



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



Informativo Tarifário Energia Elétrica



Informativo 19ª edição
3º Quadrimestre/2015
Dezembro/15

APRESENTAÇÃO

O objetivo deste Informativo Tarifário é apresentar, de forma gerencial, diversas informações sobre as tarifas de energia referentes ao Setor Elétrico Brasileiro.

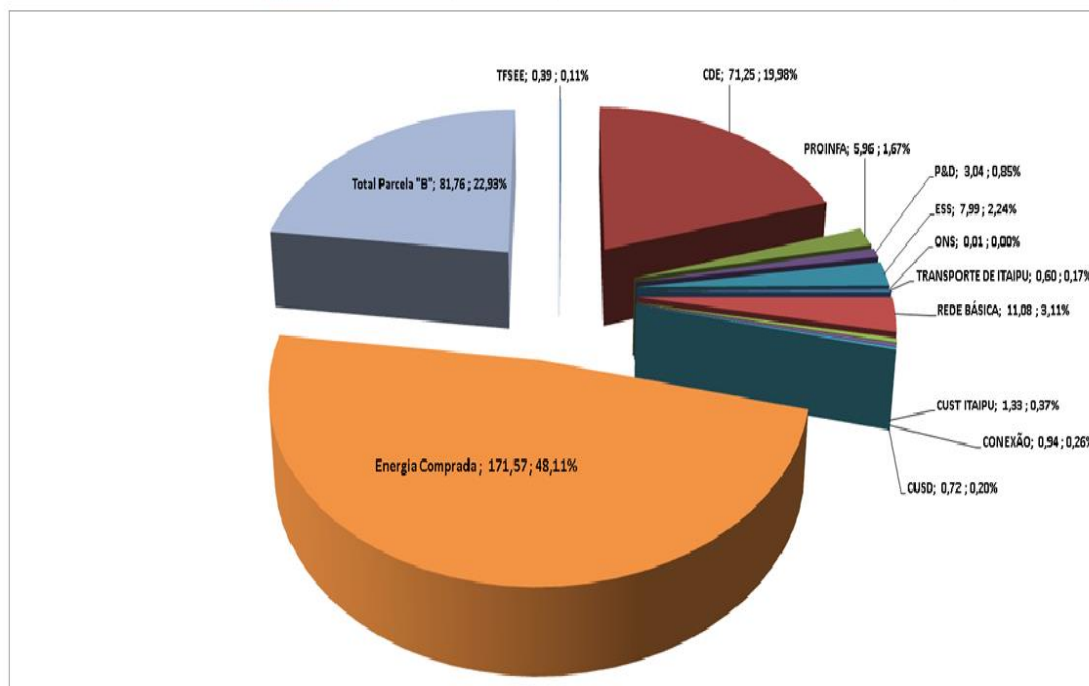
Os temas aqui abordados não se esgotam nesse periódico, em razão da sua densidade, importância e complexidade do cenário do Sistema Elétrico.

Esse produto contempla um conjunto de dados pesquisados, coletados e organizados pelo Departamento, que retratam a evolução das tarifas de fornecimento de energia elétrica e a dinâmica regulatória nos processos de reajustes tarifários anuais e revisões periódicas e extraordinárias.

A presente edição contempla em algumas páginas a aplicação da RTE/2015 conforme Resoluções ANEEL 1858 e 1870/2015.

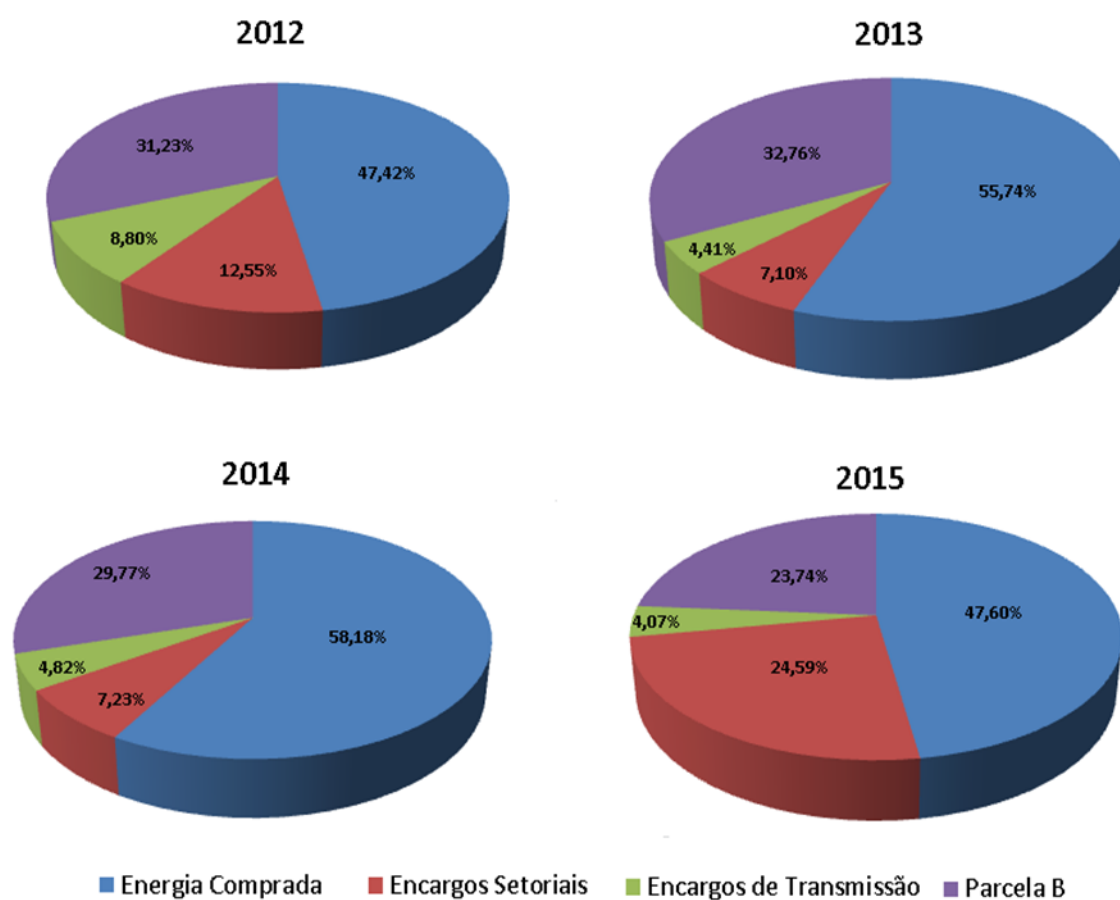
Composição da Receita

Composição da Tarifa Média Brasil – Dezembro/2015
 = R\$/MWh 356,63 (sem impostos e sem bandeira tarifária)

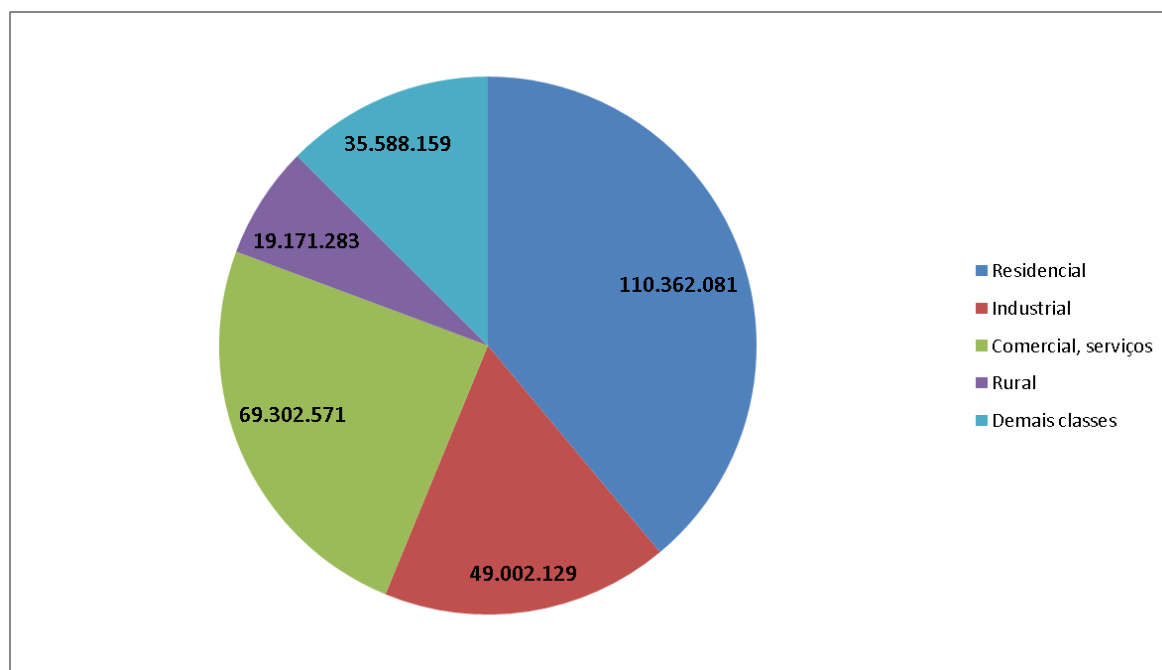


Elaboração: DGSE/SEE/MME

Participação das Parcelas A e B na Composição da Receita



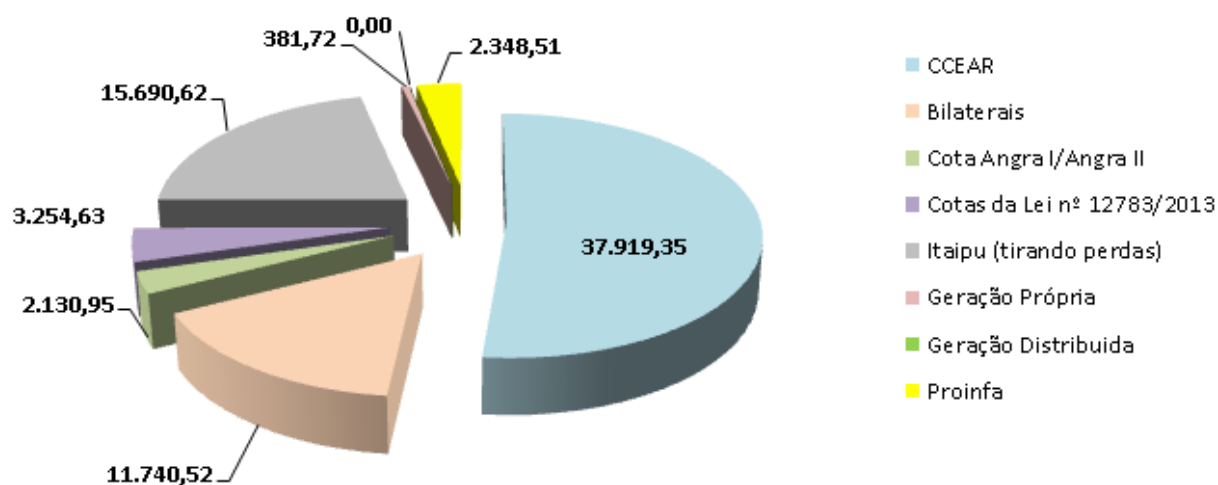
**Fornecimento Faturado de Energia Elétrica
Consumo de Energia Elétrica Brasil MWh
Consumidores Cativos**



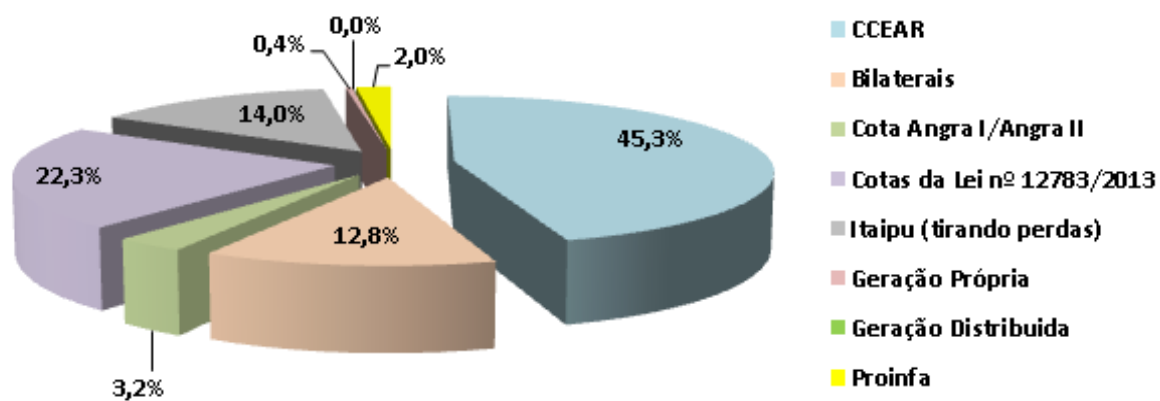
Consumo - MWh - Janeiro a outubro 2015

Residencial	Industrial	Comercial	Rural	Demais Classes	Total
110.362.081	49.002.129	69.302.129	19.171.283	35.588.159	283.429.584

Composição da Energia Comprada - R\$ milhões - Posição 31/12/2015



Composição da Energia Comprada - MWh - Posição 31/12/2015



Fonte: Reajustes e Revisões ANEEL
Elaboração: DGSE/SEE/MME

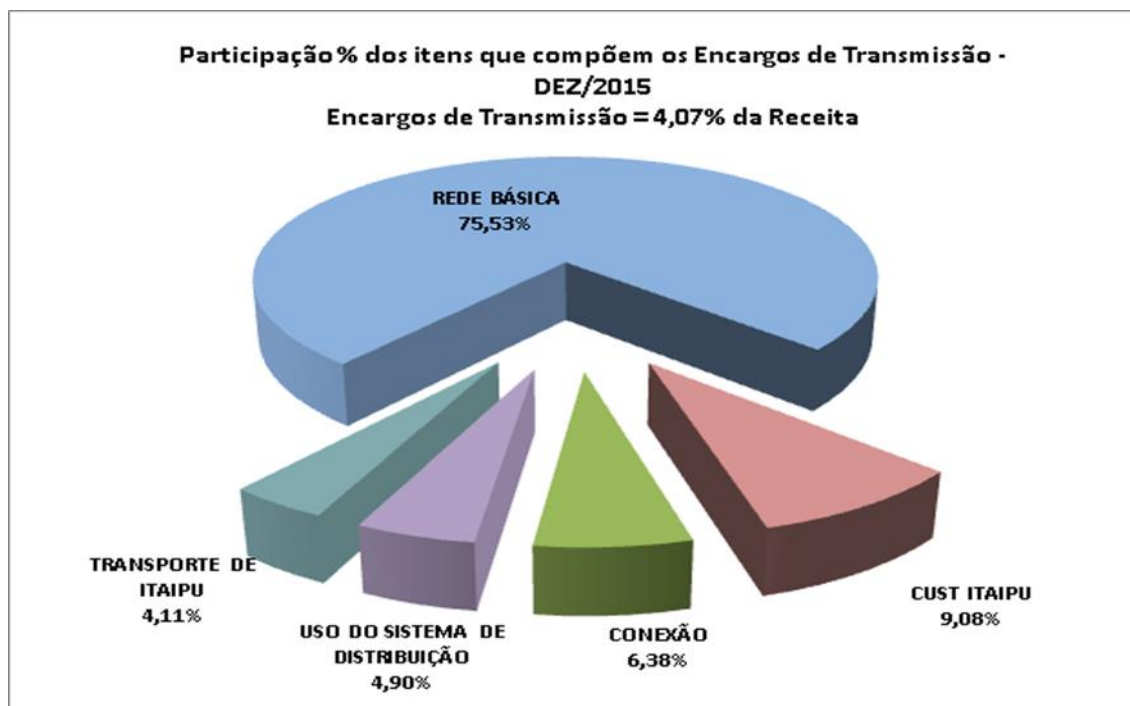
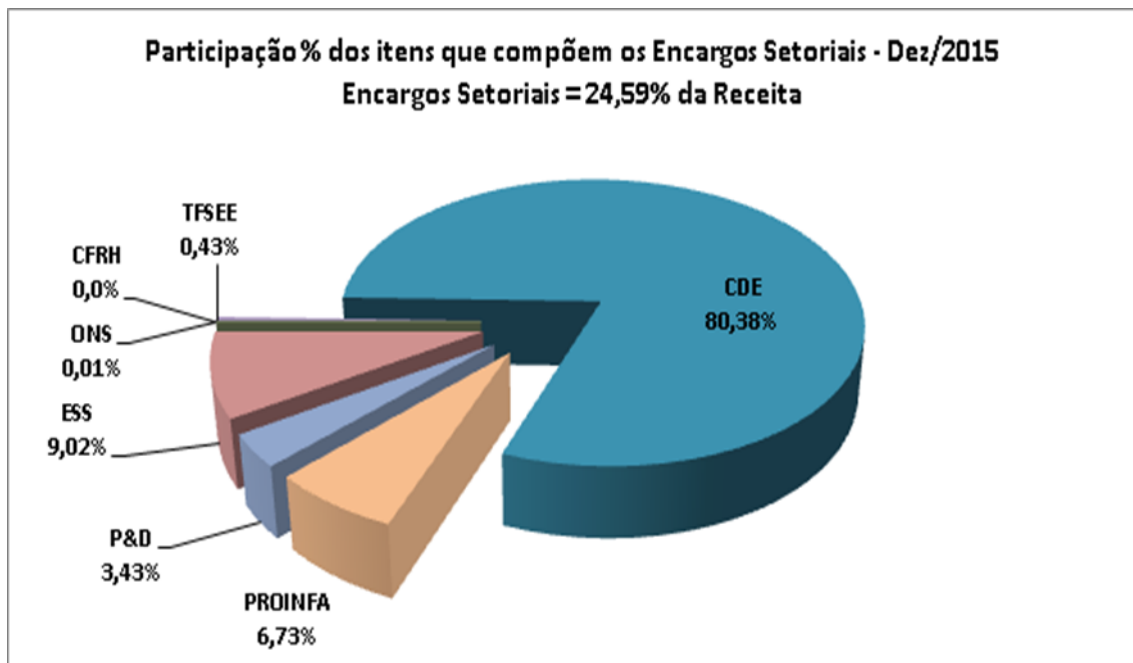
Composição da Despesa com Energia Comprada por Empresa e Brasil - 31 desentembro de 2015

Empresa	CCEAR			Bilateral			Cota Angra II			Cota de Leilão 12/26/2015			Teipu (tendo perdas)			Geração Própria			Profição			Total		
	R\$ Mil	GWh	Tarifa	R\$ Mil	GWh	Tarifa	R\$ Mil	GWh	Tarifa	R\$ Mil	GWh	Tarifa	R\$ Mil	GWh	Tarifa	R\$ Mil	GWh	Tarifa	R\$ Mil	GWh	Tarifa	R\$ Mil	GWh	Tarifa
ABR SUL	1.213.759,58	9.489,17	22,112	1.076.533,51	3.727,17	270,92	0	0	0	42,727,90	1.217,58	33,34	623.690,47	1.997,96	202,11	64.639,54	193,74	292,01	1.839,307,48	9.327,24	197,20	1.839,307,48	9.327,24	197,20
ACRIONAS	613.399,69	3.669,95	171,97	613.399,69	3.669,95	171,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36.867,35	150,32	246,23	1.904.346,26	8.362,69	227,72	1.904.346,26	8.362,69	227,72
ANILPA	1.309.449,64	6.021,19	21,47	97.634,37	402,37	27,66	63.970,46	384,66	162,09	113.063,10	339,121	33,34	606.306,16	2.199,05	231,15	36.867,35	150,32	246,23	2.046.705,62	12.669,42	162,69	2.046.705,62	12.669,42	162,69
BANDERANTE	1.000.926,91	5.093,96	199,98	267.081,32	1.032,69	270,92	0	0	0	96,126,33	2.739,40	36,62	672.714,62	2.062,90	336,10	0	0	0	1.919.641,79	10.987,69	176,16	1.919.641,79	10.987,69	176,16
BOA VISTA	99.700,72	468,64	212,75	36.637,42	211,71	173,06	7.489,44	46,27	162,09	8.394,79	261,79	33,34	66.372,46	266,96	266,13	0	0	0	220.504,92	1.272,69	173,31	220.504,92	1.272,69	173,31
CAUA	137.040,65	766,51	0	0	0	0	16.765,45	103,37	162,09	62.846,43	1.412,64	37,27	302.210,36	1.100,05	274,73	0	0	0	216.212,86	1.600,93	146,39	216.212,86	1.600,93	146,39
CEA	614.264,67	2.689,64	191,20	288.146,69	1.652,43	192,06	0	0	0	45.462,83	1.219,56	37,27	624.399,67	1.609,01	326,91	0	0	0	653.666,66	4.267,43	136,13	653.666,66	4.267,43	136,13
CEB	1.070.293,43	4.866,24	219,04	9.086,08	46,90	199,00	48.627,27	299,36	162,09	80.436,43	2.246,73	36,62	624.399,67	1.609,01	326,91	0	0	0	1.732.727,90	9.206,61	171,24	1.732.727,90	9.206,61	171,24
CEEE	2.640.217,64	13.807,36	194,69	60.520,32	188,87	269,07	110.923,69	684,32	162,09	46.818,81	1.247,69	37,27	1.021.723,92	3.919,69	260,65	0	0	0	3.879.004,28	20.036,11	193,60	3.879.004,28	20.036,11	193,60
CELC	1.406.771,67	7.016,53	200,49	88.473,34	395,66	223,64	72.086,66	444,74	162,09	126.836,28	3.367,78	37,27	670.644,04	2.326,35	288,28	0	0	0	2.364.812,90	13.866,63	170,63	2.364.812,90	13.866,63	170,63
CELF	1.234.214,65	6.121,79	201,61	61.292,60	240,16	223,64	43.369,21	267,66	162,09	126.836,28	3.367,78	37,27	670.644,04	2.326,35	288,28	0	0	0	1.628.745,33	10.636,65	143,72	1.628.745,33	10.636,65	143,72
CELF	1.312.131,16	6.779,64	193,64	610.609,51	3.065,77	199,17	66.167,46	409,21	162,09	114.146,66	3.242,68	33,34	205.237,32	811,72	252,84	0	0	0	2.106.026,18	13.965,79	160,80	2.106.026,18	13.965,79	160,80
CELTINS	172.239,17	889,23	198,04	127.462,83	616,73	209,04	12.329,24	76,06	162,09	26.413,96	706,82	37,27	33.949,49	120,11	220,11	0	0	0	339.434,19	2.329,63	146,69	339.434,19	2.329,63	146,69
CEMAT	760.443,63	3.846,02	202,97	607.229,10	3.126,96	194,26	37.023,36	229,41	162,09	115.923,66	3.110,61	37,27	297.141,70	1.175,19	262,84	0	0	0	1.680.130,29	9.129,89	184,39	1.680.130,29	9.129,89	184,39
CEMIG	3.266.546,26	15.671,24	211,00	427.716,63	2.167,29	198,27	167.946,96	1.036,16	162,09	267.246,83	7.716,83	33,34	1.457.732,77	5.765,32	262,84	0	0	0	6.596.186,43	32.309,45	170,05	6.596.186,43	32.309,45	170,05
CEISA	482.732,76	2.392,86	201,74	16.897,37	102,33	162,09	85.860,95	1.493,46	37,27	12.171,62	35,62	0	0	0	0	16.361,60	72,86	224,68	664.980,98	4.061,60	136,64	664.980,98	4.061,60	136,64
CEIRON	114.273,80	666,03	171,68	679.976,05	2.490,04	273,09	14.766,66	91,11	162,09	11.008,68	307,33	35,62	0	0	0	17.744,58	73,62	241,04	823.970,43	3.642,32	226,22	823.970,43	3.642,32	226,22
CERR	-	-	-	31.214,00	186,17	167,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31.214,00	186,17	167,67	-	-	-
CFLD	-	-	-	78.502,60	301,71	260,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	78.502,60	301,71	260,19	-	-	-
CHESP	56.657,78	299,23	189,34	4.563,48	24,69	186,21	3.896,36	24,04	162,09	6.570,23	167,07	33,34	34.641,18	136,21	266,19	0	0	0	1.757,56	7,27	241,80	1.757,56	7,27	241,80
CNCE	-	-	-	82.724,39	317,64	260,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	82.724,39	317,64	260,19	-	-	-
COCEL	1.407.679,92	7.664,79	183,90	696.868,69	3.606,16	193,02	96.467,23	595,08	162,09	240.764,79	7.221,60	33,34	0	0	0	3.864,91	13,69	261,86	1.924.249,26	10.476,46	126,33	1.924.249,26	10.476,46	126,33
COELBA	1.095.671,91	5.616,91	196,60	622.112,79	2.496,57	260,63	67.213,32	362,97	162,09	93.361,63	2.800,29	33,34	0	0	0	97.014,65	398,93	243,19	2.440.770,63	19.476,46	162,92	2.440.770,63	19.476,46	162,92
COOPERALIANÇA	-	-	-	48.866,36	206,96	236,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48.866,36	206,96	236,07	-	-	-
COPEL	3.164.406,90	14.726,09	214,07	239.437,89	1.119,92	206,33	160.646,59	991,11	162,09	184.953,07	5.629,79	33,34	1.366.120,95	5.314,27	265,19	0	0	0	6.085.297,20	29.277,44	179,84	6.085.297,20	29.277,44	179,84
COSEERN	600.691,63	2.962,96	203,01	121.453,15	217,19	170,06	27.898,54	172,06	162,09	47.894,33	1.424,54	33,34	22.892,16	104,46	220,11	0	0	0	797.627,68	6.362,67	148,17	797.627,68	6.362,67	148,17
CPFL JAGUARI	6.265,22	22,85	273,77	25.212,16	237,60	106,16	2.790,76	17,27	162,09	1.771,69	68,14	33,34	17.204,64	75,16	220,11	0	0	0	3.611,13	12,30	269,87	3.611,13	12,30	269,87
CPFL Leste Paulista	5.828,48	11,49	305,95	6.866,93	169,60	105,82	1.544,78	9,53	162,09	827,09	169,11	33,34	12.171,62	65,30	220,11	0	0	0	2.075,96	7,20	269,87	2.075,96	7,20	269,87
CPFL MOCOCA	2.461.479,93	11.516,57	213,74	764.979,96	3.970,68	189,73	143.419,57	864,79	162,09	139.499,09	4.164,14	33,34	1.366.120,95	5.314,27	265,19	0	0	0	1.901.377,61	9.663,63	148,66	1.901.377,61	9.663,63	148,66
CPFL Paulista	964.432,91	5.129,38	199,02	347.509,36	1.896,62	200,06	57.629,62	356,63	162,09	43.363,68	1.210,60	36,62	963.313,01	2.003,41	326,10	0	0	0	2.066.647,60	10.626,98	194,47	2.066.647,60	10.626,98	194,47
CPFL PRATININGA	136.116,17	647,81	210,12	17.013,09	96,64	176,22	6.363,73	39,38	162,09	6.762,60	202,84	33,34	46.644,91	211,52	220,11	0	0	0	212.920,49	1.221,90	174,26	212.920,49	1.221,90	174,26
CPFL SANTA CRUZ	7.950,39	30,36	241,95	30.983,72	291,08	106,44	2.473,04	16,26	162,09	224,74	6,74	33,34	21.146,94	96,07	220,11	0	0	0	3.437,01	9,32	368,87	3.437,01	9,32	368,87
CPFL Sul Paulista	-	-	-	29.906,26	142,26	210,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29.906,26	142,26	210,24	-	-	-
DEMEI	-	-	-	17.293,26	116,62	149,49	2.992,14	16,46	162,09	2.000,62	76,18	36,62	34.903,64	106,91	326,47	0	0	0	3.346,76	3,00	112,28	3.346,76	3,00	112,28
DNED	1.914,88	9,81	0	34.976,68	201,64	173,66	6.672,89	34,39	162,09	4.912,39	147,34	33,34	46.846,63	179,95	266,20	0	0	0	2.925,76	10,47	279,62	2.925,76	10,47	279,62
EDVP	81.337,36	412,14	197,36	39.867,49	226,11	173,06	6.114,11	31,55	162,09	2.716,46	81,46	33,34	60.962,30	199,00	266,20	0	0	0	6.361,64	21,14	264,67	6.361,64	21,14	264,67
EEB-BRAGANTINA	66.586,96	269,79	209,74	4.039,80	17,11	236,07	-	-	0	-	-	-	-	-	-	0	0	0	6.822,49	17,86	392,09	6.822,49	17,86	392,09
EFLJC	-	-	-	20.518,64	66,92	236,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	94,13	0,38	246,89	94,13	0,38	246,89
EFLUL	-	-	-	20.518,64	66,92	236,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	94,13	0,38	246,89	94,13	0,38	246,89
ELEKTRO	1.662.226,62	7.896,55	210,45	46.638,09	265,69	183,26	84.013,71	518,32	162,09	102.497,34	2.760,13	37,27	737.974,89	2.897,85	275,37	0	0	0	2.693.650,84	14.640,63	183,98	2.693.650,84	14.640,63	183,98
ELETOACRE	103.899,77	785,02	132,35	-	-	-	3.303,23	20,38	162,09	10.365,96	289,11	35,62	0	0	0	2.609,67	9,38	278,02	1.119,06	4,53	247,04	1.119,06	4,53	247,04
ELETOCAR	-	-	-	36.349,03	172,69	210,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	3.346,76	3,00	112,28	3.346,76	3,00	112,28
ELETOCPAULO	2.889.894,33	15.266,77	189,42	1.238.096,88	6.766,29	214,76	281.813,46	1.738,62	162,09	363.383,47	9.723,13	37,27	2.471.336,12	9.653,44	267,61	0	0	0	2.889.894,33	15.266,77	189,42	2.889.894,33	15.266,77	189,42
ELFSM	-	-	-	131.492,19	601,57	219,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	283.069,36	942,68	300,27	283.069,36	942,68	300,27
EN-BORBOREMA	77.683,20	384,33																						

Encargos na Energia Elétrica

Encargos Setoriais e de Transmissão na composição da receita das distribuidoras (todas as classes de consumo).

COMPOSIÇÃO DA TARIFA BRASIL



Fonte: [http:// www.aneel.gov.br](http://www.aneel.gov.br) Elaboração: DGSE/SEE/MME

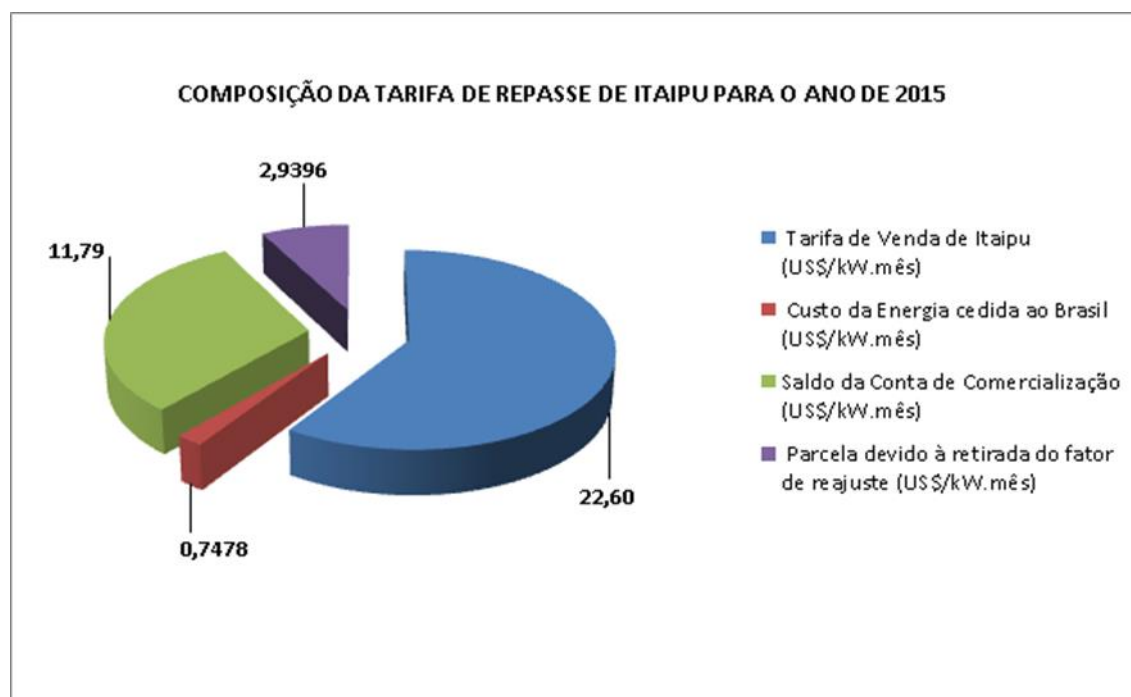
COMPOSIÇÃO DA TARIFA DE REPASSE DE ITAIPU – 2015

COMPONENTES	2014	2015	Variação	PARTICIPAÇÃO
(1) Tarifa de Venda de Itaipu (US\$/kW.mês)	22,60	22,60	0,00%	0,00%
(2) Custo da Energia cedida ao Brasil (US\$/kW.mês)	0,7478	0,7387	-1,22%	-0,03%
(3) Saldo da Conta de Comercialização (US\$/kW.mês)	-	11,79		45,27%
(4) Parcela devido à retirada do fator de reajuste (US\$/kW.mês)	2,7017	2,9396	8,81%	0,91%
Tarifa de Repasse = (1) + (2) + (3)* + (4) (US\$/kW.mês)	26,05	38,07	46,14%	46,14%
Variação anual (%)		46,14%		

Fonte: Voto Aneel - 09 de dezembro de 2014

PROCESSO: 48500.006022/2014-82

Resolução Homologatória nº 1.836, de 9 de dezembro de 2014



HISTÓRICO DA PARTICIPAÇÃO DOS ENCARGOS NA RECEITA TOTAL DAS DISTRIBUIDORAS – 2001 a 2015

Participação dos Encargos na Receita Requerida - RA1

Encargos	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%	2,30%	2,22%
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%	0,004%	0,003%
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%	24,59%
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%
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%
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%	3,68%	3,07%
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%	0,45%	0,37%
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%	0,28%	0,26%
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%	0,23%	0,20%
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%	4,83%	4,07%
TOTAL DE ENCARGOS / RECEITA 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%	12,08%	28,66%

Fonte: Dados dos Reajustes/Revisões Tarifárias - ANEEL

Indicadores de Continuidade DEC – FEC 2011 a 2014

EMPRESAS	DEC (horas)							
	2011		2012		2013		2014	
	Apurado	Limite	Apurado	Limite	Apurado	Limite	Apurado	Limite
CERR	60,59	142,30	61,98	135,60	72,69	127,94	104,10	121,06
CEA (*)	59,87	32,69	66,27	32,34	70,42	32,30	65,86	31,01
ELETROACRE	46,23	46,42	65,94	44,21	71,99	42,55	63,68	38,61
Amazonas Distribuidora	54,89	60,92	65,20	61,10	56,79	57,23	55,01	52,38
CELPA	99,55	28,48	102,00	37,87	73,29	36,43	48,94	33,95
CELG-D	22,27	18,74	35,72	17,94	40,03	17,29	40,40	16,63
CEAL	25,66	18,72	26,24	17,59	30,73	16,41	36,32	15,93
CELTINS (ETO)	42,17	37,19	38,50	35,83	38,80	34,56	33,13	32,32
CEPISA	41,83	27,23	34,16	25,89	29,78	24,62	32,94	23,71
CERON	38,48	32,77	31,40	31,54	38,87	29,41	29,23	27,16
CEMAT (EMT)	29,23	31,24	33,75	29,32	30,12	26,98	27,99	26,32
CEEE-D	17,57	16,04	19,36	15,37	23,15	14,53	27,45	13,49
CELPE	16,79	18,56	19,32	17,38	22,04	16,74	24,70	16,39
COELBA	22,86	20,23	19,98	19,26	22,52	18,02	22,72	17,50
AMPLA	19,24	14,51	17,58	13,58	20,10	12,67	21,78	11,77
Energisa Paraíba (EPB)	28,99	30,09	18,32	27,80	20,27	25,67	21,02	23,59
RGE	15,08	16,35	14,33	15,47	17,35	14,88	18,77	14,48
NOVA PALMA (UHENPAL)	15,95	19,00	19,61	18,00	12,91	17,00	18,00	17,00
AES-SUL	15,35	14,73	14,11	14,37	14,08	13,98	17,75	13,68
CEMAR	21,44	34,18	21,64	29,38	18,85	25,19	17,00	23,37
COSERN	15,24	17,58	14,49	16,66	13,74	16,13	16,42	15,68
ELETROCAR	21,54	15,94	15,63	15,07	25,42	14,04	16,21	13,89
CEB-DIS	15,68	12,92	20,16	12,14	17,73	11,76	15,78	11,38
Energisa Sergipe (ESE)	22,28	16,53	15,72	15,53	14,67	14,68	15,70	14,53
CELESC-DIS	17,15	17,66	16,51	16,62	15,50	15,64	15,16	14,51
IGUAÇU ENERGIA (IENERGIA)	10,91	13,00	36,09	13,00	15,89	13,00	14,55	13,00
Boa Vista	14,88	24,17	12,19	22,42	13,04	20,22	14,26	28,25
CHESP	15,59	18,68	16,50	18,22	27,86	17,32	14,12	16,40
COPEL-DIS	10,64	13,62	10,25	13,17	11,63	12,87	14,01	12,28
ENERSUL (ENS)	11,97	14,94	12,73	14,49	11,82	14,19	12,87	13,62
LIGHT	16,73	9,68	18,15	9,37	18,40	9,07	12,25	8,99
SULGIPE	15,45	21,77	16,99	19,52	11,55	19,48	12,23	18,97
EEB (Bragantina)	12,32	12,33	14,43	11,46	13,36	11,25	11,36	10,94
COCEL	11,63	12,82	12,39	12,81	11,56	12,20	10,78	11,19
CEMIG-D	14,32	12,99	14,74	12,59	12,49	12,11	10,77	11,96
ELFSM (SANTA MARIA)	10,33	13,67	7,59	13,07	5,92	13,05	10,38	12,72
ESCELSA	10,48	11,21	9,88	10,81	9,67	10,41	10,37	10,35
CPFL Sul Paulista	9,08	11,21	10,90	10,81	9,08	10,73	9,69	10,72
ENERGISA MINAS GERAIS (EMG)	9,80	12,06	10,15	11,95	9,80	11,93	9,45	11,85
COELCE	9,31	14,98	8,06	14,67	9,12	13,84	9,31	13,11
CAIUA-D	6,48	9,54	7,20	9,12	8,30	8,95	9,02	8,57
ELETROPAULO	10,36	8,74	8,35	8,64	7,99	8,49	8,84	8,32
CPFL Leste Paulista	9,67	12,00	8,26	12,00	7,58	12,00	8,48	11,29
DEMEI	22,66	14,00	12,55	13,00	14,15	13,00	8,47	13,00
ELEKTRO	9,05	9,63	9,80	9,49	8,47	9,34	8,29	9,11
ENERGISA BORBOREMA (EBO)	14,65	16,05	9,15	15,16	9,06	14,28	8,23	14,47
MUX-Energia	1,89	15,00	2,69	14,00	5,53	13,00	7,91	12,00
BANDEIRANTE	9,67	9,66	9,42	9,57	8,08	9,38	7,62	9,07
CPFL Piratininga	6,45	7,90	5,64	7,83	7,44	7,74	6,98	7,59
CPFL Paulista	6,76	8,65	7,48	8,26	7,14	8,26	6,93	8,25
CPFL Mococa	5,96	12,79	5,82	11,80	4,86	11,80	6,88	11,19
CNEE	8,58	10,95	7,38	10,26	8,68	10,15	6,82	9,55
CPFL Santa Cruz	8,44	12,57	5,27	12,09	6,97	11,86	6,74	10,80
HIDROPAN	8,33	25,00	17,09	21,00	5,39	18,00	6,73	17,00
ENERGISA NOVA FRIBURGO (ENF)	13,36	14,59	9,17	13,32	8,29	12,42	6,46	12,40
COOPERALIANÇA	4,03	5,00	5,24	5,00	5,31	5,00	6,46	5,00
EDEVP	4,85	11,96	5,88	11,48	5,88	11,30	6,43	10,60
CFLO (OESTE)	4,84	8,40	5,01	8,40	5,64	8,40	5,92	8,40
EFLUL (URUSSANGA)	9,80	16,00	10,37	15,00	6,46	14,00	5,78	13,00
CPFL Jaguari	7,00	10,50	4,48	9,99	5,92	9,50	5,41	9,49
EFLJC (JOAO CESA)	12,44	11,00	2,44	11,00	2,82	11,00	3,29	11,00
DMED (Poços de Caldas)	4,09	9,00	3,32	8,00	3,95	8,00	2,11	8,00
FORCEL	1,26	14,00	3,62	13,00	2,90	13,00	0,81	12,00

OBS: Indicadores de Continuidade - ANEEL
Ranking pelo DECapurado em 2014

EMPRESAS	FEC (n° de Interrupções)							
	2011		2012		2013		2014	
	Apurado	Limite	Apurado	Limite	Apurado	Limite	Apurado	Limite
CERR	45,81	98,67	39,51	93,90	62,72	89,24	65,60	83,71
CEA (*)	55,61	32,94	60,15	32,10	58,04	31,78	49,47	30,51
ELETROACRE	45,25	40,78	55,28	38,87	47,47	36,92	40,84	32,93
Amazonas Distribuidora	51,23	62,47	51,12	61,53	39,19	58,26	37,51	49,40
CELPA	53,04	28,62	51,01	38,65	37,93	36,56	29,95	33,72
CELG-D	18,51	18,51	24,21	17,68	26,24	16,76	27,24	15,51
CHESP	39,63	27,15	31,46	25,39	36,52	23,24	27,05	31,39
CERON	28,90	32,77	26,03	30,46	32,44	27,51	24,68	24,16
CEAL	16,71	16,14	20,03	15,31	16,04	14,58	22,82	13,82
CEMAT (EMT)	20,79	26,31	24,22	24,57	23,48	22,59	20,61	22,33
IGUAÇU ENERGIA (IENERGIA)	14,12	13,00	34,36	12,00	23,68	12,00	20,59	12,00
CEPISA	29,96	23,08	26,08	20,55	23,35	18,47	20,57	17,54
Boa Vista	21,27	27,45	23,94	26,19	21,77	25,13	19,32	24,34
CEEE-D	13,21	15,99	12,96	15,22	15,75	13,86	17,66	12,39
ELETCAR	17,13	17,50	16,16	15,48	19,52	13,60	14,85	12,46
CELTINS (ETO)	25,57	29,83	23,16	28,47	17,72	26,89	14,35	24,64
NOVA PALMA (UHENPAL)	10,29	19,00	11,24	17,00	11,34	15,00	12,70	14,00
DEMEI	22,49	15,00	15,47	14,00	12,26	13,00	11,95	13,00
CEB-DIS	13,00	13,79	17,98	12,08	15,72	11,25	11,86	10,74
SULGIPE	14,26	16,69	13,31	14,72	8,98	14,09	11,23	13,09
CEMAR	11,60	23,52	10,91	21,02	10,88	18,42	11,01	16,71
CELESC-DIS	11,82	14,34	11,81	13,41	10,63	12,80	10,46	11,92
HIDROPAN	15,11	22,00	19,28	18,00	11,00	16,00	10,14	15,00
Energisa Paraíba (EPB)	15,79	20,99	11,10	18,19	10,70	16,78	9,80	15,43
AMPLA	9,83	13,57	9,26	12,52	9,80	11,53	9,64	10,37
Energisa Sergipe (ESE)	14,58	14,38	11,64	13,23	9,31	12,04	9,37	11,69
CNEE	9,23	11,77	9,29	11,53	11,41	11,12	9,28	10,03
RGE	9,40	13,17	12,63	12,63	12,16	12,16	9,14	11,61
COSERN	9,07	14,47	7,91	13,28	8,66	12,10	9,08	11,61
COPEL-DIS	8,26	12,02	7,84	11,12	8,07	10,71	8,92	10,05
AES-SUL	9,27	12,79	8,41	12,40	7,38	12,00	8,88	11,60
CELPE	6,83	15,80	8,06	13,95	8,31	12,44	8,68	12,05
EEB (Bragantina)	8,92	15,78	11,40	14,70	10,30	14,29	7,98	13,22
COCEL	9,41	9,61	8,70	9,60	7,86	9,60	7,96	8,6
COELBA	10,28	13,62	8,87	12,29	8,85	11,07	7,81	10,78
CAIUA-D	7,16	11,39	7,47	10,46	8,87	10,24	7,70	9,68
CPFL Mococa	5,23	13,19	5,66	12,20	4,93	11,19	7,31	10,79
ENERSUL (ENS)	8,34	12,44	8,08	12,00	7,54	11,45	7,26	11,11
ELFSM (SANTA MARIA)	7,70	12,15	6,79	10,91	5,17	10,88	7,24	10,54
CPFL Sul Paulista	5,71	11,82	9,01	10,81	6,72	10,73	7,02	9,72
MUX-Energia	1,33	13,00	2,70	12,00	4,16	11,00	6,99	10,00
LIGHT	7,76	8,15	8,39	7,52	8,31	7,01	6,56	6,87
ENERGISA MINAS GERAIS (EMG)	8,66	12,27	8,87	11,76	7,47	11,53	6,48	10,89
ESCELSA	6,38	8,99	6,37	8,52	5,78	8,14	6,44	8,11
CPFL Leste Paulista	6,16	11,00	6,55	11,00	6,33	10,49	6,30	10,00
EFLJC (JOAO CESA)	6,72	10,00	2,16	10,00	1,03	10,00	6,16	10,00
ENERGISA BORBOREMA (EBO)	11,84	15,13	6,72	13,41	6,37	12,01	5,78	12,05
CFLO (OESTE)	6,06	8,40	5,07	8,40	5,31	8,40	5,68	8,40
CEMIG-D	7,00	9,05	7,05	8,89	6,26	8,77	5,58	8,66
EDEVP	5,25	12,43	6,46	11,23	5,52	11,12	5,57	10,60
EFLUL (URUSSANGA)	9,11	14,00	8,58	13,00	5,46	12,00	5,46	11,00
BANDEIRANTE	6,29	8,39	6,03	8,37	5,51	8,09	5,34	7,57
CPFL Santa Cruz	8,13	15,35	5,82	13,36	6,82	12,43	5,29	11,21
ENERGISA NOVA FRIBURGO (ENF)	10,33	12,96	7,60	11,85	7,17	11,60	5,08	11,33
ELEKTRO	5,39	8,40	5,33	8,34	4,99	8,15	4,90	7,84
CPFL Paulista	5,36	7,81	5,37	7,53	4,73	7,53	4,89	7,51
COELCE	6,04	12,64	4,62	12,18	5,12	11,17	4,66	10,24
CPFL Jaguari	5,09	11,00	4,62	10,00	5,43	10,00	4,32	9,00
CPFL Piratininga	4,86	7,16	4,23	7,13	4,58	6,95	4,19	6,66
COOPERALIANÇA	3,90	5,00	4,22	5,00	3,96	5,00	4,03	5,00
ELETROPAULO	5,45	6,99	4,65	6,84	4,37	6,65	3,77	6,39
DMED (Poços de Caldas)	4,33	9,00	3,25	8,00	3,70	8,00	2,63	8,00
FORCEL	4,15	13,00	9,68	12,00	5,48	12,00	1,92	11,00

OBS: Indicadores de Continuidade - ANEEL
Ranking pelo FEC apurado em 2014

Tarifas de Energia Elétrica

Ranking das Tarifas de Fornecimento - Classe Residencial B1 Convencional

		Tarifa de Fornecimento Classe Residencial- B1 - 2014		Tarifa de Fornecimento Classe Residencial B1 - 2015 - Atualização: Dezembro de 2015				Variação % 2015/2014				
		Vigentes em 31 de Dezembro de 2014		BANDEIRAS TARIFÁRIAS		Atualização: Dezembro de 2015						
ORD.	EMPRESAS	U.F	Tarifas Homologadas sem ICMS R\$/MWh	Vigência da Tarifa em 31 de Dezembro de 2014	Tarifas Homologadas sem ICMS 2015 R\$/MWh	Tarifas Homologadas sem ICMS 2015 R\$/MWh (R\$ 2,50 a cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos)	Tarifas Homologadas sem ICMS 2015 R\$/MWh (R\$ 4,50 a cada 100 quilowatts-hora (kWh) consumidos)	Resolução Homologatória ANEEL nº	Vigência da Tarifa em Dezembro de 2015	Bandeira Verde	Bandeira Amarela	Bandeira Vermelha
1º	Uhenpal	RS	423,41	19/04/2014 a 18/04/2015	589,08	614,08	634,08	1881	19/04/2015 a 18/04/2016	39,13%	45,03%	49,76%
2º	Chesp	GO	466,74	12/09/2014 a 11/09/2015	581,91	606,91	626,91	1948	12/09/2015 a 11/09/2016	24,68%	30,03%	34,32%
3º	Forcel	PR	373,75	26/08/2014 a 25/08/2015	556,23	581,23	601,23	1935	26/08/2015 a 25/08/2016	48,82%	55,51%	60,86%
4º	CFO	PR	380,18	29/06/2014 a 28/06/2015	553,85	578,85	598,85	1907	29/06/2015 a 28/06/2016	45,68%	52,26%	57,52%
5º	Cooperalliança	SC	446,26	14/08/2014 a 13/08/2015	553,08	578,08	598,08	1931	14/08/2015 a 13/08/2016	23,94%	29,54%	34,02%
6º	HIDROPAN	RS	426,03	29/06/2014 a 28/06/2015	546,50	571,50	591,50	1908	29/06/2015 a 28/06/2016	28,28%	34,15%	38,84%
7º	LIGHT	RJ	387,08	07/11/2014 a 06/11/2015	543,46	568,46	588,46	1982	07/11/2015 a 06/11/2016	40,40%	46,86%	52,03%
8º	Corcel	PR	345,74	23/06/2014 a 24/06/2015	531,99	556,99	576,99	1898	24/06/2015 a 23/06/2016	53,87%	61,10%	66,89%
9º	Eletrocar	RS	437,01	01/12/2014 a 28/06/2015	527,91	552,91	572,91	1904	29/06/2015 a 28/06/2016	20,80%	26,52%	31,10%
10º	EFLUC	SC	412,29	14/08/2014 a 13/08/2015	527,55	552,55	572,55	1933	14/08/2015 a 13/08/2016	27,96%	34,02%	38,87%
11º	Celipa	PA	479,77	07/08/2014 a 06/08/2015	525,39	550,39	570,39	1930	07/08/2015 a 06/08/2016	9,51%	14,72%	18,89%
12º	EFLUL	SC	402,42	14/08/2014 a 13/08/2015	522,63	547,63	567,63	1932	14/08/2015 a 13/08/2016	29,87%	36,08%	41,05%
13º	ENF	RJ	368,2	18/06/2014 a 17/06/2015	520,54	545,54	565,54	1894	18/06/2015 a 17/06/2016	41,37%	48,16%	53,60%
14º	ELFSM	ES	418,43	15/08/2014 a 14/08/2015	519,00	544,00	564,00	1934	15/08/2015 a 14/08/2016	24,04%	30,01%	34,79%
15º	Sulgipe	SE	430,42	14/12/2014 a 13/12/2015	516,73	541,73	561,73	1991	14/12/2015 a 13/12/2016	20,05%	25,86%	30,51%
16º	CPFL Piratininga	SP	336,65	23/10/2014 a 22/10/2015	510,81	535,81	555,81	1972	23/10/2015 a 22/10/2016	51,73%	59,16%	65,10%
17º	Elektro	SP	423,27	27/08/2014 a 26/08/2015	510,41	535,41	555,41	1944	27/08/2015 a 26/08/2016	20,59%	26,49%	31,22%
18º	Cemig-D	MG	396,42	08/04/2014 a 07/04/2015	509,74	534,74	554,74	1872	08/04/2015 a 07/04/2016	28,59%	34,89%	39,94%
19º	AMPLA	RJ	389,31	15/03/2014 a 14/03/2015	506,92	531,92	551,92	1869	15/03/2015 a 14/03/2016	30,21%	36,63%	41,77%
20º	EMG	MG	392,88	18/06/2014 a 17/06/2015	501,10	526,10	546,10	1895	18/06/2015 a 17/06/2016	27,55%	33,91%	39,00%
21º	BANDEIRANTE	SP	367,78	23/10/2014 a 22/10/2015	500,57	525,57	545,57	1973	23/10/2015 a 22/10/2016	36,11%	42,90%	48,34%
22º	DMED	MG	333,5	28/10/2014 a 27/10/2015	494,09	519,09	539,09	1976	28/10/2015 a 27/10/2016	48,15%	55,65%	61,65%
23º	Copel-DIS	PR	326,37	24/06/2014 a 23/06/2015	492,31	517,31	537,31	1897	24/06/2015 a 23/06/2016	50,84%	58,50%	64,63%
24º	EEB	SP	378,43	10/05/2014 a 09/05/2015	484,37	509,37	529,37	1887	10/05/2015 a 09/05/2016	27,99%	34,60%	39,89%
25º	CEEE-D	RS	382,49	25/10/2014 a 24/10/2015	483,17	508,17	528,17	1971	25/10/2015 a 24/10/2016	26,32%	32,86%	38,09%
26º	Mux Energia	RS	376,90	29/06/2014 a 28/06/2015	480,88	505,88	525,88	1906	29/06/2015 a 28/06/2016	27,59%	34,22%	39,53%
27º	AES SUL	RS	337,93	19/04/2014 a 18/04/2015	480,35	505,35	525,35	1879	19/04/2015 a 18/04/2016	42,14%	49,54%	55,46%
28º	Ceron	RO	377,85	30/11/2014 a 29/11/2015	472,35	497,35	517,35	1987	30/11/2015 a 29/11/2016	25,01%	31,63%	36,92%
29º	Demei	RS	386,04	29/06/2014 a 28/06/2015	471,32	496,32	516,32	1905	29/06/2015 a 28/06/2016	22,09%	28,57%	33,75%
30º	Celg-D	GO	350,31	12/09/2014 a 11/09/2015	466,60	491,60	511,60	1947	12/09/2015 a 11/09/2016	33,20%	40,33%	46,04%
31º	EMT	MT	381,07	08/04/2014 a 07/04/2015	465,20	490,20	510,20	1873	08/04/2015 a 07/04/2016	22,08%	28,64%	33,89%
32º	Enersul	MS	357,08	08/04/2014 a 07/04/2015	464,70	489,70	509,70	1874	08/04/2015 a 07/04/2016	30,14%	37,14%	42,74%
33º	Eselsa	ES	366,6	07/08/2014 a 06/08/2015	464,52	489,52	509,52	1928	07/08/2015 a 06/08/2016	26,71%	33,53%	38,99%
34º	Cemar	MA	419,41	28/08/2014 a 27/08/2015	464,35	489,35	509,35	1940	28/08/2015 a 27/08/2016	10,72%	16,68%	21,44%
35º	Eletroacre	AC	355,83	30/11/2014 a 29/11/2015	463,27	488,27	508,27	1988	30/11/2015 a 29/11/2016	30,19%	37,22%	42,84%
36º	ETO	TO	420,8	04/07/2014 a 03/07/2015	462,03	487,03	507,03	1919	04/07/2015 a 03/07/2016	9,80%	15,74%	20,49%
37º	CPFL Santa Cruz	SP	340,07	03/02/2014 a 02/02/2015	459,87	484,87	504,87	1870	02/03/2015 a 02/02/2016	35,23%	42,58%	48,46%
38º	IEnergia	SC	325,02	07/08/2014 a 06/08/2015	454,65	479,65	499,65	1929	07/08/2015 a 06/08/2016	39,88%	47,58%	53,73%
39º	CPFL Mococa	SP	327,62	03/02/2014 a 02/02/2015	453,59	478,59	498,59	1870	02/03/2015 a 02/02/2016	38,45%	46,08%	52,19%
40º	EDEVP	SP	355,34	10/05/2014 a 09/05/2015	451,60	476,60	496,60	1886	10/05/2015 a 09/05/2016	27,09%	34,13%	39,75%
41º	Caluá-D	SP	338,04	10/05/2014 a 09/05/2015	447,36	472,36	492,36	1888	10/05/2015 a 09/05/2016	32,34%	39,73%	45,65%
42º	RGE	RS	350,69	19/06/2014 a 18/06/2015	446,80	471,80	491,80	1896	19/06/2015 a 18/06/2016	27,41%	34,53%	40,24%
43º	AmE	AM	320,81	01/11/2014 a 31/10/2015	445,31	470,31	490,31	1980	01/11/2015 a 31/10/2016	38,81%	46,60%	52,84%
44º	Celcsc-DIS	SC	353,49	07/08/2014 a 06/08/2015	444,36	469,36	489,36	1927	07/08/2015 a 06/08/2016	25,71%	32,78%	38,44%
45º	Cepisa	PI	406,2	28/08/2014 a 27/08/2015	439,87	464,87	484,87	1949	09/09/2015 a 27/08/2016	8,29%	14,44%	19,37%
46º	Ceal	AL	397,87	28/08/2014 a 27/08/2015	439,11	464,11	484,11	1984	19/11/2015 a 27/08/2016	10,37%	16,65%	21,68%
47º	CEB-DIS	DF	302,75	26/08/2014 a 25/08/2015	436,76	461,76	481,76	1937	26/08/2015 a 25/08/2016	44,26%	52,52%	59,13%
48º	Eletropaulo	SP	281,17	04/07/2014 a 03/07/2015	436,11	461,11	481,11	1920	04/07/2015 a 03/07/2016	55,11%	64,00%	71,11%
49º	CNEE	SP	328,86	10/05/2014 a 09/05/2015	424,02	449,02	469,02	1889	10/05/2015 a 09/05/2016	28,94%	36,54%	42,62%
50º	CPFL Paulista	SP	316,86	08/04/2014 a 07/04/2015	419,64	444,64	464,64	1871	08/04/2015 a 07/04/2016	32,44%	40,33%	46,64%
51º	EPB	PB	367,87	28/08/2014 a 27/08/2015	418,17	443,17	463,17	1938	28/08/2015 a 27/08/2016	13,67%	20,47%	25,91%
52º	Coelce	CE	359,22	22/04/2014 a 21/04/2015	417,96	442,96	462,96	1882	22/04/2015 a 21/04/2016	16,35%	23,31%	28,88%
53º	CPFL Sul Paulista	SP	302,72	03/02/2014 a 02/02/2015	415,33	440,33	460,33	1870	02/03/2015 a 02/02/2016	37,20%	45,46%	52,06%
54º	ESE	SE	344,79	22/04/2014 a 21/04/2015	409,35	434,35	454,35	1877	22/04/2015 a 21/04/2016	18,72%	25,98%	31,78%
55º	EBO	PB	289,8	04/02/2014 a 03/02/2015	407,03	432,03	452,03	1870	02/03/2015 a 03/02/2016	40,45%	49,08%	55,98%
56º	CPFL Leste Paulista	SP	290,37	03/02/2014 a 02/02/2015	406,95	431,95	451,95	1870	02/03/2015 a 02/02/2016	40,15%	48,76%	55,65%
57º	Boa Vista	RR	289,79	01/11/2014 a 31/10/2015	406,64	0,00	0,00	1979	01/11/2015 a 31/10/2016	40,32%	0,00%	0,00%
58º	Celpe	PE	350,58	29/04/2014 a 28/04/2015	395,24	420,24	440,24	1885	29/04/2015 a 28/04/2016	12,74%	19,87%	25,57%
59º	Coelba	BA	336,34	22/04/2014 a 21/04/2015	388,36	413,36	433,36	1878	22/04/2015 a 21/04/2016	15,47%	22,90%	28,85%
60º	CPFL Jaguarí	SP	238,38	03/02/2014 a 02/02/2015	376,56	401,56	421,56	1870	02/03/2015 a 03/02/2016	57,97%	68,45%	76,84%
61º	Cosern	RN	342,5	22/04/2014 a 21/04/2015	375,90	400,90	420,90	1880	22/04/2015 a 21/04/2016	9,75%	17,05%	22,89%
62º	CERR (*)	RR	352,64	01/11/2014 a 31/10/2015	352,64	0,00	0,00	1814	01/11/2014 a 31/10/2015	0,00%	0,00%	0,00%
63º	CEA	AP	253,86	30/11/2013 a 29/11/2015	272,62	0,00	0,00	1989	30/11/2015 a 29/11/2016	7,39%	0,00%	0,00%

Fonte : ANEEL

Elaboração: DGSE/SEE/MME

- (*) Res.Hom. Anel 1981/2015 suspendeu o reajuste tarifário anual da Companhia Energética de Roraima - CERR e prorroga a vigência das tarifas de aplicação constantes da Resolução Homologatória ANEEL 1.814, de 29.10.2014

Fonte: ANEEL

Bandeiras Tarifárias 2015

Custo Marginal de Operação (CMO) + Encargos de Serviço de Sistema por Segurança Energética (ESS_SE).

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

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

Mês/2015	Maior CVU dentre as usinas despachadas por ordem de mérito ou segurança energética, estimado pelo Operador Nacional do Sistema, para o mês PMO.	
Abril	CVU Max	1.868,46/MWh UTE Xavantes
Maio		1.169,60/MWh UTE Xavantes
Junho		1.169,67/MWh UTE Xavantes
Julho		1.170,29/MWh UTE Xavantes
Agosto		1.171,37/MWh UTE Xavantes
Setembro		595,11/MWh UTE Araucária
Outubro		595,11/MWh UTE Araucária
Novembro		595,11/MWh UTE Araucária
Dezembro		595,11/MWh UTE Araucária

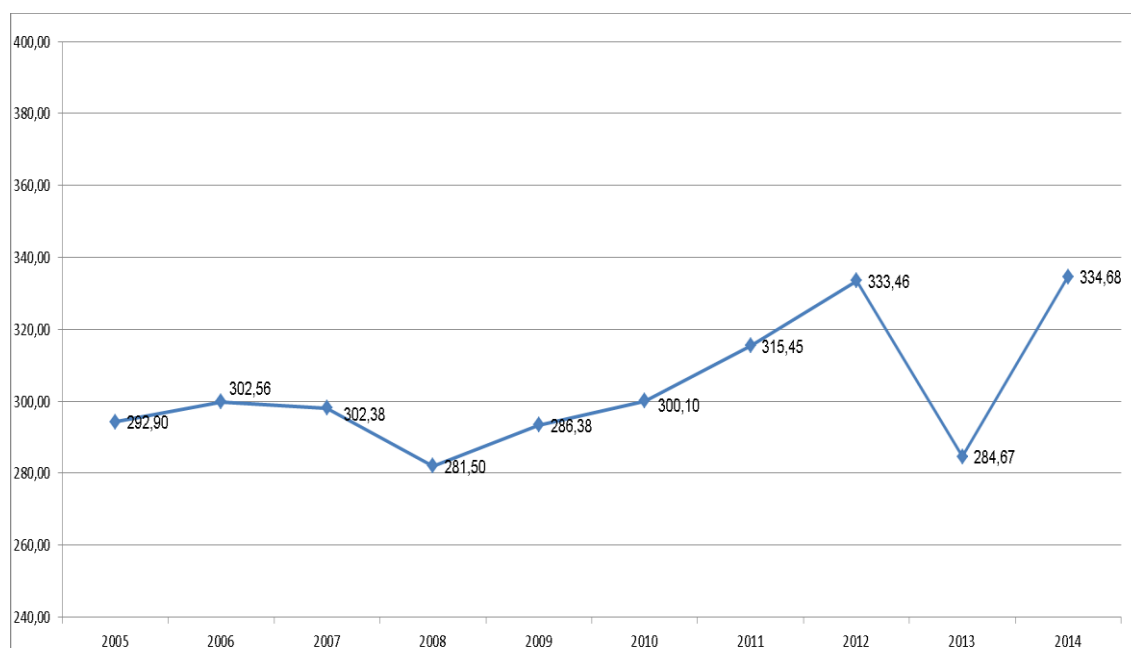
Se o custo variável da térmica mais cara for menor que R\$ 200/MWh, então a Bandeira é verde. Se estiver entre R\$ 200/MWh e R\$ 388,48/MWh, a bandeira é amarela. E se for maior que R\$ 388,48/MWh, a bandeira será vermelha.

<200		VERDE
200 - 350		AMARELA
>350		VERMELHA

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

Fonte: ANEEL

Fornecimento Faturado do Mercado de Energia Elétrica Tarifa Média Anual Classe de Consumo Residencial - Brasil



Fonte: SAMP/ANEEL

Fornecimento Faturado de Energia Elétrica
Tarifa Média (R\$/MWh) por Classe de Consumo e Região
OUTUBRO/2015

Classe de Consumo	Brasil	Centro Oeste	Nordeste	Norte	Sudeste	Sul
Comercial, Serviços e Outras	439,11	450,62	396,21	404,56	444,56	459,87
Consumo Próprio	434,98	452,61	403,41	433,08	439,57	448,62
Iluminação Pública	262,63	263,70	246,20	258,17	267,45	268,30
Industrial	385,71	326,99	300,32	308,05	416,53	404,77
Poder Público	442,70	460,38	409,14	391,81	456,86	482,16
Residencial	449,16	462,57	387,65	415,09	468,31	476,21
Rural	324,20	331,75	311,74	327,87	337,22	309,76
Rural Aquicultor	220,29	325,63	213,48	328,73	350,35	309,29
Rural Irrigante	261,85	251,58	184,83	245,07	328,61	417,61
Serviço Público (água, esgoto e saneamento)	341,37	345,48	284,87	306,35	366,88	361,70
Serviço Público (tração elétrica)	371,28	453,37	291,30	0,00	361,62	475,82
Total por Região	413,88	411,43	354,61	380,81	434,39	427,44

Fornecimento Faturado de Energia Elétrica
Tarifa Média (US\$/MWh) por Classe de Consumo e Região
OUTUBRO/2015

Classe de Consumo	Brasil	Centro Oeste	Nordeste	Norte	Sudeste	Sul
Comercial, Serviços e Outras	108,95	111,81	98,31	100,38	110,30	114,10
Consumo Próprio	107,93	112,30	100,09	107,46	109,07	111,31
Iluminação Pública	65,16	65,43	61,09	64,06	66,36	66,57
Industrial	95,70	81,13	74,51	76,43	103,35	100,43
Poder Público	109,84	114,23	101,52	97,22	113,36	119,63
Residencial	111,44	114,77	96,18	102,99	116,20	118,16
Rural	80,44	82,31	77,35	81,35	83,67	76,86
Rural Aquicultor	54,66	80,80	52,97	81,57	86,93	76,74
Rural Irrigante	64,97	62,42	45,86	60,81	81,53	103,62
Serviço Público (água, esgoto e saneamento)	84,70	85,72	70,68	76,01	91,03	89,75
Serviço Público (tração elétrica)	92,12	112,49	72,28	0,00	89,72	118,06
Total por Região	102,69	102,08	87,99	94,49	107,78	106,06

Taxa Câmbio BACEN – 19/01/ 2016 R\$/US\$ 4,0303

Fonte: ANEEL
 Elaboração DGSE

Tarifas Médias de Fornecimento por Distribuidora Classe Industrial – Outubro 2015

Ranking	DISTRIBUIDORAS	Tarifa Média R\$/Mwh
1º	CERR - COMPANHIA ENERGÉTICA DE RORAIMA	570,62
2º	ELFSM - EMPRESA LUZ E FORÇA SANTA MARIA S/A.	488,56
3º	UHENPAL - USINA HIDROELÉTRICA NOVA PALMA LTDA.	464,24
4º	AMPLA - AMPLA ENERGIA E SERVIÇOS S.A	463,49
5º	ESCELSA - ESPÍRITO SANTO CENTRAIS ELÉTRICAS S/A.	454,62
6º	CHESP - COMPANHIA HIDROELÉTRICA SÃO PATRÍCIO	454,22
7º	CPFL SANTA CRUZ - COMPANHIA LUZ E FORÇA SANTA CRUZ	454,22
8º	EFLJC - EMPRESA FORÇA E LUZ JOÃO CESA LTDA	449,23
9º	CEMIG-D - CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A	445,78
10º	AES-SUL - AES SUL DISTRIBUIDORA GAÚCHA DE ENERGIA S/A.	443,61
11º	FORCEL - FORÇA E LUZ CORONEL VIVIDA LTDA	440,91
12º	COCEL - COMPANHIA CAMPOLARGUENSE DE ENERGIA	440,77
13º	CNEE - COMPANHIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA	438,78
14º	CPFL-PAULISTA - COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ	437,95
15º	CEB-DIS - CEB DISTRIBUIÇÃO S.A	435,32
16º	CFLO - COMPANHIA FORÇA E LUZ DO OESTE	434,34
17º	COOPERALIANÇA - COOPERATIVA ALIANÇA	430,80
18º	EMS - ENERGISA MATO GROSSO DO SUL - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	430,35
19º	EFLUL - EMPRESA FORÇA E LUZ URUSSANGA LTDA	430,34
20º	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	430,24
21º	ELEKTRO - ELEKTRO ELETRICIDADE E SERVIÇOS S/A.	427,24
22º	CPFL- PIRATININGA - COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ	419,77
23º	EMT - ENERGISA MATO GROSSO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	414,29
24º	ENF - ENERGISA NOVA FRIBURGO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	413,75
25º	RGE - RIO GRANDE ENERGIA S.A.	413,67
26º	COPEL-DIS - COPEL DISTRIBUIÇÃO S/A	412,27
27º	ELETROACRE - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ACRE	400,44
28º	EDEVP - EMPRESA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA VALE PARANAPANEMA S.A	400,08
29º	CELESC-DIS - CELESC DISTRIBUIÇÃO S.A.	400,00
30º	ELETROCAR - CENTRAIS ELÉTRICAS DE CARAZINHO S/A.	398,91
31º	CAIUÁ-D - CAIUÁ DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A	397,59
32º	LIGHT - LIGHT SERVIÇOS DE ELETRICIDADE S/A.	395,76
33º	CPFL LESTE PAULISTA - COMPANHIA LESTE PAULISTA DE ENERGIA	390,30
34º	CPFL MOCOCA - COMPANHIA LUZ E FORÇA DE MOCOCA	390,28
35º	BANDEIRANTE - BANDEIRANTE ENERGIA S.A.	388,32
36º	EEB - EMPRESA ELÉTRICA BRAGANTINA S.A.	385,04
37º	CERON - CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDÔNIA S.A.	380,10
38º	CEEE-D - COMPANHIA ESTADUAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA	379,56
39º	ELETROPAULO - ELETROPAULO METROPOLITANA ELETRICIDADE DE SÃO PAULO S/A	378,04
40º	MUXENERGIA - MUXFELDT MARIN & CIA. LTDA	376,72
41º	HIDROPAN - HIDROELÉTRICA PANAMBI S.A.	370,11
42º	COELCE - COMPANHIA ENERGÉTICA DO CEARÁ	367,28
43º	CPFL SUL PAULISTA - COMPANHIA SUL PAULISTA DE ENERGIA	365,66
44º	IENERGIA - IGUAÇU DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELÉTRICA LTDA	364,88
45º	CEMAR - COMPANHIA ENERGÉTICA DO MARANHÃO	362,53
46º	CPFL JAGUARI - COMPANHIA JAGUARI DE ENERGIA	358,86
47º	CELPA - CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARÁ S/A.	353,91
48º	DEMEI - DEPARTAMENTO MUNICIPAL DE ENERGIA DE IJUÍ	335,14
49º	CEA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO AMAPÁ	331,35
50º	CELPE - COMPANHIA ENERGÉTICA DE PERNAMBUCO	330,50
51º	ETO - ENERGISA TOCANTINS - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	329,24
52º	CEPISA - COMPANHIA ENERGÉTICA DO PIAUÍ	328,43
53º	ESE - ENERGISA SERGIPE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	321,60
54º	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S.A	304,09
55º	COSERN - COMPANHIA ENERGÉTICA DO RIO GRANDE DO NORTE	301,05
56º	EBO - ENERGISA BORBOREMA – DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	300,54
57º	BOA VISTA - BOA VISTA ENERGIA S.A	290,05
58º	EPB - ENERGISA PARAÍBA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA	280,36
59º	COELBA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA	279,31
60º	CELG-D - CELG DISTRIBUIÇÃO S.A.	262,15
61º	AME - AMAZONAS DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	244,06
62º	SULGIPE - COMPANHIA SUL SERGIPANA DE ELETRICIDADE	227,18
63º	CEAL - COMPANHIA ENERGÉTICA DE ALAGOAS	177,17

• CERR – Adotada a tarifa de junho de 2015

Fonte : ANEEL

Tarifas Médias de Fornecimento por Permissionárias Classe Industrial – Outubro/2015

Ranking	PERMISSIONÁRIAS	Tarifa Média Fornecimento
1º	CEDRI - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DISTRIBUIÇÃO DA REGIÃO DE ITARIRI	603,27
2º	CERES - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE RESENDE LTDA	533,02
3º	CERNHE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DA REGIÃO DE NOVO HORIZONTE	493,52
4º	CEPRAG - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE PRAIA GRANDE	488,08
5º	CERAL - COOPERATIVA DE ENERGIA ELÉTRICA ANITAPOLIS - CERAL	459,72
6º	CEREJ - COOPERATIVA DE PRESTAÇÃO DE SERVIÇOS PÚBLICOS DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SENADOR ESTEVES JÚNIOR	450,49
7º	CERMISSÕES - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES LTDA.	409,23
8º	CERIPA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE ITAÍ-PARANAPANEMA-AVARÉ	408,85
9º	CETRIL - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E TELEFONIA RURAIS DE IBIÚNA LTDA	403,11
10º	CRELUZ-D - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA CRELUZ-D	380,62
11º	COOPERLUZ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA FRONTEIRA NOROESTE	379,00
12º	CERGAPA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE GRÃO PARÁ	377,90
13º	CERTAJA - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA TAQUARI JACUI	373,55
14º	CEJAMA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO	351,82
15º	CERIM - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL ITU-MAIRINQUE	350,99
16º	CERPALO - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE PAULO LOPES	350,08
17º	CERBRANORTE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE BRAÇO DO NORTE	348,09
18º	CERCOS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL CENTRO SUL DE SERGIPE LTDA	342,66
19º	COOPERMILA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO LAURO MULLER	340,93
20º	CERTREL - COOPERATIVA DE ENERGIA TREVISÓ	338,48
21º	CERIS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA	337,56
22º	COPREL - COPREL COOPERATIVA DE ENERGIA	330,03
23º	CERGAL - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO ANITA GARIBALDI LTDA	328,33
24º	CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI	327,83
25º	CEDRAP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DO ALTO PARAÍBA LTDA	325,66
26º	CERPRO - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DA REGIÃO DE PROMISSÃO LTDA	316,91
27º	CERTEL - ENERGIA COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTÔNIA	315,93
28º	CERMOFUL - COOPERATIVA FUMACENSE DE ELETRICIDADE	311,96
29º	COOPERCOCAL - COOPERATIVA ENERGÉTICA COCAL	307,10
30º	COORSEL - COOPERATIVA REGIONAL SUL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL	295,63
31º	CERMC - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE MOGI DAS CRUZES	290,27
32º	CERAÇÁ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA VALE DO ARAÇÁ	279,59
33º	CERILUZ - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA E DESENVOLVIMENTO IJUÍ LTDA	276,82
34º	CERAL DIS - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE ARAPOTI	270,46
35º	CERSUL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA	262,82
36º	CERRP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DA REGIÃO DE SÃO JOSÉ DO RIO PRETO LTDA	256,32
37º	COOPERA - COOPERATIVA PIONEIRA DE ELETRIFICAÇÃO	212,02

Fonte : ANEEL

Tarifas Médias de Fornecimento por Permissionárias Classe Residencial – Outubro/2015

Ranking	PERMISSIONÁRIAS	Tarifa Média R\$/Mwh
1º	CEDRI - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DISTRIBUIÇÃO DA REGIÃO DE ITARIRI	599,08
2º	COOPERALIANÇA - COOPERATIVA ALIANÇA	544,05
3º	CERES - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE RESENDE LTDA	531,28
4º	CERNHE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DA REGIÃO DE NOVO HORIZONTE	492,55
5º	CEPRAG - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE PRAIA GRANDE	491,45
6º	CERMISSÕES - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES LTDA.	474,77
7º	CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI	457,03
8º	CRELUZ-D - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA CRELUZ-D	453,47
9º	CERAL - COOPERATIVA DE ENERGIA ELETRICA ANITAPOLIS - CERAL	453,43
10º	COOPERLUZ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA FRONTEIRA NOROESTE	444,08
11º	CETRIL - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E TELEFONIA RURAIS DE IBIÚNA LTDA	427,40
12º	CEREJ - COOPERATIVA DE PRESTAÇÃO DE SERVIÇOS PÚBLICOS DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SENADOR ESTEVES JÚNIOR	416,01
13º	COPREL - COPREL COOPERATIVA DE ENERGIA	410,89
14º	CERGAPA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE GRÃO PARÁ	408,44
15º	CEJAMA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO	393,14
16º	COOPERMILA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO LAURO MULLER	392,48
17º	CERIPA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE ITAÍ-PARANAPANEMA-AVARÉ	392,32
18º	CEDRAP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DO ALTO PARAÍBA LTDA	392,15
19º	CERBRANORTE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE BRAÇO DO NORTE	385,12
20º	CERTAJA - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA TAQUARI JACUI	383,42
21º	CERPALO - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE PAULO LOPES	379,26
22º	CERCOS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL CENTRO SUL DE SERGIPE LTDA	378,73
23º	CERTEL - ENERGIA COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTÔNIA	372,04
24º	CERTREL - COOPERATIVA DE ENERGIA TREVISÓ	370,64
25º	CERPRO - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DA REGIÃO DE PROMISSÃO LTDA	368,84
26º	CERIS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA	364,18
27º	CERGA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO ANITA GARIBALDI LTDA	359,63
28º	COORSEL - COOPERATIVA REGIONAL SUL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL	358,00
29º	CERMOFUL - COOPERATIVA FUMACENSE DE ELETRICIDADE	357,16
30º	CERMC - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE MOGI DAS CRUZES	354,90
31º	CERIM - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL ITU-MAIRINQUE	348,09
32º	CERILUZ - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA E DESENVOLVIMENTO IJUÍ LTDA	340,44
33º	CERRP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DA REGIÃO DE SÃO JOSÉ DO RIO PRETO LTDA	329,34
34º	COOPERCOCAL - COOPERATIVA ENERGÉTICA COCAL	321,13
35º	CERAL DIS - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE ARAPOTI	319,52
36º	CERAÇÁ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA VALE DO ARAÇÁ	318,31
37º	CERSUL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA	254,37
38º	COOPERA - COOPERATIVA PIONEIRA DE ELETRIFICAÇÃO	232,75

Fonte: ANEEL

CALENDÁRIO ANUAL REAJUSTE E REVISÃO TARIFÁRIA 2016

CALENDÁRIO DE REVISÃO TARIFÁRIA		
Nº	2016	
1	CPFL JAGUARI	03/fev/16
2	CPFL SUL PAULISTA	03/fev/16
3	CPFL MOCOCA	03/fev/16
4	CPFL LESTE PAULISTA	03/fev/16
5	CPFL SANTA CRUZ	03/fev/16
6	EEB	10/mai/16
7	EDEVP	10/mai/16
8	CNEE	10/mai/16
9	CAIUÁ-D	10/mai/16
10	EMG	18/jun/16
11	ENF	18/jun/16
12	COCEL	24/jun/16
13	COPEL-DIS	24/jun/16
14	CFLO	29/jun/16
15	CELTINS	04/jul/16
16	CELESC-DIS	07/ago/16
17	IENERGIA	07/ago/16
18	ESCELSA	07/ago/16
19	EFLUL	14/ago/16
20	EFLJC	14/ago/16
21	ELFSM	15/ago/16
22	CEB-DIS	26/ago/16
23	FORCEL	26/ago/16
24	CHESP	12/set/16
25	CEEE-D	25/out/16
26	SULGIPE	14/dez/16

CALENDÁRIO DE REAJUSTE TARIFÁRIO ANUAL		
1	EBO	04/fev/16
2	AMPLA	15/mar/16
3	EMT (CEMAT)	08/abr/16
4	CEMIG-D	08/abr/16
5	CPFL-Paulista	08/abr/16
6	EMS (ENERSUL)	08/abr/16
7	AES-SUL	19/abr/16
8	UHENPAL	19/abr/16
9	COELCE	22/abr/16
10	COELBA	22/abr/16
11	COSERN	22/abr/16
12	ESE	22/abr/16
13	CELPE	29/abr/16
14	RGE	18/jun/16
15	DEMEI	29/jun/16
16	ELETROCAR	29/jun/16
17	HIDROPAN	29/jun/16
18	MUX-Energia	29/jun/16
19	ELETROPAULO	04/jul/16
20	CELPA	07/ago/16
21	COOPERALIANÇA	14/ago/16
22	ELEKTRO	27/ago/16
23	CEAL	28/ago/16
24	CEMAR	28/ago/16
25	CEPISA	28/ago/16
26	EPB	28/ago/16
27	CELG-D	12/set/16
28	PIRATININGA	23/out/16
29	BANDEIRANTE	23/out/16
30	DMED	28/out/16
31	BOA VISTA	01/nov/16
32	AME	01/nov/16
33	CERR (*)	01/nov/16
34	LIGHT	07/nov/16
35	CEA	30/nov/16
36	CERON	30/nov/16
37	ELETROACRE	30/nov/16

Acompanhamento
Tarifas de Resolução Homologatória ANEEL
(Grupo A)

2015

Fonte ANEEL
Elaboração: DGSE/SEE/MME

Tarifa Convencional - Subgrupo A3a

TARIFA CONVENCIONAL								
Resolução ANEEL 2015 Nº	Datas Contratuais	Região	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A3a (30 kV a 44kV)				
				TUSD		TE		
						BANDEIRAS		
				RS/kw	RS/MWh	VERDE RS/MWh	AMARELA RS/MWh	VERMELHA RS/MWh
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL MOCOCA	31,09	70,42	169,59	194,59	214,59
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL JAGUARI	19,21	66,48	194,56	219,56	239,56
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL SANTA CRUZ	35,60	75,45	244,61	269,61	289,61
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL LESTE PAULISTA	32,55	68,33	168,22	193,22	213,22
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL SUL PAULISTA	30,50	64,42	170,30	195,30	215,30
1.870	04/fev	SUDESTE	EBO - ENERGISA BORBOREMA					
1.861	15/mar	SUDESTE	AMPLA	48,80	92,59	248,03	273,03	293,03
1.873	08/abr	C OESTE	ENERGISA MATO GROSSO - EMT	35,26	78,60	231,94	256,94	276,94
1.872	08/abr	SUDESTE	CEMIG D	30,60	81,11	239,19	264,19	284,19
1.871	08/abr	SUDESTE	CPFL PAULISTA	19,34	76,18	247,06	272,06	292,06
1.874	08/abr	C OESTE	ENERGISA MATO GROSSO SUL - SEM	42,26	77,94	216,05	241,05	261,05
1.879	19/abr	SUL	AES SUL					
1.881	19/abr	SUL	UHENPAL					
1.878	22/abr	NORDESTE	COELBA	47,74	31,85	180,50	205,50	225,50
1.882	22/abr	NORDESTE	COELCE					
1.880	22/abr	NORDESTE	COSERN					
1.877	22/abr	NORDESTE	ENERGISA SERGIPE					
1.885	29/abr	NORDESTE	CELPE					
1.888	10/mai	SUDESTE	CAIUÁ					
1.889	10/mai	SUDESTE	CNEE	23,58	69,68	221,64	246,64	266,64
1.886	10/mai	SUDESTE	EDEVP	23,80	70,69	236,55	261,55	281,55
1.887	10/mai	SUDESTE	EEB	28,08	72,47	235,72	260,72	280,72
1.894	18/jun	SUDESTE	ENERGISA N.FRIBURGO - ENF	33,96	70,40	241,27	266,27	286,27
1.895	18/jun	SUDESTE	ENERGISA MINAS GERAIS - EMG					
1.896	19/jun	SUL	RGE					
1.898	22/jul	SUL	COCEL	31,56	64,99	302,76	327,76	347,76
1.897	24/jun	SUL	COPEL	22,68	75,56	283,11	308,11	328,11
1.905	29/jun	SUL	DEMEI					
1.904	29/jun	SUL	ELETROCAR					
1.908	29/jun	SUL	HIDROPAN					
1.906	29/jun	SUL	MUXFELDT					
1.907	22/jul	SUL	CFLO	20,83	64,35	312,88	337,88	357,88
1.919	04/jul	NORTE	ENERGISA TOCANTINS - ETO	65,43	36,23	197,66	222,66	242,66
1.920	04/jul	SUDESTE	ELETROPAULO					
1.927	07/ago	SUL	CELESC	27,33	74,51	259,72	284,72	304,72
1.930	07/ago	NORTE	CELPA					
1.928	07/ago	SUDESTE	ESCELSA	35,51	84,71	244,81	269,81	289,81
1.929	07/ago	SUL	IENERGIA					
1.933	14/ago	SUL	JOÃO CESA					
1.931	14/ago	SUL	COOPERALIANÇA					
1.932	14/ago	SUL	URUSSANGA					
1.934	15/ago	SUDESTE	EMPRESA LUZ FORÇA STA MARIA					
1.937	19/ago	C OESTE	CEB-DIS	16,62	84,38	245,50	270,50	290,50
1.935	19/ago	SUL	FORCEL					
1.944	19/ago	SUDESTE	ELEKTRO					
1.984	26/ago	NORDESTE	CEAL					
1.940	26/ago	NORDESTE	CEMAR	52,33	44,45	193,09	218,09	238,09
1.949	26/ago	NORDESTE	CEPISA	28,83	44,31	200,94	225,94	245,94
1.938	26/ago	NORDESTE	ENERGISA - PB					
1.947	12/set	C. OESTE	CELG	30,53	83,71	240,49	265,49	285,49
1.948	12/set	C. OESTE	CHESP					
1.973	23/out	SUDESTE	BANDEIRANTE					
1.972	23/out	SUDESTE	CPFL - PIRATININGA					
1.971	25/out	SUL	CEEE - D					
1.976	28/out	SUDESTE	DME DISTRIBUIÇÃO S/A					
1.979	01/nov	NORTE	BOA VISTA					
1.980	01/nov	NORTE	AMAZONAS - ENERGIA					
1.981	01/nov	NORTE	CERR - SUSPENSO					
1.982	07/nov	SUDESTE	LIGHT	29,17	122,70	259,02	284,02	304,02
1.989	30/nov	NORTE	CEA	15,33	56,45	119,75	144,75	164,75
1.987	30/nov	NORTE	CERON	27,77	94,79	247,77	272,77	292,77
1.988	30/nov	NORTE	ELETROACRE	26,15	79,99	179,62	204,62	224,62
1.991	14/dez	NORDESTE	SULGIPE					

Subgrupo A4 (Convencional)

TARIFA CONVENCIONAL								
Resolução ANEEL 2015 Nº	Datas Contrauais	Região	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A4 (2,3 a 25 kV)				
				TUSD		TE		
						BANDEIRAS		
				R\$/kW	R\$/MWh	VERDE R\$/MWh	AMARELA R\$/MWh	VERMELHA R\$/MWh
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL MOCOCA	31,09	70,42	169,59	194,59	214,59
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL JAGUARI	19,21	66,48	194,56	219,56	239,56
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL SANTA CRUZ	35,60	75,44	244,61	269,61	289,61
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL LESTE PAULISTA	32,55	68,29	168,22	193,22	213,22
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL SUL PAULISTA	30,50	64,48	170,30	195,30	215,30
1.870	04/fev	SUDESTE	EBO - ENERGISA BORBOREMA	23,25	26,18	214,18	239,18	259,18
1.861	15/mar	SUDESTE	AMPLA	48,80	94,38	248,03	273,03	293,03
1.873	08/abr	C OESTE	ENERGISA MATO GROSSO - EMT	35,26	78,49	231,94	256,94	276,94
1.872	08/abr	SUDESTE	CEMIG D	30,60	82,08	239,19	264,19	284,19
1.871	08/abr	SUDESTE	CPFL PAULISTA	24,18	75,96	247,06	272,06	292,06
1.874	08/abr	C OESTE	ENERGISA MATO GROSSO SUL - SEM	42,26	78,40	216,05	241,05	261,05
1.879	19/abr	SUL	AES SUL	29,30	78,07	262,96	287,96	307,96
1.881	19/abr	SUL	UHENPAL	34,85	85,34	290,86	315,86	335,86
1.878	22/abr	NORDESTE	COELBA	47,74	32,80	180,50	205,50	225,50
1.882	22/abr	NORDESTE	COELCE	27,89	29,89	224,02	249,02	269,02
1.880	22/abr	NORDESTE	COSERN	33,96	33,39	200,67	225,67	245,67
1.877	22/abr	NORDESTE	ENERGISA SERGIPE	37,58	33,35	191,39	216,39	236,39
1.885	29/abr	NORDESTE	CELPE	38,57	39,27	202,09	227,09	247,09
1.888	10/mai	SUDESTE	CAIUA	21,88	74,33	236,20	261,20	281,20
1.889	10/mai	SUDESTE	CNEE	23,58	69,68	221,64	246,64	266,64
1.886	10/mai	SUDESTE	EDEVP	23,80	70,69	236,55	261,55	281,55
1.887	10/mai	SUDESTE	EEB	28,08	72,47	235,72	260,72	280,72
1.894	18/jun	SUDESTE	ENERGISA N.FRIBURGO - ENF	33,96	70,40	241,27	266,27	286,27
1.895	18/jun	SUDESTE	ENERGISA MINAS GERAIS - EMG	38,63	72,13	236,24	261,24	281,24
1.896	19/jun	SUL	RGE	32,87	77,72	214,70	239,70	259,70
1.898	22/jul	SUL	COCEL	31,56	64,99	302,76	327,76	347,76
1.897	22/jul	SUL	COPEL	22,68	75,56	283,11	308,11	328,11
1.905	29/jun	SUL	DEMEI	10,08	67,40	231,64	256,64	276,64
1.904	29/jun	SUL	ELETROCAR	34,74	84,42	220,83	245,83	265,83
1.908	29/jun	SUL	HIDROPAN	20,36	76,95	231,26	256,26	276,26
1.906	29/jun	SUL	MUXFELDT	26,98	77,16	229,42	254,42	274,42
1.907	22/jul	SUL	CFLO	20,83	64,35	312,88	337,88	357,88
1.919	04/jul	NORTE	ENERGISA TOCANTINS - ETO	68,87	36,23	197,66	222,66	242,66
1.920	04/jul	SUDESTE	ELETROPAULO					
1.927	07/ago	SUL	CELESC	27,33	74,51	259,72	284,72	304,72
1.930	07/ago	NORTE	CELPA					
1.928	07/ago	SUDESTE	ESCELSA	42,27	84,71	244,81	269,81	289,81
1.929	07/ago	SUL	ENERGISA	34,82	76,55	218,89	243,89	263,89
1.933	14/ago	SUL	JOÃO CESA	45,51	57,01	257,60	282,60	302,60
1.931	14/ago	SUL	COOPERALIANÇA	33,42	84,49	272,61	297,61	317,61
1.932	14/ago	SUL	URUSSANGA	29,25	71,61	265,79	290,79	310,79
1.934	15/ago	SUDESTE	EMPRESA LUZ FORÇA STA MARIA	46,93	72,37	253,87	278,87	298,87
1.937	19/ago	C OESTE	CEB-DIS	16,62	84,38	245,50	270,50	290,50
1.935	19/ago	SUL	FORCEL	43,82	65,65	287,82	312,82	332,82
1.944	19/ago	SUDESTE	ELEKTRO					
1.984	26/ago	NORDESTE	CEAL	34,59	44,66	212,30	237,30	257,30
1.940	26/ago	NORDESTE	CEMAR	52,33	44,45	193,09	218,09	238,09
1.949	26/ago	NORDESTE	CEPISA	28,83	44,31	200,94	225,94	245,94
1.938	26/ago	NORDESTE	ENERGISA - EPB	40,34	34,00	196,07	221,07	241,07
1.947	12/set	C OESTE	CELG	30,53	83,71	240,49	265,49	285,49
1.948	12/set	C OESTE	CHESP	53,88	80,93	253,51	278,51	298,51
1.973	23/out	SUDESTE	BANDEIRANTE					
1.972	23/out	SUDESTE	CPFL - PIRATININGA					
1.971	25/out	SUL	CEEE - D	25,82	88,35	256,34	281,34	301,34
1.976	28/out	SUDESTE	DME DISTRIBUIÇÃO S/A					
1.979	01/nov	NORTE	BOA VISTA	20,99	25,80	267,59		
1.980	01/nov	NORTE	AMAZONAS - ENERGIA	16,95	53,90	258,26	283,26	303,26
1.981	01/nov	NORTE	CERR suspensão	13,64	199,83			
1.982	07/nov	SUDESTE	LIGHT	29,17	122,70	259,02	284,02	304,02
1.989	30/nov	NORTE	CEA	15,33	56,45	119,75	144,75	164,75
1.987	30/nov	NORTE	CERON	27,77	94,79	247,77	272,77	292,77
1.988	30/nov	NORTE	ELETROACRE	29,05	79,99	179,62	204,62	224,62
1.991	14/dez	NORDESTE	SULGIPE	50,54	37,60	204,95	229,95	249,95

Subgrupo AS (Convencional)

TARIFA CONVENCIONAL								
Resolução ANEEL 2015 Nº	Datas Contrauais	Região	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : AS (<2,3 kV)				
				TUSD		TE		
						BANDEIRAS		
				VERDE	AMARELA	VERMELHA		
				R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL MOCOCA					
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL JAGUARI					
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL SANTA CRUZ					
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL LESTE PAULISTA					
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL SUL PAULISTA					
1.870	04/fev	SUDESTE	EBO - ENERGISA BORBOREMA					
1.861	15/mar	SUDESTE	AMPLA					
1.873	08/abr	C OESTE	ENERGISA MATO GROSSO - EMT					
1.872	08/abr	SUDESTE	CEMIG D	49,20	101,87	239,19	264,19	284,19
1.871	08/abr	SUDESTE	CPFL PAULISTA					
1.874	08/abr	C OESTE	ENERGISA MATO GROSSO SUL - SEM					
1.879	19/abr	SUL	AES SUL					
1.881	19/abr	SUL	UHENPAL					
1.878	22/abr	NORDESTE	COELBA					
1.882	22/abr	NORDESTE	COELCE					
1.880	22/abr	NORDESTE	COSERN					
1.877	22/abr	NORDESTE	ENERGISA SERGIPE					
1.885	29/abr	NORDESTE	CELPE					
1.888	10/mai	SUDESTE	CAIUÁ					
1.889	10/mai	SUDESTE	CNEE					
1.886	10/mai	SUDESTE	EDEVP					
1.887	10/mai	SUDESTE	EEB					
1.894	18/jun	SUDESTE	ENERGISA N.FRIBURGO - ENF					
1.895	18/jun	SUDESTE	ENERGISA MINAS GERAIS - EMG					
1.896	19/jun	SUL	RGE					
1.898	24/jun	SUL	COCEL					
1.897	22/jul	SUL	COPEL	32,50	94,22	283,11	308,11	328,11
1.905	29/jun	SUL	DEMEI					
1.904	29/jun	SUL	ELETROCAR					
1.908	29/jun	SUL	HIDROPAN					
1.906	29/jun	SUL	MUXFELDT					
1.907	29/jun	SUL	CFLO					
1.919	04/jul	NORTE	ENERGISA TOCANTINS - ETO					
1.920	04/jul	SUDESTE	ELETROPAULO					
1.927	07/ago	SUL	CELESC					
1.930	07/ago	NORTE	CELPA					
1.928	07/ago	SUDESTE	ESCELSA					
1.929	07/ago	SUL	IENERGIA					
1.933	14/ago	SUL	JOÃO CESA					
1.931	14/ago	SUL	COOPERALIANÇA					
1.932	14/ago	SUL	URUSSANGA					
1.934	15/ago	SUDESTE	EMPRESA LUZ FORÇA STA MARIA					
1.937	26/ago	C OESTE	CEB-DIS	28,19	96,64	245,50	270,50	290,50
1.935	26/ago	SUL	FORCEL					
1.944	27/ago	SUDESTE	ELEKTRO					
1.984	28/ago	NORDESTE	CEAL					
1.940	28/ago	NORDESTE	CEMAR					
1.949	28/ago	NORDESTE	CEPISA					
1.938	28/ago	NORDESTE	ENERGISA - EPB					
1.947	12/set	C OESTE	CELG					
1.948	12/set	C OESTE	CHESP					
1.973	23/out	SUDESTE	BANDEIRANTE					
1.972	23/out	SUDESTE	CPFL - PIRATININGA					
1.971	25/out	SUL	CEEE - D	25,82	88,35	256,34	281,34	301,34
1.976	28/out	SUDESTE	DME DISTRIBUIÇÃO S/A					
1.979	01/nov	NORTE	BOA VISTA					
1.980	01/nov	NORTE	AMAZONAS - ENERGIA					
1.981	01/nov	NORTE	CERR suspenso					
1.982	07/nov	SUDESTE	LIGHT	44,86	163,09	259,02	284,02	314,02
1.989	30/nov	NORTE	CEA					
1.987	30/nov	NORTE	CERON					
1.988	30/nov	NORTE	ELETROACRE					
1.991	14/dez	NORDESTE	SUL GIPE					

Modalidade tarifária Azul (Subgrupo A1)

TARIFA AZUL A1												
Resolução ANEEL ANO 2015 Nº	DATA REAJUSTE	DISTRIBUIDORA	CONSUMIDOR	SUBGRUPO : A1 (230 kV)								
				TUSD			TE					
							BANDEIRAS					
				PONTA RS/kW	F.PONTA RS/MWh	RS/MWh	PONTA			FORA PONTA		
							VERDE RS/MWh	AMARELA RS/MWh	VERMELHA RS/MWh	VERDE RS/MWh	AMARELA RS/MWh	VERMELHA RS/MWh
1879	19/abr	AES SUL	BOREALIS	2,64	2,68	64,73	405,41	430,41	450,41	250,01	275,01	295,01
			BRASKEM	2,64	2,68	64,73	405,51	430,51	450,51	250,01	275,01	295,01
			MASISA	2,64	2,68	64,73	405,41	430,41	450,41	250,01	275,01	295,01
			GERDAU	2,68	2,73	64,73	405,41	430,41	450,41	250,01	275,01	295,01
1878	22/abr	COELBA	CONTINENTAL	2,29	2,32	18,28	275,91	300,91	320,91	171,82	196,82	216,82
			EKA	3,04	3,07	18,28	275,91	300,91	320,91	171,82	196,82	216,82
			EMBASA	2,61	2,68	18,28	275,91	300,91	320,91	171,82	196,82	216,82
			FORD	2,29	2,32	18,28	275,91	300,91	320,91	171,82	196,82	216,82
1882	22/abr	COELCE	CCCP	2,05	1,93	17,27	345,99	370,99	390,99	212,93	237,93	257,93
1877	22/abr	ENERGISA SE	CIMESA	2,24	2,19	17,94	288,69	313,69	333,69	182,55	207,55	227,55
1885	23/abr	CELPE	CITEPE	2,08	1,99	19,62	310,76	335,76	355,76	192,21	217,21	237,21
			LANXESS	2,08	1,99	19,62	310,76	335,76	355,76	192,21	217,21	237,21
			SCHINCARIOL	2,28	2,22	19,62	310,76	335,76	355,76	192,21	217,21	237,21
			M&G	2,08	1,99	19,62	310,76	335,76	355,76	192,21	217,21	237,21
1896	17/jun	RGE	GMP	2,89	2,92	64,06	330,55	355,55	375,55	204,17	229,17	249,17
			VIPAL	0,00	0,00	64,06	330,55	355,55	375,55	204,17	229,17	249,17
1763	22/jul	COPEL	GERDAU	3,15	3,26	63,06	438,69	463,69	483,69	268,97	293,97	313,97
			PERÓXIDOS -BR	3,15	3,26	63,06	438,69	463,69	483,69	268,97	293,97	313,97
			WHB FUNDAÇÃO	3,15	3,26	63,06	438,69	463,69	483,69	268,97	293,97	313,97
			CIMENTO R. BRANCO	3,17	3,22	63,06	438,69	463,69	483,69	268,97	293,97	313,97
			PETROBRÁS	3,07	3,08	63,06	438,69	463,69	483,69	268,97	293,97	313,97
			LINDE GASES	3,15	3,26	63,06	438,69	463,69	483,69	268,97	293,97	313,97
1927	07/ago	CELESC-D	ACELORMITAL	2,04	2,12	61,04	394,93	419,93	439,93	247,42	272,42	292,42
1940	26/ago	CEMAR	SCHINCARIOL	1,81	1,73	18,91	291,18	316,18	336,18	184,17	209,17	229,17
1947	05/set	CELG	JBS	1,31	1,26	66,49	363,72	388,72	408,72	229,29	254,29	274,29
1973	22/out	BANDEIRANTE	GERDAU VILLARES	2,20	2,24	82,79	407,17	432,17	452,17	258,14	283,14	303,14
1972	22/out	CPFL PIRATININGA	USIMINAS	1,96	1,96	85,21	432,14	457,14	477,14	272,88	297,88	317,88
			WHITE MARTINS	1,96	1,96	85,21	432,14	457,14	477,14	272,88	297,88	317,88
1971	22/out	CEEE-D	GERDAU AÇOS ESPECIAIS	1,95	1,98	77,82	387,88	412,88	432,88	244,39	269,39	289,39

Modalidade tarifária Azul (Subgrupo A2)

TARIFA AZUL												
Resolução ANEEL 2014/15 Nº	Datas Contrauais	Região	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A2 (88 a 138 kV)								
				TUSD			TE					
							BANDEIRAS					
				PONTA	F.PONTA		PONTA			FORA PONTA		
							VERDE	AMARELA	VERMELHA	VERDE	AMARELA	VERMELHA
RS/Kw		RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh			
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL MOCOCA									
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL JAGUARI	7,64	1,86	62,90	296,56	321,56	341,56	185,29	210,29	230,29
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL SANTA CRUZ	20,35	5,98	75,28	375,74	400,74	420,74	232,68	257,68	277,68
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL LESTE PAULISTA									
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL SUL PAULISTA	6,95	1,62	55,90	257,23	282,23	302,23	162,40	187,40	207,40
1.870	04/fev	SUDESTE	EBO - ENERGISA BORBOREMA									
1.861	15/mar	SUDESTE	AMPLA	12,96	5,19	73,29	368,08	393,08	413,08	237,11	262,11	282,11
1.873	08/abr	C OESTE	ENERGISA MATO GROSSO - EMT	14,30	4,36	68,60	357,85	382,85	402,85	220,49	245,49	265,49
1.872	08/abr	SUDESTE	CEMIG D	6,78	2,45	69,72	365,80	390,80	410,80	227,68	252,68	272,68
1.871	08/abr	SUDESTE	CPFL PAULISTA	10,21	3,83	68,23	378,11	403,11	423,11	235,15	260,15	280,15
1.874	08/abr	C OESTE	ENERGISA MATO GROSSO SUL - SEM	20,10	6,46	69,61	333,14	358,14	378,14	205,40	230,40	250,40
1.879	19/abr	SUL	AES SUL	8,88	7,09	68,40	405,41	430,41	450,41	250,01	275,01	295,01
1.881	22/abr	SUL	UHENPAL									
1.878	22/abr	NORDESTE	COELBA	14,47	5,47	26,87	275,91	300,91	320,91	171,82	196,82	216,82
1.882	22/abr	NORDESTE	COELCE									
1.880	22/abr	NORDESTE	COSERN	9,88	3,01	20,37	308,18	333,18	353,18	190,89	215,89	235,89
1.877	29/abr	NORDESTE	ENERGISA SERGIPE									
1.885	10/mai	NORDESTE	CELPE									
1.888	10/mai	SUDESTE	CAUÁ	8,82	1,50	71,06	360,61	385,61	405,61	224,89	249,89	269,89
1.889	10/mai	SUDESTE	CNEE	7,91	1,45	64,25	338,68	363,68	383,68	211,00	236,00	256,00
1.886	10/mai	SUDESTE	EDEVP	8,92	1,59	64,46	362,80	387,80	407,80	225,08	250,08	270,08
1.887	10/mai	SUDESTE	EEB	9,22	2,06	67,70	362,67	387,67	407,67	224,18	249,18	269,18
1.894	18/jun	SUDESTE	ENERGISA N.FRIBURGO - ENF									
1.895	19/jun	SUDESTE	ENERGISA MINAS GERAIS	13,79	3,94	66,40	362,46	387,46	407,46	224,76	249,76	269,76
1.896	24/jun	SUL	RGE	12,26	5,92	69,43	330,55	355,55	375,55	204,17	229,17	249,17
1.898	22/jul	SUL	COCEL									
1.897	22/jul	SUL	COPEL	11,43	2,82	68,98	438,69	463,69	483,69	268,97	293,97	313,97
1.905	29/jun	SUL	DEMEI									
1.904	29/jun	SUL	ELETROCAR									
1.908	29/jun	SUL	HIDROPAN									
1.906	29/jun	SUL	MUXFELDT									
1.907	04/jul	SUL	CFLO									
1.919	04/jul	NORTE	ENERGISA TOCANTINS - ETO	24,02	5,75	27,98	303,77	328,77	348,77	188,02	213,02	233,02
1.920	07/ago	SUDESTE	ELETROPAULO	6,09	3,83	70,91	360,24	385,24	405,24	225,96	250,96	270,96
1.927	07/ago	SUL	CELESC	7,48	2,98	64,18	394,93	419,93	439,93	247,42	272,42	292,42
1.930	07/ago	NORTE	CELPA	15,56	4,37	32,80	322,82	347,82	367,82	203,85	228,85	248,85
1.928	07/ago	SUDESTE	ESCELSA	13,29	3,38	67,60	373,12	398,12	418,12	233,14	258,14	278,14
1.929	14/ago	SUL	ENERGIA									
1.933	14/ago	SUL	JOÃO CESA									
1.932	14/ago	SUL	COOPERALIANÇA									
1.934	26/ago	SUL	URUSSANGA									
1.931	15/ago	SUDESTE	EMPRESA LUZ FORÇA STA MARIA									
1.937	19/ago	C OESTE	CEB-DIS	6,53	1,56	75,94	369,76	394,76	414,76	234,21	259,21	279,21
1.935	19/ago	SUL	FORCEL									
1.944	19/ago	SUDESTE	ELEKTRO	7,00	4,58	71,05	414,24	439,24	459,24	261,53	286,53	306,53
1.984	26/ago	NORDESTE	CEAL									
1.940	26/ago	NORDESTE	CEMAR									
1.949	26/ago	NORDESTE	CEPISA									
1.938	26/ago	NORDESTE	ENERGISA - EPB									
1.947	12/set	C OESTE	CELG	4,85	2,51	70,58	363,72	388,72	408,72	229,29	254,29	274,29
1.948	22/out	C OESTE	CHESP									
1.973	23/010	SUDESTE	BANDEIRANTE	7,55	2,98	85,08	407,17	432,17	452,17	258,14	283,14	303,14
1.972	23/out	SUDESTE	CPFL - PIRATININGA	7,34	3,39	85,64	412,14	437,14	457,14	272,88	297,88	317,88
1.971	25/out	SUL	CEEE - D	5,38	3,87	82,26	387,88	412,88	432,88	244,39	269,39	289,39
1.976	28/out	SUDESTE	DME DISTRIBUIÇÃO S/A	10,74	3,49	69,30	332,73	357,73	377,73	205,68	230,68	250,68
1.979	01/nov	NORTE	BOA VISTA									
1.980	01/nov	NORTE	AMAZONAS - ENERGIA									
1.981	07/nov	NORTE	CERR suspense									
1.982	30/nov	SUDESTE	LIGHT	9,34	5,31	92,44	389,46	414,46	434,46	247,16	272,16	292,16
1.989	30/nov	NORTE	CEA									
1.987	30/nov	NORTE	CERON									
1.988	14/dez	NORTE	ELETROACRE									
1.991	14/dez	NORDESTE	SULGIPE									

Modalidade tarifária Azul (Subgrupo A3)

TARIFA AZUL												
Resolução ANEEL 2015 Nº	Datas Contratuais	Região	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A3 (69 kV)								
				TUSD			TE					
							BANDEIRAS					
				PONTA	F.PONTA		PONTA			FORA PONTA		
							VERDE	AMARELA	VERMELHA	VERDE	AMARELA	VERMELHA
				RS/KW		RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL MOCOCA									
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL JAGUARI									
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL SANTA CRUZ	20,35	5,98	80,13	375,74	400,74	420,74	232,68	257,68	277,68
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL LESTE PAULISTA									
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL SUL PAULISTA									
1.870	04/fev	SUDESTE	EBO - ENERGISA BORBOREMA	6,94	3,87	21,40	325,64	350,64	370,64	204,04	229,04	249,04
1.861	15/mar	SUDESTE	AMPLA	26,84	9,61	86,30	368,08	393,08	413,08	237,11	262,11	282,11
1.873	08/abr	C OESTE	ENERGISA MATO GROSSO - EMT	14,06	4,64	66,25	357,85	382,85	402,85	220,49	245,49	265,49
1.872	08/abr	SUDESTE	CEMIG D	17,88	5,47	81,07	365,80	390,80	410,80	227,68	252,68	272,68
1.871	08/abr	SUDESTE	CPFL PAULISTA	20,77	6,37	94,55	378,11	403,11	423,11	235,15	260,15	280,15
1.874	08/abr	C OESTE	ENERGISA MATO GROSSO SUL - SEM	32,02	10,35	73,17	333,14	358,14	378,14	205,40	230,40	250,40
1.879	19/abr	SUL	AES SUL	8,05	7,01	73,64	405,41	430,41	450,41	250,01	275,01	295,01
1.881	19/abr	SUL	UHENPAL									
1.878	22/abr	NORDESTE	COELBA	14,10	5,56	24,20	275,91	300,91	320,91	171,82	196,82	216,82
1.882	22/abr	NORDESTE	COELCE	7,67	2,93	22,84	345,99	370,99	390,99	212,93	237,93	257,93
1.880	22/abr	NORDESTE	COSERN	11,32	4,01	24,03	308,18	333,18	353,18	190,89	215,89	235,89
1.877	22/abr	NORDESTE	ENERGISA SERGIPE	15,67	5,53	24,67	288,69	313,69	333,69	182,55	207,55	227,55
1.885	23/abr	NORDESTE	CELPE	8,07	3,55	26,00	310,76	335,76	355,76	192,21	217,21	237,21
1.888	10/mai	SUDESTE	CAIUÁ	13,57	2,89	70,28	360,61	385,61	405,61	224,89	249,89	269,89
1.889	10/mai	SUDESTE	CNEE	10,14	2,64	68,07	338,68	363,68	383,68	211,00	236,00	256,00
1.886	10/mai	SUDESTE	EDEVP									
1.887	10/mai	SUDESTE	EEB									
1.894	18/jun	SUDESTE	ENERGISA N.FRIBURGO - ENF									
1.895	18/jun	SUDESTE	ENERGISA MINAS GERAIS - EMG	18,65	5,16	65,65	362,46	387,46	407,46	224,76	249,76	269,76
1.896	19/jun	SUL	RGE	12,61	3,78	70,02	330,55	355,55	375,55	204,17	229,17	249,17
1.898	22/jul	SUL	COCEL									
1.897	22/jul	SUL	COPEL	11,82	3,32	68,33	438,69	463,69	483,69	268,97	293,97	313,97
1.905	29/jun	SUL	DEMEI									
1.904	29/jun	SUL	ELETROCAR									
1.908	29/jun	SUL	HIDROPAN									
1.906	29/jun	SUL	MUXFELDT									
1.907	29/jun	SUL	CFLO									
1.919	04/jul	NORTE	ENERGISA TOCANTINS - ETO	44,52	13,90	29,47	303,77	328,77	373,77	188,02	213,02	233,02
1.920	04/jul	SUDESTE	ELETROP PAULO									
1.927	07/ago	SUL	CELESC	10,53	3,91	69,25	394,93	419,93	464,93	247,42	272,42	292,42
1.930	07/ago	NORTE	CELPA	15,45	3,80	34,57	322,82	347,82	392,82	203,85	228,85	248,85
1.928	07/ago	SUDESTE	ESCELSA	18,91	5,34	77,71	373,12	398,12	443,12	233,14	258,14	278,14
1.929	07/ago	SUL	ENERGISA									
1.933	14/ago	SUL	JOÃO CESA									
1.931	14/ago	SUL	COOPERALIANÇA									
1.932	14/ago	SUL	URUSSANGA									
1.934	15/ago	SUDESTE	EMP. LUZ FORÇA STA MARIA									
1.937	19/ago	C OESTE	CEB-DIS									
1.935	19/ago	SUL	FORCEL									
1.944	19/ago	SUDESTE	ELEKTRO	9,49	3,71	85,86	414,24	439,24	484,24	261,53	286,53	306,53
1.984	26/ago	NORDESTE	CEAL	11,27	3,75	29,11	294,28	319,28	364,28	181,22	206,22	226,22
1.940	26/ago	NORDESTE	CEMAR	15,10	4,51	27,22	291,18	316,18	361,18	184,17	209,17	229,17
1.949	26/ago	NORDESTE	CEPISA	10,13	3,26	28,14	305,94	330,94	375,94	191,39	216,39	236,39
1.938	26/ago	NORDESTE	ENERGISA - EPB	12,95	3,83	28,93	298,28	323,28	368,28	186,78	211,78	231,78
1.947	12/set	C OESTE	CELG	11,72	4,09	76,52	363,72	388,72	433,72	229,29	254,29	274,29
1.948	12/set	C OESTE	CHESP									
1.973	23/out	SUDESTE	BANDEIRANTE									
1.973	23/out	SUDESTE	CPFL - PIRATININGA									
1.971	25/out	SUL	CEEE - D	7,23	3,76	81,21	387,88	412,88	432,88	244,39	269,39	289,39
1.976	28/out	SUDESTE	DME DISTRIBUIÇÃO S/A									
1.979	01/nov	NORTE	BOA VISTA									
1.980	01/nov	NORTE	AMAZONAS - ENERGIA	6,29	3,62	26,53	395,96	420,96	440,96	245,75	270,75	290,75
1.981	01/nov	NORTE	CERR suspense									
1.982	07/nov	SUDESTE	LIGHT									
1.989	30/nov	NORTE	CEA	11,88	3,93	52,44	192,94	217,94	237,94	113,10	138,10	158,10
1.987	30/nov	NORTE	CERON	2,78	0,95	77,47	371,90	396,90	426,90	236,49	261,49	281,49
1.988	30/nov	NORTE	ELETROACRE	14,30	4,97	64,26	267,14	292,14	322,14	171,60	196,60	216,60
1.991	14/dez	NORDESTE	SULGIPE	16,36	5,91	24,13	315,40	340,40	370,40	194,91	219,91	239,91

Modalidade tarifária Azul (Subgrupo A3a)

TARIFA AZUL												
Resolução ANEEL 2015 Nº	Datas Contratuais	Região	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A3a (30 kV a 44 kV)								
				TUSD			TE					
							BANDEIRAS					
				PONTA	F.PONTA		PONTA			FORA PONTA		
							VERDE	AMARELA	VERMELHA	VERDE	AMARELA	VERMELHA
				RS/kW		RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL MOCOCA	29,02	10,20	70,42	258,29	283,29	303,29	161,53	186,53	206,53
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL JAGUARI	17,99	6,26	66,48	296,56	321,56	341,56	185,29	210,29	230,29
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL SANTA CRUZ	33,32	11,61	75,45	375,74	400,74	420,74	232,68	257,68	277,68
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL LESTE PAULISTA	30,55	10,56	68,33	255,51	280,51	300,51	160,29	185,29	205,29
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL SUL PAULISTA	28,48	9,99	64,42	257,23	282,23	302,23	162,40	187,40	207,40
1.870	04/fev	SUDESTE	EBO - ENERGISA BORBOREMA									
1.861	15/mar	SUDESTE	AMPLA	44,34	16,88	92,59	368,08	393,08	413,08	237,11	262,11	282,11
1.873	08/abr	C OESTE	ENERGISA MATO GROSSO - EMT	32,92	11,56	78,60	357,85	382,85	402,85	220,49	245,49	265,49
1.872	08/abr	SUDESTE	CEMIG D	30,00	9,00	81,11	365,80	390,80	410,80	227,68	252,68	272,68
1.871	08/abr	SUDESTE	CPFL PAULISTA	17,75	6,56	76,18	378,11	403,11	423,11	235,15	260,15	280,15
1.874	08/abr	C OESTE	ENERGISA MATO GROSSO SUL - SEM	39,64	13,72	77,94	333,14	358,14	378,14	205,40	230,40	250,40
1.879	19/abr	SUL	AES SUL									
1.881	19/abr	SUL	UHENPAL									
1.878	22/abr	NORDESTE	COELBA	43,99	16,07	31,85	275,91	300,91	320,91	171,82	196,82	216,82
1.882	22/abr	NORDESTE	COELCE									
1.880	22/abr	NORDESTE	COSERN									
1.877	22/abr	NORDESTE	ENERGISA SERGIPE									
1.885	23/abr	NORDESTE	CELPE									
1.888	10/mai	SUDESTE	CAIÚA									
1.889	10/mai	SUDESTE	CNEE	23,13	6,92	69,68	338,68	363,68	383,68	211,00	236,00	256,00
1.886	10/mai	SUDESTE	EDEVP	23,42	6,94	70,69	362,80	387,80	407,80	225,08	250,08	270,08
1.887	10/mai	SUDESTE	EEB	26,70	8,86	72,47	362,67	387,67	407,67	224,18	249,18	269,18
1.894	18/jun	SUDESTE	ENERGISA N.FRIBURGO - ENF	31,91	10,98	70,40	375,10	400,10	420,10	229,11	254,11	274,11
1.895	18/jun	SUDESTE	ENERGISA MINAS GERAIS - EMG									
1.896	19/jun	SUL	RGE									
1.898	22/jul	SUL	COCEL	29,49	10,32	64,99	474,90	499,90	519,90	287,11	312,11	332,11
1.897	22/jul	SUL	COPEL	21,91	6,90	75,56	438,69	463,69	483,69	268,97	293,97	313,97
1.905	29/jun	SUL	DEMEI									
1.904	29/jun	SUL	ELETROCAR									
1.908	29/jun	SUL	HIDROPAN									
1.906	29/jun	SUL	MUXFELDT									
1.907	29/jun	SUL	CFLO	18,91	7,21	64,35	490,62	515,62	535,62	296,72	321,72	341,72
1.919	04/jul	NORTE	ENERGISA TOCANTINS - ETO	61,78	20,95	36,23	303,77	328,77	348,77	188,02	213,02	233,02
1.920	04/jul	SUDESTE	ELETROPOLULO	12,38	7,74	77,63	360,24	385,24	405,24	225,96	250,96	270,96
1.927	07/ago	SUL	CELESC	25,31	9,11	74,51	394,93	419,93	439,93	247,42	272,42	292,42
1.930	07/ago	NORTE	CELPA	69,19	18,16	64,04	322,82	347,82	367,82	203,85	228,85	248,85
1.928	07/ago	SUDESTE	ESCELSA	33,50	11,39	84,71	373,12	398,12	418,12	233,14	258,14	278,14
1.929	07/ago	SUL	ENERGIA									
1.933	14/ago	SUL	JOÃO CESA									
1.931	14/ago	SUL	COOPERALIANÇA									
1.932	14/ago	SUL	URUSSANGA									
1.934	15/ago	SUDESTE	EMPR. LUZ FORÇA STA MARIA									
1.937	19/ago	C OESTE	CEB-DIS	16,13	5,01	84,38	369,76	394,76	414,76	234,21	259,21	279,21
1.935	19/ago	SUL	FORCEL									
1.944	19/ago	SUDESTE	ELEKTRO	31,94	10,83	82,37	414,24	439,24	459,24	261,53	286,53	306,53
1.984	26/ago	NORDESTE	CEAL									
1.940	26/ago	NORDESTE	CEMAR	49,56	16,65	44,45	291,18	316,18	346,18	184,17	209,17	229,17
1.949	26/ago	NORDESTE	CEPISA	26,87	9,48	44,31	305,94	330,94	350,94	191,39	216,39	236,39
1.938	26/ago	NORDESTE	ENERGISA - EPB									
1.947	12/set	C OESTE	CELG	28,41	10,07	83,71	363,72	388,72	408,72	229,29	254,29	274,29
1.948	12/set	C OESTE	CHESP									
1.973	23/out	SUDESTE	BANDEIRANTE	19,00	6,89	96,27	407,17	432,17	452,17	258,14	283,14	303,14
1.972	23/out	SUDESTE	CPFL - PIRATININGA									
1.971	25/out	SUL	CEEE - D									
1.976	28/out	SUDESTE	DME DISTRIBUIÇÃO S/A									
1.979	01/nov	NORTE	BOA VISTA									
1.980	01/nov	NORTE	AMAZONAS - ENERGIA									
1.981	01/nov	NORTE	CERR suspensão									
1.982	07/nov	SUDESTE	LIGHT	23,37	12,35	122,70	389,46	414,46	434,46	247,16	272,16	292,16
1.989	30/nov	NORTE	CEA	13,98	5,27	56,45	192,94	217,94	237,94	113,10	138,10	158,10
1.987	30/nov	NORTE	CERON	26,25	8,87	94,79	371,90	396,90	416,90	236,49	261,49	281,49
1.988	30/nov	NORTE	ELETROACRE	24,75	8,33	79,99	267,14	292,14	312,14	171,66	196,66	216,66
1.991	14/dez	NORDESTE	SUL GIPE									

Modalidade tarifária Azul (Subgrupo A4)

TARIFA AZUL												
Resolução ANEEL 2015 Nº	Datas Contratuais	Região	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A4 (2,3 a 25kV)								
				TUSD			TE					
				PONTA	F.PONTA		PONTA			FORA PONTA		
							VERDE	AMARELA	VERMELHA	VERDE	AMARELA	VERMELHA
				RS/kW		RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL MOCOCA	29,02	10,20	70,42	258,29	283,29	303,29	161,53	186,53	206,53
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL JAGUARI	17,99	6,26	66,48	296,56	321,56	341,56	185,29	210,29	230,29
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL SANTA CRUZ	33,32	11,61	75,44	375,74	400,74	420,74	232,68	257,68	277,68
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL LESTE PAULISTA	30,55	10,56	68,29	255,51	280,51	300,51	160,29	185,29	205,29
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL SUL PAULISTA	28,48	9,99	64,48	257,23	282,23	302,23	162,40	187,40	207,40
1.870	04/fev	SUDESTE	EBO - ENERGISA BORBOREMA	22,65	6,94	26,18	325,64	350,64	370,64	204,04	229,04	249,04
1.861	15/mar	SUDESTE	AMPLA	44,34	16,88	94,38	368,08	393,08	413,08	237,11	262,11	282,11
1.873	08/abr	C OESTE	ENERGISA MATO GROSSO - EMT	32,92	11,56	78,49	357,85	382,85	402,85	220,49	245,49	265,49
1.872	08/abr	SUDESTE	CEMIG D	30,00	9,00	82,08	365,80	390,80	410,80	227,68	252,68	272,68
1.871	08/abr	SUDESTE	CPFL PAULISTA	22,19	8,20	75,96	378,11	403,11	423,11	235,15	260,15	280,15
1.874	08/abr	C OESTE	ENERGISA MATO GROSSO SUL - SEM	39,64	13,72	78,40	333,14	358,14	378,14	205,40	230,40	250,40
1.879	19/abr	SUL	AES SUL	21,16	14,06	78,07	405,41	430,41	450,41	250,01	275,01	295,01
1.881	19/abr	SUL	UHENPAL	31,52	12,16	85,34	455,22	480,22	500,22	275,91	300,91	320,91
1.878	22/abr	NORDESTE	COELBA	43,99	16,07	32,80	275,91	300,91	320,91	171,82	196,82	216,82
1.882	22/abr	NORDESTE	COELCE	25,97	9,19	29,89	345,99	370,99	390,99	212,93	237,93	257,93
1.880	22/abr	NORDESTE	COSERN	32,03	10,90	33,39	308,18	333,18	353,18	190,89	215,89	235,89
1.877	22/abr	NORDESTE	ENERGISA SERGIPE	34,72	12,58	33,35	288,69	313,69	333,69	182,55	207,55	227,55
1.885	23/abr	NORDESTE	CELPE	35,77	12,82	39,27	310,76	335,76	355,76	192,21	217,21	237,21
1.888	10/mai	SUDESTE	CAIUÁ	21,20	6,62	74,33	360,61	385,61	405,61	224,89	249,89	269,89
1.889	10/mai	SUDESTE	CNEE	23,13	6,92	69,68	338,68	363,68	383,68	211,00	236,00	256,00
1.886	10/mai	SUDESTE	EDEVP	23,42	6,94	70,69	362,80	387,80	407,80	225,08	250,08	270,08
1.887	10/mai	SUDESTE	EEB	26,70	8,86	72,47	362,67	387,67	407,67	224,18	249,18	269,18
1.894	18/jun	SUDESTE	ENERGISA N.FRIBURGO - ENF	31,91	10,98	70,40	375,10	400,10	420,10	229,11	254,11	274,11
1.895	18/jun	SUDESTE	ENERGISA MINAS GERAIS - EMG	36,16	12,59	72,13	362,46	387,46	407,46	224,76	249,76	269,76
1.896	19/jun	SUL	RGE	31,39	10,27	77,72	330,55	355,55	375,55	204,17	229,17	249,17
1.898	22/jul	SUL	COCEL	29,49	10,32	64,99	474,90	499,90	519,90	287,11	312,11	332,11
1.897	22/jul	SUL	COPEL	21,91	6,90	75,56	438,69	463,69	483,69	268,97	293,97	313,97
1.905	29/jun	SUL	DEMEI	9,26	3,41	67,40	360,29	385,29	405,29	219,94	244,94	264,94
1.904	29/jun	SUL	ELETROCAR	32,72	11,18	84,42	342,03	367,03	387,03	209,81	234,81	254,81
1.908	29/jun	SUL	HIDROPAN	18,49	7,05	76,95	359,06	384,06	404,06	219,64	244,64	264,64
1.906	29/jun	SUL	MUXFELDT	23,29	10,21	77,16	356,65	381,65	401,65	217,85	242,85	262,85
1.907	22/jul	SUL	CFLO	18,91	7,21	64,35	490,62	515,62	535,62	296,72	321,72	341,72
1.919	04/jul	NORTE	ENERGISA TOCANTINS - ETO	65,03	22,05	36,23	303,77	328,77	348,77	188,02	213,02	233,02
1.920	04/jul	SUDESTE	ELETROPOL	12,38	7,74	77,63	360,24	385,24	405,24	225,96	250,96	270,96
1.927	07/ago	SUL	CELESC	25,31	9,11	74,51	394,93	419,93	439,93	247,42	272,42	292,42
1.930	07/ago	NORTE	CELPA	69,19	18,16	64,04	322,82	347,82	367,82	203,85	228,85	248,85
1.928	07/ago	SUDESTE	ESCELSA	39,88	13,56	84,71	373,12	398,12	418,12	233,14	258,14	278,14
1.929	07/ago	SUL	ENERGIA	31,76	11,95	76,55	335,61	360,61	380,61	208,28	233,28	253,28
1.933	07/ago	SUL	JOÃO CESA	41,82	15,39	57,01	402,23	427,23	447,23	244,45	269,45	289,45
1.931	14/ago	SUL	COOPERALIANÇA	30,18	11,69	84,49	424,85	449,85	469,85	258,78	283,78	303,78
1.932	14/ago	SUL	URUSSANGA	25,61	10,80	71,61	416,83	441,83	461,83	252,06	277,06	297,06
1.934	15/ago	SUDESTE	EMPR. LUZ FORÇA STA MARIA	43,46	15,64	72,37	396,03	421,03	441,03	240,95	265,95	285,95
1.937	19/ago	C OESTE	CEB-DIS	16,13	5,01	84,38	369,76	394,76	414,76	234,21	259,21	279,21
1.935	19/ago	SUL	FORCEL	40,84	14,41	65,65	450,64	475,64	495,64	273,02	298,02	318,02
1.944	19/ago	SUDESTE	ELEKTRO	31,94	10,83	82,37	414,24	439,24	459,24	261,53	286,53	306,53
1.984	26/ago	NORDESTE	CEAL	32,60	11,12	44,66	321,46	346,46	366,46	202,38	227,38	247,38
1.940	26/ago	NORDESTE	CEMAR	49,56	16,65	44,45	291,18	316,18	336,18	184,17	209,17	229,17
1.949	26/ago	NORDESTE	CEPISA	26,87	9,48	44,31	305,94	330,94	350,94	191,39	216,39	236,39
1.938	26/ago	NORDESTE	ENERGISA - EPB	38,05	12,94	34,00	298,28	323,28	343,28	186,78	211,78	231,78
1.947	12/set	C OESTE	CELG	28,41	10,07	83,71	363,72	388,72	408,72	229,29	254,29	274,29
1.948	12/set	C OESTE	CHESP	50,10	17,81	80,93	392,77	417,77	437,77	240,85	265,85	285,85
1.973	23/out	SUDESTE	BANDEIRANTE	19,00	6,89	96,27	407,17	432,17	452,17	258,14	283,14	303,14
1.972	23/out	SUDESTE	CPFL - PIRATININGA	16,13	5,43	96,39	432,14	457,14	477,14	272,88	297,88	317,88
1.971	25/out	SUL	CEEE - D	23,16	9,15	88,35	387,88	412,88	432,88	244,39	269,39	289,39
1.976	28/out	SUDESTE	DME DISTRIBUIÇÃO S/A	24,89	9,22	79,17	364,49	389,49	409,49	226,24	251,24	271,24
1.979	01/nov	NORTE	BOA VISTA	19,93	6,64	25,80		432,56			252,60	
1.980	01/nov	NORTE	AMAZONAS - ENERGIA	14,66	6,39	53,90	395,96	420,96	440,96	245,75	270,75	290,75
1.981	01/nov	NORTE	CERR <i>suspenso</i>									
1.982	07/nov	SUDESTE	LIGHT	23,37	12,35	122,70	389,46	414,46	434,46	247,16	272,16	292,16
1.989	30/nov	NORTE	CEA	13,98	5,27	56,45	192,94	217,94	237,94	113,10	138,10	158,10
1.987	30/nov	NORTE	CERON	26,25	8,87	94,79	371,90	396,90	416,90	236,49	261,49	281,49
1.988	30/nov	NORTE	ELETROACRE	27,50	9,26	79,99	267,14	292,14	312,14	171,66	196,66	216,66
1.991	14/dez	NORDESTE	SULGIPE	47,45	16,38	37,60	315,40	340,40	360,40	194,91	219,91	239,91

Modalidade tarifária Azul (Subgrupo AS)

TARIFA AZUL												
Resolução ANEEL 2015 Nº	Datas Contrauais	Região	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : AS (SUBTERRÂNEO)								
				TUSD			TE					
							BANDEIRAS					
				PONTA	F.PONTA		PONTA			FORA PONTA		
							VERDE	AMARELA	VERMELHA	VERDE	AMARELA	VERMELHA
				RS/KW	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh		
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL MOCOCA									
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL JAGUARI									
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL SANTA CRUZ									
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL LESTE PAULISTA									
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL SUL PAULISTA									
1.870	04/fev	SUDESTE	EBO - ENERGISA BORBOREMA									
1.861	15/mar	SUDESTE	AMPLA									
1.873	08/abr	C OESTE	ENERGISA MATO GROSSO - EMT									
1.872	08/abr	SUDESTE	CEMIG D	39,27	20,92	101,87	365,80	390,80	410,80	227,68		
1.871	08/abr	SUDESTE	CPFL PAULISTA									
1.874	08/abr	C OESTE	ENERGISA MATO GROSSO SUL - SEM									
1.879	19/abr	SUL	AES SUL									
1.881	19/abr	SUL	UHENPAL									
1.878	22/abr	NORDESTE	COELBA									
1.882	22/abr	NORDESTE	COELCE									
1.880	22/abr	NORDESTE	COSERN									
1.877	22/abr	NORDESTE	ENERGISA SERGIPE									
1.885	23/abr	NORDESTE	CELPE									
1.888	10/mai	SUDESTE	CAIUÁ									
1.889	10/mai	SUDESTE	CNEE									
1.886	10/mai	SUDESTE	EDEVP									
1.887	10/mai	SUDESTE	EEB									
1.894	18/jun	SUDESTE	ENERGISA N.FRIBURGO - ENF									
1.895	18/jun	SUDESTE	ENERGISA MINAS GERAIS - EMG									
1.896	19/jun	SUL	RGE									
1.898	22/jul	SUL	COCEL									
1.897	24/jun	SUL	COPEL	32,78	8,90	94,22	438,69	463,69	483,69	268,97		
1.905	29/jun	SUL	DEMEI									
1.904	29/jun	SUL	ELETROCAR									
1.908	29/jun	SUL	HIDROPAN									
1.906	29/jun	SUL	MUXFELDT									
1.907	29/jun	SUL	CFLO									
1.919	04/jul	NORTE	ENERGISA TOCANTINS - ETO									
1.920	04/jul	SUDESTE	ELETROPAULO									
1.927	07/ago	SUL	CELESC									
1.930	07/ago	NORTE	CELPA									
1.928	07/ago	SUDESTE	ESCELSA									
1.929	07/ago	SUL	IENERGIA									
1.933	07/ago	SUL	JOÃO CESA									
1.931	14/ago	SUL	COOPERALIANÇA									
1.932	14/ago	SUL	URUSSANGA									
1.934	15/ago	SUDESTE	EMPR. LUZ FORÇA STA MARIA									
1.937	19/ago	C OESTE	CEB-DIS	25,70	9,69	96,64	369,76	394,76	414,76	234,21		
1.935	19/ago	SUL	FORCEL									
1.944	19/ago	SUDESTE	ELEKTRO									
1.984	26/ago	NORDESTE	CEAL									
1.940	26/ago	NORDESTE	CEMAR									
1.949	26/ago	NORDESTE	CEPISA									
1.938	26/ago	NORDESTE	ENERGISA - EPB									
1.947	12/set	C OESTE	CELG									
1.948	12/set	C OESTE	CHESP									
1.973	23/out	SUDESTE	BANDEIRANTE									
1.972	23/out	SUDESTE	CPFL - PIRATININGA									
1.971	25/out	SUL	CEEE - D	29,76	15,50	112,33	387,88	412,88	432,88	244,39		
1.976	28/out	SUDESTE	DME DISTRIBUIÇÃO S/A	47,10	9,59	85,01	371,16	396,16	416,16	230,56		
1.979	01/nov	NORTE	BOA VISTA									
1.980	01/nov	NORTE	AMAZONAS - ENERGIA									
1.981	01/nov	NORTE	CERR suspenso									
1.982	07/nov	SUDESTE	LIGHT	36,32	18,71	163,09	389,46	414,46	434,46	247,16		
1.989	30/nov	NORTE	CEA									
1.987	30/nov	NORTE	CERON									
1.988	30/nov	NORTE	ELETROACRE									
1.991	14/dez	NORDESTE	SULGIPE									

Modalidade tarifária Verde (Subgrupo A3a)

TARIFA VERDE												
Resolução ANEEL 2015 Nº	Datas Contratuais	Região	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A3a (30 kV A 44 kV)								
				TUSD			TE					
							BANDEIRAS					
				RS/kWh	PONTA	FORA PONTA	PONTA			FORA PONTA		
					RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	VERDE	AMARELA	VERMELHA	VERDE	AMARELA
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL MOCOCA	10,20	775,86	70,42	258,29	283,29	303,29	161,53	186,53	206,53
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL JAGUARI	6,26	507,01	66,48	296,56	321,56	341,56	185,29	210,29	230,29
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL SANTA CRUZ	11,61	885,28	75,45	375,74	400,74	420,74	232,68	257,68	277,68
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL LESTE PAULISTA	10,56	805,94	68,33	255,51	280,51	300,51	160,29	185,29	205,29
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL SUL PAULISTA	9,99	759,23	64,42	257,23	282,23	302,23	162,40	187,40	207,40
1.870	04/fev	SUDESTE	EBO - ENERGISA BORBOREMA									
1.861	15/mar	SUDESTE	AMPLA	16,88	1.168,58	92,59	368,08	393,08	413,08	237,11	262,11	282,11
1.873	08/abr	C OESTE	ENERGISA MATO GROSSO - EMT	11,56	875,15	78,60	357,85	382,85	402,85	220,49	245,49	265,49
1.872	08/abr	SUDESTE	CEMIG D	9,00	808,22	81,11	365,80	390,80	410,80	227,68	252,68	272,68
1.871	08/abr	SUDESTE	CPFL PAULISTA	6,56	506,54	76,18	378,11	403,11	423,11	235,15	260,15	280,15
1.874	08/abr	C OESTE	ENERGISA MATO GROSSO SUL - SEM	13,72	1.038,01	77,94	333,14	358,14	378,14	205,40	230,40	250,40
1.879	19/abr	SUL	AES SUL									
1.881	19/abr	SUL	UHENPAL									
1.878	22/abr	NORDESTE	COELBA	16,07	1.100,17	31,85	275,91	300,91	320,91	171,82	196,82	216,82
1.882	22/abr	NORDESTE	COELCE									
1.880	22/abr	NORDESTE	COSERN									
1.877	22/abr	NORDESTE	ENERGISA SERGIPE									
1.885	23/abr	NORDESTE	CELPE									
1.888	10/mai	SUDESTE	CAIUÁ									
1.889	10/mai	SUDESTE	CNEE	6,92	630,11	69,68	338,68	363,68	383,68	211,00	236,00	256,00
1.886	10/mai	SUDESTE	EDEVP	6,94	635,64	70,69	362,80	387,80	407,80	225,08	250,08	270,08
1.887	10/mai	SUDESTE	EEB	8,86	720,81	72,47	362,67	387,67	407,67	224,18	249,18	269,18
1.894	18/jun	SUDESTE	ENERGISA N.FRIBURGO - ENF	10,98	845,41	70,40	375,10	400,10	420,10	229,11	254,11	274,11
1.895	18/jun	SUDESTE	ENERGISA MINAS GERAIS - EMG									
1.896	19/jun	SUL	RGE									
1.898	22/jul	SUL	COCEL	10,32	781,35	64,99	474,90	499,90	519,90	287,11	312,11	332,11
1.897	22/jul	SUL	COPEL	6,90	607,59	75,56	438,69	463,69	483,69	268,97	293,97	313,97
1.905	29/jun	SUL	DEMEI									
1.904	29/jun	SUL	ELETROCAR									
1.908	29/jun	SUL	HIDROPAN									
1.906	29/jun	SUL	MUXFELDT									
1.907	22/jul	SUL	CFLO	7,21	523,34	64,35	490,62	515,62	535,62	296,72	321,72	341,72
1.919	04/jul	NORTE	ENERGISA TOCANTINS - ETO	20,95	1.534,25	36,23	303,77	328,77	348,77	188,02	213,02	233,02
1.920	04/jul	SUDESTE	ELETROPOL	7,74	377,84	77,63	360,24	385,24	405,24	225,96	250,96	270,96
1.927	07/ago	SUL	CELESC	9,11	688,77	74,51	394,93	419,93	439,93	247,42	272,42	292,42
1.930	07/ago	NORTE	CELPA	18,16	1.743,46	64,04	322,82	347,82	367,82	203,85	228,85	248,85
1.928	07/ago	SUDESTE	ESCELSA	11,39	898,37	84,71	373,12	398,12	418,12	233,14	258,14	278,14
1.929	07/ago	SUL	ENERGIA									
1.933	07/ago	SUL	JOÃO CESA									
1.931	14/ago	SUL	COOPERALIANÇA									
1.932	14/ago	SUL	URUSSANGA									
1.934	15/ago	SUDESTE	EMPR. LUZ FORÇA STA MARIA									
1.937	19/ago	C OESTE	CEB-DIS	5,01	475,48	84,38	369,76	394,76	414,76	234,21	259,21	279,21
1.935	19/ago	SUL	FORCEL									
1.944	19/ago	SUDESTE	ELEKTRO	10,83	857,36	82,37	414,24	439,24	459,24	261,53	286,53	306,53
1.984	26/ago	NORDESTE	CEAL									
1.940	26/ago	NORDESTE	CEMAR	16,65	1.247,98	44,45	291,18	316,18	336,18	184,17	209,17	229,17
1.949	26/ago	NORDESTE	CEPIA	9,48	696,16	44,31	305,94	330,94	350,94	191,39	216,39	236,39
1.938	26/ago	NORDESTE	ENERGISA - EPB									
1.947	12/set	C OESTE	CELG	10,07	772,19	83,71	363,72	388,72	408,72	229,29	254,29	274,29
1.948	12/set	C OESTE	CHESP									
1.973	23/out	SUDESTE	BANDEIRANTE	6,89	557,82	96,27	407,17	432,17	452,17	258,14	283,14	303,14
1.972	23/out	SUDESTE	CPFL - PIRATININGA									
1.971	25/out	SUL	CEEE - D									
1.976	28/out	SUDESTE	DME DISTRIBUIÇÃO S/A									
1.979	01/nov	NORTE	BOA VISTA									
1.980	01/nov	NORTE	AMAZONAS - ENERGIA									
1.981	01/nov	NORTE	CERR suspensão									
1.982	07/nov	SUDESTE	LIGHT	12,35	689,92	122,70	389,46	414,46	434,46	247,16	272,16	292,16
1.989	30/nov	NORTE	CEA	5,27	394,97	56,45	192,94	217,94	237,94	113,10	138,10	158,10
1.987	30/nov	NORTE	CERON	8,87	730,71	94,79	371,90	396,90	416,90	236,49	261,49	281,49
1.988	30/nov	NORTE	ELETROACRE	8,33	680,69	79,99	267,14	292,14	312,14	171,66	196,66	216,66
1.991	14/dez	NORDESTE	SULGIPE									

Modalidade tarifária Verde (Subgrupo A4)

TARIFA VERDE												
Resolução ANEEL 2015 Nº	Datas Contratuais	Região	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A4 (2,3 a 25 kv)								
				TUSD			TE					
				RSKw	PONTA RS/MWh	FORA PONTA	BANDEIRAS					
							PONTA			FORA PONTA		
							VERDE	AMARELA	VERMELHA	VERDE	AMARELA	VERMELHA
							RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL MOCOCA	10,20	775,86	70,42	258,29	283,29	303,29	161,53	186,53	206,53
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL JAGUARI	6,26	507,01	66,48	296,56	321,56	341,56	185,29	210,29	230,29
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL SANTA CRUZ	11,61	885,28	75,44	375,74	400,74	420,74	232,68	257,68	277,68
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL LESTE PAULISTA	10,56	805,90	68,29	255,51	280,51	300,51	160,29	185,29	205,29
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL SUL PAULISTA	9,99	759,29	64,48	257,23	282,23	302,23	162,40	187,40	207,40
1.870	04/fev	SUDESTE	EBO - ENERGISA BORBOREMA	6,94	576,43	26,18	325,64	350,64	370,64	204,04	229,04	249,04
1.861	15/mar	SUDESTE	AMPLA	16,88	1.170,38	94,38	368,08	393,08	413,08	237,11	262,11	282,11
1.873	08/abr	C OESTE	ENERGISA MATO GROSSO - EMT	11,56	875,04	78,49	357,85	382,85	402,85	220,49	245,49	265,49
1.872	08/abr	SUDESTE	CEMIG D	9,00	809,18	82,08	365,80	390,80	410,80	227,68	252,68	272,68
1.871	08/abr	SUDESTE	CPFL PAULISTA	8,20	613,92	75,96	378,11	403,11	423,11	235,15	260,15	280,15
1.874	08/abr	C OESTE	ENERGISA MATO GROSSO SUL - SEM	13,72	1.038,47	78,40	333,14	358,14	378,14	205,40	230,40	250,40
1.879	19/abr	SUL	AES SUL	14,06	591,86	78,07	405,41	430,41	450,41	250,01	275,01	295,01
1.881	19/abr	SUL	UHENPAL	12,16	850,58	85,34	455,22	480,22	500,22	275,91	300,91	320,91
1.878	22/abr	NORDESTE	COELBA	16,07	1.101,11	32,80	275,91	300,91	320,91	171,82	196,82	216,82
1.882	22/abr	NORDESTE	COELCE	9,19	659,85	29,89	345,99	370,99	390,99	212,93	237,93	257,93
1.880	22/abr	NORDESTE	COSEERN	10,90	810,30	33,39	308,18	333,18	353,18	190,89	215,89	235,89
1.877	22/abr	NORDESTE	ENERGISA SERGIPE	12,58	876,72	33,35	288,69	313,69	333,69	182,55	207,55	227,55
1.885	23/abr	NORDESTE	CELPE	12,82	906,87	39,27	310,76	335,76	355,76	192,21	217,21	237,21
1.888	10/mai	SUDESTE	CAIUÁ	6,62	588,27	74,33	360,61	385,61	405,61	224,89	249,89	269,89
1.889	10/mai	SUDESTE	CNEE	6,92	630,11	69,68	338,68	363,68	383,68	211,00	236,00	256,00
1.886	10/mai	SUDESTE	EDEVP	6,94	635,64	70,69	362,80	387,80	407,80	225,08	250,08	270,08
1.887	10/mai	SUDESTE	EEB	8,86	720,81	72,47	362,67	387,67	407,67	224,18	249,18	269,18
1.894	18/jun	SUDESTE	ENERGISA N.FRIBURGO - ENF	10,98	845,41	70,40	375,10	400,10	420,10	229,11	254,11	274,11
1.895	18/jun	SUDESTE	ENERGISA MINAS GERAIS - EMG	12,59	949,38	72,13	362,46	387,46	407,46	224,76	249,76	269,76
1.896	19/jun	SUL	RGE	10,27	840,15	77,72	330,55	355,55	375,55	204,17	229,17	249,17
1.898	22/jul	SUL	COCEL	10,32	781,35	64,99	474,90	499,90	519,90	287,11	312,11	332,11
1.897	22/jul	SUL	COPEL	6,90	607,59	75,56	438,69	463,69	483,69	268,97	293,97	313,97
1.905	29/jun	SUL	DEMEI	3,41	291,45	67,40	360,29	385,29	405,29	219,94	244,94	264,94
1.904	29/jun	SUL	ELETROCAR	11,18	880,93	84,42	342,03	367,03	387,03	209,81	234,81	254,81
1.908	29/jun	SUL	HIDROPAN	7,05	525,84	76,95	359,06	384,06	404,06	219,64	244,64	264,64
1.906	29/jun	SUL	MUXFELDT	10,21	642,34	77,16	356,65	381,65	401,65	217,85	242,85	262,85
1.907	22/jul	SUL	CFLO	7,21	523,34	64,35	490,62	515,62	535,62	296,72	321,72	341,72
1.919	04/jul	NORTE	ENERGISA TOCANTINS - ETO	22,05	1.613,09	36,23	303,77	328,77	348,77	188,02	213,02	233,02
1.920	04/jul	SUDESTE	ELETROPOL	7,74	377,84	77,63	360,24	385,24	405,24	225,96	250,96	270,96
1.927	07/ago	SUL	CELESC	9,11	688,77	74,51	394,93	419,93	439,93	247,42	272,42	292,42
1.930	07/ago	NORTE	CELPA	18,16	1.743,46	64,04	322,82	347,82	367,82	203,85	228,85	248,85
1.928	07/ago	SUDESTE	ESCELSA	13,56	1.053,35	84,71	373,12	398,12	418,12	233,14	258,14	278,14
1.929	07/ago	SUL	ENERGIA	11,95	846,25	76,55	335,61	360,61	380,61	208,28	233,28	253,28
1.933	07/ago	SUL	JOÃO CESA	15,39	1.070,48	57,01	402,23	427,23	447,23	244,45	269,45	289,45
1.931	14/ago	SUL	COOPERALIANÇA	11,69	816,21	84,49	424,85	449,85	469,85	258,78	283,78	303,78
1.932	14/ago	SUL	URUSSANGA	10,80	694,52	71,61	416,83	441,83	461,83	252,06	277,06	297,06
1.934	15/ago	SUDESTE	EMPR. LUZ FORÇA STA MARIA	15,64	1.127,49	72,37	396,03	421,03	441,03	240,95	265,95	285,95
1.937	19/ago	C OESTE	CEB-DIS	5,01	475,48	84,38	369,76	394,76	414,76	234,21	259,21	279,21
1.935	19/ago	SUL	FORCEL	11,64	1.057,73	65,65	450,64	475,64	495,64	273,02	298,02	318,02
1.944	19/ago	SUDESTE	ELEKTRO	10,83	857,36	82,37	414,24	439,24	459,24	261,53	286,53	306,53
1.984	26/ago	NORDESTE	CEAL	11,12	835,82	44,66	321,46	346,46	366,46	202,38	227,38	247,38
1.940	26/ago	NORDESTE	CEMAR	16,65	1.247,98	44,45	291,18	316,18	336,18	184,17	209,17	229,17
1.949	26/ago	NORDESTE	CEPISA	9,48	696,16	44,31	305,94	330,94	350,94	191,39	216,39	236,39
1.938	26/ago	NORDESTE	ENERGISA - EPB	12,94	958,16	34,00	298,28	323,28	343,28	186,78	211,78	231,78
1.947	12/set	C OESTE	CELG	10,07	772,19	83,71	363,72	388,72	408,72	229,29	254,29	274,29
1.948	12/set	C OESTE	CHESP	17,81	1.297,63	80,93	392,77	417,77	437,77	240,85	265,85	285,85
1.973	23/out	SUDESTE	BANDEIRANTE	6,89	557,82	96,27	407,17	432,17	452,17	258,14	283,14	303,14
1.972	23/out	SUDESTE	CPFL - PIRATININGA	5,43	487,58	96,39	432,14	457,14	477,14	272,88	297,88	317,88
1.971	25/out	SUL	CEEE - D	9,15	649,79	88,35	387,88	412,88	432,88	244,39	269,39	289,39
1.976	28/out	SUDESTE	DME DISTRIBUIÇÃO S/A	9,16	680,25	78,71	364,49	389,49	409,49	226,24	251,24	271,24
1.979	01/nov	NORTE	BOA VISTA	6,64	509,22	25,80		432,56			252,60	
1.980	01/nov	NORTE	AMAZONAS - ENERGIA	6,39	408,86	53,90	395,96	420,96	440,96	245,75	270,75	290,75
1.981	01/nov	NORTE	CERR suspensão									
1.982	07/nov	SUDESTE	LIGHT	12,35	689,92	122,70	389,46	414,46	434,46	247,16	272,16	292,16
1.989	30/nov	NORTE	CEA	5,27	394,97	56,45	192,94	217,94	237,94	113,10	138,10	158,10
1.987	30/nov	NORTE	CERON	8,87	730,71	94,79	371,90	396,90	416,90	236,49	261,49	281,49
1.988	30/nov	NORTE	ELETROACRE	9,26	747,43	79,99	267,14	292,14	312,14	171,66	196,66	216,66
1.991	14/dez	NORDESTE	SULGIPE	16,38	1.188,88	37,60	315,40	340,40	360,40	194,91	219,91	239,91

Modalidade tarifária Verde (Subgrupo AS)

TARIFA VERDE												
Resolução ANEEL 2015 Nº	Datas Contratuais	Região	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : AS (SUBTERRÂNEO)								
				TUSD			TE					
				R\$/kWh	PONTA	FORA	PONTA			FORA PONTA		
					PONTA	PONTA	VERDE	AMARELA	VERMELHA	VERDE	AMARELA	VERMELHA
					R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL MOCOCA									
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL JAGUARI									
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL SANTA CRUZ									
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL LESTE PAULISTA									
1.870	03/fev	SUDESTE	CPFL SUL PAULISTA									
1.870	04/fev	SUDESTE	EBO - ENERGISA BORBOREMA									
1.861	15/mar	SUDESTE	AMPLA									
1.873	08/abr	C OESTE	ENERGISA MATO GROSSO - EMT									
1.872	08/abr	SUDESTE	CEMIG D	20,92	1.053,71	101,87	365,80	390,80	410,80	227,68	252,68	272,68
1.871	08/abr	SUDESTE	CPFL PAULISTA									
1.874	08/abr	C OESTE	ENERGISA MATO GROSSO SUL - SEM									
1.879	19/abr	SUL	AES SUL									
1.881	19/abr	SUL	UHENPAL									
1.878	22/abr	NORDESTE	COELBA									
1.882	22/abr	NORDESTE	COELCE									
1.880	22/abr	NORDESTE	COSERN									
1.877	22/abr	NORDESTE	ENERGISA SERGIPE									
1.885	23/abr	NORDESTE	CELPE									
1.888	10/mai	SUDESTE	CAUÁ									
1.889	10/mai	SUDESTE	CNEE									
1.886	10/mai	SUDESTE	EDEVP									
1.887	10/mai	SUDESTE	EEB									
1.894	18/jun	SUDESTE	ENERGISA N.FRIBURGO - ENF									
1.895	18/jun	SUDESTE	ENERGISA MINAS GERAIS - EMG									
1.896	19/jun	SUL	RGE									
1.898	24/jun	SUL	COCEL									
1.897	22/jul	SUL	COPEL	8,90	890,77	94,22	438,69	463,69	483,69	268,97	293,97	313,97
1.905	29/jun	SUL	DEMEI									
1.904	29/jun	SUL	ELETROCAR									
1.908	29/jun	SUL	HIDROPAN									
1.906	29/jun	SUL	MUXFELDT									
1.907	22/jul	SUL	CFLO									
1.919	04/jul	NORTE	ENERGISA TOCANTINS - ETO									
1.920	04/jul	SUDESTE	ELETROPAULO	15,83	709,65	95,21	360,24	385,24	405,24	225,96	250,96	270,96
1.927	07/ago	SUL	CELESC									
1.930	07/ago	NORTE	CELPA									
1.928	07/ago	SUDESTE	ESCELSA									
1.929	07/ago	SUL	ENERGIA									
1.933	07/ago	SUL	JOÃO CESA									
1.931	14/ago	SUL	COOPERALIANÇA									
1.932	14/ago	SUL	URUSSANGA									
1.934	15/ago	SUDESTE	EMPRESA LUZ FORÇA STA MARIA									
1.937	19/ago	C OESTE	CEB-DIS	9,69	719,83	96,64	369,76	394,76	414,76	234,21	259,21	279,21
1.935	19/ago	SUL	FORCEL									
1.944	19/ago	SUDESTE	ELEKTRO									
1.984	26/ago	NORDESTE	CEAL									
1.940	26/ago	NORDESTE	CEMAR									
1.949	26/ago	NORDESTE	CEPISA									
1.938	26/ago	NORDESTE	ENERGISA - PB									
1.947	12/set	C OESTE	CELG									
1.948	12/set	C OESTE	CHESP									
1.973	23/out	SUDESTE	BANDEIRANTE									
1.972	23/out	SUDESTE	CPFL - PIRATININGA									
1.971	25/out	SUL	CEEE - D	15,50	833,61	112,33	387,88	412,88	432,88	244,39	269,39	289,39
1.976	28/out	SUDESTE	DME DISTRIBUIÇÃO S/A	9,59	1.231,22	85,01	371,16	396,16	416,16	230,56	255,56	275,56
1.979	01/nov	NORTE	BOA VISTA									
1.980	01/nov	NORTE	AMAZONAS - ENERGIA									
1.981	01/nov	NORTE	CERR suspense									
1.982	07/nov	SUDESTE	LIGHT	18,71	1.044,57	163,09	389,46	414,46	434,46	247,16	272,16	292,16
1.989	30/nov	NORTE	CEA									
1.987	30/nov	NORTE	CERON									
1.988	30/nov	NORTE	ELETROACRE									
1.991	14/dez	NORDESTE	SULGIPE									

Tributos na Energia Elétrica

Alíquota ICMS, por Estado

kWh		AC	AL	AM	AP	BA	CE	DF	ES	GO	MA	MG	MS	MT	PA	PB	PE	PI	PR	RJ	RN	RO	RR	RS	SC	SE	SP	TO
RESIDENCIAL	[0;30]	Isento	Isento		Isento	25%	Isento	Isento	Isento	25% monofásico	12%	Isento	Isento	Isento	Isento	25%	Isento	Isento	Isento	Isento	Isento		Isento	12%		Isento		25%
	[31;50]																											
	[51;60]																											
	[61;80]																											
	[81;90]																											
	[91;100]	12%	17%																									
	[101;140]	17%																										
	[141;150]																											
	[151;200]																											
	[201;220]																											
	[221;250]																											
	[251;300]	25%	25%																									
	[301;400]																											
	[401;500]																											
	> 500																											

kWh		AC	AL	AM	AP	BA	CE	DF	ES	GO	MA	MG	MS	MT	PA	PB	PE	PI	PR	RJ	RN	RO	RR	RS	SC	SE	SP	TO
B A I X A	[0;30]	Isento	Isento	Isento		Isento **		Isento	Isento	Isento	Isento	Isento	Isento			Isento	Isento	Isento	Isento	Isento	Isento		12%			Isento	Isento	Isento
	[31;50]	12%	17%	Isento	25%	Isento	12%	25%	25%	25%	14%		30%	10%	15%	25%		20%	29%	18%	17%	17%	25%	25%	25%	25%	25%	
	[51;60]																											
	[61;80]																											
	[81;90]																											
[91;100]	17%	25%	12%	27%	27%	17%	21%	25%	27%	25%	27%	25%	29%	27%	29%	27%	29%	27%	25%	25%	25%	25%	25%	25%				
R E N D A	[101;140]	17%																										
	[141;150]																											
	[151;200]																											
	[201;220]	25%	25%		12%		27%	27%	17%	21%	25%	27%	25%	27%	25%	27%	25%	29%	27%	29%	27%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	
	[221;300]																											
A	[301;500]																											
	> 500																											

kWh	AC	AL	AM	AP	BA	CE	DF	ES	GO	MA	MG	MS	MT	PA	PB	PE	PI	PR	RJ	RN	RO	RR	RS	SC	SE	SP	TO
I N D U S T	[0;50] [51;100] [101;140] [141;200] [201;300] [301;1000] > 1000	Isento 12% 17% 25%	17%	25%	Isento 12,96% 17%	27%	12% 17% 21%	12% 25%	29%	19%	18%	17%	27%	25%	25%	25%	20% 25%	29%	19% 29%	17%	17%	17%	C/ cadastro 17% s/ cadastro 25%	25%	17%	18%	25%

kWh	AC	AL	AM	AP	BA	CE	DF	ES	GO	MA	MG	MS	MT	PA	PB	PE	PI	PR	RJ	RN	RO	RR	RS	SC	SE	SP	TO
C O M E R C I A L	[0;50] [51;100] [101;140] [141;150] [151;200] [201;220] [221;250] [251;300] [301;1000] > 1000	Isento 12% 17% 25%	17%	25%	Isento 27% qq consumo p/ Hotéis, pousadas e hospitais- Consulados Isento 17%	27%	12% 17% 21%	12% 25%	29%	19%	18%	17%	27%	25%	25%	25%	20% 25%	29%	19% 29%	17%	17%	17%	25%	25%	25% 27%	18%	25%

kWh		AC	AL	AM	AP	BA	CE	DF	ES	GO	MA	MG	MS	MT	PA	PB	PE	PI	PR	RJ	RN	RO	RR	RS	SC	SE	SP	TO
R U R A L	[0;50]	Isento 12% 17%	17%	25%	Isento	Isento	Isento	12%	12% mas com redução da base de cálculo	Isento com Inscrição ou 29% sem	Isento	18% *	17%	27%	25%	17%	Isento	20%	29%	13%	17%	17%	Isento	12%	12%	Isento	C/ cadastro Isento S/ cadastro 18%	25% mas com redução de 52% na base de cálculo
	[51;100]																											
	[101;140]																											
	[141;150]	25%			12%	12,96%		17%		12% c/ Inscrição ou 29% s/ Inscrição	19% *					25%		25%										
	[151;200]																											
	[201;300]																											
	[301;500]	17%			25%	25%																						
	[501;1000]																											
	> 1000	17%			25%	25%																						

Poder publico estadual Isento de icms

kWh		AC	AL	AM	AP	BA	CE	DF	ES	GO	MA	MG	MS	MT	PA	PB	PE	PI	PR	RJ	RN	RO	RR	RS	SC	SE	SP	TO	
P U B	[0;50]	Isento			Isento	Isenção qq consumo p/ Estadual e Municipal	Isenção qq consumo o Estadua l Direta		12%							25% c/ Isenções p/ adm estadua l direta, missões diplomati cas, consul ados e	17%												
	[51;100]	12%																20%			19% c/ Isenção p/ Est.	17%	17%					25% c/ Isenção p/ Estadua l	
	[101;140]	17%															25%	25%											
	[141;200]		17% - Isento Poder Público Estadual	25%					25%	29%	19%	18% c/ Isenção p/ Estadua l Direta	17%	27% c/ Isenção p/ adm Estadua l Direta															
	[201;300]				12%	18,36% qq consumo p/ Federal	27% qq consumo o Federal	17%										25%											
	[301;500]																												
> 500																													

kWh	AC	AL	AM	AP	BA	CE	DF	ES	GO	MA	MG	MS	MT	PA	PB	PE	PI	PR	RJ	RN	RO	RR	RS	SC	SE	SP	TO
I L P Ú B > 300	[0;50] [51;100] [101;140] [141;200] [201;300] > 300	Isento 12% 17% 25%	17%	25%	Isento 27%	Isento 12% 17%	Isento 12% 17%	12% 25%	29%	19%	18%	17%	27%	25%	25%	25%	20% 25%	29%	19% 29%	17%	17%	17%	20%	25%	Isento	18%	Isento

kWh	AC	AL	AM	AP	BA	CE	DF	ES	GO	MA	MG	MS	MT	PA	PB	PE	PI	PR	RJ	RN	RO	RR	RS	SC	SE	SP	TO
S. P Ú B > 300	[0;50] [51;100] [101;140] [141;200] [201;300] > 300	Isento 12% 17% 25%	17%	25%	Isento 18,36%	27%	Isento 12% 17%	12% 25%	29%	19%	18%	17%	27%	25%	25%	25%	20% 25%	29%	19% 29%	17%	17%	17%	25%	25%	Isento	18%	25%

kWh	AC	AL	AM	AP	BA	CE	DF	ES	GO	MA	MG	MS	MT	PA	PB	PE	PI	PR	RJ	RN	RO	RR	RS	SC	SE	SP	TO
C P R O P > 300	[0;50] [51;100] [101;140] [141;200] [201;220] [221;300] > 300	Isento 12% 17% 25%	Isento 25%	Isento 12%	18,36%	27%	Isento 12% 17%	Isento 12% 17%	29%	19%	18%	17%	27%	25%	25%	25%	20% 25%	29%	19% 30%	17%	17%	17%	25%	25%	25%	18%	25%

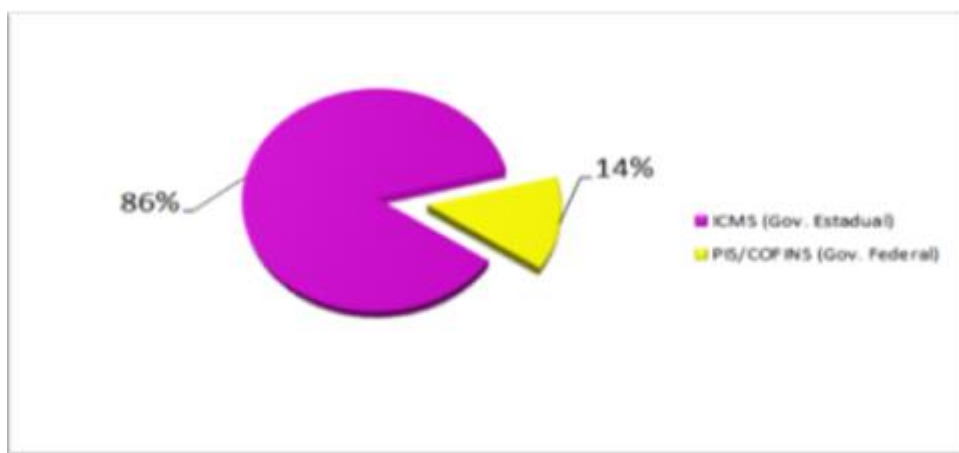
Tributação – Tarifas de Fornecimento (Classe Residencial)

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

As distribuidoras de energia elétrica são responsáveis somente pelo recolhimento e repasse desses tributos às autoridades competentes.

Alguns dos tributos explicitados na fatura de energia elétrica são apresentados abaixo:

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



Comercialização de Energia Elétrica

Gestão da Comercialização de Energia – Leilões de Energia

Os gráficos a seguir representam:

1. “Preços dos Contratos de Suprimento (Leilões) de Energia Elétrica Brasil” atualizados até DEZEMBRO/2015;
2. “Preços do Custo Variável Unitário–CVU, Usinas que compõem Programa Mensal Operação-PMO/ONS” apurado para o mês de DEZEMBRO/2015;
3. “Despesas das distribuidoras na compra de energia elétrica - Novo Modelo do Setor Elétrico desde sua criação” atualizada até **DEZEMBRO/2015**.

PREÇO DOS CONTRATOS DE SUPRIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA - BRASIL
VALORES EM R\$/MWh - Atualizados em Dezembro/2015

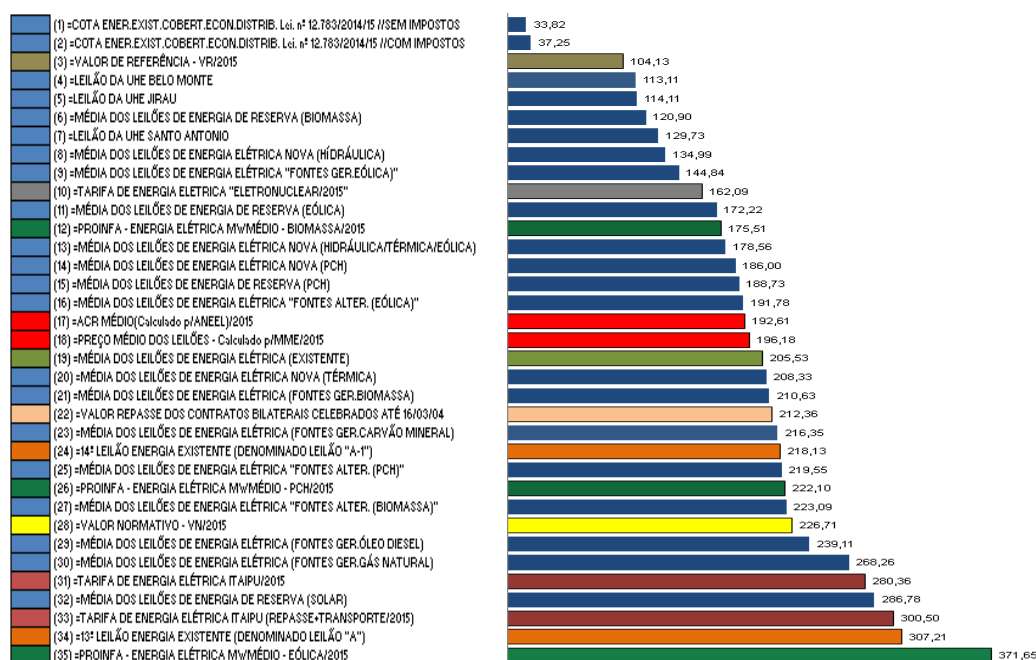


Figura 1 - Preço dos Contratos de Suprimento/Valores em R\$/MWh

Observações:
a) Todos os valores são corrigidos pelo IPCA a partir da data da contratação (Exceto Itaipu, Valor Normativo, Proinfa e Eletronuclear);
b) Os valores contratados por meio de leilões de energia termica nao contemplam ainda custo de operação.

PREÇO DOS CONTRATOS DE SUPRIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA - BRASIL
VALORES EM US\$/MWh 1US\$=R\$ 3,80 - Atualizados em Dezembro/2015

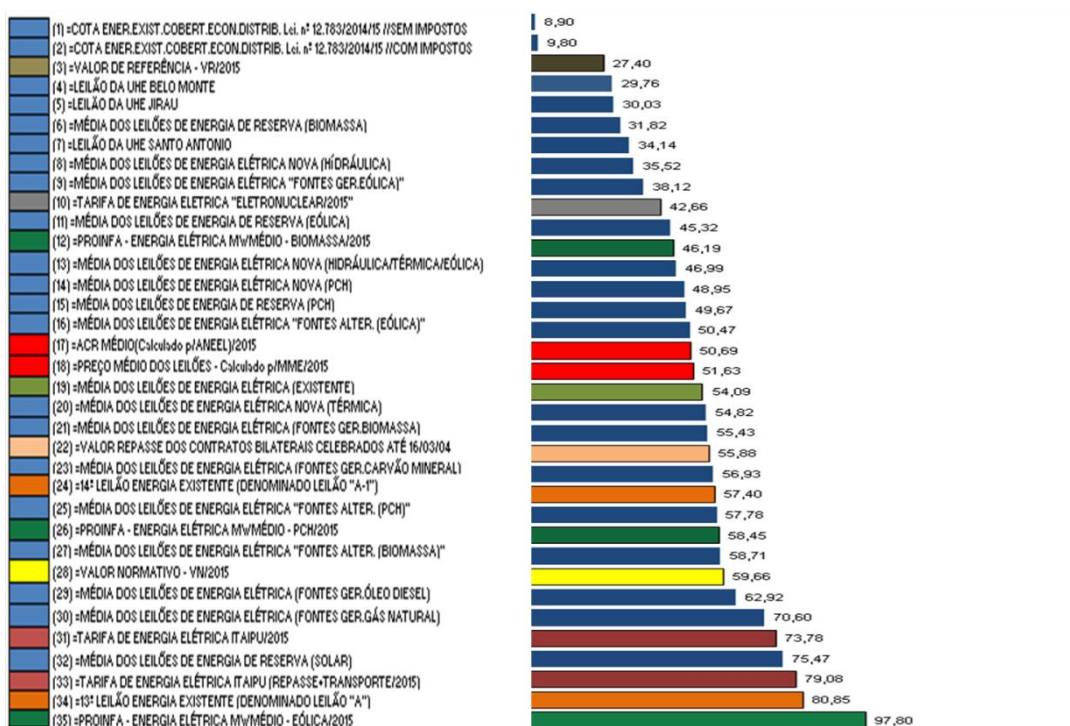


Figura 2 - Preço dos Contratos de Suprimento/Valores em US\$/MWh 1US\$=R\$ 3,80

Observações:
a) Todos os valores são corrigidos pelo IPCA a partir da data da contratação (Exceto Itaipu, Valor Normativo, Proinfa e Eletronuclear);
b) Os valores contratados por meio de leilões de energia termica nao contemplam ainda custo de operação.

CUSTO VARIÁVEL UNITÁRIO/USINAS/PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO/PMO/ONS VALORES EM R\$/MWh - Atualizados em Dezembro/2015

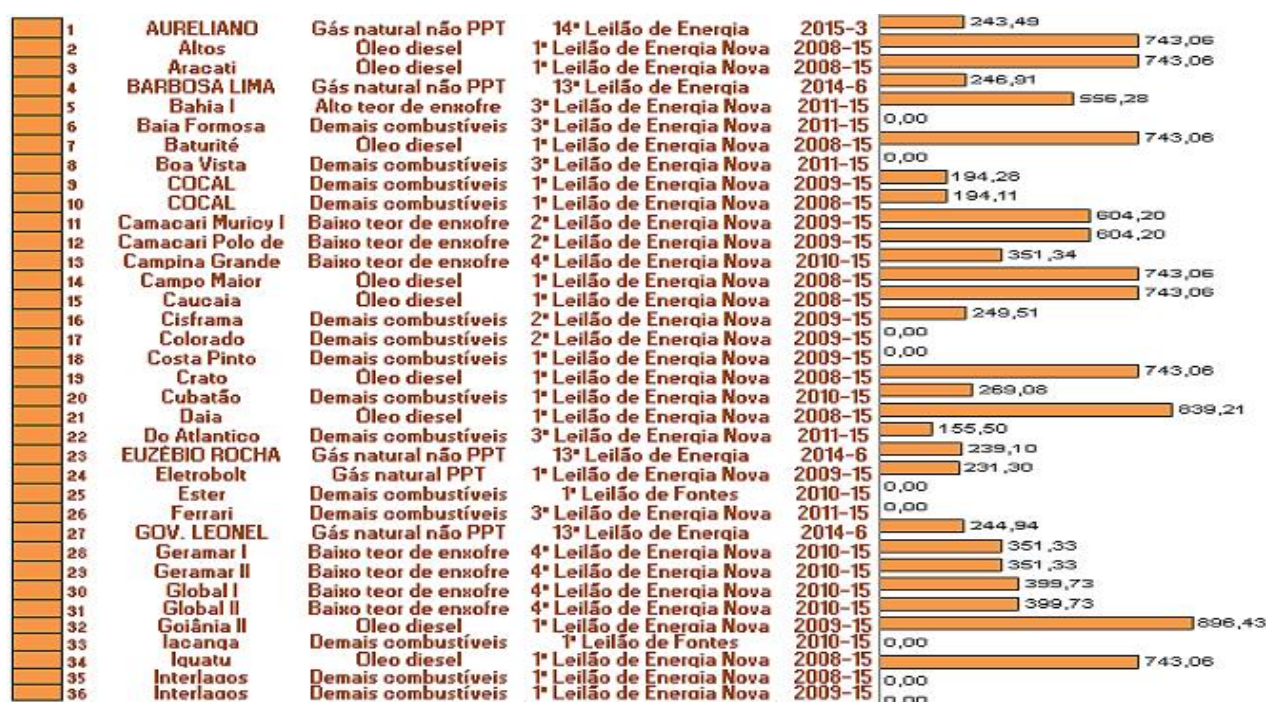


Figura 3 - CVU Leilões de Energia Elétrica/Valores em R\$/MWh

Observações:

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

**CUSTO VARIÁVEL UNITÁRIO/USINAS/PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO/PMO/ONS VALORES EM R\$/MWh
Atualizados em Dezembro/2015**

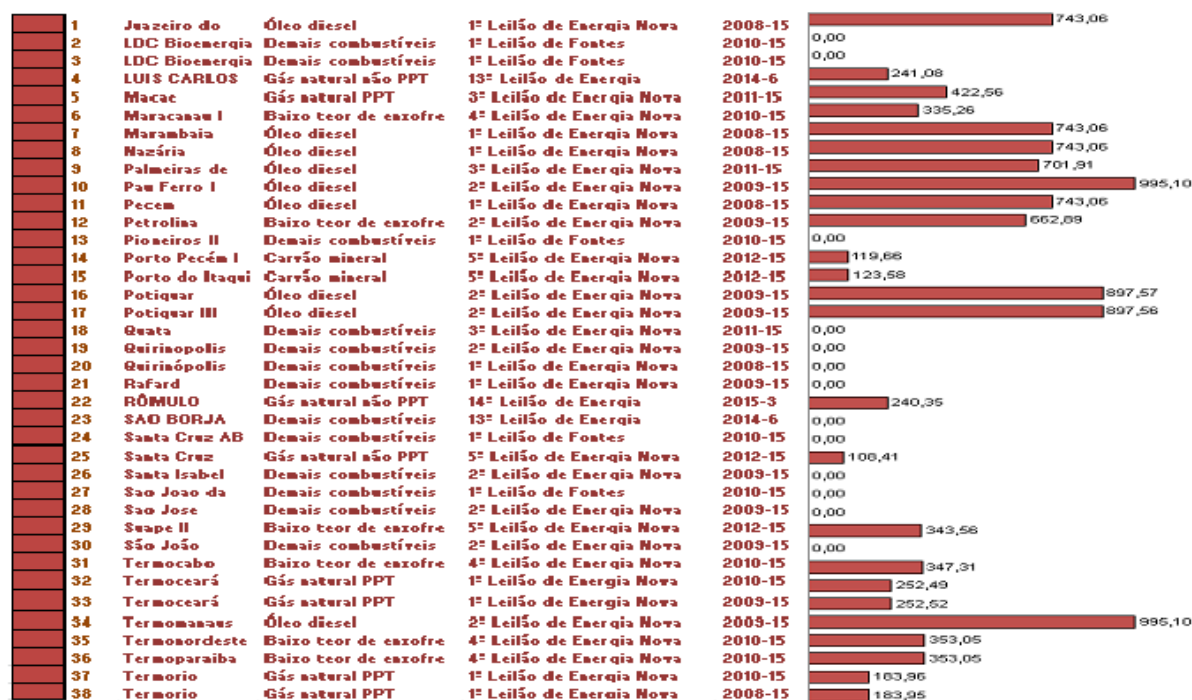


Figura 4 - CVU Leilões de Energia Elétrica/Valores em R\$/MWh

Observações:

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

**CUSTO VARIÁVEL UNITÁRIO/USINAS/PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO/PMO/ONS VALORES EM R\$/MWh -
Atualizados em Dezembro/2015**

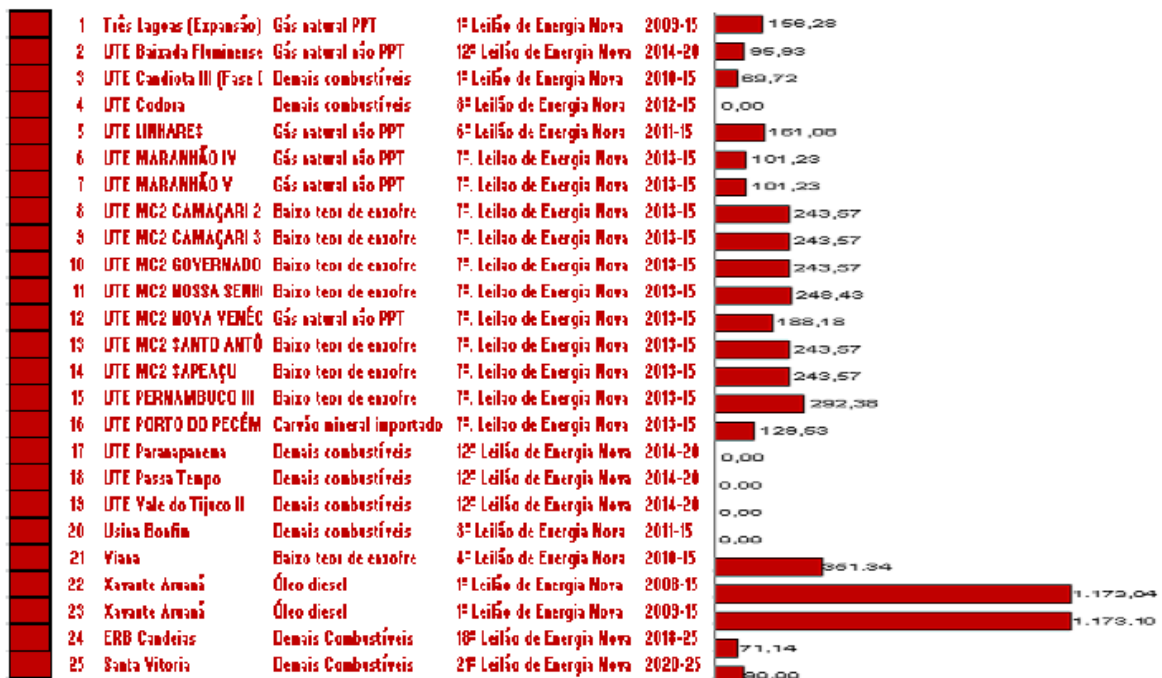


Figura 5 – CVU Leilões de Energia Elétrica/Valores em R\$/MWh

Observações:

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

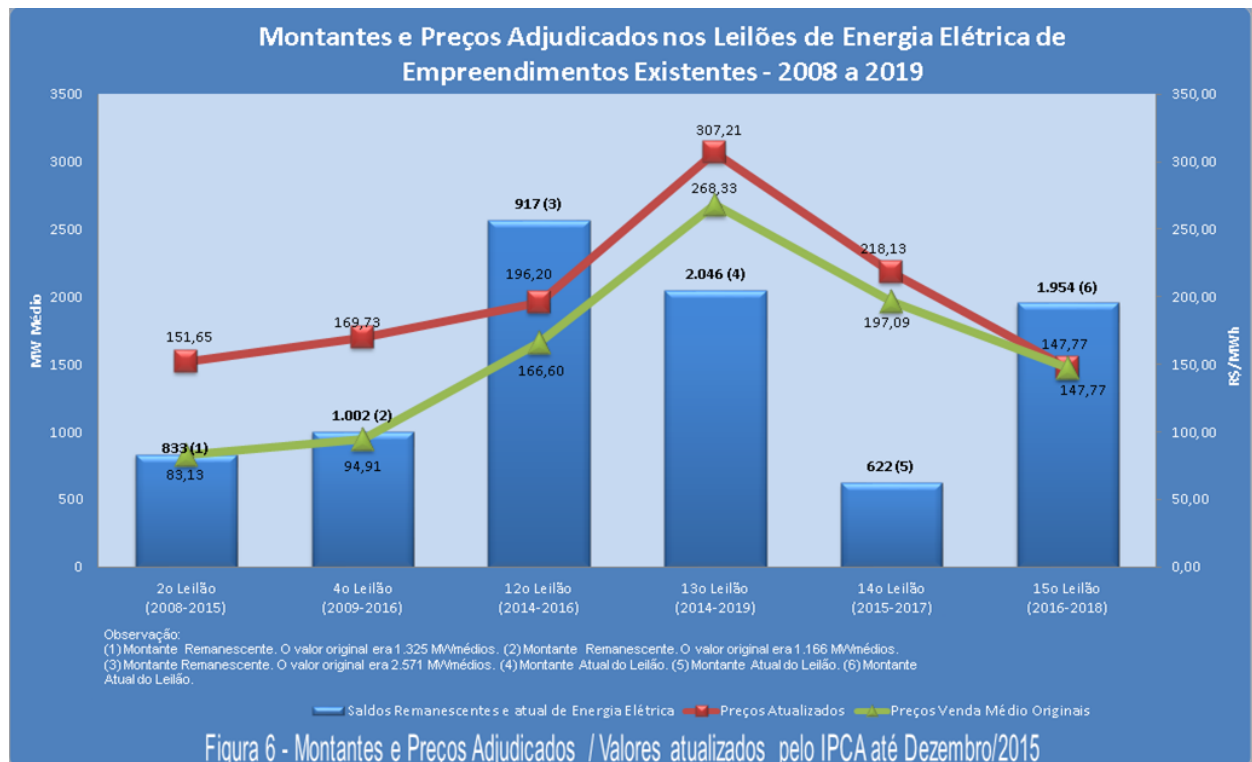
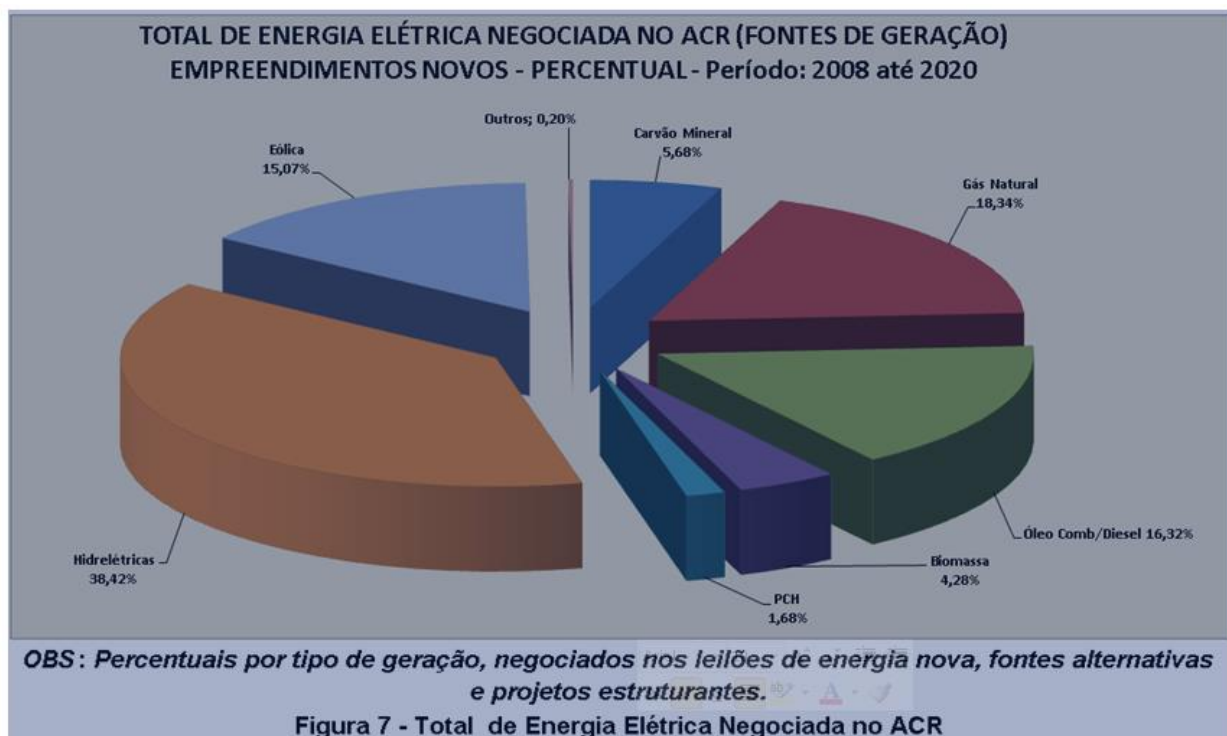


Figura 6 - Montantes e Preços Adjudicados / Valores atualizados pelo IPCA até Dezembro/2015



**TOTAL DOS LEILÃO DE ENERGIA ELÉTRICA/POR FONTES DE GERAÇÃO(PERCENTUAL)/NEGOCIADO
NO ACR EMPREENDIMENTOS NOVOS - Período: 2008 até 2020**

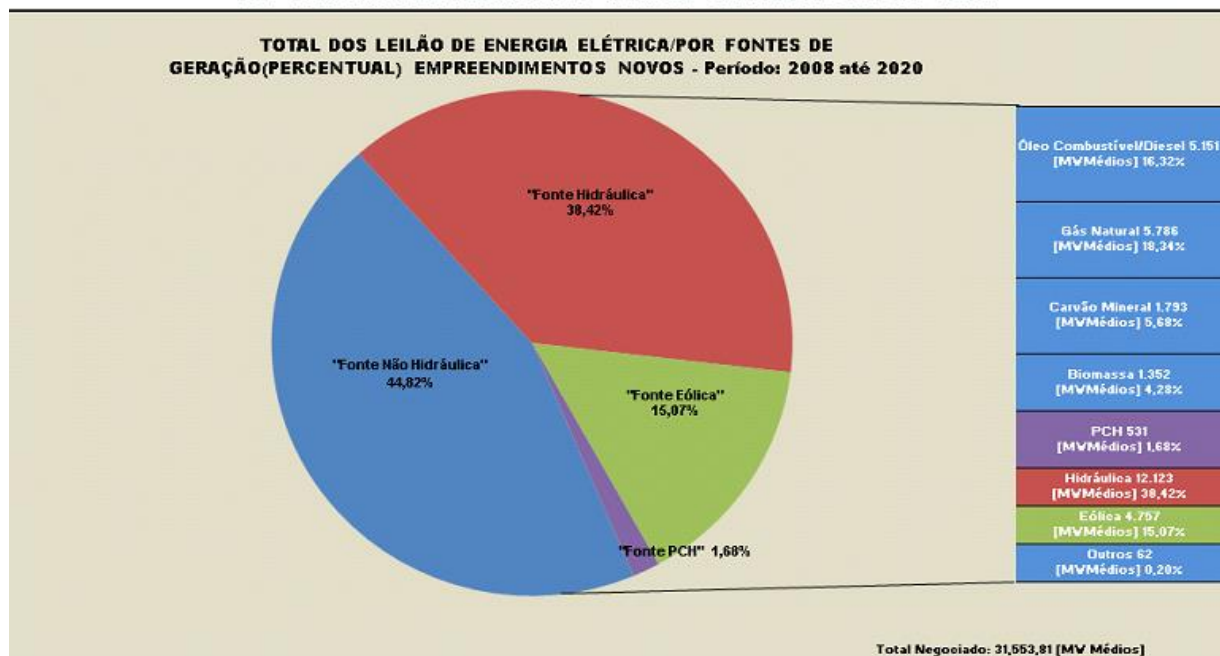
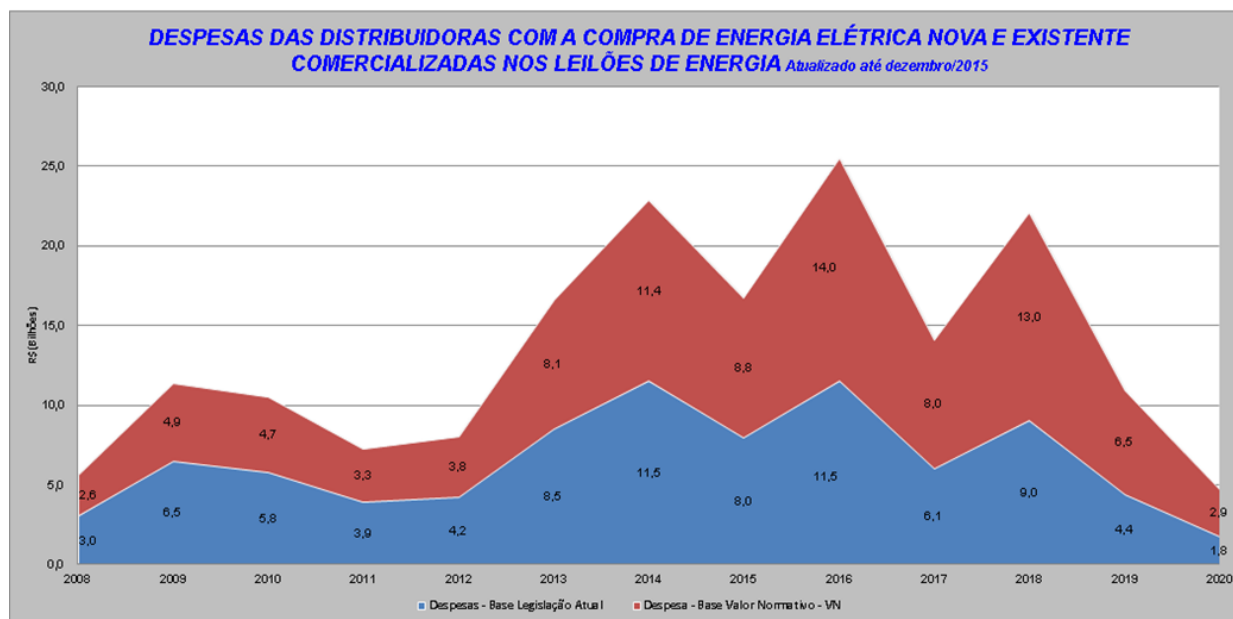


Figura 8 - Total Leilão de Energia Elétrica



Nota: Cálculo efetuado da seguinte forma:

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

Figura 9 - DESPESAS PELAS DISTRIBUIDORAS NA COMPRA DE ENERGIA ELÉTRICA

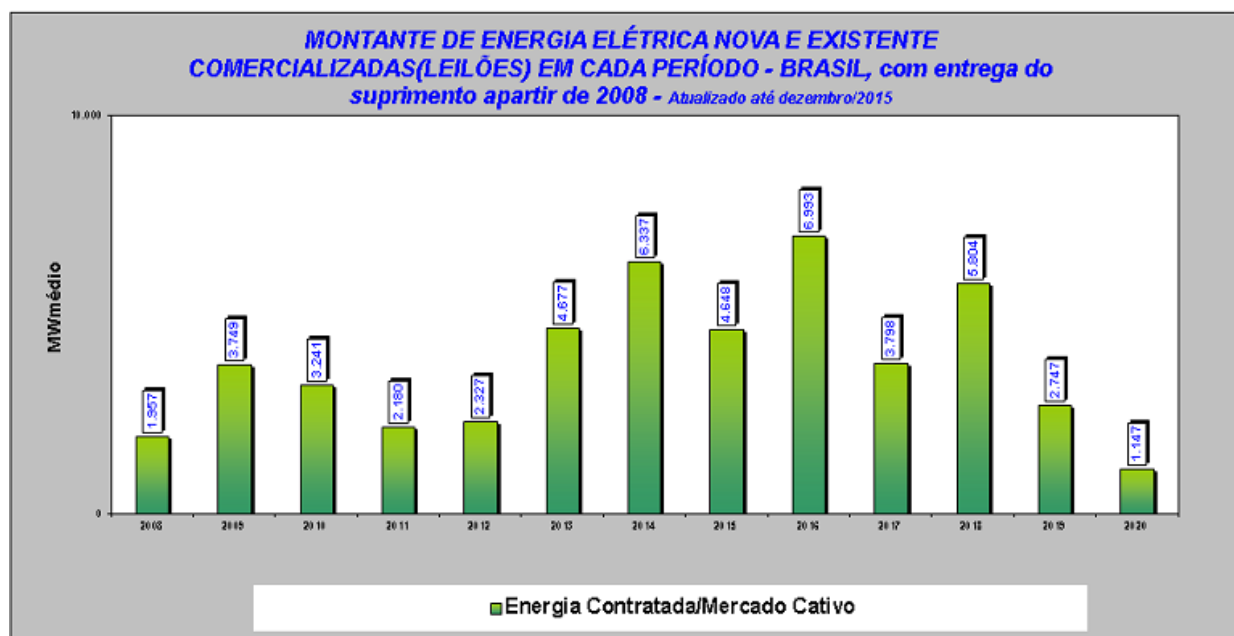


Figura 10 - SALDO REMANESCENTE E ATUAL DE ENERGIA COMERCIALIZADAS EM CADA PERÍODO - APARTIR DE 2008

Temas Gerais

Indicadores Econômicos nas Tarifas de Energia Elétrica

Mês do Reajuste ou Revisão Tarifária	IGP-M (FGV) 12 meses	IPCA (IBGE) 12 meses
jan/14	5,66%	5,59%
fev/14	5,76%	5,68%
mar/14	7,30%	6,15%
abr/14	7,98%	6,28%
mai/14	7,84%	6,37%
jun/14	6,24%	6,52%
jul/14	5,32%	6,50%
ago/14	4,88%	6,51%
set/14	3,54%	6,75%
out/14	2,96%	6,59%
nov/14	3,66%	6,56%
dez/14	3,69%	6,41%
jan/15	3,98%	7,14%
fev/15	3,86%	7,70%
mar/15	3,16%	8,13%
abr/15	3,55%	8,17%
mai/15	4,11%	8,47%
jun/15	5,59%	8,89%
jul/15	6,97%	9,56%
ago/15	7,55%	9,53%
set/15	8,35%	9,49%
out/15	10,09%	9,93%
nov/15	10,69%	10,48%
dez/15	10,54%	10,67%

Fontes de consulta: - <http://portalibre.fgv.br>
- <http://www.ibge.gov.br>
Elaboração e acompanhamento mensal: DGSE/SEE/MME

Perdas Técnicas e Perdas não-Técnicas

Empresa	Ano	(1) Perdas não técnicas sobre a energia injetada (Real)	(2) Perdas técnicas sobre a energia injetada (Real)	(3) Perdas sobre a energia injetada (Real) (1) + (2)	(4) Perdas não técnicas sobre a energia injetada (Regulatório)*	(5) Perdas técnicas sobre a energia injetada (Regulatório)	(6) Perdas sobre a energia injetada (Regulatório) (5) + (6)
AES SUL	2010	1,10%	9,14%	10,24%	2,81%	7,09%	9,90%
AES SUL	2011	1,13%	8,81%	9,94%	2,54%	7,09%	9,63%
AES SUL	2012	1,22%	8,37%	9,59%	2,32%	7,09%	9,41%
AES SUL	2013	1,21%	7,90%	9,11%	2,05%	6,70%	8,75%
AES SUL	2014	0,97%	7,26%	8,23%	2,09%	6,56%	8,65%
AME	2010	40,32%	2,05%	42,37%	14,39%	7,71%	22,10%
AME	2011	65,81%	1,64%	67,45%	12,26%	7,71%	19,97%
AME	2012	37,34%	1,72%	39,06%	12,08%	7,71%	19,79%
AME	2013	36,08%	2,50%	38,58%	12,86%	7,72%	20,58%
AME	2014	37,45%	1,44%	38,89%	15,93%	7,77%	23,70%
AMPLA	2010	13,02%	7,06%	20,08%	11,68%	7,06%	18,74%
AMPLA	2011	11,41%	7,06%	18,47%	11,30%	7,06%	18,36%
AMPLA	2012	12,06%	7,06%	19,12%	10,61%	7,06%	17,67%
AMPLA	2013	11,48%	7,06%	18,54%	10,01%	7,06%	17,07%
BANDEBRANTE	2010	5,63%	5,46%	11,09%	5,01%	5,04%	10,06%
BANDEBRANTE	2011	4,74%	5,54%	10,28%	4,66%	5,02%	9,68%
BANDEBRANTE	2012	4,73%	5,50%	10,23%	4,44%	4,96%	9,40%
BANDEBRANTE	2013	4,34%	5,53%	9,87%	4,05%	4,96%	9,01%
BANDEBRANTE	2014	3,94%	5,54%	9,48%	3,75%	4,96%	8,71%
BOAVISTA	2010	8,06%	8,07%	16,14%	8,53%	6,62%	15,14%
BOAVISTA	2011	7,71%	8,07%	15,78%	7,36%	6,62%	13,98%
BOAVISTA	2012	4,20%	8,07%	12,27%	6,18%	6,62%	12,79%
BOAVISTA	2013	4,24%	7,89%	12,12%	5,24%	6,69%	11,93%
BOAVISTA	2014	4,49%	7,04%	11,53%	4,40%	7,04%	11,44%
CAIUA	2010	0,36%	7,49%	7,85%	1,46%	6,57%	8,03%
CAIUA	2011	0,40%	7,80%	8,20%	1,49%	6,57%	8,06%
CAIUA	2012	0,40%	7,48%	7,88%	0,97%	6,63%	7,60%
CAIUA	2013	0,40%	7,55%	7,95%	0,67%	6,66%	7,33%
CAIUA	2014	0,73%	7,04%	7,77%	0,69%	6,66%	7,35%
CEA	2010	26,16%	13,21%	39,37%	0,00%	51,86%	51,86%
CEA	2011	28,67%	11,51%	40,18%	0,00%	0,00%	0,00%
CEA	2012	29,98%	11,73%	41,71%	0,00%	0,00%	0,00%
CEA	2013	28,10%	10,59%	38,69%	0,00%	0,00%	0,00%
CEAL	2010	23,09%	8,42%	31,51%	12,19%	8,42%	20,61%
CEAL	2011	21,53%	8,42%	29,95%	11,24%	8,42%	19,66%
CEAL	2012	18,52%	8,42%	26,94%	9,69%	8,42%	18,11%
CEAL	2013	18,90%	8,42%	27,32%	8,99%	9,23%	18,21%
CEAL	2014	18,26%	8,42%	26,68%	8,58%	10,34%	18,92%
CEB	2010	4,69%	8,07%	12,76%	3,26%	9,07%	12,33%
CEB	2011	4,21%	7,50%	11,71%	3,12%	9,07%	12,19%
CEB	2012	3,67%	7,47%	11,14%	2,78%	8,26%	11,03%
CEB	2013	2,46%	8,09%	10,55%	2,41%	7,14%	9,55%
CEB	2014	2,36%	7,83%	10,19%	2,43%	7,14%	9,57%
CEEE	2010	14,58%	4,29%	18,87%	7,83%	6,07%	13,90%
CEEE	2011	13,50%	4,34%	17,84%	7,10%	6,07%	13,17%
CEEE	2012	13,80%	4,39%	18,19%	6,59%	6,22%	12,82%
CEEE	2013	13,33%	4,35%	17,68%	5,90%	6,69%	12,59%
CEEE	2014	11,90%	4,52%	16,42%	5,37%	6,69%	12,06%
CELESC	2010	1,40%	6,11%	7,50%	1,58%	6,17%	7,75%
CELESC	2011	1,27%	6,13%	7,40%	1,58%	6,17%	7,75%
CELESC	2012	0,74%	6,15%	6,89%	1,37%	6,26%	7,64%
CELESC	2013	0,93%	6,29%	7,22%	1,06%	6,40%	7,46%
CELESC	2014	2,50%	5,22%	7,72%	1,10%	6,40%	7,50%
CELG	2010	2,31%	9,46%	11,77%	1,96%	9,26%	11,23%
CELG	2011	2,50%	9,63%	12,13%	1,95%	9,26%	11,21%
CELG	2012	2,97%	9,36%	12,32%	1,96%	9,26%	11,22%
CELG	2013	2,81%	9,67%	12,48%	1,94%	9,30%	11,25%
CELG	2014	3,50%	9,77%	13,27%	1,93%	9,38%	11,31%
CELPA	2010	20,59%	9,95%	30,54%	15,40%	9,95%	25,36%
CELPA	2011	21,64%	9,95%	31,59%	15,90%	10,96%	26,86%
CELPA	2012	24,90%	10,14%	35,05%	17,62%	12,16%	29,78%
CELPA	2013	23,34%	12,16%	35,50%	17,13%	12,16%	29,29%
CELPA	2014	19,07%	12,16%	31,23%	16,40%	12,16%	28,56%
CELPE	2010	6,21%	8,96%	15,16%	7,24%	8,34%	15,58%
CELPE	2011	7,83%	8,78%	16,61%	6,87%	8,34%	15,21%
CELPE	2012	10,01%	9,36%	19,37%	6,46%	8,34%	14,80%
CELPE	2013	8,10%	9,70%	17,80%	6,49%	8,25%	14,74%
CELPE	2014	7,03%	9,85%	16,88%	6,50%	8,22%	14,72%
CELINS	2010	3,73%	10,21%	13,95%	6,00%	10,70%	16,70%
CELINS	2011	2,07%	11,87%	13,94%	5,45%	10,70%	16,15%
CELINS	2012	3,17%	12,10%	15,27%	2,85%	12,03%	14,88%
CELINS	2013	2,01%	12,64%	14,65%	0,63%	13,26%	13,89%
CELINS	2014	4,24%	11,67%	15,92%	0,63%	13,26%	13,89%
CEMAR	2010	8,90%	13,14%	22,05%	13,09%	12,42%	25,51%
CEMAR	2011	9,23%	11,73%	20,96%	11,74%	12,42%	24,16%
CEMAR	2012	10,05%	10,66%	20,71%	10,32%	12,42%	22,73%
CEMAR	2013	9,35%	9,81%	19,17%	9,67%	11,32%	20,98%
CEMAR	2014	8,02%	9,39%	17,41%	9,72%	9,90%	19,62%
CEMAT	2010	7,90%	9,84%	17,74%	5,15%	9,86%	15,01%
CEMAT	2011	8,51%	9,95%	18,46%	4,61%	9,86%	14,47%
CEMAT	2012	6,87%	10,16%	17,03%	4,14%	9,86%	14,00%
CEMAT	2013	4,84%	10,22%	15,07%	3,67%	9,90%	13,57%
CEMAT	2014	3,73%	10,03%	13,76%	3,40%	9,91%	13,31%
CEMIG	2010	1,83%	10,09%	11,92%	2,89%	9,20%	12,10%
CEMIG	2011	1,43%	9,43%	10,86%	2,89%	9,20%	12,09%
CEMIG	2012	1,55%	10,02%	11,57%	2,92%	9,20%	12,12%
CEMIG	2013	1,45%	9,66%	11,11%	2,79%	8,17%	10,96%

Empresa	Ano	(1) Perdas não técnicas sobre a energia injetada (Real)	(2) Perdas técnicas sobre a energia injetada (Real)	(3) Perdas sobre a energia injetada (Real) (1) + (2)	(4) Perdas não técnicas sobre a energia injetada (Regulatório)*	(5) Perdas técnicas sobre a energia injetada (Regulatório)	(6) Perdas sobre a energia injetada (Regulatório) (5) + (6)
CEPISA	2010	21,63%	12,67%	34,30%	12,00%	13,16%	25,16%
CEPISA	2011	20,31%	12,68%	33,00%	11,45%	13,16%	24,61%
CEPISA	2012	17,64%	12,72%	30,36%	9,85%	13,16%	23,01%
CEPISA	2013	16,42%	13,23%	29,66%	8,13%	12,81%	20,94%
CEPISA	2014	3,00%	2,73%	5,73%	9,38%	12,17%	21,55%
CERON	2010	23,43%	6,07%	29,50%	10,51%	12,74%	23,25%
CERON	2011	15,72%	12,77%	28,49%	9,43%	12,74%	22,16%
CERON	2012	12,11%	12,74%	24,85%	8,44%	12,74%	21,18%
CERON	2013	13,90%	12,74%	26,64%	7,48%	12,45%	19,93%
CERON	2014	11,34%	12,74%	24,08%	6,81%	11,15%	17,96%
CERR	2010	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
CERR	2011	NA	NA	-	0,00%	0,00%	0,00%
CERR	2012	NA	NA	-	0,00%	0,00%	0,00%
CERR	2013	NA	NA	-	0,00%	0,00%	0,00%
CFLO	2010	0,42%	2,71%	3,13%	0,00%	2,56%	2,56%
CFLO	2011	0,00%	2,27%	2,27%	0,00%	2,56%	2,56%
CFLO	2012	0,42%	2,74%	3,16%	0,00%	3,06%	3,06%
CFLO	2013	0,31%	3,11%	3,42%	0,00%	3,11%	3,11%
CFLO	2014	0,26%	3,52%	3,77%	0,00%	3,11%	3,11%
CHESP	2010	0,40%	11,06%	11,46%	0,59%	9,04%	9,63%
CHESP	2011	2,16%	8,15%	10,31%	0,58%	9,04%	9,63%
CHESP	2012	1,50%	8,78%	10,27%	0,37%	9,59%	9,96%
CHESP	2013	0,81%	10,12%	10,93%	0,00%	10,59%	10,59%
CHESP	2014	0,90%	9,91%	10,81%	0,00%	10,59%	10,59%
CJE	2010	0,77%	3,71%	4,48%	0,40%	4,56%	4,97%
CJE	2011	1,05%	3,70%	4,74%	0,42%	4,56%	4,99%
CJE	2012	0,48%	3,61%	4,09%	0,42%	3,25%	3,67%
CJE	2013	0,15%	3,66%	3,80%	0,40%	3,14%	3,54%
CJE	2014	0,37%	3,69%	4,06%	0,42%	3,14%	3,56%
CLFM	2010	1,54%	7,79%	9,33%	0,18%	9,58%	9,75%
CLFM	2011	1,46%	7,71%	9,17%	0,18%	9,58%	9,75%
CLFM	2012	0,96%	7,76%	8,72%	0,01%	9,50%	9,51%
CLFM	2013	1,48%	7,74%	9,22%	0,00%	9,49%	9,49%
CLFM	2014	1,84%	7,70%	9,54%	0,00%	9,49%	9,49%
CLFSC	2010	1,02%	7,70%	8,72%	1,34%	9,15%	10,50%
CLFSC	2011	1,35%	7,51%	8,86%	1,24%	9,15%	10,39%
CLFSC	2012	1,84%	7,43%	9,27%	0,61%	8,03%	8,64%
CLFSC	2013	2,09%	7,22%	9,31%	0,54%	7,93%	8,47%
CLFSC	2014	0,00%	7,71%	7,71%	0,54%	7,93%	8,47%
CNEE	2010	0,65%	7,21%	7,86%	0,27%	8,03%	8,31%
CNEE	2011	0,72%	6,57%	7,29%	0,28%	8,03%	8,31%
CNEE	2012	0,72%	8,19%	8,91%	0,11%	7,24%	7,35%
CNEE	2013	0,72%	7,26%	7,98%	0,02%	6,83%	6,85%
CNEE	2014	0,08%	8,34%	8,41%	0,01%	6,83%	6,84%
COCEL	2010	1,37%	4,57%	5,94%	0,06%	7,00%	7,06%
COCEL	2011	1,16%	4,16%	5,32%	0,06%	7,00%	7,06%
COCEL	2012	1,27%	4,52%	5,79%	0,02%	5,95%	5,97%
COCEL	2013	0,95%	3,80%	4,75%	0,00%	5,23%	5,23%
COCEL	2014	1,70%	5,79%	7,49%	0,00%	5,23%	5,23%
COELBA	2010	3,18%	10,04%	13,21%	6,12%	10,00%	16,11%
COELBA	2011	3,48%	10,16%	13,64%	6,01%	10,00%	16,01%
COELBA	2012	5,66%	10,18%	15,84%	5,91%	10,00%	15,90%
COELBA	2013	3,80%	10,27%	14,08%	3,79%	9,62%	13,41%
COELBA	2014	4,42%	10,17%	14,60%	3,05%	9,49%	12,54%
COELCE	2010	1,73%	9,51%	11,23%	3,42%	7,73%	11,15%
COELCE	2011	1,65%	9,23%	10,89%	2,32%	8,66%	10,98%
COELCE	2012	1,65%	10,18%	11,83%	1,88%	8,96%	10,84%
COELCE	2013	1,63%	10,08%	11,71%	1,88%	8,96%	10,84%
COELCE	2014	1,86%	10,26%	12,12%	1,90%	8,96%	10,86%
COOPERADUANÇA	2010	1,97%	7,88%	9,85%	0,47%	7,61%	8,08%
COOPERADUANÇA	2011	2,02%	8,06%	10,08%	0,44%	7,61%	8,05%
COOPERADUANÇA	2012	1,90%	7,59%	9,49%	0,43%	7,61%	8,04%
COOPERADUANÇA	2013	1,55%	6,22%	7,77%	0,46%	7,78%	8,23%
COOPERADUANÇA	2014	1,46%	5,82%	7,28%	0,42%	8,06%	8,48%
COPEL	2010	1,67%	6,70%	8,37%	1,31%	7,43%	8,74%
COPEL	2011	1,60%	6,52%	8,12%	1,32%	7,43%	8,75%
COPEL	2012	2,17%	6,48%	8,65%	1,36%	6,94%	8,30%
COPEL	2013	1,62%	6,58%	8,20%	1,36%	6,58%	7,94%
COPEL	2014	1,88%	6,22%	8,10%	1,27%	6,58%	7,85%
COSERN	2010	2,97%	8,81%	11,78%	3,36%	8,18%	11,54%
COSERN	2011	0,46%	10,44%	10,90%	3,28%	8,18%	11,46%
COSERN	2012	2,81%	8,69%	11,50%	3,22%	8,18%	11,40%
COSERN	2013	1,83%	8,82%	10,65%	2,41%	8,61%	11,02%
COSERN	2014	1,66%	8,54%	10,21%	2,18%	8,75%	10,93%
CPEE	2010	0,70%	9,10%	9,81%	2,33%	7,71%	10,04%
CPEE	2011	2,33%	8,46%	10,79%	2,35%	7,71%	10,05%
CPEE	2012	0,57%	9,40%	9,98%	1,45%	8,07%	9,52%
CPEE	2013	2,67%	8,74%	11,42%	1,38%	8,10%	9,48%
CPEE	2014	2,80%	8,55%	11,36%	1,44%	8,10%	9,54%
CPFL-Paulista	2010	2,37%	6,32%	8,68%	3,06%	6,37%	9,43%
CPFL-Paulista	2011	2,40%	5,84%	8,24%	3,09%	6,37%	9,46%
CPFL-Paulista	2012	2,05%	5,88%	7,93%	3,11%	6,37%	9,48%
CPFL-Paulista	2013	1,98%	5,70%	7,67%	2,17%	6,33%	8,50%
CPFL-Paulista	2014	3,30%	5,90%	9,20%	1,92%	6,32%	8,24%
CPFL-Piratiníng	2010	1,84%	5,01%	6,85%	1,30%	6,28%	7,57%
CPFL-Piratiníng	2011	0,94%	4,89%	5,83%	1,28%	5,91%	7,19%
CPFL-Piratiníng	2012	1,43%	4,85%	6,27%	1,28%	4,79%	6,07%
CPFL-Piratiníng	2013	1,62%	4,80%	6,42%	1,33%	4,79%	6,12%
CPFL-Piratiníng	2014	2,08%	4,29%	6,38%	1,40%	4,79%	6,19%
CSPE	2010	0,34%	8,12%	8,46%	1,24%	7,08%	8,32%
CSPE	2011	0,64%	8,22%	8,86%	1,26%	7,08%	8,34%
CSPE	2012	0,54%	7,99%	8,53%	0,48%	6,73%	7,21%
CSPE	2013	0,80%	7,53%	8,33%	0,38%	6,70%	7,08%
CSPE	2014	0,69%	7,22%	7,90%	0,36%	6,70%	7,06%
DEMB	2010	4,96%	5,03%	9,99%	4,23%	5,72%	9,94%
DEMB	2011	4,54%	4,80%	9,34%	3,70%	5,72%	9,42%
DEMB	2012	4,72%	4,75%	9,48%	3,50%	5,72%	9,21%
DEMB	2013	4,71%	5,44%	10,15%	3,03%	6,01%	9,05%
DEMB	2014	2,92%	3,61%	6,52%	3,07%	6,22%	9,29%
DME-PC	2010	0,98%	4,83%	5,81%	0,57%	4,83%	5,41%
DME-PC	2011	0,15%	4,83%	4,98%	0,56%	4,83%	5,39%
DME-PC	2012	0,29%	4,83%	5,12%	0,62%	4,95%	5,57%
DME-PC	2013	0,00%	5,02%	5,02%	0,66%	5,03%	5,69%
DME-PC	2014	0,00%	5,03%	5,03%	0,64%	5,03%	5,67%

Empresa	Ano	(1) Perdas não técnicas sobre a energia injetada (Real)	(2) Perdas técnicas sobre a energia injetada (Real)	(3) Perdas sobre a energia injetada (Real) (1) + (2)	(4) Perdas não técnicas sobre a energia injetada (Regulatório)*	(5) Perdas técnicas sobre a energia injetada (Regulatório)	(6) Perdas sobre a energia injetada (Regulatório) (5) + (6)
BO	2010	3,54%	4,91%	8,45%	5,71%	5,81%	11,52%
BO	2011	2,35%	5,26%	7,62%	5,87%	5,81%	11,68%
BO	2012	2,75%	4,92%	7,67%	5,90%	5,81%	11,71%
BO	2013	1,14%	5,03%	6,17%	3,52%	4,62%	8,15%
BO	2014	0,00%	6,33%	6,33%	3,17%	4,51%	7,68%
EDEVP	2010	1,01%	7,31%	8,32%	0,29%	7,50%	7,79%
EDEVP	2011	0,32%	7,47%	7,79%	0,29%	7,50%	7,79%
EDEVP	2012	0,33%	7,39%	7,72%	0,12%	7,38%	7,50%
EDEVP	2013	0,32%	7,10%	7,42%	0,03%	7,32%	7,35%
EDEVP	2014	0,16%	6,83%	7,00%	0,03%	7,32%	7,35%
EEB	2010	0,35%	4,96%	5,31%	0,00%	4,62%	4,62%
EEB	2011	0,42%	4,40%	4,82%	0,00%	4,62%	4,62%
EEB	2012	0,43%	4,82%	5,25%	0,00%	4,81%	4,81%
EEB	2013	0,43%	4,55%	4,98%	0,00%	4,91%	4,91%
EEB	2014	0,00%	5,22%	5,22%	0,00%	4,91%	4,91%
EFLUC	2010	0,00%	4,97%	4,97%	0,00%	4,85%	4,85%
EFLUC	2011	0,00%	1,36%	1,36%	0,00%	4,85%	4,85%
EFLUC	2012	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	4,19%	4,19%
EFLUC	2013	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	4,06%	4,06%
EFLUC	2014	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	4,06%	4,06%
EFLUL	2010	0,00%	0,22%	0,22%	0,00%	1,97%	1,97%
EFLUL	2011	0,00%	0,23%	0,23%	0,00%	1,97%	1,97%
EFLUL	2012	0,00%	0,23%	0,23%	0,00%	3,16%	3,16%
EFLUL	2013	0,00%	0,24%	0,24%	0,00%	3,40%	3,40%
EFLUL	2014	0,00%	0,24%	0,24%	0,00%	3,40%	3,40%
ELEKTRO	2010	0,90%	5,82%	6,72%	1,12%	5,82%	6,94%
ELEKTRO	2011	0,58%	5,82%	6,40%	0,81%	6,04%	6,85%
ELEKTRO	2012	1,48%	5,82%	7,30%	0,38%	6,35%	6,72%
ELEKTRO	2013	1,33%	6,14%	7,48%	0,41%	6,35%	6,76%
ELEKTRO	2014	0,23%	6,35%	6,58%	0,39%	6,35%	6,74%
ELETROACRE	2010	12,62%	11,86%	24,48%	11,99%	11,87%	23,86%
ELETROACRE	2011	11,66%	11,86%	23,52%	10,78%	11,87%	22,65%
ELETROACRE	2012	9,13%	11,79%	20,92%	10,45%	11,87%	22,32%
ELETROACRE	2013	14,93%	12,81%	27,74%	8,74%	11,53%	20,28%
ELETROACRE	2014	13,80%	9,85%	23,65%	8,36%	9,85%	18,21%
ELETROCAR	2010	3,60%	5,14%	8,74%	0,66%	5,14%	5,80%
ELETROCAR	2011	5,08%	4,59%	9,67%	0,63%	5,14%	5,78%
ELETROCAR	2012	3,70%	4,80%	8,50%	0,63%	5,14%	5,77%
ELETROCAR	2013	4,20%	4,72%	8,92%	0,59%	6,36%	6,95%
ELETROCAR	2014	0,00%	8,56%	8,56%	0,58%	7,19%	7,77%
ELETROPAULO	2010	4,62%	6,49%	11,11%	7,54%	4,91%	12,45%
ELETROPAULO	2011	4,21%	6,49%	10,70%	6,49%	5,06%	11,55%
ELETROPAULO	2012	3,94%	6,13%	10,07%	5,32%	5,21%	10,53%
ELETROPAULO	2013	3,81%	6,13%	9,94%	4,91%	5,21%	10,12%
ELETROPAULO	2014	3,54%	6,13%	9,67%	4,49%	5,21%	9,70%
ELFSM	2010	4,25%	7,65%	11,91%	6,01%	6,87%	12,88%
ELFSM	2011	3,60%	7,79%	11,39%	5,21%	6,87%	12,08%
ELFSM	2012	4,45%	9,14%	13,59%	3,10%	8,43%	11,53%
ELFSM	2013	2,80%	7,13%	9,94%	2,98%	8,55%	11,53%
ELFSM	2014	3,84%	8,10%	11,94%	2,95%	8,55%	11,50%
EMG	2010	0,00%	9,19%	9,19%	0,59%	8,92%	9,51%
EMG	2011	0,94%	8,40%	9,34%	0,60%	8,92%	9,52%
EMG	2012	0,08%	8,88%	8,96%	0,53%	8,64%	9,17%
EMG	2013	0,38%	8,09%	8,47%	0,50%	8,41%	8,91%
EMG	2014	0,00%	9,62%	9,62%	0,53%	8,41%	8,94%
ENERSUL	2010	8,51%	14,26%	22,78%	5,77%	12,55%	18,32%
ENERSUL	2011	7,41%	14,26%	21,68%	5,16%	12,55%	17,70%
ENERSUL	2012	6,11%	14,16%	20,27%	4,51%	12,55%	17,05%
ENERSUL	2013	4,81%	12,40%	17,21%	3,84%	12,36%	16,20%
ENERSUL	2014	5,90%	9,17%	15,07%	3,47%	12,29%	15,76%
ENF	2010	0,15%	5,44%	5,60%	2,43%	5,72%	8,15%
ENF	2011	0,00%	5,44%	5,44%	2,48%	5,72%	8,20%
ENF	2012	0,00%	6,20%	6,20%	1,31%	5,54%	6,85%
ENF	2013	0,04%	5,39%	5,44%	0,48%	5,41%	5,89%
ENF	2014	0,01%	5,17%	5,18%	0,48%	5,41%	5,89%
EPB	2010	6,71%	9,55%	16,26%	7,63%	9,96%	17,59%
EPB	2011	3,75%	9,93%	13,68%	7,18%	9,96%	17,14%
EPB	2012	3,67%	9,92%	13,59%	6,48%	9,96%	16,44%
EPB	2013	2,06%	10,20%	12,26%	5,36%	9,69%	15,05%
EPB	2014	2,60%	9,73%	12,33%	4,40%	9,30%	13,70%
ESCELSA	2010	5,82%	8,29%	14,11%	5,33%	7,22%	12,55%
ESCELSA	2011	5,49%	7,36%	12,85%	4,76%	7,26%	12,02%
ESCELSA	2012	6,08%	7,67%	13,75%	4,39%	7,26%	11,65%
ESCELSA	2013	5,43%	7,81%	13,23%	3,95%	7,03%	10,98%
ESCELSA	2014	6,86%	7,58%	14,45%	3,53%	6,70%	10,23%
ESE	2010	3,96%	7,07%	11,03%	5,56%	7,62%	13,18%
ESE	2011	3,00%	7,27%	10,27%	5,33%	7,62%	12,95%
ESE	2012	2,45%	6,69%	9,14%	5,05%	7,62%	12,67%
ESE	2013	1,59%	7,44%	9,03%	5,11%	7,62%	12,73%
ESE	2014	3,17%	6,55%	9,72%	3,59%	7,93%	11,51%
FORCEL	2010	NA	NA	-	0,00%	3,23%	3,23%
FORCEL	2011	NA	NA	-	0,00%	3,23%	3,23%
FORCEL	2012	NA	NA	-	0,00%	3,22%	3,22%
FORCEL	2013	NA	NA	-	0,00%	3,21%	3,21%
FORCEL	2014	NA	NA	-	0,00%	3,21%	3,21%
HIDROPAN	2010	0,03%	5,59%	5,62%	0,00%	5,98%	5,98%
HIDROPAN	2011	0,05%	5,29%	5,34%	0,00%	5,98%	5,98%
HIDROPAN	2012	0,00%	5,03%	5,03%	0,00%	5,98%	5,98%
HIDROPAN	2013	0,10%	3,70%	3,80%	0,00%	5,44%	5,44%
HIDROPAN	2014	0,95%	3,47%	4,42%	0,00%	5,08%	5,08%
IENERGIA	2010	4,19%	8,32%	12,51%	3,25%	8,32%	11,57%
IENERGIA	2011	4,90%	8,32%	13,22%	2,92%	8,32%	11,24%
IENERGIA	2012	5,08%	8,88%	13,96%	2,54%	8,91%	11,44%
IENERGIA	2013	2,46%	9,74%	12,20%	2,40%	9,74%	12,14%
IENERGIA	2014	3,31%	9,74%	13,05%	2,55%	9,74%	12,29%

Empresa	Ano	(1) Perdas não técnicas sobre a energia injetada (Real)	(2) Perdas técnicas sobre a energia injetada (Real)	(3) Perdas sobre a energia injetada (Real) (1) + (2)	(4) Perdas não técnicas sobre a energia injetada (Regulatório)*	(5) Perdas técnicas sobre a energia injetada (Regulatório)	(6) Perdas sobre a energia injetada (Regulatório) (5) + (6)
UIGT	2010	14,98%	6,29%	21,27%	13,58%	5,61%	19,19%
UIGT	2011	14,88%	6,67%	21,56%	13,45%	5,61%	19,06%
UIGT	2012	16,82%	7,08%	23,90%	12,93%	5,61%	18,54%
UIGT	2013	15,43%	7,14%	22,57%	12,99%	5,58%	18,56%
MUX-ENERGIA	2010	1,30%	6,48%	7,77%	0,99%	4,26%	5,24%
MUX-ENERGIA	2011	0,84%	4,18%	5,02%	0,90%	4,26%	5,16%
MUX-ENERGIA	2012	1,00%	5,01%	6,01%	0,81%	4,26%	5,07%
MUX-ENERGIA	2013	0,97%	4,87%	5,84%	0,81%	4,11%	4,93%
MUX-ENERGIA	2014	0,58%	2,90%	3,48%	0,84%	4,02%	4,86%
RGE	2010	1,67%	8,67%	10,34%	1,87%	8,65%	10,52%
RGE	2011	1,28%	8,67%	9,95%	1,75%	8,65%	10,40%
RGE	2012	1,31%	8,80%	10,11%	1,69%	8,65%	10,34%
RGE	2013	1,15%	8,54%	9,68%	1,69%	7,62%	9,31%
RGE	2014	1,48%	8,07%	9,54%	1,75%	7,28%	9,03%
SULGIPE	2010	3,46%	9,64%	13,10%	5,10%	9,91%	15,01%
SULGIPE	2011	3,37%	9,30%	12,66%	5,17%	9,91%	15,08%
SULGIPE	2012	3,64%	9,49%	13,12%	4,93%	9,88%	14,81%
SULGIPE	2013	4,19%	9,01%	13,19%	2,84%	9,61%	12,45%
SULGIPE	2014	3,62%	9,12%	12,73%	2,83%	9,61%	12,44%
UHENPAL	2010	0,29%	13,25%	13,54%	0,30%	12,72%	13,02%
UHENPAL	2011	0,29%	12,46%	12,75%	0,29%	12,72%	13,01%
UHENPAL	2012	0,29%	13,98%	14,27%	0,30%	12,72%	13,02%
UHENPAL	2013	0,72%	13,51%	14,23%	0,09%	12,27%	12,35%
UHENPAL	2014	1,22%	7,92%	9,14%	0,00%	12,10%	12,10%

Fonte: Sistema de Acompanhamento de Informações de Mercado para Regulação Econômica - SAMP/ANEEL

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

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

Concessões vincendas - Distribuição de Energia Elétrica

ORDEM	CONCESSIONÁRIA	UF	VENCIMENTO CONCESSÃO
1	BOA VISTA - BOA VISTA ENERGIA S/A	RO	2015
2	CAIUÁ-D - CAIUÁ DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S/A	SP	
3	CEA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO AMAPÁ	AP	
4	CEAL - COMPANHIA ENERGÉTICA DE ALAGOAS	AL	
5	CEEE-D - COMPANHIA ESTADUAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA	RS	
6	CELESC-DIS - CELESC DISTRIBUIÇÃO S.A.	SC	
7	CELG-D - CELG DISTRIBUIÇÃO S.A.	GO	
8	CEB-DIS - CEB DISTRIBUIÇÃO S.A	DF	
9	CEPISA - COMPANHIA ENERGÉTICA DO PIAUÍ	PI	
10	CERON - CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDÔNIA S/A.	RO	
11	CERR - COMPANHIA ENERGÉTICA DE RORAIMA	RR	
12	CFLO - COMPANHIA FORÇA E LUZ DO OESTE	PR	
13	CHESP - COMPANHIA HIDROELÉTRICA SÃO PATRÍCIO	GO	
14	CNEE - COMPANHIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA	SP	
15	COCEL - COMPANHIA CAMPOLARGUENSE DE ENERGIA	PR	
16	COOPERALIANÇA - COOPERATIVA ALIANÇA	SC	
17	COPEL-DIS - COPEL DISTRIBUIÇÃO S/A	PR	
18	CPFL JAGUARI - COMPANHIA JAGUARI DE ENERGIA	SP	
19	CPFL MOCOCA - COMPANHIA LUZ E FORÇA DE MOCOCA	SP	
20	CPFL SANTA CRUZ - COMPANHIA LUZ E FORÇA SANTA CRUZ	SP	
21	CPFL SUL PAULISTA - COMPANHIA SUL PAULISTA DE ENERGIA	SP	
22	CPFL-PAULISTA - COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ	SP	
23	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S.A	MG	
24	EDEVP - EMPRESA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA VALE PARANAPANEMA S/A	SP	
25	EEB - EMPRESA ELÉTRICA BRAGANTINA S/A.	SP	
26	EFLJC - EMPRESA FORÇA E LUZ JOÃO CESA LTDA	SC	
27	EFLUL - EMPRESA FORÇA E LUZ URUSSANGA LTDA	SC	
28	ELETROACRE - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ACRE	AC	
29	ELETROCAR - CENTRAIS ELÉTRICAS DE CARAZINHO S/A.	RS	
30	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS	MG	
31	ELFSM - EMPRESA LUZ E FORÇA SANTA MARIA S/A.	ES	
32	ENF - ENERGISA NOVA FRIBURGO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	RJ	
33	FORCEL - FORÇA E LUZ CORONEL VIVIDA LTDA	PR	
34	HIDROPAN - HIDROELÉTRICA PANAMBI S/A	RS	
35	IENERGIA - IGUAÇU DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELÉTRICA LTDA	SC	
36	SULGIPE - COMPANHIA SUL SERGIPANA DE ELETRICIDADE	SE	
37	UHENPAL - USINA HIDROELÉTRICA NOVA PALMA LTDA.	RS	
38	AME - AMAZONAS DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	AM	
39	DEMEI - DEPARTAMENTO MUNICIPAL DE ENERGIA DE IJUÍ	RS	2016
40	CEMIG-D - CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A (NORTE/SUL/LESTE/OESTE)	MG	
41	MUXENERGIA - MUXFELDT MARIN & CIA. LTDA	RS	2017

Número de Unidades Consumidoras Distribuidoras/Permissionárias OUTUBRO/2015

Ranking	DISTRIBUIDORAS e PERMISSIONÁRIAS	Número de Unidades Consumidoras
1º	CEMIG-D - CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A	8.074.679
2º	ELETROPAULO - ELETROPAULO METROPOLITANA ELETRICIDADE DE SÃO PAULO S/A	6.807.265
3º	COELBA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA	5.050.995
4º	COPEL-DIS - COPEL DISTRIBUIÇÃO S/A	4.403.565
5º	CPFL-PAULISTA - COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ	4.156.540
6º	LIGHT - LIGHT SERVIÇOS DE ELETRICIDADE S/A.	3.786.559
7º	CELPE - COMPANHIA ENERGÉTICA DE PERNAMBUCO	3.506.926
8º	COELCE - COMPANHIA ENERGÉTICA DO CEARÁ	3.365.578
9º	CELG-D - CELG DISTRIBUIÇÃO S.A.	2.788.354
10º	CELESC-DIS - CELESC DISTRIBUIÇÃO S.A.	2.756.012
11º	AMPLA - AMPLA ENERGIA E SERVIÇOS S.A	2.596.256
12º	ELEKTRO - ELEKTRO ELETRICIDADE E SERVIÇOS S/A.	2.491.739
13º	CELPA - CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARÁ S/A.	2.291.290
14º	CEMAR - COMPANHIA ENERGÉTICA DO MARANHÃO	2.246.024
15º	BANDEIRANTE - BANDEIRANTE ENERGIA S.A.	1.763.666
16º	CEEE-D - COMPANHIA ESTADUAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA	1.623.321
17º	CPFL- PIRATININGA - COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ	1.622.084
18º	ESCELSA - ESPÍRITO SANTO CENTRAIS ELÉTRICAS S/A.	1.468.284
19º	RGE - RIO GRANDE ENERGIA S.A.	1.433.330
20º	EPB - ENERGISA PARAÍBA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA	1.350.090
21º	COSERN - COMPANHIA ENERGÉTICA DO RIO GRANDE DO NORTE	1.338.249
22º	AES-SUL - AES SUL DISTRIBUIDORA GAÚCHA DE ENERGIA S/A.	1.305.908
23º	EMT - ENERGISA MATO GROSSO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	1.303.171
24º	CEPISA - COMPANHIA ENERGÉTICA DO PIAUÍ	1.166.670
25º	CEAL - COMPANHIA ENERGÉTICA DE ALAGOAS	1.040.321
26º	CEB-DIS - CEB DISTRIBUIÇÃO S.A	1.008.648
27º	EMS - ENERGISA MATO GROSSO DO SUL - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	966.917
28º	AME - AMAZONAS DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	907.410
29º	ESE - ENERGISA SERGIPE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	728.986
30º	CERON - CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDÔNIA S.A.	588.642
31º	ETO - ENERGISA TOCANTINS - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	564.810
32º	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	432.452
33º	ELETROACRE - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ACRE	242.195
34º	CAIUÁ-D - CAIUÁ DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A	239.072
35º	EBO - ENERGISA BORBOREMA – DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	203.940
36º	CPFL SANTA CRUZ - COMPANHIA LUZ E FORÇA SANTA CRUZ	203.727
37º	CEA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO AMAPÁ	195.434
38º	EDEVP - EMPRESA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA VALE PARANAPANEMA S.A	177.803
39º	EEB - EMPRESA ELÉTRICA BRAGANTINA S.A.	151.270
40º	SULGIPE - COMPANHIA SUL SERGIPANA DE ELETRICIDADE	138.821
41º	CNEE - COMPANHIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA	114.301
42º	BOA VISTA - BOA VISTA ENERGIA S.A	106.313
43º	ELFSM - EMPRESA LUZ E FORÇA SANTA MARIA S/A.	105.778
44º	ENF - ENERGISA NOVA FRIBURGO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	102.083
45º	CPFL SUL PAULISTA - COMPANHIA SUL PAULISTA DE ENERGIA	82.130
46º	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S.A	72.394
47º	CERTEL - ENERGIA COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTÔNIA	59.349
48º	CFLO - COMPANHIA FORÇA E LUZ DO OESTE	56.492
49º	CPFL LESTE PAULISTA - COMPANHIA LESTE PAULISTA DE ENERGIA	56.204
50º	COPREL - COPREL COOPERATIVA DE ENERGIA	50.771

Número de Unidades Consumidoras Distribuidoras/Permissionárias
OUTUBRO - 2015

Ranking	DISTRIBUIDORAS e PERMISSIONÁRIAS	Número de Unidades Consumidoras
51º	COCEL - COMPANHIA CAMPOLARGUENSE DE ENERGIA	48.301
52º	CPFL MOCOCA - COMPANHIA LUZ E FORÇA DE MOCOCA	45.514
53º	CERR - COMPANHIA ENERGÉTICA DE RORAIMA	42.672
54º	CPFL JAGUARI - COMPANHIA JAGUARI DE ENERGIA	39.093
55º	ELETROCAR - CENTRAIS ELÉTRICAS DE CARAZINHO S/A.	36.081
56º	COOPERALIANÇA - COOPERATIVA ALIANÇA	35.207
57º	CHESP - COMPANHIA HIDROELÉTRICA SÃO PATRÍCIO	34.838
58º	ENERGIA - IGUAÇU DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELÉTRICA LTDA	33.483
59º	DEMEI - DEPARTAMENTO MUNICIPAL DE ENERGIA DE IJUÍ	31.699
60º	CERMISSÕES - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES LTDA.	25.500
61º	CETRIL - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E TELEFONIA RURAIS DE IBIÚNA LTDA	24.362
62º	CERTAJA - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA TAQUARI JACUI	23.306
63º	COOPERA - COOPERATIVA PIONEIRA DE ELETRIFICAÇÃO	22.403
64º	CRELUZ-D - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA CRELUZ-D	21.909
65º	HIDROPAN - HIDROELÉTRICA PANAMBI S.A.	17.721
66º	CERSUL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA	17.141
67º	CERGA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO ANITA GARIBALDI LTDA	16.520
68º	CERBRANORTE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE BRAÇO DO NORTE	15.752
69º	UHENPAL - USINA HIDROELÉTRICA NOVA PALMA LTDA.	15.326
70º	COOPERLUZ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA FRONTEIRA NOROESTE	14.759
71º	CEPRAG - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE PRAIA GRANDE	13.891
72º	CERILUZ - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA E DESENVOLVIMENTO IJUÍ LTDA	13.465
73º	CERMOFUL - COOPERATIVA FUMACENSE DE ELETRICIDADE	12.981
74º	CEREJ - COOPERATIVA PRESTAÇÃO SERV. PÚBLICOS DISTRIBUIÇÃO ENERGIA ELÉTR. SEN ESTEVES JÚNIOR	12.102
75º	CERPALO - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE PAULO LOPES	11.126
76º	MUXENERGIA - MUXFELDT MARIN & CIA. LTDA	10.819
77º	CERAÇA - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA VALE DO ARAÇÁ	10.542
78º	CERIPA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE ITAÍ-PARANAPANEMA-AVARÉ	10.159
79º	COOPERCOCAL - COOPERATIVA ENERGÉTICA COCAL	10.030
80º	CERIM - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL ITU-MAIRINQUE	9.658
81º	FORCEL - FORÇA E LUZ CORONEL VIVIDA LTDA	7.298
82º	COORSEL - COOPERATIVA REGIONAL SUL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL	7.193
83º	CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI	7.180
84º	EFLUL - EMPRESA FORÇA E LUZ URUSSANGA LTDA	6.511
85º	CERRP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DA REGIÃO DE SÃO JOSÉ DO RIO PRETO LTDA	5.975
86º	CEDRAP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DO ALTO PARAÍBA LTDA	5.729
87º	CERGRAL - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE GRAVATAL	5.555
88º	CERIS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA	5.288
89º	CERCOS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL CENTRO SUL DE SERGIPE LTDA	5.063
90º	CEJAMA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO	4.927
91º	CERES - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE RESENDE LTDA	4.527
92º	CERTREL - COOPERATIVA DE ENERGIA TREVISÓ	3.863
93º	CERNHE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DA REGIÃO DE NOVO HORIZONTE	3.715
94º	EFLJC - EMPRESA FORÇA E LUZ JOÃO CESA LTDA	3.600
95º	CERGAPA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE GRÃO PARÁ	3.554
96º	CERAL - COOPERATIVA DE ENERGIA ELÉTRICA ANITAPOLIS - CERAL	3.041
97º	CEDRI - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DISTRIBUIÇÃO DA REGIÃO DE ITARIRI	2.986
98º	CERMC - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE MOGI DAS CRUZES	2.128
99º	CERPRO - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DA REGIÃO DE PROMISSÃO LTDA	1.398
100º	COOPERMILA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO LAURO MULLER	1.121
101º	CERAL DIS - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE ARAPOTI	943

**Total Número de Unidades Consumidoras
Distribuidoras e Permissionárias – OUTUBRO/ 2015**

Classe de Consumo	Número de Unidades Consumidoras
Comercial, Serviços e Outras	5.277.459
Consumo Próprio	9.343
Iluminação Pública	76.720
Industrial	552.624
Poder Público	524.170
Residencial	67.204.686
Rural	4.230.163
Rural Aquicultor	7.457
Rural Irrigante	101.925
Serviço Público (água, esgoto e saneamento)	75.863
Serviço Público (tração elétrica)	363
Totais	78.060.773,00

Fonte ANEEL

Distribuidoras de Energia Elétrica (*) – BRASIL



Obs.: As imagens acima ainda não apresentam as configurações das Permissonárias e as alterações de denominação de algumas distribuidoras.

FALE CONOSCO

Elaboração:

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

e-mail: dgse@mme.gov.br

Ressalva:

A reprodução de textos, figuras e informações deste Informativo não é permitida para fins comerciais.
Para outros usos a reprodução é permitida, desde que citada a fonte.