessoal (inclui fundo de pensão)	6,4	6,4	-	-
1.2 Material	0,7	0,7	-	-
1.3 Serviços de terceiros	3,8	4,2	- 9,5	- 0,4
2 - Despesas não controláveis (compra de energia e transporte)	74,4	63,1	+ 17,9	+ 11,3
3 - Depreciação e amortização	0,9	3,7	- 75,7	- 2,8
4 - Provisões contingências e devedores duvidosos	0,1	0,1	-	-
5 - Outras despesas/receitas	4,1	(0,5)	-	+ 4,6
Subtotal	90,4	77,7	+ 16,3	+ 12,7
6 - Custo de construção (*)	3,3	2,8	+ 17,9	+ 0,5
Total	93,7	80,5	+ 16,4	+ 13,2

(*) 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

No primeiro trimestre de 2015, a Caiuá alcançou lucro líquido de R\$ 8,9 milhões, ante o prejuízo líquido de R\$ 1,4 milhão registrado no 1T14. Já a geração operacional de caixa (EBITDA ajustado) atingiu R\$ 19,8 milhões no período, ante os R\$ 6,9 milhões apurados no 1T14, crescimento de 187,0%.

A evolução da geração de caixa da Companhia é a seguinte:

Composição da Geração de Caixa Valores em R\$ milhões	Trimestre		
	1T15	1T14	Var. %
(=) Lucro Líquido	8,9	(1,4)	-
(-) Contribuição social e imposto de renda	(4,7)	0,7	-
(-) Resultado financeiro	(4,0)	(4,3)	- 7,0
(-) Depreciação e amortização	(0,9)	(3,7)	- 75,7
(=) Geração de caixa (EBITDA)	18,5	5,9	+ 213,6
(+) Receita de acréscimos moratórios	1,3	1,0	+ 30,0
(=) Geração ajustada de caixa (EBITDA Ajustado)	19,8	6,9	+ 187,0
Margem do EBITDA Ajustado (%)	17,8	8,3	+ 9,5 p.p

2.5 Resultado financeiro

O resultado financeiro líquido (receitas financeiras menos despesas financeiras) no 1T15 representou despesa financeira líquida de R\$ 4,0 milhões, ante uma despesa financeira líquida de R\$ 4,3 milhões no 1T14.

O quadro a seguir apresenta as dívidas de curto e longo prazo, líquidas de disponibilidades financeiras (caixa, equivalentes de caixa e aplicações financeiras) da Caiuá em 31 de março de 2015 e em 31 de dezembro de 2014:

Descrição Valores em R\$ milhões	31/03/2015	31/12/2014
Curto Prazo	37,6	55,8
Empréstimos e financiamentos	0,3	0,6
Encargos de dívidas	1,0	0,1
Parcelamento de impostos e déficit atuarial	4,5	4,8
Parcelamento de encargos setoriais	31,8	50,3
Longo Prazo	120,0	106,6
Empréstimos e financiamentos	91,7	77,5
Parcelamento de impostos e déficit atuarial	26,5	27,2
Parcelamento de encargos setoriais	1,8	1,9
Total das dívidas	157,6	162,4
(-) Disponibilidades financeiras	49,8	55,6
Total das dívidas líquidas	107,8	106,8

3 Mercado de energia

No primeiro trimestre de 2015, 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 317,0 GWh, redução de 0,4% em relação a igual período do ano anterior. O consumo foi impulsionado pela classe comercial, que cresceu 3,2% no período. A energia total distribuída no 1T15 foi de 313,7 GWh, ante os 318,3 GWh registrados em igual período do ano passado, conforme composição seguinte:

Energia Total Distribuída por Classe de Consumo (Em GWh)

Descrição	1T15	1T14	Var. %
1) Vendas de energia no mercado cativo	305,2	305,6	- 0,1
✓ Residencial	128,7	126,7	+ 1,6
✓ Industrial	35,5	39,5	- 10,1
✓ Comercial	80,1	77,6	+ 3,2
✓ Rural	17,1	17,4	- 1,7
✓ Outras Classes	43,8	44,4	- 1,4
2) Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	11,8	12,7	- 7,1
3) Mercado cativo + TUSD (1+2)	317,0	318,3	- 0,4
4) Suprimento de energia e não faturado	(3,3)	-	-
5) Energia Total Distribuída (3+4)	313,7	318,3	- 1,4

A Caiuá encerrou o 1T15 com 234.351 unidades consumidoras cativas, quantidade 2,0% superior à registrada no fim de março de 2014.

As perdas de energia elétrica da Caiuá situaram em 7,84% nos últimos doze meses encerrados em março de 2015, queda de 0,26 ponto percentual em relação a igual período terminado em março do ano passado.

4 Investimentos

No 1T15, os investimentos da Caiuá totalizaram R\$ 4,0 milhões, ante os R\$ 4,9 milhões investidos no 1T14.

5 Serviços prestados pelo auditor independente

A remuneração total da Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes pelos serviços prestados para a Caiuá no primeiro trimestre de 2015 foi de R\$ 121,0 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 31 DE MARÇO DE 2015
(Em milhares de reais)

	31/03/2015	31/12/2014
Ativo		
Circulante		
Caixa e equivalente de caixa	7.157	54.914
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	42.628	697
Consumidores e concessionárias	70.557	58.262
Títulos de créditos a receber	1.640	1.388
Estoques	860	840
Impostos a recuperar	8.164	7.954
Ativos regulatórios	41.796	29.895
Serviços em curso	4.153	3.529
Instrumentos financeiros derivativos	14.863	1.684
Despesas pagas antecipadamente	165	76
Contas a receber da concessão	140.212	131.542
Outros créditos	12.496	12.257
Total do circulante	344.691	303.038
Não circulante		
Realizável a longo prazo		
Consumidores e concessionárias	553	736
Partes relacionadas	-	-
Impostos a recuperar	2.368	3.682
Créditos tributários	8.174	10.436
Cauções e depósitos vinculados	7.704	7.327
Contas a receber da concessão	-	-
Outros Créditos	1.762	1.222
	20.561	23.403
Intangível	14.143	21.596
Total do não circulante	34.704	44.999
Total do ativo	379.395	348.037

2. Balanço Patrimonial Passivo

CAIUÁ DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S/A
BALANÇO PATRIMONIAL
TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2015 E 2014
(Em milhares de reais)

	31/03/2015	31/12/2014
Passivo		
Circulante		
Fornecedores	44.307	34.769
Encargos de dívidas	1.046	79
Empréstimos e financiamentos	322	530
Financiamento por arrendamento financeiro	10	24
Folha de pagamento	1.870	1.361
Tributos e contribuições sociais	19.513	15.616
Obrigações estimadas	2.329	2.413
Encargos do consumidor a recolher	12.360	13.324
Taxa de iluminação pública arrecadada	1.842	1.705
Benefícios a empregados - plano de pensão	55	146
Taxas Regulamentares	38.551	50.325
Passivos regulatórios	22.600	20.013
Obrigações do programa eficiência energética	7.320	10.549
Outras contas a pagar	6.044	1.509
Total do circulante	158.169	152.363
Não circulante		
Fornecedores		-
Empréstimos e financiamentos	91.727	77.519
Tributos e contribuições sociais	34.268	34.001
Obrigações intrasetoriais	1.757	1.886
Obrigações do programa eficiência energética	5.509	7.619
Partes relacionadas	1.753	1.753
Provisões para riscos trabalhistas, cíveis e fiscais	6.225	4.962
Benefícios a empregados - plano de pensão	258	232
Outros	6.819	3.713
Total do não circulante	148.316	131.685
Patrimônio líquido		
Capital social	283.267	283.267
Prejuízos acumulados	(232.878)	(241.799)
Outros resultados abrangentes	(69)	(69)
Adiantamento para futuro aumento de capital	22.590	22.590
Total do patrimônio líquido	72.910	63.989
Total do passivo e patrimônio líquido	379.395	348.037

3. Demonstrações de Resultados

CAIUÁ DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S/A
 DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO
 TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2015 E 2014
 (Em milhares de reais)

	1T15	1T14
Receita operacional bruta		
Fornecimento de Energia Elétrica	119.136	74.939
Disponibilização do sistema	38.707	34.999
Receita de construção	3.319	2.786
Outras Receitas Operacionais	2.305	2.984
	163.467	115.708
Deduções à receita operacional		
ICMS faturado	27.455	20.972
PIS, Cofins e ISS	14.824	10.445
Outras (CCC, CDE, P&D, PEE e RGR)	10.010	1.573
	52.289	32.990
Receita operacional líquida	111.178	82.718
Despesas operacionais		
Energia elétrica comprada	65.991	55.763
Encargos de uso do sistema	8.370	7.294
Pessoal	6.418	6.355
Material	687	729
Serviços de terceiros	3.770	4.170
Depreciação e amortização	906	3.684
Provisão para crédito de liquidação duvidosa / contingência	114	117
Custo de construção	3.319	2.786
Outras despesas	1.010	1.482
	90.585	82.380
Resultado antes das outras receitas e despesas operacionais	20.593	338
Outras receitas operacionais	-	1.873
Outras despesas operacionais	(3.049)	-
	(3.049)	1.873
Resultado antes das receitas e despesas financeiras	17.544	2.211
Resultado financeiro		
Receita de aplicações financeiras	1.232	144
Acréscimo moratório energia vendida	1.328	1.035
Encargos de dívidas - Juros	(904)	(601)
Encargos de dívidas - variação monetária e cambial	(15.979)	2.356
Instrumentos financeiros derivativos	12.951	-
Ajuste a valor presente	263	29
Outras receitas (despesas) financeiras	(2.922)	(7.228)
	(4.031)	(4.265)
Resultado antes dos tributos	13.513	(2.054)
Imposto de renda e contribuição social	(4.593)	698
Lucro líquido do período	8.920	(1.356)