

## Companhia de Eletricidade do Acre | Resultados do 2º trimestre de 2019

**Rio Branco, 8 de agosto de 2019** - A Administração da Companhia de Eletricidade do Acre (“Eletroacre”, “EAC” ou “Companhia”) apresenta os resultados do segundo trimestre (2T19) e dos primeiros seis meses de 2019 (6M19).

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 Considerações Gerais

A Eletroacre atua na distribuição de energia elétrica, atendendo a 265,4 mil consumidores e a uma população de aproximadamente 0,8 milhão de habitantes em 22 municípios do Estado do Acre, em uma área de 164 mil Km<sup>2</sup>.

A Energisa S/A assumiu o controle da Eletroacre, que pertencia às Centrais Elétricas Brasileiras S.A. (Eletrobras), em dezembro de 2018, após vencer o leilão de privatização da distribuidora, ocorrido em agosto de 2018.

### 2 Desempenho Econômico-Financeiro

#### 2.1 Destaques

Resume-se a seguir o desempenho econômico-financeiro da Companhia:

Desempenho Econômico-Financeiro						
Resultados - R\$ milhões						
Descrição	2T19	2T18	Var. %	6M19	6M18	Var. %
Receita Operacional Bruta	235,0	347,6	- 32,4	482,5	531,2	- 9,2
Receita Operacional Bruta, sem receita de construção	194,7	335,5	- 42,0	423,7	515,7	- 17,8
Receita Operacional Líquida	153,4	268,5	- 42,9	326,3	383,5	- 14,9
Receita Operacional Líquida, sem receita de construção	113,1	256,4	- 55,9	267,5	368,0	- 27,3
Resultado antes das Receitas e Despesas Financeiras (EBIT)	(8,6)	159,3	-	(9,6)	137,2	-
EBITDA	(13,3)	165,1	-	(1,5)	149,0	-
EBITDA Ajustado	(11,1)	170,4	-	3,2	158,5	- 98,0
Resultado financeiro	(1,2)	(19,4)	- 93,8	(9,1)	(42,1)	- 78,4
Lucro Líquido	(9,8)	124,9	-	(20,5)	80,1	-
Indicadores Operacionais						
Número de Consumidores Cativos (mil)	265,4	265,2	+ 0,1	265,4	265,2	+ 0,1
Vendas de energia a consumidores cativos (GWh)	258,6	243,4	+ 6,3	500,4	489,2	+ 2,3
Vendas de energia a consumidores cativos + livres (TUSD) - (GWh)	268,3	252,1	+ 6,4	519,3	506,7	+ 2,5
Indicador Relativo						
EBITDA Ajustado/Receita Líquida (%)	(7,2)	63,5	- 70,7 p.p.	1,0	41,3	- 40,3 p.p.
Indicadores Financeiros - R\$ milhões						
	30/06/2019	31/12/2018	Var. %			
Ativo Total	1.422,8	1.401,4	+ 1,5			
Caixa/Equivalentes de Caixa/Aplicações Financeiras	87,6	268,3	- 67,3			
Patrimônio Líquido	(112,3)	(127,4)	- 11,9			
Endividamento Líquido	340,9	491,2	- 30,6			

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

### 3 Desempenho Operacional

Após a aquisição da Companhia pelo Grupo Energisa, a administração da Eletroacre passou a focar na melhoria da qualidade do fornecimento de energia no Acre, de forma a dar sustentabilidade ao crescimento econômico do Estado, revertendo sua situação econômica e melhorando a qualidade dos serviços prestados.

#### 3.1 Mercado de Energia

No segundo trimestre de 2019, as vendas de energia elétrica a consumidores finais (mercado cativo), localizados na área de concessão da Eletroacre, somadas à energia associada aos consumidores livres (TUSD), totalizaram 268,3 GWh (252,1 GWh no 2T18), aumento de 6,4% em relação a igual período do ano anterior.

A composição do mercado de energia foi a seguinte:

Descrição Valores em GWh	Trimestre			Acumulado		
	2T19	2T18	Var. %	6M19	6M18	Var. %
Residencial	120,5	111,2	+ 8,4	237,4	226,1	+ 5,0
Industrial	8,3	10,0	- 17,3	16,8	19,6	- 14,2
Cativo Industrial	8,3	10,0	- 17,3	16,8	19,6	- 14,2
Livre Industrial	-	-	-	-	-	-
Comercial	63,0	59,4	+ 6,0	123,4	117,6	+ 4,9
Cativo Comercial	53,3	50,7	+ 5,3	104,5	100,1	+ 4,4
Livre Comercial	9,7	8,8	+ 10,2	18,9	17,6	+ 7,6
Rural	13,0	12,3	+ 5,3	25,5	24,7	+ 3,1
Outros	63,5	59,2	+ 7,3	116,2	118,7	- 2,1
<b>1 Vendas de energia no mercado cativo</b>	<b>258,6</b>	<b>243,4</b>	<b>+ 6,3</b>	<b>500,4</b>	<b>489,2</b>	<b>+ 2,3</b>
2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD)	9,7	8,8	+ 10,2	18,9	17,6	+ 7,6
<b>3 Mercado cativo + TUSD (1+2)</b>	<b>268,3</b>	<b>252,1</b>	<b>+ 6,4</b>	<b>519,3</b>	<b>506,7</b>	<b>+ 2,5</b>
4 Fornecimento não faturado	3,3	-	-	1,6	-	-
<b>5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4)</b>	<b>271,6</b>	<b>252,1</b>	<b>+ 7,7</b>	<b>520,9</b>	<b>506,7</b>	<b>+ 2,8</b>

Nota: Os dados são passíveis de recontabilizações de energia realizadas pela CCEE.

A Eletroacre encerrou o segundo trimestre de 2019 com 265.369 unidades consumidoras cativas, quantidade 0,1% superior à registrada no fim de junho de 2018. Já o número de consumidores livres totalizou 20 no fim de junho de 2019.

#### 3.2 Perdas de Energia Elétrica (“Perdas”)

De acordo com o novo contrato de concessão, a Eletroacre teve suas perdas não técnicas flexibilizadas por um período de cinco anos. No 2T19, a perda total de energia da Companhia apresentou redução de 0,53 ponto percentual em relação a junho de 2018.

O comportamento das perdas de energia da Companhia foi o seguinte:

Últimos 12 meses									ANEEL
Perdas Técnicas (%)			Perdas Não-Técnicas (%)			Perdas Totais (%)			
jun/18	mar/19	jun/19	jun/18	mar/19	jun/19	jun/18	mar/19	jun/19	
9,89	9,84	9,83	10,29	9,67	9,82	20,17	19,51	19,64	20,21

Nota: Para cálculo dos percentuais apresentados acima, foram considerados os valores de energia não faturada. Os cálculos das perdas não-técnicas representam a melhor estimativa da Administração.

Perdas Técnicas			Perdas Não-Técnicas			Perdas Totais			Var.(%)
jun/18	mar/19	jun/19	jun/18	mar/19	jun/19	jun/18	mar/19	jun/19	
131,1	127,6	130,0	136,4	125,4	129,9	267,5	253,0	259,9	+ 2,7

(1) Variação junho de 2019/março de 2019

### 3.3 Gestão da Inadimplência

#### 3.3.1 Taxa de Inadimplência

A taxa de inadimplência dos consumidores, medida pela relação percentual entre a soma da provisão para créditos de liquidação duvidosa (“PPECLD”) e o fornecimento faturado da Companhia no período de 12 meses, é apresentada a seguir:

PPECLD (% do Fornecimento faturado)	Em 12 meses (%)		
	jun/19	jun/18	Variação em pontos percentuais
EAC	2,27	(1,88)	-

A administração continua avançando com medidas de ajustes nos processos de recebíveis e de volumetria das ações, treinamento de equipes e implementação de novas tecnologias. Vale destacar o esforço da Companhia no cadastramento de clientes baixa renda nessas duas concessões. Nos últimos doze meses, o número de clientes cadastrados como baixa renda cresceu 43,0% na Elektroacre.

#### 3.3.2 Taxa de Arrecadação

A taxa de arrecadação da Companhia, representada pela arrecadação dos últimos 12 meses sobre ao faturamento bruto do mesmo período, é apresentada a seguir:

Taxa de Arrecadação (%)	Em 12 meses (%)		
	jun/19	jun/18	Variação em pontos percentuais
EAC	91,93	89,16	+ 3,11

### 3.4 Indicadores de Qualidade dos Serviços - DEC e FEC

Companhia conseguiu expressiva redução dos indicadores DEC (6,63 horas) e FEC (2,21 vezes). Com a retomada dos investimentos e dos planos de manutenção que estavam restritos desde 2016 nessa distribuidora, espera-se aprimorar a qualidade do fornecimento.

DEC (horas)			FEC (vezes)			Limite DEC	Limite FEC
jun/19	jun/18	Var.(%)	jun/19	jun/18	Var.(%)		
39,50	46,13	- 14,4	30,06	32,27	- 6,8	44,24	35,32

## 4 Desempenho Financeiro

### 4.1 Receita Operacional

No 2T19, a receita operacional líquida, sem a receita de construção, totalizou R\$ 113,1 milhões, o que representa uma redução de 55,9% (R\$ 143,3 milhões) em relação aos R\$ 256,4 milhões registrados no 2T18. No acumulado em 6M19, a receita operacional líquida, também deduzida das receitas de construções, atingiu R\$ 267,5 milhões, contra R\$ 368,0 milhões em 6M18.

O fator de maior impacto na receita foi a redução de R\$ 189,3 milhões na constituição (líquida da amortização) da Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da Parcela A (CVA) em relação ao 2T18.

A seguir, as receitas operacionais por classe de consumo:

Receita operacional por classe de consumo Descrição (R\$ milhões)	2º Trimestre			1º Semestre		
	2T19	2T18	Var. %	6M19	6M18	Var. %
(+) Receita de energia elétrica (mercado cativo)	<b>180,6</b>	<b>143,9</b>	<b>+ 25,5</b>	<b>350,6</b>	<b>288,3</b>	<b>+ 21,6</b>
Residencial	92,2	72,4	+ 27,3	184,8	147,4	+ 25,4
Industrial	5,6	5,6	-	11,1	10,8	+ 2,8
Comercial	41,4	33,4	+ 24,0	79,2	65,4	+ 21,1
Rural	7,3	5,8	+ 25,9	13,8	11,5	+ 20,0
Outras classes	34,1	26,7	+ 27,7	61,7	53,2	+ 16,0
(+) Suprimento de energia elétrica	4,8	3,1	+ 54,8	58,2	7,7	+ 655,8
(+) Fornecimento não faturado líquido	3,5	1,3	+ 169,2	4,8	0,4	+ 1.100,0
(+) Disponibilidade do sistema elétrico	1,5	0,6	+ 150,0	3,0	1,1	+ 172,7
(+) Receitas de construção	40,3	12,1	+ 233,1	58,8	15,5	+ 279,4
(+) Constituição e amortização - CVA	(9,7)	179,6	-	(15,2)	202,1	-
(+) Subvenções vinculadas aos serviços concedidos	9,6	5,1	+ 88,2	14,5	11,5	+ 26,1
(+) Ativo financeiro indenizável da concessão	-	0,1	-	5,2	1,4	+ 271,4
(+) Outras receitas	4,4	1,8	+ 144,4	2,6	3,2	- 18,8
<b>(=) Receita bruta</b>	<b>235,0</b>	<b>347,6</b>	<b>- 32,4</b>	<b>482,5</b>	<b>531,2</b>	<b>- 9,2</b>
(-) Impostos sobre vendas	60,9	61,7	- 1,3	116,4	110,7	+ 5,1
(-) Deduções bandeiras tarifárias	1,8	0,1	+ 1.700,0	1,8	5,5	- 67,3
(-) Encargos setoriais	18,9	17,3	+ 9,2	38,0	31,5	+ 20,6
<b>(=) Receita líquida</b>	<b>153,4</b>	<b>268,5</b>	<b>- 42,9</b>	<b>326,3</b>	<b>383,5</b>	<b>- 14,9</b>
(-) Receitas de construção	40,3	12,1	+ 233,1	58,8	15,5	+ 279,4
<b>(=) Receita líquida, sem receitas de construção</b>	<b>113,1</b>	<b>256,4</b>	<b>- 55,9</b>	<b>267,5</b>	<b>368,0</b>	<b>- 27,3</b>

## 4.2 Ambiente Regulatório - Revisão Tarifária

### 4.2.1 Bandeiras Tarifárias

Em janeiro de 2015, entrou em prática nas contas de energia elétrica o “Sistema de Bandeiras Tarifárias”. No 2T19, as receitas pela Companhia provenientes das bandeiras tarifárias representaram uma reversão de R\$ 1,3 milhão.

### 4.2.2 Reajuste Tarifário

A Aneel aprovou, em 11 de dezembro de 2018, o reajuste tarifário da Eletroacre, aplicado a partir de 13 de dezembro de 2018. O efeito médio para o consumidor foi um aumento de 21,29% nas tarifas, sendo 19,82% para os consumidores de baixa tensão e 28,04% para os de alta e média tensão.

Em 26 de março de 2019, a ANEEL aprovou por meio da Resolução 2.523 a revisão extraordinária que afetou a Companhia com uma redução média de 2,6% nas tarifas de energia elétrica, resultando em uma diminuição do índice de reajuste médio de 21,29% (aprovados em dezembro de 2018) para 18,13%.

A variação nos custos da Parcela A foi de 18,59%, impactada pela compra de energia. O preço médio de repasse dos contratos de compra de energia (“PMix”) foi definido em R\$ 151,89/MWh. A variação da Parcela B foi negativa em 0,67%, totalizando R\$ 204,4 milhões, reflexo da inflação acumulada desde o último reajuste, de 4,81%, menos o Fator X, de -0,27%. A base de remuneração regulatória líquida ficou em R\$ 230,2 milhões.

O próximo reajuste tarifário está previsto para dezembro de 2019.

### 4.2.3 Recursos da Conta de Desenvolvimento Energético

A Aneel também homologou recursos da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE), repassados a Eletroacre, referentes a subsídios tarifários concedidos aos consumidores de baixa renda e usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica no montante de R\$ 9,6 milhões no 2T19 (R\$ 5,1 milhões no 2T18). O valor foi registrado pela Companhia como receita operacional.

## 4.3 Custos e Despesas Operacionais

As despesas operacionais, excluindo os custos de construção, totalizaram R\$ 122,1 milhões no 2T19, aumento de 25,7% (R\$ 25 milhões), quando comparado com o mesmo trimestre de 2018. Ao comparar o PMSO entre o 2T19 e o 2T18, há melhora de R\$ 7,2 milhões principalmente em função da queda de R\$ 15,0 milhões na linha de outros, explicada por um menor pagamento de indenizações cíveis entre os trimestres.

A composição das despesas operacionais pode ser assim demonstrada:

Composição das despesas operacionais Valores em R\$ milhões	2º Trimestre			1º Semestre		
	2T19	2T18	Var. %	6M19	6M18	Var. %
<b>1 Custos e Despesas não controláveis</b>	<b>68,3</b>	<b>64,4</b>	<b>+ 6,1</b>	<b>166,0</b>	<b>156,8</b>	<b>+ 5,9</b>
1.1 Energia comprada	64,5	61,7	+ 4,5	161,8	152,1	+ 6,4
1.2 Transporte de potência elétrica	3,8	2,7	+ 40,7	4,2	4,7	- 10,6
<b>2 Custos e Despesas controláveis</b>	<b>58,6</b>	<b>26,8</b>	<b>+ 118,7</b>	<b>103,1</b>	<b>62,1</b>	<b>+ 66,0</b>
<b>2.1 PMSO</b>	<b>40,4</b>	<b>47,6</b>	<b>- 15,1</b>	<b>85,1</b>	<b>85,6</b>	<b>- 0,6</b>
2.1.1 Pessoal	16,1	12,7	+ 26,8	39,5	26,3	+ 50,2
2.1.2 Fundo de pensão	0,2	0,2	-	0,4	0,5	- 20,0
2.1.3 Material	0,9	0,4	+ 125,0	1,3	0,8	+ 62,5
2.1.4 Serviços de terceiros	19,6	15,7	+ 24,8	34,6	31,9	+ 8,5
2.1.5 Outras	3,6	18,6	- 80,6	9,3	26,1	- 64,4
✓ Multas e compensações	5,4	7,5	- 28,0	5,8	8,1	- 28,4
✓ Contingências (liquidação de ações cíveis)	0,8	1,4	- 42,9	4,1	1,7	+ 141,2
✓ Outros	(2,6)	9,7	-	(0,6)	16,3	-
<b>2.2 Provisões/Reversões</b>	<b>18,2</b>	<b>(20,8)</b>	<b>-</b>	<b>18,0</b>	<b>(23,5)</b>	<b>-</b>
2.2.1 Contingências	10,2	(3,2)	-	11,5	(5,0)	-
2.2.2 Devedores duvidosos	8,0	(17,6)	-	6,5	(18,5)	-
<b>3 Demais receitas/despesas</b>	<b>(4,8)</b>	<b>5,9</b>	<b>-</b>	<b>7,9</b>	<b>11,9</b>	<b>- 33,6</b>
3.1 Depreciação e amortização	(4,8)	5,9	-	8,0	11,9	- 32,8
3.2 Outras receitas/despesas	-	-	-	(0,1)	-	-
<b>Total Custos e Despesas Operacionais (1+2+3, s/ construção)</b>	<b>122,1</b>	<b>97,1</b>	<b>+ 25,7</b>	<b>277,0</b>	<b>230,8</b>	<b>+ 20,0</b>
Custo de construção (*)	40,3	12,1	+ 233,1	58,8	15,5	+ 279,4
<b>Total Custos e Despesas Operacionais (1+2+3, c/ construção)</b>	<b>162,4</b>	<b>109,2</b>	<b>+ 48,7</b>	<b>335,8</b>	<b>246,3</b>	<b>+ 36,3</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.

#### 4.4 Lucro Líquido e Geração de Caixa

No 2T19, a Eletroacre registrou prejuízo de R\$ 9,8 milhões, contra lucro de R\$ 124,9 milhões no 2T18. Por sua vez, a perda de caixa (EBITDA Ajustado) apurada no 2T19 foi de R\$ 11,1 milhões, contra geração de R\$ 170,4 milhões registrados no 2T18. Importante destacar que no 2T18 foi a Eletroacre procedeu o reconhecimento do de ativo regulatório (CVA) no valor de R\$ 175,5 milhões, referentes aos empréstimos da RGR que a distribuidora recebeu enquanto estava operando sob forma de Designação.

A evolução do lucro/prejuízo e da geração de caixa da Companhia foi a seguinte:

Composição da Geração de Caixa Valores em R\$ milhões	2º Trimestre			1º Semestre		
	2T19	2T18	Var. %	6M19	6M18	Var. %
<b>(=) Lucro (Prejuízo) Líquido</b>	<b>(9,8)</b>	<b>124,9</b>	<b>-</b>	<b>(20,5)</b>	<b>80,1</b>	<b>-</b>
(-) Contribuição social e imposto de renda	(0,1)	(14,9)	- 99,3	(1,9)	(14,9)	- 87,2
(-) Resultado financeiro	(1,2)	(19,4)	- 93,8	(9,1)	(42,1)	- 78,4
(-) Depreciação e amortização	4,8	(5,9)	-	(8,0)	(11,9)	- 32,8
<b>(=) Geração de caixa (EBITDA)</b>	<b>(13,3)</b>	<b>165,1</b>	<b>-</b>	<b>(1,5)</b>	<b>149,0</b>	<b>-</b>
(+) Receita de acréscimos moratórios	2,3	5,3	- 56,6	4,7	9,5	- 50,5
<b>(=) Geração ajustada de caixa (EBITDA Ajustado)</b>	<b>(11,1)</b>	<b>170,4</b>	<b>-</b>	<b>3,2</b>	<b>158,5</b>	<b>- 98,0</b>
Margem do EBITDA Ajustado (%)	(7,2)	63,5	- 70,7 p.p	1,0	41,3	- 40,3 p.p

## 5 Estrutura de Capital

### 5.1 Caixa e Endividamento

Em 30 de junho de 2019, o saldo de caixa, equivalentes de caixa e aplicações financeiras da Companhia totalizou R\$ 390,1 milhões, que incluem os créditos referentes à subvenção tarifária e baixa renda (CDE) e Conta de Compensação dos Valores da Parcela A (CVA). Por sua vez, a dívida líquida da Companhia, que incluem empréstimos, financiamentos, arrendamentos, encargos financeiros, parcelamento de impostos, fundo de pensão, créditos setoriais e instrumentos financeiros derivativos líquidos, passou de R\$ 185,1 milhões em 31 de março para R\$ 340,9 milhões em 30 de junho de 2019.

A seguir, a evolução das dívidas de curto e longo prazo da Companhia:

Descrição Valores em R\$ milhões	30/06/2019	31/03/2019	31/12/2018
<b>Circulante</b>	<b>22,4</b>	<b>25,0</b>	<b>243,6</b>
Empréstimos e financiamentos	-	-	212,3
Debêntures	0,7		
Encargos de dívidas	0,3	1,7	0,3
Parcelamento de impostos e benefícios a empregados	-	1,8	9,9
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	21,4	21,5	21,1
<b>Não Circulante</b>	<b>708,6</b>	<b>534,0</b>	<b>701,2</b>
Empréstimos e financiamentos	560,3	546,7	723,7
Debêntures	183,0		
Instrumentos financeiros derivativos líquidos	(34,7)	(12,7)	(22,5)
<b>Total das dívidas</b>	<b>731,0</b>	<b>559,0</b>	<b>944,8</b>
(-) Disponibilidades financeiras	87,6	127,9	268,3
<b>Total das dívidas líquidas</b>	<b>643,4</b>	<b>431,1</b>	<b>676,5</b>
(-) Créditos CDE (subvenção tarifária e baixa renda)	14,3	11,2	15,2
(-) Créditos CCC (deduzidos do saldo dos fornecedores Petrobras e Eletronorte)	101,4	39,3	(28,6)
(-) Créditos CVA	186,8	195,5	198,7
<b>Total das dívidas líquidas deduzidas de créditos setoriais</b>	<b>340,9</b>	<b>185,1</b>	<b>491,2</b>

(1) EBITDA Ajustado = EBITDA + Receitas de acréscimos moratórios.

## 6 Investimentos

No 2T19, a Eletroacre investiu 303,6% a mais em relação ao 2T18, totalizando R\$ 44,8 milhões, com foco em projetos que visam ao aprimoramento da qualidade dos serviços prestados e satisfação dos seus clientes. Os investimentos em ativos elétricos somaram R\$ 44,2 milhões, 98,7% do total.

Os investimentos realizados no período foram os seguintes:

Descrição Valores em R\$ milhões	2º Trimestre			1º Semestre		
	2T19	2T18	Var. %	6M19	6M18	Var. %
Ativo Elétrico	44,2	12,1	+ 265,3	63,8	13,0	+ 390,8
Obrigações Especiais	(2,6)	(1,0)	+ 160,0	9,0	13,1	- 31,3
Ativo não Elétrico	3,2	-	-	3,3	0,1	+ 3.200,0
<b>Total dos Investimentos</b>	<b>44,8</b>	<b>11,1</b>	<b>+ 303,6</b>	<b>76,1</b>	<b>26,2</b>	<b>+ 190,5</b>

(\*) As "Obrigações Especiais" são recursos aportados pela União, Estados, Municípios e Consumidores para a concessão e não compõe a Base de Remuneração Regulatória da distribuidora.

## 7 Serviços prestados pelo auditor independente

A remuneração total da Ernst & Young Auditores Independentes pela revisão contábil das demonstrações financeiras da Companhia no primeiro semestre de 2019 foi de R\$ 164 mil.

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

**COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ACRE**  
**BALANÇO PATRIMONIAL**  
(Em milhares de reais)

	30/06/2019	31/12/2018
<b>Ativo</b>		
<b>Circulante</b>		
Caixa e equivalente de caixa	6.553	21.062
Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados	81.026	250.702
Consumidores e concessionárias	170.534	108.459
Estoques	2.907	1.562
Tributos a recuperar	34.830	29.340
Ativos financeiros setoriais	52.910	83.415
Outros créditos	80.847	56.641
<b>Total do circulante</b>	<b>429.607</b>	<b>551.181</b>
<b>Não circulante</b>		
Realizável a longo prazo		
Consumidores e concessionárias	116.698	111.493
Ativos financeiros setoriais	166.847	157.849
Tributos a recuperar	5.123	2.032
Cauções e depósitos vinculados	7.853	7.547
Instrumentos financeiros derivativos	34.764	22.531
Ativo financeiro indenizável da concessão	9.239	3.020
Outros créditos	55.816	-
<b>Não circulante</b>	<b>396.340</b>	<b>304.472</b>
Investimentos	-	1.654
Imobilizado	4.386	6.164
Intangível	592.420	537.936
<b>Total do não circulante</b>	<b>993.146</b>	<b>850.226</b>
<b>Total do ativo</b>	<b>1.422.753</b>	<b>1.401.407</b>

## 2. Balanço Patrimonial Passivo

**COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ACRE**  
**BALANÇO PATRIMONIAL**  
 (Em milhares de reais)

	30/06/2019	31/12/2018
<b>Passivo</b>		
<b>Circulante</b>		
Fornecedores	126.953	122.785
Encargos de dívidas	268	289
Empréstimos e financiamentos	-	212.327
Debêntures	691	-
Impostos e contribuições sociais	49.234	35.390
Parcelamento de impostos	-	9.857
Obrigações estimadas	3.637	6.219
Contribuição de iluminação pública	7.312	8.945
Passivos financeiros setoriais	25.196	39.234
Instrumentos financeiros derivativos	21.449	21.174
Outras passivos	66.350	66.147
<b>Total do circulante</b>	<b>301.090</b>	<b>522.367</b>
<b>Não circulante</b>		
Empréstimos e financiamentos	560.331	723.744
Debêntures	182.998	-
Impostos e contribuições sociais	26	-
Imposto de renda e contribuição social diferido	1.882	-
Débitos com partes relacionadas	307.405	75.553
Provisões para riscos trabalhistas, cíveis e fiscais	173.425	201.772
Passivos financeiros setoriais	7.791	3.333
Outras contas a pagar	107	2.059
<b>Total do não circulante</b>	<b>1.233.965</b>	<b>1.006.461</b>
<b>Patrimônio líquido</b>		
Capital social	863.943	863.943
Reservas de capital	62	(35.569)
Outros resultados abrangentes	(558)	(558)
Lucros (Prejuízos) acumulados	(975.749)	(955.237)
<b>Total do Patrimônio Líquido</b>	<b>(112.302)</b>	<b>(127.421)</b>
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>	<b>1.422.753</b>	<b>1.401.407</b>



## 3. Demonstrações de Resultados

**COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ACRE**  
**DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO**  
 (Em milhares de reais)

	2T19	2T18	6M19	6M18
<b>Receita operacional bruta</b>				
Fornecimento de energia elétrica	184.112	145.257	355.445	288.683
Suprimento de energia elétrica	4.845	3.078	58.188	7.704
Disponibilidade do Sistema Elétrico	1.516	566	2.991	1.122
Receita de construção	40.262	12.072	58.815	15.529
Outras receitas	4.270	186.607	7.106	218.128
	<b>235.005</b>	<b>347.580</b>	<b>482.545</b>	<b>531.166</b>
<b>Deduções à receita operacional</b>				
ICMS faturado	42.978	30.658	79.156	62.621
PIS, Cofins e ISS	17.888	31.082	37.249	48.128
Encargos setoriais - Bandeiras tarifárias	1.839	99	1.833	5.504
Outras (TFSEE, CDE, P&D e PEE)	18.855	17.201	38.041	31.391
	<b>81.560</b>	<b>79.040</b>	<b>156.279</b>	<b>147.644</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>153.445</b>	<b>268.540</b>	<b>326.266</b>	<b>383.522</b>
<b>Despesas operacionais</b>				
Energia elétrica comprada	64.457	61.731	161.800	152.070
Encargos de uso do sistema	3.812	2.747	4.194	4.719
Pessoal	16.069	12.701	39.547	26.338
Entidade de previdência privada	155	234	375	527
Material	859	374	1.302	791
Serviços de terceiros	19.639	15.733	34.588	31.865
Depreciação e amortização	(4.840)	5.877	7.999	11.922
Provisão para crédito de liquidação duvidosa / contingência	18.173	(20.832)	18.034	(23.506)
Custo de construção	40.262	12.072	58.815	15.529
Outras despesas	3.522	18.582	9.262	26.100
Outras Receitas/Despesas operacionais	(49)	-	(96)	-
	<b>162.059</b>	<b>109.219</b>	<b>335.820</b>	<b>246.355</b>
<b>Resultado antes das receitas e despesas financeiras</b>	<b>(8.614)</b>	<b>159.321</b>	<b>(9.554)</b>	<b>137.167</b>
<b>Resultado financeiro</b>				
Receita de aplicações financeira	2.454	473	4.961	558
Variação monetária e acréscimo moratório	2.287	5.291	4.667	9.540
Outras receitas financeiras	44.561	20.365	50.019	23.670
Encargos de dívidas - juros	(3.970)	(8.538)	(8.841)	(23.452)
Encargos dívidas - variação monetária e cambial	725	(13.855)	(517)	(22.847)
Marcação mercado de dívidas e derivativos	13	-	13	-
Outras despesas financeiras	(47.256)	(23.185)	(59.378)	(29.588)
	<b>(1.186)</b>	<b>(19.449)</b>	<b>(9.076)</b>	<b>(42.119)</b>
<b>Resultado antes dos tributos</b>	<b>(9.800)</b>	<b>139.872</b>	<b>(18.630)</b>	<b>95.048</b>
Contribuição social e imposto de renda	(50)	(14.933)	(1.883)	(14.933)
<b>Lucro líquido do período</b>	<b>(9.850)</b>	<b>124.939</b>	<b>(20.513)</b>	<b>80.115</b>

## Conselho de Administração

---

**Ivan Müller Botelho**  
Presidente

**Ricardo Perez Botelho**  
Vice-Presidente

**Marcelo Silveira da Rocha**  
Conselheiro

## Diretoria Executiva

---

**José Adriano Mendes Silva**  
Diretor Presidente

**Maurício Perez Botelho**  
Diretor Financeiro

**Fernando Cezar Maia**  
Diretor de Assuntos Regulatórios e Estratégia

**José Marcos Chaves de Melo**  
Diretor de Suprimentos e Logística

**Daniele Araújo Salomão Castelo**  
Diretora de Gestão de Pessoas

**Ricardo Alexandre Xavier Gomes**  
Diretor Técnico e Comercial

**Gioreli de Sousa Filho**  
Diretor sem designação específica

**Antônio Vasconcelos de Negreiros**  
Diretor sem designação específica

**Vicente Cortes de Carvalho**  
Diretor Contábil, Tributário e Patrimonial

**Lucas Enrichi Fiorese**  
Contador  
CRC AC-001865/O-1