



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

Secretaria de Energia Elétrica

Departamento de Gestão do Setor Elétrico

Elaboração:

Equipe do Departamento de Gestão do Setor Elétrico

e-mail: 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.....	4
2. Receita Global de Distribuição e Detalhamento da Compra de Energia	5
3. Encargos do Setor Elétrico.....	9
4. Tarifas de Energia Elétrica	17
5. Comercialização de Energia Elétrica.....	36
6. Indicadores de Qualidade do Serviço Perdas Técnicas e Não Técnicas	41
7. Temas Gerais	53



1. Apresentação

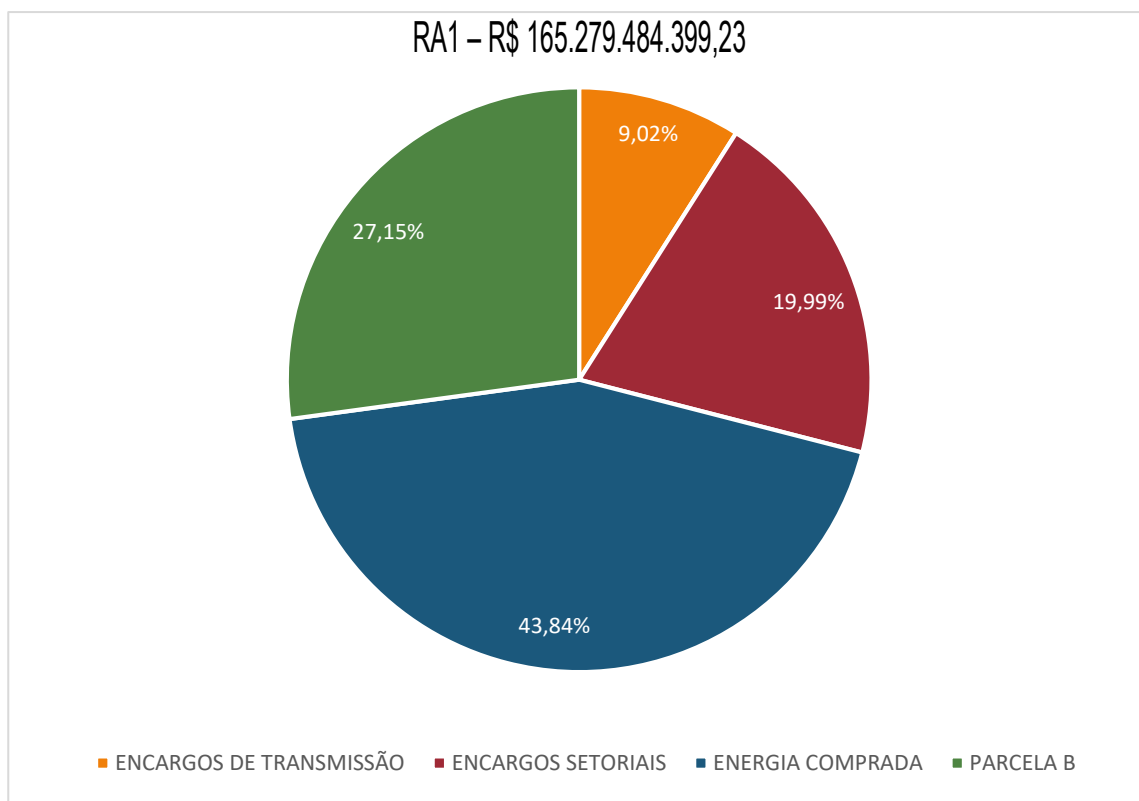
O Informativo “Gestão do Setor Elétrico” tem por objetivo apresentar as informações sobre tarifas de energia elétrica, tributos e encargos setoriais, retratar sua evolução e a dinâmica regulatória nos processos de reajustes tarifários anuais, revisões periódicas e revisões extraordinárias.

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

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

Composição da Receita Requerida

ANO 2018



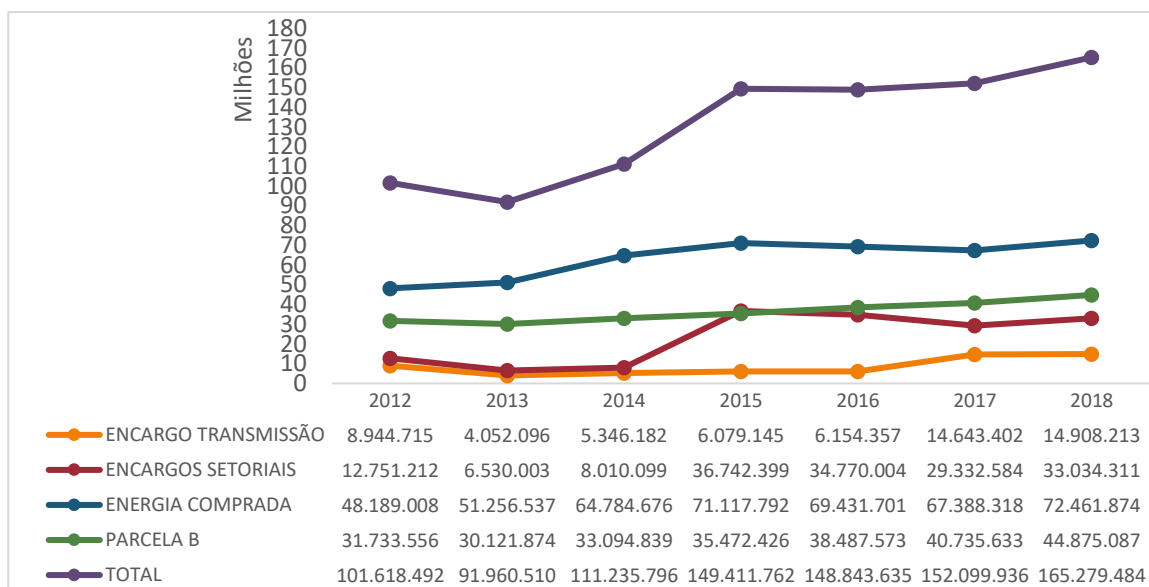
Observação: A despesa com PROINFA é considerada pela ANEEL como Encargo Setorial.

Fonte: ANEEL

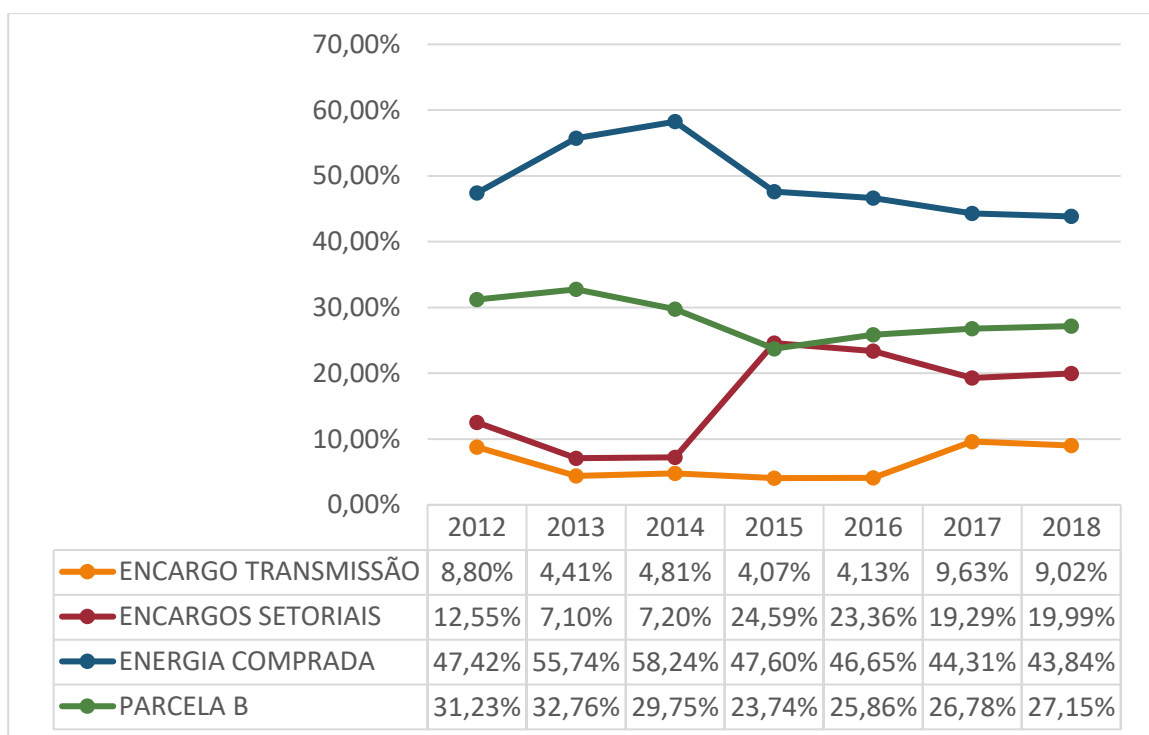
Elaboração: DGSE/SEE

Evolução dos itens que compõem a Receita Requerida (R\$/Milhões)

Período - 2012 a 2018



Evolução dos itens que compõem a Receita Requerida (%)

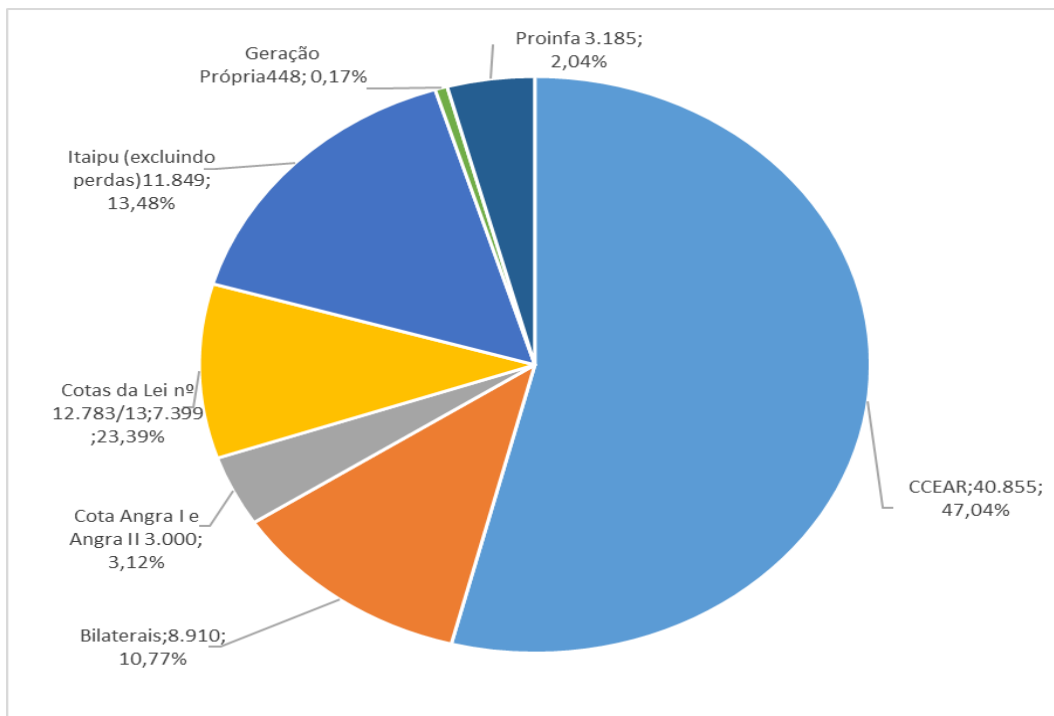


Fonte: ANEEL

Elaboração: DGSE/SEE

Detalhamento da Energia Comprada (R\$ Milhões)

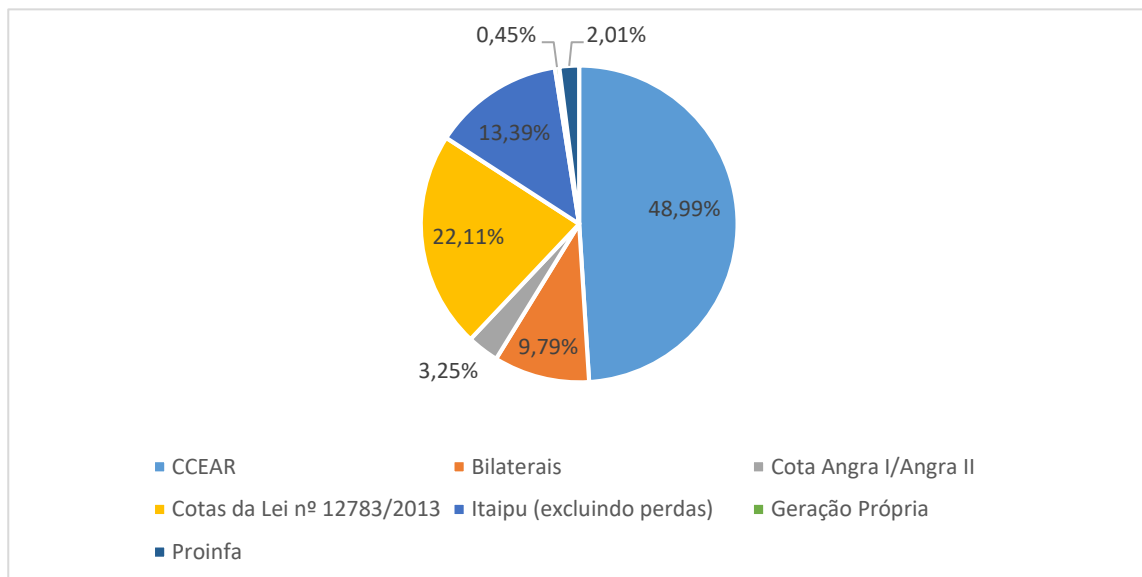
Ano – 2018



*CCEAR – Contrato de Compra de Energia no ambiente Regulado (Leilões)

Detalhamento da Energia Comprada em MWh – Participação (%)

Ano – 2018



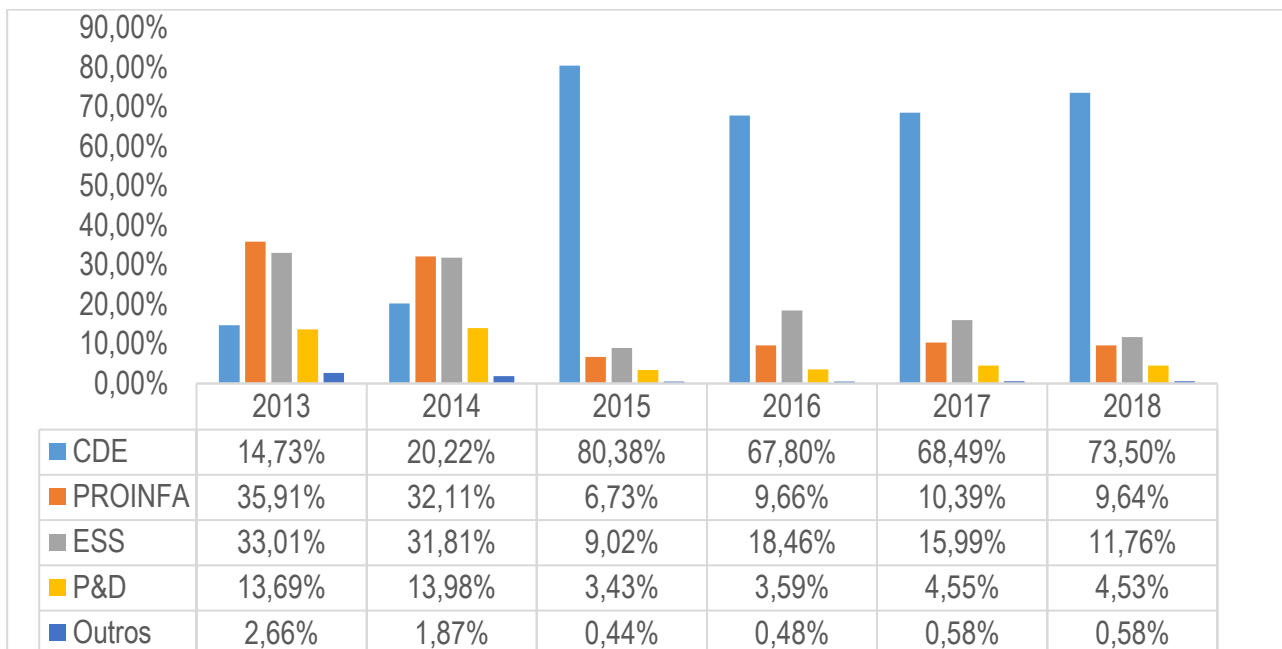
Fonte: ANEEL

Elaboração: DGSE/SEE

3. Encargos do Setor Elétrico

Comparativo anual (%) dos itens que compõem os Encargos Setoriais na Receita Requerida das Distribuidoras

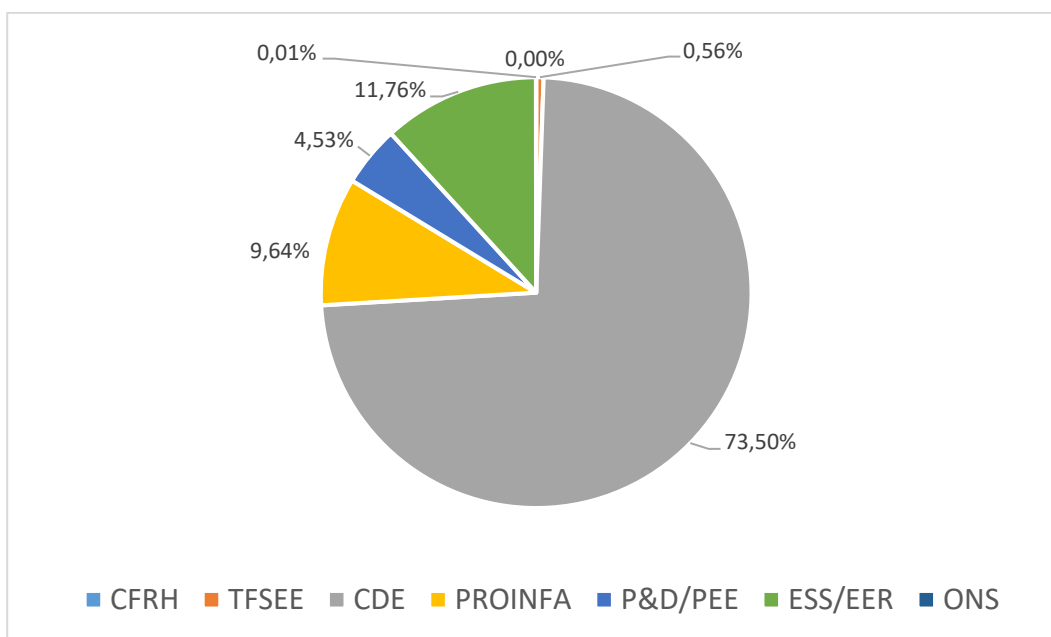
Período: 2013 a 2018



Observação: Outros englobam TFSEE, CFRH, ONS.

Participação (%) dos Encargos Setoriais

Ano 2018

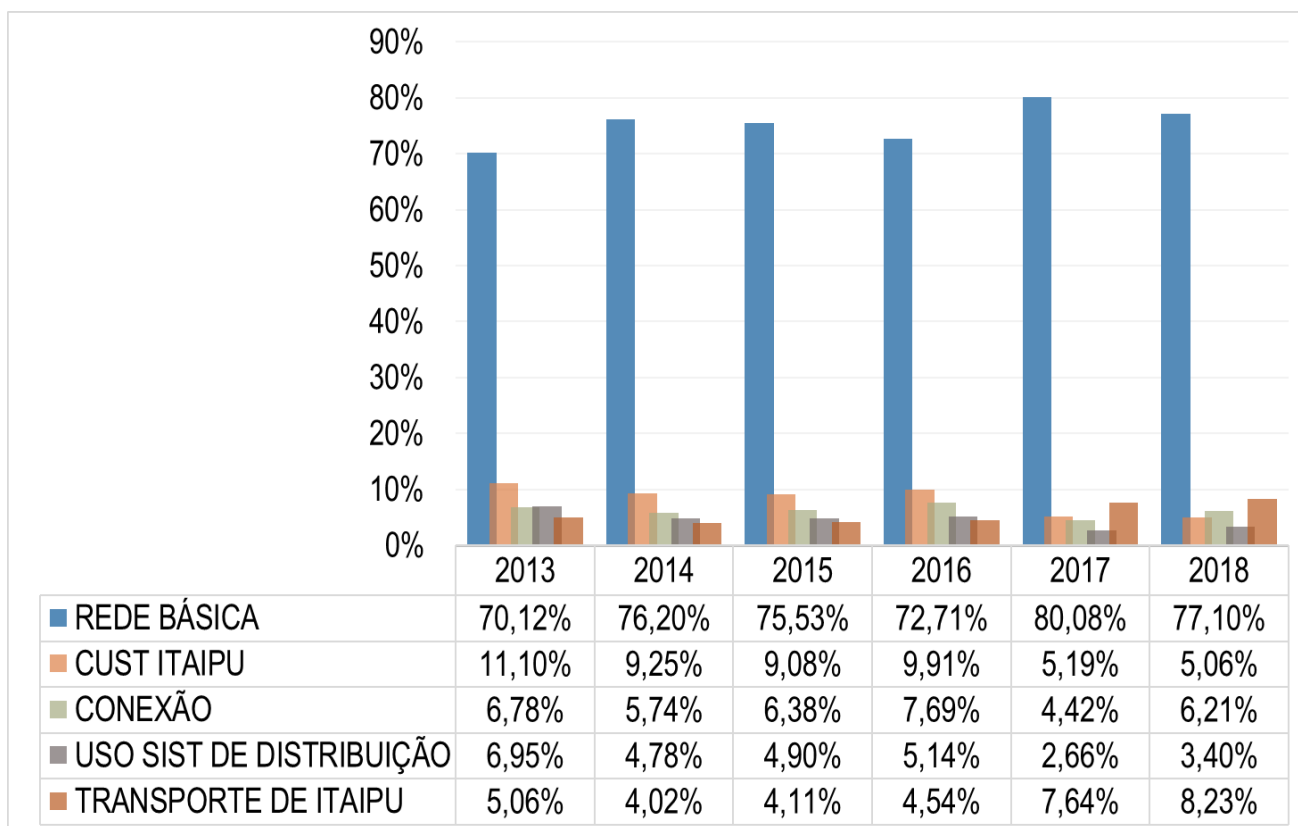


Fonte: ANEEL

Elaboração: DGSE/SEE

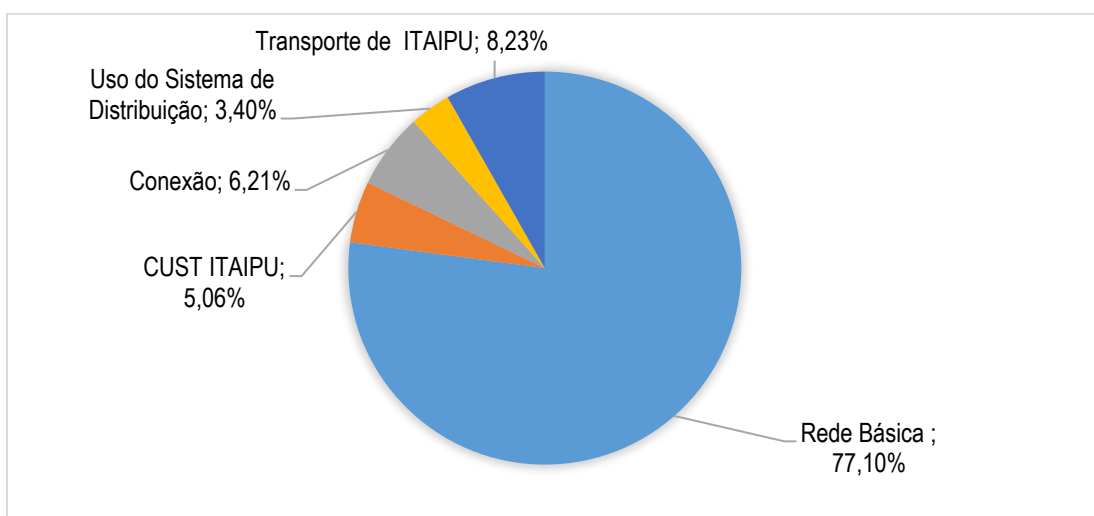
Comparativo Anual (%) Anual dos itens que compõem os Encargos de Transmissão

Período: 2013 a 2018



Participação (%) dos itens que compõem os Encargos de Transmissão

Ano - 2018



Fonte: ANEEL

Elaboração: DGSE/SEE

CDE – Conta de Desenvolvimento Energético

INTRODUÇÃO

Dentre os encargos setoriais vigentes, merece destaque a Conta de Desenvolvimento Energético – CDE. Este encargo setorial provê recursos para o cumprimento das políticas públicas do setor elétrico. Tanto os consumidores do mercado regulado (cativos) quanto aqueles denominados livres contribuem com a formação deste fundo.

A CDE foi instituída pela Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, no artigo 13. Desde sua concepção, a redação desse artigo foi alterada por mais de 10 normativos supervenientes (entre Medidas Provisórias e Leis).

Em 2016, por meio da Lei 13.360, foi incluído o § 2º-A ao artigo 13 da Lei 10.438/2002. Por força deste dispositivo, o poder concedente recebeu o dever de apresentar plano de redução estrutural das despesas da CDE, devendo conter, no mínimo: (i) proposta de rito orçamentário anual; (ii) limite de despesas anuais; (iii) critérios para priorização e redução das despesas; e (iv) instrumentos aplicáveis para que as despesas não superem o limite de cada exercício. O referido plano de redução está em fase final de elaboração pelo MME.

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE passou a ser responsável pela gestão financeira e operacional da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE, desde de maio de 2017, conforme MP 735/16, convertida na Lei 13.360, de 2016. O orçamento da CDE será consolidado anualmente pela CCEE e aprovado pela ANEEL.

LEGISLAÇÃO

Artigo 13 da Lei nº 10.438, de 2002, criou a CDE – Conta de Desenvolvimento Energético.

Decretos: nº 7.583/11, 7.891/13, 7.945/13, 9.022/17.

Leis: nº 10.762/03, 10.848/04, 12.783/13, 13.360/16.

FONTES DE RECURSOS

Conforme dispõe o artigo 2º do Decreto nº 9.022/2017, os recursos da CDE serão provenientes:

I - dos pagamentos anuais realizados a título de Uso de Bem Público - UBP;

II - dos pagamentos de multas aplicadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL;

III - dos pagamentos de quotas anuais efetuados pelos agentes que comercializem energia elétrica com o consumidor final;

IV - da transferência de recursos do Orçamento Geral da União - OGU, sujeita à disponibilidade orçamentária e financeira;

V - das transferências da Reserva Global de Reversão – RGR;

VI - dos saldos dos exercícios anteriores;

VII - dos juros de mora e as multas aplicados nos pagamentos em atraso à CDE; e

VIII - dos rendimentos auferidos com o investimento financeiro de seus recursos.

DESTINAÇÃO DOS RECURSOS

Conforme dispõe o artigo 4º do Decreto nº 9.022/2017, os recursos da CDE terão as seguintes finalidades:

I - a universalização do serviço de energia elétrica no território nacional, nos termos da Lei nº 10.438, de 2002, do Decreto nº 7.520, de 8 de julho de 2011, e da regulamentação da ANEEL;

II - a subvenção econômica destinada à modicidade da tarifa de fornecimento de energia elétrica aos consumidores finais integrantes da Subclasse Residencial Baixa Renda de que tratam a Lei nº 12.212, de 20 de janeiro de 2010, conforme o Decreto nº 7.583, de 13 de outubro de 2011, e a regulamentação da ANEEL;

III - os dispêndios da Conta de Consumo de Combustíveis - CCC, nos termos da Lei nº 12.111, 9 de dezembro de 2009, do Decreto nº 7.246, de 28 de julho de 2010, e da regulamentação da ANEEL;

IV - a competitividade da energia produzida a partir da fonte carvão mineral nacional nas áreas atendidas pelos sistemas interligados, com cobertura do custo de combustível primário e secundário de empreendimentos termelétricos em operação até 6 de fevereiro de 1998, nos termos do art. 13 da Lei nº 10.438, de 2002, das disposições deste Decreto e da regulamentação da ANEEL;

V - a competitividade da energia produzida a partir de fontes eólica, termosolar e fotovoltaica, pequenas centrais hidrelétricas, biomassa, outras fontes renováveis, na forma estabelecida em ato do Ministro de Estado de Minas e Energia;

VI - os descontos nas tarifas de uso dos sistemas elétricos de distribuição e nas tarifas de energia elétrica, a que se referem os art. 1º e art. 2º do Decreto nº 7.891, 23 de janeiro de 2013, e conforme regulamentação da ANEEL;

VII - os descontos aplicados nas tarifas de uso dos sistemas elétricos de transmissão, conforme regulamentação da ANEEL;

VIII - o pagamento dos valores relativos à gestão e à movimentação da CDE, da CCC e da RGR pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, incluídos os custos administrativos, os custos financeiros e os tributos, conforme regulamentação da ANEEL;

IX - os custos com a compra de energia, para fins tarifários, e o custo total de geração, para fins de reembolso da CCC, necessários para atender a diferença entre a carga real e o mercado regulatório, nos termos do art. 4º -A da Lei nº 12.111, de 2009;

X - o programa de desenvolvimento e qualificação de mão de obra técnica, de que trata o § 11 do art. 13 da Lei nº 10.438, de 2002, na forma estabelecida em ato do Ministro de Estado de Minas e Energia; e

XI - a compensação do impacto tarifário da reduzida densidade de carga do mercado de cooperativas de eletrificação rural, concessionárias ou permissionárias, em relação à principal distribuidora supridora, na forma definida pela ANEEL, observado o disposto nos § 2º ao § 7º do art. 3º da Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996.

A CDE, em observância ao disposto no §13 do art. 13 da Lei nº 10.438, de 2002, cobrirá as seguintes obrigações nas condições, nos valores e nos prazos em que foram definidas:

I - a indenização atribuída à CDE, até a data de 17 de novembro de 2016, dos bens reversíveis ainda não amortizados ou não depreciados das concessões de que trata a Lei nº 12.783, de 2013; e

II - a modicidade tarifária, nos termos dos art. 4º -A e art. 4º-C do Decreto nº 7.891, de 2013, do Decreto nº 8.221, de 1º de abril de 2014, e do Decreto nº 8.401, de 4 de fevereiro de 2015.

GESTÃO DOS RECURSOS



ORÇAMENTO CDE 2018

O orçamento da CDE aprovado pela ANEEL para 2018 ficou em R\$ 18,843 bilhões, sendo a principal fonte de receitas as quotas anuais pagas pelos consumidores de energia elétrica, mediante encargo incluído nas tarifas de uso dos sistemas de distribuição e transmissão, no valor de R\$ 16,019 (bilhões) (CDE USO) + (CDE ENERGIA).

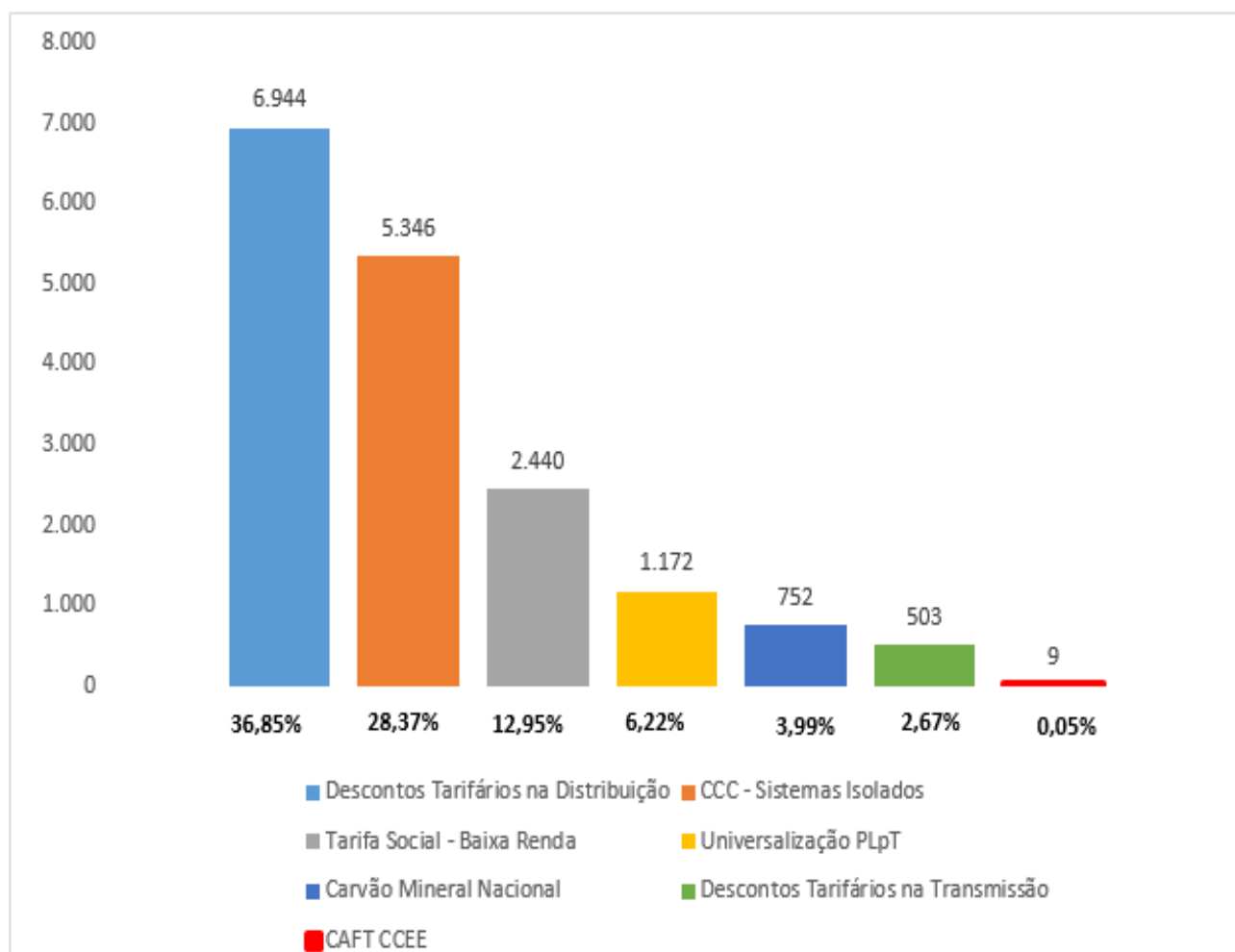
O montante aprovado para 2018 representou acréscimo de 17,8% com relação ao orçamento de R\$ 15,9 bilhões em 2017. Esse incremento decorreu especialmente do acréscimo nos custos da Conta de Consumo de Combustíveis e dos subsídios tarifários concedidos aos usuários dos serviços de distribuição e transmissão de energia.

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

ORÇAMENTO ANUAL CDE - 2018

Receita	R\$/Milhões
Saldo em conta	0
UBP	672
Multas	214
Recursos da União	0
Recursos RGR	1.307
Outras disponibilidades	631
Quotas CDE - Energia (Dec 7.945/13)	3.796
Quotas de Uso	12.223
Total	18.843

Despesas CDE (R\$ Milhões; %) – Ano 2018



Fonte: ANEEL Elaboração: DGSE/SEE

Participação % dos Encargos na Receita Total das Distribuidoras - 2001 a 2018

Encargos	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
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%	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%	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%	0,00%	0,11%
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%	0,11%	14,69%
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%	13,21%	1,93%
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%	2,00%	0,91%
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%	0,88%	2,35%
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%	3,08%	0,00%
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%	0,002%	19,987%
TOTAL ENCARGOS SETORIAIS	7,37%	7,41%	7,62%	9,37%	10,00%	12,43%	10,16%	11,10%	11,65%	13,91%	14,78%	12,55%	7,10%	7,25%	24,60%	23,36%	19,29%	39,97%
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%	0,74%	0,00%
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%	0,00%	6,95%
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%	7,71%	0,46%
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%	0,50%	0,56%
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%	0,43%	0,31%
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%	0,26%	9,02%
TOTAL ENCARGOS DE TRANSMISSÃO	6,56%	8,49%	8,70%	10,06%	9,69%	8,67%	8,59%	8,68%	9,03%	8,78%	8,46%	8,80%	4,41%	4,13%	4,07%	4,13%	9,63%	17,30%
TOTAL DE ENCARGOS / RECETA REQUERIDA	13,93%	15,90%	16,32%	19,43%	19,69%	21,09%	18,75%	19,78%	20,68%	22,69%	23,25%	21,35%	11,51%	11,38%	28,67%	27,49%	28,91%	57,27%

Fonte: Dados dos Reajustes/Revisões Tarifárias - ANEEL

Elaboração: DGSE/SEE

4.Tarifas de Energia Eléctrica

Fornecimento Faturado de Energia Elétrica - Tarifa Média

Classe Industrial – Distribuidoras – ANO - 2018

Ranking	DISTRIBUIDORA	Tarifa Média de Fornecimento INDUSTRIAL
1º	EFLJC - EMPRESA FORÇA E LUZ JOÃO CESA LTDA	571,73
2º	ENEL RJ - AMPLA ENERGIA E SERVIÇOS S.A.	570,77
3º	AME - AMAZONAS DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S/A	568,01
4º	ELFSM - EMPRESA LUZ E FORÇA SANTA MARIA S.A.	521,87
5º	LIGHT - LIGHT SERVIÇOS DE ELETRICIDADE S A	521,43
6º	CEEE-D - COMPANHIA ESTADUAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA - CEEE-D	512,39
7º	CELPA - CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARÁ S.A. - CELPA	507,36
8º	EFLUL - EMPRESA FORÇA E LUZ DE URUSSANGA LTDA	506,21
9º	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	503,64
10º	EDP ES - ESPÍRITO SANTO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.	502,48
11º	ELEKTRO - ELEKTRO REDES S.A.	497,71
12º	CEMAR - COMPANHIA ENERGÉTICA DO MARANHÃO	497,37
13º	EMS - ENERGISA MATO GROSSO DO SUL - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	493,20
14º	EMT - ENERGISA MATO GROSSO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	491,81
15º	RGE SUL - RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	486,01
16º	ENF - ENERGISA NOVA FRIBURGO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	485,00
17º	CEMIG-D - CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A	474,81
18º	CEBDIS - CEB DISTRIBUIÇÃO S.A.	470,86
19º	ETO - ENERGISA TOCANTINS DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	469,41
20º	CELESC-DIS - CELESC DISTRIBUIÇÃO S.A	469,26
21º	BOA VISTA - RORAIMA ENERGIA S.A	467,84
22º	EDP SP - EDP SÃO PAULO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.	460,18
23º	COPEL-DIS - COPEL DISTRIBUIÇÃO S.A.	459,03
24º	ESS - ENERGISA SUL-SUDESTE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	455,77
25º	ELETROCAR - CENTRAIS ELÉTRICAS DE CARAZINHO SA	450,61
26º	DEMEI - DEPARTAMENTO MUNICIPAL DE ENERGIA DE IJUÍ	450,19
27º	COCEL - COMPANHIA CAMPOLARGUENSE DE ENERGIA	449,81
28º	CEAL - COMPANHIA ENERGÉTICA DE ALAGOAS - CEAL	449,03
29º	HIDROPAN - HIDROPAN DISTRIBUICAO DE ENERGIA S.A.	447,97
30º	UHENPAL - NOVA PALMA ENERGIA LTDA	447,78
31º	CPFL - PIRATININGA - COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ	441,72
32º	CPFL-PAULISTA - COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ	438,59
33º	CEPISA - COMPANHIA ENERGÉTICA DO PIAUÍ	438,50
34º	IENERGIA - IGUAÇU DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELÉTRICA LTDA.	434,70
35º	RGE - RIO GRANDE ENERGIA SA	424,23
36º	ELETROPAULO - ELETROPAULO METROPOLITANA ELETRICIDADE DE SÃO PAULO S.A.	423,18
37º	CELPE - COMPANHIA ENERGÉTICA DE PERNAMBUCO	421,03
38º	EBO - ENERGISA BORBOREMA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	420,35
39º	CHESP - COMPANHIA HIDROELÉTRICA SÃO PATRÍCIO - CHESP	419,75
40º	ESE - ENERGISA SERGIPE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	415,76
41º	SULGIPE - COMPANHIA SUL SERGIPANA DE ELETRICIDADE	413,92
42º	EPB - ENERGISA PARAÍBA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	411,36
43º	CEA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO AMAPÁ	411,22
44º	CPFL SANTA CRUZ - COMPANHIA LUZ E FORÇA SANTA CRUZ	404,37
45º	COELBA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA	399,58
46º	ELETROACRE - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ACRE	398,33
47º	COSERN - COMPANHIA ENERGÉTICA DO RIO GRANDE DO NORTE COSERN	398,23
48º	CERON - CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDÔNIA SA CERON	394,85
49º	ENEL CE - COMPANHIA ENERGETICA DO CEARA	391,97
50º	CELG-D - CELG DISTRIBUIÇÃO S.A.	391,33
51º	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S.A. - DMED	372,53
52º	MUXENERGIA - MUXFELDT MARIN E CIA LTDA	369,69
53º	FORCEL - FORÇA E LUZ CORONEL VIVIDA LTDA	323,10
54º	COOPERALIANÇA - COOPERATIVA ALIANÇA	305,86

Fonte: ANEEL/SAMP

Elaboração – DGSE/SEE

Fornecimento Faturado de Energia Elétrica – Tarifa Média
Classe Residencial – Permissionárias – ANO - 2018

Ranking	PERMISSIONÁRIA	Tarifa Média de Fornecimento Residencial
1º	CERES - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE RESENDE LTDA	757,15
2º	CEDRI - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DISTRIBUIÇÃO DA REGIÃO DE ITARIRI	729,18
3º	CETRIL - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIÚNA E REGIÃO	664,92
4º	CERNHE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DA REGIÃO DE NOVO HORIZONTE	607,34
5º	CERCOS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL CENTRO SUL DE SERGIPE LTDA	596,54
6º	CERIM - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL ITU-MAIRINQUE	596,03
7º	CERTAJA - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA TAQUARI JACUI	587,71
8º	CEPRAG - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE PRAIA GRANDE	573,85
9º	CERMC - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE MOGI DAS CRUZES	571,81
10º	CERAL - COOPERATIVA DE ENERGIA ELETRICA ANITAPOLIS - CERAL	562,79
11º	CERGAL - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO ANITA GARIBALDI LTDA	555,73
12º	CERPALO - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE PAULO LOPES	553,47
13º	CERRP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE SÃO JOSÉ DO RIO PRETO-CERRP	549,71
14º	CERMISSÕES - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES	549,04
15º	CEJAMA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO	538,05
16º	CERTREL - COOPERATIVA DE ENERGIA TREVISÓ	536,79
17º	COORSEL - COOPERATIVA REGIONAL SUL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL	536,25
18º	CEREJ - COOPERATIVA PRESTAÇÃO SERV. PÚBLICOS DISTRIBUIÇÃO ENERGIA ELÉTRICA SENADOR ESTEVES JÚNIOR	521,83
19º	CRELUZ-D - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA CRELUZ-D	519,94
20º	CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI	515,07
21º	CERIPA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE ITAÍ-PARANAPANEMA-AVARÉ LTDA	515,07
22º	CERPRO - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DA REGIÃO DE PROMISSÃO	505,03
23º	COPREL - COPREL COOPERATIVA DE ENERGIA	505,02
24º	COOPERLUZ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA FRONTEIRA NOROESTE	503,40
25º	CEDRAP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DO ALTO PARAÍBA LTDA	497,26
26º	CERGRAL - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE GRAVATAL	496,58
27º	CERBRANORTE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE BRAÇO DO NORTE	489,30
28º	CERIS - COOPERATIVA DE ELETRIFICACAO DA REGIAO DE ITAPEERICA DA SERRA	481,34
29º	CERGAPA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE GRÃO PARÁ	479,06
30º	COOPERMILA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO LAURO MULLER	470,24
31º	CERAÇÁ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA VALE DO ARAÇÁ	461,41
32º	CERMOFUL - COOPERATIVA FUMACENSE DE ELETRICIDADE	455,19
33º	CERILUZ - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA E DESENVOLVIMENTO IJUÍ LTDA	446,65
34º	CERAL DIS - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE ARAPOTI	435,68
35º	CERTEL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTÔNIA	419,93
36º	COOPERCOCAL - COOPERATIVA ENERGÉTICA COCAL	387,81
37º	CERSUL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA	370,37
38º	COOPERA - COOPERATIVA PIONEIRA DE ELETRIFICAÇÃO	336,12

Fonte: ANEEL/SAMP

Elaboração – DGSE/SEE

Fornecimento Faturado de Energia Elétrica - Tarifa Média
Classe Industrial – Permissionárias – ANO – 2017

Ranking	PERMISSIONÁRIAS	Tarifa Média de Fornecimento Industrial
1º	CERES - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE RESENDE LTDA	757,05
2º	CEDRI - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DISTRIBUIÇÃO DA REGIÃO DE ITARIRI	731,20
3º	CERNHE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DA REGIÃO DE NOVO HORIZONTE	648,95
4º	CETRIL - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIÚNA E REGIÃO	595,19
5º	CERAL - COOPERATIVA DE ENERGIA ELETRICA ANITAPOLIS - CERAL	562,79
6º	CERIM - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL ITU-MAIRINQUE	550,92
7º	CEREJ - COOPERATIVA DE PRESTAÇÃO DE SERVIÇOS PÚBLICOS DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SENADOR ESTEVES JÚNIOR	522,25
8º	CERTAJA - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA TAQUARI JACUI	496,61
9º	CERCOS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL CENTRO SUL DE SERGIPE LTDA	492,87
10º	CERPRO - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DA REGIÃO DE PROMISSÃO	486,79
11º	CEPRAG - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE PRAIA GRANDE	485,52
12º	CERMC - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE MOGI DAS CRUZES	457,69
13º	CERMISSÕES - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES	455,97
14º	CERIPA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE ITÁI-PARANAPANEMA-AVARÉ LTDA	435,98
15º	CEDRAP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DO ALTO PARAÍBA LTDA	431,73
16º	CRELUZ-D - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA CRELUZ-D	426,15
17º	COORSEL - COOPERATIVA REGIONAL SUL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL	426,12
18º	CERGRAL - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE GRAVATAL	425,29
19º	CERGA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO ANITA GARIBALDI LTDA	423,93
20º	CERGAPA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE GRÃO PARÁ	411,88
21º	COOPERMILA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO LAURO MULLER	406,22
22º	CERTREL - COOPERATIVA DE ENERGIA TREVISO	395,30
23º	CERAL DIS - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE ARAPOTI	388,29
24º	CERPALO - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE PAULO LOPES	387,59
25º	CERBRANORTE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE BRAÇO DO NORTE	387,06
26º	CERMOFUL - COOPERATIVA FUMACENSE DE ELETRICIDADE	373,70
27º	CERRP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE SÃO JOSÉ DO RIO PRETO-CERRP	373,40
28º	COOPERLUZ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA FRONTEIRA NOROESTE	369,71
29º	CERTEL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTÔNIA	366,62
30º	CEJAMA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO	366,37
31º	CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI	364,58
32º	CERILUZ - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA E DESENVOLVIMENTO IJUÍ LTDA	353,94
33º	COOPERCOCAL - COOPERATIVA ENERGÉTICA COCAL	342,88
34º	COPREL - COPREL COOPERATIVA DE ENERGIA	334,75
35º	CERAÇÁ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA VALE DO ARAÇÁ	327,57
36º	COOPERALIANÇA - COOPERATIVA ALIANÇA	305,86
37º	CERSUL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA	292,71
38º	COOPERA - COOPERATIVA PIONEIRA DE ELETRIFICAÇÃO	267,57

Fonte: ANEEL/SAMP

Elaboração – DGSE/SEE

Tarifas Residencial B1 2018

EMPRESAS	Tarifas Homologadas 2017 R\$/MWh	Resolução Homologatória ANEEL 2017	Tarifas Homologadas 2018 R\$/MWh	Resolução Homologatória ANEEL 2018	Vigência		Variação % 2017 / 2018
					Início	Fim	
AME	604,41	2.337	706,06	2.478	01/11/2018	31/10/2019	16,82%
EFLUL	626,23	2.294	673,31	2.443	29/08/2018	28/08/2019	7,52%
CELPA	599,02	2.284	670,98	2.433	07/08/2018	06/08/2019	12,01%
EFLJC	606,30	2.297	657,51	2.441	29/08/2018	28/08/2019	8,45%
CEMAR	560,91	2.289	656,02	2.438	28/08/2018	27/08/2019	16,96%
SULGIPE	544,07	2.242	643,49	2.395	22/05/2018	21/05/2019	18,27%
BOA VISTA	456,77	2.336	634,62	2.479	01/11/2018	31/10/2019	38,94%
CEPISA	554,09	2.305	623,66	2.490	02/12/2018	01/12/2019	12,56%
ENEL RJ	507,61	2.023	622,61	2.377	15/03/2018	14/03/2019	22,66%
CERON	494,00	2.350	617,58	2.496	13/12/2018	12/12/2019	25,02%
ELFSM	539,30	2.287	615,68	2.435	22/08/2018	21/08/2019	14,16%
ELETROACRE	509,93	2.348	612,88	2.497	13/12/2018	12/12/2019	20,19%
ETO	549,22	2.262	605,30	2.413	04/07/2018	03/07/2019	10,21%
ELEKTRO	487,94	2.290	601,79	2.437	27/08/2018	26/08/2019	23,33%
COCEL	546,90	2.256	598,23	2.411	29/06/2018	28/06/2019	9,39%
ENF	524,75	2.253	595,67	2.400	22/06/2018	21/06/2019	13,52%
CEMIG-D	494,14	2.248	586,84	2.396	28/05/2018	27/05/2019	18,76%
FORCEL	482,61	2.293	582,91	2.442	26/08/2018	25/08/2019	20,78%
ELETRICAR	504,70	2.269	582,68	2.418	22/07/2018	21/07/2019	15,45%
CHESP	565,55	2.346	576,39	2.483	22/11/2018	21/11/2019	1,92%
LIGHT	525,82	2.168	574,98	2.375	15/03/2018	14/03/2019	9,35%
EPB	494,60	2.291	571,77	2.439	28/08/2018	27/08/2019	15,60%
HIDROPAN	520,14	2.268	570,74	2.416	22/07/2018	21/07/2019	9,73%
EMT	498,27	2.216	568,25	2.379	08/04/2018	07/04/2019	14,04%
CEA	537,28	2.351	566,38	2.495	30/11/2018	29/11/2019	5,42%
EMG	507,38	2.254	565,18	2.403	22/06/2018	21/06/2019	11,39%
EDP ES	484,78	2.283	562,28	2.432	07/08/2018	06/08/2019	15,99%
ENEL GO	486,12	2.313	561,75	2.470	22/10/2018	21/10/2019	15,56%
EDP SP	487,30	2.315	561,53	2.469	23/10/2018	22/10/2019	15,23%
DEMEI	497,32	2.272	558,44	2.420	22/07/2018	21/07/2019	12,29%
CEB-DIS	482,44	2.316	557,22	2.471	22/10/2018	21/10/2019	15,50%
CPFL PIRATININGA	465,66	2.314	552,92	2.472	23/10/2018	22/10/2019	18,74%
CEAL	516,16	2.306	550,90	2.448	28/09/2018	27/09/2019	6,73%
CEEE-D	505,42	2.171	547,60	2.484	22/11/2018	21/11/2019	8,35%
RGE SUL	452,02	2.218	547,32	2.385	19/04/2018	18/04/2019	21,08%
UHENPAL	467,07	2.243	545,31	2.397	22/05/2018	21/05/2019	16,75%
EMS	492,09	2.215	545,01	2.380	08/04/2018	07/04/2019	10,75%
RGE	433,86	2.252	527,59	2.401	19/06/2018	18/06/2019	21,60%
CELPE	480,36	2.226	521,56	2.388	29/04/2018	28/04/2019	8,58%
CELESC-DIS	459,85	2.286	520,49	2.436	22/08/2018	21/08/2019	13,19%
COELBA	442,51	2.222	519,37	2.382	22/04/2018	21/04/2019	17,37%
MUX ENERGIA	446,90	2.270	518,22	2.417	22/07/2018	21/07/2019	15,96%
IENERGIA	459,82	2.296	514,60	2.445	29/08/2018	28/08/2019	11,91%
ESE	467,59	2.224	514,30	2.387	22/04/2018	21/04/2019	9,99%
COPEL-DIS	440,56	2.255	507,42	2.402	24/06/2018	23/06/2019	15,18%
EBO	428,37	2.200	498,85	2.367	04/02/2018	03/02/2019	16,45%
ESS	432,96	2.271	498,84	2.414	12/07/2018	11/07/2019	15,22%
DMED	414,20	2.345	497,66	2.485	22/11/2018	21/11/2019	20,15%
ENEL CE	473,69	2.223	492,45	2.383	22/04/2018	21/04/2019	3,96%
CPFL SANTA CRUZ	466,99	2.211	491,45	2.376	22/03/2018	21/03/2019	5,24%
CPFL PAULISTA	404,17	2.217	484,63	2.381	08/04/2018	07/04/2019	19,91%
ELETROPAULO	419,61	2.263	483,63	2.412	04/07/2018	03/07/2019	15,26%
COSERN	418,00	2.221	480,81	2.386	22/04/2018	21/04/2019	15,03%
COOPERALIANÇA	380,17	2.292	428,57	2.440	29/08/2018	28/08/2019	12,73%

Fonte ANEEL – Elaboração – DGSE/SEE

HISTÓRICO DO ACIONAMENTO DAS BANDEIRAS TARIFÁRIAS

ANO 2018	
Mês	Bandeira
Janeiro	VERDE
Fevereiro	VERDE
Março	VERDE
Abril	VERDE
Maio	AMARELA
Junho	VERMELHA II
Julho	VERMELHA II
Agosto	VERMELHA II
Setembro	VERMELHA II
Outubro	VERMELHA II
Novembro	AMARELA
Dezembro	VERDE

ANO 2019	
Mês	Bandeira
Janeiro	VERDE
Fevereiro	VERDE
Março	VERDE
Abril	
Maio	
Junho	
Julho	
Agosto	
Setembro	
Outubro	
Novembro	
Dezembro	

Valores das Bandeiras Tarifárias

Cor da Bandeira	Valor (R\$/MWh)
Verde	0
Amarela	10
Vermelha 1	30
Vermelha 2	50

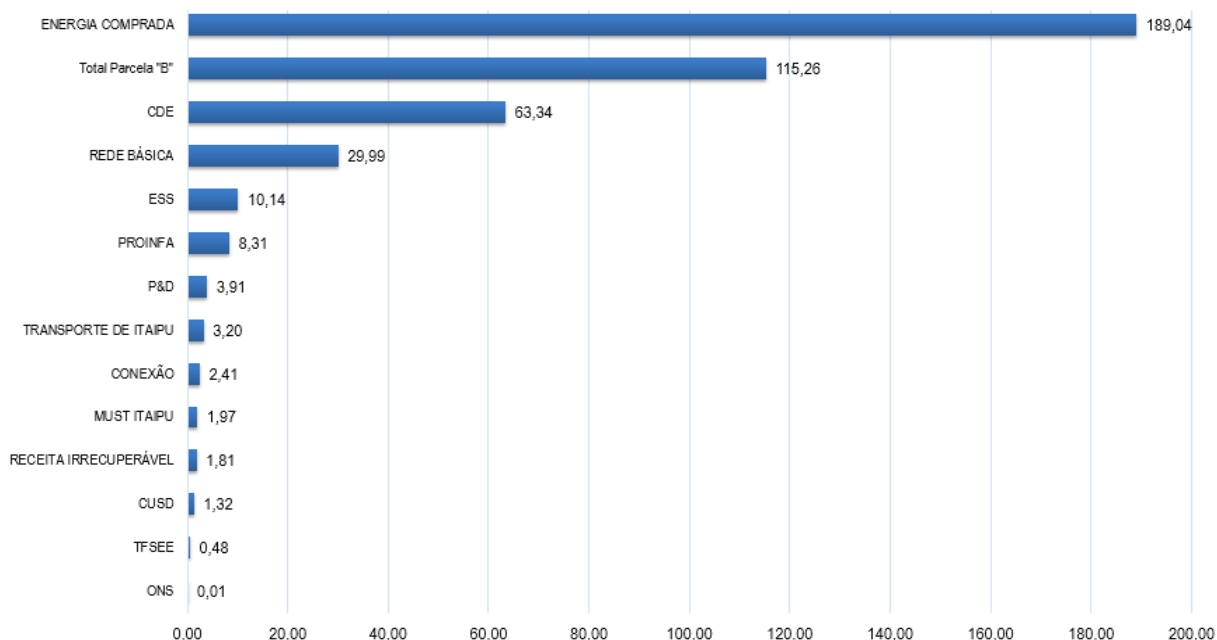
Fonte: ANEEL

Elaboração: DGSE/SEE

Composição da Tarifa Média Brasil

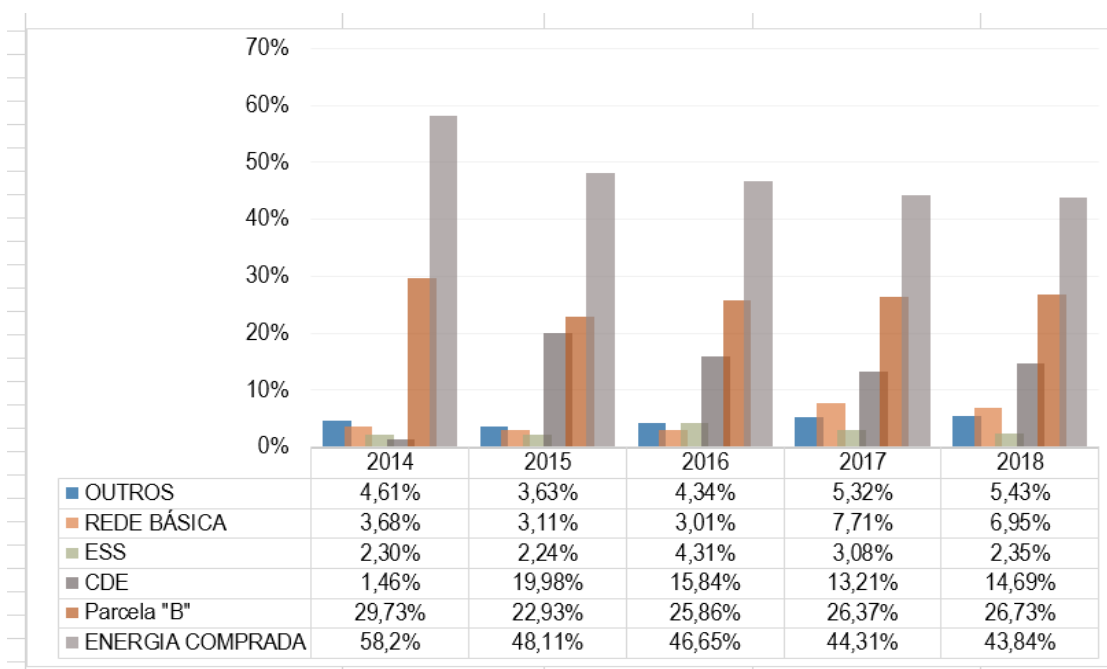
R\$/MWh (sem imposto e sem bandeira tarifária)

Ano – 2018



Comparativo entre o período: 2014 a 2018

Composição da Tarifa Média

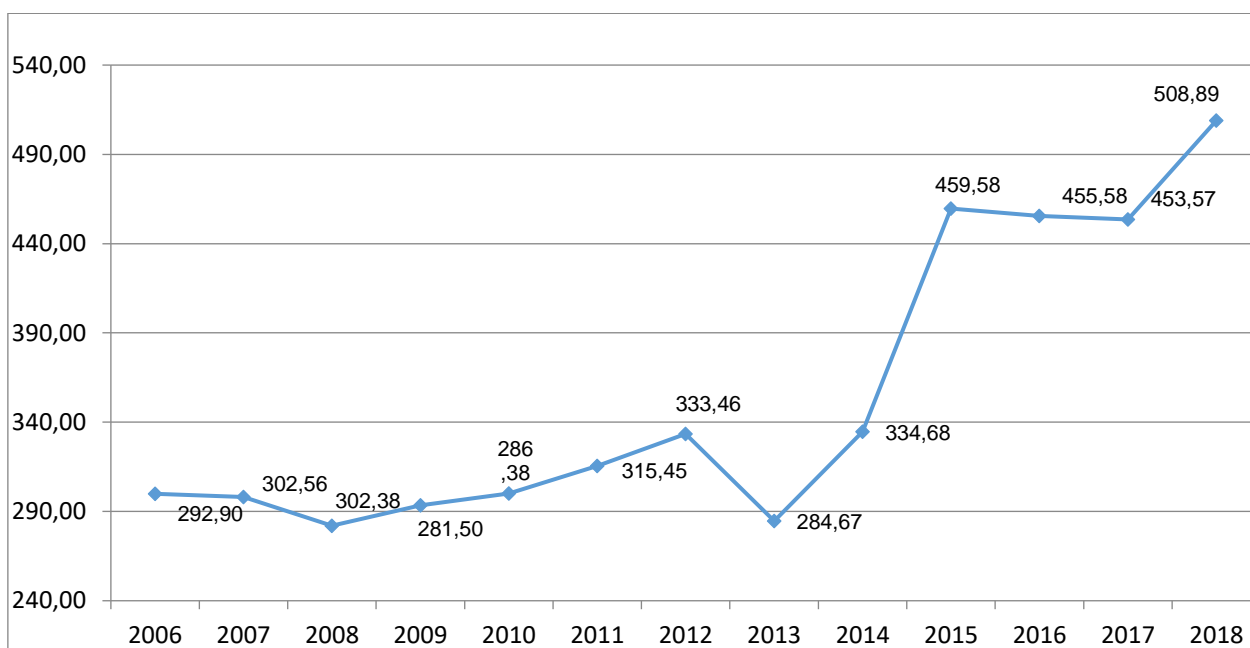


Observação: Outros englobam Proinfa, P&D, Cust Itaipu, Conexão, CUSD, CFRH, Receita irrecuperável, Transporte Itaipu, TFSEE e ONS.

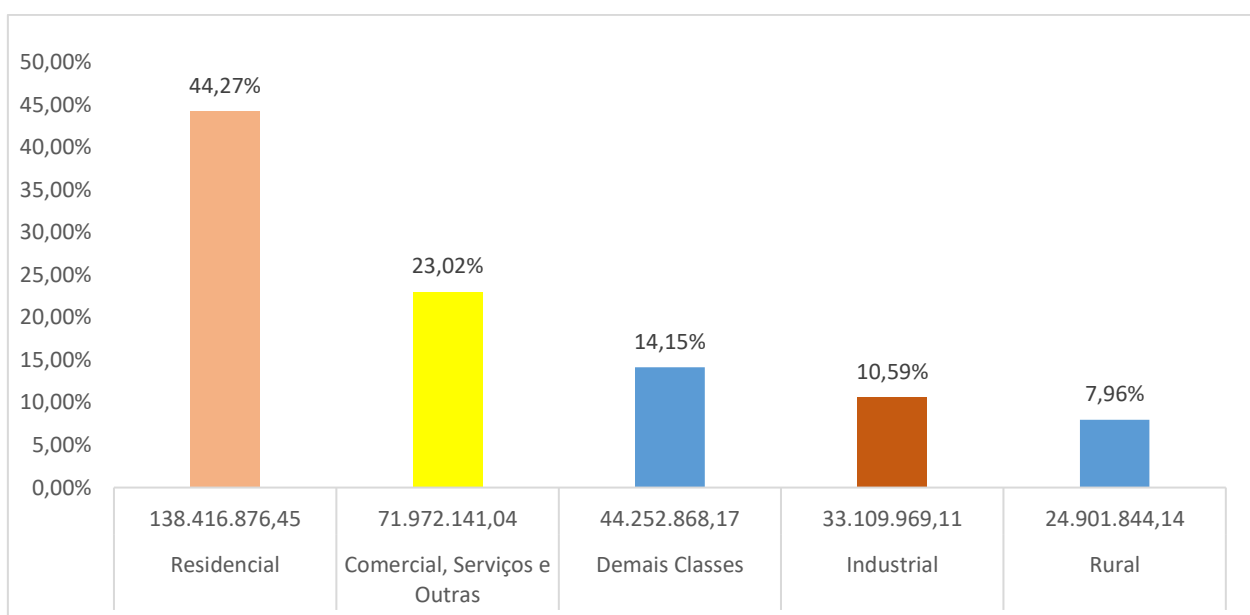
Fonte: ANEEL/SAMP - Elaboração: DGSE/SEE

Fornecimento Faturado de Energia Elétrica - Brasil

Evolução da Tarifa Média Residencial R\$/MWh



Consumo Faturado Residencial Brasil 2018 (%; Mwh)



Fonte: ANEEL/SAMP – Elaboração – DGSE

FORNECIMENTO FATURADO DE ENERGIA ELÉTRICA

Classe de Consumo e Região – ANO – 2018

Tarifa Média (R\$/MWh)

Classe de Consumo	Brasil	Centro Oeste	Nordeste	Norte	Sudeste	Sul
Comercial, Serviços e Outras	501,07	510,03	482,88	564,59	501,24	492,36
Consumo Próprio	511,46	509,54	497,66	549,12	512,87	487,78
Iluminação Pública	303,58	302,09	293,77	337,71	310,22	288,25
Industrial	450,25	440,15	413,56	496,50	458,92	449,53
Poder Público	512,91	523,69	494,32	558,22	506,45	516,01
Residencial	508,89	525,56	479,06	563,75	514,61	497,17
Rural	367,78	393,67	367,87	406,06	372,98	344,18
Rural Aquicultor	249,82	240,26	242,80	441,30	341,89	274,85
Rural Irrigante	303,82	378,76	227,32	312,81	361,22	314,15
Serviço Público (água, esgoto e saneamento)	385,00	401,73	358,44	429,13	392,78	381,60
Serviço Público (tração elétrica)	416,67	500,56	352,02	0,00	419,31	444,61
Total por Região	472,98	480,64	442,41	533,10	482,62	456,51

Tarifa Média (US\$/MWh)

Classe de Consumo	Brasil	Centro Oeste	Nordeste	Norte	Sudeste	Sul
Comercial, Serviços e Outras	131,59	133,94	126,81	148,27	131,63	129,30
Consumo Próprio	134,32	133,81	130,69	144,21	134,69	128,10
Iluminação Pública	79,72	79,33	77,15	88,69	81,47	75,70
Industrial	118,24	115,59	108,61	130,39	120,52	118,05
Poder Público	134,70	137,53	129,81	146,59	133,00	135,51
Residencial	133,64	138,02	125,81	148,05	135,14	130,56
Rural	96,58	103,38	96,61	106,64	97,95	90,39
Rural Aquicultor	65,61	63,09	63,76	115,89	89,78	72,18
Rural Irrigante	79,79	99,47	59,70	82,15	94,86	82,50
Serviço Público (água, esgoto e saneamento)	101,10	105,50	94,13	112,69	103,15	100,21
Serviço Público (tração elétrica)	109,42	131,45	92,45	0,00	110,12	116,76
Total por Região						

Taxa Câmbio BACEN – 12/03/2019 – R\$/US\$ 3,8079

Fonte: ANEEL

Elaboração: DGSE/SEE

**Tarifas de Resolução Homologatória
ANEEL (Grupo A)
2018**

Modalidade Tarifária Azul – Subgrupo A2

TARIFA AZUL													
Resolução ANEEL 2017/18 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A2 (88 a 138 kV)										
			TUSD				TE						
			PONTA	F.PONTA			BANDEIRAS				FORA PONTA		
							PONTA						
			VERDE	AMARELA	VERMELHA 1°/2° PATAMAR	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			
2.367	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA											
2.377	15/mar	ENEL - RJ	25,16	11,66	57,04	396,03	406,03	426,03	446,03	248,02	258,02	278,02	298,02
2.375	15/mar	LIGHT	15,72	9,49	68,34	407,55	417,55	437,55	457,55	256,78	266,78	286,78	306,78
2.376	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	6,86	6,50	38,35	350,24	360,24	380,24	400,24	217,42	227,42	247,42	267,42
2.381	08/abr	CPFL PAULISTA	10,81	5,52	45,97	422,39	432,39	452,39	472,39	264,07	274,07	294,07	314,07
2.379	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	14,93	5,79	47,34	413,56	423,56	443,56	463,56	250,91	260,91	280,91	300,91
2.380	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	18,52	6,62	44,91	379,70	389,70	409,70	429,70	232,40	242,40	262,40	282,40
2.385	19/abr	RGE - SUL	6,56	6,47	46,75	452,57	462,57	482,57	502,57	282,66	292,66	312,66	332,66
2.382	22/abr	COELBA	25,73	11,07	28,41	343,01	353,01	373,01	393,01	209,89	219,89	239,89	259,89
2.383	22/abr	ENEL - CE											
2.386	22/abr	COSEERN	15,23	7,31	22,03	378,35	388,35	408,35	428,35	231,37	241,37	261,37	281,37
2.387	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE											
2.388	29/abr	CELPE											
2.395	22/mai	SULGIPE											
2.397	22/mai	UHENPAL											
2.396	28/mai	CEMIG D	9,82	4,21	49,76	409,83	419,83	439,83	459,83	255,12	265,12	285,12	305,12
2.401	19/jun	RGE	12,14	6,31	47,46	402,05	412,05	432,05	452,05	249,92	259,92	279,92	299,92
2.400	22/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO											
2.403	22/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS	23,07	10,22	53,21	432,00	442,00	462,00	482,00	264,90	274,90	294,90	314,90
2.402	24/jun	COPEL - D	14,73	6,22	47,76	436,34	446,34	466,34	486,34	274,72	284,72	304,72	324,72
2.411	29/jun	COCEL											
2.413	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	20,39	6,44	28,85	429,33	439,33	459,33	479,33	260,61	270,61	290,61	310,61
2.412	04/jul	ELETRIPAULO	9,81	6,86	45,75	411,54	421,54	441,54	461,54	258,08	268,08	288,08	308,08
2.414	06/jan	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	11,81	7,59	41,63	415,47	425,47	445,47	465,47	259,11	269,11	289,11	309,11
2.420	22/jul	DEMEI											
2.418	22/jul	ELETRICAR											
2.416	22/jul	HIDROPAN											
2.417	22/jul	MUXENERGIA											
2.433	07/ago	CELPA	26,22	10,43	40,77	425,09	435,09	455,09	475,09	263,75	273,75	293,75	313,75
2.432	07/ago	EDP - ES	14,41	6,39	53,40	463,41	473,41	493,41	513,41	288,76	298,76	318,76	338,76
2.436	22/ago	CELESC - D	12,09	6,62	52,66	472,51	482,51	502,51	522,51	297,16	307,16	327,16	347,16
2.435	22/ago	ELFSM - STA MARIA											
2.442	26/ago	FORCEL											
2.437	27/ago	ELEKTRO	13,93	10,27	45,65	507,29	517,29	537,29	557,29	321,90	331,90	351,90	371,90
2.438	28/ago	CEMAR											
2.439	28/ago	EPB - ENERGISA											
2.440	29/ago	COOPERALIANÇA											
2.445	29/ago	ENERGIA											
2.441	29/ago	JOÃO CESA											
2.443	29/ago	EFLUL - URUSSANGA											
2.448	28/set	CEAL											
2.490	28/set	CEPISA											
2.470	22/out	CELG	8,70	5,98	56,57	449,43	459,43	479,43	499,43	280,72	290,72	310,72	330,72
2.471	22/out	CEB-DIS	8,63	4,80	61,94	490,95	500,95	520,95	540,95	306,44	316,44	336,44	356,44
2.469	23/out	EDP - SP	11,48	5,62	49,54	486,43	496,43	516,43	536,43	304,65	314,65	334,65	354,65
2.472	23/out	CPFL - PIRATININGA	10,69	6,10	46,69	498,67	508,67	528,67	548,67	313,29	323,29	343,29	363,29
2.479	01/nov	BOA VISTA											
2.478	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA											
2.484	22/nov	CEEE - D	12,85	10,05	55,96	478,64	488,64	508,64	528,64	301,81	311,81	331,81	351,81
2.483	22/nov	CHESP											
2.485	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A	14,33	5,42	39,37	384,93	394,93	414,93	434,93	244,81	254,81	274,81	294,81
2.495	30/nov	CEA											
2.496	30/nov	CERON											
2.497	30/nov	ELETRACRE											

Fonte: ANEEL

Elaboração: DGSE/SEE

Modalidade Tarifária Azul- Subgrupo A3

TARIFA AZUL													
Resolução ANEEL 2017/18 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A3 (69 KV)										
			TUSD			TE							
			PONTA	F.PONTA		BANDEIRAS				FORA PONTA			
						VERDE	AMARELA	ERMELHA 1°/2° PATAMA	VERDE	AMARELA	ERMELHA 1°/2° PATAMA		
			R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh
2.367	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA	12,67	5,61	18,09								
2.377	15/mar	ENEL - RJ	47,65	18,73	73,39	396,03	406,03	426,03	446,03	248,02	258,02	278,02	298,02
2.375	15/mar	LIGHT											
2.376	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	16,60	7,91	45,68	350,24	360,24	380,24	400,24	217,42	227,42	247,42	267,42
2.381	08/abr	CPFL PAULISTA	31,64	10,68	76,36	422,39	432,39	452,39	472,39	264,07	274,07	294,07	314,07
2.379	08/abr	EMT - ENERGISAMAT O GROSSO	22,49	9,20	45,88	413,56	423,56	443,56	463,56	250,91	260,91	280,91	300,91
2.380	08/abr	EMS - ENERGISAMAT O GROSSO SUL	43,08	14,46	49,96	379,70	389,70	409,70	429,70	232,40	242,40	262,40	282,40
2.385	19/abr	RGE - SUL	14,62	12,40	50,79	452,57	462,57	482,57	502,57	282,66	292,66	312,66	332,66
2.382	22/abr	COELBA	5,67	5,89	19,71	343,01	353,01	373,01	393,01	209,89	219,89	239,89	259,89
2.383	22/abr	ENEL - CE	12,59	6,43	25,91	394,24	404,24	424,24	444,24	240,25	250,25	270,25	290,25
2.386	22/abr	COSERN	14,88	8,55	25,04	378,35	388,35	408,35	428,35	231,37	241,37	261,37	281,37
2.387	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE	21,78	8,38	24,16	379,22	389,22	409,22	429,22	232,51	242,51	262,51	282,51
2.388	29/abr	CELPE	13,35	7,66	28,42	382,83	392,83	412,83	432,83	233,83	243,83	263,83	283,83
2.395	22/mai	SULGIPE	18,04	10,23	22,50	419,87	429,87	449,87	469,87	257,90	267,90	287,90	307,90
2.397	22/mai	UHENPAL											
2.396	28/mai	CEMIG D	21,16	7,71	60,75	409,83	419,83	439,83	459,83	255,12	265,12	285,12	305,12
2.401	19/jun	RGE	13,72	6,24	47,37	402,05	412,05	432,05	452,05	249,92	259,92	279,92	299,92
2.400	22/jun	ENF - ENERGISA N. FRIBURGO											
2.403	22/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS	22,95	8,94	49,07	432,00	442,00	462,00	482,00	264,90	274,90	294,90	314,90
2.402	24/jun	COPEL - D	15,81	7,04	48,54	436,34	446,34	466,34	486,34	274,72	284,72	304,72	324,72
2.411	29/jun	COCEL											
2.413	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	29,66	10,59	38,83	429,33	439,33	459,33	479,33	260,61	270,61	290,61	310,61
2.412	04/jul	ELET ROPAULO											
2.414	11/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	13,43	7,32	51,58	415,47	425,47	445,47	465,47	259,11	269,11	289,11	309,11
2.420	22/jul	DEMEI											
2.418	22/jul	ELETRCAR											
2.416	22/jul	HIDROPAN											
2.417	22/jul	MUXENERGIA											
2.433	07/ago	CELPA	22,28	8,10	44,68	425,09	435,09	455,09	475,09	263,75	273,75	293,75	313,75
2.432	07/ago	EDP - ES	31,24	10,92	63,12	463,41	473,41	493,41	513,41	288,76	298,76	318,76	338,76
2.436	22/ago	CELESC - D	17,57	8,43	56,88	472,51	482,51	502,51	522,51	297,16	307,16	327,16	347,16
2.435	22/ago	ELFSM - STAMARIA											
2.442	26/ago	FORCEL											
2.437	27/ago	ELEKTRO	16,05	8,77	64,43	507,29	517,29	537,29	557,29	321,90	331,90	351,90	371,90
2.438	28/ago	CEMAR	24,04	7,76	30,99	431,60	441,60	461,60	481,60	267,10	277,10	297,10	317,10
2.439	28/ago	EPB - ENERGISA	18,92	7,88	30,14	417,87	427,87	447,87	467,87	255,94	265,94	285,94	305,94
2.440	29/ago	COOPERALIANÇA											
2.445	29/ago	IENERGIA											
2.441	29/ago	JOÃO CESA											
2.443	29/ago	EFLUL - URUSSANGA											
2.448	28/set	CEAL	20,10	8,64	40,56	347,20	357,20	377,20	397,20	219,93	229,93	249,93	269,93
2.490	28/set	CEPISA	23,77	10,06	40,56	433,69	443,69	463,69	483,69	260,34	270,34	290,34	310,34
2.470	22/out	CELG	15,31	7,49	62,19	449,43	459,43	479,43	499,43	280,72	290,72	310,72	330,72
2.471	22/out	CEB-DIS											
2.469	23/out	EDP - SP											
2.472	23/out	CPFL - PIRATININGA											
2.479	01/nov	BOA VISTA											
2.478	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA	15,64	10,76	120,37	455,38	465,38	485,38	505,38	276,43	286,43	306,43	326,43
2.484	22/nov	CEEE - D	13,64	8,17	57,70	478,64	488,64	508,64	528,64	301,81	311,81	331,81	351,81
2.483	22/nov	CHESP											
2.485	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A											
2.495	30/nov	CEA	37,15	9,75	96,93	269,95	279,95	299,95	319,95	153,28	163,28	183,28	203,28
2.496	30/nov	CERON	3,67	1,34	72,21	479,67	489,67	509,67	529,67	283,55	293,55	313,55	333,55
2.497	30/nov	ELET ROACRE	18,64	6,56	72,71	369,64	379,64	399,64	419,64	229,91	239,91	259,91	279,91

Fonte: ANEEL

Elaboração: DGSE/SEE

Modalidade Tarifária Azul – Subgrupo A3a

TARIFA AZUL													
Resolução ANEEL 2017/18 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A3a (30 kV a 44 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	
2.367	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA											
2.377	15/mar	ENEL - RJ	59,83	23,39	87,75	396,03	406,03	426,03	446,03	248,02	258,02	278,02	298,02
2.375	15/mar	LIGHT											
2.376	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	30,75	13,72	48,60	350,24	360,24	380,24	400,24	217,42	227,42	247,42	267,42
2.381	08/abr	CPFL PAULISTA	24,31	9,79	57,77	422,39	432,39	452,39	472,39	264,07	274,07	294,07	314,07
2.379	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	41,72	15,86	63,73	413,56	423,56	443,56	463,56	250,91	260,91	280,91	300,91
2.380	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	52,35	18,87	58,64	379,70	389,70	409,70	429,70	232,40	242,40	262,40	282,40
2.385	19/abr	RGE - SUL											
2.382	22/abr	COELBA	63,73	24,44	42,87	343,01	353,01	373,01	393,01	209,89	219,89	239,89	259,89
2.383	22/abr	ENEL - CE											
2.386	22/abr	COSEERN											
2.387	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE											
2.388	29/abr	CELPE											
2.395	22/mai	SULGIPE											
2.397	22/mai	UHENPAL											
2.396	28/mai	CEMIG D	44,28	14,59	67,70	409,83	419,83	439,83	459,83	255,12	265,12	285,12	305,12
2.401	19/jun	RGE											
2.400	22/jun	ENF - ENERGISA FRIBURGO											
2.403	22/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS											
2.402	24/jun	COPEL - D	32,44	14,60	60,39	436,34	446,34	466,34	486,34	274,72	284,72	304,72	324,72
2.411	29/jun	COCEL	25,63	9,36	52,44	495,66	505,66	525,66	545,66	305,25	315,25	335,25	355,25
2.413	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	74,18	26,49	45,18	429,33	439,33	459,33	479,33	260,61	270,61	290,61	310,61
2.412	04/jul	ELET ROPAULO	17,36	11,17	57,28	411,54	421,54	441,54	461,54	258,08	268,08	288,08	308,08
2.414	11/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	38,57	14,83	52,57	415,47	425,47	445,47	465,47	259,11	269,11	289,11	309,11
2.420	22/jul	DEMEI											
2.418	22/jul	ELET ROCAR											
2.416	22/jul	HIDROPAN											
2.417	22/jul	MUXENERGIA											
2.433	07/ago	CELPA	84,38	25,29	86,15	425,09	435,09	455,09	475,09	263,75	273,75	293,75	313,75
2.432	07/ago	EDP - ES	50,45	18,93	81,53	463,41	473,41	493,41	513,41	288,76	298,76	318,76	338,76
2.436	22/ago	CELESC - D	28,72	12,30	67,90	472,51	482,51	502,51	522,51	297,16	307,16	327,16	347,16
2.435	22/ago	ELFSM - STA MARIA											
2.442	26/ago	FORCEL											
2.437	27/ago	ELEKTRO	42,14	17,92	63,31	507,29	517,29	537,29	557,29	321,90	331,90	351,90	371,90
2.438	28/ago	CEMAR	68,16	22,83	52,53	431,60	441,60	461,60	481,60	267,10	277,10	297,10	317,10
2.439	28/ago	EPB - ENERGISA											
2.440	29/ago	COOPERALIANÇA											
2.445	29/ago	IENERGIA											
2.441	29/ago	JOÃO CESA											
2.443	29/ago	EFLUL - URUSSANGA											
2.448	28/set	CEAL											
2.490	28/set	CEPISA	41,16	15,37	66,38	433,69	443,69	463,69	483,69	260,34	270,34	290,34	310,34
2.470	22/out	CELG	44,45	17,43	76,90	449,43	459,43	479,43	499,43	280,72	290,72	310,72	330,72
2.471	22/out	CEB-DIS	21,63	8,14	81,78	490,95	500,95	515,95	540,95	306,44	316,44	336,44	356,44
2.469	23/out	EDP - SP	25,10	9,96	67,33	486,43	496,43	516,43	536,43	304,65	314,65	334,65	354,65
2.472	23/out	CPFL - PIRATININGA											
2.479	01/nov	BOA VISTA											
2.478	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA											
2.484	22/nov	CEEE - D											
2.483	22/nov	CHESP											
2.485	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A											
2.495	30/nov	CEA	44,04	16,69	133,19	269,95	279,95	299,95	319,95	153,28	163,28	183,28	203,28
2.496	30/nov	CERON	31,38	10,70	120,66	479,67	489,67	509,67	529,67	283,55	293,55	313,55	333,55
2.497	30/nov	ELET ROACRE	35,59	12,06	97,61	369,64	379,64	399,64	419,64	229,91	239,91	259,91	279,91

Fonte: ANEEL

Elaboração: DGSE/SEE

Modalidade Tarifária Azul (Subgrupo A4)

TARIFA AZUL													
Resolução ANEEL 2017/18 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A4 (2,3 a 25kV)										
			TUSD			TE							
			PONTA	F.PONTA		PONTA			BANDEIRAS				
						VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º/2º PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º/2º PATAMAR		
			RS/kWh	RS/MWh		RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh
2.367	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA	37,29	12,45	26,97	404,24	414,24	434,24	454,24	255,36	265,36	285,36	305,36
2.377	15/mar	ENEL - RJ	59,83	23,39	87,75	396,03	406,03	426,03	446,03	248,02	258,02	278,02	298,02
2.375	15/mar	LIGHT	32,12	17,61	101,60	407,55	417,55	437,55	457,55	256,78	266,78	286,78	306,78
2.376	22/mar	CPFL SANT A CRUZ	30,75	13,72	48,60	350,24	360,24	380,24	400,24	217,42	227,42	247,42	267,42
2.381	08/abr	CPFL PAULISTA	24,31	9,79	57,77	422,39	432,39	452,39	472,39	264,07	274,07	294,07	314,07
2.379	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	41,72	15,86	63,73	413,56	423,56	443,56	463,56	250,91	260,91	280,91	300,91
2.380	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SU	52,35	18,87	58,64	379,70	389,70	409,70	429,70	232,40	242,40	262,40	282,40
2.385	19/abr	RGE - SUL	32,28	21,67	61,67	452,57	462,57	482,57	502,57	282,66	292,66	312,66	332,66
2.382	22/abr	COELBA	63,73	24,44	42,87	343,01	353,01	373,01	393,01	209,89	219,89	239,89	259,89
2.383	22/abr	ENEL - CE	33,24	13,59	36,41	394,24	404,24	424,24	444,24	240,25	250,25	270,25	290,25
2.386	22/abr	COSERN	49,34	18,54	37,67	378,35	388,35	408,35	428,35	231,37	241,37	261,37	281,37
2.387	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE	49,04	18,61	35,45	379,22	389,22	409,22	429,22	232,51	242,51	262,51	282,51
2.388	29/abr	CELPE	40,84	15,21	45,43	382,83	392,83	412,83	432,83	233,83	243,83	263,83	283,83
2.395	22/mai	SULGIPE	74,23	28,07	43,89	419,87	429,87	449,87	469,87	257,90	267,90	287,90	307,90
2.397	22/mai	UHENPAL	63,30	27,01	55,93	331,24	341,24	361,24	381,24	211,42	221,42	241,42	261,42
2.396	28/mai	CEMIG D	44,28	14,59	67,70	409,83	419,83	439,83	459,83	255,12	265,12	285,12	305,12
2.401	19/jun	RGE	38,63	13,47	62,65	402,05	412,05	432,05	452,05	249,92	259,92	279,92	299,92
2.400	22/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO	59,82	19,37	52,33	429,07	439,07	459,07	479,07	261,41	271,41	291,41	311,41
2.403	22/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS	49,94	20,08	61,18	432,00	442,00	462,00	482,00	264,90	274,90	294,90	314,90
2.402	24/jun	COPEL - D	32,44	14,60	60,39	436,34	446,34	466,34	486,34	274,72	284,72	304,72	324,72
2.411	29/jun	COCEL	25,63	9,36	52,44	495,66	505,66	525,66	545,66	305,25	315,25	335,25	355,25
2.413	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	74,18	26,49	45,18	429,33	439,33	459,33	479,33	260,61	270,61	290,61	310,61
2.412	04/jul	ELETROPOL	17,36	11,17	57,28	411,54	421,54	441,54	461,54	258,08	268,08	288,08	308,08
2.414	11/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	38,57	14,83	52,57	415,47	425,47	445,47	465,47	259,11	269,11	289,11	309,11
2.420	22/jul	DEMEI	35,35	15,90	51,48	412,36	422,36	442,36	462,36	249,65	259,65	279,65	299,65
2.418	22/jul	ELETROCAR	48,50	18,25	59,32	445,36	455,36	475,36	495,36	270,90	280,90	300,90	320,90
2.416	22/jul	HIDROPAN	19,03	14,25	47,02	451,26	461,26	481,26	501,26	276,87	286,87	306,87	326,87
2.417	22/jul	MUXENERGIA	29,01	12,89	55,59	346,17	356,17	376,17	396,17	220,49	230,49	250,49	270,49
2.433	07/ago	CELPA	84,38	25,29	86,15	425,09	435,09	455,09	475,09	263,75	273,75	293,75	313,75
2.432	07/ago	EDP - ES	50,45	18,93	81,53	463,41	473,41	493,41	513,41	288,76	298,76	318,76	338,76
2.436	22/ago	CELESC - D	28,72	12,30	67,90	472,51	482,51	502,51	522,51	297,16	307,16	327,16	347,16
2.435	22/ago	ELFSM - STA MARIA	58,65	18,59	74,56	470,78	480,78	500,78	520,78	286,81	296,81	316,81	336,81
2.442	26/ago	FORCEL	36,60	13,09	56,68	325,90	335,90	355,90	375,90	211,57	221,57	241,57	261,57
2.437	27/ago	ELEKTRO	42,14	17,92	63,31	507,29	517,29	537,29	557,29	321,90	331,90	351,90	371,90
2.438	28/ago	CEMAR	68,16	22,83	52,53	431,60	441,60	461,60	481,60	267,10	277,10	297,10	317,10
2.439	28/ago	EPB - ENERGISA	57,20	19,14	45,40	417,87	427,87	447,87	467,87	255,94	265,94	285,94	305,94
2.440	29/ago	COOPERALIANÇA	49,01	18,74	54,33	245,79	255,79	275,79	295,79	152,10	162,10	182,10	202,10
2.445	29/ago	IENERGIA	35,80	12,86	63,83	451,35	461,35	481,35	501,35	276,88	286,88	306,88	326,88
2.441	29/ago	JOÃO CESA	42,99	15,68	55,50	520,30	530,30	550,30	570,30	317,58	327,58	347,58	367,58
2.443	29/ago	EFLUL - URUSSANGA	28,09	11,32	57,02	537,03	547,03	567,03	587,03	331,98	341,98	361,98	381,98
2.448	28/set	CEAL	46,64	17,23	71,69	347,20	357,20	377,20	397,20	219,93	229,93	249,93	269,93
2.490	28/set	CEPISA	41,16	15,37	66,38	433,69	443,69	463,69	483,69	260,34	270,34	290,34	310,34
2.470	22/out	CELG	44,45	17,43	76,90	449,43	459,43	479,43	499,43	280,72	290,72	310,72	330,72
2.471	22/out	CEB-DIS	21,63	8,14	81,78	490,95	500,95	520,95	540,95	306,44	316,44	336,44	356,44
2.469	23/out	EDP - SP	25,10	9,96	67,33	486,43	496,43	516,43	536,43	304,65	314,65	334,65	354,65
2.472	23/out	CPFL - PIRATININGA	20,88	8,57	63,65	498,67	508,67	528,67	548,67	313,29	323,29	343,29	363,29
2.479	01/nov	BOA VISTA	47,14	15,71	74,67	495,66	505,66	525,66	545,66	289,33	299,33	319,33	339,33
2.478	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA	34,43	16,60	135,84	455,38	465,38	485,38	505,38	276,43	286,43	306,43	326,43
2.484	22/nov	CEEE - D	38,43	16,94	70,28	478,64	488,64	508,64	528,64	301,81	311,81	331,81	351,81
2.483	22/nov	CHESP	41,37	16,77	64,93	326,39	336,39	356,39	376,39	204,97	214,97	234,97	254,97
2.485	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A	28,58	11,20	48,30	384,93	394,93	414,93	434,93	244,81	254,81	274,81	294,81
2.495	30/nov	CEA	44,04	16,69	133,19	269,95	279,95	299,95	319,95	153,28	163,28	183,28	203,28
2.496	30/nov	CERON	31,38	10,70	120,66	479,67	489,67	509,67	529,67	283,55	293,55	313,55	333,55
2.497	30/nov	ELETROACRE	35,59	12,06	97,61	369,64	379,64	399,64	419,64	229,91	239,91	259,91	279,91

Fonte: ANEEL

Elaboração: DGSE/SEE

Modalidade Tarifária Azul (Subgrupo AS)

TARIFA AZUL													
Resolução ANEEL 2017/18 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : AS (SUBTERRÂNEO)										
			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	
2.375	15/mar	LIGHT	65,21	14,28	152,03	407,55	417,55	437,55	457,55	256,78	266,78	286,78	306,78
2.396	28/mai	CEMIG D	70,20	15,10	98,78	409,83	429,83	439,83	444,83	255,12	275,12	285,12	290,12
2.402	24/jun	COPEL - D	63,15	14,75	84,57	436,34	446,34	466,34	486,34	274,72	284,72	304,72	324,72
2.412	04/jul	ELETROPAULO	32,16	21,02	80,49	411,54	421,54	441,54	461,54	258,08	268,08	288,08	308,08
2.471	23/out	CEB-DIS	41,70	11,31	106,86	490,95	500,95	520,95	540,95	306,44	316,44	336,44	356,44
2.484	22/nov	CEEE - D	50,75	12,88	91,65	478,64	488,64	508,64	528,64	301,81	311,81	331,81	351,81
2.485	30/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A	56,70	12,48	64,50	384,93	394,93	414,93	434,93	244,81	254,81	274,81	294,81

Fonte: ANEEL

Elaboração: DGSE/SEE

Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo A3a)

TARIFA VERDE														
Resolução ANEEL 2017/18 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A3a (30 kV A 44 kV)											
			TUSD			TE								
			R\$/kW	PONTA		BANDEIRAS				FORA PONTA				
				R\$/MWh	FORA PONTA	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1°/2° PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1°/2° PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1°/2° PATAMAR
2.367	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA												
2.377	15/mar	ENEL - RJ	23,39	1.528,91	87,75	396,03	406,03	426,03	446,03	248,02	258,02	278,02	298,02	
2.375	15/mar	LIGHT												
2.376	22/mar	CPFL SANT A CRUZ	13,72	788,77	48,60	350,24	360,24	380,24	400,24	217,42	227,42	247,42	267,42	
2.381	08/abr	CPFL PAULISTA	9,79	643,30	57,77	422,39	432,39	452,39	472,39	264,07	274,07	294,07	314,07	
2.379	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	15,86	1.070,56	63,73	413,56	423,56	443,56	463,56	250,91	260,91	280,91	300,91	
2.380	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	18,87	1.320,26	58,64	379,70	389,70	409,70	429,70	232,40	242,40	262,40	282,40	
2.385	19/abr	RGE - SUL												
2.382	22/abr	COELBA	24,44	1.579,52	42,87	343,01	353,01	373,01	393,01	209,89	219,89	239,89	259,89	
2.383	22/abr	ENEL - CE												
2.386	22/abr	COSERN												
2.387	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE												
2.388	29/abr	CELPE												
2.395	22/mai	SULGIPE												
2.397	22/mai	UHENPAL												
2.396	28/mai	CEMIG D	14,59	1.133,50	67,70	409,83	419,83	439,83	459,83	255,12	265,12	285,12	305,12	
2.401	19/jun	RGE												
2.400	22/jun	ENF - ENERGISA N. FRIBURGO												
2.403	22/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS												
2.402	24/jun	COPEL - D	14,60	842,18	60,39	436,34	446,34	466,34	486,34	274,72	284,72	304,72	324,72	
2.411	29/jun	COCEL	9,36	670,15	52,44	495,66	505,66	525,66	545,66	305,25	315,25	335,25	355,25	
2.413	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	26,49	1.836,24	45,18	429,33	439,33	459,33	479,33	260,61	270,61	290,61	310,61	
2.412	04/jul	ELETROPALUO	11,17	475,03	57,28	411,54	421,54	441,54	461,54	258,08	268,08	288,08	308,08	
2.414	11/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	14,83	981,92	52,57	415,47	425,47	445,47	465,47	259,11	269,11	289,11	309,11	
2.420	22/jul	DEMEI												
2.418	22/jul	ELETROCAR												
2.416	22/jul	HIDROPAN												
2.417	22/jul	MUXENERGIA												
2.433	07/ago	CELPA	25,29	2.123,93	86,15	425,09	435,09	455,09	475,09	263,75	273,75	293,75	313,75	
2.432	07/ago	EDP - ES	18,93	1.298,19	81,53	463,41	473,41	493,41	513,41	288,76	298,76	318,76	338,76	
2.436	22/ago	CELESC - D	12,30	760,00	67,90	472,51	482,51	502,51	522,51	297,16	307,16	327,16	347,16	
2.435	22/ago	ELFSM - STA MARIA												
2.442	26/ago	FORCEL												
2.437	27/ago	ELEKTRO	17,92	1.079,56	63,31	507,29	517,29	537,29	557,29	321,90	331,90	351,90	371,90	
2.438	28/ago	CEMAR	22,83	1.697,56	52,53	431,60	441,60	461,60	481,60	267,10	277,10	297,10	317,10	
2.439	28/ago	EPB - ENERGISA												
2.440	29/ago	COOPERALIANÇA												
2.445	29/ago	IENERGIA												
2.441	29/ago	JOÃO CESA												
2.443	29/ago	EFLUL - URUSSANGA												
2.448	28/set	CEAL												
2.490	28/set	CEPISA	15,37	1.059,50	66,38	433,69	443,69	463,69	483,69	260,34	270,34	290,34	310,34	
2.470	22/out	CELG	17,43	1.149,80	76,90	449,43	459,43	479,43	499,43	280,72	290,72	310,72	330,72	
2.471	22/out	CEB-DIS	8,14	603,16	81,78	490,95	500,95	520,95	540,95	306,44	316,44	336,44	356,44	
2.469	23/out	EDP - SP	9,96	671,96	67,33	486,43	496,43	516,43	536,43	304,65	314,65	334,65	354,65	
2.472	23/out	CPFL - PIRATININGA												
2.479	01/nov	BOA VISTA												
2.478	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA												
2.484	22/nov	CEEE - D												
2.483	22/nov	CHESP												
2.485	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A												
2.495	30/nov	CEA	16,69	1.204,91	133,19	269,95	279,95	299,95	319,95	153,28	163,28	183,28	203,28	
2.496	30/nov	CERON	10,70	877,45	120,66	479,67	489,67	509,67	529,67	283,55	293,55	313,55	333,55	
2.497	30/nov	ELETROACRE	12,06	955,78	97,61	369,64	379,64	399,64	419,64	229,91	239,91	259,91	279,91	

Fonte: ANEEL

Elaboração: DGSE/SEE

Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo A4)

TARIFA VERDE													
Resolução ANEEL 2017/18 N°	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A4 (2,3 a 25 kv)										
			TUSD				TE						
							BANDEIRAS						
							PONTA			FORA PONTA			
			R\$/Kwh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1°/2° PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1°/2° PATAMAR	
2.367	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA	12,45	931,62	26,97	404,24	414,24	434,24	454,24	255,36	265,36	285,36	305,36
2.377	15/mar	ENEL - RJ	23,39	1.528,91	87,75	396,03	406,03	426,03	446,03	248,02	258,02	278,02	298,02
2.375	15/mar	LIGHT	17,61	874,93	101,60	407,55	417,55	437,55	457,55	256,78	266,78	286,78	306,78
2.376	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	13,72	788,77	48,60	350,24	360,24	380,24	400,24	217,42	227,42	247,42	267,42
2.381	08/abr	CPFL PAULISTA	9,79	643,30	57,77	422,39	432,39	452,39	472,39	264,07	274,07	294,07	314,07
2.379	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	15,86	1.070,56	63,73	413,56	423,56	443,56	463,56	250,91	260,91	280,91	300,91
2.380	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	16,87	1.320,26	58,64	379,70	389,70	409,70	429,70	232,40	242,40	262,40	282,40
2.385	19/abr	RGE - SUL	21,67	840,36	61,67	452,57	462,57	482,57	502,57	282,66	292,66	312,66	332,66
2.382	22/abr	COELBA	24,44	1.579,52	42,87	343,01	353,01	373,01	393,01	209,89	219,89	239,89	259,89
2.383	22/abr	ENEL - CE	13,59	837,28	36,41	394,24	404,24	424,24	444,24	240,25	250,25	270,25	290,25
2.386	22/abr	COSEERN	18,54	1.227,57	37,67	378,35	388,35	408,35	428,35	231,37	241,37	261,37	281,37
2.387	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE	18,61	1.217,28	35,45	379,22	389,22	409,22	429,22	232,51	242,51	262,51	282,51
2.388	29/abr	CELPE	15,21	1.029,78	45,43	382,83	392,83	412,83	432,83	233,83	243,83	263,83	283,83
2.395	22/mai	SULGIPE	28,07	1.837,73	43,89	419,87	429,87	449,87	469,87	257,90	267,90	287,90	307,90
2.397	22/mai	UHENPAL	27,01	1.580,85	55,93	331,24	341,24	361,24	381,24	211,42	221,42	241,42	261,42
2.396	28/mai	CEMIG D	14,59	1.133,50	67,70	409,83	419,83	439,83	459,83	255,12	265,12	285,12	305,12
2.401	19/jun	RGE	13,47	993,30	62,65	402,05	412,05	432,05	452,05	249,92	259,92	279,92	299,92
2.400	22/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO	19,37	1.491,77	52,33	429,07	439,07	459,07	479,07	261,41	271,41	291,41	311,41
2.403	22/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS	20,08	1.263,15	61,18	432,00	442,00	462,00	482,00	264,90	274,90	294,90	314,90
2.402	22/jul	COPEL - D	14,60	842,18	60,39	436,34	446,34	466,34	486,34	274,72	284,72	304,72	324,72
2.411	22/jul	COCEL	9,36	670,15	52,44	496,66	506,66	526,66	546,66	305,25	315,25	335,25	355,25
2.413	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	26,49	1.836,24	45,16	429,33	439,33	459,33	479,33	260,61	270,61	290,61	310,61
2.412	04/jul	ELETRIPAULO	11,17	475,03	57,26	411,54	421,54	441,54	461,54	258,08	268,08	288,08	308,08
2.414	11/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	14,83	981,92	52,57	415,47	425,47	445,47	465,47	259,11	269,11	289,11	309,11
2.420	29/jun	DEMEI	15,90	903,25	51,46	412,36	422,36	442,36	462,36	249,65	259,65	279,65	299,65
2.418	29/jun	ELETCOCAR	18,25	1.229,18	59,32	445,36	455,36	475,36	495,36	270,90	280,90	300,90	320,90
2.416	29/jun	HIDROPAN	14,25	505,33	47,02	451,26	461,26	481,26	501,26	276,87	286,87	306,87	326,87
2.417	29/jun	MUXENERGIA	12,89	754,36	55,59	346,17	356,17	376,17	396,17	220,49	230,49	250,49	270,49
2.433	07/ago	CELPA	25,29	2.123,93	86,15	425,09	435,09	455,09	475,09	263,75	273,75	293,75	313,75
2.432	07/ago	EDP - ES	18,93	1.298,19	81,53	463,41	473,41	493,41	513,41	288,76	298,76	318,76	338,76
2.436	22/ago	CELESC - D	12,30	760,00	67,90	472,51	482,51	502,51	522,51	297,16	307,16	327,16	347,16
2.435	22/ago	ELFMS - STA MARIA	18,59	1.485,25	74,56	470,78	480,78	500,78	520,78	286,81	296,81	316,81	336,81
2.442	26/ago	FORCEL	13,09	938,62	56,68	326,90	336,90	356,90	376,90	211,57	221,57	241,57	261,57
2.437	27/ago	ELEKTRO	17,92	1.079,56	63,31	507,29	517,29	537,29	557,29	321,90	331,90	351,90	371,90
2.438	28/ago	CEMAR	22,83	1.697,56	52,53	431,60	441,60	461,60	481,60	267,10	277,10	297,10	317,10
2.439	28/ago	EPB - ENERGISA	19,14	1.424,35	45,40	417,87	427,87	447,87	467,87	255,94	265,94	285,94	305,94
2.440	29/ago	COOPERALIANÇA	18,74	1.231,78	54,33	245,79	255,79	275,79	295,79	152,10	162,10	182,10	202,10
2.445	29/ago	IENERGIA	12,86	926,49	63,83	451,35	461,35	481,35	501,35	276,88	286,88	306,88	326,88
2.441	29/ago	JÓÃO CESA	15,68	1.106,43	55,50	520,30	530,30	550,30	570,30	317,58	327,58	347,58	367,58
2.443	29/ago	EFLUL - URUSSANGA	11,32	733,29	57,02	537,03	547,03	567,03	587,03	331,98	341,98	361,98	381,98
2.448	28/ago	CEAL	17,23	1.195,70	71,69	347,20	357,20	377,20	397,20	219,93	229,93	249,93	269,93
2.490	28/ago	CEPISA	15,37	1.059,50	66,38	433,69	443,69	463,69	483,69	260,34	270,34	290,34	310,34
2.470	22/out	CELG	17,43	1.149,80	76,90	449,43	459,43	479,43	499,43	280,72	290,72	310,72	330,72
2.471	22/out	CEB-DIS	8,14	603,16	81,78	490,95	500,95	520,95	540,95	306,44	316,44	336,44	356,44
2.469	23/out	EDP - SP	9,96	671,96	67,33	486,43	496,43	516,43	536,43	304,65	314,65	334,65	354,65
2.472	23/out	CPFL - PIRATININGA	8,57	566,38	63,65	498,67	508,67	528,67	548,67	313,29	323,29	343,29	363,29
2.479	01/nov	BOA VISTA	15,71	1.212,73	74,67	495,66	505,66	525,66	545,66	289,33	299,33	319,33	339,33
2.478	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA	16,60	965,34	135,84	455,38	465,38	485,38	505,38	276,43	286,43	306,43	326,43
2.484	25/out	CEEE - D	16,94	996,06	70,26	478,64	488,64	508,64	528,64	301,81	311,81	331,81	351,81
2.483	12/set	CHESP	16,77	1.062,27	64,93	326,39	336,39	356,39	376,39	204,97	214,97	234,97	254,97
2.485	28/out	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A	11,20	735,45	48,30	384,93	394,93	414,93	434,93	244,81	254,81	274,81	294,81
2.495	30/nov	CEA	16,69	1.204,91	133,19	269,95	279,95	299,95	319,95	153,28	163,28	183,28	203,28
2.496	30/nov	CERON	10,70	877,45	120,66	479,67	489,67	509,67	529,67	283,55	293,55	313,55	333,55
2.497	30/nov	ELETCOACRE	12,06	955,78	97,61	369,64	379,64	399,64	419,64	229,91	239,91	259,91	279,91

Fonte: ANEEL

Elaboração: DGSE/SEE

Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo AS)

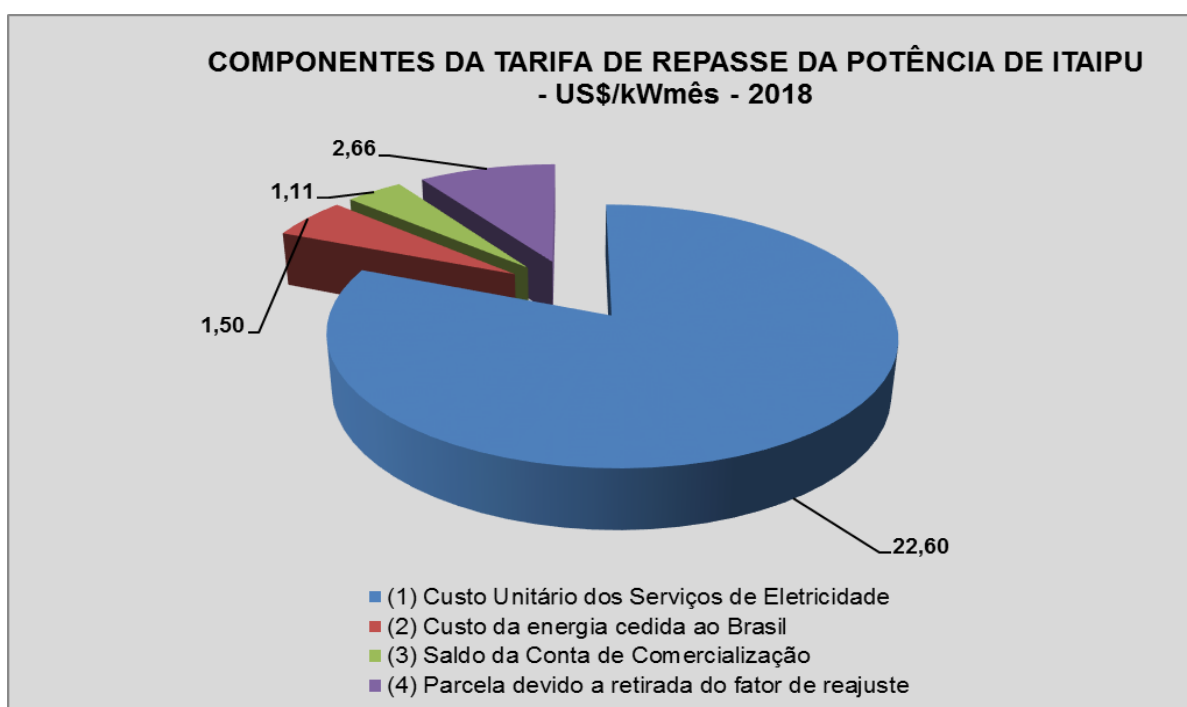
TARIFA VERDE													
Resolução ANEEL 2017/18 N°	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : AS (SUBTERRÂNEO)										
			TUSD			TE							
			R\$Kw	PONTA	FORA	PONTA				FORA PONTA			
				PONTA	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1°/2° PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1°/2° PATAMAR			
	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh		
2.375	15/mar	LIGHT	14,28	1.722,26	152,03	407,55	417,55	437,55	457,55	256,78	266,78	286,78	306,78
2.396	28/mai	CEMIG D	15,10	1.788,35	98,78	409,83	429,83	439,83	444,83	255,12	275,12	285,12	290,12
2.402	24/jun	COPEL - D	14,75	1.606,80	84,57	436,34	446,34	466,34	486,34	274,72	284,72	304,72	324,72
2.412	04/jul	ELETROPAULO	21,02	854,69	80,49	411,54	421,54	441,54	461,54	258,08	268,08	288,08	308,08
2.471	22/out	CEB-DIS	11,31	1.112,40	106,86	490,95	500,95	520,95	540,95	306,44	316,44	336,44	356,44
2.484	22/nov	CEEE - D	12,88	1.314,24	91,65	478,64	488,64	508,64	528,64	301,81	311,81	331,81	351,81
2.485	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A	12,48	1.427,47	64,50	384,93	394,93	414,93	434,93	244,81	254,81	274,81	294,81

Fonte: ANEEL

Elaboração: DGSE/SEE

Composição da Tarifa de Repasse de ITIPU - 2018

COMPONENTES DA TARIFA DE REPASSE DA POTÊNCIA DE ITAIPU	2014	2015	2016	2017	2018	Variação	Participação
(1) Custo Unitário dos Serviços de Eletricidade	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	0,00%	81,10%
(2) Custo da energia cedida ao Brasil	0,75	0,74	0,70	3,15	1,50	-52,50%	5,37%
(3) Saldo da Conta de Comercialização	-	11,79	-	1,09	1,11	1,83%	3,98%
(4) Parcela devido a retirada do fator de reajuste	2,70	2,94	2,48	1,88	2,66	41,25%	9,55%
Tarifa de Repasse = (1) + (2) + (3) + (4)	26,05	38,07	25,78	28,72	27,87	-2,98%	100,00%
Variação anual (%)		46,14%	32,27%	11,41%	2,98%		



A tarifa de repasse de potência contratada de Itaipu Binacional foi homologada pela ANEEL, para os faturamentos realizados de 1º de janeiro a 31 de dezembro de 2018, por meio da Resolução Homologatória nº 2.363, de 21 de dezembro de 2017 no valor de US\$ 27,87/KW mês. Essa tarifa é aplicada a todos os concessionários detentores de cota-parte de ITAIPU Binacional e compõe o custo da energia comprada das distribuidoras cotista.

Fonte ANEEL – Elaboração: DGSE/SEE

5 .Comercialização de Energia Elétrica

PREÇO DOS CONTRATOS DE SUPRIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA - BRASIL VALORES EM R\$/MWh - Atualizados em Dezembro/2018

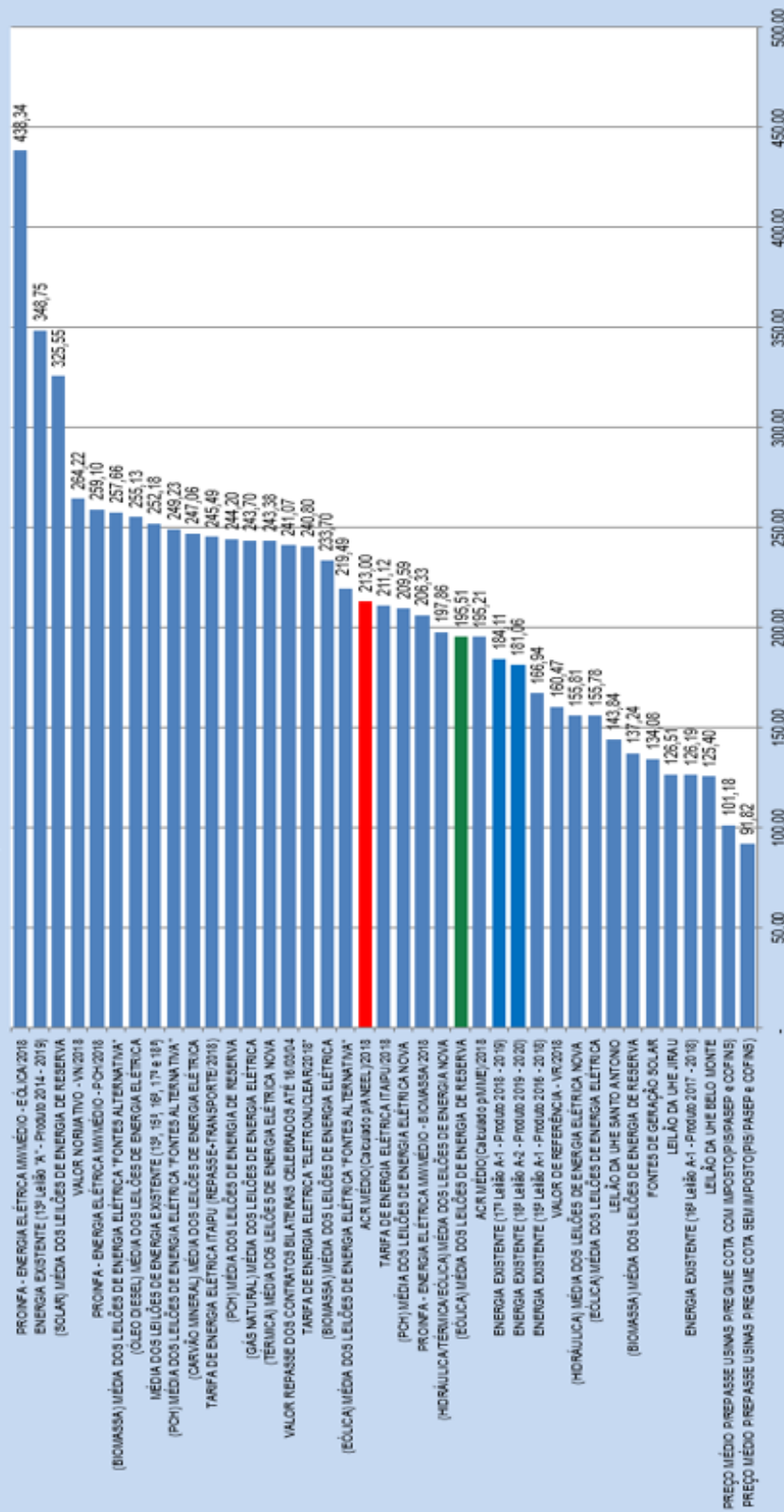
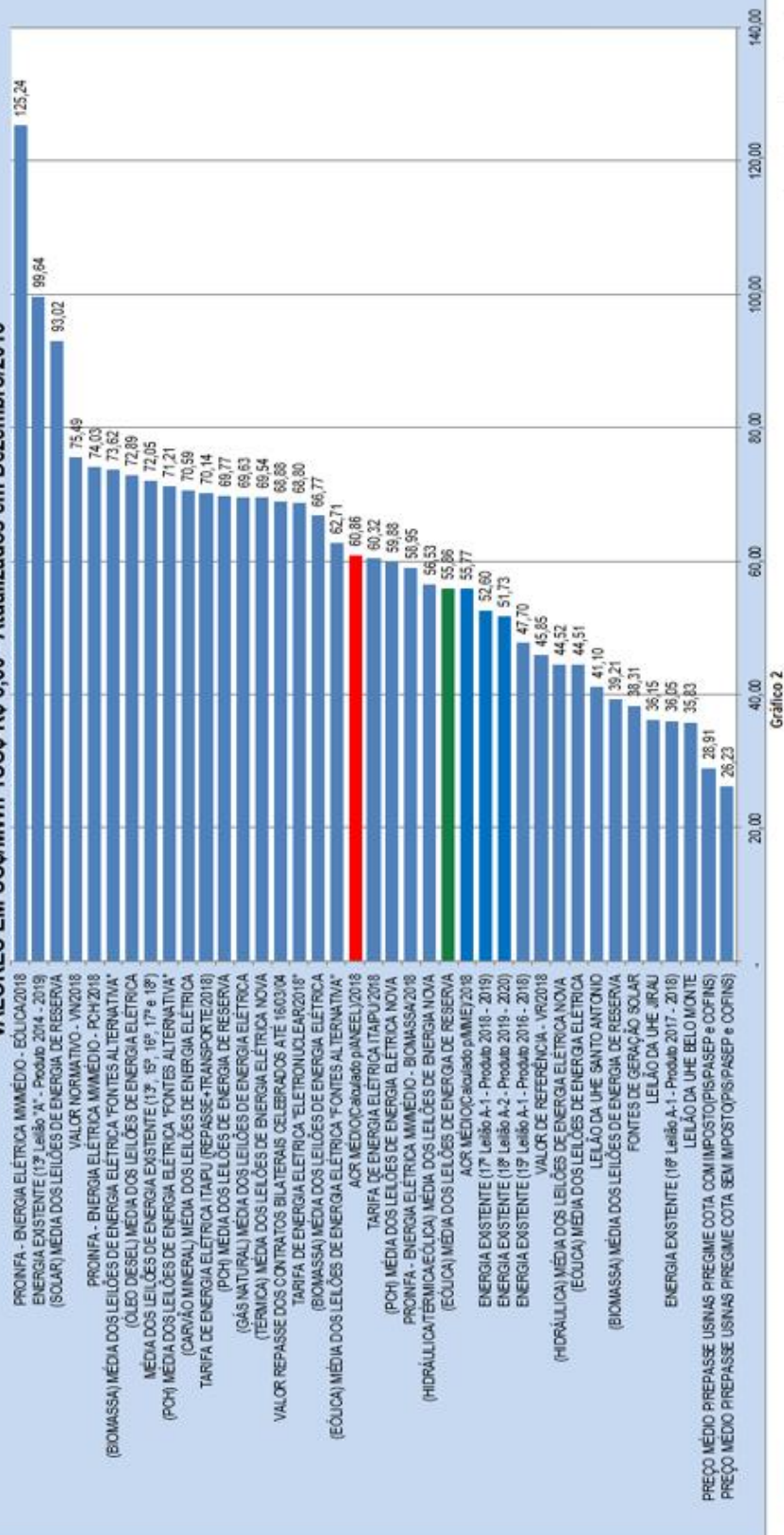


Gráfico 1

Observação:
Os Preços dos Contratos de Suprimentos são corrigidos pelo IPCA e partir da data da sua contratação (Exceto: Energia de Itapu (dólar), Valor Normativo (GP-M), ACR médio e VR - Valor de Referência calculados pela ANEEL (Despachos ANEEL), Pontes e Eletro nuclear (Resoluções da Aneel)).

PREÇO DOS CONTRATOS DE SUPRIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA - BRASIL VALORES EM US\$/MWh 1US\$-R\$ 3,50 - Atualizados em Dezembro/2018



Observação: Os Preços dos Contratos de Suprimentos são corrigidos pelo IPCA e pela data de sua contratação (Exceto: Energia de Itaipu (dólar), Valor Normativo (IGP-M); ACR médio e VR - Valor de Referência calculados pela ANEEL (Despachos ANEEL), Proinfa e Eletrobrasil (Resoluções da Aneel)).

Fonte: MME
Elaboração: DGSE/SEE

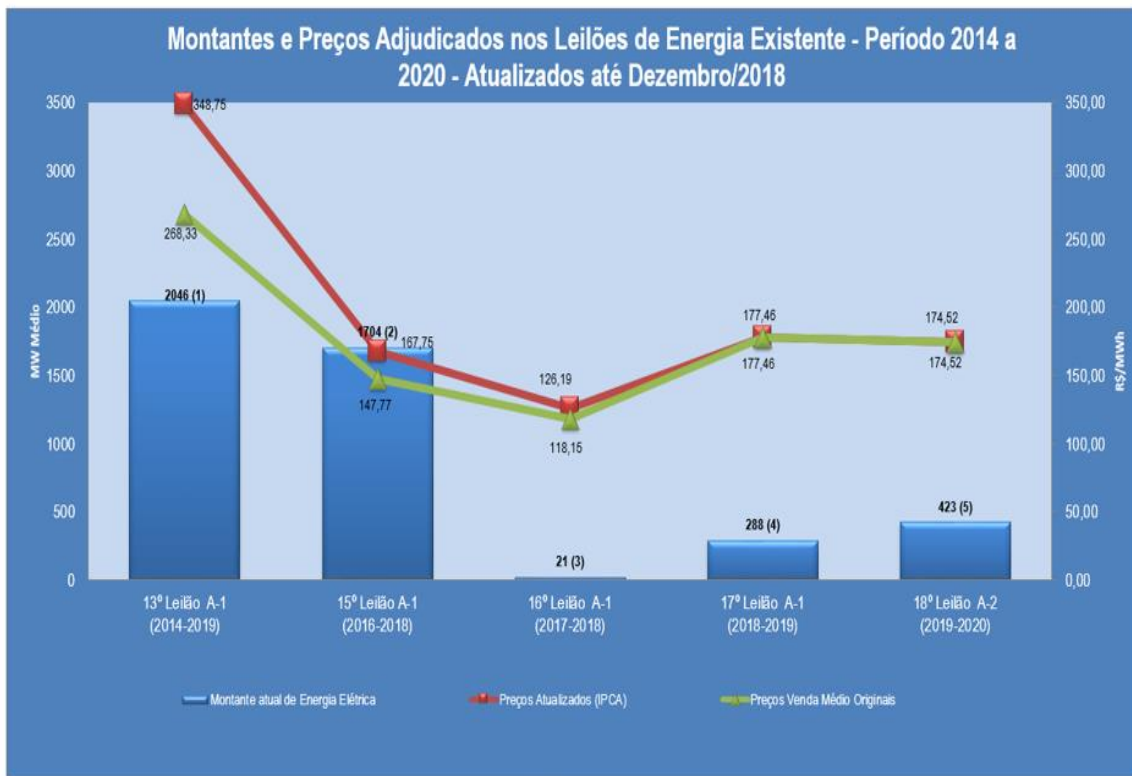


Gráfico 3

Observação:

- 1- Os Leilões de Energia Existente: 17º (A-1) e 18º (A-2) os preços não são indexados ao índice de inflação, conforme portaria MME nº 388 de 04/10/2017
- 2- Não há contratos referente a Leilões de Energia Existente anterior ao período de 2014 a 2020.

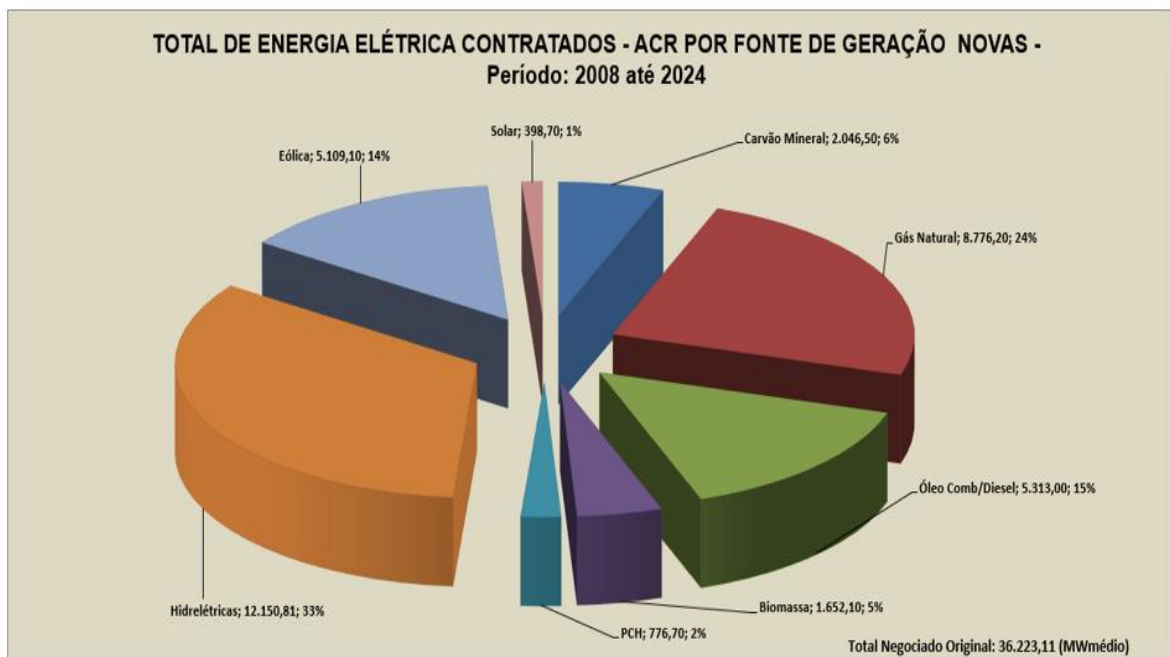


Figura 4

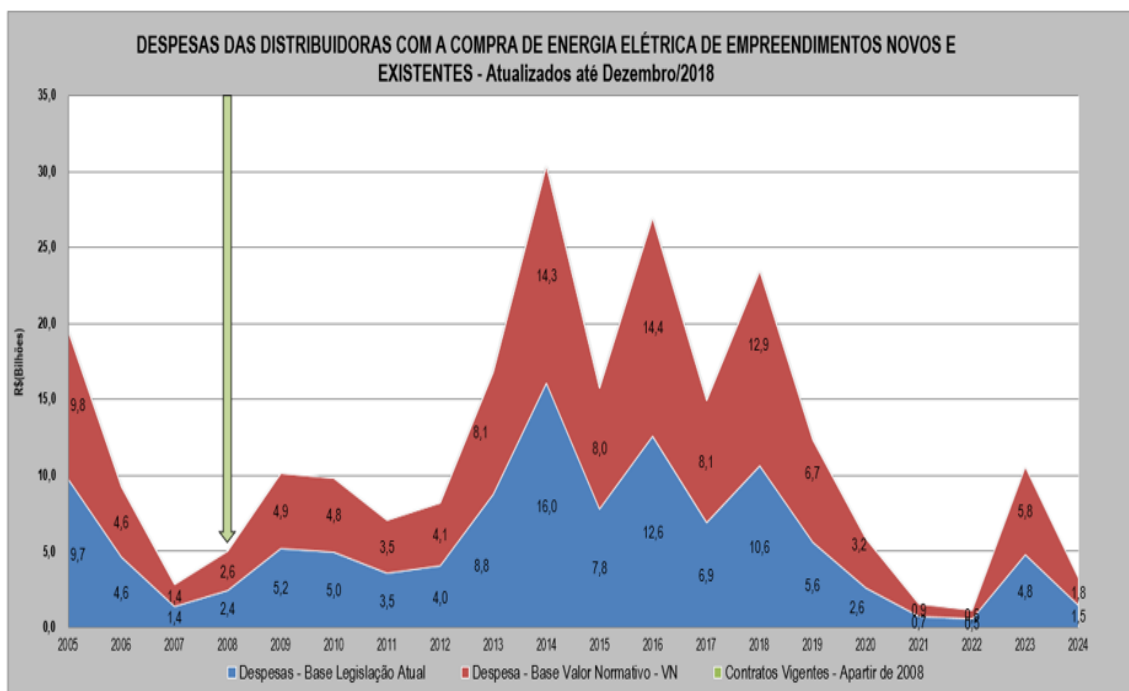


Gráfico 5

Nota: Cálculo dos Preços eram efetuado da seguinte forma:

- Até 2004 os contratos das distribuidoras com a compra de energia elétrica eram corrigidos pelo Valor Normativo - VN.
- Apartir de 2005 passaram a serem corrigidos pelo IPCA: (Exceto: Energia de Itaipú (dolar); Valor Normativo (IGP-M); ACR médio e VR - Valor de Referência calculados pela ANEEL (Despachos ANEEL); Proinfa e Etronuclear (Resoluções da Aneel).

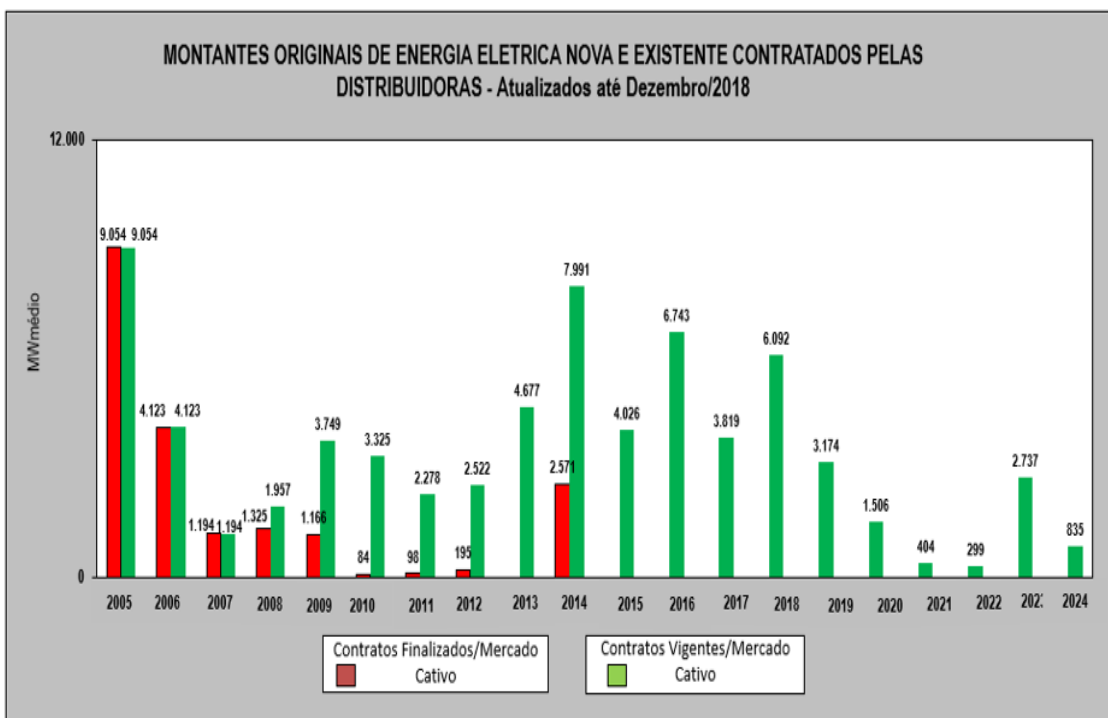


Gráfico 6

6. Indicadores da Qualidade do Serviço

Perdas Técnicas e Não Técnicas

DISTRIBUIDORAS	ANO	Perdas Tec. Regulatórias Energia Injetada	Perdas Não Tec. Energia Injetada	Perdas Não Tec. Regulatórias Energia Injetada	Perdas Totais Energia Injetada	Perdas Totais Regulatórias Energia Injetada	Perdas Não Técnicas Baixa Tensão	Perdas Não Técnicas Regulatórias Baixa Tensão
RGE SUL	2008	6,61%	2,49%	2,71%	9,10%	9,32%	6,50%	7,07%
RGE SUL	2009	6,52%	3,00%	3,19%	9,52%	9,71%	7,46%	7,94%
RGE SUL	2010	6,42%	3,82%	2,80%	10,24%	9,22%	9,83%	7,21%
RGE SUL	2011	6,33%	3,62%	2,53%	9,94%	8,86%	9,25%	6,47%
RGE SUL	2012	6,23%	3,33%	2,31%	9,56%	8,55%	8,25%	5,74%
RGE SUL	2013	6,30%	2,79%	2,04%	9,09%	8,34%	6,96%	5,08%
RGE SUL	2014	6,37%	1,87%	2,10%	8,23%	8,46%	4,36%	4,91%
RGE SUL	2015	6,43%	3,15%	2,06%	9,58%	8,49%	7,49%	4,91%
RGE SUL	2016	6,50%	4,08%	2,04%	10,58%	8,54%	9,81%	4,91%
RGE SUL	2017	6,50%	3,75%	2,06%	10,24%	8,56%	8,92%	4,91%
AMAZONAS	2008	7,70%	57,76%	25,69%	65,45%	33,38%	165,90%	73,78%
AMAZONAS	2009	7,69%	59,71%	19,73%	67,40%	27,42%	192,00%	63,45%
AMAZONAS	2010	7,69%	34,69%	9,98%	42,37%	17,67%	134,72%	38,77%
AMAZONAS	2011	7,68%	59,77%	9,06%	67,45%	16,74%	239,62%	36,31%
AMAZONAS	2012	7,68%	31,38%	9,37%	39,06%	17,05%	113,28%	33,83%
AMAZONAS	2013	7,68%	30,90%	10,16%	38,58%	17,84%	102,18%	33,60%
AMAZONAS	2014	7,68%	31,26%	12,92%	38,93%	20,60%	100,50%	41,54%
AMAZONAS	2015	7,68%	32,61%	13,65%	40,28%	21,33%	99,20%	41,54%
AMAZONAS	2016	7,68%	35,50%	15,77%	43,17%	23,44%	115,24%	51,19%
AMAZONAS	2017	7,68%	35,99%	28,84%	43,67%	36,51%	122,26%	97,95%
ENEL RJ	2008	7,28%	11,45%	11,76%	18,74%	19,04%	25,44%	26,11%
ENEL RJ	2009	7,51%	12,45%	12,11%	19,95%	19,62%	27,46%	26,72%
ENEL RJ	2010	7,73%	12,35%	11,49%	20,08%	19,22%	27,75%	25,82%
ENEL RJ	2011	7,96%	10,51%	11,29%	18,47%	19,24%	22,56%	24,22%
ENEL RJ	2012	8,18%	10,94%	10,42%	19,12%	18,60%	23,71%	22,59%
ENEL RJ	2013	8,41%	10,13%	9,83%	18,54%	18,24%	21,63%	20,99%
ENEL RJ	2014	8,64%	11,03%	9,33%	19,67%	17,97%	23,32%	19,73%
ENEL RJ	2015	8,87%	11,19%	8,75%	20,06%	17,62%	23,49%	18,38%
ENEL RJ	2016	9,10%	10,30%	8,02%	19,40%	17,12%	21,81%	16,97%
ENEL RJ	2017	9,10%	11,59%	8,83%	20,69%	17,93%	24,81%	18,91%
EDP SP	2008	4,93%	5,77%	5,53%	10,71%	10,46%	20,74%	19,85%
EDP SP	2009	4,92%	6,26%	5,75%	11,18%	10,66%	21,11%	19,38%
EDP SP	2010	4,90%	6,19%	4,96%	11,09%	9,85%	21,88%	17,51%
EDP SP	2011	4,81%	5,47%	4,63%	10,28%	9,44%	18,60%	15,75%
EDP SP	2012	4,72%	5,50%	4,40%	10,22%	9,12%	17,87%	14,27%
EDP SP	2013	4,63%	5,23%	4,01%	9,86%	8,64%	16,79%	12,87%
EDP SP	2014	4,55%	4,93%	3,72%	9,48%	8,26%	15,22%	11,47%
EDP SP	2015	4,55%	4,42%	3,44%	8,97%	7,99%	13,20%	10,28%
EDP SP	2016	4,55%	4,34%	3,28%	8,89%	7,83%	12,84%	9,70%
EDP SP	2017	4,55%	4,19%	3,10%	8,73%	7,65%	12,41%	9,19%
BOA VISTA	2008	6,76%	9,83%	14,75%	16,59%	21,51%	18,28%	27,42%
BOA VISTA	2009	6,83%	10,26%	13,44%	17,09%	20,27%	19,21%	25,17%
BOA VISTA	2010	6,90%	9,24%	8,39%	16,14%	15,29%	16,47%	14,96%
BOA VISTA	2011	6,97%	8,81%	7,44%	15,78%	14,42%	15,70%	13,26%
BOA VISTA	2012	7,04%	5,23%	6,46%	12,27%	13,50%	9,34%	11,54%
BOA VISTA	2013	7,04%	5,08%	4,72%	12,12%	11,76%	9,75%	9,05%
BOA VISTA	2014	7,04%	4,64%	2,46%	11,68%	9,51%	8,68%	4,61%
BOA VISTA	2015	7,04%	5,84%	4,06%	12,88%	11,10%	11,05%	7,68%
BOA VISTA	2016	7,04%	5,40%	4,13%	12,44%	11,18%	10,29%	7,87%
BOA VISTA	2017	7,04%	16,60%	7,99%	23,64%	15,03%	28,19%	13,57%
CAIUA	2008	6,59%	0,97%	1,18%	7,57%	7,78%	1,60%	1,94%
CAIUA	2009	6,61%	0,80%	1,48%	7,41%	8,09%	1,41%	2,60%
CAIUA	2010	6,64%	1,21%	1,46%	7,85%	8,09%	2,15%	2,60%
CAIUA	2011	6,66%	1,54%	1,49%	8,20%	8,14%	2,69%	2,60%
CAIUA	2012	6,77%	1,11%	0,97%	7,88%	7,74%	1,89%	1,65%
CAIUA	2013	6,88%	1,06%	0,67%	7,95%	7,55%	1,82%	1,14%
CAIUA	2014	7,00%	0,77%	0,68%	7,77%	7,68%	1,29%	1,14%
CAIUA	2015	7,00%	0,56%	0,69%	7,56%	7,69%	0,92%	1,14%
CAIUA	2016	7,00%	0,35%	0,71%	7,35%	7,71%	0,57%	1,17%
CAIUA	2017	7,00%	0,31%	0,73%	7,30%	7,73%	0,50%	1,19%

DISTRIBUIDORAS	ANO	Perdas Tec. Regulatórias Energia Injetada	Perdas Não Tec. Energia Injetada	Perdas Não Tec. Regulatórias Energia Injetada	Perdas Totais Energia Injetada	Perdas Totais Regulatórias Energia Injetada	Perdas Não Técnicas Baixa Tensão	Perdas Não Técnicas Regulatórias Baixa Tensão
CEAL	2008	9,06%	20,94%	14,26%	30,00%	23,32%	57,45%	39,12%
CEAL	2009	9,38%	21,95%	13,50%	31,34%	22,88%	59,12%	36,35%
CEAL	2010	9,70%	21,80%	10,53%	31,51%	20,23%	58,79%	28,38%
CEAL	2011	10,02%	19,92%	9,81%	29,95%	19,84%	50,95%	25,09%
CEAL	2012	10,34%	16,60%	8,66%	26,94%	19,00%	41,73%	21,77%
CEAL	2013	10,34%	16,15%	7,99%	26,50%	18,34%	39,16%	19,38%
CEAL	2014	10,34%	14,46%	7,77%	24,81%	18,11%	34,14%	18,33%
CEAL	2015	10,34%	14,78%	7,46%	25,12%	17,81%	34,30%	17,32%
CEAL	2016	10,34%	16,39%	6,89%	26,73%	17,24%	38,68%	16,27%
CEAL	2017	10,34%	12,97%	7,28%	23,31%	17,62%	27,91%	15,67%
CEB	2008	8,58%	4,93%	2,61%	13,51%	11,19%	9,61%	5,09%
CEB	2009	8,10%	4,60%	3,39%	12,71%	11,49%	8,90%	6,56%
CEB	2010	7,62%	5,14%	3,25%	12,76%	10,87%	9,90%	6,25%
CEB	2011	7,14%	4,57%	3,14%	11,71%	10,28%	8,65%	5,94%
CEB	2012	7,22%	4,17%	2,76%	11,39%	9,98%	7,85%	5,20%
CEB	2013	7,30%	3,24%	2,38%	10,55%	9,68%	6,07%	4,45%
CEB	2014	7,38%	2,81%	2,41%	10,19%	9,79%	5,19%	4,45%
CEB	2015	7,46%	4,36%	2,39%	11,83%	9,85%	8,12%	4,45%
CEB	2016	7,46%	4,29%	2,78%	11,75%	10,24%	7,88%	5,11%
CEB	2017	7,46%	5,08%	3,86%	12,54%	11,32%	9,27%	7,05%
CEEE	2008	5,98%	12,36%	4,68%	18,34%	10,67%	29,19%	11,06%
CEEE	2009	6,14%	12,57%	8,26%	18,71%	14,41%	28,62%	18,81%
CEEE	2010	6,31%	12,56%	7,38%	18,87%	13,69%	29,13%	17,11%
CEEE	2011	6,47%	11,37%	6,72%	17,84%	13,19%	26,06%	15,40%
CEEE	2012	6,35%	11,55%	6,07%	17,90%	12,42%	26,16%	13,74%
CEEE	2013	6,24%	11,44%	5,55%	17,68%	11,79%	25,36%	12,31%
CEEE	2014	6,12%	10,29%	5,10%	16,42%	11,22%	22,03%	10,91%
CEEE	2015	6,01%	10,49%	4,45%	16,50%	10,46%	22,48%	9,54%
CEEE	2016	6,01%	12,75%	3,97%	18,76%	9,98%	26,96%	8,39%
CEEE	2017	6,01%	11,15%	3,86%	17,16%	9,87%	23,26%	8,04%
CELESC	2008	6,21%	1,56%	1,33%	7,77%	7,54%	4,38%	3,72%
CELESC	2009	6,25%	1,65%	1,60%	7,90%	7,86%	4,39%	4,27%
CELESC	2010	6,30%	1,21%	1,58%	7,50%	7,88%	3,26%	4,27%
CELESC	2011	6,34%	1,06%	1,59%	7,40%	7,93%	2,86%	4,27%
CELESC	2012	6,25%	0,64%	1,38%	6,89%	7,63%	1,71%	3,68%
CELESC	2013	6,16%	1,06%	1,06%	7,22%	7,22%	2,84%	2,83%
CELESC	2014	6,06%	1,88%	1,09%	7,95%	7,16%	4,88%	2,83%
CELESC	2015	5,97%	2,02%	1,09%	7,99%	7,06%	5,23%	2,83%
CELESC	2016	5,97%	3,02%	1,22%	8,99%	7,19%	7,86%	3,18%
CELESC	2017	5,97%	2,95%	1,41%	8,92%	7,39%	7,77%	3,73%
ENEL GO	2008	9,26%	2,90%	1,62%	12,16%	10,88%	6,01%	3,36%
ENEL GO	2009	9,29%	2,73%	1,74%	12,02%	11,02%	5,50%	3,50%
ENEL GO	2010	9,31%	2,46%	1,95%	11,77%	11,27%	4,89%	3,88%
ENEL GO	2011	9,34%	2,79%	1,93%	12,13%	11,27%	5,62%	3,88%
ENEL GO	2012	9,36%	2,96%	1,93%	12,32%	11,30%	5,95%	3,88%
ENEL GO	2013	9,36%	3,11%	1,91%	12,48%	11,28%	6,31%	3,88%
ENEL GO	2014	9,36%	3,91%	1,91%	13,27%	11,28%	7,92%	3,88%
ENEL GO	2015	9,36%	2,54%	1,99%	11,91%	11,35%	4,96%	3,88%
ENEL GO	2016	9,36%	3,50%	1,95%	12,87%	11,32%	6,96%	3,88%
ENEL GO	2017	9,36%	2,32%	1,97%	11,68%	11,33%	4,57%	3,88%
CELPA	2008	10,84%	16,47%	17,26%	27,30%	28,10%	38,27%	40,11%
CELPA	2009	11,28%	18,99%	16,03%	30,27%	27,31%	45,34%	38,27%
CELPA	2010	11,72%	18,82%	14,33%	30,54%	26,05%	44,88%	34,17%
CELPA	2011	12,16%	19,43%	14,88%	31,59%	27,04%	47,13%	36,09%
CELPA	2012	11,49%	23,56%	16,29%	35,05%	27,78%	60,06%	41,54%
CELPA	2013	10,82%	24,68%	15,63%	35,50%	26,45%	62,93%	39,86%
CELPA	2014	10,15%	21,08%	15,79%	31,23%	25,94%	48,34%	36,20%
CELPA	2015	10,15%	19,05%	15,78%	29,20%	25,93%	41,05%	34,00%
CELPA	2016	10,15%	18,15%	16,34%	28,30%	26,49%	37,77%	34,00%
CELPA	2017	10,15%	17,39%	16,50%	27,54%	26,64%	35,84%	34,00%

DISTRIBUIDORAS	ANO	Perdas Tec. Regulatórias Energia Injetada	Perdas Não Tec. Energia Injetada	Perdas Não Tec. Regulatórias Energia Injetada	Perdas Totais Energia Injetada	Perdas Totais Regulatórias Energia Injetada	Perdas Não Técnicas Baixa Tensão	Perdas Não Técnicas Regulatórias Baixa Tensão
CELPE	2008	8,19%	7,80%	9,98%	15,98%	18,17%	17,31%	22,16%
CELPE	2009	8,17%	7,43%	8,14%	15,60%	16,31%	15,95%	17,48%
CELPE	2010	8,15%	7,02%	7,27%	15,16%	15,42%	15,20%	15,76%
CELPE	2011	8,12%	8,49%	6,76%	16,61%	14,88%	18,81%	14,98%
CELPE	2012	8,10%	11,22%	6,10%	19,32%	14,20%	26,13%	14,20%
CELPE	2013	8,64%	8,86%	6,26%	17,51%	14,90%	19,82%	14,00%
CELPE	2014	9,18%	7,28%	6,36%	16,47%	15,55%	16,02%	14,00%
CELPE	2015	9,73%	6,84%	6,41%	16,56%	16,13%	14,94%	14,00%
CELPE	2016	9,73%	6,91%	6,42%	16,63%	16,15%	15,05%	14,00%
CELPE	2017	9,73%	7,11%	6,38%	16,84%	16,11%	15,42%	13,84%
ETO	2008	11,34%	3,33%	5,37%	14,67%	16,72%	5,35%	8,65%
ETO	2009	11,98%	2,78%	6,81%	14,76%	18,79%	4,58%	11,22%
ETO	2010	12,62%	1,33%	6,20%	13,95%	18,82%	2,21%	10,33%
ETO	2011	13,26%	0,68%	5,60%	13,94%	18,86%	1,15%	9,42%
ETO	2012	12,63%	2,64%	2,85%	15,27%	15,47%	4,44%	4,78%
ETO	2013	12,00%	2,66%	0,62%	14,65%	12,62%	4,43%	1,04%
ETO	2014	11,36%	3,58%	0,62%	14,94%	11,98%	6,01%	1,04%
ETO	2015	10,73%	3,91%	0,62%	14,65%	11,35%	6,54%	1,04%
ETO	2016	10,73%	3,98%	1,96%	14,71%	12,69%	6,51%	3,21%
ETO	2017	10,73%	2,22%	3,30%	12,95%	14,03%	3,56%	5,29%
CEMAR	2008	11,57%	17,30%	15,00%	28,87%	26,56%	32,98%	28,58%
CEMAR	2009	11,14%	14,06%	14,68%	25,20%	25,82%	24,78%	25,87%
CEMAR	2010	10,71%	11,33%	13,70%	22,05%	24,41%	19,02%	23,00%
CEMAR	2011	10,29%	10,67%	12,24%	20,96%	22,53%	17,73%	20,34%
CEMAR	2012	9,86%	10,85%	10,59%	20,71%	20,45%	18,15%	17,71%
CEMAR	2013	10,41%	8,76%	9,89%	19,17%	20,30%	14,24%	16,09%
CEMAR	2014	10,96%	6,50%	9,98%	17,46%	20,94%	10,28%	15,80%
CEMAR	2015	11,51%	6,11%	9,84%	17,62%	21,35%	9,63%	15,51%
CEMAR	2016	12,06%	5,94%	9,77%	18,00%	21,83%	9,25%	15,23%
CEMAR	2017	12,06%	5,12%	8,39%	17,18%	20,46%	7,88%	12,92%
EMT	2008	9,88%	6,47%	4,63%	16,34%	14,50%	13,87%	9,92%
EMT	2009	9,88%	6,79%	5,47%	16,67%	15,35%	14,48%	11,68%
EMT	2010	9,89%	7,85%	4,98%	17,74%	14,87%	16,75%	10,62%
EMT	2011	9,90%	8,56%	4,39%	18,46%	14,29%	18,65%	9,56%
EMT	2012	9,91%	7,12%	3,99%	17,03%	13,89%	15,22%	8,51%
EMT	2013	9,91%	5,16%	3,60%	15,07%	13,51%	10,73%	7,48%
EMT	2014	9,91%	3,85%	3,38%	13,76%	13,29%	7,72%	6,78%
EMT	2015	9,91%	4,89%	3,12%	14,80%	13,03%	9,68%	6,18%
EMT	2016	9,91%	5,25%	2,87%	15,16%	12,78%	10,23%	5,59%
EMT	2017	9,91%	4,89%	2,56%	14,80%	12,47%	9,51%	4,98%
CEMIG	2008	8,75%	3,24%	2,50%	11,99%	11,25%	10,38%	7,99%
CEMIG	2009	8,52%	4,20%	3,16%	12,72%	11,68%	12,35%	9,29%
CEMIG	2010	8,29%	3,63%	2,90%	11,92%	11,19%	11,39%	9,10%
CEMIG	2011	8,07%	2,79%	2,93%	10,86%	10,99%	8,50%	8,91%
CEMIG	2012	7,84%	3,73%	2,94%	11,57%	10,78%	11,06%	8,72%
CEMIG	2013	7,84%	3,27%	2,79%	11,11%	10,63%	9,27%	7,89%
CEMIG	2014	7,84%	3,99%	2,90%	11,83%	10,74%	10,49%	7,63%
CEMIG	2015	7,84%	4,63%	2,97%	12,47%	10,81%	11,88%	7,63%
CEMIG	2016	7,84%	4,61%	2,90%	12,45%	10,74%	12,11%	7,63%
CEMIG	2017	7,84%	5,39%	2,89%	13,23%	10,73%	14,23%	7,63%
CEPISA	2008	12,83%	23,31%	16,67%	36,15%	29,50%	54,77%	39,16%
CEPISA	2009	12,67%	22,80%	12,68%	35,46%	25,35%	52,41%	29,15%
CEPISA	2010	12,50%	21,79%	10,72%	34,30%	23,22%	47,22%	23,23%
CEPISA	2011	12,34%	20,66%	10,16%	33,00%	22,50%	44,44%	21,86%
CEPISA	2012	12,17%	18,19%	9,87%	30,36%	22,04%	37,74%	20,48%
CEPISA	2013	12,17%	17,48%	9,51%	29,66%	21,69%	34,96%	19,02%
CEPISA	2014	12,17%	17,12%	8,79%	29,30%	20,96%	34,12%	17,51%
CEPISA	2015	12,17%	18,31%	8,00%	30,48%	20,18%	36,85%	16,11%
CEPISA	2016	12,17%	18,56%	6,86%	30,74%	19,03%	39,68%	14,66%
CEPISA	2017	12,17%	15,84%	7,33%	28,01%	19,50%	30,09%	13,93%

DISTRIBUIDORAS	ANO	Perdas Tec. Regulatórias Energia Injetada	Perdas Não Tec. Energia Injetada	Perdas Não Tec. Regulatórias Energia Injetada	Perdas Totais Energia Injetada	Perdas Totais Regulatórias Energia Injetada	Perdas Não Técnicas Baixa Tensão	Perdas Não Técnicas Regulatórias Baixa Tensão
CERON	2008	12,74%	21,16%	23,36%	33,90%	36,10%	48,06%	53,05%
CERON	2009	12,74%	19,20%	21,39%	31,94%	34,13%	41,86%	46,64%
CERON	2010	12,21%	17,29%	9,66%	29,50%	21,86%	36,69%	20,49%
CERON	2011	11,68%	16,82%	8,71%	28,49%	20,38%	35,07%	18,16%
CERON	2012	11,15%	13,70%	8,16%	24,85%	19,31%	26,55%	15,82%
CERON	2013	11,15%	15,49%	6,97%	26,64%	18,11%	30,43%	13,68%
CERON	2014	11,15%	12,93%	6,38%	24,08%	17,53%	24,90%	12,29%
CERON	2015	11,15%	15,47%	5,55%	26,62%	16,70%	30,32%	10,88%
CERON	2016	11,15%	18,55%	4,67%	29,70%	15,82%	37,72%	9,49%
CERON	2017	11,15%	17,15%	0,00%	28,30%	11,15%	33,93%	0,00%
CFLO	2008	2,69%	-0,06%	0,01%	2,63%	2,71%	-0,12%	0,03%
CFLO	2009	2,83%	-0,19%	0,00%	2,65%	2,83%	-0,35%	0,00%
CFLO	2010	2,97%	0,16%	0,00%	3,13%	2,97%	0,30%	0,00%
CFLO	2011	3,11%	-0,85%	0,00%	2,25%	3,11%	-1,64%	0,00%
CFLO	2012	3,38%	-0,22%	0,00%	3,16%	3,38%	-0,42%	0,00%
CFLO	2013	3,65%	-0,23%	0,00%	3,42%	3,65%	-0,44%	0,00%
CFLO	2014	3,92%	-0,15%	0,00%	3,77%	3,92%	-0,29%	0,00%
CFLO	2015	4,20%	-0,25%	0,00%	3,94%	4,20%	-0,50%	0,00%
CFLO	2016	4,20%	-0,59%	0,00%	3,61%	4,20%	-1,13%	0,00%
CFLO	2017	4,20%	-0,58%	0,00%	3,62%	4,20%	-1,11%	0,00%
CHESP	2008	9,43%	2,82%	0,61%	12,25%	10,04%	3,96%	0,86%
CHESP	2009	9,82%	2,94%	0,58%	12,76%	10,40%	4,22%	0,83%
CHESP	2010	10,21%	1,26%	0,57%	11,46%	10,78%	1,81%	0,83%
CHESP	2011	10,59%	-0,28%	0,58%	10,31%	11,17%	-0,40%	0,83%
CHESP	2012	10,36%	-0,09%	0,37%	10,27%	10,73%	-0,14%	0,54%
CHESP	2013	10,14%	0,80%	0,00%	10,93%	10,14%	1,16%	0,00%
CHESP	2014	9,91%	0,90%	0,00%	10,81%	9,91%	1,31%	0,00%
CHESP	2015	9,68%	1,45%	0,00%	11,13%	9,68%	2,10%	0,00%
CHESP	2016	9,68%	2,49%	0,13%	12,17%	9,81%	3,58%	0,19%
CHESP	2017	9,68%	3,75%	0,79%	13,43%	10,47%	5,42%	1,14%
CJE	2008	3,85%	-0,09%	0,38%	3,76%	4,23%	-0,47%	1,88%
CJE	2009	3,50%	1,17%	0,39%	4,67%	3,88%	4,95%	1,64%
CJE	2010	3,14%	1,34%	0,40%	4,48%	3,54%	5,44%	1,64%
CJE	2011	3,42%	1,32%	0,43%	4,74%	3,85%	5,09%	1,64%
CJE	2012	3,71%	0,46%	0,42%	4,16%	4,12%	1,79%	1,64%
CJE	2013	3,99%	-0,19%	0,39%	3,80%	4,39%	-0,80%	1,64%
CJE	2014	4,28%	-0,19%	0,41%	4,09%	4,69%	-0,75%	1,64%
CJE	2015	4,28%	0,10%	0,41%	4,37%	4,69%	0,39%	1,64%
CJE	2016	4,28%	0,35%	0,40%	4,63%	4,68%	1,42%	1,61%
CJE	2017	4,28%	-0,26%	0,40%	4,01%	4,68%	-1,05%	1,60%
CLFM	2008	9,53%	-1,15%	0,30%	8,38%	9,84%	-2,01%	0,53%
CLFM	2009	9,51%	-0,19%	0,18%	9,32%	9,69%	-0,34%	0,31%
CLFM	2010	9,49%	-0,16%	0,18%	9,33%	9,67%	-0,29%	0,31%
CLFM	2011	9,16%	0,01%	0,18%	9,17%	9,34%	0,02%	0,31%
CLFM	2012	8,83%	-0,11%	0,01%	8,72%	8,84%	-0,20%	0,02%
CLFM	2013	8,50%	0,72%	0,00%	9,22%	8,50%	1,29%	0,00%
CLFM	2014	8,17%	1,37%	0,00%	9,54%	8,17%	2,41%	0,00%
CLFM	2015	8,17%	1,41%	0,00%	9,58%	8,17%	2,45%	0,00%
CLFM	2016	8,17%	2,12%	0,46%	10,29%	8,63%	3,75%	0,82%
CLFM	2017	8,17%	2,70%	0,54%	10,87%	8,71%	4,86%	0,98%
CLFSC	2008	8,54%	0,86%	1,39%	9,40%	9,93%	1,61%	2,59%
CLFSC	2009	8,24%	0,19%	1,41%	8,42%	9,65%	0,34%	2,57%
CLFSC	2010	7,93%	0,79%	1,37%	8,72%	9,30%	1,49%	2,57%
CLFSC	2011	7,89%	0,97%	1,25%	8,86%	9,14%	1,99%	2,57%
CLFSC	2012	7,85%	1,42%	0,60%	9,27%	8,45%	2,80%	1,19%
CLFSC	2013	7,80%	1,49%	0,53%	9,30%	8,33%	2,98%	1,06%
CLFSC	2014	7,76%	0,11%	0,54%	7,87%	8,30%	0,21%	1,06%
CLFSC	2015	7,76%	1,05%	0,55%	8,81%	8,31%	2,02%	1,06%
CLFSC	2016	7,76%	2,07%	0,49%	9,83%	8,25%	4,16%	0,99%
CLFSC	2017	7,76%	1,62%	0,08%	9,38%	7,84%	3,25%	0,17%

DISTRIBUIDORAS	ANO	Perdas Tec. Regulatórias Energia Injetada	Perdas Não Tec. Energia Injetada	Perdas Não Tec. Regulatórias Energia Injetada	Perdas Totais Energia Injetada	Perdas Totais Regulatórias Energia Injetada	Perdas Não Técnicas Baixa Tensão	Perdas Não Técnicas Regulatórias Baixa Tensão
CNEE	2008	7,63%	0,23%	0,31%	7,86%	7,94%	0,37%	0,50%
CNEE	2009	7,23%	0,28%	0,28%	7,52%	7,51%	0,45%	0,44%
CNEE	2010	6,83%	1,02%	0,27%	7,86%	7,11%	1,67%	0,44%
CNEE	2011	7,07%	0,22%	0,28%	7,29%	7,35%	0,35%	0,44%
CNEE	2012	7,31%	1,60%	0,11%	8,91%	7,42%	2,52%	0,17%
CNEE	2013	7,55%	0,43%	0,02%	7,98%	7,57%	0,68%	0,03%
CNEE	2014	7,78%	0,63%	0,02%	8,41%	7,80%	1,00%	0,03%
CNEE	2015	7,78%	0,12%	0,02%	7,90%	7,80%	0,19%	0,03%
CNEE	2016	7,78%	0,46%	0,28%	8,24%	8,06%	0,75%	0,45%
CNEE	2017	7,78%	0,07%	0,15%	7,86%	7,93%	0,12%	0,24%
COCEL	2008	6,29%	-0,13%	0,07%	6,16%	6,36%	-0,32%	0,18%
COCEL	2009	5,94%	2,67%	0,13%	8,61%	6,06%	6,33%	0,30%
COCEL	2010	5,58%	0,36%	0,12%	5,94%	5,70%	0,90%	0,30%
COCEL	2011	5,23%	0,09%	0,12%	5,32%	5,35%	0,23%	0,30%
COCEL	2012	5,05%	0,74%	0,05%	5,79%	5,10%	1,83%	0,12%
COCEL	2013	4,87%	-0,12%	0,00%	4,75%	4,87%	-0,28%	0,00%
COCEL	2014	4,69%	2,81%	0,00%	7,49%	4,69%	6,87%	0,00%
COCEL	2015	4,50%	2,26%	0,00%	6,76%	4,50%	5,76%	0,00%
COCEL	2016	4,50%	4,60%	0,29%	9,11%	4,80%	11,94%	0,76%
COCEL	2017	4,50%	1,33%	0,51%	5,84%	5,01%	3,43%	1,30%
COELBA	2008	9,60%	3,33%	6,14%	12,93%	15,74%	7,25%	13,38%
COELBA	2009	9,52%	2,93%	6,62%	12,45%	16,15%	6,06%	13,71%
COELBA	2010	9,44%	3,77%	6,33%	13,21%	15,77%	7,98%	13,40%
COELBA	2011	9,36%	4,27%	6,18%	13,64%	15,54%	9,05%	13,09%
COELBA	2012	9,28%	6,56%	5,91%	15,84%	15,20%	14,17%	12,78%
COELBA	2013	9,68%	4,40%	3,76%	14,08%	13,44%	9,13%	7,81%
COELBA	2014	10,07%	4,49%	2,98%	14,56%	13,05%	9,29%	6,16%
COELBA	2015	10,47%	4,46%	3,01%	14,93%	13,48%	9,12%	6,16%
COELBA	2016	10,86%	3,30%	3,05%	14,16%	13,91%	6,65%	6,16%
COELBA	2017	10,86%	3,41%	3,04%	14,27%	13,90%	6,91%	6,16%
ENEL CE	2008	8,28%	2,09%	3,84%	10,37%	12,12%	4,10%	7,52%
ENEL CE	2009	8,55%	1,87%	3,88%	10,42%	12,43%	3,63%	7,52%
ENEL CE	2010	8,83%	2,41%	3,84%	11,23%	12,67%	4,71%	7,52%
ENEL CE	2011	8,59%	2,29%	2,32%	10,89%	10,91%	4,50%	4,56%
ENEL CE	2012	8,35%	3,48%	1,84%	11,83%	10,20%	6,83%	3,62%
ENEL CE	2013	8,12%	3,59%	1,86%	11,71%	9,98%	6,99%	3,62%
ENEL CE	2014	8,12%	4,00%	1,88%	12,12%	10,00%	7,71%	3,62%
ENEL CE	2015	8,12%	4,39%	2,44%	12,50%	10,56%	8,54%	4,76%
ENEL CE	2016	8,12%	4,53%	2,71%	12,65%	10,83%	8,58%	5,14%
ENEL CE	2017	8,12%	5,88%	2,67%	14,00%	10,79%	11,32%	5,14%
COOPERALIANÇA	2008	7,61%	0,91%	0,11%	8,52%	7,72%	2,01%	0,24%
COOPERALIANÇA	2009	7,72%	2,81%	0,25%	10,53%	7,97%	6,18%	0,55%
COOPERALIANÇA	2010	7,83%	2,01%	0,46%	9,85%	8,29%	4,28%	0,98%
COOPERALIANÇA	2011	7,95%	2,13%	0,44%	10,08%	8,38%	4,77%	0,98%
COOPERALIANÇA	2012	8,06%	1,43%	0,44%	9,49%	8,50%	3,15%	0,98%
COOPERALIANÇA	2013	7,95%	-0,18%	0,43%	7,77%	8,38%	-0,39%	0,96%
COOPERALIANÇA	2014	7,84%	-0,55%	0,43%	7,28%	8,27%	-1,20%	0,93%
COOPERALIANÇA	2015	7,72%	0,84%	0,27%	8,56%	7,99%	1,75%	0,56%
COOPERALIANÇA	2016	7,61%	2,31%	0,17%	9,92%	7,78%	5,14%	0,38%
COOPERALIANÇA	2017	7,61%	1,42%	0,33%	9,03%	7,94%	3,16%	0,74%
COPEL	2008	6,95%	1,28%	1,16%	8,22%	8,11%	3,12%	2,84%
COPEL	2009	6,75%	1,81%	1,33%	8,55%	8,08%	4,25%	3,14%
COPEL	2010	6,55%	1,82%	1,32%	8,37%	7,87%	4,33%	3,14%
COPEL	2011	6,35%	1,77%	1,33%	8,12%	7,68%	4,18%	3,14%
COPEL	2012	6,27%	2,38%	1,36%	8,65%	7,63%	5,50%	3,14%
COPEL	2013	6,20%	2,00%	1,36%	8,20%	7,55%	4,63%	3,14%
COPEL	2014	6,12%	1,98%	1,38%	8,10%	7,50%	4,49%	3,14%
COPEL	2015	6,05%	1,69%	1,39%	7,74%	7,44%	3,81%	3,14%
COPEL	2016	6,05%	2,01%	1,75%	8,06%	7,79%	4,63%	4,02%
COPEL	2017	6,05%	1,76%	2,04%	7,80%	8,09%	4,05%	4,70%

DISTRIBUIDORAS	ANO	Perdas Tec. Regulatórias Energia Injetada	Perdas Não Tec. Energia Injetada	Perdas Não Tec. Regulatórias Energia Injetada	Perdas Totais Energia Injetada	Perdas Totais Regulatórias Energia Injetada	Perdas Não Técnicas Baixa Tensão	Perdas Não Técnicas Regulatórias Baixa Tensão
COSERN	2008	8,37%	2,28%	3,45%	10,65%	11,82%	5,09%	7,70%
COSERN	2009	8,47%	2,29%	3,46%	10,75%	11,93%	4,85%	7,34%
COSERN	2010	8,56%	3,21%	3,36%	11,78%	11,92%	6,76%	7,06%
COSERN	2011	8,66%	2,25%	3,30%	10,90%	11,96%	4,62%	6,78%
COSERN	2012	8,75%	2,75%	3,22%	11,50%	11,97%	5,54%	6,50%
COSERN	2013	8,97%	1,68%	2,42%	10,65%	11,39%	3,34%	4,81%
COSERN	2014	9,18%	1,03%	2,19%	10,21%	11,37%	2,00%	4,28%
COSERN	2015	9,40%	0,67%	2,22%	10,07%	11,62%	1,30%	4,28%
COSERN	2016	9,61%	0,75%	2,26%	10,36%	11,87%	1,42%	4,28%
COSERN	2017	9,61%	0,43%	2,28%	10,04%	11,89%	0,81%	4,28%
CPEE	2008	7,90%	1,20%	2,38%	9,10%	10,28%	2,12%	4,20%
CPEE	2009	8,00%	2,62%	2,35%	10,62%	10,35%	4,69%	4,21%
CPEE	2010	8,10%	1,71%	2,34%	9,81%	10,44%	3,08%	4,21%
CPEE	2011	8,03%	2,76%	2,33%	10,79%	10,36%	4,99%	4,21%
CPEE	2012	7,96%	2,09%	1,45%	10,04%	9,40%	3,74%	2,59%
CPEE	2013	7,88%	3,59%	1,35%	11,47%	9,24%	6,52%	2,46%
CPEE	2014	7,81%	3,55%	1,41%	11,36%	9,22%	6,17%	2,46%
CPEE	2015	7,81%	3,95%	1,40%	11,76%	9,21%	6,94%	2,46%
CPEE	2016	7,81%	3,07%	1,13%	10,88%	8,94%	5,54%	2,04%
CPEE	2017	7,81%	1,90%	0,84%	9,71%	8,65%	3,47%	1,54%
CPFL-Paulista	2008	6,31%	2,10%	2,83%	8,41%	9,14%	5,43%	7,31%
CPFL-Paulista	2009	6,28%	2,35%	3,18%	8,63%	9,46%	5,89%	7,97%
CPFL-Paulista	2010	6,26%	2,43%	3,09%	8,68%	9,35%	6,26%	7,97%
CPFL-Paulista	2011	6,23%	2,01%	3,14%	8,24%	9,36%	5,11%	7,97%
CPFL-Paulista	2012	6,20%	1,73%	3,17%	7,93%	9,37%	4,35%	7,97%
CPFL-Paulista	2013	6,05%	1,85%	2,21%	7,90%	8,26%	4,58%	5,47%
CPFL-Paulista	2014	5,90%	2,35%	1,91%	8,25%	7,81%	5,67%	4,61%
CPFL-Paulista	2015	5,75%	2,60%	1,90%	8,34%	7,65%	6,29%	4,61%
CPFL-Paulista	2016	5,60%	3,58%	1,87%	9,17%	7,47%	8,80%	4,61%
CPFL-Paulista	2017	5,60%	3,35%	1,87%	8,94%	7,47%	8,23%	4,61%
CPFL-Piratininga	2008	4,99%	1,93%	1,25%	6,92%	6,24%	7,53%	4,87%
CPFL-Piratininga	2009	4,68%	2,49%	1,35%	7,17%	6,03%	9,01%	4,87%
CPFL-Piratininga	2010	4,37%	2,47%	1,31%	6,85%	5,68%	9,22%	4,87%
CPFL-Piratininga	2011	4,54%	1,26%	1,29%	5,81%	5,84%	4,60%	4,71%
CPFL-Piratininga	2012	4,71%	1,62%	1,27%	6,33%	5,99%	5,34%	4,20%
CPFL-Piratininga	2013	4,89%	0,84%	1,32%	5,72%	6,21%	2,66%	4,20%
CPFL-Piratininga	2014	5,06%	1,33%	1,39%	6,39%	6,45%	4,02%	4,20%
CPFL-Piratininga	2015	5,06%	0,33%	1,42%	5,38%	6,48%	0,95%	4,13%
CPFL-Piratininga	2016	5,06%	1,12%	1,40%	6,17%	6,46%	3,10%	3,90%
CPFL-Piratininga	2017	5,06%	2,41%	1,38%	7,47%	6,43%	6,85%	3,90%
CSPE	2008	6,89%	0,59%	1,24%	7,47%	8,13%	1,45%	3,06%
CSPE	2009	6,79%	1,08%	1,25%	7,87%	8,04%	2,57%	2,96%
CSPE	2010	6,70%	1,77%	1,24%	8,46%	7,93%	4,22%	2,96%
CSPE	2011	6,51%	2,35%	1,26%	8,86%	7,76%	5,54%	2,96%
CSPE	2012	6,32%	2,21%	0,47%	8,53%	6,79%	5,07%	1,08%
CSPE	2013	6,13%	2,10%	0,38%	8,23%	6,51%	5,06%	0,92%
CSPE	2014	5,94%	1,87%	0,35%	7,81%	6,29%	4,88%	0,92%
CSPE	2015	5,94%	1,70%	0,36%	7,64%	6,30%	4,36%	0,92%
CSPE	2016	5,94%	4,14%	0,27%	10,08%	6,21%	8,97%	0,58%
CSPE	2017	5,94%	3,86%	0,22%	9,80%	6,16%	8,31%	0,47%
DEMEI	2008	5,72%	6,08%	5,73%	11,79%	11,45%	9,22%	8,70%
DEMEI	2009	5,84%	5,49%	4,97%	11,34%	10,81%	8,27%	7,48%
DEMEI	2010	5,97%	4,02%	4,22%	9,99%	10,20%	5,91%	6,22%
DEMEI	2011	6,10%	3,24%	3,69%	9,34%	9,78%	4,81%	5,47%
DEMEI	2012	6,22%	3,25%	3,18%	9,48%	9,40%	4,85%	4,74%
DEMEI	2013	5,91%	4,24%	3,00%	10,15%	8,91%	6,24%	4,41%
DEMEI	2014	5,61%	0,92%	3,16%	6,52%	8,77%	1,28%	4,41%
DEMEI	2015	5,30%	3,99%	3,12%	9,29%	8,41%	5,65%	4,41%
DEMEI	2016	4,99%	2,74%	3,11%	7,73%	8,10%	3,88%	4,41%
DEMEI	2017	4,99%	1,69%	3,00%	6,68%	7,99%	2,35%	4,16%

DISTRIBUIDORAS	ANO	Perdas Tec. Regulatórias Energia Injetada	Perdas Não Tec. Energia Injetada	Perdas Não Tec. Regulatórias Energia Injetada	Perdas Totais Energia Injetada	Perdas Totais Regulatórias Energia Injetada	Perdas Não Técnicas Baixa Tensão	Perdas Não Técnicas Regulatórias Baixa Tensão
DME-PC	2008	4,90%	0,37%	0,34%	5,27%	5,24%	0,85%	0,78%
DME-PC	2009	4,96%	-0,55%	0,59%	4,42%	5,55%	-1,24%	1,32%
DME-PC	2010	5,03%	0,78%	0,57%	5,81%	5,60%	1,81%	1,32%
DME-PC	2011	4,80%	0,18%	0,59%	4,98%	5,39%	0,42%	1,39%
DME-PC	2012	4,56%	0,56%	0,67%	5,12%	5,23%	1,32%	1,58%
DME-PC	2013	4,33%	0,51%	0,66%	4,83%	4,99%	1,21%	1,58%
DME-PC	2014	4,09%	0,54%	0,65%	4,63%	4,74%	1,30%	1,58%
DME-PC	2015	4,09%	0,33%	0,60%	4,42%	4,69%	0,79%	1,44%
DME-PC	2016	4,09%	2,58%	0,40%	6,67%	4,49%	6,40%	0,99%
DME-PC	2017	4,09%	4,13%	0,37%	8,22%	4,46%	10,26%	0,93%
EBO	2008	4,25%	2,52%	4,19%	6,77%	8,44%	7,48%	12,45%
EBO	2009	4,32%	2,83%	4,40%	7,15%	8,72%	7,98%	12,43%
EBO	2010	4,38%	4,07%	5,90%	8,45%	10,29%	8,69%	12,61%
EBO	2011	4,45%	3,17%	6,14%	7,62%	10,59%	6,51%	12,61%
EBO	2012	4,51%	3,15%	6,17%	7,67%	10,68%	6,45%	12,61%
EBO	2013	5,01%	1,13%	3,60%	6,14%	8,61%	2,21%	7,08%
EBO	2014	5,51%	0,64%	3,22%	6,15%	8,73%	1,31%	6,55%
EBO	2015	6,01%	0,03%	3,27%	6,04%	9,28%	0,07%	6,55%
EBO	2016	6,01%	0,84%	3,61%	6,85%	9,62%	1,52%	6,55%
EBO	2017	6,01%	-0,06%	1,70%	5,95%	7,71%	-0,10%	3,04%
EDEVP	2008	7,43%	0,52%	0,30%	7,95%	7,73%	0,90%	0,51%
EDEVP	2009	7,39%	0,61%	0,29%	8,00%	7,68%	1,00%	0,47%
EDEVP	2010	7,35%	0,96%	0,29%	8,32%	7,64%	1,56%	0,47%
EDEVP	2011	7,32%	0,48%	0,29%	7,79%	7,61%	0,77%	0,47%
EDEVP	2012	7,03%	0,68%	0,12%	7,71%	7,15%	1,12%	0,19%
EDEVP	2013	6,75%	0,67%	0,03%	7,42%	6,78%	1,11%	0,05%
EDEVP	2014	6,47%	0,53%	0,03%	7,00%	6,50%	0,88%	0,05%
EDEVP	2015	6,47%	0,56%	0,03%	7,03%	6,50%	0,94%	0,05%
EDEVP	2016	6,47%	1,15%	0,38%	7,62%	6,85%	1,94%	0,64%
EDEVP	2017	6,47%	0,16%	0,57%	6,64%	7,05%	0,28%	0,97%
EEB	2008	4,69%	-0,24%	0,07%	4,45%	4,76%	-0,63%	0,20%
EEB	2009	4,76%	0,89%	0,00%	5,65%	4,76%	2,19%	0,00%
EEB	2010	4,84%	0,47%	0,00%	5,31%	4,84%	1,24%	0,00%
EEB	2011	4,91%	-0,09%	0,00%	4,82%	4,91%	-0,23%	0,00%
EEB	2012	4,95%	0,31%	0,00%	5,25%	4,95%	0,80%	0,00%
EEB	2013	4,98%	0,00%	0,00%	4,98%	4,98%	0,01%	0,00%
EEB	2014	5,02%	0,19%	0,00%	5,21%	5,02%	0,49%	0,00%
EEB	2015	5,02%	0,09%	0,00%	5,11%	5,02%	0,23%	0,00%
EEB	2016	5,02%	0,13%	0,09%	5,15%	5,11%	0,33%	0,24%
EEB	2017	5,02%	-0,10%	0,14%	4,92%	5,16%	-0,25%	0,36%
EFLJC	2008	4,53%	-0,96%	0,00%	3,58%	4,53%	-1,41%	0,00%
EFLJC	2009	4,38%	-0,68%	0,00%	3,70%	4,38%	-0,96%	0,00%
EFLJC	2010	4,22%	0,76%	0,00%	4,97%	4,22%	1,17%	0,00%
EFLJC	2011	4,06%	0,76%	0,00%	4,82%	4,06%	1,17%	0,00%
EFLJC	2012	4,06%	1,34%	0,00%	5,40%	4,06%	2,10%	0,00%
EFLJC	2013	4,06%	-0,17%	0,00%	3,89%	4,06%	-0,25%	0,00%
EFLJC	2014	4,06%	1,30%	0,00%	5,36%	4,06%	1,91%	0,00%
EFLJC	2015	4,06%	1,55%	0,00%	5,61%	4,06%	2,33%	0,00%
EFLJC	2016	4,06%	1,21%	0,40%	5,27%	4,46%	1,82%	0,61%
EFLJC	2017	4,06%	0,92%	1,01%	4,98%	5,07%	1,41%	1,54%
EFLUL	2008	2,54%	-2,40%	0,00%	0,14%	2,54%	-9,22%	0,00%
EFLUL	2009	2,83%	-2,67%	0,00%	0,16%	2,83%	-9,79%	0,00%
EFLUL	2010	3,11%	-2,89%	0,00%	0,22%	3,11%	-12,59%	0,00%
EFLUL	2011	3,40%	-3,17%	0,00%	0,23%	3,40%	-13,58%	0,00%
EFLUL	2012	3,52%	-3,29%	0,00%	0,23%	3,52%	-14,33%	0,00%
EFLUL	2013	3,64%	-3,40%	0,00%	0,24%	3,64%	-14,73%	0,00%
EFLUL	2014	3,76%	-3,52%	0,00%	0,24%	3,76%	-14,95%	0,00%
EFLUL	2015	3,88%	-3,64%	0,00%	0,24%	3,88%	-15,66%	0,00%
EFLUL	2016	3,88%	-3,62%	0,04%	0,27%	3,92%	-14,78%	0,15%
EFLUL	2017	3,88%	-3,60%	0,09%	0,28%	3,97%	-14,85%	0,37%

DISTRIBUIDORAS	ANO	Perdas Tec. Regulatórias Energia Injetada	Perdas Não Tec. Energia Injetada	Perdas Não Tec. Regulatórias Energia Injetada	Perdas Totais Energia Injetada	Perdas Totais Regulatórias Energia Injetada	Perdas Não Técnicas Baixa Tensão	Perdas Não Técnicas Regulatórias Baixa Tensão
ELEKTRO	2008	6,08%	0,65%	1,11%	6,74%	7,19%	1,65%	2,81%
ELEKTRO	2009	6,22%	1,47%	1,15%	7,69%	7,37%	3,59%	2,81%
ELEKTRO	2010	6,35%	0,37%	1,12%	6,72%	7,47%	0,93%	2,81%
ELEKTRO	2011	6,06%	0,34%	0,81%	6,40%	6,87%	0,84%	2,02%
ELEKTRO	2012	5,77%	1,53%	0,37%	7,30%	6,14%	3,80%	0,92%
ELEKTRO	2013	5,48%	1,86%	0,37%	7,33%	5,85%	4,59%	0,92%
ELEKTRO	2014	5,19%	1,62%	0,39%	6,81%	5,58%	3,85%	0,92%
ELEKTRO	2015	5,19%	1,76%	0,80%	6,95%	5,99%	4,13%	1,88%
ELEKTRO	2016	5,19%	3,61%	1,38%	8,79%	6,56%	8,56%	3,27%
ELEKTRO	2017	5,19%	2,16%	1,51%	7,35%	6,70%	4,68%	3,27%
ELETROACRE	2008	11,20%	14,99%	14,71%	26,19%	25,91%	26,02%	25,54%
ELETROACRE	2009	10,86%	15,34%	14,95%	26,20%	25,81%	26,60%	25,92%
ELETROACRE	2010	10,52%	13,95%	11,89%	24,48%	22,41%	23,28%	19,83%
ELETROACRE	2011	10,19%	13,33%	10,67%	23,52%	20,86%	22,51%	18,01%
ELETROACRE	2012	9,85%	11,07%	9,71%	20,92%	19,56%	18,48%	16,21%
ELETROACRE	2013	9,85%	17,89%	8,98%	27,74%	18,83%	29,04%	14,57%
ELETROACRE	2014	9,85%	13,80%	7,75%	23,65%	17,60%	24,40%	13,71%
ELETROACRE	2015	9,85%	13,47%	7,17%	23,32%	17,02%	24,15%	12,85%
ELETROACRE	2016	9,85%	14,44%	6,59%	24,29%	16,44%	26,29%	11,99%
ELETROACRE	2017	9,85%	11,95%	6,41%	21,80%	16,26%	21,04%	11,28%
ELETROCAR	2008	5,55%	3,01%	0,73%	8,57%	6,28%	5,45%	1,32%
ELETROCAR	2009	5,96%	5,91%	0,66%	11,87%	6,62%	9,94%	1,11%
ELETROCAR	2010	6,37%	2,37%	0,64%	8,74%	7,01%	3,74%	1,00%
ELETROCAR	2011	6,78%	2,89%	0,61%	9,67%	7,39%	4,76%	1,00%
ELETROCAR	2012	7,19%	1,30%	0,61%	8,50%	7,80%	2,15%	1,00%
ELETROCAR	2013	7,04%	1,88%	0,58%	8,92%	7,62%	3,20%	0,98%
ELETROCAR	2014	6,90%	1,31%	0,58%	8,21%	7,48%	2,19%	0,97%
ELETROCAR	2015	6,75%	2,46%	0,57%	9,21%	7,32%	4,17%	0,97%
ELETROCAR	2016	6,60%	3,20%	0,57%	9,80%	7,17%	5,48%	0,97%
ELETROCAR	2017	6,60%	2,99%	0,76%	9,59%	7,36%	5,15%	1,31%
ELETROPAULO	2008	5,06%	6,84%	7,83%	11,90%	12,89%	15,27%	17,47%
ELETROPAULO	2009	5,13%	7,06%	7,96%	12,20%	13,09%	15,28%	17,22%
ELETROPAULO	2010	5,21%	5,90%	7,66%	11,11%	12,87%	12,89%	16,74%
ELETROPAULO	2011	5,18%	5,51%	6,56%	10,70%	11,74%	11,78%	14,00%
ELETROPAULO	2012	5,16%	4,91%	5,35%	10,07%	10,51%	10,16%	11,06%
ELETROPAULO	2013	5,13%	4,80%	4,92%	9,94%	10,06%	9,80%	10,05%
ELETROPAULO	2014	5,11%	4,56%	4,50%	9,67%	9,61%	9,19%	9,06%
ELETROPAULO	2015	5,11%	4,03%	4,28%	9,14%	9,39%	8,03%	8,55%
ELETROPAULO	2016	5,11%	4,68%	4,29%	9,79%	9,40%	9,28%	8,51%
ELETROPAULO	2017	5,11%	4,22%	4,30%	9,33%	9,41%	8,33%	8,48%
ELFSM	2008	7,71%	5,16%	6,85%	12,88%	14,56%	7,89%	10,47%
ELFSM	2009	8,13%	5,11%	6,70%	13,24%	14,84%	7,77%	10,20%
ELFSM	2010	8,55%	3,35%	6,08%	11,91%	14,64%	5,01%	9,09%
ELFSM	2011	8,60%	2,79%	5,25%	11,39%	13,86%	4,22%	7,96%
ELFSM	2012	8,65%	4,94%	4,23%	13,59%	12,88%	7,54%	6,46%
ELFSM	2013	8,70%	1,24%	3,04%	9,94%	11,74%	1,80%	4,41%
ELFSM	2014	8,75%	3,19%	1,69%	11,94%	10,44%	4,79%	2,54%
ELFSM	2015	8,79%	2,80%	1,26%	11,60%	10,06%	4,08%	1,84%
ELFSM	2016	8,79%	1,90%	2,99%	10,69%	11,78%	2,74%	4,32%
ELFSM	2017	8,79%	1,40%	2,78%	10,19%	11,58%	2,05%	4,08%
EMG	2008	8,79%	0,59%	0,59%	9,39%	9,38%	1,22%	1,21%
EMG	2009	8,66%	0,61%	0,60%	9,28%	9,26%	1,25%	1,23%
EMG	2010	8,54%	-0,24%	0,60%	8,30%	9,13%	-0,49%	1,23%
EMG	2011	8,41%	0,93%	0,60%	9,34%	9,01%	1,90%	1,23%
EMG	2012	8,69%	0,27%	0,54%	8,96%	9,22%	0,54%	1,07%
EMG	2013	8,96%	-0,49%	0,50%	8,47%	9,46%	-0,95%	0,96%
EMG	2014	9,24%	0,02%	0,53%	9,27%	9,77%	0,04%	0,96%
EMG	2015	9,24%	0,51%	0,55%	9,75%	9,79%	0,89%	0,96%
EMG	2016	9,24%	0,70%	0,46%	9,94%	9,70%	1,18%	0,78%
EMG	2017	9,24%	1,31%	0,39%	10,55%	9,63%	2,15%	0,64%

DISTRIBUIDORAS	ANO	Perdas Tec. Regulatórias Energia Injetada	Perdas Não Tec. Energia Injetada	Perdas Não Tec. Regulatórias Energia Injetada	Perdas Totais Energia Injetada	Perdas Totais Regulatórias Energia Injetada	Perdas Não Técnicas Baixa Tensão	Perdas Não Técnicas Regulatórias Baixa Tensão
E.MS	2008	12,42%	11,46%	5,09%	23,88%	17,50%	26,92%	11,95%
E.MS	2009	12,35%	11,38%	6,04%	23,73%	18,39%	24,95%	13,24%
E.MS	2010	12,29%	10,49%	5,46%	22,78%	17,75%	22,71%	11,82%
E.MS	2011	11,85%	9,83%	4,91%	21,68%	16,75%	20,80%	10,39%
E.MS	2012	11,40%	8,87%	4,33%	20,27%	15,73%	18,35%	8,96%
E.MS	2013	10,96%	6,25%	3,79%	17,21%	14,75%	12,40%	7,52%
E.MS	2014	10,51%	4,50%	3,51%	15,01%	14,02%	8,58%	6,70%
E.MS	2015	10,07%	4,07%	3,26%	14,14%	13,33%	7,62%	6,11%
E.MS	2016	9,62%	3,81%	2,99%	13,43%	12,61%	7,00%	5,50%
E.MS	2017	9,62%	3,75%	2,66%	13,37%	12,28%	6,92%	4,90%
ENF	2008	5,64%	0,57%	2,05%	6,22%	7,69%	0,90%	3,22%
ENF	2009	5,57%	1,10%	2,50%	6,66%	8,07%	1,70%	3,88%
ENF	2010	5,49%	0,11%	2,49%	5,60%	7,98%	0,17%	3,88%
ENF	2011	5,41%	-0,06%	2,55%	5,35%	7,96%	-0,09%	3,88%
ENF	2012	5,55%	-0,06%	1,33%	5,50%	6,88%	-0,09%	2,02%
ENF	2013	5,70%	-0,26%	0,48%	5,44%	6,18%	-0,40%	0,73%
ENF	2014	5,84%	-0,67%	0,48%	5,18%	6,33%	-1,01%	0,73%
ENF	2015	5,84%	-1,29%	0,49%	4,55%	6,34%	-1,92%	0,73%
ENF	2016	5,84%	-1,40%	0,21%	4,44%	6,05%	-2,07%	0,30%
ENF	2017	5,84%	-1,46%	0,00%	4,38%	5,84%	-2,19%	0,00%
EPB	2008	9,74%	8,05%	9,38%	17,79%	19,12%	18,35%	21,39%
EPB	2009	9,63%	7,85%	8,75%	17,48%	18,38%	17,31%	19,29%
EPB	2010	9,52%	6,74%	7,75%	16,26%	17,27%	14,62%	16,82%
EPB	2011	9,41%	4,27%	7,48%	13,68%	16,89%	8,62%	15,09%
EPB	2012	9,30%	4,29%	6,70%	13,59%	16,00%	8,57%	13,40%
EPB	2013	9,44%	2,81%	5,53%	12,26%	14,98%	5,49%	10,80%
EPB	2014	9,59%	2,74%	4,47%	12,33%	14,05%	5,21%	8,49%
EPB	2015	9,73%	1,92%	4,68%	11,65%	14,41%	3,48%	8,49%
EPB	2016	9,87%	3,56%	4,69%	13,43%	14,56%	6,45%	8,49%
EPB	2017	9,87%	2,98%	3,93%	12,85%	13,80%	5,39%	7,10%
EDP ES	2008	7,21%	6,81%	5,30%	14,01%	12,50%	22,16%	17,24%
EDP ES	2009	7,21%	8,36%	5,97%	15,56%	13,17%	24,14%	17,24%
EDP ES	2010	7,04%	6,98%	5,23%	14,01%	12,27%	22,06%	16,55%
EDP ES	2011	6,87%	5,93%	4,71%	12,79%	11,58%	18,62%	14,81%
EDP ES	2012	6,70%	6,98%	4,28%	13,68%	10,98%	21,33%	13,09%
EDP ES	2013	6,85%	6,32%	3,85%	13,17%	10,69%	18,77%	11,43%
EDP ES	2014	6,99%	6,69%	3,35%	13,68%	10,34%	19,72%	9,87%
EDP ES	2015	7,14%	6,35%	2,94%	13,50%	10,08%	17,94%	8,30%
EDP ES	2016	7,14%	6,74%	3,51%	13,88%	10,65%	17,23%	8,97%
EDP ES	2017	7,14%	5,83%	4,48%	12,97%	11,62%	14,90%	11,45%
ESE	2008	7,16%	5,06%	5,39%	12,22%	12,55%	15,00%	15,98%
ESE	2009	7,23%	4,15%	6,08%	11,39%	13,31%	11,37%	16,64%
ESE	2010	7,31%	3,72%	5,70%	11,03%	13,00%	10,22%	15,64%
ESE	2011	7,38%	2,89%	5,49%	10,27%	12,87%	7,71%	14,64%
ESE	2012	7,45%	1,69%	5,18%	9,14%	12,63%	4,46%	13,64%
ESE	2013	7,44%	1,58%	5,32%	9,03%	12,77%	3,98%	13,38%
ESE	2014	7,44%	2,28%	3,68%	9,72%	11,12%	5,68%	9,16%
ESE	2015	7,43%	1,38%	3,32%	8,82%	10,75%	3,18%	7,63%
ESE	2016	7,43%	3,64%	3,52%	11,07%	10,95%	7,89%	7,63%
ESE	2017	7,43%	2,28%	3,58%	9,70%	11,01%	4,86%	7,63%
FORCEL	2008	3,22%	-0,48%	0,00%	2,74%	3,22%	-1,04%	0,00%
FORCEL	2009	3,22%	-0,86%	0,00%	2,36%	3,22%	-1,96%	0,00%
FORCEL	2010	3,21%	-0,38%	0,00%	2,83%	3,21%	-0,83%	0,00%
FORCEL	2011	3,21%	0,98%	0,00%	4,19%	3,21%	2,44%	0,00%
FORCEL	2012	3,60%	2,14%	0,00%	5,74%	3,60%	5,56%	0,00%
FORCEL	2013	3,99%	-0,83%	0,00%	3,16%	3,99%	-2,22%	0,00%
FORCEL	2014	4,38%	-1,03%	0,00%	3,34%	4,38%	-2,60%	0,00%
FORCEL	2015	4,77%	-2,13%	0,00%	2,64%	4,77%	-5,82%	0,00%
FORCEL	2016	4,77%	-2,22%	0,00%	2,55%	4,77%	-4,47%	0,00%
FORCEL	2017	4,77%	-4,77%	0,00%	0,00%	4,77%	-9,55%	0,00%

DISTRIBUIDORAS	ANO	Perdas Tec. Regulatórias Energia Injetada	Perdas Não Tec. Energia Injetada	Perdas Não Tec. Regulatórias Energia Injetada	Perdas Totais Energia Injetada	Perdas Totais Regulatórias Energia Injetada	Perdas Não Técnicas Baixa Tensão	Perdas Não Técnicas Regulatórias Baixa Tensão
HIDROPAN	2008	5,98%	-0,72%	0,00%	5,26%	5,98%	-1,63%	0,00%
HIDROPAN	2009	5,76%	-0,59%	0,00%	5,16%	5,76%	-1,23%	0,00%
HIDROPAN	2010	5,53%	0,09%	0,00%	5,62%	5,53%	0,20%	0,00%
HIDROPAN	2011	5,30%	0,04%	0,00%	5,34%	5,30%	0,08%	0,00%
HIDROPAN	2012	5,08%	-0,23%	0,00%	4,85%	5,08%	-0,52%	0,00%
HIDROPAN	2013	4,81%	-1,01%	0,00%	3,80%	4,81%	-2,35%	0,00%
HIDROPAN	2014	4,55%	-0,13%	0,00%	4,42%	4,55%	-0,30%	0,00%
HIDROPAN	2015	4,29%	1,13%	0,00%	5,42%	4,29%	2,37%	0,00%
HIDROPAN	2016	4,02%	1,23%	0,00%	5,25%	4,02%	2,42%	0,00%
HIDROPAN	2017	4,02%	1,45%	0,17%	5,47%	4,20%	2,45%	0,30%
IENERGIA	2008	8,68%	7,38%	2,26%	16,05%	10,93%	17,92%	5,48%
IENERGIA	2009	9,03%	3,02%	3,56%	12,06%	12,59%	6,98%	8,22%
IENERGIA	2010	9,39%	3,12%	3,21%	12,51%	12,60%	7,17%	7,37%
IENERGIA	2011	9,74%	3,48%	2,85%	13,22%	12,59%	7,93%	6,51%
IENERGIA	2012	9,13%	4,84%	2,47%	13,96%	11,59%	10,80%	5,50%
IENERGIA	2013	8,51%	3,69%	2,49%	12,20%	11,00%	7,11%	4,80%
IENERGIA	2014	7,89%	5,25%	2,53%	13,15%	10,43%	9,96%	4,80%
IENERGIA	2015	7,28%	4,76%	2,47%	12,04%	9,74%	9,26%	4,80%
IENERGIA	2016	7,28%	5,98%	2,03%	13,25%	9,31%	13,54%	4,60%
IENERGIA	2017	7,28%	3,20%	1,81%	10,47%	9,09%	7,23%	4,09%
LIGHT	2008	5,57%	14,71%	10,52%	20,28%	16,09%	42,70%	30,54%
LIGHT	2009	5,53%	16,56%	14,04%	22,09%	19,57%	45,58%	38,65%
LIGHT	2010	5,48%	15,79%	13,23%	21,27%	18,71%	44,00%	36,88%
LIGHT	2011	5,44%	16,12%	13,03%	21,56%	18,47%	43,42%	35,11%
LIGHT	2012	5,40%	18,50%	12,08%	23,90%	17,47%	51,00%	33,30%
LIGHT	2013	5,71%	16,87%	12,35%	22,57%	18,06%	45,46%	33,28%
LIGHT	2014	6,02%	17,80%	15,39%	23,82%	21,41%	46,75%	40,41%
LIGHT	2015	6,34%	16,89%	15,42%	23,22%	21,76%	44,02%	40,19%
LIGHT	2016	6,34%	16,39%	14,90%	22,73%	21,24%	42,51%	38,65%
LIGHT	2017	6,34%	15,84%	14,77%	22,18%	21,10%	38,75%	36,13%
MUX-ENERGIA	2008	4,26%	2,34%	0,46%	6,60%	4,72%	5,38%	1,05%
MUX-ENERGIA	2009	4,20%	2,23%	0,79%	6,43%	4,99%	5,28%	1,87%
MUX-ENERGIA	2010	4,14%	2,23%	0,97%	6,37%	5,11%	5,24%	2,29%
MUX-ENERGIA	2011	4,08%	0,75%	0,91%	4,83%	4,98%	1,72%	2,06%
MUX-ENERGIA	2012	4,02%	1,99%	0,80%	6,01%	4,82%	4,57%	1,84%
MUX-ENERGIA	2013	4,54%	1,47%	0,80%	6,01%	5,35%	3,17%	1,74%
MUX-ENERGIA	2014	5,07%	0,55%	0,84%	5,62%	5,91%	1,14%	1,73%
MUX-ENERGIA	2015	5,60%	1,14%	0,81%	6,73%	6,41%	2,43%	1,73%
MUX-ENERGIA	2016	6,12%	-0,41%	0,79%	5,71%	6,92%	-0,90%	1,73%
MUX-ENERGIA	2017	6,12%	-0,73%	0,84%	5,39%	6,96%	-1,59%	1,81%
RGE	2008							
RGE	2009							
RGE	2010							
RGE	2011							
RGE	2012	7,21%	2,89%	1,71%	10,11%	8,92%	7,63%	4,51%
RGE	2013	7,21%	2,55%	1,67%	9,76%	8,89%	6,71%	4,41%
RGE	2014	7,21%	2,25%	1,73%	9,46%	8,94%	5,73%	4,41%
RGE	2015	7,21%	1,77%	1,72%	8,98%	8,94%	4,54%	4,41%
RGE	2016	7,21%	2,54%	1,73%	9,75%	8,95%	6,45%	4,41%
RGE	2017	7,21%	1,73%	1,73%	8,94%	8,94%	4,40%	4,41%
SULGIPE	2008	9,83%	2,89%	3,60%	12,72%	13,43%	5,87%	7,31%
SULGIPE	2009	9,76%	4,78%	5,31%	14,53%	15,07%	10,18%	11,32%
SULGIPE	2010	9,68%	3,42%	5,22%	13,10%	14,90%	7,41%	11,32%
SULGIPE	2011	9,61%	3,06%	5,32%	12,66%	14,93%	6,50%	11,32%
SULGIPE	2012	9,77%	3,35%	5,02%	13,12%	14,80%	7,23%	10,83%
SULGIPE	2013	9,94%	3,26%	2,81%	13,19%	12,75%	6,73%	5,82%
SULGIPE	2014	10,10%	2,63%	2,82%	12,73%	12,93%	5,42%	5,82%
SULGIPE	2015	10,27%	3,27%	2,87%	13,54%	13,14%	6,62%	5,82%
SULGIPE	2016	10,27%	5,10%	2,82%	15,37%	13,09%	10,50%	5,82%
SULGIPE	2017	10,27%	2,39%	2,76%	12,66%	13,03%	4,75%	5,50%

DISTRIBUIDORAS	ANO	Perdas Tec. Regulatórias Energia Injetada	Perdas Não Tec. Energia Injetada	Perdas Não Tec. Regulatórias Energia Injetada	Perdas Totais Energia Injetada	Perdas Totais Regulatórias Energia Injetada	Perdas Não Técnicas Baixa Tensão	Perdas Não Técnicas Regulatórias Baixa Tensão
NOVA PALMA	2008	12,72%	1,66%	1,58%	14,38%	14,29%	2,55%	2,43%
NOVA PALMA	2009	12,56%	0,20%	0,64%	12,76%	13,20%	0,29%	0,96%
NOVA PALMA	2010	12,41%	1,13%	0,30%	13,54%	12,70%	1,69%	0,44%
NOVA PALMA	2011	12,25%	0,50%	0,29%	12,75%	12,55%	0,74%	0,44%
NOVA PALMA	2012	12,10%	2,17%	0,30%	14,27%	12,40%	3,16%	0,44%
NOVA PALMA	2013	11,67%	2,56%	0,08%	14,23%	11,75%	3,65%	0,12%
NOVA PALMA	2014	11,24%	-2,10%	0,00%	9,14%	11,24%	-2,82%	0,00%
NOVA PALMA	2015	10,81%	0,83%	0,00%	11,64%	10,81%	1,16%	0,00%
NOVA PALMA	2016	10,81%	2,37%	0,00%	13,18%	10,81%	3,40%	0,00%
NOVA PALMA	2017	10,81%	-0,93%	0,39%	9,88%	11,20%	-1,30%	0,54%

Observações

1. Perdas na distribuição= Perdas Técnicas + Perdas Não Técnicas
2. As perdas não técnicas são obtidas pela diferença dos montantes de perdas totais declarados pelas distribuidoras e as perdas técnicas regulatórias, conforme estabelecido no Módulo 7 do PRODIST.
3. Os montantes da Energia Injetada não consideram a energia transitada pelas redes do subgrupo A1
4. Os montantes de perdas técnicas e não técnicas regulatórias da tabela foram calculados para o ano civil respeitando os percentuais regulatórios vigentes de cada mês. Como os percentuais regulatórios das perdas técnicas são calculados nas revisões tarifárias (a cada 4 ou 5 anos), foi aplicada uma trajetória linear entre as perdas técnicas da última revisão com a anterior. Em razão desse procedimento, os novos percentuais regulatórios das perdas técnicas estabelecidos na próxima revisão de cada distribuidora alteram os valores passados.
5. Conforme item 4, os percentuais de perdas técnicas da tabela não são coincidentes com a Resolução Homologatória do processo de revisão tarifária de cada concessionária.
6. 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.
7. Os dados de perdas da CEA e da CERR não foram considerados por motivo de inconsistência.
8. As distribuidoras CJE, CLFM, CLFSC, CPEE e CSPE formaram a distribuidora CPFL Nova Santa Cruz. As distribuidoras CAIUA, CFLO, CNEE, EDEVP e EEB formaram a distribuidora Energisa Sul Sudeste (ESS).

Fonte: ANEEL - Elaboração - DGSE/SEE

7.Temas Gerais

Despesa com Energia Comprada por Distribuidora - Ano 2018

DISTRIBUIDORAS	CCEAR		Bilaterais		Cota Angra /Angra II		Cotas da Lei nº 12783/2013		Itaipu (excluindo perdas)		Geração Própria		Proinfa	
	R\$	MWh	R\$	MWh	R\$	MWh	R\$	MWh	R\$	MWh	R\$	MWh	R\$ - (Encargo)	MWh
AGE SUL	905.859.420,12	3.778.691,87	-	-	76.467.033,29	317.554,12	136.643.990,62	1.785.477,52	356.832.478,25	1.700.278,09	-	-	64.160.808,48	156.149,01
AME	582.650.554,39	3.080.867,37	600.805.419,36	3.239.142,10	35.981.655,62	149.425,48	43.977.999,18	434.765,47	279.140.274,89	1.003.740,65	-	-	46.811.035,76	122.169,29
ENEL RJ	1.311.125.803,54	5.892.025,88	63.634.191,20	340.126,59	91.719.035,41	380.893,00	216.235.806,72	2.855.612,46	420.945.100,33	2.039.436,50	-	-	82.582.754,45	219.566,32
EDP SP	1.151.209.628,59	4.930.219,10	1.999.043,34	10.403,30	82.906.228,60	344.294,97	216.509.005,21	2.140.493,29	478.426.433,59	1.844.319,65	-	-	108.794.029,47	198.251,72
BOA VISTA	-	-	257.338.043,99	925.343,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CEA	203.752.590,73	1.244.393,91	15.021.936,05	54.016,31	9.350.265,01	38.830,00	37.677.311,62	375.434,50	72.428.891,72	260.441,90	-	-	8.540.369,87	27.073,48
CEAL	615.464.460,80	2.974.213,38	331.500.729,92	1.382.654,04	41.867.893,17	173.869,99	114.897.060,10	1.145.601,79	980.273,97	3.524,90	-	-	26.564.836,18	80.329,86
CEB	571.818.751,78	2.692.158,99	1.432.664,04	6.723.693,94	41.867.893,17	173.869,99	114.897.060,10	1.145.601,79	-	-	-	-	50.612.254,59	145.265,59
CEEE	1.010.046.769,19	4.182.888,96	67.239.629,42	27.484,26	66.845.786,53	277.598,78	173.869,99	1.145.601,79	352.542.453,26	1.487.041,43	-	-	64.183.697,78	170.084,34
CELESC	2.484.278.883,18	10.454.864,12	15.524.697,48	44.317,20	153.493.922,85	677.433,23	315.527.320,19	3.075.937,38	827.155.786,21	3.414.602,83	-	-	174.222.042,09	349.200,34
CELIG	1.595.089.663,36	7.136.185,98	1.595.089,663,36	7.136.185,98	97.848.827,69	406.348,93	205.184.951,91	3.029.014,59	564.656.093,74	2.176.732,25	-	-	104.582.285,96	273.150,62
CELPA	1.576.898.304,12	7.213.090,35	156.891.257,09	691.615,28	60.302.246,99	250.424,61	235.871.955,58	2.349.101,57	75.733.664,41	355.557,11	-	-	64.140.192,58	193.016,58
CELPE	1.446.235.297,56	7.216.887,56	659.731.785,80	2.916.328,29	90.951.906,76	377.705,59	210.446.496,12	2.775.185,37	3.022.738,63	14.191,26	-	-	99.054.328,76	270.499,81
ENERGISA TO	328.519.731,11	1.393.631,56	106.931.037,74	444.099,85	15.737.785,64	65.356,25	55.950.049,05	555.942,46	-	-	-	-	16.990.196,51	52.086,97
CEMAR	1.142.350.803,39	5.158.869,94	-	-	49.962.699,53	207.486,29	202.914.120,87	2.022.546,58	4.305,78	20,21	-	-	41.552.322,08	146.379,25
ENERGISA MT	606.223.682,37	2.414.479,50	716.088.119,61	3.199.486,60	51.393.762,19	213.429,24	107.871.203,92	1.406.214,11	238.300.469,37	1.142.776,05	-	-	63.353.697,18	169.700,47
CEMIG	3.455.882.817,99	15.050.486,18	303.342.821,21	1.362.254,78	253.121.900,53	1.051.169,40	559.637.745,19	7.369.473,36	1.249.803.746,66	5.608.498,79	-	-	319.391.281,86	680.700,65
CEPSA	741.602.342,75	3.407.663,58	-	-	21.943.507,87	91.127,52	93.296.436,76	929.307,24	-	-	-	-	24.548.448,16	84.128,89
CERON	384.468.390,59	2.147.357,60	190.208.002,38	668.311,03	36.247.341,35	150.528,83	92.800.457,62	909.261,73	6.847.107,36	24.057,86	-	-	23.153.103,57	71.535,77
CHESP	-	-	11.367.727,73	76.202,97	978.012,43	4.061,51	3.459.567,71	34.223,21	515.676,21	167	-	-	909.774,64	2.912,91
COCEL	-	-	53.233.821,24	209.178,44	-	-	-	-	-	-	-	-	2.480.942,15	4.878,94
COELBA	2.196.197.478,91	11.482.780,81	451.760.187,07	2.060.519,16	150.701.875,60	625.838,35	398.315.813,78	5.288.205,60	-	-	-	-	145.442.005,73	411.141,65
ENEL CE	1.215.849.329,65	5.987.200,51	637.963.111,62	2.350.852,99	78.914.110,00	327.716,40	185.285.737,09	2.446.199,60	-	-	-	-	83.958.043,10	243.521,49
COOPERLIANCA	2.322.499.900,35	10.367.494,54	30.586.434,26	183.895,00	-	-	-	-	0	0	-	-	1.488.323,46	3.517,06
COPEL	696.517.275,40	3.202.933,31	216.204.846,67	882.252,70	217.797.850,54	904.476,12	458.200.088,26	5.726.959,39	1.146.288.946,83	4.844.731,56	-	-	225.836.294,59	491.288,95
COSERN	1.285.489.701,27	9.791.187,49	137.466.864,83	705.935,73	40.315.629,94	167.423,71	94.369.905,20	1.243.613,77	860.071.846,24	4.124.496,23	-	-	37.836.641,12	116.816,45
CPFL Paulista	2.408.270.044,17	9.791.187,49	3.596.333,66	185.489.847,58	770.306,68	365.008.152,47	4.777.335,44	1.441.653,44	205.518.962,82	504.910,82	-	-	287.851.961,82	749.931,82
CPFL PIRATINGA	858.008.539,13	4.132.434,70	385.812.214,07	1.519.003,70	67.611.216,23	280.777,48	1.479.109.795,05	4.777.335,44	1.504.069,02	-	-	-	107.052.911,77	273.193,84
CPFL SANTA CRUZ	1.289.166.193,83	5.935.036,06	-	-	9.101.373,32	37.796,40	20.456.998,30	267.098,42	42.015.197,84	202.374,99	-	-	7.688.751,53	30.871,43
DEMEI	-	-	33.601.116,10	140.743,55	-	-	-	-	-	-	-	-	1.047.478,27	3.323,22
DEMEDI	9.834.838,44	42.892,75	7.897.931,49	76.184,22	2.849.868,79	11.835,00	5.988.907,14	58.745,95	15.030.177,86	63.397,74	-	-	3.715.162,22	7.131,47
EFLUC - João Cesa	-	-	3.910.679,91	13.789,91	-	-	-	-	-	-	-	-	135.499,88	337,88
EFLUL - JURUSSANGA	-	-	11.813.737,32	41.663,68	-	-	-	-	-	-	-	-	742.788,31	902,50
ELEKTRO	1.523.611.721,32	6.734.127,20	42.947.516,44	193.589,56	103.249.928,63	428.778,77	267.594.213,32	2.638.337,50	554.312.292,02	2.296.882,66	-	-	127.395.566,20	268.109,37
ELETRACRE	120.019.931,55	856.324,95	48.090.397,99	168.969,46	5.583.191,48	23.186,01	21.308.415,39	212.273,77	-	-	-	-	7.232.621,23	23.119,19
ELETROCAR	-	-	42.057.218,08	176.163,27	-	-	-	-	-	-	-	-	1.473.845,74	4.236,24
ELETROPAULO	3.357.955.926,76	17.507.895,39	-	-	385.699.327,31	1.601.741,39	950.959.080,50	9.449.116,46	2.043.888.196,38	8.579.604,22	-	-	3.954.333,20	12.180,33
ELFPM - Santa Maria	15.419.972,48	83.302,34	84.890.264,07	344.267,35	1.931.117,62	8.019,59	4.585.842,04	45.335,04	10.052.416,85	41.463,92	-	-	3.954.333,20	12.180,33
ENERGISA BORBOREMA EBO	68.512.149,72	320.405,94	18.465.551,38	74.215,47	5.545.884,99	23.031,08	12.867.778,52	170.223,16	390.163.621,40	1.504.069,02	-	-	4.813.478,83	14.036,54
ENERGISA MINAS GERAIS EMIG	50.009.758,88	276.981,33	140.883.682,41	520.526,54	10.345.869,96	42.964,58	22.520.083,14	295.857,85	54.013.313,72	230.136,36	-	-	11.207.427,11	30.104,14
ENERGISA NOVA FRIBURGO ENF	-	-	73.785.097,76	317.655,84	-	-	-	-	-	-	-	-	2.540.328,10	7.839,01
ENERGISA PARAIBA - EPB	536.124.544,15	2.527.610,43	119.458.030,63	426.544,42	34.657.809,28	143.927,78	123.011.577,14	1.224.635,04	0	0	-	-	30.434.938,21	92.096,06
ENERGISA SERGIPE - SE	423.572.943,62	1.969.921,44	31.697.969,88	125.860.511,17	25.883.316,14	107.488,85	66.195.226,46	880.767,45	-	-	-	-	203.533,72	60.063,09
ENERGISA M.GROSSO DO SUL EN	537.482.163,95	2.382.027,76	86.572.091,16	389.213.246,2	38.409.748,68	159.508,92	95.187.787,58	1.257.044,73	178.107.338,26	854.066,91	-	-	3.909.054,88	106.230,17
ENERGISA SUL SUDEST E - ESS	297.512.380,82	1.494.848,66	112.349.654,87	548.524,50	31.892.087,00	132.442,22	80.968.339,74	804.544,31	170.197.997,46	709.416,81	-	-	32.075.945,85	81.559,96
EDP - ES	920.627.882,26	4.042.573,76	71.078.799,33	271.315,00	55.222.282,93	229.328,42	163.418.054,58	1.615.517,47	303.107.336,62	1.229.902,00	-	-	59.241.162,42	143.917,14
FORCEL	-	-	2.516.824,47	17.296,73	414.753,34	1.722,40	1.155.740,11	11.418,35	2.233.676,20	9.252,16	-	-	506.357,08	978,08
HIROSPAN	-	-	21.925.991,29	91.840,46	-	-	-	-	-	-	-	-	876.976,06	2.197,32
IHUPPAL	-	-	5.652.159,96	38.040,54	681.956,68	2.880,38	1.366.000,68	17.908,26	3.344.224,97	15.180,80	-	-	512.729,00	1.668,91
IGUAÇU ENERGIA (ENERGIA)	-	-	31.465.805,59	156.057,16	1.194.294,97	4.959,70	2.127.399,99	20.704,73	6.990.037,15	26.568,05	-	-	2.132.771,97	4.078,79
LIGHT	2.122.772.569,55	-	1.990.733.535,98	6.146.073,61	202.198.499,18	839.694,76	483.620.044,62	6.401.471,25	927.911.290,61	4.496.024,50	-	-	193.312.457,73	503.077,53
MUX ENERGIA	1.125.772.740,62	-	3.923.740,62	26.652,23	497.919,47	2.067,36	1.807.917,64	17.797,97	2.692.146,18	1.107.580,34	-	-	535.175,78	1.476,12
RSU ENERGIA	1.035.268.773,38	4.674.072,88	-	-	77.648.293,01	322.461,76	181.737.344,94	2.356.875,06	403.469.505,25	1.727.392,23	-	-	69.952.229,59	163.321,03
SULPEI	-	-	81.260.014,71	371.389,46	-	-	-	-	-	-	-	-	2.722.474,60	8.393,94
TOTAL	40.855.331.870,96	187.776.898,50	8.990.878.918,89	37.526.334,25	2.999.660.866,70	12.457.063,40	7.399.208.320,31	84.770.730,34	11.848.796.486,96	51.332.709,80	448.108.675,16	1.738.078,53	3.185.039.629,63	7.718.567,40

QUANTIDADE DE UNIDADES CONSUMIDORAS DEZ/2018

Ranking	DISTRIBUIDORAS E PERMISSIONÁRIAS	Número de Unidades Consumidoras
1º	CEMIG-D - CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A	8.427.063
2º	ELETROPAULO - ELETROPAULO METROPOLITANA ELETRICIDADE DE SÃO PAULO S.A.	7.214.736
3º	COELBA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA	5.988.210
4º	COPEL-DIS - COPEL DISTRIBUIÇÃO S.A.	4.637.804
5º	CPFL-PAULISTA - COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ	4.423.385
6º	LIGHT - LIGHT SERVIÇOS DE ELETRICIDADE S A	3.864.698
7º	CELPE - COMPANHIA ENERGÉTICA DE PERNAMBUCO	3.695.896
8º	ENEL CE - COMPANHIA ENERGETICA DO CEARA	3.543.253
9º	CELG-D - CELG DISTRIBUIÇÃO S.A.	3.026.902
10º	CELESC-DIS - CELESC DISTRIBUIÇÃO S.A	2.976.472
11º	ENEL RJ - AMPLA ENERGIA E SERVIÇOS S.A.	2.666.088
12º	ELEKTRO - ELEKTRO REDES S.A.	2.658.301
13º	CELPA - CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARÁ S.A. - CELPA	2.643.582
14º	CEMAR - COMPANHIA ENERGÉTICA DO MARANHÃO	2.491.750
15º	EDP SP - EDP SÃO PAULO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.	1.886.173
16º	CEEE-D - COMPANHIA ESTADUAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA - CEEE-D	1.724.112
17º	CPFL - PIRATININGA - COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ	1.723.075
18º	EDP ES - ESPÍRITO SANTO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.	1.564.005
19º	RGE - RIO GRANDE ENERGIA SA	1.503.413
20º	COSERN - COMPANHIA ENERGÉTICA DO RIO GRANDE DO NORTE COSERN	1.448.709
21º	EPB - ENERGISA PARAÍBA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	1.424.082
22º	EMT - ENERGISA MATO GROSSO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	1.403.355
23º	RGE SUL - RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	1.349.602
24º	CEPISA - COMPANHIA ENERGÉTICA DO PIAUÍ	1.246.145
25º	CEAL - COMPANHIA ENERGÉTICA DE ALAGOAS - CEAL	1.158.036
26º	CEBDIS - CEB DISTRIBUIÇÃO S.A.	1.080.920
27º	EMS - ENERGISA MATO GROSSO DO SUL - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	1.018.108
28º	AME - AMAZONAS DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S/A	1.000.269
29º	ESE - ENERGISA SERGIPE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	776.347
30º	CERON - CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDÔNIA SA CERON	641.995
31º	ETO - ENERGISA TOCANTINS DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	586.458
32º	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	455.359
33º	ELETROACRE - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ACRE	263.729
34º	ESS - ENERGISA SUL-SUDESTE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	250.784
35º	EBO - ENERGISA BORBOREMA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	212.744
36º	CEA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO AMAPÁ	204.962
37º	BOA VISTA - RORAIMA ENERGIA S.A	163.431
38º	SULGIPE - COMPANHIA SUL SERGIPANA DE ELETRICIDADE	148.089
39º	ELFSM - EMPRESA LUZ E FORÇA SANTA MARIA S.A.	111.783
40º	ENF - ENERGISA NOVA FRIBURGO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	108.287
41º	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S.A. - DMED	76.556
42º	CERTEL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTÔNIA	64.907
43º	COPREL - COPREL COOPERATIVA DE ENERGIA	54.097
44º	COCEL - COMPANHIA CAMPOLARGUENSE DE ENERGIA	50.374
46º	COOPERALIANÇA - COOPERATIVA ALIANÇA	38.037
48º	ELETROCAR - CENTRAIS ELÉTRICAS DE CARAZINHO SA	37.426
49º	CHESP - COMPANHIA HIDROELÉTRICA SÃO PATRÍCIO - CHESP	36.798
50º	IENERGIA - IGUAÇU DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELÉTRICA LTDA.	35.927

Fonte: ANEEL/SAMP

Elaboração: DGSE/SEE

QUANTIDADE DE UNIDADES CONSUMIDORAS DEZ/2018

Ranking	DISTRIBUIDORAS E PERMISSIONÁRIAS	Número de Unidades Consumidoras
51º	DEMEI - DEPARTAMENTO MUNICIPAL DE ENERGIA DE IJUÍ	33.115
52º	CETRIL - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIÚNA E REGIÃO	26.766
53º	CERMISSÕES - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES	26.516
54º	COOPERA - COOPERATIVA PIONEIRA DE ELETRIFICAÇÃO	24.214
55º	CERTAJA - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA TAQUARI JACUI	24.175
56º	CRELUZ-D - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA CRELUZ-D	23.034
57º	HIDROPAN - HIDROPAN DISTRIBUICAO DE ENERGIA S.A.	18.562
58º	CERGA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO ANITA GARIBALDI LTDA	18.037
60º	CERSUL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA	17.386
61º	CERBRANORTE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE BRAÇO DO NORTE	16.672
62º	CEPRAG - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE PRAIA GRANDE	16.052
63º	UHENPAL - NOVA PALMA ENERGIA LTDA	16.020
64º	COOPERLUZ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA FRONTEIRA NOROESTE	15.683
65º	CERMOFUL - COOPERATIVA FUMACENSE DE ELETRICIDADE	13.978
66º	CERILUZ - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA E DESENVOLVIMENTO IJUÍ LTDA	13.873
68º	CERPALO - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE PAULO LOPES	13.346
69º	CEREJ - COOPERATIVA DE PRESTAÇÃO DE SERVIÇOS PÚBLICOS DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SENADOR ESTEVES JÚNIOR	13.247
71º	MUXENERGIA - MUXFELDT MARIN E CIA LTDA	11.598
72º	CERAÇÁ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA VALE DO ARAÇÁ	11.288
73º	CERIM - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL ITU-MAIRINQUE	11.248
74º	CERIPA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE ITAÍ-PARANAPANEMA-AVARÉ LTDA	10.974
75º	COOPERCOCAL - COOPERATIVA ENERGÉTICA COCAL	10.669
76º	CERRP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE SÃO JOSÉ DO RIO PRETO-CERRP	8.898
77º	COORSEL - COOPERATIVA REGIONAL SUL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL	8.156
78º	FORCEL - FORÇA E LUZ CORONEL VIVIDA LTDA	7.767
79º	CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI	7.456
80º	EFLUL - EMPRESA FORÇA E LUZ DE URUSSANGA LTDA	6.833
81º	CEDRAP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DO ALTO PARAÍBA LTDA	6.275
82º	CERGRAL - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE GRAVATAL	6.057
83º	CERIS - COOPERATIVA DE ELETRIFICACAO DA REGIAO DE ITAPECERICA DA SERRA	5.853
84º	CERCOS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL CENTRO SUL DE SERGIPE LTDA	5.610
85º	CEJAMA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO	5.139
86º	CERES - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE RESENDE LTDA	4.985
87º	CERTREL - COOPERATIVA DE ENERGIA TREVISÓ	4.178
88º	CERNHE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DA REGIÃO DE NOVO HORIZONTE	4.104
89º	CERGAPA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE GRÃO PARÁ	3.774
90º	EFLJC - EMPRESA FORÇA E LUZ JOÃO CESA LTDA	3.686
91º	CEDRI - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DISTRIBUIÇÃO DA REGIÃO DE ITARIRI	3.447
92º	CERAL - COOPERATIVA DE ENERGIA ELETRICA ANITAPOLIS - CERAL	3.325
93º	CERMC - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE MOGI DAS CRUZES	2.713
94º	CERPRO - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DA REGIÃO DE PROMISSÃO	1.605
95º	COOPERMILA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO LAURO MULLER	1.207
96º	CERAL DIS - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE ARAPOTI	1.000

Fonte: ANEEL/SAMP

Elaboração: DGSE/SEE

Calendário de Revisão/Reajuste Tarifário – ANO 2018

	DISTRIBUIDORAS	UF	Reajuste/Revisão
1	EBO - ENERGISA BORBOREMA – DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	PB	04/02/2018
2	LIGHT - LIGHT SERVIÇOS DE ELETRICIDADE S.A.	RJ	15/03/2018
3	ENEL - RJ	RJ	15/03/2018
4	CPFL SANTA CRUZ /JAGUARI	SP	22/03/2018
5	CPFL-PAULISTA - COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ	SP	08/04/2018
6	EMT - ENERGISA MATO GROSSO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	MT	08/04/2018
7	EMS - ENERGISA MATO GROSSO DO SUL - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	MS	08/04/2018
8	RGE SUL - RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	RS	19/04/2018
9	COELBA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA	BA	22/04/2018
10	COSERN - COMPANHIA ENERGÉTICA DO RIO GRANDE DO NORTE	CE	22/04/2018
11	ENEL - CE	RN	22/04/2018
12	ESE - ENERGISA SERGIPE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	SE	22/04/2018
13	CELPE - COMPANHIA ENERGÉTICA DE PERNAMBUCO	PE	29/04/2018
14	SULGIPE - COMPANHIA SUL SERGIPANA DE ELETRICIDADE	SE	22/05/2018
15	UHENPAL - USINA HIDROELÉTRICA NOVA PALMA LTDA.	RS	22/05/2018
16	CEMIG-D - CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A	MG	28/05/2018
17	RGE - GRANDE ENERGIA S/A.	RS	19/06/2018
18	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	MG	22/06/2018
19	ENF - ENERGISA NOVA FRIBURGO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	RJ	22/06/2018
20	COPEL-DIS - COPEL DISTRIBUIÇÃO S.A	PR	24/06/2018
21	COCEL - COMPANHIA CAMPOLARGUENSE DE ENERGIA	PR	29/06/2018
22	ELETROPAULO - METROPOLITANA ELETRICIDADE DE SÃO PAULO S.A	SP	04/07/2018
23	ETO - ENERGISA TOCANTINS - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	TO	04/07/2018
24	ESS - ENERGISA SUL SUDESTE	SP	11/07/2018
25	ELETROCAR - CENTRAIS ELÉTRICAS DE CARAZINHO S/A.	RS	22/07/2018
26	HIDROPAN - HIDROELÉTRICA PANAMBI S.A.	RS	22/07/2018
27	MUXENERGIA - MUXFELDT MARIN & CIA. LTDA	RS	22/07/2018
28	DEMEI - Departamento Municipal de Energia de Ijuí	RS	22/07/2018
29	CELPA - CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARÁ S.A.	PA	07/08/2018
30	EDP ES - ESPÍRITO SANTO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S/A.	ES	07/08/2018
31	CELESC-DIS - CELESC DISTRIBUIÇÃO S.A.	SC	22/08/2018
32	EMPRESA LUZ E FORÇA SANTA MARIA - ELFSM	ES	22/08/2018
33	FORCEL - FORÇA E LUZ CORONEL VIVIDA LTDA	PR	26/08/2018
34	ELEKTRO - ELEKTRO ELETRICIDADE E SERVIÇOS S.A.	SP	27/08/2018
35	CEMAR - COMPANHIA ENERGÉTICA DO MARANHÃO	MA	28/08/2018
36	EPB - ENERGISA PARAÍBA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA	PB	28/08/2018
37	COOPERALIANÇA - COOPERATIVA ALIANÇA	SC	29/08/2018
38	IENERGIA - IGUAÇU DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELÉTRICA LTDA	SC	29/08/2018
39	EFLUL - EMPRESA FORÇA E LUZ URUSSANGA LTDA	SC	29/08/2018
40	EMPRESA FORÇA E LUZ JÃO CESA	SC	29/08/2018
41	CEPISA - COMPANHIA ENERGÉTICA DO PIAUÍ	PI	28/09/2018
42	CEAL - COMPANHIA ENERGÉTICA DE ALAGOAS	AL	28/09/2018
43	CELG-D - CELG DISTRIBUIÇÃO S.A.	GO	22/10/2018
44	CEB-DIS - CEB DISTRIBUIÇÃO S.A	DF	22/10/2018
45	EDP SP - SÃO PAULO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S/A.	SP	23/10/2018
46	CPFL- PIRATININGA - COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ	SP	23/10/2018
47	BOA VISTA - BOA VISTA ENERGIA S.A	RR	01/11/2018
48	AME - AMAZONAS DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	AM	01/11/2018
49	CEEE-D - COMPANHIA ESTADUAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA	RS	22/11/2018
50	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S.A	MG	22/11/2018
51	CHESP - COMPANHIA HIDROELÉTRICA SÃO PATRÍCIO	GO	22/11/2018
52	CERON - CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDÔNIA S.A.	RO	30/11/2018
53	ELETROACRE - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ACRE	AC	30/11/2018
54	CEA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO AMAPÁ	AP	30/11/2018

	Revisão Tarifária
	Reajuste Tarifário

Fonte: ANEEL

Elaboração: DGSE/SEE

Indicadores Econômicos

Mês do Reajuste ou Revisão Tarifária	IGP-M (FGV) 12 meses	IPCA (IBGE) 12 meses
jan/17	6,65%	5,35%
fev/17	5,38%	4,76%
mar/17	4,86%	4,57%
abr/17	3,37%	4,08%
mai/17	1,57%	3,60%
jun/17	-0,78%	3,00%
jul/17	-1,66%	2,71%
ago/17	-1,71%	2,46%
set/17	-1,45%	2,54%
out/17	-1,41%	2,70%
nov/17	-0,86%	2,80%
dez/17	-0,52%	2,95%
jan/18	-0,41%	2,86%
fev/18	-0,42%	2,84%
mar/18	0,20%	2,68%
abr/18	1,89%	2,76%
mai/18	4,26%	2,86%
jun/18	6,92%	4,39%
jul/18	8,24%	4,48%
ago/18	8,89%	4,19%
set/18	10,04%	4,53%
out/18	10,79%	4,56%
nov/18	9,68%	4,05%
dez/18	7,54%	3,75%

Fontes de consulta - <http://portalibre.fgv.br> -

- <http://www.ibge.gov.br>

Elaboração e acompanhamento mensal: DGSE/SEE/MME

FALE CONOSCO

Elaboração:

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

E-mail: dgse@mme.gov.br