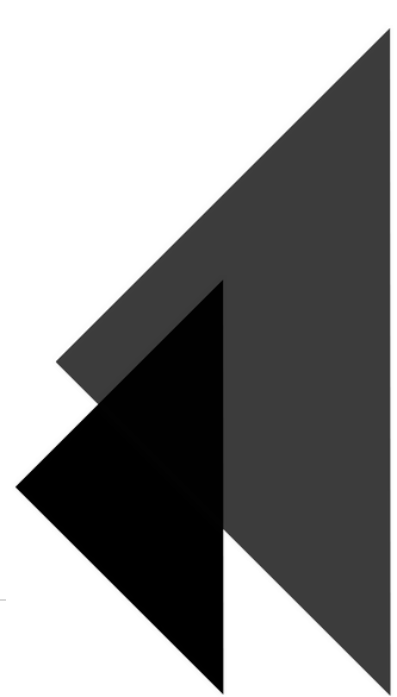




Ministério de Minas e Energia  
Secretaria de Energia Elétrica  
Departamento de Gestão do Setor Elétrico

# INFORMATIVO

## GESTÃO DO SETOR ELÉTRICO



# **Ministério de Minas e Energia**

## **Ministro**

Fernando Coelho Filho

## **Secretário-Executivo**

Paulo Pedrosa

## **Secretário de Energia Elétrica**

Fábio Lopes Alves

## **Secretário Ajdunto**

Ildo Wilson Grüdtner

## **Diretor do Departamento de Gestão do Setor Elétrico**

Robésio Maciel de Sena

**Elaboração:**

Equipe do Departamento de Gestão do Setor Elétrico

Email: [dgse@mme.gov.br](mailto:dgse@mme.gov.br)

Ressalva: A reprodução de textos, figuras, informações deste Informativo não é permitida para fins comerciais. Para outros usos a reprodução é permitida.

# SUMÁRIO

1. Apresentação..... Página 4
2. Composição da Receita Global de Distribuição..... Página 5
3. Encargos Setoriais no Setor Elétrico..... Página 9
4. Indicadores de Qualidade do Serviço..... Página 14
5. Tarifas de Energia Elétrica..... Página 23
6. Tarifas de Resolução Homologatória..... Página 33
7. Tributos na Energia Elétrica..... Página 45
8. Comercialização de Energia Elétrica..... Página 47
9. Temas Gerais..... Página 55



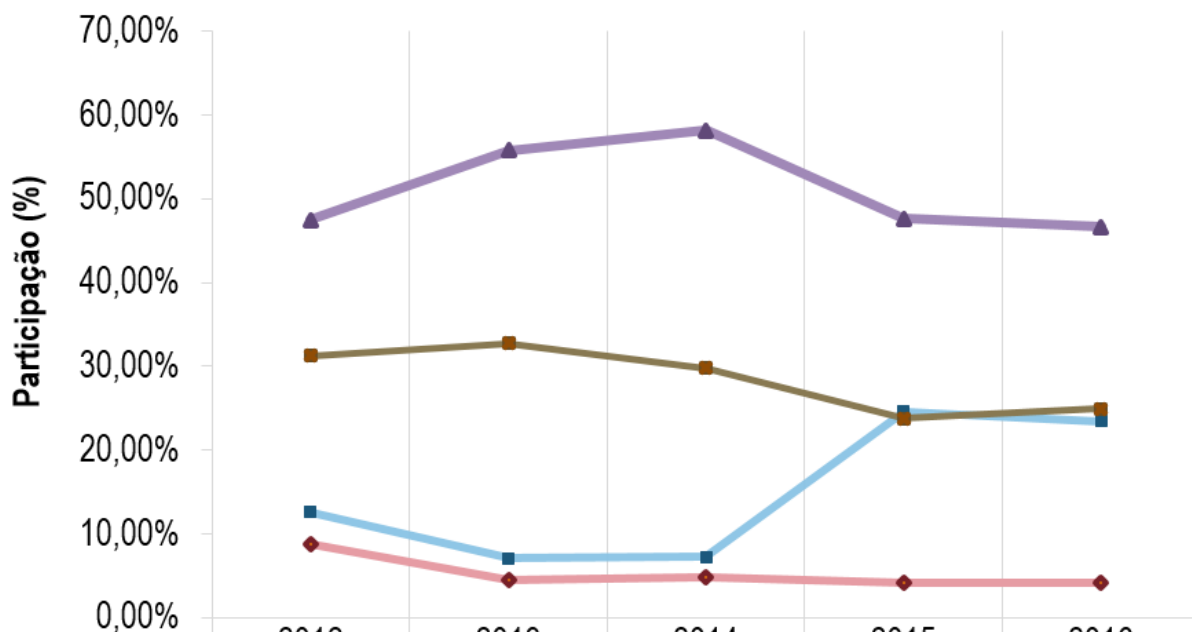
# 1. Apresentação

O Informativo “Gestão do Setor Elétrico” tem por objetivo apresentar as informações sobre tarifas de energia elétrica, tributos e encargos setoriais, que retratam a sua evolução das tarifas de energia elétrica e a dinâmica regulatória nos processos de reajustes tarifários anuais, revisões periódicas e revisões extraordinárias.

Os temas aqui abordados são pesquisados e organizados pelo Departamento de Gestão do Setor Elétrico - DGSE, mas não se esgotam nesse periódico em razão da sua densidade, importância e complexidade do cenário do Sistema Elétrico.

## **2. Receita Global de Distribuição e Detalhamento da Compra de Energia**

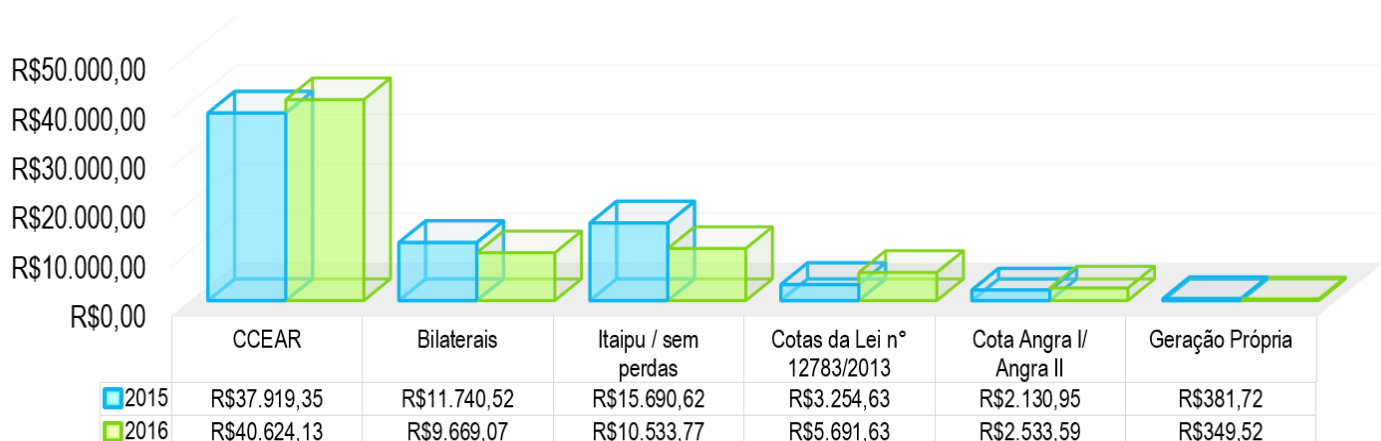
**Comparativo entre período: 2012-2016**  
**Participação das Parcelas A e B na Composição da Receita Requerida**



◆ Encargos de Transmissão	8,80%	4,41%	4,82%	4,07%	4,10%
■ Encargos Setoriais	12,55%	7,10%	7,23%	24,59%	23,40%
▲ Energia Comprada	47,42%	55,74%	58,18%	47,60%	46,60%
■ Parcela B	31,23%	32,76%	29,77%	23,74%	24,91%

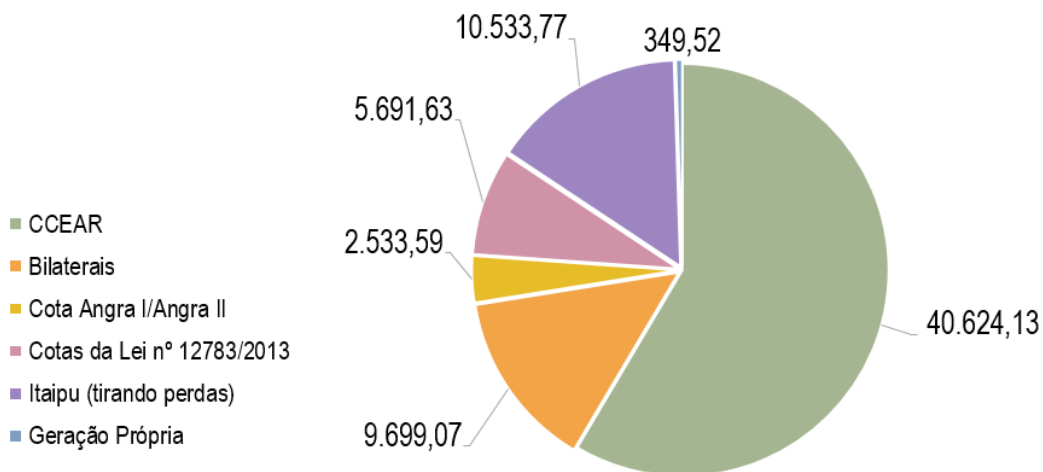
**Observação:** Parcela A = Encargos de Transmissão + Encargos Setoriais + Energia Comprada

**Comparativo entre anos 2015 - 2016**  
**Composição da Energia Comprada - R\$ Milhões**



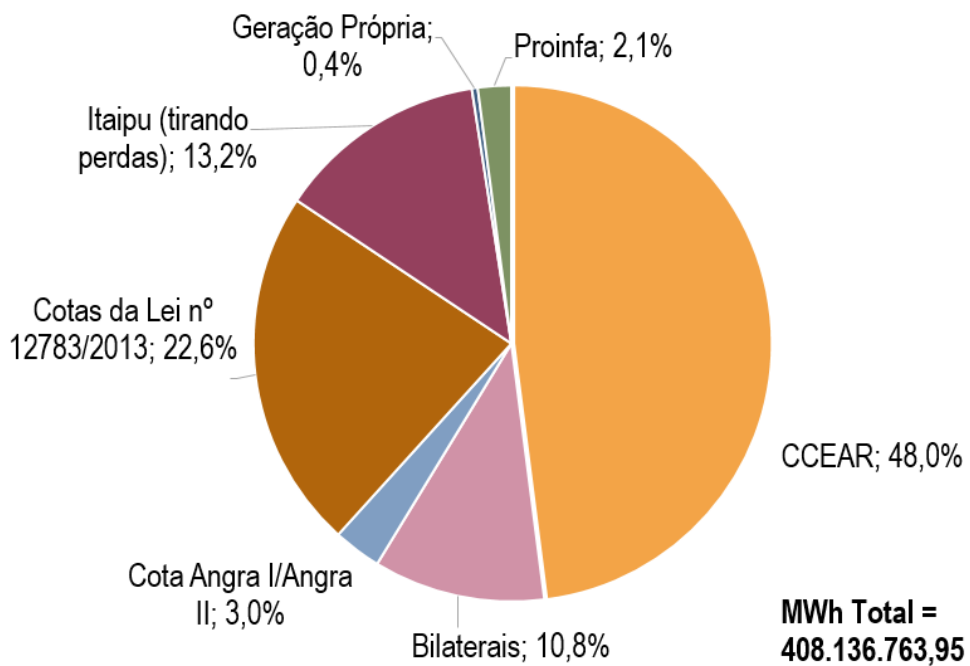
**Observação:** A despesa com Proinfa é considerada pela ANEEL como Encargo Setorial e não despesa com Energia Comprada

### Detalhamento da Energia Comprada em R\$ milhões - 2016



Total Despesa com Energia Comprada = R\$ 69.431.700.681,51

### Detalhamento da Energia Comprada em MWh - 2016

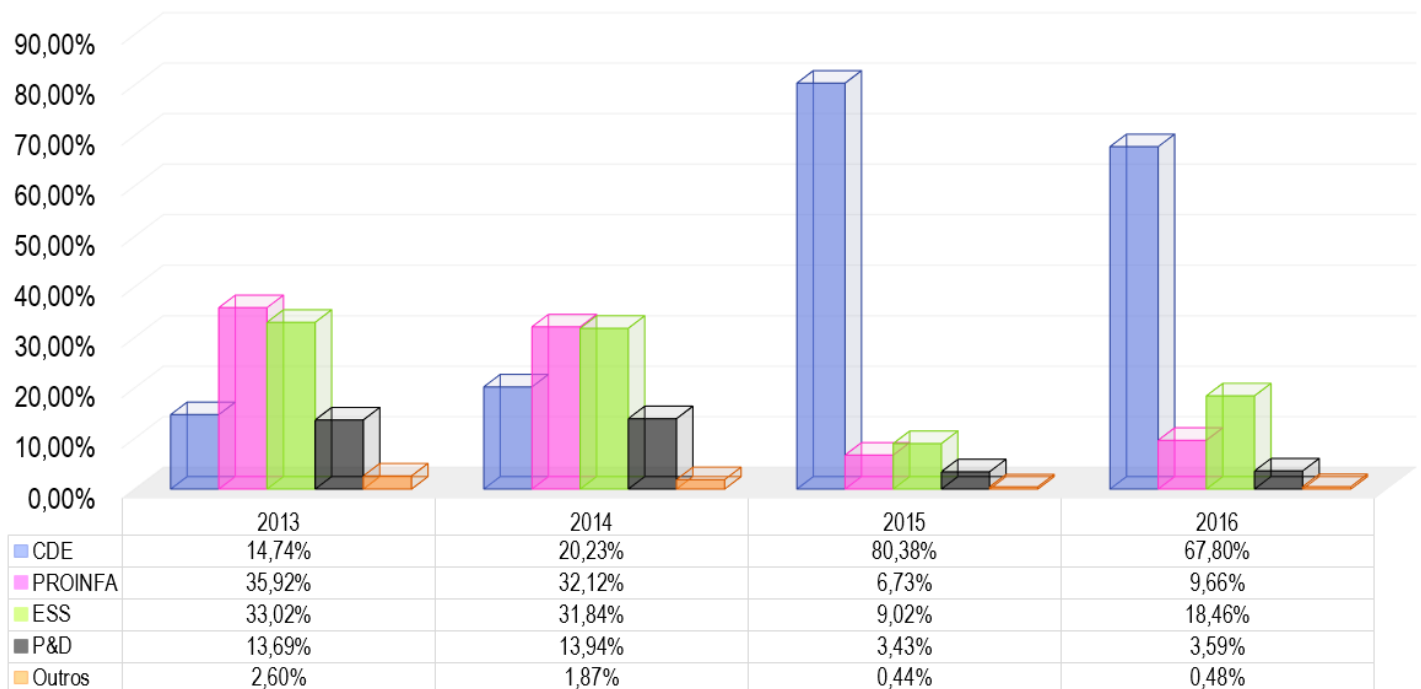






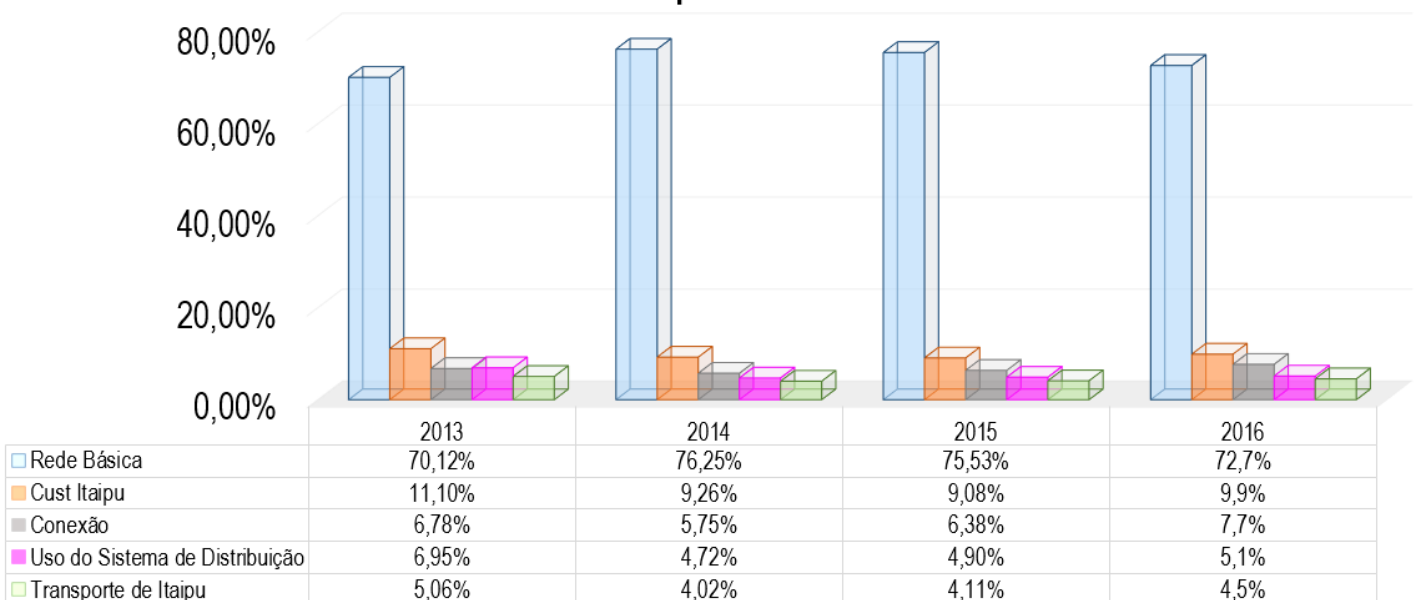
## **3.Encargos do Setor Elétrico**

**Comparativo entre período: 2013 - 2016**  
**Participação (%) dos itens que compõem os Encargos Setoriais na**  
**Receita Requerida das Distribuidoras**

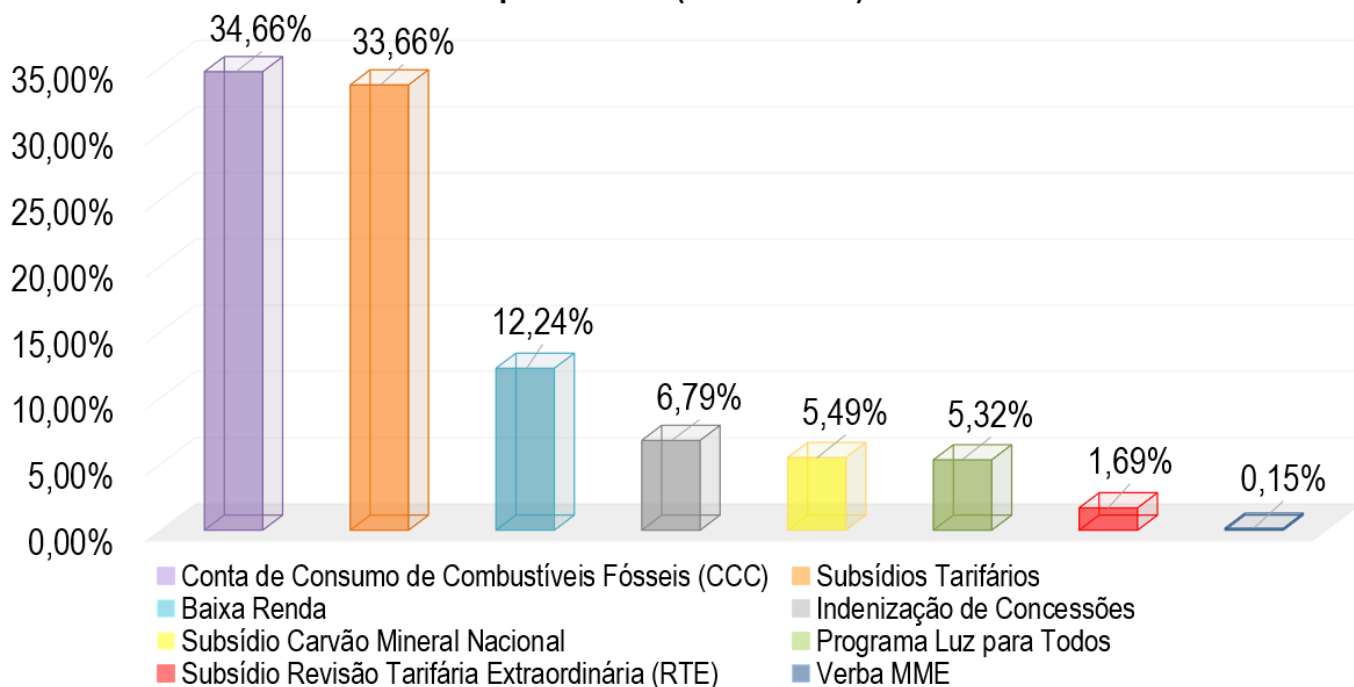


**Observação:** Outros englobam TFSEE, CFRH, ONS.

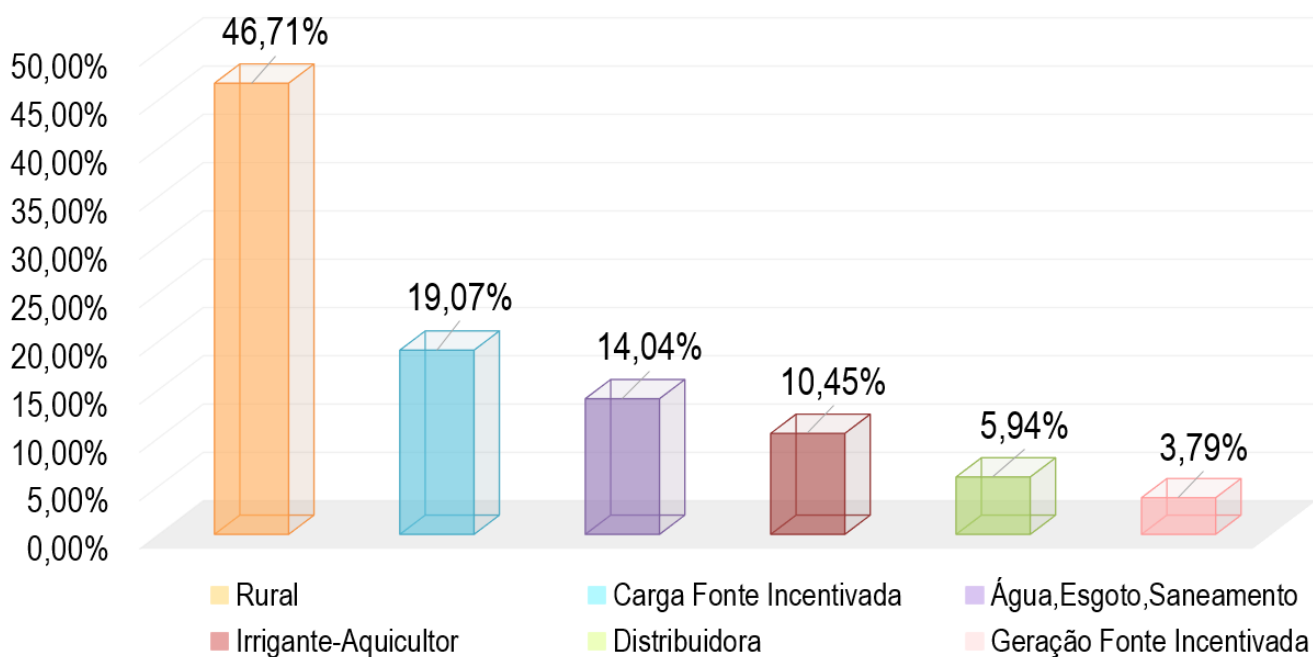
**Comparativo entre período: 2013 - 2016**  
**Participação (%) dos itens que compõem os Encargos de Transmissão na**  
**Receita Requerida das Distribuidoras**



### Despesas CDE (R\$ milhões) - Ano 2016

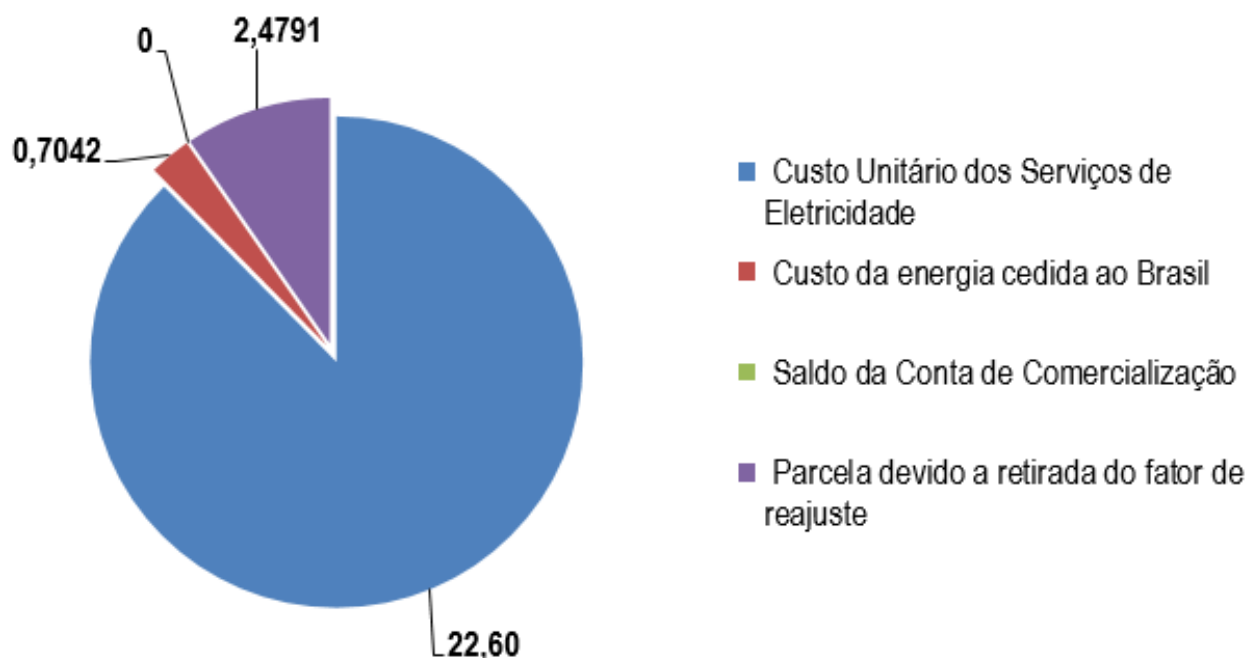


### CDE Subsídios Tarifários - Ano 2016



## Composição da Tarifa de Repasse de Itaipu – 2016

Componentes da Tarifa de Repasse da Potência de Itaipu - 2016  
US\$/kWmês



COMPONENTES DA TARIFA DE REPASSE DA POTÊNCIA DE ITAIPU	2014	2015	2016	Variação	Participação
(1) Custo Unitário dos Serviços de Eletricidade (US\$/kW.mês)	22,60	22,60	22,60	0,00%	0,00%
(2) Custo da energia cedida ao Brasil (US\$/kW.mês)	0,7478	0,7387	0,7042	-4,67%	-0,09%
(3) Saldo da Conta de Comercialização (US\$/kW.mês)	-	11,79	-	100,00%	-30,97%
(4) Parcela devido a retirada do fator de reajuste (US\$/kW.mês)	2,7017	2,9396	2,4791	-15,67%	-1,21%
<b>Tarifa de Repasse = (1) + (2) + (3) + (4) (US\$/kW.mês)</b>	<b>26,05</b>	<b>38,07</b>	<b>25,78</b>	<b>-32,27%</b>	<b>-32,27%</b>
<b>Variação anual (%)</b>		<b>46,14%</b>	<b>-32,27%</b>		

Fonte: Resolução Homologatória ANEEL nº 2001, de 15/12/2015.

Processo nº 48500.005213/2015-16

## Histórico da Participação dos Encargos na Receita Requerida das Distribuidoras

Encargos	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
RGR	1,82%	1,55%	1,50%	1,40%	0,99%	0,86%	0,87%	0,98%	0,92%	0,52%	1,16%	1,04%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
CCC	4,96%	5,53%	3,71%	5,09%	5,14%	6,30%	3,67%	3,79%	2,97%	5,49%	5,70%	2,92%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
CFRH	0,28%	0,13%	0,18%	0,17%	0,08%	0,01%	0,01%	0,01%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
TFSEE	0,22%	0,19%	0,20%	0,23%	0,26%	0,25%	0,27%	0,25%	0,21%	0,22%	0,22%	0,21%	0,18%	0,13%	0,11%	0,11%
CDE	0,00%	0,00%	2,03%	2,47%	2,98%	3,31%	3,45%	3,27%	3,46%	3,25%	3,24%	3,46%	1,05%	1,46%	19,77%	15,84%
PROINFA	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,56%	0,87%	1,12%	1,70%	1,89%	1,73%	2,00%	2,55%	2,32%	1,65%	2,26%
P&D	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,55%	0,91%	0,92%	0,94%	1,09%	1,16%	1,14%	1,07%	0,97%	1,01%	0,84%	0,84%
ESS	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,23%	0,10%	0,74%	1,28%	1,39%	1,59%	1,84%	2,34%	2,31%	2,22%	4,31%
ONS	0,09%	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%	0,005%	0,005%	0,004%	0,004%	0,004%	0,004%	0,004%	0,004%	0,003%	0,003%	0,003%
<b>TOTAL ENCARGOS SETORIAIS</b>	<b>7,37%</b>	<b>7,41%</b>	<b>7,62%</b>	<b>9,37%</b>	<b>10,00%</b>	<b>12,43%</b>	<b>10,16%</b>	<b>11,10%</b>	<b>11,65%</b>	<b>13,91%</b>	<b>14,78%</b>	<b>12,55%</b>	<b>7,10%</b>	<b>7,25%</b>	<b>24,60%</b>	<b>23,36%</b>
TRANSPORTE DE ITAIPU	0,56%	0,61%	0,59%	0,63%	0,66%	0,61%	0,58%	0,63%	0,61%	0,58%	0,55%	0,55%	0,22%	0,19%	0,17%	0,19%
REDE BÁSICA CI	5,27%	6,71%	5,36%	5,51%	3,98%	0,78%	0,03%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
REDE BÁSICA FORA DOS CONTRATOS INICIAIS	0,00%	0,00%	1,07%	2,02%	3,49%	5,58%	6,23%	6,49%	6,50%	6,74%	6,48%	6,80%	3,09%	3,01%	3,07%	3,01%
CUST ITAIPU	0,00%	0,00%	0,06%	0,23%	0,26%	0,40%	0,49%	0,54%	0,50%	0,49%	0,46%	0,47%	0,49%	0,41%	0,37%	0,41%
CONEXÃO	0,74%	1,17%	1,40%	1,41%	1,00%	0,81%	0,82%	0,54%	0,52%	0,51%	0,54%	0,54%	0,30%	0,32%	0,26%	0,32%
CUSD	0,00%	0,00%	0,21%	0,26%	0,30%	0,49%	0,43%	0,48%	0,90%	0,46%	0,43%	0,43%	0,31%	0,21%	0,20%	0,21%
<b>TOTAL ENCARGOS DE TRANSMISSÃO</b>	<b>6,56%</b>	<b>8,49%</b>	<b>8,70%</b>	<b>10,06%</b>	<b>9,69%</b>	<b>8,67%</b>	<b>8,59%</b>	<b>8,68%</b>	<b>9,03%</b>	<b>8,78%</b>	<b>8,46%</b>	<b>8,80%</b>	<b>4,41%</b>	<b>4,13%</b>	<b>4,07%</b>	<b>4,13%</b>
<b>TOTAL DE ENCARGOS / RECEITA REQUERIDA</b>	<b>13,93%</b>	<b>15,90%</b>	<b>16,32%</b>	<b>19,43%</b>	<b>19,69%</b>	<b>21,09%</b>	<b>18,75%</b>	<b>19,78%</b>	<b>20,68%</b>	<b>22,69%</b>	<b>23,25%</b>	<b>21,35%</b>	<b>11,51%</b>	<b>11,38%</b>	<b>28,67%</b>	<b>27,49%</b>

Fonte: Dados dos Reajustes/Revisões Tarifárias - ANEEL

## **4. Indicadores da Qualidade do Serviço**

### **Perdas-Técnicas e Não-Técnicas**

## Perdas Técnicas e Não-Técnicas

Fonte: SAMP/ANEEL

Empresa	Ano	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Real) (1) = (3) - (2)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Real) (2)	Perdas Totais / Energia Injetada (Real) (3)	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Regulatório)* (4) = (6) - (5)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Regulatório) (5)	Perdas Totais / Energia Injetada (Regulatório) (6)
AES SUL	2010	1,10%	9,14%	10,24%	2,80%	7,09%	9,89%
AES SUL	2011	1,13%	8,81%	9,94%	2,53%	7,09%	9,62%
AES SUL	2012	1,22%	8,37%	9,59%	2,32%	7,09%	9,41%
AES SUL	2013	1,21%	7,90%	9,11%	2,04%	6,70%	8,74%
AES SUL	2014	0,97%	7,26%	8,23%	2,10%	6,56%	8,66%
AES SUL	2015	1,08%	8,50%	9,58%	2,06%	6,56%	8,62%
AES SUL	2016	2,83%	7,67%	10,50%	2,08%	6,56%	8,64%
AME	2010	40,32%	2,05%	42,37%	9,98%	7,71%	17,69%
AME	2011	65,81%	1,64%	67,45%	9,06%	7,71%	16,76%
AME	2012	37,34%	1,72%	39,06%	9,37%	7,71%	17,08%
AME	2013	36,08%	2,50%	38,58%	10,16%	7,72%	17,88%
AME	2014	37,17%	1,76%	38,93%	12,92%	7,77%	20,69%
AME	2015	32,52%	7,76%	40,28%	13,65%	7,77%	21,42%
AME	2016	38,34%	4,83%	43,17%	12,80%	7,77%	20,57%
AMPLA	2010	13,02%	7,06%	20,08%	11,49%	7,06%	18,55%
AMPLA	2011	11,41%	7,06%	18,47%	11,29%	7,06%	18,35%
AMPLA	2012	12,06%	7,06%	19,12%	10,42%	7,06%	17,48%
AMPLA	2013	11,48%	7,06%	18,54%	9,83%	7,06%	16,89%
AMPLA	2014	11,70%	7,97%	19,67%	9,33%	7,97%	17,30%
AMPLA	2015	11,88%	8,18%	20,06%	8,75%	8,18%	16,93%
AMPLA	2016	11,61%	8,18%	19,79%	8,02%	8,18%	16,20%
BANDEIRANTE	2010	5,63%	5,46%	11,09%	4,96%	5,04%	10,00%
BANDEIRANTE	2011	4,74%	5,54%	10,28%	4,63%	5,02%	9,65%
BANDEIRANTE	2012	4,72%	5,50%	10,22%	4,40%	4,96%	9,36%
BANDEIRANTE	2013	4,34%	5,53%	9,86%	4,01%	4,96%	8,97%
BANDEIRANTE	2014	3,94%	5,54%	9,48%	3,72%	4,96%	8,68%
BANDEIRANTE	2015	3,55%	5,41%	8,97%	3,44%	4,87%	8,31%
BANDEIRANTE	2016	3,37%	5,51%	8,89%	3,28%	4,59%	7,87%
BOAVISTA	2010	8,06%	8,07%	16,14%	8,39%	6,62%	15,01%
BOAVISTA	2011	7,71%	8,07%	15,78%	7,44%	6,62%	14,06%
BOAVISTA	2012	4,20%	8,07%	12,27%	6,46%	6,62%	13,08%
BOAVISTA	2013	4,24%	7,89%	12,12%	5,14%	6,69%	11,83%
BOAVISTA	2014	4,64%	7,04%	11,68%	4,43%	7,04%	11,47%
BOAVISTA	2015	5,84%	7,04%	12,88%	4,06%	7,04%	11,10%
BOAVISTA	2016	4,92%	6,46%	11,38%	3,72%	7,04%	10,76%
CAIUA	2010	0,36%	7,49%	7,85%	1,46%	6,57%	8,03%
CAIUA	2011	0,40%	7,80%	8,20%	1,49%	6,57%	8,06%
CAIUA	2012	0,40%	7,48%	7,88%	0,97%	6,63%	7,60%
CAIUA	2013	0,40%	7,55%	7,95%	0,67%	6,66%	7,33%
CAIUA	2014	0,73%	7,04%	7,77%	0,68%	6,66%	7,34%
CAIUA	2015	1,15%	6,40%	7,56%	0,69%	6,66%	7,35%
CAIUA	2016	1,10%	6,24%	7,35%	0,71%	6,87%	7,58%
CEA	2010	26,16%	13,21%	39,37%	0,00%	0,00%	0,00%
CEA	2011	28,67%	11,51%	40,18%	0,00%	0,00%	0,00%
CEA	2012	29,98%	11,73%	41,71%	0,00%	0,00%	0,00%
CEA	2013	28,10%	10,59%	38,69%	0,00%	0,00%	0,00%
CEA	2014	29,92%	11,50%	41,42%	0,00%	0,00%	0,00%
CEA	2015	29,77%	11,62%	41,39%	0,00%	0,00%	0,00%
CEA	2016	28,85%	11,50%	40,35%	0,00%	0,00%	0,00%

Empresa	Ano	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Real) (1) = (3) - (2)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Real) (2)	Perdas Totais / Energia Injetada (Real) (3)	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Regulatório)* (4) = (6) - (5)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Regulatório) (5)	Perdas Totais / Energia Injetada (Regulatório) (6)
CEAL	2010	23,09%	8,42%	31,51%	10,53%	8,42%	18,95%
CEAL	2011	21,53%	8,42%	29,95%	9,81%	8,42%	18,24%
CEAL	2012	18,52%	8,42%	26,94%	8,66%	8,42%	17,08%
CEAL	2013	17,28%	9,21%	26,50%	7,99%	9,22%	17,21%
CEAL	2014	14,47%	10,34%	24,81%	7,77%	10,34%	18,11%
CEAL	2015	14,78%	10,34%	25,12%	7,46%	10,34%	17,80%
CEAL	2016	16,39%	10,34%	26,73%	6,89%	10,34%	17,23%
CEB	2010	4,69%	8,07%	12,76%	3,25%	9,07%	12,31%
CEB	2011	4,21%	7,50%	11,71%	3,14%	9,07%	12,20%
CEB	2012	3,77%	7,61%	11,39%	2,76%	8,24%	11,00%
CEB	2013	2,46%	8,09%	10,55%	2,38%	7,14%	9,52%
CEB	2014	2,36%	7,83%	10,19%	2,41%	7,14%	9,55%
CEB	2015	3,54%	8,28%	11,83%	2,39%	7,14%	9,53%
CEB	2016	4,49%	6,89%	11,38%	2,38%	6,02%	8,40%
CEEE	2010	14,58%	4,29%	18,87%	7,38%	6,07%	13,45%
CEEE	2011	13,50%	4,34%	17,84%	6,72%	6,07%	12,79%
CEEE	2012	13,80%	4,39%	18,19%	6,16%	6,23%	12,39%
CEEE	2013	13,33%	4,35%	17,68%	5,55%	6,69%	12,24%
CEEE	2014	11,90%	4,52%	16,42%	5,10%	6,69%	11,79%
CEEE	2015	10,92%	5,59%	16,50%	4,45%	6,69%	11,14%
CEEE	2016	13,38%	5,38%	18,76%	3,67%	6,08%	9,75%
CELESC	2010	1,40%	6,11%	7,50%	1,58%	6,17%	7,75%
CELESC	2011	1,27%	6,13%	7,40%	1,59%	6,17%	7,75%
CELESC	2012	0,74%	6,15%	6,89%	1,38%	6,26%	7,64%
CELESC	2013	0,93%	6,29%	7,22%	1,06%	6,40%	7,46%
CELESC	2014	1,44%	6,51%	7,95%	1,09%	6,40%	7,49%
CELESC	2015	1,96%	6,03%	7,99%	1,09%	6,40%	7,49%
CELESC	2016	2,96%	6,03%	8,99%	1,22%	6,23%	7,45%
CELG	2010	2,31%	9,46%	11,77%	1,95%	9,26%	11,22%
CELG	2011	2,50%	9,63%	12,13%	1,93%	9,26%	11,19%
CELG	2012	2,97%	9,36%	12,32%	1,93%	9,26%	11,20%
CELG	2013	2,81%	9,67%	12,48%	1,91%	9,30%	11,22%
CELG	2014	3,50%	9,77%	13,27%	1,91%	9,38%	11,29%
CELG	2015	2,53%	9,38%	11,91%	1,99%	9,38%	11,37%
CELG	2016	2,94%	9,52%	12,46%	1,97%	9,38%	11,35%
CELPA	2010	20,59%	9,95%	30,54%	14,33%	9,95%	24,28%
CELPA	2011	21,64%	9,95%	31,59%	14,88%	10,93%	25,81%
CELPA	2012	24,90%	10,14%	35,05%	16,29%	12,16%	28,45%
CELPA	2013	23,34%	12,16%	35,50%	15,63%	12,16%	27,79%
CELPA	2014	19,07%	12,16%	31,23%	15,79%	12,16%	27,95%
CELPA	2015	17,92%	11,28%	29,20%	15,78%	11,28%	27,06%
CELPA	2016	18,15%	10,15%	28,30%	16,34%	10,15%	26,49%
CELPE	2010	6,21%	8,96%	15,16%	7,27%	8,34%	15,61%
CELPE	2011	7,83%	8,78%	16,61%	6,76%	8,34%	15,10%
CELPE	2012	10,01%	9,36%	19,37%	6,11%	8,34%	14,45%
CELPE	2013	7,86%	9,70%	17,56%	6,28%	8,25%	14,53%
CELPE	2014	6,89%	9,58%	16,47%	6,36%	8,22%	14,58%
CELPE	2015	7,17%	9,40%	16,56%	6,41%	8,22%	14,63%
CELPE	2016	7,25%	9,38%	16,63%	6,42%	8,22%	14,64%
CELTINS	2010	3,73%	10,21%	13,95%	6,20%	10,70%	16,90%
CELTINS	2011	2,07%	11,87%	13,94%	5,60%	10,70%	16,30%
CELTINS	2012	3,17%	12,10%	15,27%	2,85%	12,04%	14,88%
CELTINS	2013	2,01%	12,64%	14,65%	0,62%	13,26%	13,88%
CELTINS	2014	2,79%	12,14%	14,94%	0,62%	13,26%	13,88%
CELTINS	2015	2,84%	11,81%	14,65%	0,62%	13,26%	13,88%
CELTINS	2016	3,03%	11,68%	14,71%	1,96%	11,99%	13,95%



Empresa	Ano	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Real) (1) = (3) - (2)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Real) (2)	Perdas Totais / Energia Injetada (Real) (3)	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Regulatório)* (4) = (6) - (5)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Regulatório) (5)	Perdas Totais / Energia Injetada (Regulatório) (6)
CEMAR	2010	8,90%	13,14%	22,05%	13,70%	12,42%	26,12%
CEMAR	2011	9,23%	11,73%	20,96%	12,24%	12,42%	24,66%
CEMAR	2012	10,05%	10,66%	20,71%	10,59%	12,42%	23,01%
CEMAR	2013	9,35%	9,81%	19,17%	9,89%	11,30%	21,19%
CEMAR	2014	8,05%	9,41%	17,46%	9,98%	9,90%	19,88%
CEMAR	2015	7,50%	10,12%	17,62%	9,84%	9,90%	19,74%
CEMAR	2016	8,10%	9,89%	18,00%	9,77%	9,90%	19,67%
CEMAT	2010	7,90%	9,84%	17,74%	4,98%	9,86%	14,84%
CEMAT	2011	8,51%	9,95%	18,46%	4,39%	9,86%	14,25%
CEMAT	2012	6,87%	10,16%	17,03%	3,99%	9,86%	13,84%
CEMAT	2013	4,84%	10,22%	15,07%	3,60%	9,90%	13,50%
CEMAT	2014	3,73%	10,03%	13,76%	3,38%	9,91%	13,29%
CEMAT	2015	4,83%	9,97%	14,80%	3,12%	9,91%	13,03%
CEMAT	2016	5,33%	9,82%	15,16%	2,87%	9,91%	12,78%
CEMIG	2010	1,83%	10,09%	11,92%	2,90%	9,20%	12,10%
CEMIG	2011	1,43%	9,43%	10,86%	2,93%	9,20%	12,13%
CEMIG	2012	1,55%	10,02%	11,57%	2,94%	9,20%	12,14%
CEMIG	2013	1,45%	9,66%	11,11%	2,79%	8,17%	10,95%
CEMIG	2014	1,56%	10,26%	11,83%	2,90%	7,84%	10,74%
CEMIG	2015	2,38%	10,09%	12,47%	2,97%	7,84%	10,81%
CEMIG	2016	2,41%	10,56%	12,96%	5,01%	7,84%	12,85%
CEPISA	2010	21,63%	12,67%	34,30%	10,72%	13,16%	23,88%
CEPISA	2011	20,31%	12,68%	33,00%	10,16%	13,16%	23,32%
CEPISA	2012	17,64%	12,72%	30,36%	9,87%	13,16%	23,03%
CEPISA	2013	16,42%	13,23%	29,66%	9,51%	12,72%	22,23%
CEPISA	2014	16,83%	12,47%	29,30%	8,79%	12,17%	20,96%
CEPISA	2015	16,86%	13,62%	30,48%	8,00%	12,17%	20,17%
CEPISA	2016	17,13%	11,11%	28,24%	7,43%	12,17%	19,60%
CERON	2010	23,43%	6,07%	29,50%	9,66%	12,74%	22,39%
CERON	2011	15,72%	12,77%	28,49%	8,71%	12,74%	21,45%
CERON	2012	12,11%	12,74%	24,85%	8,16%	12,74%	20,90%
CERON	2013	13,90%	12,74%	26,64%	6,97%	12,47%	19,44%
CERON	2014	11,34%	12,74%	24,08%	6,38%	11,15%	17,53%
CERON	2015	15,47%	11,15%	26,62%	5,55%	11,15%	16,70%
CERON	2016	18,64%	11,15%	29,79%	4,67%	11,15%	15,82%
CERR	2010	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
CERR	2011	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
CERR	2012	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
CERR	2013	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
CERR	2014	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
CERR	2015	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
CERR	2016	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
CFLO	2010	0,42%	2,71%	3,13%	0,00%	2,56%	2,56%
CFLO	2011	-0,02%	2,27%	2,25%	0,00%	2,56%	2,56%
CFLO	2012	0,42%	2,74%	3,16%	0,00%	3,07%	3,07%
CFLO	2013	0,31%	3,11%	3,42%	0,00%	3,11%	3,11%
CFLO	2014	0,26%	3,52%	3,77%	0,00%	2,08%	2,08%
CFLO	2015	0,54%	3,40%	3,94%	0,00%	3,11%	3,11%
CFLO	2016	0,10%	3,51%	3,61%	0,00%	3,74%	3,74%
CHESP	2010	0,40%	11,06%	11,46%	0,57%	9,04%	9,62%
CHESP	2011	2,16%	8,15%	10,31%	0,58%	9,04%	9,62%
CHESP	2012	1,50%	8,78%	10,27%	0,37%	9,59%	9,96%
CHESP	2013	0,81%	10,12%	10,93%	0,00%	10,59%	10,59%
CHESP	2014	0,90%	9,91%	10,81%	0,00%	10,59%	10,59%
CHESP	2015	0,71%	10,42%	11,13%	0,00%	10,59%	10,59%
CHESP	2016	0,79%	11,38%	12,17%	0,13%	8,59%	8,72%
CJE	2010	0,77%	3,71%	4,48%	0,40%	4,56%	4,97%
CJE	2011	1,05%	3,70%	4,74%	0,43%	4,56%	4,99%
CJE	2012	0,56%	3,61%	4,16%	0,42%	3,26%	3,67%
CJE	2013	0,15%	3,66%	3,80%	0,39%	3,14%	3,53%
CJE	2014	0,17%	3,92%	4,09%	0,41%	3,14%	3,55%
CJE	2015	0,56%	3,81%	4,37%	0,41%	3,14%	3,55%
CJE	2016	1,23%	3,40%	4,63%	0,40%	4,18%	4,58%

Empresa	Ano	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Real) (1) = (3) - (2)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Real) (2)	Perdas Totais / Energia Injetada (Real) (3)	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Regulatório)* (4) = (6) - (5)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Regulatório) (5)	Perdas Totais / Energia Injetada (Regulatório) (6)
CLFM	2010	1,54%	7,79%	9,33%	0,18%	9,58%	9,75%
CLFM	2011	1,46%	7,71%	9,17%	0,18%	9,58%	9,76%
CLFM	2012	0,96%	7,76%	8,72%	0,01%	9,50%	9,51%
CLFM	2013	1,48%	7,74%	9,22%	0,00%	9,49%	9,49%
CLFM	2014	1,87%	7,68%	9,54%	0,00%	9,49%	9,49%
CLFM	2015	1,66%	7,93%	9,58%	0,00%	9,49%	9,49%
CLFM	2016	2,77%	7,50%	10,28%	0,46%	7,61%	8,07%
CLFSC	2010	1,02%	7,70%	8,72%	1,37%	9,15%	10,52%
CLFSC	2011	1,35%	7,51%	8,86%	1,25%	9,15%	10,41%
CLFSC	2012	1,84%	7,43%	9,27%	0,60%	8,02%	8,63%
CLFSC	2013	2,07%	7,22%	9,30%	0,53%	7,93%	8,46%
CLFSC	2014	0,18%	7,68%	7,87%	0,54%	7,93%	8,47%
CLFSC	2015	0,24%	8,57%	8,81%	0,55%	7,93%	8,48%
CLFSC	2016	1,17%	8,66%	9,83%	0,45%	7,14%	7,59%
CNEE	2010	0,65%	7,21%	7,86%	0,27%	8,03%	8,31%
CNEE	2011	0,72%	6,57%	7,29%	0,28%	8,03%	8,32%
CNEE	2012	0,72%	8,19%	8,91%	0,11%	7,24%	7,34%
CNEE	2013	0,72%	7,26%	7,98%	0,02%	6,83%	6,85%
CNEE	2014	0,08%	8,34%	8,41%	0,02%	6,83%	6,85%
CNEE	2015	-0,41%	8,31%	7,90%	0,02%	6,83%	6,85%
CNEE	2016	-0,22%	8,46%	8,24%	0,28%	7,44%	7,72%
COCEL	2010	1,37%	4,57%	5,94%	0,12%	7,00%	7,12%
COCEL	2011	1,16%	4,16%	5,32%	0,12%	7,00%	7,12%
COCEL	2012	1,27%	4,52%	5,79%	0,05%	5,94%	5,99%
COCEL	2013	0,95%	3,80%	4,75%	0,00%	5,23%	5,23%
COCEL	2014	1,70%	5,79%	7,49%	0,00%	5,23%	5,23%
COCEL	2015	1,47%	5,29%	6,76%	0,00%	5,23%	5,23%
COCEL	2016	2,13%	8,59%	10,72%	0,35%	4,86%	5,20%
COELBA	2010	3,18%	10,04%	13,21%	6,33%	10,00%	16,33%
COELBA	2011	3,48%	10,16%	13,64%	6,18%	10,00%	16,18%
COELBA	2012	5,66%	10,18%	15,84%	5,91%	10,00%	15,91%
COELBA	2013	3,80%	10,27%	14,08%	3,76%	9,62%	13,38%
COELBA	2014	4,42%	10,17%	14,60%	2,98%	9,49%	12,47%
COELBA	2015	4,48%	10,45%	14,93%	3,01%	9,49%	12,50%
COELBA	2016	3,29%	10,81%	14,10%	3,05%	9,49%	12,54%
COELCE	2010	1,73%	9,51%	11,23%	3,84%	7,73%	11,57%
COELCE	2011	1,65%	9,23%	10,89%	2,32%	8,66%	10,99%
COELCE	2012	1,65%	10,18%	11,83%	1,84%	8,96%	10,80%
COELCE	2013	1,63%	10,08%	11,71%	1,86%	8,96%	10,82%
COELCE	2014	1,86%	10,26%	12,12%	1,88%	8,96%	10,84%
COELCE	2015	2,05%	10,45%	12,50%	2,44%	8,40%	10,84%
COELCE	2016	3,70%	8,94%	12,65%	2,71%	8,22%	10,93%
COOPERALIANÇA	2010	1,97%	7,88%	9,85%	0,46%	7,61%	8,07%
COOPERALIANÇA	2011	2,02%	8,06%	10,08%	0,44%	7,61%	8,04%
COOPERALIANÇA	2012	1,90%	7,59%	9,49%	0,44%	7,61%	8,05%
COOPERALIANÇA	2013	1,55%	6,22%	7,77%	0,43%	7,81%	8,24%
COOPERALIANÇA	2014	1,46%	5,82%	7,28%	0,43%	8,06%	8,49%
COOPERALIANÇA	2015	1,71%	6,85%	8,56%	0,44%	8,06%	8,50%
COOPERALIANÇA	2016	2,45%	9,80%	12,25%	0,52%	8,06%	8,58%
COPEL	2010	1,67%	6,70%	8,37%	1,32%	7,43%	8,75%
COPEL	2011	1,60%	6,52%	8,12%	1,33%	7,43%	8,76%
COPEL	2012	2,17%	6,48%	8,65%	1,36%	6,93%	8,29%
COPEL	2013	1,62%	6,58%	8,20%	1,36%	6,58%	7,94%
COPEL	2014	1,88%	6,22%	8,10%	1,38%	6,58%	7,96%
COPEL	2015	1,62%	6,11%	7,74%	1,39%	6,58%	7,97%
COPEL	2016	2,00%	6,05%	8,06%	1,75%	6,38%	8,12%
COSERN	2010	2,97%	8,81%	11,78%	3,36%	8,18%	11,54%
COSERN	2011	0,46%	10,44%	10,90%	3,30%	8,18%	11,48%
COSERN	2012	2,81%	8,69%	11,50%	3,22%	8,18%	11,40%
COSERN	2013	1,83%	8,82%	10,65%	2,42%	8,61%	11,03%
COSERN	2014	1,66%	8,54%	10,21%	2,19%	8,75%	10,94%
COSERN	2015	0,81%	9,26%	10,07%	2,22%	8,75%	10,97%
COSERN	2016	0,98%	9,39%	10,36%	2,26%	8,75%	11,01%

Empresa	Ano	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Real) (1) = (3) - (2)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Real) (2)	Perdas Totais / Energia Injetada (Real) (3)	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Regulatório)* (4) = (6) - (5)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Regulatório) (5)	Perdas Totais / Energia Injetada (Regulatório) (6)
CPEE	2010	0,70%	9,10%	9,81%	2,34%	7,71%	10,04%
CPEE	2011	2,33%	8,46%	10,79%	2,33%	7,71%	10,03%
CPEE	2012	0,64%	9,40%	10,04%	1,45%	8,07%	9,52%
CPEE	2013	2,73%	8,74%	11,47%	1,35%	8,10%	9,45%
CPEE	2014	2,42%	8,94%	11,36%	1,41%	8,10%	9,51%
CPEE	2015	3,13%	8,64%	11,76%	1,40%	8,10%	9,50%
CPEE	2016	2,46%	8,40%	10,85%	1,03%	7,23%	8,25%
CPFL-Paulista	2010	2,37%	6,32%	8,68%	3,09%	6,37%	9,46%
CPFL-Paulista	2011	2,40%	5,84%	8,24%	3,14%	6,37%	9,50%
CPFL-Paulista	2012	2,05%	5,88%	7,93%	3,17%	6,37%	9,53%
CPFL-Paulista	2013	2,15%	5,75%	7,90%	2,21%	6,33%	8,54%
CPFL-Paulista	2014	2,33%	5,92%	8,25%	1,91%	6,32%	8,23%
CPFL-Paulista	2015	2,41%	5,93%	8,34%	1,90%	6,32%	8,22%
CPFL-Paulista	2016	3,21%	5,96%	9,17%	1,87%	6,32%	8,19%
CPFL-Piratinga	2010	1,84%	5,01%	6,85%	1,31%	6,28%	7,58%
CPFL-Piratinga	2011	0,94%	4,87%	5,81%	1,29%	5,90%	7,20%
CPFL-Piratinga	2012	1,49%	4,84%	6,33%	1,27%	4,79%	6,06%
CPFL-Piratinga	2013	0,94%	4,78%	5,72%	1,32%	4,79%	6,11%
CPFL-Piratinga	2014	2,13%	4,26%	6,39%	1,39%	4,79%	6,18%
CPFL-Piratinga	2015	0,38%	5,01%	5,38%	1,42%	4,97%	6,39%
CPFL-Piratinga	2016	0,97%	5,21%	6,17%	1,40%	5,52%	6,92%
CSPE	2010	0,34%	8,12%	8,46%	1,24%	7,08%	8,32%
CSPE	2011	0,64%	8,22%	8,86%	1,26%	7,08%	8,34%
CSPE	2012	0,54%	7,99%	8,53%	0,47%	6,73%	7,20%
CSPE	2013	0,70%	7,53%	8,23%	0,38%	6,70%	7,08%
CSPE	2014	0,33%	7,48%	7,81%	0,35%	6,70%	7,05%
CSPE	2015	0,22%	7,42%	7,64%	0,36%	6,70%	7,06%
CSPE	2016	1,74%	8,35%	10,08%	0,23%	5,50%	5,74%
DEMEI	2010	4,96%	5,03%	9,99%	4,22%	5,72%	9,94%
DEMEI	2011	4,54%	4,80%	9,34%	3,69%	5,72%	9,40%
DEMEI	2012	4,72%	4,75%	9,48%	3,18%	5,72%	8,90%
DEMEI	2013	4,71%	5,44%	10,15%	3,00%	6,01%	9,01%
DEMEI	2014	2,92%	3,61%	6,52%	3,16%	6,22%	9,38%
DEMEI	2015	4,20%	5,09%	9,29%	3,12%	6,22%	9,34%
DEMEI	2016	3,52%	4,21%	7,73%	3,11%	6,22%	9,33%
DME-PC	2010	0,98%	4,83%	5,81%	0,57%	4,83%	5,40%
DME-PC	2011	0,15%	4,83%	4,98%	0,56%	4,83%	5,40%
DME-PC	2012	0,29%	4,83%	5,12%	0,63%	4,95%	5,58%
DME-PC	2013	-0,18%	5,02%	4,83%	0,66%	5,03%	5,69%
DME-PC	2014	-0,40%	5,03%	4,63%	0,65%	5,03%	5,68%
DME-PC	2015	-0,45%	4,88%	4,42%	0,66%	5,03%	5,69%
DME-PC	2016	2,54%	4,09%	6,63%	0,64%	5,03%	5,67%
EBO	2010	3,54%	4,91%	8,45%	5,90%	5,81%	11,71%
EBO	2011	2,35%	5,26%	7,62%	6,14%	5,81%	11,95%
EBO	2012	2,75%	4,92%	7,67%	6,17%	5,81%	11,98%
EBO	2013	0,93%	5,20%	6,14%	3,60%	4,62%	8,22%
EBO	2014	-0,15%	6,30%	6,15%	3,22%	4,51%	7,73%
EBO	2015	-0,54%	6,58%	6,04%	3,27%	4,51%	7,78%
EBO	2016	-0,66%	7,50%	6,85%	3,61%	4,51%	8,12%
EDEVP	2010	1,01%	7,31%	8,32%	0,29%	7,50%	7,79%
EDEVP	2011	0,32%	7,47%	7,79%	0,29%	7,50%	7,79%
EDEVP	2012	0,33%	7,39%	7,71%	0,12%	7,38%	7,50%
EDEVP	2013	0,32%	7,10%	7,42%	0,03%	7,32%	7,35%
EDEVP	2014	0,16%	6,83%	7,00%	0,03%	7,32%	7,35%
EDEVP	2015	-0,01%	7,04%	7,03%	0,03%	7,32%	7,35%
EDEVP	2016	0,73%	6,89%	7,62%	0,38%	6,77%	7,16%
EEB	2010	0,35%	4,96%	5,31%	0,00%	4,62%	4,62%
EEB	2011	0,42%	4,40%	4,82%	0,00%	4,62%	4,62%
EEB	2012	0,43%	4,82%	5,25%	0,00%	4,81%	4,81%
EEB	2013	0,43%	4,55%	4,98%	0,00%	4,91%	4,91%
EEB	2014	-0,03%	5,24%	5,21%	0,00%	4,91%	4,91%
EEB	2015	0,19%	4,92%	5,11%	0,00%	4,91%	4,91%
EEB	2016	0,04%	5,10%	5,15%	0,09%	4,98%	5,08%

Empresa	Ano	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Real) (1) = (3) - (2)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Real) (2)	Perdas Totais / Energia Injetada (Real) (3)	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Regulatório)* (4) = (6) - (5)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Regulatório) (5)	Perdas Totais / Energia Injetada (Regulatório) (6)
EFLJC	2010	0,00%	4,97%	4,97%	0,00%	4,85%	4,85%
EFLJC	2011	0,00%	4,82%	4,82%	0,00%	4,85%	4,85%
EFLJC	2012	0,00%	5,40%	5,40%	0,00%	4,19%	4,19%
EFLJC	2013	0,00%	3,89%	3,89%	0,00%	4,06%	4,06%
EFLJC	2014	0,00%	5,36%	5,36%	0,00%	4,06%	4,06%
EFLJC	2015	0,00%	5,61%	5,61%	0,00%	4,06%	4,06%
EFLJC	2016	0,00%	5,27%	5,27%	0,40%	2,32%	2,72%
EFLUL	2010	0,00%	0,22%	0,22%	0,00%	1,97%	1,97%
EFLUL	2011	0,00%	0,23%	0,23%	0,00%	1,97%	1,97%
EFLUL	2012	0,00%	0,23%	0,23%	0,00%	3,16%	3,16%
EFLUL	2013	0,00%	0,24%	0,24%	0,00%	3,40%	3,40%
EFLUL	2014	0,00%	0,24%	0,24%	0,00%	3,40%	3,40%
EFLUL	2015	0,00%	0,24%	0,24%	0,00%	3,40%	3,40%
EFLUL	2016	0,00%	0,27%	0,27%	0,04%	2,17%	2,21%
ELEKTRO	2010	0,90%	5,82%	6,72%	1,12%	5,82%	6,94%
ELEKTRO	2011	0,58%	5,82%	6,40%	0,81%	6,04%	6,86%
ELEKTRO	2012	1,48%	5,82%	7,30%	0,37%	6,35%	6,72%
ELEKTRO	2013	0,98%	6,35%	7,33%	0,37%	6,35%	6,72%
ELEKTRO	2014	0,46%	6,35%	6,81%	0,39%	6,35%	6,74%
ELEKTRO	2015	0,98%	5,96%	6,95%	0,80%	5,87%	6,67%
ELEKTRO	2016	3,46%	5,19%	8,64%	1,51%	5,19%	6,69%
ELETROACRE	2010	12,62%	11,86%	24,48%	11,89%	11,87%	23,76%
ELETROACRE	2011	11,66%	11,86%	23,52%	10,67%	11,87%	22,54%
ELETROACRE	2012	9,13%	11,79%	20,92%	9,71%	11,87%	21,58%
ELETROACRE	2013	14,93%	12,81%	27,74%	8,98%	11,49%	20,46%
ELETROACRE	2014	13,80%	9,85%	23,65%	7,75%	9,85%	17,60%
ELETROACRE	2015	13,47%	9,85%	23,32%	7,17%	9,85%	17,02%
ELETROACRE	2016	14,42%	9,85%	24,27%	6,59%	9,85%	16,44%
ELETROCAR	2010	3,60%	5,14%	8,74%	0,64%	5,14%	5,78%
ELETROCAR	2011	5,08%	4,59%	9,67%	0,61%	5,14%	5,75%
ELETROCAR	2012	3,70%	4,80%	8,50%	0,61%	5,14%	5,75%
ELETROCAR	2013	4,20%	4,72%	8,92%	0,58%	6,36%	6,94%
ELETROCAR	2014	-0,35%	8,56%	8,21%	0,58%	7,19%	7,77%
ELETROCAR	2015	1,34%	7,86%	9,21%	0,57%	7,19%	7,76%
ELETROCAR	2016	1,83%	7,97%	9,80%	0,57%	7,19%	7,76%
ELETROP PAULO	2010	4,62%	6,49%	11,11%	7,66%	4,91%	12,57%
ELETROP PAULO	2011	4,21%	6,49%	10,70%	6,56%	5,06%	11,61%
ELETROP PAULO	2012	3,94%	6,13%	10,07%	5,35%	5,21%	10,56%
ELETROP PAULO	2013	3,81%	6,13%	9,94%	4,92%	5,21%	10,13%
ELETROP PAULO	2014	3,54%	6,13%	9,67%	4,50%	5,21%	9,71%
ELETROP PAULO	2015	3,01%	6,13%	9,14%	4,28%	5,16%	9,45%
ELETROP PAULO	2016	3,66%	6,13%	9,79%	4,29%	5,11%	9,40%
ELFSM	2010	4,25%	7,65%	11,91%	6,08%	6,87%	12,96%
ELFSM	2011	3,60%	7,79%	11,39%	5,25%	6,87%	12,13%
ELFSM	2012	4,45%	9,14%	13,59%	3,04%	8,44%	11,48%
ELFSM	2013	2,80%	7,13%	9,94%	3,04%	8,55%	11,59%
ELFSM	2014	3,84%	8,10%	11,94%	2,94%	8,55%	11,49%
ELFSM	2015	3,97%	7,62%	11,60%	3,03%	8,55%	11,58%
ELFSM	2016	3,31%	7,38%	10,69%	1,39%	4,11%	5,50%
EMG	2010	-0,89%	9,19%	8,30%	0,60%	8,92%	9,52%
EMG	2011	0,94%	8,40%	9,34%	0,60%	8,92%	9,52%
EMG	2012	0,08%	8,88%	8,96%	0,54%	8,64%	9,17%
EMG	2013	0,38%	8,09%	8,47%	0,50%	8,41%	8,91%
EMG	2014	-0,36%	9,62%	9,27%	0,53%	8,41%	8,94%
EMG	2015	-0,12%	9,87%	9,75%	0,55%	8,41%	8,96%
EMG	2016	0,53%	9,41%	9,94%	0,46%	8,89%	9,35%
ENERSUL	2010	8,51%	14,26%	22,78%	5,46%	12,55%	18,01%
ENERSUL	2011	7,41%	14,26%	21,68%	4,91%	12,55%	17,46%
ENERSUL	2012	6,11%	14,16%	20,27%	4,33%	12,55%	16,88%
ENERSUL	2013	4,81%	12,40%	17,21%	3,79%	12,36%	16,15%
ENERSUL	2014	5,84%	9,17%	15,01%	3,51%	12,29%	15,80%
ENERSUL	2015	4,32%	9,82%	14,14%	3,26%	12,29%	15,55%
ENERSUL	2016	3,60%	9,83%	13,43%	2,75%	12,29%	15,04%

Empresa	Ano	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Real) (1) = (3) - (2)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Real) (2)	Perdas Totais / Energia Injetada (Real) (3)	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Regulatório)* (4) = (6) - (5)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Regulatório) (5)	Perdas Totais / Energia Injetada (Regulatório) (6)
ENF	2010	0,15%	5,44%	5,60%	2,49%	5,72%	8,21%
ENF	2011	-0,09%	5,44%	5,35%	2,55%	5,72%	8,27%
ENF	2012	-0,70%	6,20%	5,50%	1,33%	5,54%	6,87%
ENF	2013	0,04%	5,39%	5,44%	0,48%	5,41%	5,89%
ENF	2014	0,01%	5,17%	5,18%	0,48%	5,41%	5,89%
ENF	2015	-0,68%	5,24%	4,55%	0,49%	5,41%	5,90%
ENF	2016	-0,71%	5,15%	4,44%	0,21%	5,66%	5,87%
EPB	2010	6,71%	9,55%	16,26%	7,75%	9,96%	17,72%
EPB	2011	3,75%	9,93%	13,68%	7,48%	9,96%	17,44%
EPB	2012	3,67%	9,92%	13,59%	6,70%	9,96%	16,66%
EPB	2013	2,06%	10,20%	12,26%	5,53%	9,68%	15,21%
EPB	2014	2,60%	9,73%	12,33%	4,47%	9,30%	13,77%
EPB	2015	2,28%	9,78%	12,06%	4,84%	9,30%	14,14%
EPB	2016	3,18%	10,26%	13,43%	4,69%	9,30%	13,99%
ESCELSA	2010	5,73%	8,29%	14,01%	5,23%	7,23%	12,46%
ESCELSA	2011	5,43%	7,36%	12,79%	4,71%	7,26%	11,97%
ESCELSA	2012	6,01%	7,67%	13,68%	4,28%	7,26%	11,54%
ESCELSA	2013	5,36%	7,81%	13,17%	3,85%	7,03%	10,88%
ESCELSA	2014	6,06%	7,62%	13,68%	3,35%	6,70%	10,05%
ESCELSA	2015	5,28%	8,22%	13,50%	2,94%	6,70%	9,64%
ESCELSA	2016	5,28%	8,60%	13,88%	3,51%	6,88%	10,38%
ESE	2010	3,96%	7,07%	11,03%	5,70%	7,62%	13,31%
ESE	2011	3,00%	7,27%	10,27%	5,49%	7,62%	13,11%
ESE	2012	2,45%	6,69%	9,14%	5,18%	7,62%	12,79%
ESE	2013	1,59%	7,44%	9,03%	5,32%	7,62%	12,94%
ESE	2014	3,17%	6,55%	9,72%	3,68%	7,93%	11,61%
ESE	2015	2,19%	5,98%	8,17%	3,08%	8,04%	11,12%
ESE	2016	2,11%	6,89%	9,00%	3,19%	8,04%	11,23%
FORCEL	2010	0,00%	2,83%	2,83%	0,00%	3,23%	3,23%
FORCEL	2011	0,00%	4,19%	4,19%	0,00%	3,23%	3,23%
FORCEL	2012	0,00%	5,74%	5,74%	0,00%	3,22%	3,22%
FORCEL	2013	0,00%	3,16%	3,16%	0,00%	3,21%	3,21%
FORCEL	2014	0,00%	3,34%	3,34%	0,00%	3,21%	3,21%
FORCEL	2015	0,00%	2,64%	2,64%	0,00%	3,21%	3,21%
FORCEL	2016	0,00%	2,55%	2,55%	0,33%	3,82%	4,15%
HIDROPAN	2010	0,03%	5,59%	5,62%	0,00%	5,98%	5,98%
HIDROPAN	2011	0,05%	5,29%	5,34%	0,00%	5,98%	5,98%
HIDROPAN	2012	-0,19%	5,03%	4,85%	0,00%	5,98%	5,98%
HIDROPAN	2013	0,10%	3,70%	3,80%	0,00%	5,44%	5,44%
HIDROPAN	2014	0,95%	3,47%	4,42%	0,00%	5,08%	5,08%
HIDROPAN	2015	0,83%	4,59%	5,42%	0,00%	5,08%	5,08%
HIDROPAN	2016	0,74%	4,52%	5,25%	0,00%	5,08%	5,08%
IENERGIA	2010	4,19%	8,32%	12,51%	3,21%	8,32%	11,54%
IENERGIA	2011	4,90%	8,32%	13,22%	2,85%	8,32%	11,18%
IENERGIA	2012	5,08%	8,88%	13,96%	2,47%	8,89%	11,35%
IENERGIA	2013	2,46%	9,74%	12,20%	2,49%	9,74%	12,23%
IENERGIA	2014	3,39%	9,75%	13,15%	2,53%	9,74%	12,27%
IENERGIA	2015	2,34%	9,70%	12,04%	2,47%	9,74%	12,21%
IENERGIA	2016	4,32%	9,41%	13,73%	2,13%	8,80%	10,93%
LIGHT	2010	14,98%	6,29%	21,27%	13,23%	5,61%	18,84%
LIGHT	2011	14,88%	6,67%	21,56%	13,03%	5,61%	18,64%
LIGHT	2012	16,82%	7,08%	23,90%	12,08%	5,61%	17,69%
LIGHT	2013	15,43%	7,14%	22,57%	12,35%	5,58%	17,92%
LIGHT	2014	16,14%	7,68%	23,82%	15,39%	5,40%	20,79%
LIGHT	2015	15,60%	7,62%	23,22%	15,47%	5,40%	20,87%
LIGHT	2016	15,55%	7,18%	22,73%	15,28%	5,40%	20,68%
MUX-ENERGIA	2010	1,06%	5,31%	6,37%	0,97%	4,26%	5,23%
MUX-ENERGIA	2011	0,81%	4,03%	4,83%	0,91%	4,26%	5,16%
MUX-ENERGIA	2012	1,00%	5,01%	6,01%	0,80%	4,26%	5,06%
MUX-ENERGIA	2013	1,00%	5,01%	6,01%	0,80%	4,11%	4,92%
MUX-ENERGIA	2014	0,94%	4,69%	5,62%	0,84%	4,02%	4,86%
MUX-ENERGIA	2015	1,12%	5,61%	6,73%	0,81%	4,02%	4,83%
MUX-ENERGIA	2016	0,95%	4,76%	5,71%	0,79%	4,02%	4,81%

Empresa	Ano	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Real) (1) = (3) - (2)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Real) (2)	Perdas Totais / Energia Injetada (Real) (3)	Perdas Não Técnicas / Energia Injetada (Regulatório)* (4) = (6) - (5)	Perdas Técnicas / Energia Injetada (Regulatório) (5)	Perdas Totais / Energia Injetada (Regulatório) (6)
RGE	2010	1,67%	8,66%	10,33%	1,86%	8,65%	10,51%
RGE	2011	1,28%	8,66%	9,94%	1,76%	8,65%	10,41%
RGE	2012	1,31%	8,80%	10,11%	1,69%	8,65%	10,35%
RGE	2013	1,15%	8,54%	9,68%	1,68%	7,61%	9,30%
RGE	2014	1,51%	8,08%	9,59%	1,89%	7,28%	9,17%
RGE	2015	1,57%	7,69%	9,26%	1,78%	7,28%	9,06%
RGE	2016	2,64%	7,36%	9,99%	1,79%	7,28%	9,07%
SULGIPE	2010	3,46%	9,64%	13,10%	5,22%	9,91%	15,12%
SULGIPE	2011	3,37%	9,30%	12,66%	5,32%	9,91%	15,23%
SULGIPE	2012	3,64%	9,49%	13,12%	5,02%	9,88%	14,90%
SULGIPE	2013	4,19%	9,01%	13,19%	2,81%	9,61%	12,42%
SULGIPE	2014	3,62%	9,12%	12,73%	2,82%	9,61%	12,43%
SULGIPE	2015	3,89%	9,65%	13,54%	2,87%	9,61%	12,48%
SULGIPE	2016	4,58%	10,78%	15,37%	2,82%	9,61%	12,43%
UHENPAL	2010	0,29%	13,25%	13,54%	0,30%	12,72%	13,01%
UHENPAL	2011	0,29%	12,46%	12,75%	0,29%	12,72%	13,01%
UHENPAL	2012	0,29%	13,98%	14,27%	0,30%	12,72%	13,02%
UHENPAL	2013	0,72%	13,51%	14,23%	0,08%	12,27%	12,35%
UHENPAL	2014	1,22%	7,92%	9,14%	0,00%	12,10%	12,10%
UHENPAL	2015	0,26%	11,39%	11,64%	0,00%	12,10%	12,10%
UHENPAL	2016	0,26%	12,92%	13,18%	0,00%	12,10%	12,10%

\* Os percentuais regulatórios de perdas não técnicas são estabelecidos sobre o mercado de baixa tensão, conforme consta na Resolução Homologatória do processo de revisão tarifária de cada concessionária.

Os percentuais regulatórios das perdas técnicas, obtidos conforme a metodologia estabelecida no Módulo 7 do PRODIST, são utilizados para a obtenção dos percentuais das perdas não técnicas, que também são calculados conforme a metodologia estabelecida no Submódulo 2.6 do PRORET. Já os percentuais de perdas técnicas "reais" são resultantes das metodologias de cálculos das perdas técnicas de cada distribuidora, sendo os percentuais de perdas não técnicas "reais" obtidos pela diferença das perdas totais com as perdas técnicas consideradas por cada concessionária. Os percentuais reais e regulatórios das perdas técnicas e não técnicas são resultantes de metodologias de cálculo diferentes, portanto, não são estritamente comparáveis.

## **5.Tarifas de Energia Eléctrica**

ORD.	EMPRESAS	Tarifa de Fornecimento Classe Residencial B1 - 2015 em Dezembro de 2015		Tarifa de Fornecimento Classe Residencial B1 - 2016 - Tarifas vigentes em 13/12/2016								Variação % 2016/2015			
		Tarifas Homologadas sem ICMS 2015 R\$/MWh	Resolução Hom. n°	Verde	Amarela	Vermelha 1	Vermelha 2	Resolução Hom.n°	Vigência		Bandeira Verde	Bandeira Amarela	Bandeira Vermelha 1	Bandeira Vermelha 2	
									Início	Fim					
1°	Uhenpal (*)	589,08	1881	583,40	598,40	613,40	628,40	2.075	22/05/2016	21/05/2017	-0,96%	1,58%	4,13%	6,67%	
2°	Celipa	525,39	1930	565,54	580,54	595,54	610,54	2.117	07/08/2016	06/08/2017	7,64%	10,50%	13,35%	16,21%	
3°	ENF (*)	520,54	1894	555,17	570,17	585,17	600,17	2.091	22/06/2016	21/06/2017	6,65%	9,53%	12,42%	15,30%	
4°	EFLUL (*)	522,63	1932	546,10	561,10	576,10	591,10	2.132	29/08/2016	28/08/2017	4,49%	7,36%	10,23%	13,10%	
5°	AMPLA	506,92	1869	541,95	556,95	571,95	586,95	2.023	15/03/2016	14/03/2017	6,91%	9,87%	12,83%	15,79%	
6°	AmE	445,31	1980	541,63	556,63	571,63	586,63	2.182	01/11/2016	31/10/2017	21,63%	25,00%	28,37%	31,74%	
7°	Forcel (*)	556,23	1935	540,51	555,51	570,51	585,51	1.935	26/08/2016	25/08/2017	-2,83%	-0,13%	2,57%	5,26%	
8°	Cemig-D	509,74	1872	531,22	546,22	561,22	576,22	2.076	28/05/2016	27/05/2017	4,21%	7,16%	10,10%	13,04%	
9°	ETO	462,03	1919	525,74	540,74	555,74	570,74	2.105	04/07/2016	03/07/2017	13,79%	17,04%	20,28%	23,53%	
10°	Chesp (*)	581,91	1948	523,87	538,87	553,87	568,87	2.173	22/11/2016	21/11/2017	-9,97%	-7,40%	-4,82%	-2,24%	
11°	EFLJC (*)	527,55	1933	523,44	538,44	553,44	568,44	2.130	29/08/2016	28/08/2017	-0,78%	2,06%	4,91%	7,75%	
12°	CPFL Santa Cruz	459,87	1870	521,33	536,33	551,33	566,33	2.026	22/03/2016	21/03/2017	13,36%	16,63%	19,89%	23,15%	
13°	Cooperalliança (*)	553,08	1931	521,06	536,06	551,06	566,06	2.128	29/08/2016	28/08/2017	-5,79%	-3,08%	-0,37%	2,35%	
14°	Sulgipe (**)	516,73	1991	516,73	531,73	546,73	561,73	2.051	14/12/2015	21/05/2017	0,00%	2,90%	5,81%	8,71%	
15°	EMT	465,20	1873	507,65	522,65	537,65	552,65	2.055	08/04/2016	07/04/2017	9,13%	12,35%	15,57%	18,80%	
16°	EMG	501,10	1895	506,80	521,80	536,80	551,80	2.092	22/06/2016	21/06/2017	1,14%	4,13%	7,12%	10,12%	
17°	Eletroacre	463,27	1988	502,91	517,91	532,91	547,91	2.176	30/11/2016	29/11/2017	8,56%	11,79%	15,03%	18,27%	
18°	Cemar	464,35	1940	501,50	516,50	531,50	546,50	1.940	28/08/2016	27/08/2017	8,00%	11,23%	14,46%	17,69%	
19°	EMS	464,70	1874	499,25	514,25	529,25	544,25	2.054	08/04/2016	07/04/2017	7,43%	10,66%	13,89%	17,12%	
20°	EEB	484,37	1887	492,56	507,56	522,56	537,56	2.074	10/05/2016	09/05/2017	1,69%	4,79%	7,88%	10,98%	
21°	HIROPAN (*)	546,50	1908	488,71	503,71	518,71	533,71	2.109	22/07/2016	21/07/2017	-10,57%	-7,83%	-5,09%	-2,34%	
22°	CPFL Sul Paulista (*)	415,33	1870	486,23	501,23	516,23	531,23	2.025	22/03/2016	21/03/2017	17,07%	20,68%	24,29%	27,91%	
23°	Cocel (*)	531,99	1898	480,99	495,99	510,99	525,99	2.014	29/06/2016	28/06/2017	-9,59%	-6,77%	-3,95%	-1,13%	
24°	AES SUL	480,35	1879	478,82	493,82	508,82	523,82	2.059	19/04/2016	18/04/2017	-0,32%	2,80%	5,93%	9,05%	
25°	LIGHT (*)	543,46	1982	478,63	493,63	508,63	523,63	2.168	07/11/2016	06/11/2017	-11,93%	-9,17%	-6,41%	-3,65%	
26°	CFLQ(*)	553,85	1907	475,39	490,39	505,39	520,39	2.095	29/06/2016	28/06/2017	-14,17%	-11,46%	-8,75%	-6,04%	
27°	Coelce	417,96	1882	475,27	490,27	505,27	520,27	2.065	22/04/2016	21/04/2017	13,71%	17,30%	20,89%	24,48%	
28°	CPFL Mococa (*)	453,59	1870	475,12	490,12	505,12	520,12	2.027	22/03/2016	21/03/2017	4,75%	8,05%	11,36%	14,67%	
29°	ELFSM	519,00	1934	466,40	481,40	496,40	511,40	2.119	22/08/2016	21/08/2017	-10,13%	-7,24%	-4,35%	-1,46%	
30°	CPFL Leste Paulista (*)	406,95	1870	466,17	481,17	496,17	511,17	2.029	22/03/2016	21/03/2017	14,55%	18,24%	21,92%	25,61%	
31°	Ceron	492,35	1987	461,05	476,05	491,05	506,05	2.181	30/11/2016	29/11/2017	-6,36%	-3,31%	-0,26%	2,78%	
32°	CEB-DIS	436,76	1937	456,99	471,99	486,99	501,99	2.161	22/10/2016	21/10/2017	4,63%	8,07%	11,50%	14,93%	
33°	Escelsa	464,52	1928	454,87	469,87	484,87	499,87	2.118	07/08/2016	06/08/2017	-2,08%	1,15%	4,38%	7,61%	
34°	Eletrocar (*)	527,91	1904	454,22	469,22	484,22	499,22	2.110	22/07/2016	21/07/2017	-13,96%	-11,12%	-8,28%	-5,43%	
35°	EDEVP	451,60	1886	450,23	465,23	480,23	495,23	2.072	10/05/2016	09/05/2017	-0,30%	3,02%	6,34%	9,66%	
36°	Elektro	510,41	1944	447,89	462,89	477,89	492,89	2.125	27/08/2016	26/08/2017	-12,25%	-9,31%	-6,37%	-3,43%	
37°	CPFL Paulista	419,64	1871	447,19	462,19	477,19	492,19	2.056	08/04/2016	07/04/2017	6,57%	10,14%	13,71%	17,29%	
38°	Cepisa	439,87	1949	442,10	457,10	472,10	487,10	2.135	28/09/2016	27/09/2017	0,51%	3,92%	7,33%	10,74%	
39°	Celpe	395,24	1885	441,06	456,06	471,06	486,06	2.067	29/04/2016	28/04/2017	11,59%	15,39%	19,18%	22,98%	
40°	CPFL Jaguarí (*)	376,56	1870	441,05	456,05	471,05	486,05	2.028	22/03/2016	21/03/2017	17,13%	21,11%	25,09%	29,08%	
41°	EPB	418,17	1938	440,46	455,46	470,46	485,46	2.126	28/08/2016	27/08/2017	5,33%	8,92%	12,50%	16,09%	
42°	EBO	407,03	1870	436,68	451,68	466,68	481,68	2.019	04/02/2016	03/02/2017	7,28%	10,97%	14,65%	18,34%	
43°	Caiuá-D	447,36	1888	436,65	451,65	466,65	481,65	2.071	10/05/2016	09/05/2017	-2,39%	0,96%	4,31%	7,66%	
44°	Inergia (*)	454,65	1929	434,79	449,79	464,79	479,79	1.929	29/08/2016	28/08/2017	-4,37%	-1,07%	2,23%	5,53%	
45°	Ceal	439,11	1984	433,43	448,43	463,43	478,43	2.136	28/09/2016	27/09/2017	-1,29%	2,12%	5,54%	8,95%	
46°	ESE	409,35	1877	432,33	447,33	462,33	477,33	2.062	22/04/2016	21/04/2017	5,61%	9,28%	12,94%	16,61%	
47°	Celesc-DIS	444,36	1927	431,42	446,42	461,42	476,42	2.120	22/08/2016	21/08/2017	-2,91%	0,46%	3,84%	7,21%	
48°	Coelba	388,36	1878	430,38	445,38	460,38	475,38	2.066	22/04/2016	21/04/2017	10,82%	14,68%	18,54%	22,41%	
49°	Demei (*)	471,32	1905	426,30	441,30	456,30	471,30	2.108	22/07/2016	21/07/2017	-9,55%	-6,37%	-3,19%	0,00%	
50°	Celg-D	466,60	1947	425,41	440,41	455,41	470,41	2.160	22/10/2016	21/10/2017	-8,83%	-5,61%	-2,40%	0,82%	
51°	Copel-DIS	492,31	1897	421,47	436,47	451,47	466,47	2.096	24/06/2016	23/06/2017	-14,39%	-11,34%	-8,30%	-5,25%	
52°	CNEE	424,02	1889	418,87	433,87	448,87	463,87	2.073	10/05/2016	09/05/2017	-1,21%	2,32%	5,86%	9,40%	
53°	RGE	446,80	1896	415,49	430,49	445,49	460,49	2.082	19/06/2016	18/06/2017	-7,01%	-3,65%	-0,29%	3,06%	
54°	Mux Energia (*)	480,88	1906	415,00	430,00	445,00	460,00	2.111	22/07/2016	21/07/2017	-13,70%	-10,58%	-7,46%	-4,34%	
55°	CPFL Piratininga	510,81	1972	411,10	426,10	441,10	456,10	2.157	23/10/2016	22/10/2017	-19,52%	-16,58%	-13,65%	-10,71%	
56°	Cosern	375,90	1880	405,38	420,38	435,38	450,38	2.064	22/04/2016	21/04/2017	7,84%	11,83%	15,82%	19,81%	
57°	Eletropaulo	436,11	1920	404,43	419,43	434,43	449,43	2.103	04/07/2016	03/07/2017	-7,26%	-3,82%	-0,39%	3,05%	
58°	BANDEIRANTE	500,57	1973	402,99	417,99	432,99	447,99	2.158	23/10/2016	22/10/2017	-19,49%	-16,50%	-13,50%	-10,50%	
59°	CEA	272,62	1989	397,09	412,09	427,09	442,09	2.187	30/11/2016	29/11/2017	45,66%	0,00%	0,00%	0,00%	
60°	CEEE-D	483,17	1971	396,99	411,99	426,99	441,99	2.171	22/11/2016	21/11/2017	-17,84%	-14,73%	-11,63%	-8,52%	
61°	DMED (*)	494,09	1976	364,25	379,25	394,25	409,25	2.174	22/11/2016	21/11/2016	-26,28%	-23,24%	-20,21%	-17,17%	
62°	CERR (**)	352,64	1814	352,64	367,64	382,64	397,64	1.814	01/11/2014	31/10/2015	0,00%	4,25%	8,51%	12,76%	
63°	Boa Vista	406,64	1979	337,29	352,29	367,29	382,29	2.166	01/11/2016	31/10/2017	-17,05%	-13,37%	-9,68%	-5,99%	

Fonte : ANEEL

Elaboração: DGSE/SEE/MME

(\*) Empresas com mercado inferior a 500GWh

(\*\*) Res.Hom. Aneel 2.051/2016 prorrogou as tarifas da Sulgipe - Companhia Sul Sergipana de Eletricidade a sua vigência das tarifas até 21/05/2017.

(\*\*) Res.Hom. Aneel 1.981/2015 e 2.165/2016 suspendeu o reajuste tarifário anual da Companhia Energética de Roraima e prorrogou a vigência das tarifas de aplicação constantes da Resolução Hom. ANEEL 1.814, de 29.10.2014

Empresas que já passaram por Revisão/Reajuste em 2016



## Bandeiras Tarifárias - 2016

Custo Marginal de Operação (CMO) + Encargos de Serviço de Sistema por Segurança Energética (ESS\_SE).

ANO 2013	CMO + ESS_SE			
	SE+CO	S	NE	N
JANEIRO	364,05	364,05	364,05	364,05
FEVEREIRO	327,86	327,86	311,61	311,61
MARÇO	326,56	326,56	326,56	326,56
ABRIL	318,34	318,34	318,34	318,34
MAIO	300,67	300,67	300,68	300,67
JUNHO	333,82	333,81	333,82	333,82
JULHO	137,03	86,33	140,67	139,03
AGOSTO	156,20	154,99	156,20	156,20
SETEMBRO	248,44	238,25	248,44	248,44
OUTUBRO	261,50	176,18	261,50	261,5
NOVEMBRO	303,52	303,48	303,52	303,52
DEZEMBRO	296,31	296,31	296,31	296,31

ANO 2014	CMO + ESS_SE			
	SE+CO	S	NE	N
JANEIRO	246,33	246,33	246,33	246,33
FEVEREIRO	1.063,81	1.063,81	743,26	722,93
MARÇO	1.365,94	1.365,94	684,4	429,05
ABRIL	922,82	922,82	792,45	776,56
MAIO	916,07	916,07	764,23	554,7
JUNHO	600,51	600,51	600,41	600,41
JULHO	446,88	212,59	446,88	446,88
AGOSTO	607,00	606,70	607,00	607,00
SETEMBRO	724,69	724,69	724,69	724,69
OUTUBRO	667,28	661,93	667,28	667,28
NOVEMBRO	1005,84	1005,84	1005,84	1005,84
DEZEMBRO	542,77	542,77	542,77	542,77

ANO 2015	CMO + ESS_SE			
	SE+CO	S	NE	N
JANEIRO	530,80	530,80	490,62	474,39
FEVEREIRO	1.894,88	1.894,88	731,81	605,81
MARÇO	1.343,16	1.343,16	539,15	420,84

A partir do mês de abril de 2015, o acionamento das bandeiras tarifárias é definido para todo o Sistema Interligado Nacional com base no maior Custo Variável Unitário - CVU da última usina a ser despachada por ordem de mérito ou segurança energética.

Mês/2015	CVU Máx	Maior CVU dentre as usinas despachadas por ordem de mérito ou segurança energética, estimado pelo Operador Nacional do Sistema, para o mês PMO.		
Abril		1.868,46/MWh	UTE Xavantes	
Maio		1.169,60/MWh	UTE Xavantes	
Junho		1.169,67/MWh	UTE Xavantes	
Julho		1.170,29/MWh	UTE Xavantes	
Agosto		1.171,37/MWh	UTE Xavantes	
Setembro		595,11/MWh	UTE Araucária	
Outubro		595,11/MWh	UTE Araucária	
Novembro		595,11/MWh	UTE Araucária	
Dezembro		595,11/MWh	UTE Araucária	
Mês/2016			Maior CVU dentre as usinas despachadas por ordem de mérito ou segurança energética, estimado pelo Operador Nacional do Sistema, para o mês PMO.	
Janeiro			595,11/MWh	UTE Araucária
Fevereiro			P1 556,26/MWh	UTE Bahia I
Março		249,83/MWh	UTE Madeira	
Abril (*)		303,49/MWh	UTE Global I e II	
Maio		210,35/MWh	UTE Aureliano Chaves	
Junho (*)		259,43/MWh	UTE Celso Furtado	
Julho		134,88/MWh	UTE LUIZ O. R. Melo	
Agosto		113,60/MWh	UTE Porto Itaquí	
Setembro		125,27/MWh	UTE Porto Pecem II	
Outubro		195,63/MWh	UTE L C Prestes L1	
Novembro		224,42/MWh	UTE Aureliano Chaves	
Dezembro		169,54/MWh	UTE Atlântico	

(\*) Despacho ANEEL nº 755, de 29 de março de 2016 e Despacho ANEEL nº 1402, de 31 de maio de 2016

Segundo o mecanismo atual de acionamento das bandeiras tarifárias, descrito no PRORET, esses valores de CVU correspondem ao critério de acionamento da faixa amarela de bandeira tarifária. A análise efetuada pela SGT do documento enviado pelo ONS evidencia que os valores de previsão de CMO para os meses de abril e junho de 2016 são todos menores que o limite inferior da faixa de acionamento da bandeira tarifária amarela (Ver Votos do Relator anexos aos Despachos nº 755/2016 e nº 1.402/2016)

Se o custo variável da térmica mais cara for menor que R\$ 211,28/MWh, então a Bandeira é verde. Se estiver entre R\$ 211,28/MWh e R\$ 422,56/MWh, a bandeira é amarela.

Bandeira Vermelha:

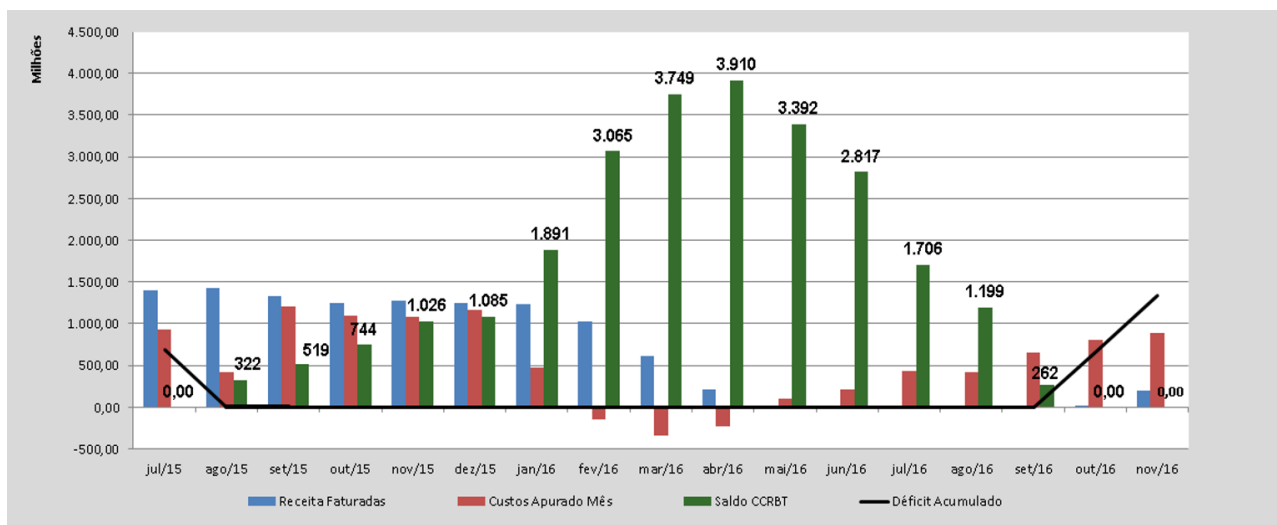
**Patamar 1:** CVU da última usina a ser despachada for igual ou superior ao valor-teto do PLD, de 422,56 R\$/MWh, e inferior ao valor de 610,00 R\$/MWh.

**Patamar 2:** CVU da última usina a ser despachada for igual ou superior ao valor de 610,00 R\$/MWh.

≤ 211,28	🟢	VERDE
211,28 - 422,56	🟡	AMARELA
422,56 - 610,00	🔴	VERMELHA P1
≥ 610,00	🔴	VERMELHA P2

Obs: O sistema entrou em vigor em 1º de janeiro de 2015.

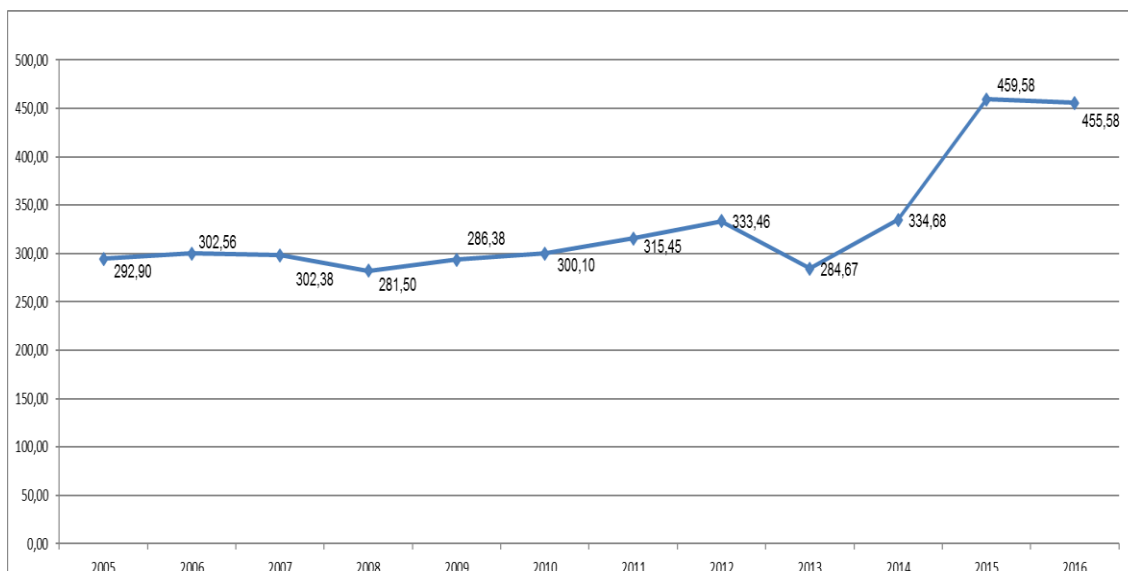
## Histórico das Bandeiras Tarifárias / Receitas vc Custos – 2015/2016



**Observação:**

- 1- Na apuração do mês de novembro/16, o custo contabilizado foi de R\$ 889,2 milhões e a receita faturada foi de R\$ 192,9 milhões (acionamento da bandeira amarela). Em virtude do término do saldo superavitário da conta e em virtude da cobertura dos custos contabilizados e da devolução dos valores aos consumidores nos processos tarifários - Observa-se um custo não coberto acumulado de R\$ 1,3 bilhões. Esse valor será compensado através de receitas de bandeiras futuras, caso ocorra acionamento, ou através do mecanismo da CVA nos processos tarifário.
- 2- Cabe enfatizar que toda receita de bandeira retida pelas distribuidoras será devolvida aos consumidores no respectivo processo tarifário.

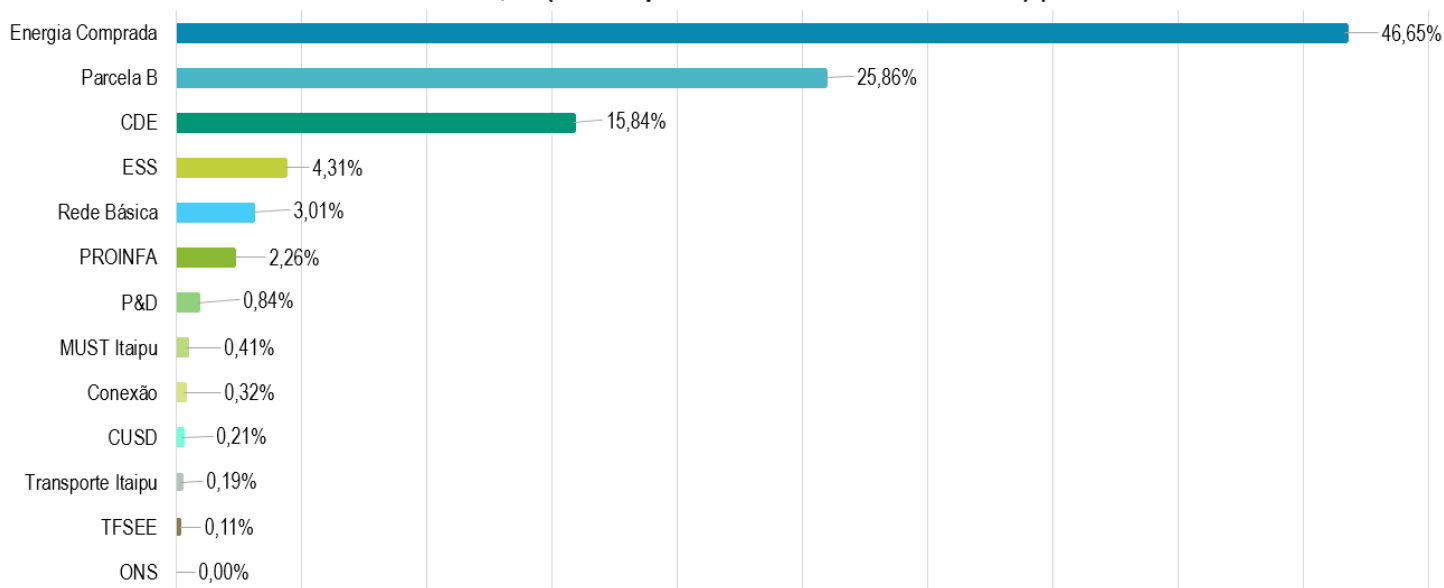
## Fornecimento Faturado de Energia Elétrica Classe de Consumo Residencial



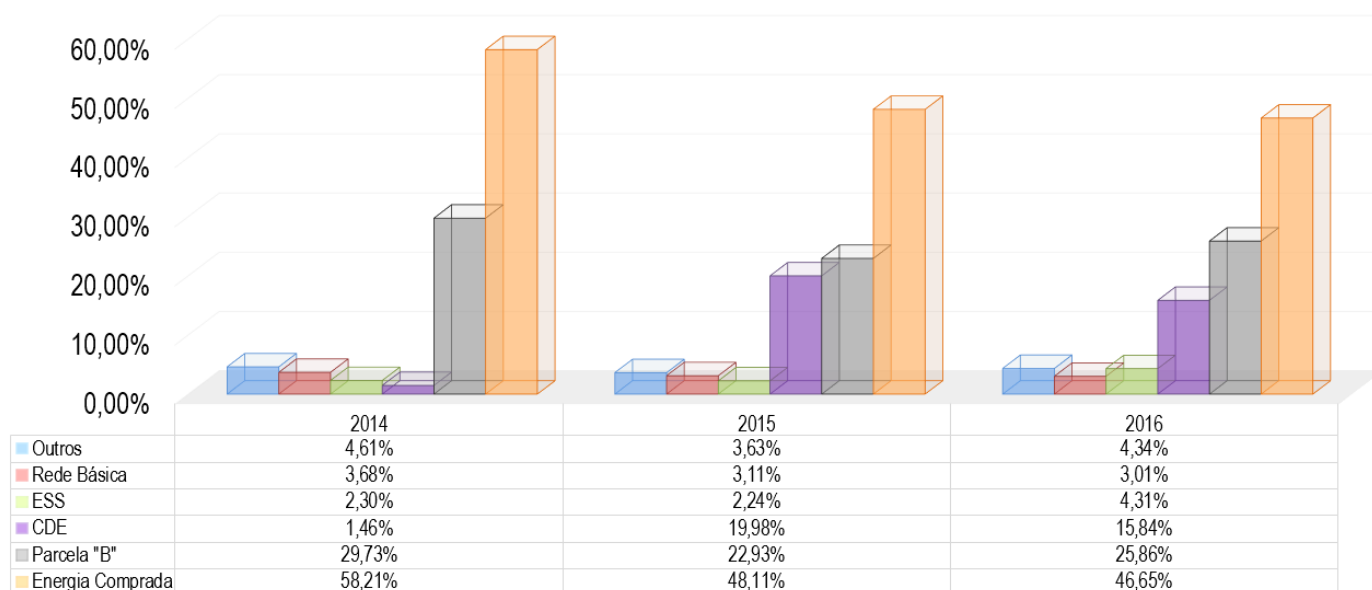
Fonte: ANEEL/SAMP

Elaboração: DGSE

### Composição da Tarifa Média Brasil R\$/MWh 364,69 (sem imposto e sem bandeira tarifária) | 2016



### Comparativo entre período: 2014 - 2016 Composição Tarifa Média (sem impostos e sem bandeira tarifária)

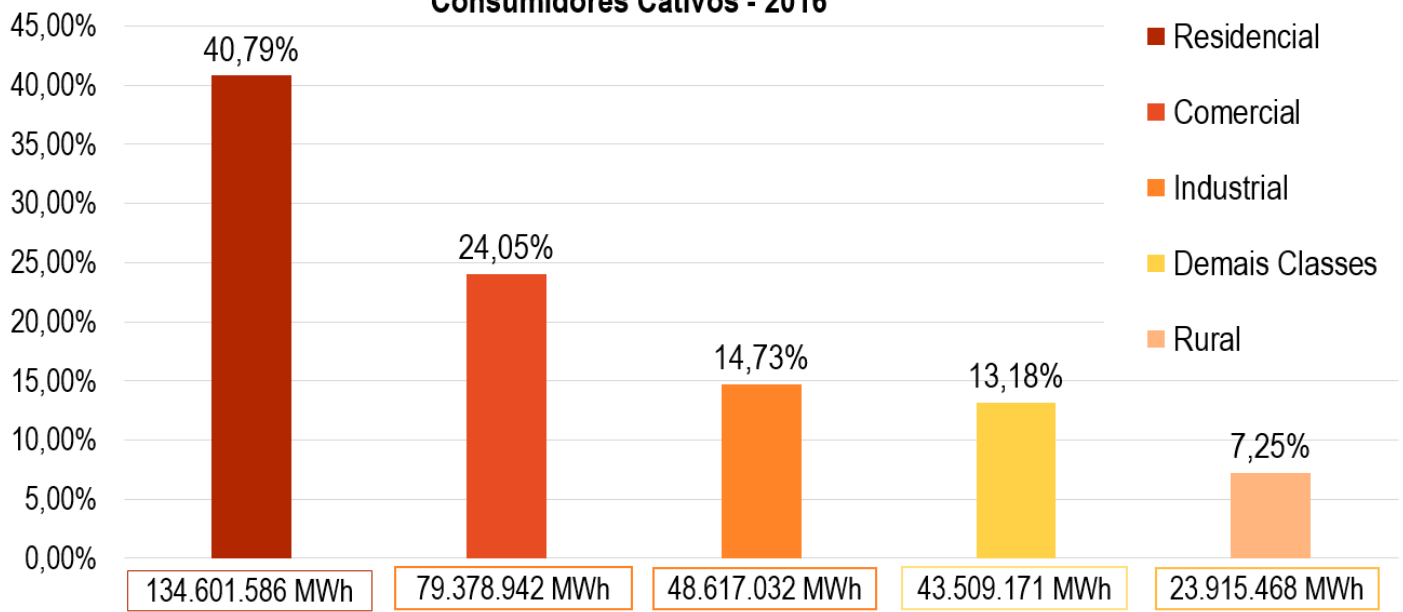


**Observação:** Outros englobam Proinfa, P&D, Cust Itaipu, Conexão, CUSD, Transporte Itaipu, TFSEE, ONS.

Fonte: ANEEL/SAMP

Elaboração: DGSE

### Fornecimento Faturado de Energia Elétrica (MWh) por Classe de Consumo Consumidores Cativos - 2016



**Fornecimento Faturado de Energia Elétrica**  
**Tarifa Média (R\$/MWh) por Classe de Consumo e Região - 2016**

Classe de Consumo	Brasil	Centro Oeste	Nordeste	Norte	Sudeste	Sul
Comercial, Serviços e Outras	445,32	466,02	403,03	443,70	455,13	447,03
Consumo Próprio	459,59	489,82	417,49	478,41	469,68	429,91
Iluminação Pública	260,40	268,53	241,56	270,34	268,42	256,40
Industrial	393,80	353,64	337,26	361,20	419,99	401,99
Poder Público	455,72	468,45	414,77	439,03	478,21	462,66
Residencial	455,58	482,99	399,40	452,94	473,66	458,47
Rural	325,59	355,09	311,67	344,52	337,22	304,71
Rural Aquicultor	215,50	238,13	208,39	354,93	363,11	284,28
Rural Irrigante	260,56	261,44	194,60	261,15	320,20	298,33
Serviço Público (água, esgoto e saneamento)	342,83	357,91	294,76	334,16	366,51	345,04
Serviço Público (tração elétrica)	382,27	432,86	302,12	0,00	383,93	434,68
<b>Total por Região</b>	<b>420,03</b>	<b>429,44</b>	<b>367,64</b>	<b>419,75</b>	<b>441,68</b>	<b>415,37</b>

Fonte: ANEEL/SAMP

Elaboração: DGSE

**Fornecimento Faturado de Energia Elétrica**  
**Tarifa Média (US\$/MWh) por Classe de Consumo e Região – 2016**

Classe de Consumo	Brasil	Centro Oeste	Nordeste	Norte	Sudeste	Sul
Comercial, Serviços e Outras	143,31	149,97	129,70	142,78	146,46	143,85
Consumo Próprio	147,90	157,62	134,35	153,95	151,14	138,35
Iluminação Pública	83,80	86,41	77,73	87,00	86,38	82,51
Industrial	126,73	113,80	108,53	116,24	135,15	129,36
Poder Público	146,65	150,75	133,47	141,28	153,89	148,88
Residencial	146,61	155,43	128,53	145,76	152,43	147,54
Rural	104,78	114,27	100,30	110,87	108,52	98,06
Rural Aquicultor	69,35	76,63	67,06	114,22	116,85	91,48
Rural Irrigante	83,85	84,13	62,62	84,04	103,04	96,00
Serviço Público (água, esgoto e saneamento)	110,32	115,18	94,86	107,53	117,94	111,03
Serviço Público (tração elétrica)	123,01	139,30	97,22	0,00	123,55	139,88
<b>Total por Região</b>	<b>135,17</b>	<b>138,20</b>	<b>118,31</b>	<b>135,08</b>	<b>142,13</b>	<b>133,67</b>

Taxa Câmbio BACEN – 20/03/2017 - R\$/US\$ 3,1075

Fonte: ANEEL/SAMPElaboração: DGSE

## Fornecimento Faturado de Energia Elétrica - Tarifa Média

### Classe Industrial – Distribuidoras - 2016

Ranking	DISTRIBUIDORAS	Tarifa Média de Fornecimento
1º	CERR - COMPANHIA ENERGÉTICA DE RORAIMA	564,05
2º	UHENPAL - USINA HIDROELÉTRICA NOVA PALMA LTDA	479,68
3º	AMPLA - AMPLA ENERGIA E SERVIÇOS S.A	477,10
4º	EFLJC - EMPRESA FORÇA E LUZ JOÃO CESA LTDA	468,54
5º	LIGHT - LIGHT SERVIÇOS DE ELETRICIDADE S.A	462,38
6º	ELFSM - EMPRESA LUZ E FORÇA SANTA MARIA S.A	459,02
7º	EMS - ENERGISA MATO GROSSO DO SUL - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	454,26
8º	CHESP - COMPANHIA HIDROELÉTRICA SÃO PATRÍCIO	448,91
9º	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	444,54
10º	EMT - ENERGISA MATO GROSSO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	443,98
11º	BANDEIRANTE - BANDEIRANTE ENERGIA S.A	436,69
12º	RGE SUL - RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	436,00
13º	CPFL - PIRATININGA - COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ	434,96
14º	ENF - ENERGISA NOVA FRIBURGO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	434,33
15º	COOPERALIANÇA - COOPERATIVA ALIANÇA	433,75
16º	CEMIG-D - CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A	430,74
17º	COCEL - COMPANHIA CAMPOLARGUENSE DE ENERGIA	430,56
18º	ELEKTRO - ELEKTRO ELETRICIDADE E SERVIÇOS S.A	429,09
19º	CPFL SANTA CRUZ - COMPANHIA LUZ E FORÇA SANTA CRUZ	428,51
20º	ESCELSA - ESPÍRITO SANTO CENTRAIS ELÉTRICAS S.A	427,98
21º	CPFL-PAULISTA - COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ	427,29
22º	CEEE-D - COMPANHIA ESTADUAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA	426,49
23º	EEB - EMPRESA ELÉTRICA BRAGANTINA S.A	426,36
24º	EDEVP - EMPRESA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA VALE PARANAPANEMA S.A	424,29
25º	FORCEL - FORÇA E LUZ CORONEL VIVIDA LTDA	419,35
26º	CERON - CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDÔNIA S.A	418,87
27º	EFLUL - EMPRESA FORÇA E LUZ URUSSANGALTA	418,55
28º	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S.A	410,73
29º	CELESC-DIS - CELESC DISTRIBUIÇÃO S.A	409,01
30º	COPEL-DIS - COPEL DISTRIBUIÇÃO S.A	408,37
31º	CFLO - COMPANHIA FORÇA E LUZ DO OESTE	404,40
32º	CAIUÁ-D - CAIUÁ DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A	403,62
33º	CPFL MOCOCA - COMPANHIA LUZ E FORÇA DE MOCOCA	398,75
34º	CEMAR - COMPANHIA ENERGÉTICA DO MARANHÃO	397,89
35º	CEB-DIS - CEB DISTRIBUIÇÃO S.A	397,34
36º	CELPA - CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARÁ S.A	396,20
37º	CNEE - COMPANHIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA	392,48
38º	IENERGIA - IGUAÇU DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELÉTRICA LTDA	391,71
39º	CPFL LESTE PAULISTA - COMPANHIA LESTE PAULISTA DE ENERGIA	391,44
40º	ELETROACRE - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ACRE	389,10
41º	ETO - ENERGISA TOCANTINS - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	378,99
42º	ELETROCAR - CENTRAIS ELÉTRICAS DE CARAZINHO S/A	378,94
43º	RGE - RIO GRANDE ENERGIA S.A	373,16
44º	ELETROPAULO - ELETROPAULO METROPOLITANA ELETRICIDADE DE SÃO PAULO S.A	369,69
45º	HIDROPAN - HIDROELÉTRICA PANAMBI S.A	366,69
46º	COELCE - COMPANHIA ENERGÉTICA DO CEARÁ	360,78
47º	MUXENERGIA - MUXFELDT MARIN & CIA LTDA	357,71
48º	CPFL JAGUARI - COMPANHIA JAGUARI DE ENERGIA	354,75
49º	CEPISA - COMPANHIA ENERGÉTICA DO PIAUÍ	353,30
50º	CPFL SUL PAULISTA - COMPANHIA SUL PAULISTA DE ENERGIA	350,94
51º	CELPE - COMPANHIA ENERGÉTICA DE PERNAMBUCO	349,67
52º	DEMEI - DEPARTAMENTO MUNICIPAL DE ENERGIA DE IJUÍ	339,04
53º	ESE - ENERGISA SERGIPE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	332,54
54º	SULGIPE - COMPANHIA SUL SERGIPANA DE ELETRICIDADE	331,09
55º	COELBA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA	323,17
56º	CEAL - COMPANHIA ENERGÉTICA DE ALAGOAS	321,95
57º	AME - AMAZONAS DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	320,77
58º	COSERN - COMPANHIA ENERGÉTICA DO RIO GRANDE DO NORTE	319,33
59º	BOA VISTA - BOA VISTA ENERGIA S.A	316,50
60º	EPB - ENERGISA PARAÍBA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA	314,27
61º	EBO - ENERGISA BORBOREMA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	314,08
62º	CELG-D - CELG DISTRIBUIÇÃO S.A	294,07
63º	CEA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO AMAPÁ	253,00

Fonte: ANEEL/SAMP

Elaboração: DGSE

## Fornecimento Faturado de Energia Elétrica - Tarifa Média

### Classe Industrial – Permissionárias - 2016

Ranking	PERMISSONÁRIAS	Tarifa Média de Fornecimento
1º	CEDRI - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DISTRIBUIÇÃO DA REGIÃO DE ITARIRI	622,15
2º	CERNHE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DA REGIÃO DE NOVO HORIZONTE	559,46
3º	CERES - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE RESENDE LTDA	542,80
4º	CEPRAG - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE PRAIA GRANDE	519,01
5º	CETRIL - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E TELEFONIA RURAIS DE IBIÚNA LTDA	516,13
6º	CERAL - COOPERATIVA DE ENERGIA ELÉTRICA ANITAPOLIS - CERAL	479,61
7º	CEREJ - COOPERATIVA PRESTAÇÃO SERVIÇOS PÚBLICOS DISTR ENERGIA ELÉTRICA SENADOR ESTEVES JÚNIOR	479,04
8º	CERMISSÕES - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSOES	430,72
9º	CERIM - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL ITU-MARINQUE	419,23
10º	CERGal - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO ANITA GARIBALDI LTDA	392,08
11º	CERIS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPEÇERICA DA SERRA	389,80
12º	CERGRAL - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE GRAVATAL	389,25
13º	CERPALO - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE PAULO LOPES	384,32
14º	CERIPA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE ITAÍ-PARANAPANEMA-AVARÉ	380,83
15º	CERGAPA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE GRÃO PARÁ	379,91
16º	CERMC - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE MOGI DAS CRUZES	378,97
17º	COOPERLUZ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA FRONTEIRA NOROESTE	374,93
18º	CRELUZ-D - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA CRELUZ-D	372,65
19º	CEJAMA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO	371,48
20º	CERTAJA - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA TAQUARI JACUI	366,78
21º	CERPRO - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DA REGIÃO DE PROMISSÃO LTDA	356,62
22º	CERBRANORTE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE BRAÇO DO NORTE	351,37
23º	CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI	347,96
24º	COORSEL - COOPERATIVA REGIONAL SUL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL	345,11
25º	CERTREL - COOPERATIVA DE ENERGIA TREVISÓ	344,66
26º	CEDRAP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DO ALTO PARAÍBA LTDA	333,02
27º	COOPERMILA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO LAURO MULLER	332,39
28º	COPREL - COPREL COOPERATIVA DE ENERGIA	330,18
29º	CERTEL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTÔNIA	320,85
30º	COSERN - COMPANHIA ENERGÉTICA DO RIO GRANDE DO NORTE	319,33
31º	CERMOFUL - COOPERATIVA FUMACENSE DE ELETRICIDADE	318,62
32º	CERCOS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL CENTRO SUL DE SERGIPE LTDA	316,37
33º	COOPERCOCAL - COOPERATIVA ENERGÉTICA COCAL	306,19
34º	CERAÇÁ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA VALE DO ARAÇÁ	296,09
35º	CERILUZ - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA E DESENVOLVIMENTO IJUÍ LTDA	286,41
36º	CERRP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE SÃO JOSÉ DO RIO PRETO	274,94
37º	CERAL DIS - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE ARAPOTI	267,09
38º	CERSUL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA	263,95
39º	COOPERA - COOPERATIVA PIONEIRA DE ELETRIFICAÇÃO	221,66

Fonte: ANEEL/SAMP

Elaboração: DGSE

## Fornecimento Faturado de Energia Elétrica – Tarifa Média

### Classe Residencial – Permissionárias - 2016

Ranking	PERMISSIONÁRIAS	Tarifa Média fornecimento Residencial
1º	CEDRI - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DISTRIBUIÇÃO DA REGIÃO DE ITARIRI	620,96
2º	CETRIL - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E TELEFONIA RURAIS DE IBIÚNA LTDA	559,09
3º	CERES - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE RESENDE LTDA	540,85
4º	CEPRAG - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE PRAIA GRANDE	530,77
5º	CERNHE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DA REGIÃO DE NOVO HORIZONTE	506,64
6º	CERIM - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL ITU-MAIRINQUE	478,88
7º	CERMISSÕES - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSOES	478,57
8º	CERMC - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE MOGI DAS CRUZES	472,26
9º	CERAL - COOPERATIVA DE ENERGIA ELÉTRICA ANITAPOLIS - CERAL	469,28
10º	CEREJ - COOPERATIVA DE PRESTAÇÃO DE SERVIÇOS PÚBLICOS DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SENADOR ESTEVES JÚNIOR	462,17
11º	CEJAMA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO	452,71
12º	CRELUZ-D - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA CRELUZ-D	451,61
13º	CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI	450,52
14º	COOPERLUZ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA FRONT EIRA NOROESTE	445,76
15º	CPFL JAGUARI - COMPANHIA JAGUARI DE ENERGIA	431,70
16º	CERGA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO ANITA GARIBALDI LTDA	426,78
17º	CERPALO - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE PAULO LOPES	426,48
18º	CERGRAL - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE GRAVATAL	422,39
19º	CERGAPA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE GRÃO PARÁ	417,04
20º	CERBRANORTE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE BRAÇO DO NORTE	413,06
21º	CEDRAP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DO ALTO PARÁIBA LTDA	411,80
22º	COPREL - COPREL COOPERATIVA DE ENERGIA	407,73
23º	COOPERMILA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO LAURO MULLER	407,24
24º	CERIPA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE ITÁI-PARANAPANEMA-AVARÉ	404,76
25º	COORSEL - COOPERATIVA REGIONAL SUL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL	401,56
26º	CERTAJA - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA T AQUARI JACUI	395,26
27º	CERCOS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL CENTRO SUL DE SERGIPE LTDA	388,71
28º	CERPRO - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DA REGIÃO DE PROMISSÃO LTDA	383,35
29º	CERTEL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTONIA	378,65
30º	CERTREL - COOPERATIVA DE ENERGIA T REVISO	376,52
31º	CERIS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA	374,35
32º	CERMOFUL - COOPERATIVA FUMACENSE DE ELETRICIDADE	371,13
33º	CERAÇA - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA VALE DO ARAÇA	370,82
34º	COSEERN - COMPANHIA ENERGÉTICA DO RIO GRANDE DO NORTE	368,17
35º	CERILUZ - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA E DESENVOLVIMENTO IJUÍ LTDA	358,82
36º	COOPERCOCAL - COOPERATIVA ENERGÉTICA COCAL	348,63
37º	CERRP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE SÃO JOSÉ DO RIO PRETO	341,41
38º	CERAL DIS - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE ARAPOTI	339,14
39º	CERSUL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA	308,86
40º	COOPERA - COOPERATIVA PIONEIRA DE ELETRIFICAÇÃO	268,69

Fonte: ANEEL/SAMP

Elaboração: DGSE



## **6. Tarifas de Resolução Homologatória ANEEL (Grupo A)**

**2016**

Fonte: ANEEL

Elaboração: DGSE/SEE

## Tarifa Convencional – Subgrupo A3a

TARIFA CONVENCIONAL								
Resolução ANEEL 2016 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A3a (30 kV a 44kV)					
			TUSD		TE			
					BANDEIRAS			
			R\$/kW	R\$/MWh	VERDE R\$/MWh	AMARELA R\$/MWh	VERMELHA R\$/MWh	
2.027	03/fev	CPFL MOCOCA						
2.028	03/fev	CPFL JAGUARI						
2.026	03/fev	CPFL SANTA CRUZ						
2.029	03/fev	CPFL LESTE PAULISTA						
2.025	03/fev	CPFL SUL PAULISTA						
2.019	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA						
2.023	15/mar	AMPLA	50,53	92,93	259,95	274,95	289,95	304,95
2.055	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	37,72	74,03	267,57	282,57	297,57	312,57
2.076	08/abr	CEMIG D	30,60	81,11	239,19	254,19	269,19	284,19
2.056	08/abr	CPFL PAULISTA	19,85	75,77	271,71	286,71	301,71	316,71
2.054	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	45,56	76,96	240,14	255,14	270,14	285,14
2.059	19/abr	AES SUL						
2.075	19/abr	UHENPAL						
2.066	22/abr	COELBA	49,01	33,85	214,20	229,20	244,20	259,20
2.065	22/abr	COELCE						
2.064	22/abr	COSERN						
2.062	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE						
2.067	29/abr	CELPE						
2.071	10/mai	CAIUÁ D						
2.073	10/mai	CNEE						
2.072	10/mai	EDEVP - V.PARANAPANEMA						
2.074	10/mai	EEB						
2.091	18/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO						
2.092	18/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS						
2.082	19/jun	RGE						
2.104	22/jul	COCEL						
2.094	24/jun	COPEL - D						
2.108	29/jun	DEMEI						
2.110	29/jun	ELETROCAR						
2.109	29/jun	HIDROPAN						
2.111	29/jun	MUXENERGIA						
2.095	22/jul	CFLO						
2.105	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS						
2.103	04/jul	ELETROPAULO						
2.117	07/ago	CELPA						
2.118	07/ago	ESCELSA						
2.120	22/ago	CELESC - D						
2.119	22/ago	ELFSM - STA MARIA						
2.129	26/ago	FORCEL						
2.125	27/ago	ELEKTRO						
2.136	28/ago	CEAL						
2.127	28/ago	CEMAR	56,69	43,62	214,23	229,23	244,23	259,23
2.135	28/ago	CEPISA	31,62	38,11	198,16	213,16	228,16	243,16
2.126	28/ago	EPB - ENERGISA						
2.131	29/ago	IENERGIA						
2.130	29/ago	JOÃO CESA						
2.128	29/ago	COOPERALIANÇA						
2.132	29/ago	EFLUL - URUSSANGA						
2.160	22/out	CELG	32,22	59,56	219,36	234,36	249,36	264,36
2.161	22/out	CEB-DIS						
2.158	23/out	BANDEIRANTE						
2.157	23/out	CPFL - PIRATINGA						
2.171	25/out	CEEE - D						
2.174	28/out	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A						
2.166	01/nov	BOA VISTA						
2.182	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA						
2.165	01/nov	CERR - SUSPENSO						
2.168	07/nov	LIGHT	30,86	72,09	245,59	260,59	275,59	290,59
2.173	22/nov	CHESP						
2.187	30/nov	CEA	24,39	95,26	162,06	177,06	192,06	207,06
2.181	30/nov	CERON	29,14	51,14	255,80	270,80	285,80	300,80
2.176	30/nov	ELETROACRE	31,23	56,19	225,17	240,17	255,17	270,17
2.051	14/dez	SULGIPE - PRORROGADA						

## Subgrupo A4 (Convencional)

TARIFA CONVENCIONAL								
Resolução ANEEL 2016 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A4 (2,3 a 25 kV)					
			TUSD		TE			
					BANDEIRAS			
			R\$/kW	R\$/MWh	VERDE R\$/MWh	AMARELA R\$/MWh	VERMELHA R\$/MWh	
2.027	03/fev	CPFL MOCOCA						
2.028	03/fev	CPFL JAGUARI						
2.026	03/fev	CPFL SANTA CRUZ						
2.029	03/fev	CPFL LESTE PAULISTA						
2.025	03/fev	CPFL SUL PAULISTA						
2.019	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA	24,89	29,75	226,56	241,56	256,56	271,56
2.023	15/mar	AMPLA						
2.055	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	37,72	74,03	267,57	282,57	297,57	312,57
2.037	08/abr	CEMIG D	30,60	82,08	239,19	254,19	269,19	284,19
2.056	08/abr	CPFL PAULISTA	24,81	75,77	271,71	286,71	301,71	316,71
2.054	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	45,56	76,96	240,14	255,14	270,14	285,14
2.059	19/abr	AES SUL	29,77	79,24	258,16	273,16	288,16	303,16
2.075	19/abr	UHENPAL	49,28	85,34	290,86	305,86	320,86	335,86
2.066	22/abr	COELBA	49,01	33,85	214,20	229,20	244,20	259,20
2.065	22/abr	COELCE						
2.064	22/abr	COSERN	36,37	34,79	218,67	233,67	248,67	263,67
2.062	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE	39,16	34,09	202,64	217,64	232,64	247,64
2.067	29/abr	CELPE	36,68	41,34	230,52	245,52	260,52	275,52
2.071	10/mai	CAIUÁ D						
2.073	10/mai	CNEE	23,58	69,68	221,64	236,64	251,64	266,64
2.072	10/mai	EDEVP - V.PARANAPANEMA						
2.074	10/mai	EEB						
2.091	18/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO						
2.092	18/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS						
2.082	19/jun	RGE	29,49	60,75	216,43	231,43	246,43	261,43
2.104	22/jul	COCEL						
2.094	22/jul	COPEL - D						
2.108	29/jun	DEMEI	16,61	49,01	198,03	213,03	228,03	243,03
2.110	29/jun	ELETROCAR	32,31	54,04	196,17	211,17	226,17	241,17
2.109	29/jun	HIDROPAN	18,22	52,02	206,33	221,33	236,33	251,33
2.111	29/jun	MUXENERGIA	29,11	41,15	196,86	211,86	226,86	241,86
2.095	22/jul	CFLO						
2.105	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS						
2.103	04/jul	ELETROPAULO						
2.117	07/ago	CELPA						
2.118	07/ago	ESCELSA						
2.120	22/ago	CELESC - D						
2.119	22/ago	ELFSM - STA MARIA						
2.129	26/ago	FORCEL						
2.125	27/ago	ELEKTRO						
2.136	28/ago	CEAL	35,95	41,58	211,01	226,01	241,01	256,01
2.127	28/ago	CEMAR	56,69	43,62	214,23	229,23	244,23	259,23
2.135	28/ago	CEPISA	31,62	38,11	198,16	213,16	228,16	243,16
2.126	28/ago	EPB - ENERGISA	43,09	34,92	208,31	223,31	238,31	253,31
2.131	29/ago	IENERGIA	34,82	76,55	218,89	233,89	248,89	263,89
2.130	29/ago	JOÃO CESA						
2.128	29/ago	COOPERALIANÇA	38,83	56,10	261,43	276,43	291,43	306,43
2.132	29/ago	EFLUL - URUSSANGA	29,25	71,61	265,79	280,79	295,79	310,79
2.160	22/out	CELG	32,22	59,56	219,36	234,36	249,36	264,36
2.161	22/out	CEB-DIS						
2.158	23/out	BANDEIRANTE						
2.157	23/out	CPFL - PIRATININGA						
2.171	25/out	CEEE - D						
2.174	28/out	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A						
2.166	01/nov	BOA VISTA	23,22	24,36	194,18			
2.182	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA	19,18	117,03	260,78	275,78	290,78	305,78
1.981	01/nov	CERR - SUSPENSO	13,64	199,83				
2.168	07/nov	LIGHT	30,86	72,09	245,59	260,59	275,59	290,59
2.173	22/nov	CHESP						
2.187	30/nov	CEA	24,39	95,26	162,06	177,06	192,06	207,06
2.181	30/nov	CERON	29,14	51,14	255,80	270,80	285,80	300,80
2.176	30/nov	ELETROACRE	31,23	56,19	225,17	240,17	255,17	270,17
2.051	14/dez	SULGIPE - PRORROGADA	50,54	37,60	204,95	219,95	234,95	249,95

## Subgrupo AS (Convencional)

TARIFA CONVENCIONAL								
Resolução ANEEL 2016 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : AS (<2,3 kV)					
			TUSD		TE			
					BANDEIRAS			
			R\$/kW	R\$/MWh	VERDE R\$/MWh	AMARELA R\$/MWh	VERMELHA R\$/MWh	R\$/MWh
2.027	03/fev	CPFL MOCOCA						
2.028	03/fev	CPFL JAGUARI						
2.026	03/fev	CPFL SANTA CRUZ						
2.029	03/fev	CPFL LESTE PAULISTA						
2.025	03/fev	CPFL SUL PAULISTA						
2.019	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA						
2.023	15/mar	AMPLA						
2.055	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO						
2.037	08/abr	CEMIG D	49,20	101,87	239,19	254,19	269,19	284,19
2.056	08/abr	CPFL PAULISTA						
2.054	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL						
2.059	19/abr	AES SUL						
2.075	19/abr	UHENPAL						
2.066	22/abr	COELBA						
2.065	22/abr	COELCE						
2.064	22/abr	COSERN						
2.062	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE						
2.067	29/abr	CELPE						
2.071	10/mai	CAIUÁ D						
2.073	10/mai	CNEE						
2.072	10/mai	EDEVP - V.PARANAPANEMA						
2.074	10/mai	EEB						
2.091	18/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO						
2.092	18/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS						
2.082	19/jun	RGE						
2.104	24/jun	COCEL						
2.094	22/jul	COPEL - D						
2.108	29/jun	DEMEI						
2.110	29/jun	ELETROCAR						
2.109	29/jun	HIDROPAN						
2.111	29/jun	MUXENERGIA						
2.095	29/jun	CFLO						
2.105	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS						
2.103	04/jul	ELETROPAULO						
2.117	07/ago	CELPA						
2.118	07/ago	ESCELSA						
2.120	22/ago	CELESC - D						
2.119	22/ago	ELFSM - STA MARIA						
2.129	26/ago	FORCEL						
2.125	27/ago	ELEKTRO						
2.136	28/ago	CEAL						
2.127	28/ago	CEMAR						
3.135	28/ago	CEPISA						
2.126	28/ago	EPB - ENERGISA						
2.131	29/ago	IENERGIA						
2.130	29/ago	JOÃO CESA						
2.128	29/ago	COOPERALIANÇA						
2.132	29/ago	EFLUL - URUSSANGA						
2.160	22/out	CELG						
2.161	22/out	CEB-DIS						
2.158	23/out	BANDEIRANTE						
2.157	23/out	CPFL - PIRATININGA						
2.171	25/out	CEEE - D						
2.174	28/out	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A						
2.166	01/nov	BOA VISTA						
2.182	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA						
1.981	01/nov	CERR - SUSPENSO						
2.168	07/nov	LIGHT	49,87	104,67	245,59	260,59	275,59	300,59
2.173	12/set	CHESP						
2.187	30/nov	CEA						
2.181	30/nov	CERON						
2.176	30/nov	ELETROACRE						
2.051	14/dez	SULGIPE - PRORROGADA						

## Modalidade Tarifária Azul (Subgrupo A2)

TARIFA AZUL													
Resolução ANEEL 2016 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A2 (88 a 138 kV)										
			TUSD			TE							
			PONTA	F.PONTA		PONTA				FORA PONTA			
						VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º /2º PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º /2º PATAMAR		
			R\$/Kw	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	
2.027	03/fev	CPFL MOCOCA											
2.028	03/fev	CPFL JAGUARI	3,26	2,11	63,10	336,14	351,14	366,14	381,14	215,86	230,86	245,86	260,86
2.026	03/fev	CPFL SANTA CRUZ	4,92	3,25	64,28	403,46	418,46	433,46	448,46	254,70	269,70	284,70	299,70
2.029	03/fev	CPFL LESTE PAULISTA											
2.025	03/fev	CPFL SUL PAULISTA	3,78	3,03	60,84	293,17	308,17	323,17	338,17	189,31	204,31	219,31	234,31
2.019	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA											
2.023	15/mar	AMPLA	12,75	4,68	71,30	382,19	397,19	412,19	427,19	248,83	263,83	278,83	293,83
2.055	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	14,83	4,13	63,57	397,62	412,62	427,62	442,62	255,75	270,75	285,75	300,75
2.037	08/abr	CEMIG D	6,78	2,45	69,72	365,80	380,80	395,80	410,80	227,68	242,68	257,68	272,68
2.056	08/abr	CPFL PAULISTA	10,17	3,33	67,92	400,57	415,57	430,57	445,57	259,99	274,99	289,99	304,99
2.054	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	21,41	6,69	68,28	358,71	373,71	388,71	403,71	229,36	244,36	259,36	274,36
2.059	19/abr	AES SUL	8,04	6,41	70,49	381,97	396,97	411,97	426,97	246,73	261,73	276,73	291,73
2.075	19/abr	UHENPAL											
2.066	22/abr	COELBA	13,61	4,49	27,51	314,38	329,38	344,38	359,38	205,09	220,09	235,09	250,09
2.065	22/abr	COELCE											
2.064	22/abr	COSERN	10,61	3,17	21,34	325,01	340,01	355,01	370,01	209,00	224,00	239,00	254,00
2.062	29/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE											
2.067	10/mai	CELPE											
2.071	10/mai	CAIUÁ D	3,92	2,44	49,44	336,43	351,43	366,43	381,43	220,27	235,27	250,27	265,27
2.073	10/mai	CNEE	7,91	1,45	64,25	338,68	353,68	368,68	383,68	211,00	226,00	241,00	256,00
2.072	10/mai	EDEVP - V.PARANAPANEMA	3,98	2,57	54,47	370,59	385,59	400,59	415,59	241,36	256,36	271,36	286,36
2.074	10/mai	EEB	7,61	3,73	53,05	382,64	397,64	412,64	427,64	247,81	262,81	277,81	292,81
2.091	18/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO											
2.092	19/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS	15,03	4,64	54,15	373,01	388,01	403,01	418,01	240,81	255,81	270,81	285,81
2.082	24/jun	RGE	10,58	5,41	53,86	320,52	335,52	350,52	365,52	206,97	221,97	236,97	251,97
2.104	22/jul	COCEL											
2.094	22/jul	COPEL - D	9,55	2,78	51,91	339,12	354,12	369,12	384,12	221,59	236,59	251,59	266,59
2.108	29/jun	DEMEI											
2.110	29/jun	ELETCAR											
2.109	29/jun	HIDROPAN											
2.111	29/jun	MUXENERGIA											
2.095	04/jul	CFLO											
2.105	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	16,89	4,25	22,88	341,95	356,95	371,95	386,95	217,62	232,62	247,62	262,62
2.103	04/jul	ELETPAULO	6,30	3,95	52,35	323,56	338,56	353,56	368,56	214,97	229,97	244,97	259,97
2.117	07/ago	CELPA	15,45	3,93	27,54	348,23	363,23	378,23	393,23	226,58	241,58	256,58	271,58
2.118	07/ago	ESCELSA	9,94	3,04	55,90	339,47	354,47	369,47	384,47	223,99	238,99	253,99	268,99
2.120	22/ago	CELESC - D	8,64	1,47	49,52	374,63	389,63	404,63	419,63	244,05	259,05	274,05	289,05
2.119	22/ago	ELFSM - STA MARIA											
2.129	26/ago	FORCEL											
2.136	27/ago	ELEKTRO	7,20	4,66	44,18	337,30	352,30	367,30	382,30	226,84	241,84	256,84	271,84
2.123	28/ago	CEAL											
2.127	28/ago	CEMAR											
2.135	28/ago	CEPISA											
2.126	28/ago	EPB - ENERGISA											
2.131	29/ago	IENERGIA											
2.130	29/ago	JOÃO CESA											
2.128	29/ago	COOPERALIANÇA											
2.132	29/ago	EFLUL - URUSSANGA											
2.160	22/out	CELG	4,77	2,32	48,74	317,95	332,95	347,95	362,95	210,39	225,39	240,39	255,39
2.161	22/out	CEB-DIS	4,77	1,76	47,41	395,55	410,55	425,55	440,55	257,49	272,49	287,49	302,49
2.158	23/out	BANDEIRANTE	7,69	2,86	29,98	330,01	345,01	360,01	375,01	221,28	236,28	251,28	266,28
2.157	23/out	CPFL - PIRATININGA	7,60	3,36	29,30	349,91	364,91	379,91	394,91	233,54	248,54	263,54	278,54
2.171	25/out	CEEE - D	8,49	5,72	42,37	304,74	319,74	334,74	349,74	206,35	221,35	236,35	251,35
2.174	28/out	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A	12,12	3,71	29,64	203,07	218,07	233,07	248,07	154,18	169,18	184,18	199,18
2.166	01/nov	BOA VISTA											
2.182	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA											
1.981	07/nov	CERR - SUSPENSO											
2.168	22/out	CHESP											
2.173	30/nov	LIGHT	9,93	5,68	49,20	351,82	366,82	381,82	396,82	235,93	250,93	265,93	280,93
2.187	30/nov	CEA											
2.181	30/nov	CERON											
2.176	14/dez	ELETCROACRE											
2.051	14/dez	SULGIPE - PRORROGADA											

## Modalidade Tarifária Azul (Subgrupo A3)

TARIFA AZUL													
Resolução ANEEL 2016 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A3 (69 kV)										
			TUSD		TE								
			PONTA	F.PONTA	PONTA						FORA PONTA		
					VERDE	AMARELA	VERMELHA 1°/2° PATAMAR		VERDE	AMARELA	VERMELHA 1°/2° PATAMAR		
			R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh
2.027	03/fev	CPFL MOCOCA											
2.028	03/fev	CPFL JAGUARI											
2.026	03/fev	CPFL SANTA CRUZ	10,19	3,26	77,91	403,46	418,46	433,46	448,46	254,70	269,70	284,70	299,70
2.029	03/fev	CPFL LESTE PAULISTA											
2.025	03/fev	CPFL SUL PAULISTA											
2.019	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA											
2.023	15/mar	AMPLA	27,55	9,41	82,67	382,19	397,19	412,19	427,19	248,83	263,83	278,83	293,83
2.055	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	14,73	4,50	60,75	397,62	412,62	427,62	442,62	255,75	270,75	285,75	300,75
2.037	08/abr	CEMIG D	17,88	5,47	81,07	365,80	380,80	395,80	410,80	227,68	242,68	257,68	272,68
2.056	08/abr	CPFL PAULISTA	21,83	6,34	95,25	400,57	415,57	430,57	445,57	259,99	274,99	289,99	304,99
2.054	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	34,40	11,01	71,49	358,71	373,71	388,71	403,71	229,36	244,36	259,36	274,36
2.059	19/abr	AES SUL	7,31	6,47	75,03	383,97	398,97	413,97	428,97	246,73	261,73	276,73	291,73
2.052	19/abr	UHENPAL											
2.066	22/abr	COELBA	13,49	4,74	25,00	314,38	329,38	344,38	359,38	205,09	220,09	235,09	250,09
2.065	22/abr	COELCE	7,71	2,32	25,39	378,47	393,47	408,47	423,47	239,46	254,46	269,46	284,46
2.064	22/abr	COSEERN	11,82	4,00	24,31	325,01	340,01	355,01	370,01	209,00	224,00	239,00	254,00
2.062	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE	15,64	4,91	25,96	297,70	312,70	327,70	342,70	194,00	209,00	224,00	239,00
2.067	23/abr	CELPE	4,20	2,55	58,76	354,76	369,76	384,76	399,76	232,54	247,54	262,54	277,54
2.071	10/mai	CAUÁD	9,76	3,36	59,05	336,43	351,43	366,43	381,43	220,27	235,27	250,27	265,27
2.073	10/mai	CNEE	10,14	2,64	68,07	338,68	353,68	368,68	383,68	211,00	226,00	241,00	256,00
2.072	10/mai	EDEVP - V.PARANAPANEMA											
2.074	10/mai	EEB											
2.091	18/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO											
2.092	18/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS	16,80	4,74	56,34	373,01	388,01	403,01	418,01	240,81	255,81	270,81	285,81
2.082	19/jun	RGE	10,37	2,87	54,30	320,52	335,52	350,52	365,52	206,97	221,97	236,97	251,97
2.104	22/jul	COCEL											
2.094	22/jul	COPEL - D	9,58	3,11	52,33	339,12	354,12	369,12	384,12	221,59	236,59	251,59	266,59
2.108	29/jun	DEMEI											
2.110	29/jun	ELETRÓCAR											
2.109	29/jun	HIDROPAN											
2.111	29/jun	MUXENERGIA											
2.095	29/jun	CFLO											
2.105	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	25,26	8,05	27,77	341,95	356,95	371,95	401,95	217,62	232,62	247,62	262,62
2.103	04/jul	ELETRÓPAULO											
2.117	07/ago	CELPA	16,33	3,54	29,86	348,23	363,23	378,23	408,23	226,58	241,58	256,58	271,58
2.118	07/ago	ESCELSA	26,24	7,44	61,88	339,47	354,47	369,47	399,47	223,99	238,99	253,99	268,99
2.120	22/ago	CELESC - D	14,04	5,22	52,59	374,63	389,63	404,63	434,63	244,05	259,05	274,05	289,05
2.119	22/ago	ELFSM - STAMARIA											
2.129	26/ago	FORCEL											
2.125	27/ago	ELEKTRO	9,95	3,75	54,15	337,30	352,30	367,30	397,30	226,84	241,84	256,84	271,84
2.136	28/ago	CEAL	11,35	3,41	26,09	300,85	315,85	330,85	360,85	202,85	217,85	232,85	247,85
2.127	28/ago	CEMAR	16,01	4,62	25,13	316,47	331,47	346,47	376,47	204,94	219,94	234,94	249,94
2.135	28/ago	CEPISA	11,79	4,00	24,39	291,72	306,72	321,72	351,72	189,65	204,65	219,65	234,65
2.126	28/ago	EPB - ENERGISA	13,64	3,85	25,20	307,06	322,06	337,06	367,06	199,34	214,34	229,34	244,34
2.131	29/ago	IENERGIA											
2.130	29/ago	JOÃO CESA											
2.128	29/ago	COOPERALIANÇA											
2.132	29/ago	EFLUL - URUSSANGA											
2.160	22/out	CELG	12,19	4,07	53,61	317,95	332,95	347,95	377,95	210,39	225,39	240,39	255,39
2.161	22/out	CEB-DIS											
2.158	23/out	BANDEIRANTE											
2.157	23/out	CPFL - PIRATININGA											
2.171	25/out	CEEE - D	9,22	4,52	43,46	304,74	319,74	334,74	349,74	206,35	221,35	236,35	251,35
2.174	28/out	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A											
2.166	01/nov	BOA VISTA											
2.182	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA	7,17	4,55	60,19	386,31	401,31	416,31	431,31	249,37	264,37	279,37	294,37
1.981	01/nov	CERR - SUSPENSO											
2.168	07/nov	LIGHT											
2.173	12/set	CHESP											
2.187	30/nov	CEA	18,24	7,53	82,11	238,57	253,57	268,57	283,57	155,10	170,10	185,10	200,10
2.181	30/nov	CERON	2,92	1,04	32,68	375,82	390,82	405,82	420,82	244,89	259,89	274,89	289,89
2.176	30/nov	ELETRÓACRE	15,36	5,33	41,89	331,48	346,48	361,48	376,48	215,50	230,50	245,50	260,50
2.051	14/dez	SULGIPE - PRORROGADA	16,36	5,91	24,13	315,40	330,40	345,40	360,40	194,91	209,91	224,91	239,91

## Modalidade Tarifária Azul (Subgrupo A3a)

TARIFA AZUL													
Resolução ANEEL 2016 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A3a (30 kV a 44 kV)										
			TUSD			TE							
			PONTA	F.PONTA	R\$/kWh	BANDEIRAS							
						PONTA			FORA PONTA				
			R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º/2º PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º/2º PATAMAR		
2.027	03/fev	CPFL MOCOCA	42,52	14,75	68,87	290,58	305,58	320,58	335,58	188,42	203,42	218,42	233,42
2.028	03/fev	CPFL JAGUARI	18,19	6,31	69,95	336,14	351,14	366,14	381,14	215,86	230,86	245,86	260,86
2.026	03/fev	CPFL SANTA CRUZ	24,65	8,82	74,87	403,46	418,46	433,46	448,46	254,70	269,70	284,70	299,70
2.029	03/fev	CPFL LESTE PAULISTA	33,51	11,48	67,34	292,41	307,41	322,41	337,41	192,28	207,28	222,28	237,28
2.025	03/fev	CPFL SUL PAULISTA	25,91	9,05	70,94	293,17	308,17	323,17	338,17	189,31	204,31	219,31	234,31
2.019	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA											
2.023	15/mar	AMPLA	46,08	17,36	92,93	382,19	397,19	412,19	427,19	248,83	263,83	278,83	293,83
2.055	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	35,52	12,15	74,03	397,62	412,62	427,62	442,62	255,75	270,75	285,75	300,75
2.037	08/abr	CEMIG D	30,00	9,00	81,11	365,80	380,80	395,80	410,80	227,68	242,68	257,68	272,68
2.056	08/abr	CPFL PAULISTA	18,55	6,49	75,77	400,57	415,57	430,57	445,57	259,99	274,99	289,99	304,99
2.054	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	42,90	14,68	76,96	358,71	373,71	388,71	403,71	229,36	244,36	259,36	274,36
2.059	19/abr	AES SUL											
2.075	19/abr	UHENPAL											
2.066	22/abr	COELBA	45,84	16,01	33,85	314,38	329,38	344,38	359,38	205,09	220,09	235,09	250,09
2.065	22/abr	COELCE											
2.064	22/abr	COSERN											
2.062	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE											
2.067	23/abr	CELPE											
2.071	10/mai	CAIUA D											
2.073	10/mai	CNEE	26,96	8,08	58,81	336,43	351,43	366,43	381,43	220,27	235,27	250,27	265,27
2.072	10/mai	EDEVP - V.PARANAPANEMA	30,85	8,86	60,77	370,59	385,59	400,59	415,59	241,36	256,36	271,36	286,36
2.074	10/mai	EEB	31,65	10,53	59,24	382,64	397,64	412,64	427,64	247,81	262,81	277,81	292,81
2.091	18/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO	48,69	16,41	56,57	423,59	438,59	453,59	468,59	258,61	273,61	288,61	303,61
2.092	18/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS											
2.082	19/jun	RGE											
2.104	22/jul	COCEL	19,50	6,83	46,88	384,38	399,38	414,38	429,38	236,02	251,02	266,02	281,02
2.094	22/jul	COPEL - D	26,41	10,56	57,71	339,12	354,12	369,12	384,12	221,59	236,59	251,59	266,59
2.108	29/jun	DEMEI											
2.110	29/jun	ELETROCAR											
2.109	29/jun	HIDROPAN											
2.111	29/jun	MUXENERGIA											
2.095	29/jun	CFLO	20,51	8,18	53,40	353,43	368,43	383,43	398,43	217,95	232,95	247,95	262,95
2.105	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	69,83	23,75	34,61	341,95	356,95	371,95	386,95	217,62	232,62	247,62	262,62
2.103	04/jul	ELETROPOLULO	12,82	8,01	58,15	323,56	338,56	353,56	368,56	214,97	229,97	244,97	259,97
2.117	07/ago	CELPA	76,02	19,43	63,01	348,23	363,23	378,23	393,23	226,58	241,58	256,58	271,58
2.118	07/ago	ESCELSA	44,83	15,22	71,82	339,47	354,47	369,47	384,47	223,99	238,99	253,99	268,99
2.120	22/ago	CELESC - D	25,19	9,09	57,21	374,63	389,63	404,63	419,63	244,05	259,05	274,05	289,05
2.119	22/ago	ELFSM - STA MARIA											
2.129	26/ago	FORCEL											
2.125	27/ago	ELEKTRO	34,13	11,38	52,49	337,30	352,30	367,30	382,30	226,84	241,84	256,84	271,84
2.136	28/ago	CEAL											
2.127	28/ago	CEMAR	53,75	17,99	43,62	316,47	331,47	346,47	371,47	204,94	219,94	234,94	249,94
2.135	28/ago	CEPISA	29,40	10,45	38,11	291,72	306,72	321,72	336,72	189,65	204,65	219,65	234,65
2.126	28/ago	EPB - ENERGISA											
2.131	29/ago	IENERGIA											
2.130	29/ago	JOÃO CESA											
2.128	29/ago	COOPERALIANÇA											
2.132	29/ago	EFLUL - URUSSANGA											
2.160	22/out	CELG	30,08	10,57	59,56	317,95	332,95	347,95	362,95	210,39	225,39	240,39	255,39
2.161	22/out	CEB-DIS	5,64	500,51	58,29	395,55	410,55	425,55	440,55	257,49	272,49	287,49	302,49
2.158	23/out	BANDEIRANTE	19,96	7,11	38,72	330,01	345,01	360,01	375,01	221,28	236,28	251,28	266,28
2.157	23/out	CPFL - PIRATININGA											
2.171	25/out	CEEE - D											
2.174	28/out	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A											
2.166	01/nov	BOA VISTA											
2.182	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA											
1.981	01/nov	CERR - SUSPENSO											
2.168	07/nov	LIGHT	24,70	13,08	72,09	351,82	366,82	381,82	396,82	235,93	250,93	265,93	280,93
2.173	12/set	CHESP											
2.187	30/nov	CEA	20,98	9,28	95,26	238,57	253,57	268,57	283,57	155,10	170,10	185,10	200,10
2.181	30/nov	CERON	27,53	9,32	51,14	375,82	390,82	405,82	420,82	244,89	259,89	274,89	289,89
2.176	30/nov	ELETROACRE	29,57	9,95	56,19	331,48	346,48	361,48	376,48	215,50	230,50	245,50	260,50
2.051	14/dez	SULGIPE - PRORROGADA											

## Modalidade Tarifária Azul (Subgrupo A4)

TARIFA AZUL													
Resolução ANEEL 2016 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A4 (2,3 a 25kV)										
			TUSD			TE							
			PONTA	F.PONTA		BANDEIRAS				FORA PONTA			
						PONTA				VERDE		AMARELA	
			RS/KW		RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh
2.027	03/fev	CPFL MOCOCA	42,52	14,75	68,87	290,58	305,58	320,58	335,58	188,42	203,42	218,42	233,42
2.028	03/fev	CPFL JAGUARI	18,19	6,31	69,95	336,14	351,14	366,14	381,14	215,86	230,86	245,86	260,86
2.026	03/fev	CPFL SANTA CRUZ	24,65	8,82	74,87	403,46	418,46	433,46	448,46	254,70	269,70	284,70	299,70
2.029	03/fev	CPFL LESTE PAULISTA	33,51	11,48	67,34	292,41	307,41	322,41	337,41	192,28	207,28	222,28	237,28
2.025	03/fev	CPFL SUL PAULISTA	25,91	9,05	70,94	293,17	308,17	323,17	338,17	189,31	204,31	219,31	234,31
2.019	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA	24,58	7,19	29,75	340,13	355,13	370,13	385,13	216,24	231,24	246,24	261,24
2.023	15/mar	AMPLA	46,08	17,36	92,93	382,19	397,19	412,19	427,19	248,83	263,83	278,83	293,83
2.055	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	35,52	12,15	74,03	397,62	412,62	427,62	442,62	255,75	270,75	285,75	300,75
2.037	08/abr	CEMIG D	30,00	9,00	82,08	365,80	380,80	395,80	410,80	227,68	242,68	257,68	272,68
2.056	08/abr	CPFL PAULISTA	23,19	8,11	75,77	400,57	415,57	430,57	445,57	259,99	274,99	289,99	304,99
2.054	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	42,90	14,68	76,96	358,71	373,71	388,71	403,71	229,36	244,36	259,36	274,36
2.059	19/abr	AES SUL	21,62	14,20	79,24	383,97	398,97	413,97	428,97	246,73	261,73	276,73	291,73
2.075	19/abr	UHENPAL	44,53	17,22	77,18	439,60	454,60	469,60	484,60	267,86	282,86	297,86	312,86
2.066	22/abr	COELBA	45,84	16,01	33,85	314,38	329,38	344,38	359,38	205,09	220,09	235,09	250,09
2.065	22/abr	COELCE	29,70	9,80	34,07	378,47	393,47	408,47	423,47	239,46	254,46	269,46	284,46
2.064	22/abr	COSERN	34,41	11,59	34,79	325,01	340,01	355,01	370,01	209,00	224,00	239,00	254,00
2.062	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE	36,83	12,65	34,09	297,70	312,70	327,70	342,70	194,00	209,00	224,00	239,00
2.067	23/abr	CELPE	34,52	11,83	41,34	310,76	325,76	340,76	355,76	220,06	235,06	250,06	265,06
2.071	10/mai	CAIUÁ D	27,39	8,31	60,41	354,76	369,76	384,76	399,76	232,54	247,54	262,54	277,54
2.073	10/mai	CNEE	26,96	8,08	58,81	336,43	351,43	366,43	381,43	220,27	235,27	250,27	265,27
2.072	10/mai	EDEVP - V.PARANAPANEMA	23,42	6,94	70,69	362,80	377,80	392,80	407,80	225,08	240,08	255,08	270,08
2.074	10/mai	EEB	31,65	10,53	59,24	382,64	397,64	412,64	427,64	247,81	262,81	277,81	292,81
2.091	18/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO	48,69	16,41	56,57	423,59	438,59	453,59	468,59	258,61	273,61	288,61	303,61
2.092	18/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS	44,13	15,47	62,62	373,01	388,01	403,01	418,01	240,81	255,81	270,81	285,81
2.082	19/jun	RGE	28,29	9,12	60,75	320,52	335,52	350,52	365,52	206,97	221,97	236,97	251,97
2.104	22/jul	COCEL	19,50	6,83	46,88	384,38	399,38	414,38	429,38	236,02	251,02	266,02	281,02
2.094	22/jul	COPEL - D	26,41	10,56	57,71	339,12	354,12	369,12	384,12	221,59	236,59	251,59	266,59
2.108	29/jun	DEMEI	15,23	5,64	49,01	304,07	319,07	334,07	349,07	188,39	203,39	218,39	233,39
2.110	29/jun	ELETRCAR	30,44	10,40	54,04	300,31	315,31	330,31	345,31	186,71	201,71	216,71	231,71
2.109	29/jun	HIDROPAN	17,07	5,93	58,02	315,15	330,15	345,15	360,15	196,33	211,33	226,33	241,33
2.111	29/jun	MUXENERGIA	24,49	11,47	41,15	303,08	318,08	333,08	348,08	187,20	202,20	217,20	232,20
2.095	22/jul	CFO	20,51	8,18	53,40	353,43	368,43	383,43	398,43	217,95	232,95	247,95	262,95
2.105	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	69,83	23,75	34,61	341,95	356,95	371,95	386,95	217,62	232,62	247,62	262,62
2.103	04/jul	ELETROPOLAUO	12,82	8,01	58,15	323,56	338,56	353,56	368,56	214,97	229,97	244,97	259,97
2.117	07/ago	CELPA	76,02	19,43	63,01	348,23	363,23	378,23	393,23	226,58	241,58	256,58	271,58
2.118	07/ago	ESCELSA	44,83	15,22	71,82	339,47	354,47	369,47	384,47	223,99	238,99	253,99	268,99
2.120	22/ago	CELESC - D	25,19	9,09	57,21	374,63	389,63	404,63	419,63	244,05	259,05	274,05	289,05
2.119	22/ago	ELFSM - STA MARIA	51,61	18,62	50,04	328,76	343,76	358,76	373,76	212,48	227,48	242,48	257,48
2.129	26/ago	FORCEL	26,61	9,41	54,08	328,51	343,51	358,51	373,51	203,70	218,70	233,70	248,70
2.125	27/ago	ELEKTRO	34,13	11,38	52,49	337,30	352,30	367,30	382,30	226,84	241,84	256,84	271,84
2.136	28/ago	CEAL	33,95	11,51	41,58	300,85	315,85	330,85	345,85	202,85	217,85	232,85	247,85
2.127	28/ago	CEMAR	53,75	17,99	43,62	316,47	331,47	346,47	361,47	204,94	219,94	234,94	249,94
2.135	28/ago	CEPISA	29,40	10,45	38,11	291,72	306,72	321,72	336,72	189,65	204,65	219,65	234,65
2.126	28/ago	EPB - ENERGISA	40,81	13,70	34,92	307,66	322,66	337,66	352,66	199,34	214,34	229,34	244,34
2.131	29/ago	IENERGIA	34,76	12,90	46,74	346,06	361,06	376,06	391,06	222,96	237,96	252,96	267,96
2.130	29/ago	JOÃO CESA	37,37	13,63	41,21	378,99	393,99	408,99	423,99	231,82	246,82	261,82	276,82
2.128	29/ago	COOPERALIANÇA	35,12	13,55	56,10	402,12	417,12	432,12	447,12	248,64	263,64	278,64	293,64
2.132	29/ago	EFLUL - URUSSANGA	21,15	8,70	52,75	385,12	400,12	415,12	430,12	244,11	259,11	274,11	289,11
2.160	22/out	CELG	30,08	10,57	59,56	317,95	332,95	347,95	362,95	210,39	225,39	240,39	255,39
2.161	22/out	CEB-DIS	18,21	5,64	58,29	395,55	410,55	425,55	440,55	257,49	272,49	287,49	302,49
2.158	23/out	BANDEIRANTE	19,96	7,11	38,72	330,01	345,01	360,01	375,01	221,28	236,28	251,28	266,28
2.157	23/out	CPFL - PIRATININGA	17,13	5,56	37,36	349,91	364,91	379,91	394,91	233,54	248,54	263,54	278,54
2.171	25/out	CEEE - D	34,34	13,03	47,91	304,74	319,74	334,74	349,74	206,35	221,35	236,35	251,35
2.174	28/out	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A	26,49	9,66	31,65	203,07	218,07	233,07	248,07	154,18	169,18	184,18	199,18
2.166	01/nov	BOA VISTA	22,04	7,35	24,36			313,87				183,29	
2.182	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA	16,27	7,46	117,03	386,31	401,31	416,31	431,31	249,37	264,37	279,37	294,37
1.981	01/nov	CERR - SUSPENSO											
2.168	07/nov	LIGHT	24,70	13,08	72,09	351,82	366,82	381,82	396,82	235,93	250,93	265,93	280,93
2.173	12/set	CHESP	35,24	13,27	41,08	331,44	346,44	361,44	376,44	205,10	220,10	235,10	250,10
2.187	30/nov	CEA	20,98	9,28	95,26	238,57	253,57	268,57	283,57	155,10	170,10	185,10	200,10
2.181	30/nov	CERON	27,53	9,32	51,14	375,82	390,82	405,82	420,82	244,89	259,89	274,89	289,89
2.176	30/nov	ELETROACRE	29,57	9,95	56,19	331,48	346,48	361,48	376,48	215,50	230,50	245,50	260,50
2.051	14/dez	SULGIPE - PRORROGADA	47,45	16,38	37,60	315,40	330,40	345,40	360,40	194,91	209,91	224,91	239,91



## Modalidade Tarifária Azul (Subgrupo AS)

TARIFA AZUL													
Resolução ANEEL 2015/16 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : AS (SUBTERRANEO)										
			TUSD			TE							
			PONTA	F.PONTA	R\$/kWh	BANDEIRAS				FORA PONTA			
						PONTA				FORA PONTA			
			R\$/kWh	R\$/MWh	R\$/MWh	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º /2º PATAMAR	R\$/MWh	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º /2º PATAMAR	R\$/MWh
2.027	03/fev	CPFL MOCOCA											
2.028	03/fev	CPFL JAGUARI											
2.026	03/fev	CPFL SANTA CRUZ											
2.029	03/fev	CPFL LESTE PAULISTA											
2.025	03/fev	CPFL SUL PAULISTA											
2.019	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA											
2.023	15/mar	AMPLA											
2.055	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO											
2.037	08/abr	CEMIG D	39,27	20,92	101,87	365,80	380,80	395,80	410,80	227,68	242,68	257,68	272,68
2.056	08/abr	CPFL PAULISTA											
2.054	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL											
2.059	19/abr	AES SUL											
2.075	19/abr	UHENPAL											
2.066	22/abr	COELBA											
2.065	22/abr	COELCE											
2.064	22/abr	COSEERN											
2.062	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE											
2.067	23/abr	CELPE											
2.071	10/mai	CAIUÁ D											
2.073	10/mai	CNEE											
2.072	10/mai	EDEVP - V.PARANAPANEMA											
2.074	10/mai	EEB											
2.091	18/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO											
2.092	18/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS											
2.082	19/jun	RGE											
2.104	22/jul	COCEL											
2.094	24/jun	COPEL - D	55,79	11,15	72,17	339,12	354,12	369,12	384,12	221,59	236,59	251,59	266,59
2.108	29/jun	DEMEI											
2.110	29/jun	ELETROCAR											
2.109	29/jun	HIDROPAN											
2.111	29/jun	MUXENERGIA											
2.095	29/jun	CFLO											
2.105	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS											
2.117	07/ago	CELPA											
2.118	07/ago	ESCELSA											
2.120	22/ago	CELESC - D											
2.119	22/ago	ELFSM - STA MARIA											
2.129	26/ago	FORCEL											
2.125	27/ago	ELEKTRO											
2.136	28/ago	CEAL											
2.127	28/ago	CEMAR											
2.135	28/ago	CEPISA											
2.126	28/ago	EPB - ENERGISA											
2.131	29/ago	IENERGIA											
2.130	29/ago	JOÃO CESA											
2.128	29/ago	COOPERALIANÇA											
2.132	29/ago	EFLUL - URUSSANGA											
2.160	22/out	CELG											
2.161	22/out	CEB-DIS	38,56	7,72	74,07	395,55	410,55	425,55	440,55	257,49	272,49	287,49	302,49
2.158	23/out	BANDEIRANTE											
2.157	23/out	CPFL - PIRATININGA											
2.171	25/out	CEEE - D	46,36	9,32	58,11	304,74	319,74	334,74	349,74	206,35	221,35	236,35	251,35
2.174	28/out	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A	54,86	10,91	36,52	203,07	218,07	233,07	248,07	154,18	169,18	184,18	199,18
2.166	01/nov	BOA VISTA											
1.980	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA											
1.981	01/nov	CERR - SUSPENSO											
2.168	07/nov	LIGHT	40,34	20,82	104,67	351,82	366,82	381,82	396,82	235,93	250,93	265,93	280,93
2.173	12/set	CHESP											
2.187	30/nov	CEA											
2.181	30/nov	CERON											
2.176	30/nov	ELETROACRE											
2.051	14/dez	SULGIPE - PRORROGADA											

## Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo A3a)

TARIFA VERDE													
Resolução ANEEL 2016 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A3a (30 kV A 44 kV)										
			TUSD			TE BANDEIRAS							
			R\$/kW	PONTA		PONTA				FORA PONTA			
				R\$/MWh	FORA PONTA	VERDE R\$/MWh	AMARELA R\$/MWh	VERMELHA 1º /2º PATAMAR R\$/MWh	R\$/MWh	VERDE R\$/MWh	AMARELA R\$/MWh	VERMELHA 1º /2º PATAMAR R\$/MWh	R\$/MWh
2.027	03/fev	CPFL MOCOCA	14,75	1.102,16	68,87	290,58	305,58	320,58	335,58	188,42	203,42	218,42	233,42
2.028	03/fev	CPFL JAGUARI	6,31	512,03	69,95	336,14	351,14	366,14	381,14	215,86	230,86	245,86	260,86
2.026	03/fev	CPFL SANTA CRUZ	8,82	672,85	74,87	403,46	418,46	433,46	448,46	254,70	269,70	284,70	299,70
2.029	03/fev	CPFL LESTE PAULISTA	11,48	878,52	67,34	292,41	307,41	322,41	337,41	192,28	207,28	222,28	237,28
2.025	03/fev	CPFL SUL PAULISTA	9,05	701,13	70,94	293,17	308,17	323,17	338,17	189,31	204,31	219,31	234,31
2.019	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA											
2.023	15/mar	AMPLA	17,36	1.212,81	92,93	382,19	397,19	412,19	427,19	248,83	263,83	278,83	293,83
2.055	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	12,15	933,62	74,03	397,62	412,62	427,62	442,62	255,75	270,75	285,75	300,75
2.037	08/abr	CEMIG D	9,00	808,22	81,11	365,80	380,80	395,80	410,80	227,68	242,68	257,68	272,68
2.056	08/abr	CPFL PAULISTA	6,49	525,46	75,77	400,57	415,57	430,57	445,57	259,99	274,99	289,99	304,99
2.054	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	14,68	1.115,99	76,96	358,71	373,71	388,71	403,71	229,36	244,36	259,36	274,36
2.059	19/abr	AES SUL											
2.075	19/abr	UHENPAL											
2.066	22/abr	COELBA	16,01	1.147,27	33,85	314,38	329,38	344,38	359,38	205,09	220,09	235,09	250,09
2.065	22/abr	COELCE											
2.064	22/abr	COSERN											
2.062	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE											
2.067	23/abr	CELPE											
2.071	10/mai	CAIUA D											
2.073	10/mai	CNEE	8,08	711,96	58,81	336,43	351,43	366,43	381,43	220,27	235,27	250,27	265,27
2.072	10/mai	EDEVP - V.PARANAPANEMA	8,86	806,29	60,77	370,59	385,59	400,59	415,59	241,36	256,36	271,36	286,36
2.074	10/mai	EEB	10,53	827,99	59,24	382,64	397,64	412,64	427,64	247,81	262,81	277,81	292,81
2.091	18/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO	16,41	1.238,96	56,57	423,59	438,59	453,59	468,59	258,61	273,61	288,61	303,61
2.092	18/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS											
2.082	19/jun	RGE											
2.104	22/jul	COCEL	6,83	520,96	46,88	384,38	399,38	414,38	429,38	236,02	251,02	266,02	281,02
2.094	22/jul	COPEL - D	10,56	698,00	57,71	339,12	354,12	369,12	384,12	221,59	236,59	251,59	266,59
2.108	29/jun	DEMEI											
2.110	29/jun	ELETROCAR											
2.109	29/jun	HIDROPAN											
2.111	29/jun	MUXENERGIA											
2.095	22/jul	CFLO	8,18	550,98	53,40	353,43	368,43	383,43	398,43	217,95	232,95	247,95	262,95
2.105	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	23,75	1.728,14	34,61	341,95	356,95	371,95	386,95	271,62	286,62	301,62	316,62
2.103	04/jul	ELETROPAULO	8,01	368,94	58,15	323,56	338,56	353,56	368,56	214,97	229,97	244,97	259,97
2.117	07/ago	CELPA	19,43	1.908,03	63,01	348,23	363,23	378,23	393,23	226,58	241,58	256,58	271,58
2.118	07/ago	ESCELSA	15,22	1.159,19	71,82	339,47	354,47	369,47	384,47	223,99	238,99	253,99	268,99
2.120	22/ago	CELESC - D	9,09	667,68	57,21	374,63	389,63	404,63	419,63	244,05	259,05	274,05	289,05
2.119	22/ago	ELFSM - STA MARIA											
2.129	26/ago	FORCEL											
2.125	27/ago	ELEKTRO	11,38	879,10	52,49	337,30	352,30	367,30	382,30	226,84	241,84	256,84	271,84
2.136	28/ago	CEAL											
2.127	28/ago	CEMAR	13,70	1.025,57	34,92	307,66	322,66	337,66	352,66	199,34	214,34	229,34	244,34
2.135	28/ago	CEPISA	10,45	750,57	38,11	291,72	306,72	321,72	336,72	189,65	204,65	219,65	234,65
2.126	28/ago	EPB - ENERGISA											
2.131	29/ago	ENERGIA											
2.130	29/ago	JOÃO CESA											
2.128	29/ago	COOPERALIANÇA											
2.132	29/ago	EFLUL - URUSSANGA											
2.160	22/out	CELG	10,57	787,94	59,56	317,95	332,95	347,95	362,95	210,39	225,39	240,39	255,39
2.161	22/out	CEB-DIS	5,64	500,51	58,29	395,55	410,55	425,55	440,55	257,49	272,49	287,49	302,49
2.158	23/out	BANDEIRANTE	7,11	522,83	38,72	330,01	345,01	360,01	375,01	221,28	236,28	251,28	266,28
2.157	23/out	CPFL - PIRATININGA											
2.171	25/out	CEEE - D											
2.174	28/out	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A											
2.166	01/nov	BOA VISTA											
2.182	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA											
1.981	01/nov	CERR - SUSPENSO											
2.168	07/nov	LIGHT	12,35	689,92	122,70	389,46	404,46	419,46	434,46	247,16	262,16	277,16	292,16
2.173	12/set	CHESP											
2.187	30/nov	CEA	9,28	604,59	95,26	238,57	253,57	268,57	283,57	155,10	170,10	185,10	200,10
2.181	30/nov	CERON	9,32	718,04	51,14	375,82	390,82	405,82	420,82	244,89	259,89	274,89	289,89
2.176	30/nov	ELETROACRE	9,95	774,15	56,19	331,48	346,48	361,48	376,48	215,50	230,50	245,50	260,50
2.051	14/dez	SULGIPE - PRORROGADA											

## Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo A4)

TARIFA VERDE															
Resolução ANEEL 2016 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A4 (2,3 a 25 kv)												
			TUSD			TE									
			R\$/Kw	PONTA		BANDEIRAS						FORA PONTA			
				R\$/MWh	FORA PONTA	PONTA			FORA PONTA			VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º /2º PATAMAR	VERDE
	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh		
2.027	03/fev	CPFL MOCOCA	14,75	1.102,16	68,87	290,58	305,58	320,58		335,58	188,42	203,42	218,42	233,42	
2.028	03/fev	CPFL JAGUARI	6,31	512,03	69,95	336,14	351,14	366,14		381,14	215,86	230,86	245,86	260,86	
2.026	03/fev	CPFL SANTA CRUZ	8,82	672,85	74,87	403,46	418,46	433,46		448,46	254,70	269,70	284,70	299,70	
2.029	03/fev	CPFL LESTE PAULISTA	11,48	878,52	67,34	292,41	307,41	322,41		337,41	192,28	207,28	222,28	237,28	
2.025	03/fev	CPFL SUL PAULISTA	9,05	701,13	70,94	293,17	308,17	323,17		338,17	189,31	204,31	219,31	234,31	
2.019	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA	7,19	626,59	29,75	340,13	355,13	370,13		385,13	216,24	231,24	246,24	261,24	
2.023	15/mar	AMPLA													
2.055	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	12,15	933,62	74,03	397,62	412,62	427,62		442,62	255,75	270,75	285,75	300,75	
2.037	08/abr	CEMIG D	9,00	809,18	82,08	365,80	380,80	395,80		410,80	227,68	242,68	257,68	272,68	
2.056	08/abr	CPFL PAULISTA	8,11	637,88	75,77	400,57	415,57	430,57		445,57	259,99	274,99	289,99	304,99	
2.054	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	14,68	1.115,99	76,96	358,71	373,71	388,71		403,71	229,36	244,36	259,36	274,36	
2.059	19/abr	AES SUL	14,20	604,16	79,24	383,97	398,97	413,97		428,97	246,73	261,73	276,73	291,73	
2.075	19/abr	UHENPAL	17,22	1.158,35	77,18	439,60	454,60	469,60		484,60	267,86	282,86	297,86	312,86	
2.066	22/abr	COELBA	16,01	1.147,27	33,85	314,38	329,38	344,38		359,38	205,09	220,09	235,09	250,09	
2.065	22/abr	COELCE	9,80	754,41	34,07	378,47	393,47	408,47		423,47	239,46	254,46	269,46	284,46	
2.064	22/abr	COSERN	11,59	869,45	34,79	325,01	340,01	355,01		370,01	209,00	224,00	239,00	254,00	
2.062	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE	12,65	928,09	34,09	297,70	312,70	327,70		342,70	194,00	209,00	224,00	239,00	
2.067	23/abr	CELPE	11,83	878,83	41,34	345,52	360,52	375,52		390,52	220,06	235,06	250,06	265,06	
2.071	10/mai	CAIÚÁ D	8,31	724,17	60,41	354,76	369,76	384,76		399,76	232,54	247,54	262,54	277,54	
2.073	10/mai	CNEE	8,08	711,96	58,81	336,43	351,43	366,43		381,43	220,27	235,27	250,27	265,27	
2.072	10/mai	EDEVP - V.PARANAPANEMA	8,86	806,29	60,77	370,59	385,59	400,59		415,59	241,36	256,36	271,36	286,36	
2.074	10/mai	EEB	10,53	827,99	59,24	382,64	397,64	412,64		427,64	247,81	262,81	277,81	292,81	
2.091	18/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO	16,41	1.238,96	56,57	423,59	438,59	453,59		468,59	258,61	273,61	288,61	303,61	
2.092	18/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS	15,47	1.132,65	62,62	373,01	388,01	403,01		418,01	240,81	255,81	270,81	285,81	
2.082	19/jun	RGE	9,12	747,27	60,75	320,52	335,52	350,52		365,52	206,97	221,97	236,97	251,97	
2.104	22/jul	COCEL	6,83	520,96	46,88	384,38	399,38	414,38		429,38	236,02	251,02	266,02	281,02	
2.094	22/jul	COPEL - D	10,56	698,00	57,71	339,12	354,12	369,12		384,12	221,59	236,59	251,59	266,59	
2.108	29/jun	DEMEI	5,64	418,35	49,01	304,07	319,07	334,07		349,07	188,39	203,39	218,39	233,39	
2.110	29/jun	ELETROCAR	10,40	793,00	54,04	300,31	315,31	330,31		345,31	186,71	201,71	216,71	231,71	
2.109	29/jun	HIDROPAN	5,93	472,24	58,02	315,15	330,15	345,15		360,15	196,33	211,33	226,33	241,33	
2.111	29/jun	MUXENERGIA	11,47	634,83	41,15	303,08	318,08	333,08		348,08	187,20	202,20	217,20	232,20	
2.095	22/jul	CFLO	8,18	550,98	53,40	353,43	368,43	383,43		398,43	217,95	232,95	247,95	262,95	
2.105	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	23,75	1.728,34	34,61	341,95	356,95	371,95		386,95	217,62	232,62	247,62	262,62	
2.103	04/jul	ELETROPAULO	8,01	368,94	58,15	323,56	338,56	353,56		368,56	214,97	229,97	244,97	259,97	
2.117	07/ago	CELPA	19,43	1.908,03	63,01	348,23	363,23	378,23		393,23	226,58	241,58	256,58	271,58	
2.118	07/ago	ESCELSA	15,22	1.159,19	71,82	339,47	354,47	369,47		384,47	223,99	238,99	253,99	268,99	
2.120	22/ago	CELESC - D	9,09	667,68	57,21	374,63	389,63	404,63		419,63	244,05	259,05	274,05	289,05	
2.119	22/ago	ELFSM - STA MARIA	18,62	1.302,48	50,04	328,76	343,76	358,76		373,76	212,48	227,48	242,48	257,48	
2.129	26/ago	FORCEL	9,41	699,59	54,08	328,51	343,51	358,51		373,51	203,70	218,70	233,70	248,70	
2.125	27/ago	ELEKTRO	11,38	879,10	52,49	337,30	352,30	367,30		382,30	226,84	241,84	256,84	271,84	
2.136	28/ago	CEAL	11,51	863,76	41,58	300,85	315,85	330,85		345,85	202,85	217,85	232,85	247,85	
2.127	28/ago	CEMAR	17,99	1.348,71	43,62	316,47	331,47	346,47		361,47	204,94	219,94	234,94	249,94	
2.135	28/ago	CEPISA	10,45	750,57	38,11	291,72	306,72	321,72		336,72	189,65	204,65	219,65	234,65	
2.126	28/ago	EPB - ENERGISA	13,70	1.025,57	34,92	307,06	322,06	337,06		352,06	199,34	214,34	229,34	244,34	
2.131	29/ago	IENERGIA	12,90	890,52	46,74	346,06	361,06	376,06		391,06	222,96	237,96	252,96	267,96	
2.130	29/ago	JOÃO CESA	37,37	13,63	41,21	378,99	393,99	408,99		423,99	231,82	246,82	261,82	276,82	
2.128	29/ago	COOPERALIANÇA	13,55	907,56	56,10	402,12	417,12	432,12		447,12	248,64	263,64	278,64	293,64	
2.132	29/ago	EFLUL - URUSSANGA	8,70	566,95	52,75	385,12	400,12	415,12		430,12	244,11	259,11	274,11	289,11	
2.160	22/out	CELG	10,57	787,94	59,56	317,95	332,95	347,95		362,95	210,39	225,39	240,39	255,39	
2.161	22/out	CEB-DIS	17,81	1.297,63	80,93	392,77	407,77	422,77		437,77	240,85	255,85	270,85	285,85	
2.158	23/out	BANDEIRANTE	7,11	522,83	38,72	330,01	345,01	360,01		375,01	221,28	236,28	251,28	266,28	
2.157	23/out	CPFL - PIRATININGA	5,56	452,45	37,36	349,91	364,91	379,91		394,91	233,54	248,54	263,54	278,54	
2.171	25/out	CEEE - D	13,03	879,52	47,91	304,74	319,74	334,74		349,74	206,35	221,35	236,35	251,35	
2.174	28/out	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A	9,66	674,19	31,65	203,07	218,07	233,07		248,07	154,18	169,18	184,18	199,18	
2.166	01/nov	BOA VISTA	7,35	559,49	24,36		313,87					183,29			
2.182	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA	7,46	512,04	117,03	386,31	401,31	416,31		431,31	249,37	264,37	279,37	294,37	
2.165	01/nov	CERR - SUSPENSO													
2.168	07/nov	LIGHT	13,08	670,81	72,09	351,82	366,82	381,82		396,82	235,93	250,93	265,93	280,93	
2.173	12/set	CHESP	13,27	895,53	41,08	331,44	346,44	361,44		376,44	205,10	220,10	235,10	250,10	
2.187	30/nov	CEA	9,28	604,59	95,26	238,57	253,57	268,57		283,57	155,10	170,10	185,10	200,10	
2.181	30/nov	CERON	9,32	718,04	51,14	375,82	390,82	405,82		420,82	244,89	259,89	274,89	289,89	
2.176	30/nov	ELETROACRE	9,95	774,15	56,19	331,48	346,48	361,48		376,48	215,50	230,50	245,50	260,50	
2.051	14/dez	SULGIPE - PRORROGADA	16,38	1.188,88	37,60	315,40	330,40	345,40		360,40	194,91	209,91	224,91	239,91	

## Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo AS)

TARIFA VERDE													
Resolução ANEEL 2016 Nº	Datas Contrauais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : AS (SUBTERRÂNEO)										
			TUSD			TE							
			R\$Kw	PONTA	FORA PONTA	PONTA				FORA PONTA			
				R\$/MWh	R\$/MWh	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º /2º PATAMAR	R\$/MWh	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º /2º PATAMAR	
2.027	03/fev	CPFL MOCOCA											
2.028	03/fev	CPFL JAGUARI											
2.026	03/fev	CPFL SANTA CRUZ											
2.029	03/fev	CPFL LESTE PAULISTA											
2.025	03/fev	CPFL SUL PAULISTA											
2.019	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA											
2.023	15/mar	AMPLA											
2.055	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO											
2.037	08/abr	CEMIG D	20,92	1.053,71	101,87	365,80	380,80	395,80	410,80	227,68	242,68	257,68	272,68
2.056	08/abr	CPFL PAULISTA											
2.054	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL											
2.059	19/abr	AES SUL											
2.075	19/abr	UHENPAL											
2.066	22/abr	COELBA											
2.065	22/abr	COELCE											
2.064	22/abr	COSERN											
2.062	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE											
2.067	23/abr	CELPE											
2.071	10/mai	CAIUÁ D											
2.073	10/mai	CNEE											
2.072	10/mai	EDEVP - V.PARANAPANEMA											
2.074	10/mai	EEB											
2.091	18/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO											
2.092	18/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS											
2.082	19/jun	RGE											
2.104	24/jun	COCEL											
2.094	22/jul	COPEL - D	11,15	1.424,55	72,17	339,12	354,12	369,12	384,12	221,59	236,59	251,59	266,59
2.108	29/jun	DEMEI											
2.110	29/jun	ELETCAR											
2.109	29/jun	HIDROPAN											
2.111	29/jun	MUXENERGIA											
2.095	22/jul	CFLO											
2.105	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS											
2.103	04/jul	ELETROPAULO	16,39	709,32	73,03	323,56	338,56	353,56	368,56	214,97	229,97	244,97	259,97
2.117	07/ago	CELPA											
2.118	07/ago	ESCELSA											
2.120	22/ago	CELESC - D											
2.119	22/ago	ELFSM - STA MARIA											
2.129	26/ago	FORCEL											
2.125	27/ago	ELEKTRO											
2.136	28/ago	CEAL											
2.127	28/ago	CEMAR											
2.135	28/ago	CEPISA											
2.126	28/ago	EPB - ENERGISA											
2.131	29/ago	ENERGIA											
2.130	29/ago	JOÃO CESA											
2.128	29/ago	COOPERALIANÇA											
2.132	29/ago	EFLUL - URUSSANGA											
2.160	22/out	CELG											
2.161	22/out	CEB-DIS	7,72	1.010,58	74,07	395,55	410,55	425,55	440,55	257,49	272,49	287,49	302,49
2.158	23/out	BANDEIRANTE											
2.157	23/out	CPFL - PIRATININGA											
2.171	25/out	CEEE - D	9,32	1.180,79	58,11	304,74	319,74	334,74	349,74	206,35	231,35	236,35	251,35
2.174	28/out	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A	10,91	1.367,21	36,52	203,07	218,07	233,07	248,07	154,18	179,18	184,18	199,18
2.166	01/nov	BOA VISTA											
2.182	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA											
1.981	01/nov	CERR - SUSPENSO											
2.168	07/nov	LIGHT	20,82	1.082,75	104,67	351,82	366,82	381,82	396,82	235,93	260,93	265,93	280,93
2.173	12/set	CHESP											
2.187	30/nov	CEA											
2.181	30/nov	CERON											
2.176	30/nov	ELETCACRE											
2.051	14/dez	SULGIPE - PRORROGADA											

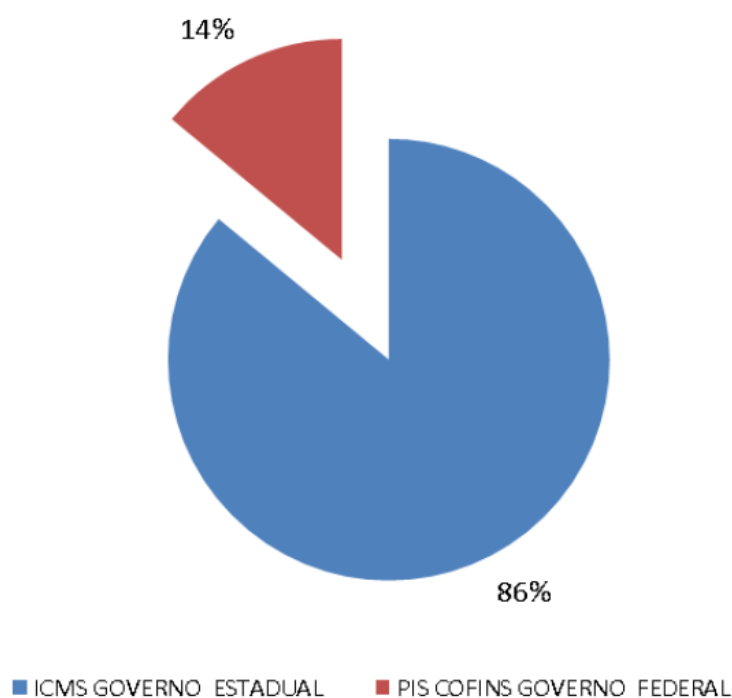
## **7.Tributos na Energia Elétrica**

## Tributação – Tarifas de Fornecimento (Classe Residencial)

Os tributos são pagamentos compulsórios devidos ao poder público por determinação legal.

As distribuidoras de energia elétrica são responsáveis somente pelo recolhimento e repasse desses tributos às autoridades competentes. Alguns dos tributos explicitados na fatura de energia elétrica são apresentados abaixo:

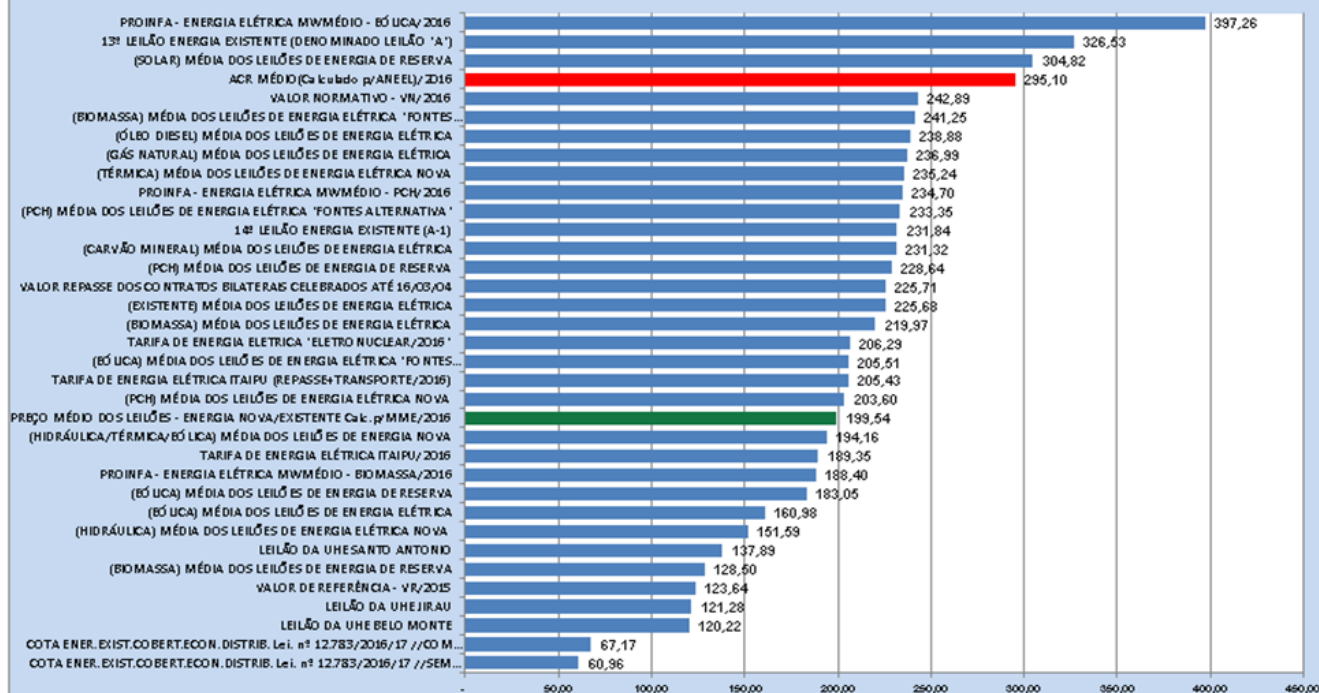
- **PIS/COFINS** – é cobrado pela União, a fim de manter programas voltados ao trabalhador e também atender programas sociais do Governo Federal.
- **ICMS** - Imposto sobre Operações relativas à Circulação de Mercadorias e Prestação de Serviços de Transporte Interestadual e Intermunicipal e de Comunicação. Esse Imposto está previsto no art. 155, II, da Constituição Federal. É competência dos governos estaduais e do Distrito Federal instituí-lo, e suas alíquotas são variáveis entre os Estados.



Observação: Ordem de grandeza (%) aproximada

## **8. Comercialização de Energia Elétrica**

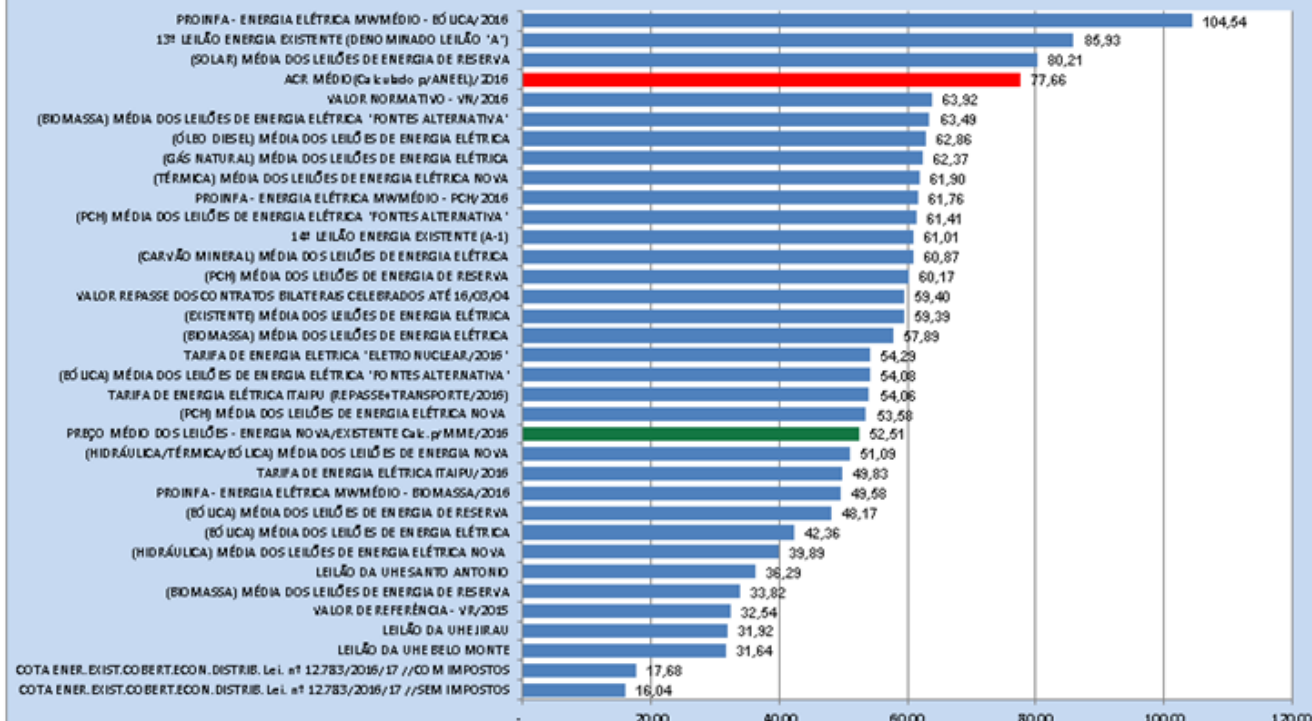
**PREÇO DOS CONTRATOS DE SUPRIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA - BRASIL**  
**VALORES EM R\$/MWh - Atualizados em Dezembro/2016**



**Observações:**

- a) Todos os valores são corrigidos pelo IPCA a partir da data da contratação (Exceto Itaipú, Valor Normativo, Proinfa e Eletronuclear);
- b) Os valores contratados por meio de leilões de energia térmica não contemplam ainda custo de operação.

**PREÇO DOS CONTRATOS DE SUPRIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA - BRASIL**  
**VALORES EM US\$/MWh 1US\$=R\$ 3,80 - Atualizados em Dezembro/2016**

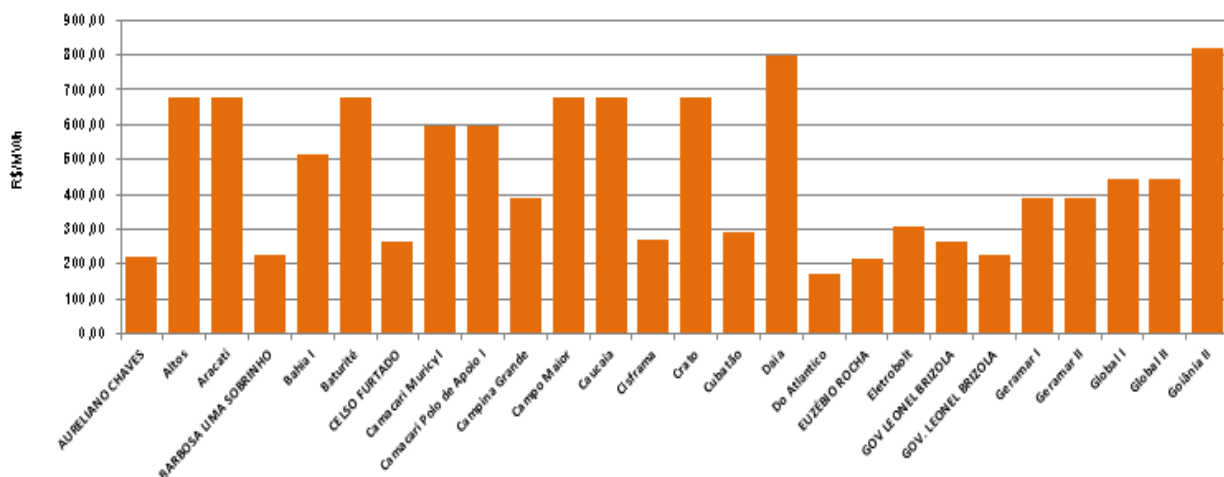


**Observações:**

- a) Todos os valores são corrigidos pelo IPCA a partir da data da contratação (Exceto Itaipú, Valor Normativo, Proinfa e Eletronuclear);
- b) Os valores contratados por meio de leilões de energia térmica não contemplam ainda custo de operação.



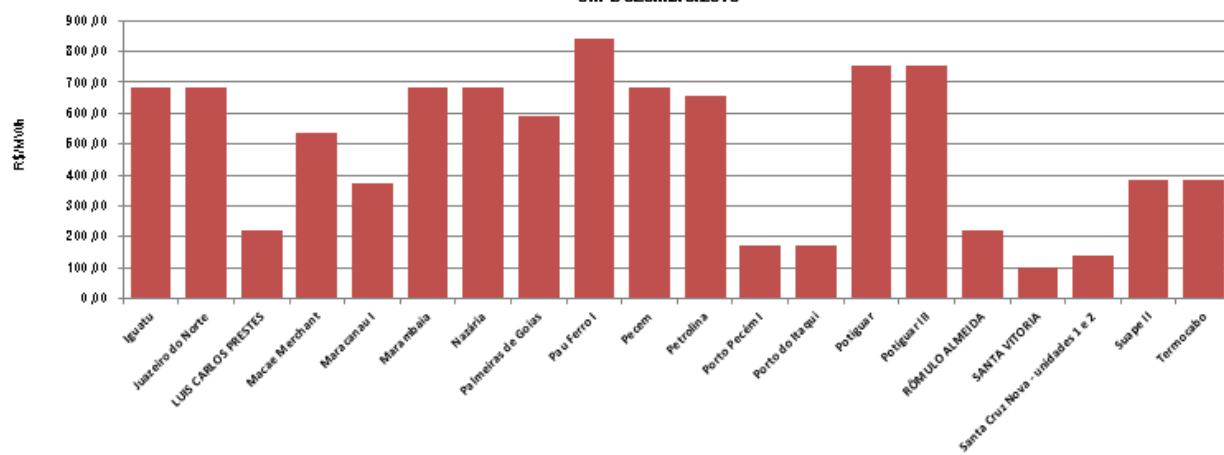
**CUSTO VARIÁVEL UNITÁRIO/USINAS/PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO/PMO/ONS VALORES EM R\$/MWh - Atualizados em Dezembro/2016**



**Observações:**

- 1- Os leilões de energia térmica através fonte de geração(biomassa) não contemplam Custo Variável Unitário - CVU
- 2- Informamos que as siglas: LEN - Leilão de Energia Nova/LEE - Leilão de Energia Existente/LFA - Leilão de Fontes Alternativa

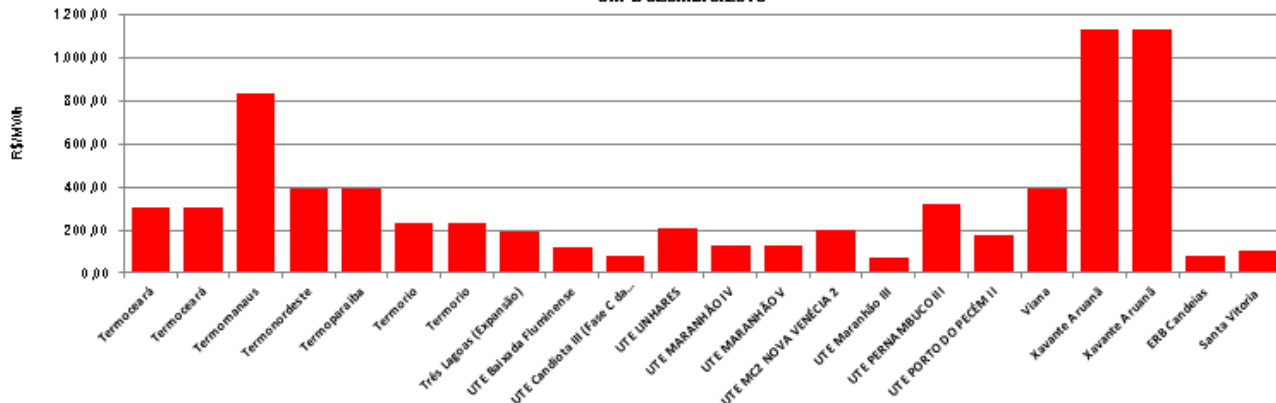
**CUSTO VARIÁVEL UNITÁRIO/USINAS/PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO/PMO/ONS VALORES EM R\$/MWh - Atualizados em Dezembro/2016**



**Observações:**

- 1- Os leilões de energia térmica através fonte de geração(biomassa) não contemplam Custo Variável Unitário - CVU
- 2- Informamos que as siglas: LEN - Leilão de Energia Nova/LEE - Leilão de Energia Existente/LFA - Leilão de Fontes Alternativa

**CUSTO VARIÁVEL UNITÁRIO/USINAS/PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO/PMO/ONS VALORES EM R\$/MWh - Atualizados em Dezembro/2016**



**Observações:**

- 1- Os leilões de energia térmica através fonte de geração(biomassa) não contemplam Custo Variável Unitário - CVU
- 2- Informamos que as siglas: LEN - Leilão de Energia Nova/LEE - Leilão de Energia Existente/LFA - Leilão de Fontes Alternativa

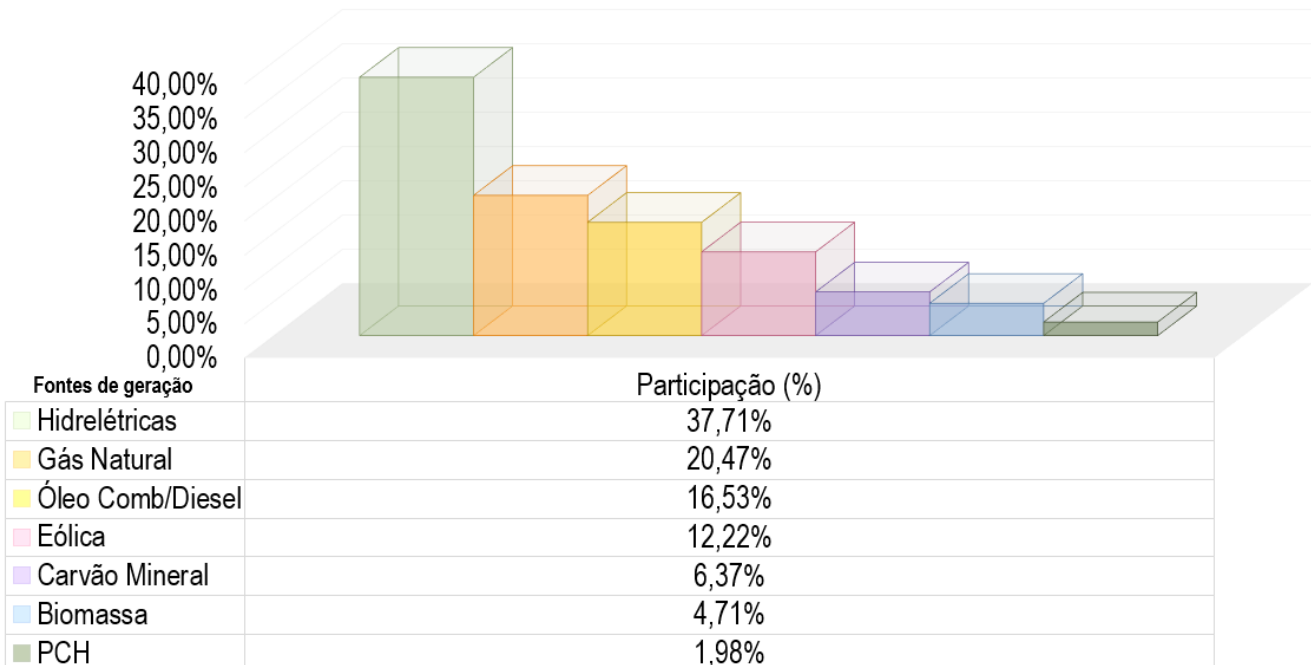
## Montantes e Preços Adjudicados nos Leilões de Energia Elétrica de Empreendimentos Existentes - 2009 a 2019



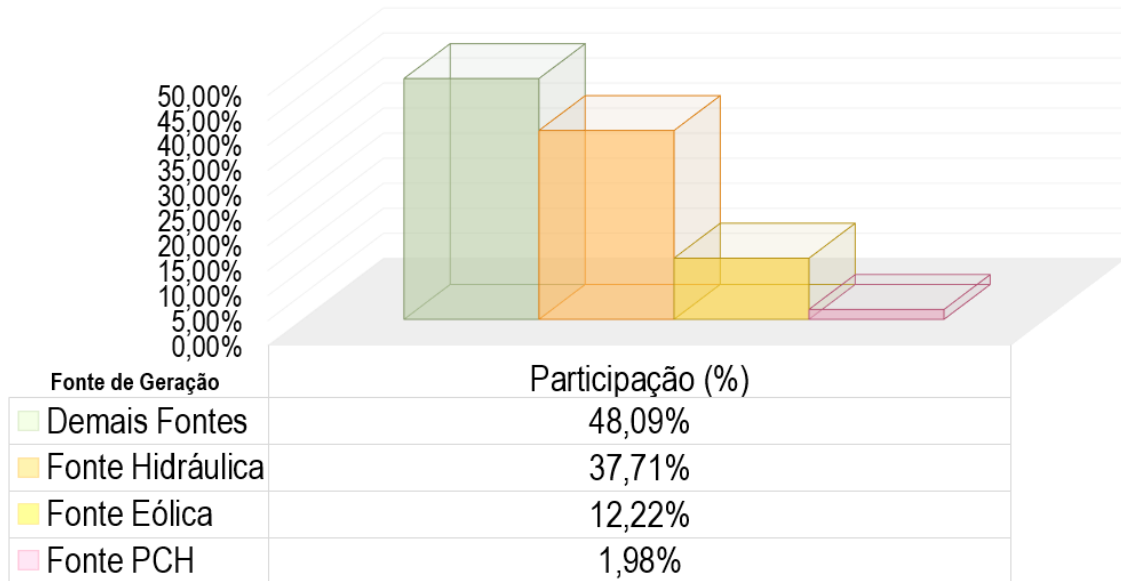
Observação:  
 (1) Montante Remanescente. O valor original era 1.166 MW/médios. (2) Montante Remanescente. O valor original era 5.571 MW/médios.  
 (3) Montante Atual do Leilão. (4) Montante Atual do Leilão. (5) Montante Atual do Leilão.

■ Saldos Remanescentes e atual de Energia Elétrica   
 ■ Preços Atualizados   
 ■ Preços Venda Médio Originais

## Total de Energia Elétrica negociada no ACR (Fontes de Geração) Empreendimentos Novos - Percentual - Período: 2008 até 2021

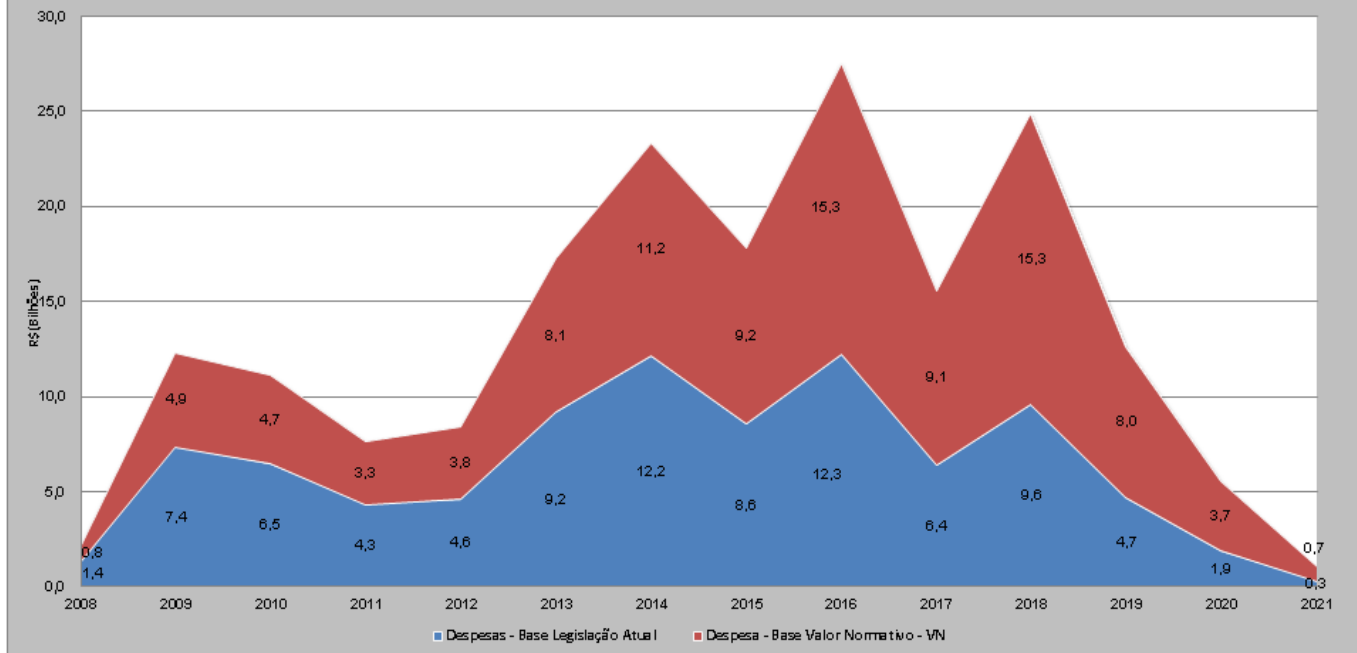


**Total dos Leilões de Energia Elétrica/Por fonte de geração  
(Percentual) - Empreendimentos Novos - Período: 2008-2021**



<b>Total Negociado:</b>		
<b>32.132,61 [MWMédios]</b>		
<b>Fontes de geração</b>	<b>Valores negociados [MWMédios]</b>	<b>(%)</b>
Óleo Comb/Diesel	5.313	16,53
Gás Natural	6.579	20,47
Carvão Mineral	2.047	6,37
Biomassa	1.514	4,71
PCH	636	1,98
Hidráulica	12.116	37,71
Eólica	3.928	12,22

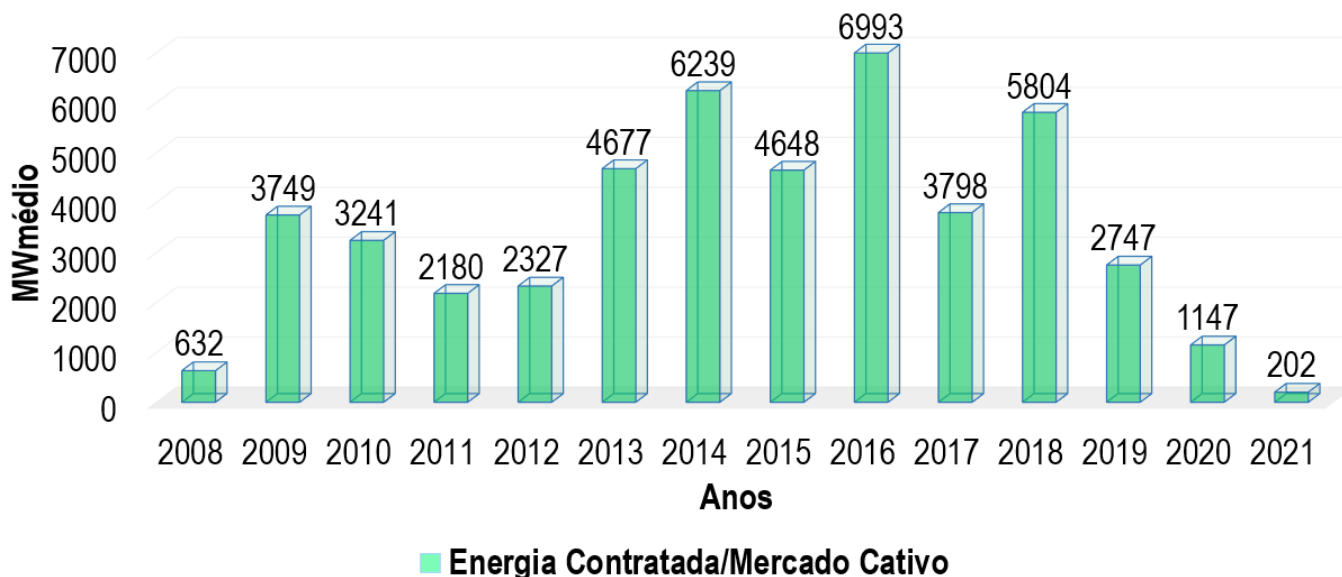
**DESpesas DAS DISTRIBUIDORAS COM A COMPRA DE ENERGIA ELÉTRICA NOVA E EXISTENTE COMERCIALIZADAS NOS LEILÕES DE ENERGIA** Atualizado até dezembro/2016



**Nota: Cálculo efetuado da seguinte forma:**

- 1- Total das despesas das distribuidoras, calculado pelo preço médio por período, conforme legislação atual;
- 2- Total das despesas das Distribuidoras, calculado pela legislação anterior (Valor Normativo-IGPM), por período.

**Montante de Energia Elétrica nova e existente Comercializada (Leilões) em cada período - Brasil, com entrega do suprimento a partir de 2008**



## Resultado Consolidado - Média dos Preços dos Leilões de Energias Novas e Existentes - Fontes de Geração (R\$/MWh)

Resultados atualizados até DEZEMBRO/2016

Cota Energia Exist.Cobert.Econ.Distrib.Lei.nº 12.783/2013 – Sem Impostos - Anos 2016/17 1(*)	60,96
Cota Energia Exist.Cobert.Econ.Distrib.Lei.nº 12.783/2013 – Com PIS/Confins - Anos 2016/17 1(*)	67,17
Média de Energia Nova (Hidráulica)	151,59
Energia Existente (15º Leilão, denominado Leilão A-1 – Produto entregue a partir de 2016 - Final em 2018)	157,06
Fontes de Geração Eólica	160,98
Energia Existente (4º Leilão - Produto entregue a partir de 2009 – Final em 2016)	180,41
Energia Existente (12º Leilão - Produto entregue a partir de 2014 – Final em 2016)	187,74
Fontes de Geração PCH	203,60
Cota de Energia Elétrica "Eletronuclear/2016"	206,29
Fontes Geração Biomassa	219,97
Média dos Leilões de Energias Existentes (4º, 12º, 13º, 14º e 15º)	225,68
Fontes de Geração Carvão Mineral	231,32
Energia Existente (14º Leilão, denominado Leilão A-1 – Produto entregue a partir de 2015 - Final em 2017)	231,84
Fontes de Geração Gás Natural	236,99
Fontes de Geração Óleo Combustível/Diesel	238,88
Energia Existente (13º Leilão, denominado Leilão "A" – Produto entregue a partir de 2014 - Final em 2019)	326,53

### Observações:

a) Todos os valores são corrigidos pelo IPCA a partir da data de contratação de energia (Exceto Itaipú, Valor Normativo, Proinfa e Eletronuclear);

b) Os valores contratados por meio de leilões de energia térmica, não contemplam ainda o custo de operação.

Usina Hidrelétrica - UHEs licitadas Leilão nº 12/2015 Resolução Homologatória nº2107 de 09 de julho de 2016:

1(\*) Resultado do Leilão de Outorga. Usinas melhores ficaram com os preços de venda maiores, já as Usinas maiores tiveram seus preços mais baixos, chegando a um preço médio de R\$ 125,00/MWh. Quando acionadas as demais usinas, no regime de cotas nos processos tarifários das concessionárias de distribuição, chega-se a R\$ 60,96 por MWh, ou seja, 9,07% de aumento em relação ao valor estabelecido no ciclo anterior (REH 2.014/2016).

Observação: Lembrando que as RAGs estarão em vigor no período de 01/07/2016 a 30/06/2017, quando será realizado o primeiro reajuste tarifário.

## Resultado Consolidado - Média dos Preços dos Leilões de Energia de Reserva - Fontes de Geração (R\$/MWh)

Média dos Leilões de Energia de Reserva (Biomassa)	128,50
Média dos Leilões de Energia de Reserva (Eólica)	183,05
Média dos Leilões de Energia de Reserva (PCH)	228,64
Média dos Leilões de Energia de Reserva (Solar)	304,82

Resultados atualizados até DEZEMBRO/2016

### Observações:

- a) Todos os valores são corrigidos pelo IPCA a partir da data de contratação de energia (Exceto Itaipú, Valor Normativo, Proinfa e Eletronuclear);
- b) Os valores contratados por meio de leilões de energia térmica, não contemplam ainda o custo de operação.

## 9. Temas Gerais

CALENDÁRIO DE REAJUSTE TARIFÁRIO - Ano 2016		
Nº	Empresa	Data
1	EBO	04/fev/16
2	AMPLA	15/mar/16
3	EMT (CEMAT)	08/abr/16
4	CPFL-Paulista	08/abr/16
5	EMS (ENERSUL)	08/abr/16
6	RGE-SUL	19/abr/16
7	COELCE	22/abr/16
8	COELBA	22/abr/16
9	COSERN	22/abr/16
10	ESE	22/abr/16
11	CELPE	29/abr/16
12	UHENPAL	22/mai/16
13	CEMIG-D	28/mai/16
14	RGE	19/jun/16
15	ELETROPAULO	04/jul/16
16	DEMEI	22/jul/16
17	ELETROCAR	22/jul/16
18	HIDROPAN	22/jul/16
19	MUX-Energia	22/jul/16
20	CELPA	07/ago/16
21	ELEKTRO	27/ago/16
22	CEAL	28/ago/16
23	CEMAR	28/ago/16
24	CEPISA	28/ago/16
25	EPB	28/ago/16
26	COOPERALIANÇA	29/ago/16
27	CELG-D	22/out/16
28	PIRATININGA	23/out/16
29	BANDEIRANTE	23/out/16
30	BOA VISTA	01/nov/16
31	AME	01/nov/16
32	CERR (*)	01/nov/16
33	LIGHT	07/nov/16
34	DMED	22/nov/16
35	CEA	30/nov/16
36	CERON	30/nov/16
37	ELETROACRE	30/nov/16

CALENDÁRIO DE REVISÃO TARIFÁRIA - Ano 2016		
Nº	Empresa	Data
1	CPFL JAGUARI	22/mar/16
2	CPFL SUL PAULISTA	22/mar/16
3	CPFL MOCOCA	22/mar/16
4	CPFL LESTE PAULISTA	22/mar/16
5	CPFL SANTA CRUZ	22/mar/16
6	EEB	10/mai/16
7	EDEVP	10/mai/16
8	CNEE	10/mai/16
9	CAUÁ-D	10/mai/16
10	EMG	22/jun/16
11	ENF	22/jun/16
12	COCEL	29/jun/16
13	COPEL-DIS	24/jun/16
14	CFLO	29/jun/16
15	CELTINS	04/jul/16
16	CELESC-DIS	22/ago/16
17	IENERGIA	29/ago/16
18	ESCELSA	07/ago/16
19	EFLUL	29/ago/16
20	EFLJC	29/ago/16
21	ELFSM	22/ago/16
22	CEB-DIS	22/out/16
23	FORCEL	26/ago/16
24	CHESP	22/nov/16
25	CEEE-D	22/nov/16
26	SULGIPE	22/mai/17

Fonte: ANEEL/SAMP

Elaboração: DGSE



## Indicadores Econômicos nas Tarifas de Energia Elétrica

<b>Mês do Reajuste ou Revisão Tarifária</b>	<b>IGP-M (FVG) 12 meses</b>	<b>IPCA (IBGE) 12 meses</b>
jan/14	5,66%	5,59%
fev/14	5,76%	5,68%
mar/14	7,30%	6,15%
abr/14	7,98%	6,28%
mai/14	7,83%	6,38%
jun/14	6,24%	6,52%
jul/14	5,32%	6,50%
ago/14	4,88%	6,51%
set/14	3,54%	6,75%
out/14	2,96%	6,59%
nov/14	3,66%	6,56%
dez/14	3,69%	6,41%
jan/15	3,98%	7,14%
fev/15	3,86%	7,70%
mar/15	3,16%	8,13%
abr/15	3,55%	8,17%
mai/15	4,11%	8,47%
jun/15	5,59%	8,89%
jul/15	6,97%	9,56%
ago/15	7,55%	9,53%
set/15	8,35%	9,49%
out/15	10,09%	9,93%
nov/15	10,69%	10,48%
dez/15	10,54%	10,67%
jan/16	10,95%	10,71%
fev/16	12,08%	10,36%
mar/16	11,56%	9,39%
abr/16	10,63%	9,28%
mai/16	11,09%	9,32%
jun/16	12,21%	8,84%
jul/16	11,63%	8,74%
ago/16	11,51%	8,97%
set/16	10,68%	8,48%
out/16	8,80%	7,87%
nov/16	7,14%	6,99%
dez/16	7,19%	6,29%

## Fornecimento Faturado de Energia Elétrica - Distribuidoras e Permissionárias - 2016

Ranking	DISTRIBUIDORAS/PERMISSONÁRIAS	Número de Unidades Consumidoras
1º	CEMIG-D - CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A	8.251.916
2º	ELETROPAULO - ELETROPAULO METROPOLITANA ELETRICIDADE DE SÃO PAULO S.A	6.922.461
3º	COELBA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA	5.833.996
4º	COPEL-DIS - COPEL DISTRIBUIÇÃO S.A	4.478.053
5º	CPFL-PAULISTA - COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ	4.233.820
6º	LIGHT - LIGHT SERVIÇOS DE ELETRICIDADE S.A	3.903.819
7º	CELPE - COMPANHIA ENERGÉTICA DE PERNAMBUCO	3.597.150
8º	COELCE - COMPANHIA ENERGÉTICA DO CEARÁ	3.416.873
9º	CELG-D - CELG DISTRIBUIÇÃO S.A	2.837.009
10º	CELESC-DIS - CELESC DISTRIBUIÇÃO S.A	2.830.779
11º	AMPLA - AMPLA ENERGIA E SERVIÇOS S.A	2.610.461
12º	ELEKTRO - ELEKTRO ELETRICIDADE E SERVIÇOS S.A	2.548.212
13º	CELPA - CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARÁ S.A	2.442.415
14º	CEMAR - COMPANHIA ENERGÉTICA DO MARANHÃO	2.358.584
15º	BANDEIRANTE - BANDEIRANTE ENERGIA S.A	1.804.342
16º	CPFL-PIRATININGA - COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ	1.653.733
17º	CEEE-D - COMPANHIA ESTADUAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA	1.653.682
18º	ESCELSA - ESPÍRITO SANTO CENTRAIS ELÉTRICAS S.A	1.511.220
19º	RGE - RIO GRANDE ENERGIA S.A	1.453.739
20º	COSERN - COMPANHIA ENERGÉTICA DO RIO GRANDE DO NORTE	1.384.465
21º	EPB - ENERGISA PARAÍBA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA	1.378.693
22º	EMT - ENERGISA MATO GROSSO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	1.327.938
23º	RGE SUL - RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	1.319.192
24º	CEPISA - COMPANHIA ENERGÉTICA DO PIAUÍ	1.227.333
25º	CEAL - COMPANHIA ENERGÉTICA DE ALAGOAS	1.117.108
26º	CEB-DIS - CEB DISTRIBUIÇÃO S.A	1.035.948
27º	EMS - ENERGISA MATO GROSSO DO SUL - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	990.355
28º	AME - AMAZONAS DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	948.562
29º	ESE - ENERGISA SERGIPE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	748.538
30º	CERON - CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDÔNIA S.A	609.080
31º	ETO - ENERGISA TOCANTINS - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	566.124
32º	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	438.869
33º	ELETRACRE - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ACRE	251.625
34º	CAIUÁ-D - CAIUÁ DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A	243.425
35º	EBO - ENERGISA BORBOREMA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	208.592
36º	CPFL SANTA CRUZ - COMPANHIA LUZ E FORÇA SANTA CRUZ	207.212
37º	CEA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO AMAPÁ	200.068
38º	EDEVP - EMPRESA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA VALE PARANAPANEMA S.A	181.042
39º	EEB - EMPRESA ELÉTRICA BRAGANTINA S.A	157.044
40º	SULGIPE - COMPANHIA SUL SERGIPANA DE ELETRICIDADE	142.035
41º	CNEE - COMPANHIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA	116.532
42º	BOA VISTA - BOA VISTA ENERGIA S.A	112.498
43º	ELFSM - EMPRESA LUZ E FORÇA SANTA MARIA S.A	108.090
44º	ENF - ENERGISA NOVA FRIBURGO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	104.116
45º	CPFL SUL PAULISTA - COMPANHIA SUL PAULISTA DE ENERGIA	83.839
46º	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S.A	73.285
47º	CERTEL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTONIA	61.244
48º	CFLO - COMPANHIA FORÇA E LUZ DO OESTE	58.009
49º	CPFL LESTE PAULISTA - COMPANHIA LESTE PAULISTA DE ENERGIA	57.440
50º	COPREL - COPREL COOPERATIVA DE ENERGIA	51.983

Fonte: ANEEL/SAMP

Elaboração: DGSE

Ranking	DISTRIBUIDORAS/PERMISSIONÁRIAS	Número de Unidades Consumidoras
51º	COCEL - COMPANHIA CAMPOLARGUENSE DE ENERGIA	49.027
52º	CPFL MOCOCA - COMPANHIA LUZ E FORÇA DE MOCOCA	46.330
53º	CERR - COMPANHIA ENERGÉTICA DE RORAIMA	44.313
54º	CPFL JAGUARI - COMPANHIA JAGUARI DE ENERGIA	40.204
55º	COOPERALIANÇA - COOPERATIVA ALIANÇA	36.535
56º	ELETROROCAR - CENTRAIS ELÉTRICAS DE CARAZINHO S/A	36.461
57º	CHESP - COMPANHIA HIDROELÉTRICA SÃO PATRÍCIO	35.686
58º	ENERGIA - IGUAÇU DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELÉTRICA LTDA	34.251
59º	DEMEI - DEPARTAMENTO MUNICIPAL DE ENERGIA DE JUÍ	32.256
60º	CERMISSÕES - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSOES	25.964
61º	CETRIL - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E TELEFONIA RURAIS DE IBIÚNA LTDA	25.277
62º	CERTAJA - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA TAQUARI JACUI	23.799
63º	COOPERA - COOPERATIVA PIONEIRA DE ELETRIFICAÇÃO	23.059
64º	CRELUZ-D - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA CRELUZ-D	22.386
65º	HIDROPAN - HIDROELÉTRICA PANAMBI S.A	18.033
66º	CERSUL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA	17.692
67º	CERGA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO ANITA GARIBALDI LTDA	17.164
68º	CERBRANORTE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE BRAÇO DO NORTE	16.087
69º	UHENPAL - USINA HIDROELÉTRICA NOVA PALMA LTDA	15.489
70º	COOPERLUZ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA FRONTEIRA NOROESTE	15.155
71º	CEPRAG - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE PRAIA GRANDE	14.841
72º	CERILUZ - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA E DESENVOLVIMENTO JUÍ LTDA	13.668
73º	CERMOFUL - COOPERATIVA FUMACENSE DE ELETRICIDADE	13.381
74º	CEREJ - COOPERATIVA PRESTAÇÃO SERVIÇOS PÚBLICOS DISTRIBUIÇÃO ENERGIA ELÉTRICA SEM. ESTEVES JÚNIOR	12.541
75º	CERPALO - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE PAULO LOPES	11.873
76º	MUXENERGIA - MUXFELDT MARIN & CIA LTDA	11.090
77º	CERAÇÁ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA VALE DO ARAÇÁ	10.838
78º	CERIPA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE ITÁI-PARANAPANEMA-AVARÉ	10.383
79º	COOPERCOCAL - COOPERATIVA ENERGÉTICA COCAL	10.204
80º	CERIM - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL ITU-MARINQUE	10.159
81º	COORSEL - COOPERATIVA REGIONAL SUL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL	7.778
82º	FORCEL - FORÇA E LUZ CORONEL VMDA LTDA	7.444
83º	CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI	7.282
84º	CERRP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE SÃO JOSÉ DO RIO PRETO	6.893
85º	EFLUL - EMPRESA FORÇA E LUZ URUSSANGA LTDA	6.597
86º	CEDRAP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DO ALTO PARAÍBA LTDA	5.949
87º	CERGRAL - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE GRAVATAL	5.746
88º	CERIS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA	5.451
89º	CERCOS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL CENTRO SUL DE SERGIPE LTDA	5.332
90º	CEJAMA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO	5.063
91º	CERES - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE RESENDE LTDA	4.706
92º	CERTREL - COOPERATIVA DE ENERGIA TREVISO	4.017
93º	CERNHE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DA REGIÃO DE NOVO HORIZONTE	3.849
94º	CERGAPA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE GRÃO PARÁ	3.664
95º	EFLJC - EMPRESA FORÇA E LUZ JOÃO CESA LTDA	3.622
96º	CEDRI - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DISTRIBUIÇÃO DA REGIÃO DE ITARIRI	3.209
97º	CERAL - COOPERATIVA DE ENERGIA ELÉTRICA ANITAPOLIS - CERAL	3.116
98º	CERMC - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE MOGI DAS CRUZES	2.376
99º	CERPRO - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DA REGIÃO DE PROMISSÃO LTDA	1.478
100º	COOPERMILA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO LAURO MULLER	1.159
101º	CERAL DIS - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE ARAPOTI	957

Fonte: ANEEL/SAMP

Elaboração: DGSE

## Fornecimento Faturado de Energia Elétrica - Distribuidoras e Permissionárias - 2016

Classe de Consumo	Número de Unidades Consumidoras
Comercial, Serviços e Outras	5.704.506
Consumo Próprio	9.312
Iluminação Pública	97.645
Industrial	535.156
Poder Público	578.511
Residencial	69.014.337
Rural	4.405.283
Rural Aquicultor	7.028
Rural Irrigante	198.132
Serviço Público (água, esgoto e saneamento)	92.560
Serviço Público (tração elétrica)	305
<b>Totais</b>	<b>80.642.775</b>

Fonte: ANEEL/SAMP

Elaboração: DGSE

# FALE CONOSCO

**Elaboração:**  
**Equipe do Departamento de**  
**Gestão do Setor Elétrico – DGSE**  
**Secretaria de Energia Elétrica**

**E-mail: [dgse@mme.gov.br](mailto:dgse@mme.gov.br)**

Ressalva: A reprodução de textos, figuras, informações deste Informativo não é permitida para fins comerciais. Para outros usos a reprodução é permitida.

