



Ministério de Minas e Energia

Secretaria de Energia Elétrica

Departamento de Gestão do Setor Elétrico

INFORMATIVO GESTÃO SETOR ELÉTRICO

ANO 2019

MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA



Ministério de Minas e Energia

Secretaria de Energia Elétrica

Departamento de Gestão do Setor Elétrico

Elaboração:

Equipe do Departamento de Gestão do Setor Elétrico

e-mail: dgse@mme.gov.br

SUMÁRIO

1. Apresentação.....	4
2. Receita Requerida e detalhamento da Compra de Energia	5
3. Encargos do Setor Elétrico.....	10
4. Serviços de Transmissão	12
5. Subsídios	14
6. Tarifas de Energia Elétrica.....	20
7. Comercialização de Energia Elétrica.....	46
8. Temas Gerais	52



1. Apresentação

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

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

As informações apresentadas nesta edição referem-se aos dados atualizados até dezembro de 2019. Para essa edição, incluímos os dados referentes aos subsídios presentes nas tarifas de energia elétrica. Nas edições anteriores, esses dados estavam sob a nomenclatura de Encargos Setoriais.

Entendemos haver uma natureza distinta entre encargos e subsídios. Por isso, daqui adiante, trataremos por encargos os valores correspondentes ao funcionamento do sistema elétrico, como os Encargos de Serviços do Sistema, Encargos de Energia de Reserva, Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica, entre outros.

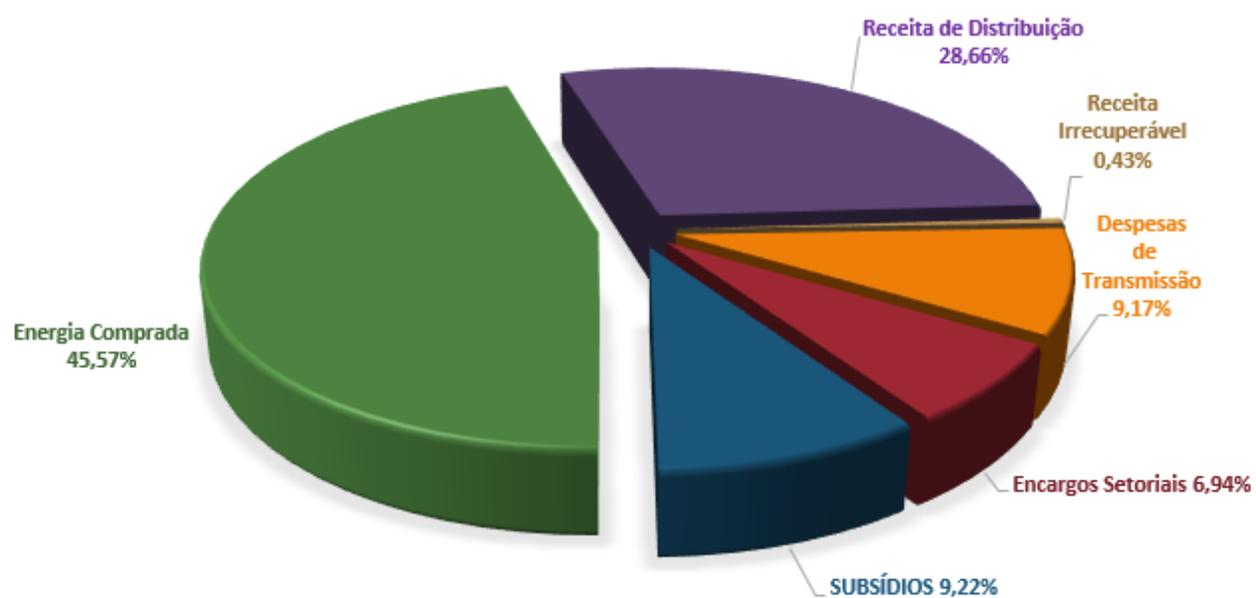
Todos os valores referentes às políticas públicas serão chamados de subsídios, como por exemplo, a Tarifa Social de Energia Elétrica, Descontos Tarifários da Distribuição, Conta de Consumo de Combustíveis, entre outros.

Os dados aqui apresentados foram extraídos dos reajustes e revisões tarifárias publicadas pela Aneel no ano de 2019.

2. Receita Requerida e Detalhamento da Compra de Energia

Componentes Tarifários

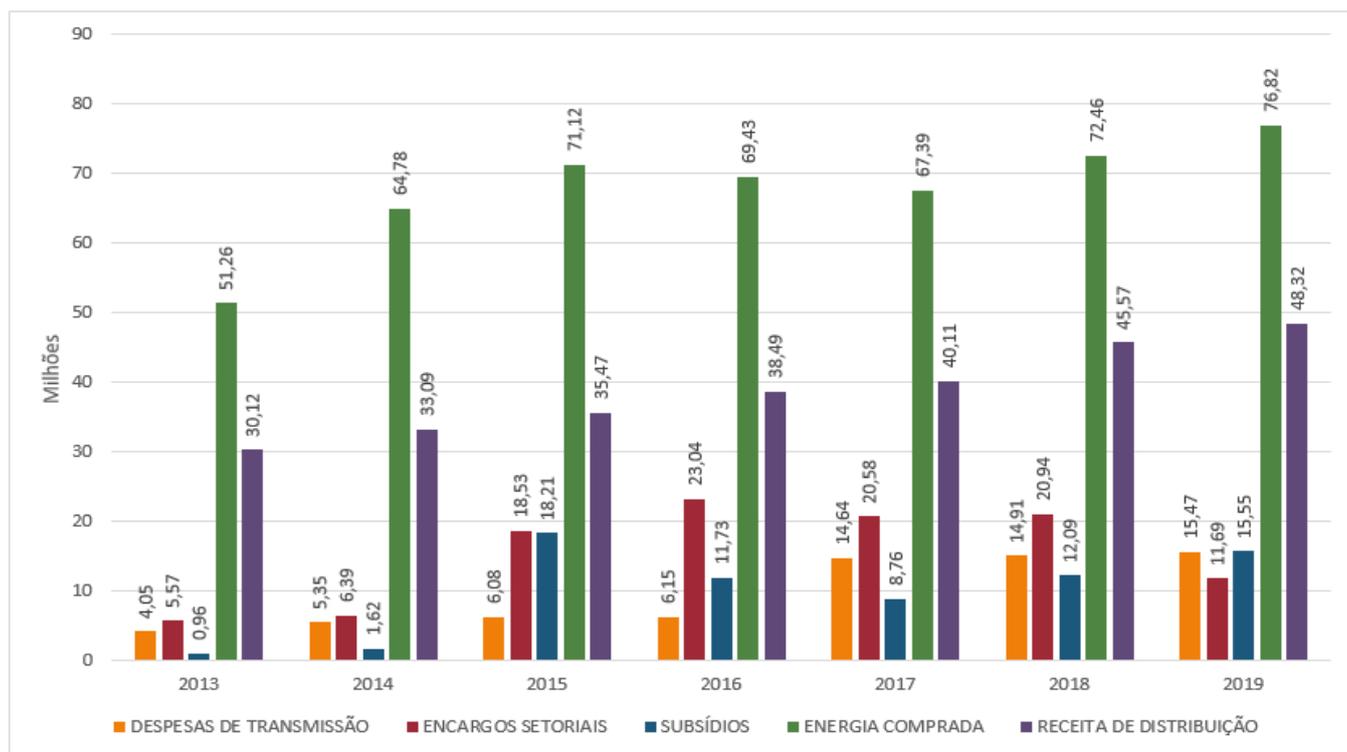
Receita Requerida - 168.575.468.947,53



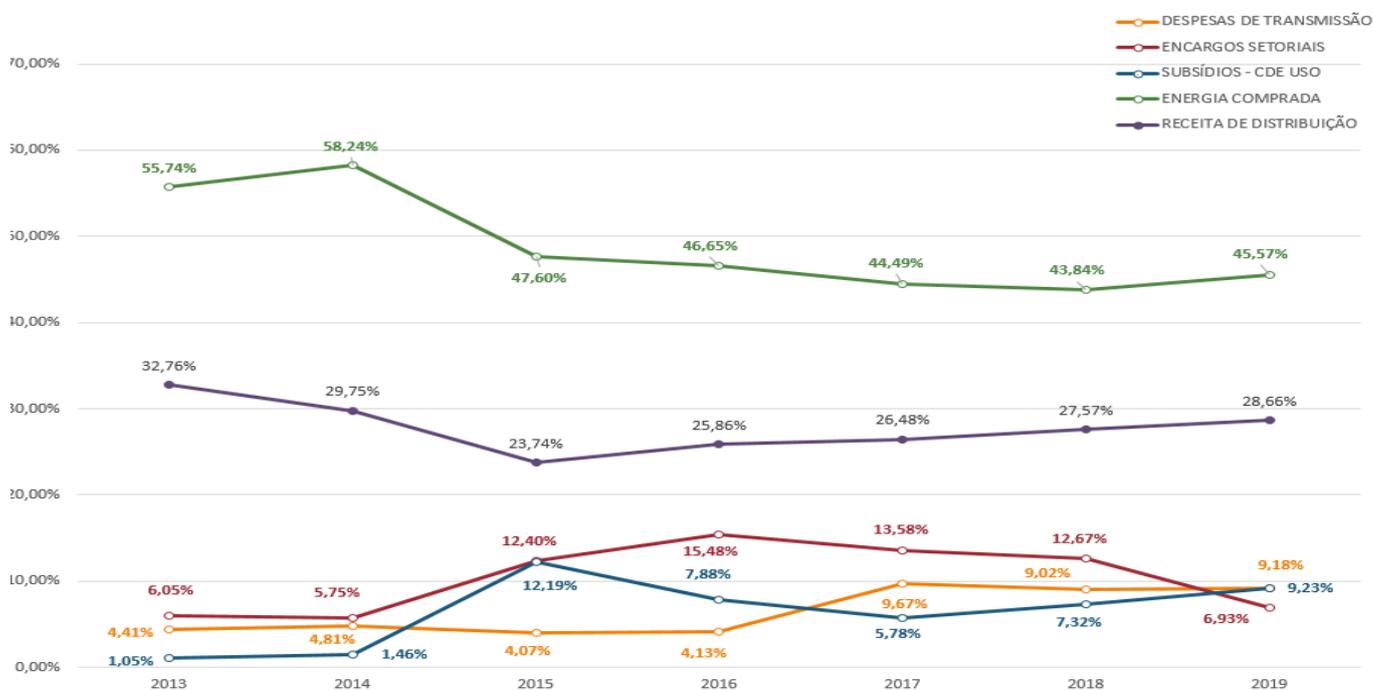
Fonte: ANEEL Elaboração: DGSE/SEE

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

Período - 2012 a 2019



Evolução dos itens que compõem a Receita Requerida (%)

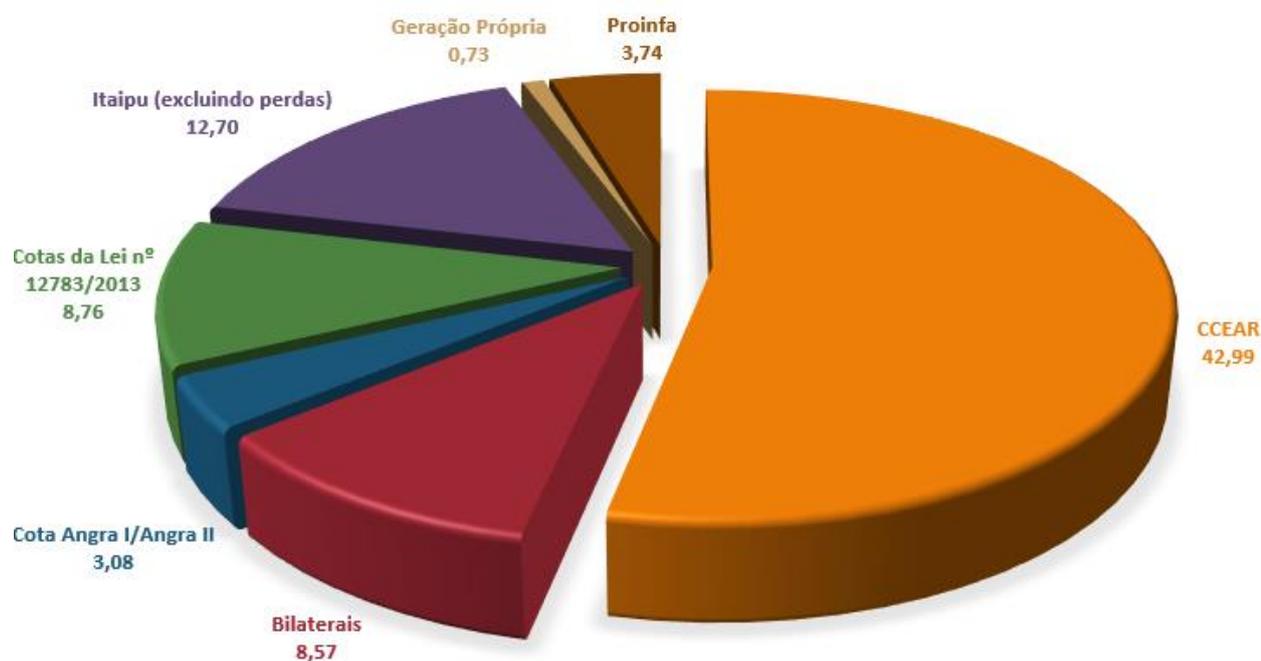


Fonte: ANEEL Elaboração: DGSE/SEE

Como se pode notar pelos gráficos da página anterior, o montante de subsídios vem crescendo nos últimos anos. Em 2019, esse valor passou de 15 bilhões de reais, representando quase 10% da receita do setor elétrico.

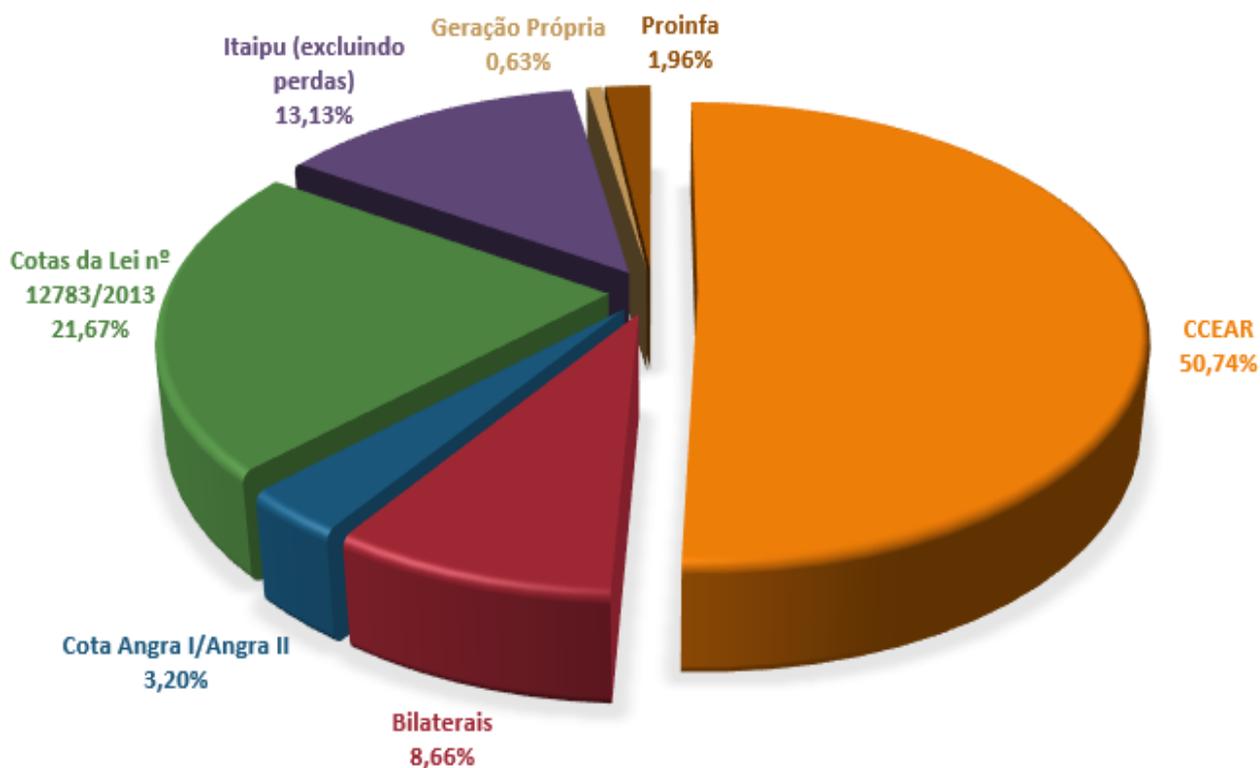
Os dados desses subsídios estão detalhados na Seção 5 deste Informativo.

Detalhamento da Energia Elétrica Comprada (R\$ Milhões)



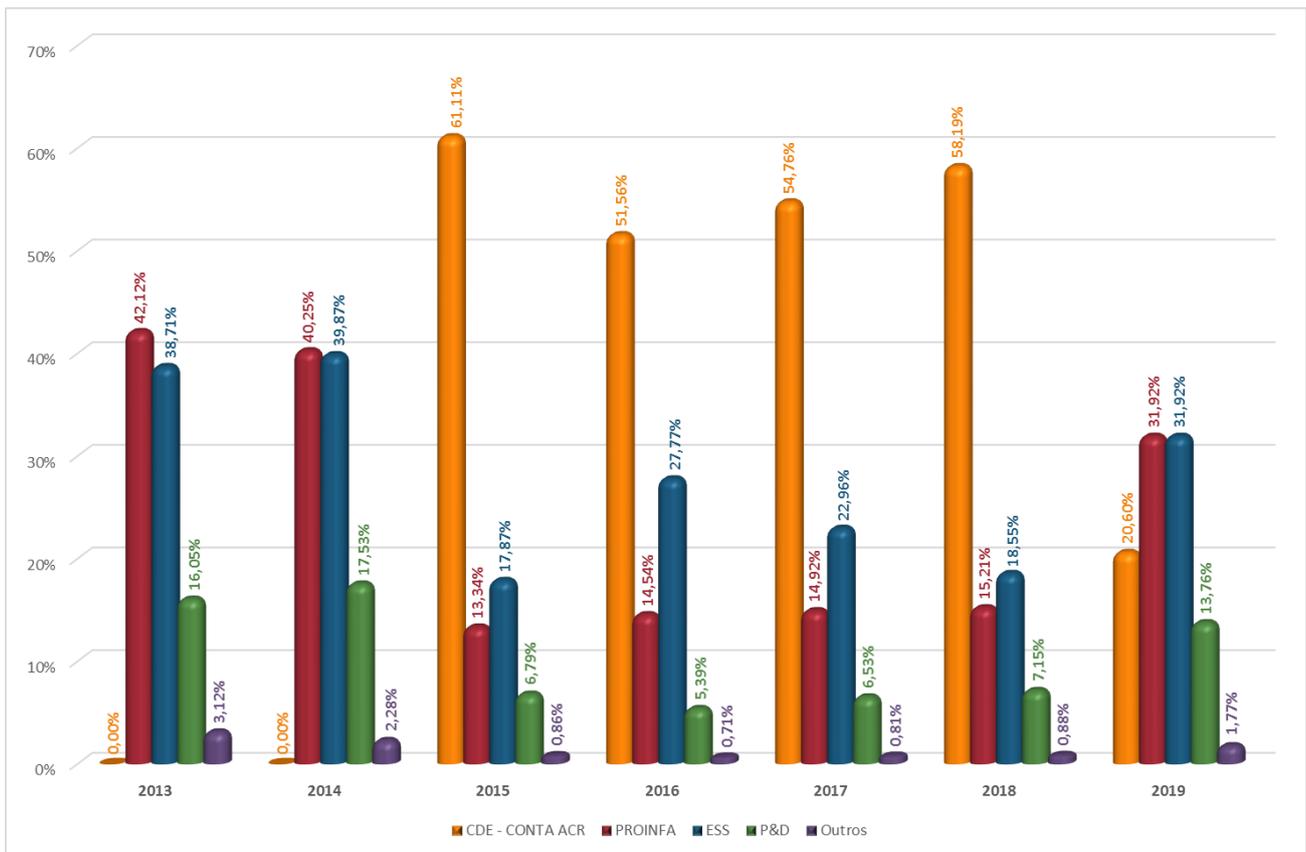
*CCEAR – Contrato de Compra de Energia no ambiente Regulado (Leilões)

Detalhamento da Energia Elétrica Comprada – Participação (%) MWh

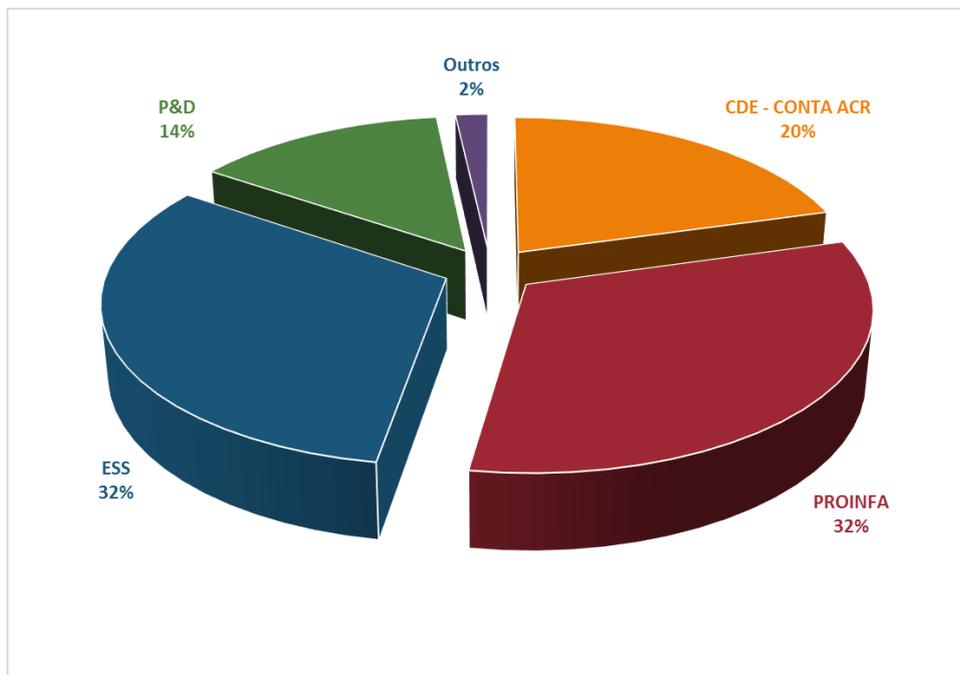


3. Encargos do Setor Elétrico

Participação dos Itens no Total dos Encargos Setoriais - Período: 2013 a 2019



Participação (%) dos Encargos Setoriais



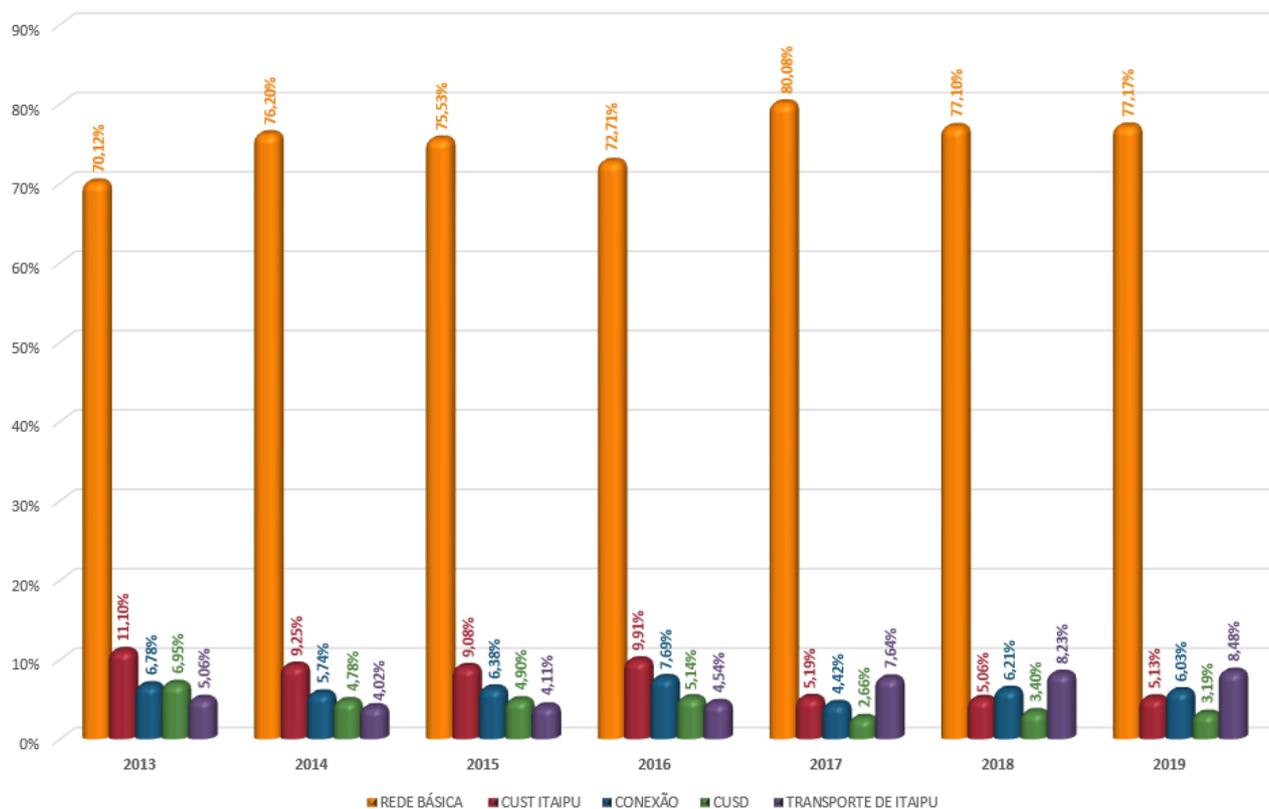
Observação: Outros englobam TFSEE, CFURH, ONS.

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

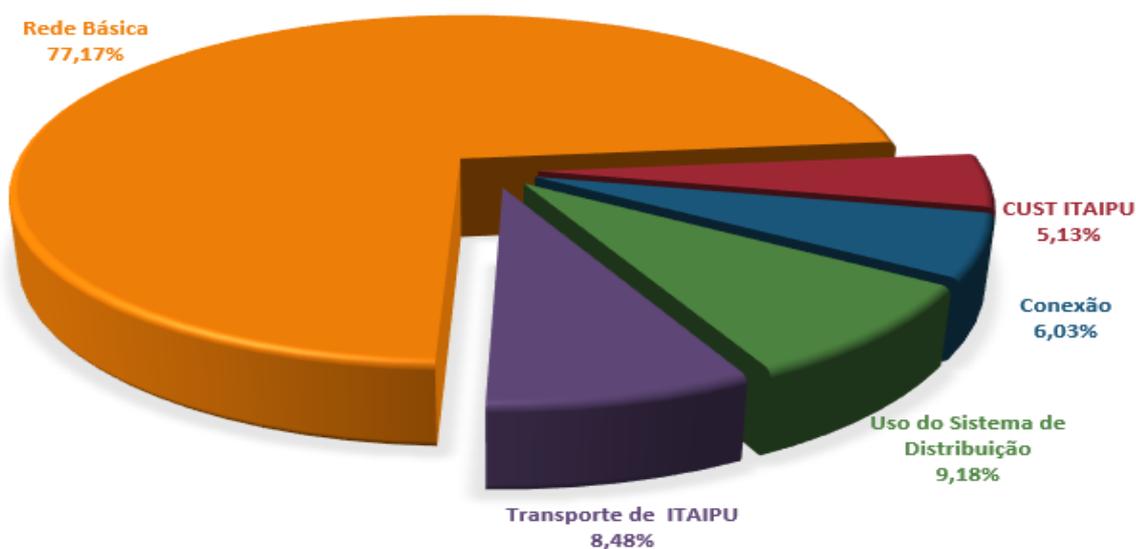
4. Serviços de Transmissão

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

Período: 2013 a 2019



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



Fonte: ANEEL Elaboração: DGSE/SEE

5. Subsídios

CDE – Conta de Desenvolvimento Energético

INTRODUÇÃO

Essa conta provê recursos para o cumprimento das políticas públicas do setor elétrico. Tanto os consumidores do mercado regulado (cativos) quanto aqueles denominados livres contribuem com a formação deste fundo. Entre os anos de 2015 e 2019, a Conta também arrecadou recursos para o pagamento do empréstimo feito pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica para cobrir as despesas das distribuidoras de energia elétrica decorrentes da exposição involuntária no mercado de curto prazo e dos despachos de usinas termelétricas vinculadas a contratos por disponibilidade. Esse custo foi arcado apenas pelos consumidores do mercado cativo.

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

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

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

LEGISLAÇÃO

Artigo 13 da Lei nº 10.438, de 2002, criou a CDE.

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

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

FONTES DE RECURSOS

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

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

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

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

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

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

VI - dos saldos dos exercícios anteriores;

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

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

DESTINAÇÃO DOS RECURSOS

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

GESTÃO DOS RECURSOS



ORÇAMENTO CDE 2019

O orçamento da CDE aprovado pela ANEEL para 2019 ficou em R\$ 20.209 milhões, sendo a principal fonte de receitas as quotas anuais pagas pelos consumidores de energia elétrica, mediante valor incluído nas tarifas dos consumidores finais, no valor de R\$ 17.187 milhões.

O montante aprovado para 2019 representou acréscimo de 1% com relação ao orçamento de R\$ 20.053 milhões em 2018. Esse incremento decorreu especialmente do acréscimo nos custos da Conta de Consumo de Combustíveis e dos subsídios tarifários concedidos a diversas classes de consumidores, como rurais e irrigantes, e também às fontes incentivadas.

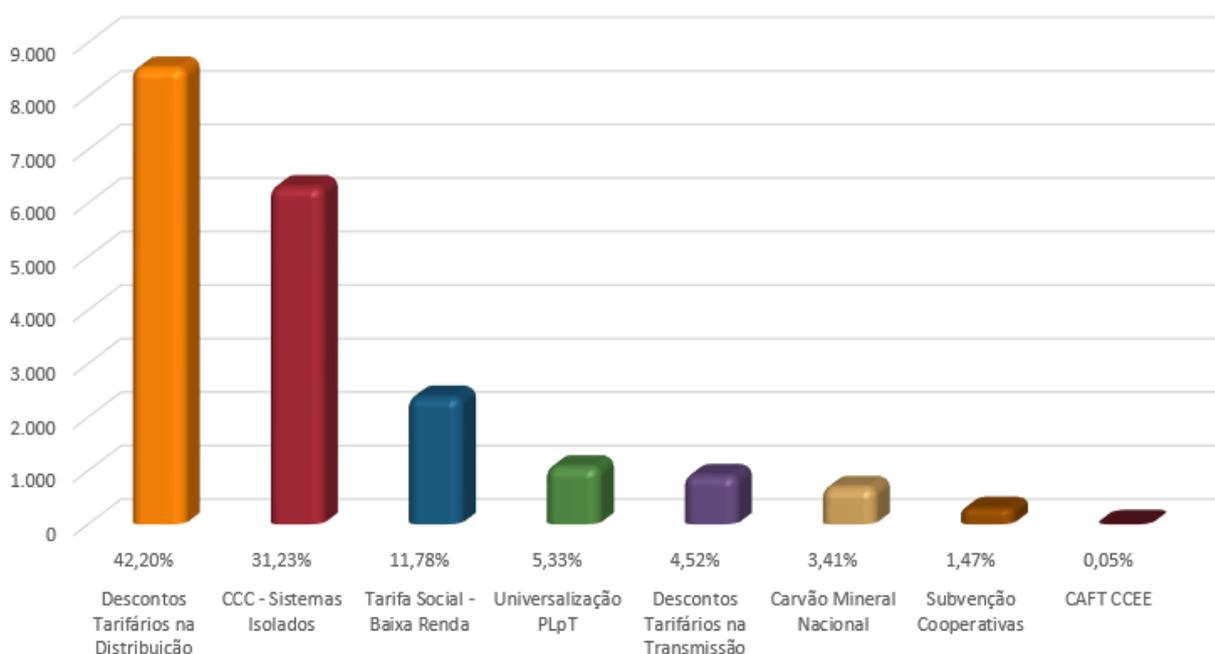
Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Orçamento Anual CDE - 2019

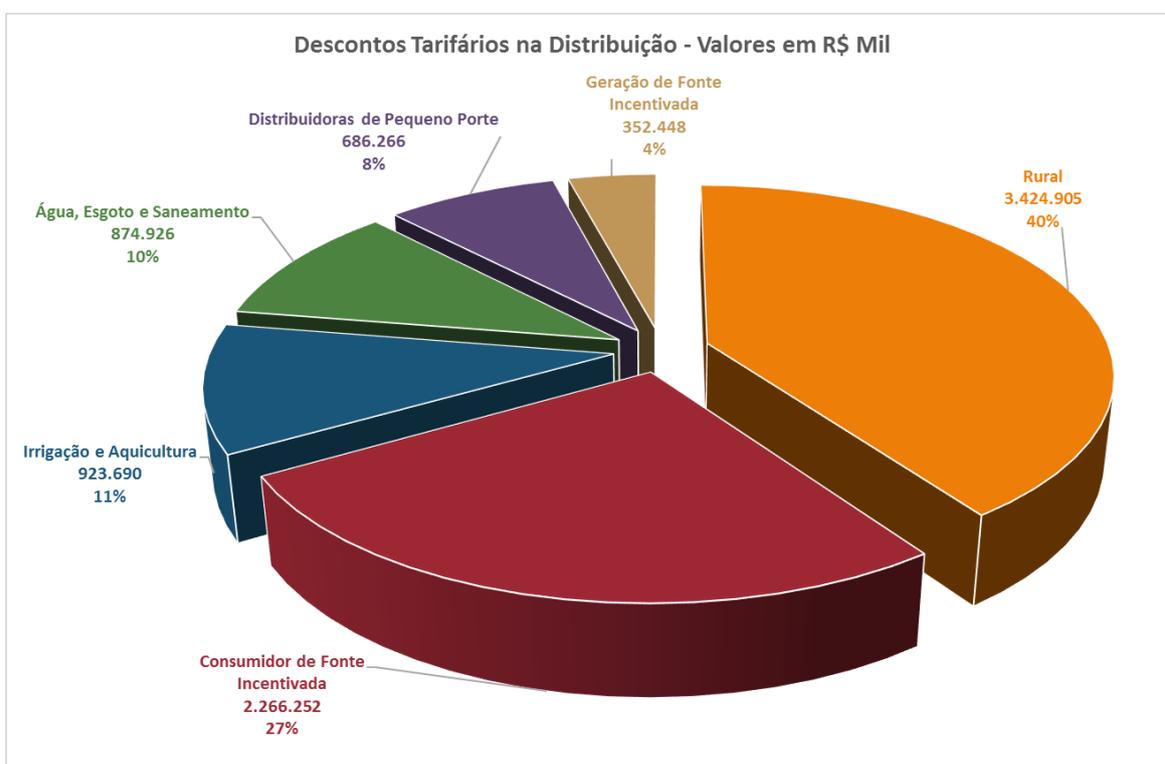
2019	
Receita	R\$ Milhões
Saldo em conta	108
UBP	733
Multas	181
Recursos da União	0
Recursos RGR	1.240
Outras disponibilidades	760
Quotas CDE - Energia (Dec 7.945/13)	949
Quotas CDE Uso	16.238
Total	20.209

2019	
Despesas	R\$ Milhões
Descontos Tarifários na Distribuição	8.528
CCC - Sistemas Isolados	6.310
Tarifa Social - Baixa Renda	2.380
Universalização PLpT	1.078
Carvão Mineral Nacional	690
Descontos Tarifários na Transmissão	914
CAFT CCEE	11
Restos a pagar	0
Subvenção Cooperativas	297
Reserva Técnica	0
Total	20.209

Relação dos Subsídios Custeados pela CDE (R\$ Milhões; %) – Ano 2019



Como pode ser visto no gráfico acima, o item que mais relevante das despesas da CDE são os Descontos Tarifários na Distribuição. Ele é composto por vários subsídios concedidos aos mais variados setores. Abaixo, detalhamos sua composição:



Fonte: ANEEL Elaboração: DGSE/SEE

4.Tarifas de Energia Eléctrica

Estrutura Tarifária TUSD e TE

TIPO TARIFA	GRUPO DE CUSTO	CUSTO
TUSD	ENCARGOS E SUBSÍDIOS	TFSEE
		P&D
		ONS
		CCC
		CDE
		PROINFA
	FIO A	TUSD RB
		TUSD FR
		CONEXÃO T
		CONEXÃO D
		CUSD
		TUSDG-T
		TUSDG-ONS
	FIO B	DISTRIBUIÇÃO
	PERDAS	PERDAS TÉCNICAS
PERDAS RB/ PERDAS D		
PERDAS NAO TÉCNICAS		
RI		
TE	ENCARGOS	P&D
		ESS/ERR
		CFURH
		CDE ENERGIA
	ENERGIA	ENERGIA REVENDA
	FIO A	ITAIPU
		TUST ITAIPU
PERDAS	PERDAS RB/C	

GLOSSÁRIO DA ESTRUTURA TARIFÁRIA

- CCC: Conta Consumo de Combustíveis.

É um subsídio suportado por todos os consumidores de energia elétrica do país para cobrir os custos anuais de geração de usinas termelétricas em áreas não integradas ao Sistema Interligado Nacional, também conhecidos como Sistemas Isolados.

- CDE: Conta de Desenvolvimento Energético.

Conta destinada a custear os diversos subsídios tarifários concedidos a algumas classes de consumidores, como rural, baixa renda, irrigantes, entre outros. Além disso, financia os subsídios para fontes incentivadas, cooperativas enquadradas como permissionárias e concessionárias, carvão mineral nacional e universalização do acesso à energia. Recebe recursos das quotas pagas por todos os consumidores de energia elétrica.

- CFURH: Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos.

A CFURH tem o objetivo de compensar financeiramente a União, estados e municípios pelo uso da água e de terras produtivas necessárias à instalação de usinas para geração de energia.

- CUSD: Contrato de Uso do Sistema de Distribuição

Contrato celebrado entre a permissionária e um usuário ou entre àquela e sua supridora, estabelecendo as condições gerais do serviço a ser prestado, os montantes de uso contratados por ponto de conexão, bem como as condições técnicas e comerciais a serem observadas para o uso do sistema de distribuição.

- ENCARGOS

Valor cobrado na tarifa final dos consumidores de energia elétrica para custear subsídios a diversos setores da sociedade e da economia, como a CDE e CCC. Além disso existem os encargos destinados a custear a operação e seguridade do sistema elétrico, como ESS e EER, entre outros.

- ESS Encargo de Serviços do Sistema -

Encargo destinado à cobertura dos custos dos serviços do sistema, como aqueles decorrentes do acionamento de térmicas por restrições de transmissão. Esse encargo é pago por todos os consumidores de energia elétrica.

EER: Encargos de Energia de Reserva.

Representa todos os custos decorrentes da contratação da energia de reserva, entendida como aquela destinada a aumentar a segurança no fornecimento de energia elétrica, proveniente de usinas especialmente contratadas mediante leilões para este fim, que são pagos por todos os consumidores finais de energia elétrica do Sistema Interligado Nacional.

- FIO A

Componente da Tarifa de Uso dos Sistemas de Distribuição, correspondente ao custo do uso de redes de distribuição ou de transmissão de terceiros.

- FIO B

Componente da Tarifa de Uso dos Sistemas de Distribuição, correspondente ao custo do serviço prestado pela própria distribuidora.

- TARIFA DE ITAIPU

Tarifa de repasse da energia produzida pela usina de Itaipu Binacional, paga pelos consumidores das regiões Sul, Sudeste e Centro-Oeste.

- ONS: Contribuição ao Operador Nacional do Sistema.

A contribuição ao ONS tem o objetivo de financiar o funcionamento do Operador Nacional do Sistema Elétrico, que coordena e controla a operação das geradoras e transmissoras de energia elétrica no Sistema Interligado Nacional.

- P&D: Pesquisa e Desenvolvimento.

O P&D tem o objetivo de estimular pesquisas científicas e tecnológicas relacionadas à energia elétrica e ao uso sustentável dos recursos necessários para gerá-la.

-

PERDAS

Referem-se à energia elétrica gerada que passa pelas linhas de transmissão e redes da distribuição, mas que não chega a ser comercializada, seja por motivos técnicos ou comerciais.

- PERDAS TÉCNICAS

O transporte da energia, seja na Rede Básica ou na distribuição, resulta inevitavelmente em perdas técnicas relacionadas à transformação de energia elétrica em energia térmica nos condutores (efeito joule), perdas nos núcleos dos transformadores, perdas dielétricas etc.

- PERDAS NÃO TÉCNICAS

As perdas não técnicas ou comerciais decorrem principalmente de furto (ligação clandestina, desvio direto da rede) ou fraude de energia (adulterações no medidor), além de erros de medição e de faturamento.

- PERDAS RB (Perdas na Rede Básica)

As perdas na Rede Básica são calculadas pela diferença da energia gerada e entregue nas redes de distribuição. Essas perdas são apuradas mensalmente pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) e o seu custo, que é definido anualmente nos processos tarifários, é rateado em 50% para os geradores e 50% para os consumidores.

- PERDAS D (Perdas na Distribuição)

Perdas que ocorrem dentro do próprio sistema de distribuição.

- PROINFA: Programa de Incentivo a Fontes Alternativas de Energia Elétrica

O PROINFA tem como objetivo aumentar a participação de fontes alternativas renováveis (pequenas centrais hidrelétricas, usinas eólicas e empreendimentos termelétricos a biomassa) na produção de energia elétrica, privilegiando empreendedores que não tenham vínculos societários com concessionárias de geração, transmissão ou distribuição.

- RI: Receitas Irrecuperáveis

Parcela esperada da receita total faturada pela empresa que tem baixa expectativa de arrecadação em função da inadimplência por parte dos consumidores.

- TE: Tarifa de Energia

Valor monetário unitário determinado pela ANEEL, em R\$/MWh, utilizado para efetuar o faturamento mensal referente ao consumo de energia.

- TFSEE: Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica

A TFSEE foi criada com o objetivo de custear o funcionamento da ANEEL no exercício das suas atividades de fiscalização e regulação econômica.

- TUSD: Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição

Valor monetário unitário determinado pela ANEEL, em R\$/MWh ou em R\$/kW, utilizado para efetuar o faturamento mensal dos consumidores pelo uso do sistema de distribuição de energia elétrica.

- TUSD FR: Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição – Rede Básica de Fronteira

Refere-se ao pagamento pelo uso de instalações de conexão entre a Rede Básica e outras redes.

- TUSD RB: Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição – Rede Básica

Valor pago pelos consumidores para custear as redes de transmissão integrantes da Rede Básica, que possui nível de tensão igual ou superior a 230 kV.

- TUST ITAIPU: Tarifa de Transporte de Itaipu

Valor pago pelos consumidores das regiões Sul, Sudeste e Centro-Oeste para custear o sistema de transmissão exclusivo da energia elétrica produzida pela Usina de Itaipu Binacional.

CONEXAO D - Encargo de conexão a instalações de distribuição

Valor devido pelo usuário que se conecta às instalações de propriedade da distribuidora de energia elétrica.

- CONEXAO T - Encargo de conexão ao Sistema de Transmissão

Valor pago pelos usuários que se conectam às Demais Instalações de Transmissão (DIT).

- DIT – Demais Instalações de Transmissão:

Valores pagos pelos usuários das redes de transmissão que não pertencem à Rede Básica.

- TUSDG – Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição Geração

Tarifa paga pelos geradores pelo uso do sistema de transmissão e distribuição.

- TUSDG-T - Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição Geração - Transmissão

Tarifa paga pelos geradores pelo uso do sistema de transmissão.

- TUSDG-ONS – Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição Geração - ONS

Tarifa paga pelos geradores para remunerar o ONS.

Fornecimento Faturado de Energia Elétrica - Tarifa Média

Classe Industrial – Distribuidoras – Ano- 2019

Ranking	DISTRIBUIDORAS	Tarifa Média de Fornecimento Industrial
1º	ENEL RJ - AMPLA ENERGIA E SERVIÇOS S.A.	632,69
2º	EFLJC - EMPRESA FORÇA E LUZ JOÃO CESA LTDA	591,84
3º	AME - AMAZONAS ENERGIA S.A	572,79
4º	LIGHT - LIGHT SERVIÇOS DE ELETRICIDADE S A	568,04
5º	BOA VISTA - RORAIMA ENERGIA S.A	549,61
6º	CEEE-D - COMPANHIA ESTADUAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA - CEEE-D	546,91
7º	CEMAR - COMPANHIA ENERGÉTICA DO MARANHÃO	546,83
8º	ELEKTRO - ELEKTRO REDES S.A.	539,64
9º	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	533,65
10º	EDP ES - ESPÍRITO SANTO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.	532,38
11º	ENF - ENERGISA NOVA FRIBURGO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	532,03
12º	CELPA - CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARÁ S.A. - CELPA	529,75
13º	EFLUL - EMPRESA FORÇA E LUZ DE URUSSANGA LTDA	526,06
14º	EMT - ENERGISA MATO GROSSO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	524,78
15º	ELFSM - EMPRESA LUZ E FORÇA SANTA MARIA S/A	524,49
16º	CEMIG-D - CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A	514,67
17º	EMS - ENERGISA MATO GROSSO DO SUL - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	511,24
18º	RGE SUL - RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	510,95
19º	CEPISA - COMPANHIA ENERGÉTICA DO PIAUÍ	508,48
20º	ETO - ENERGISA TOCANTINS DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	504,93
21º	EDP SP - EDP SÃO PAULO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.	493,59
22º	CERON - ENERGISA RONDÔNIA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	490,56
23º	COPEL-DIS - COPEL DISTRIBUIÇÃO S.A.	489,69
24º	ELETROCAR - CENTRAIS ELÉTRICAS DE CARAZINHO SA	487,38
25º	CELESC-DIS - CELESC DISTRIBUIÇÃO S.A	486,46
26º	HIDROPAN - HIDROPAN DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.	484,98
27º	CPFL - PIRATININGA - COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ	482,26
28º	UHENPAL - NOVA PALMA ENERGIA LTDA	479,43
29º	SULGIPE - COMPANHIA SUL SERGIPANA DE ELETRICIDADE	474,96
30º	ESS - ENERGISA SUL-SUDESTE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	469,23
31º	IENERGIA - IGUAÇU DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELÉTRICA LTDA.	464,16
32º	CEAL - COMPANHIA ENERGÉTICA DE ALAGOAS - CEAL	463,01
33º	CPFL-PAULISTA - COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ	459,50
34º	ELETROPAULO - ELETROPAULO METROPOLITANA ELETRICIDADE DE SÃO PAULO S.A.	455,48
35º	ELETROACRE - ENERGISA ACRE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	455,36
36º	COCEL - COMPANHIA CAMPOLARGUENSE DE ENERGIA	453,76
37º	EPB - ENERGISA PARAÍBA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	450,46
38º	RGE - RIO GRANDE ENERGIA SA	439,51
39º	CPFL JAGUARI - COMPANHIA JAGUARI DE ENERGIA	439,29
40º	COELBA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA	438,27
41º	COSERN - COMPANHIA ENERGÉTICA DO RIO GRANDE DO NORTE COSERN	437,39
42º	DEMEI - DEPARTAMENTO MUNICIPAL DE ENERGIA DE IJUÍ	436,35
43º	CELG-D - CELG DISTRIBUIÇÃO S.A.	425,29
44º	EBO - ENERGISA BORBOREMA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	424,79
45º	ESE - ENERGISA SERGIPE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	423,93
46º	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S.A. - DMED	418,97
47º	ENEL CE - COMPANHIA ENERGÉTICA DO CEARÁ	417,65
48º	CHESP - COMPANHIA HIDROELÉTRICA SÃO PATRÍCIO - CHESP	399,44
49º	CELPE - COMPANHIA ENERGÉTICA DE PERNAMBUCO	389,71
50º	MUXENERGIA - MUXFELDT MARIN E CIA LTDA	386,82
51º	FORCEL - FORÇA E LUZ CORONEL VIVIDA LTDA	381,74
52º	CEA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO AMAPÁ	380,36
53º	COOPERALIANÇA - COOPERATIVA ALIANÇA	347,03

Fornecimento Faturado de Energia Elétrica – Tarifa Média
Classe Residencial – Permissionárias – Ano 2019

Ranking	PERMISSIONÁRIAS	Tarifa Média de Fornecimento Residencial
1º	CERAL ARARUAMA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE ARARUAMA LTDA	925,98
2º	CERCI - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL CACHOEIRAS ITABORAÍ LTDA	870,60
3º	CERES - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE RESENDE LTDA	850,34
4º	CEDRI - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DISTRIBUIÇÃO DA REGIÃO DE ITARIRI	780,72
5º	CETRIL - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIÚNA E REGIÃO	720,80
6º	COOPERNORTE - COOPERATIVA REGIONAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA DO LITORAL NORTE - COOPERNO	696,28
7º	CERVAM - COOPERATIVA DE ENERGIZAÇÃO E DE DESENVOLVIMENTO DO VALE DO MOGI	645,84
8º	CERIM - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL ITU-MAIRINQUE	640,43
9º	CERCOS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL CENTRO SUL DE SERGIPE LTDA	630,16
10º	CEPRAG - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE PRAIA GRANDE	628,61
11º	CERGA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO ANITA GARIBALDI LTDA	617,39
12º	CERMC - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE MOGI DAS CRUZES	614,68
13º	CERAL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE ANITÁPOLIS - CERAL	614,67
14º	CERTAJA - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA TAQUARI JACUÍ	609,40
15º	CERPALO - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE PAULO LOPES	602,48
16º	CERMISSÕES - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES	597,17
17º	CEPISA - COMPANHIA ENERGÉTICA DO PIAUÍ	588,07
18º	CERRP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE SÃO JOSÉ DO RIO PRETO-C	582,61
19º	CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI	582,36
20º	CEJAMA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO	578,28
21º	CERTREL - COOPERATIVA DE ENERGIA TREVISÓ	577,73
22º	COORSEL - COOPERATIVA REGIONAL SUL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL	574,69
23º	COOPERSUL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL FRONTEIRA SUL LTDA	567,63
24º	CEBDIS - CEB DISTRIBUIÇÃO S.A.	563,82
25º	CERPRO - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DA REGIÃO DE PROMISSÃO	560,37
26º	CEREJ - COOPERATIVA PRESTAÇÃO SERVIÇOS PÚBLICOS DISTRIBUIÇÃO ENERGIA ELÉTRICA SEN ESTEVES JR.	558,65
27º	CRELUZ-D - CRELUZ - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA	556,68
28º	CERFOX - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA FONTOURA XAVIER	549,88
29º	CEDRAP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA	545,50
30º	COPREL - COPREL COOPERATIVA DE ENERGIA	541,12
31º	COOPERZEM - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA	540,93
32º	CERGRAL - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE GRAVATAL	530,59
33º	CERMOFUL - COOPERATIVA FUMACENSE DE ELETRICIDADE	524,15
34º	CERIPA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE ITAÍ-PARANAPANEMA-AVARÉ LTDA	523,01
35º	CERBRANORTE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE BRAÇO DO NORTE	521,99
36º	CERNHE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DA REGIÃO NOVO HORIZONTE	519,33
37º	CEMIRIM - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE MOGI MIRIM	517,85
38º	CERIS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA	513,53
39º	CERTHIL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ENTRE RIOS LTDA	509,84
40º	CERGAPA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE GRÃO PARÁ	508,41
41º	CERSAD DISTRIBUIDORA - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SALTO DONNER	500,22
42º	COOPERMILA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO LAURO MULLER	491,86
43º	CERAÇÁ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA VALE DO ARAÇÁ	488,32
44º	CERILUZ - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA E DESENVOLVIMENTO IJUÍ LTDA	486,50
45º	COOPERLUZ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA FRONTEIRA NOROESTE	480,50
46º	CERAL DIS - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE ARAPOTI	469,24
47º	CERTEL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTÔNIA	447,75
48º	COOPERCOCAL - COOPERATIVA ENERGÉTICA COCAL	429,27
49º	CODESAM - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SANTA MARIA	378,86
50º	CEGERO - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE SÃO LUDGERO	360,45
51º	CERSUL - CERSUL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA	360,39
52º	COOPERA - COOPERATIVA PIONEIRA DE ELETRIFICAÇÃO - COOPERA	356,51
53º	CASTRO - DIS - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE CASTRO	354,63

Fonte: ANEEL/SAMP - Elaboração – DGSE/SEE

Fornecimento Faturado de Energia Elétrica - Tarifa Média
Classe Industrial – Permissionárias – Ano – 2019

PERMISSIONÁRIAS	Tarifa Média de Fornecimento Industrial
CERES - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE RESENDE LTDA	857,51
CERAL ARARUAMA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE ARARUAMA LTDA	844,61
CEDRI - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DISTRIBUIÇÃO DA REGIÃO DE ITARIRI	788,11
CERNHE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DA REGIÃO DE NOVO HORIZONTE	667,92
CETRIL - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIÚNA E REGIÃO	660,80
CERCI - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL CACHOEIRAS ITABORAÍ LTDA	634,99
CERAL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE ANITÁPOLIS - CERAL	613,91
COOPERSUL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL FRONTEIRA SUL LTDA	569,74
CEREJ - COOPERATIVA PRESTAÇÃO SERVIÇOS PÚBLICOS DISTRIBUIÇÃO ENERGIA ELÉTRICA SEN ESTEVES JR	568,08
CERFOX - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA FONTOURA XAVIER	556,48
CERIM - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL ITU-MAIRINQUE	543,51
CEPRAG - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE PRAIA GRANDE	528,79
CERPRO - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DA REGIÃO DE PROMISSÃO	525,23
CERCOS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL CENTRO SUL DE SERGIPE LTDA	519,99
CERTAJA - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA TAQUARI JACUÍ	515,57
CERMISSÕES - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES	515,20
CERVAM - COOPERATIVA DE ENERGIZAÇÃO E DE DESENVOLVIMENTO DO VALE DO MOGI	499,89
CERMC - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE MOGI DAS CRUZES	496,53
CERRP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE SÃO JOSÉ DO RIO PRETO-CERRP	468,94
CERGal - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO ANITA GARIBALDI LTDA	458,85
COORSEL - COOPERATIVA REGIONAL SUL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL	455,09
CERGAPA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE GRÃO PARÁ	454,01
CERPALO - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE PAULO LOPES	453,46
CERSAD DISTRIBUIDORA - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SALTO DONNER	453,35
CERGRAL - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE GRAVATAL	451,80
CERIPA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE ITAÍ-PARANAPANEMA-AVARÉ LTDA	451,10
CRELUZ-D - CRELUZ - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA	448,29
CEDRAP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA	446,45
CERTHIL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ENTRE RIOS LTDA	442,15
COOPERMILA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO LAURO MULLER	436,34
CERAL DIS - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE ARAPOTI	431,56
CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI	430,73
COOPERZEM - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA	418,09
CERBRANORTE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE BRAÇO DO NORTE	414,04
COOPERLUZ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA FRONTEIRA NOROESTE	412,35
CEMIRIM - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE MOGI MIRIM	407,96
CEJAMA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO	403,49
CERTREL - COOPERATIVA DE ENERGIA TREVISÓ	394,82
CERTEL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTÔNIA	384,33
CERILUZ - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA E DESENVOLVIMENTO IJUÍ LTDA	369,78
COPREL - COPREL COOPERATIVA DE ENERGIA	354,33
CERAÇA - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA VALE DO ARAÇÁ	353,22
CASTRO - DIS - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE CASTRO	342,12
COOPERCOCAL - COOPERATIVA ENERGÉTICA COCAL	337,37
CERMOFUL - COOPERATIVA FUMACENSE DE ELETRICIDADE	328,57
CODESAM - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SANTA MARIA	320,47
CEGERO - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE SÃO LUDGERO	320,17
CERSUL - CERSUL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA	305,94
COOPERA - COOPERATIVA PIONEIRA DE ELETRIFICAÇÃO - COOPERA	281,24

Fonte: ANEEL/SAMP -

Elaboração – DGSE/SEE

Tarifas Residencial B1

ORD.	EMPRESAS	Tarifas Homologadas 2018 R\$/MWh	Resolução Homologatória ANEEL 2018	Tarifas Homologadas 2019 R\$/MWh	Resolução Homologatória ANEEL 2019	Vigência		Variação Percentual 2019/2018
						Início	Fim	
1º	CELPA	670,98	2.433	683,60	2.588	07/08/2019	06/08/2020	1,88%
2º	ENEL RJ	622,61	2.377	668,22	2.523	01/04/2019	14/03/2020	7,33%
3º	AME	706,06	2.478	664,84	2.633	01/11/2019	31/10/2020	-5,84%
4º	ENF	595,67	2.400	649,89	2.560	22/06/2019	21/06/2020	9,10%
5º	EFLUL	673,31	2.443	648,12	2.598	29/08/2019	28/08/2020	-3,74%
6º	EFLJC	657,51	2.441	639,05	2.599	29/08/2019	28/08/2020	-2,81%
7º	SULGIPE	643,49	2.395	636,31	2.546	22/05/2019	21/05/2020	-1,12%
8º	CEMAR	656,02	2.438	630,18	2.594	28/08/2019	27/08/2020	-3,94%
9º	CEMIG-D	586,84	2.396	628,33	2.550	28/05/2019	27/05/2020	7,07%
10º	EMT	568,25	2.379	626,84	2.527	08/04/2019	07/04/2020	10,31%
11º	LIGHT	574,98	2.375	625,65	2.523	01/04/2019	14/03/2020	8,81%
12º	FORCEL	582,91	2.442	619,01	2.595	26/08/2019	25/08/2020	6,19%
13º	BOA VISTA	634,62	2.479	617,77	2.634	01/11/2019	31/10/2020	-2,66%
14º	EMS	545,01	2.380	608,65	2.525	08/04/2019	07/04/2020	11,68%
15º	HIROPAN	570,74	2.416	600,74	2.572	22/07/2019	21/07/2020	5,26%
16º	ETO	605,30	2.413	600,08	2.567	04/07/2019	03/07/2020	-0,86%
17º	EMG	565,18	2.403	595,83	2.561	22/06/2019	21/06/2020	5,42%
18º	ENERGISA RONDÔNIA	617,58	2.496	576,82	2.648	13/12/2019	12/12/2020	-6,60%
19º	CHESP	576,39	2.483	573,14	2.639	22/11/2019	21/11/2020	-0,56%
20º	UHENPAL	545,31	2.397	572,49	2.547	22/05/2019	21/05/2020	4,98%
21º	ENERGISA ACRE	612,88	2.497	569,84	2.649	13/12/2019	12/12/2020	-7,02%
22º	CEPISA	623,66	2.490	569,48	2.644	02/12/2019	01/12/2020	-8,69%
23º	RGE	547,32	2.385	560,27	2.557	19/06/2019	18/06/2020	2,37%
24º	COCEL	598,23	2.411	557,12	2.563	29/06/2019	28/06/2020	-6,87%
25º	COELBA	519,37	2.382	552,13	2.533	22/04/2019	21/04/2020	6,31%
26º	CELPE	521,56	2.388	549,33	2.535	29/04/2019	28/04/2020	5,32%
27º	CPFL SANTA CRUZ	491,45	2.376	547,69	2.522	22/03/2019	21/03/2020	11,44%
28º	EPB	571,77	2.439	545,40	2.596	28/08/2019	27/08/2020	-4,61%
29º	ELETRCAR	582,68	2.418	541,57	2.574	22/07/2019	21/07/2020	-7,06%
30º	CEA	566,38	2.495	537,18	2.645	30/11/2019	29/11/2020	-5,16%
31º	CEAL	550,90	2.448	535,25	2.540	03/05/2019	02/05/2020	-2,84%
32º	ENEL GO	561,75	2.470	533,68	2.626	22/10/2019	21/10/2020	-5,00%
33º	ELEKTRO	601,79	2.437	531,87	2.592	27/08/2019	26/08/2020	-11,62%
34º	ESE	514,30	2.387	530,72	2.531	22/04/2019	21/04/2020	3,19%
35º	ENEL CE	492,45	2.383	529,59	2.530	22/04/2019	21/04/2020	7,54%
36º	EDP ES	562,28	2.432	525,81	2.589	07/08/2019	06/08/2020	-6,49%
37º	EDP SP	561,53	2.469	525,73	2.629	23/10/2019	22/10/2020	-6,38%
38º	CPFL PAULISTA	484,63	2.381	523,02	2.526	08/04/2019	07/04/2020	7,92%
39º	CEB-DIS	557,22	2.471	518,01	2.625	22/10/2019	21/10/2020	-7,04%
40º	ELFSM	615,68	2.435	517,96	2.591	22/08/2019	21/08/2020	-15,87%
41º	COPEL-DIS	507,42	2.402	517,61	2.559	24/06/2019	23/06/2020	2,01%
42º	ENEL SP (ex.ELETROPAULO)	483,63	2.412	515,59	2.568	04/07/2019	03/07/2020	6,61%
43º	CEEE-D	547,60	2.484	515,07	2.640	22/11/2019	21/11/2020	-5,94%
44º	IENERGIA	514,60	2.445	510,62	2.600	29/08/2019	28/08/2020	-0,77%
45º	EBO	498,85	2.367	507,38	2.523	01/04/2019	03/02/2020	1,71%
46º	DMED	497,66	2.485	507,32	2.638	22/11/2019	21/11/2020	1,94%
47º	DEMEI	558,44	2.420	507,03	2.573	22/07/2019	21/07/2020	-9,21%
48º	COSERN	480,81	2.386	505,53	2.532	22/04/2019	21/04/2020	5,14%
49º	ESS	498,84	2.414	497,35	2.570	12/07/2019	11/07/2020	-0,30%
50º	CPFL PIRATININGA	552,92	2.472	490,18	2.627	23/10/2019	22/10/2020	-11,35%
51º	MUX ENERGIA	518,22	2.417	485,22	2.571	22/07/2019	21/07/2020	-6,37%
52º	CELESC-DIS	520,49	2.436	469,78	2.593	22/08/2019	21/08/2020	-9,74%
53º	COOPERALIANÇA	428,57	2.440	467,60	2.601	29/08/2019	28/08/2020	9,11%

Reajuste Tarifário
 Revisão Tarifária
 Revisão Tarifária Extraordinária

Histórico do Acionamento das Bandeiras Tarifárias

ANO 2019	
MÊS	BANDEIRA
JANEIRO	VERDE
FEVEREIRO	VERDE
MARÇO	VERDE
ABRIL	VERDE
MAIO	AMARELA
JUNHO	VERDE
JULHO	AMARELA
AGOSTO	VERMELHA
SETEMBRO	VERMELHA
OUTUBRO	AMARELA
NOVEMBRO	VERMELHA
DEZEMBRO	AMARELA

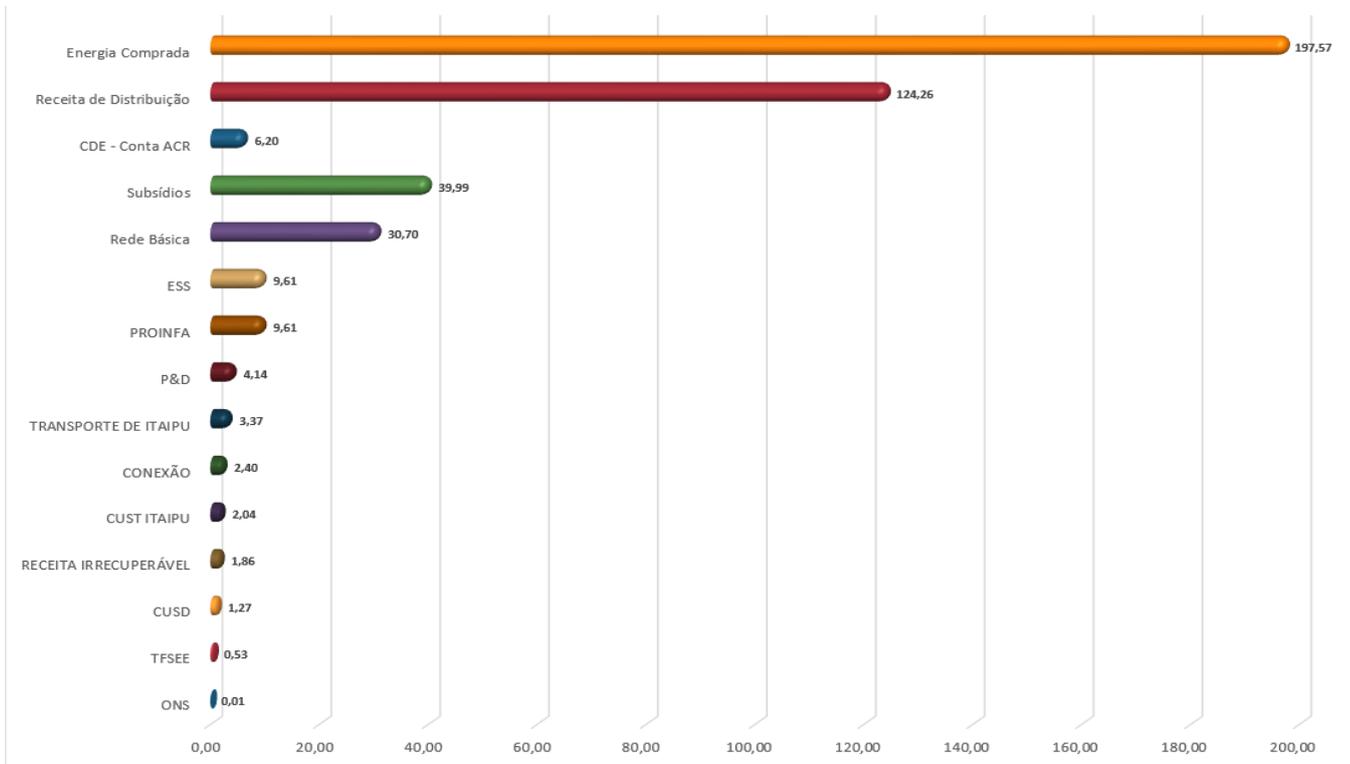
Valores das Bandeiras Tarifárias

Cor da Bandeira	Valor (R\$/Mwh)
VERDE	0
AMARELA	15
VERMELHA 1	40
VERMELHA 2	60

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

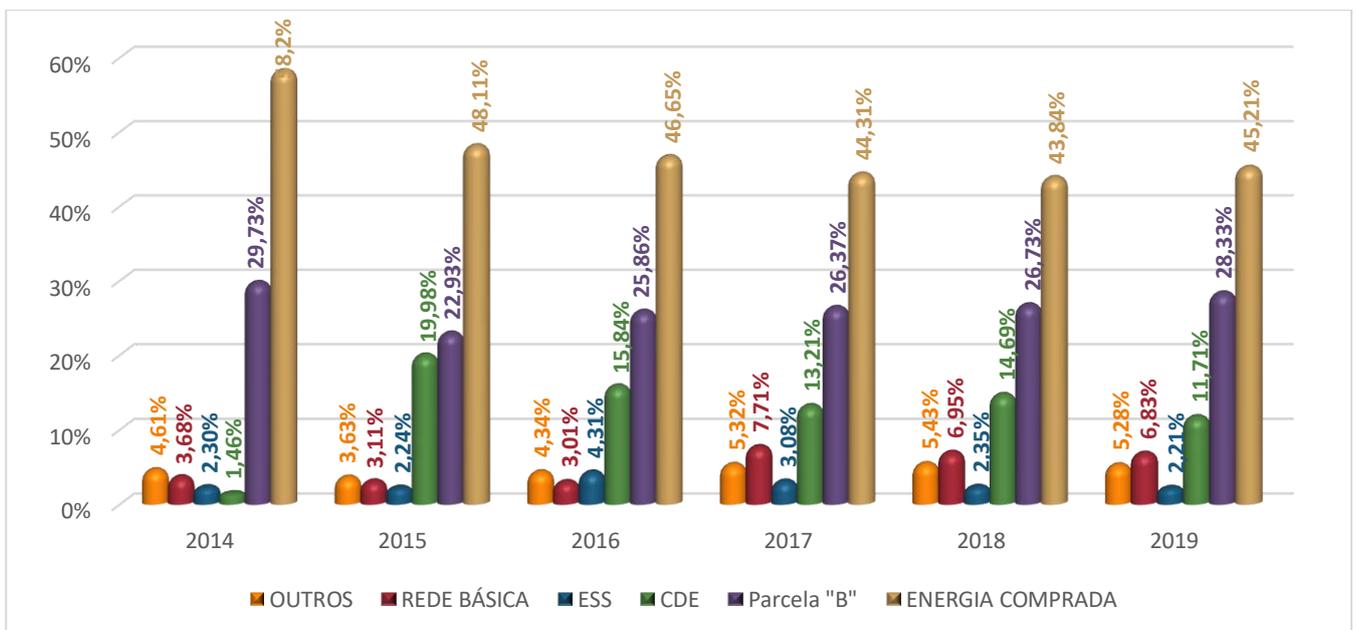
Composição da Tarifa Média Brasil 2019

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



Comparativo entre o período: 2014 a 2019

Composição da Tarifa Média %

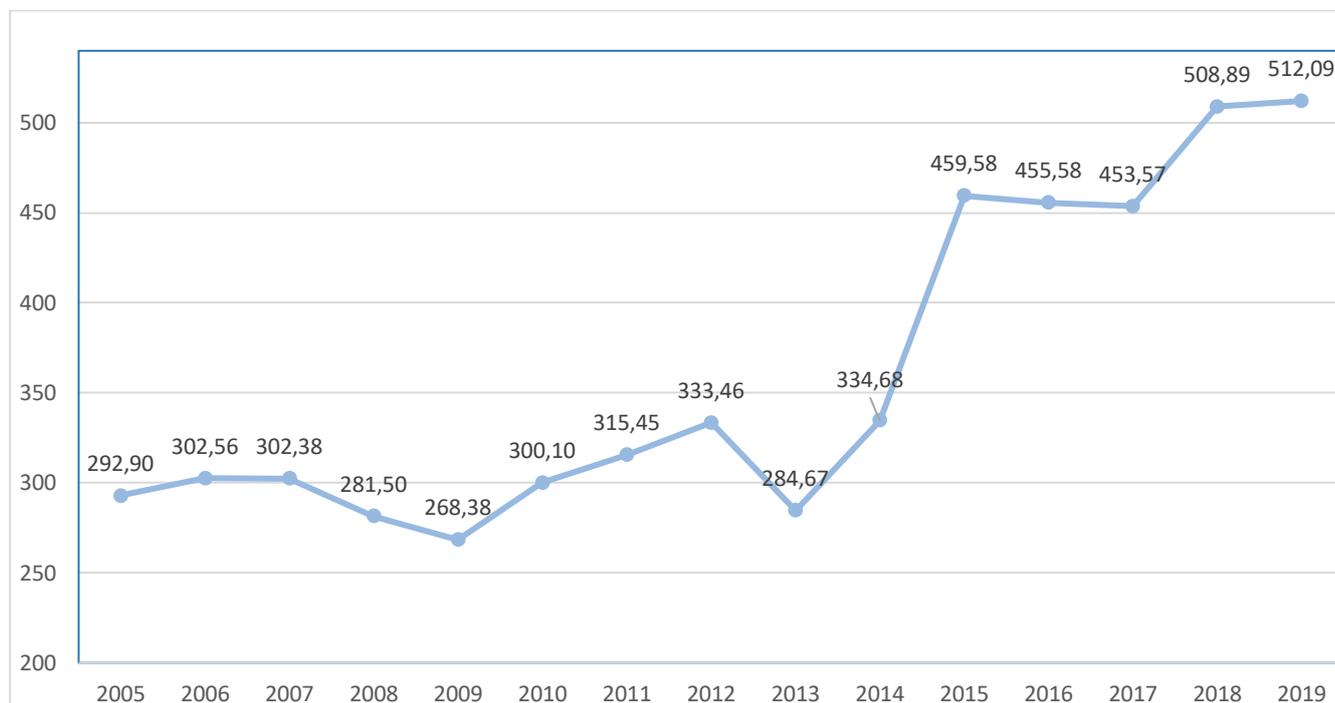


Outros englobam: Proinfa, P&D, Cust Itaipu, Conexão, CUSD, CFRH, Receita irrecuperável, Transporte Itaipu, TFSEE e ONS.

Fonte: ANEEL/SAMP - Elaboração: DGSE/SEE

Fornecimento Faturado de Energia Elétrica – Brasil 2005 a 2019

Evolução da Tarifa Média Classe Residencial - R\$/MWh



Desde 2013, a tarifa de energia elétrica vem em uma tendência de aumento considerável. Em 5 anos, o valor cresceu cerca de 78%. Esse cenário se explica por uma conjuntura de fatores.

No início de 2013, foi publicada Lei nº 12.783, que trazia as condicionantes para a renovação das concessões de geração que estariam para vencer nos próximos anos. Com isso, os concessionários que aceitassem a condição de que o valor da energia gerada fosse estipulado pela Aneel teriam seus contratos de concessão renovados antecipadamente em 30 anos. Os que não aceitassem tais condições, permaneceriam com os contratos de concessão vigentes até a data de vencimento, quando então as concessões seriam relicitadas.

Ocorre que os contratos de compra e venda de energia elétrica firmados entre os geradores e as concessionárias de distribuição, em ambiente regulado, encerravam-se antes do término de vigência dos contratos de concessão de geração.

Como alguns geradores não aceitaram as condições propostas por meio da citada Lei, parte da energia que estava contratada no ambiente regulado tornou-se disponível para os geradores contratarem livremente.

Dessa forma, boa parte da energia que estava contratada em ambiente regulado continuou com as distribuidoras por meio de cotas, mas o montante relativo aos geradores que não aceitaram as condições gerou exposição ao mercado de curto prazo para algumas distribuidoras.

Unido a esse fator, o país passou por um período de escassez hidrológica, o que elevou o valor do PLD (preço de curto prazo), fazendo com que as distribuidoras arcassem com valores altos na aquisição da

energia elétrica para atenderem seus mercados. Esses valores foram repassados para as tarifas dos consumidores finais.

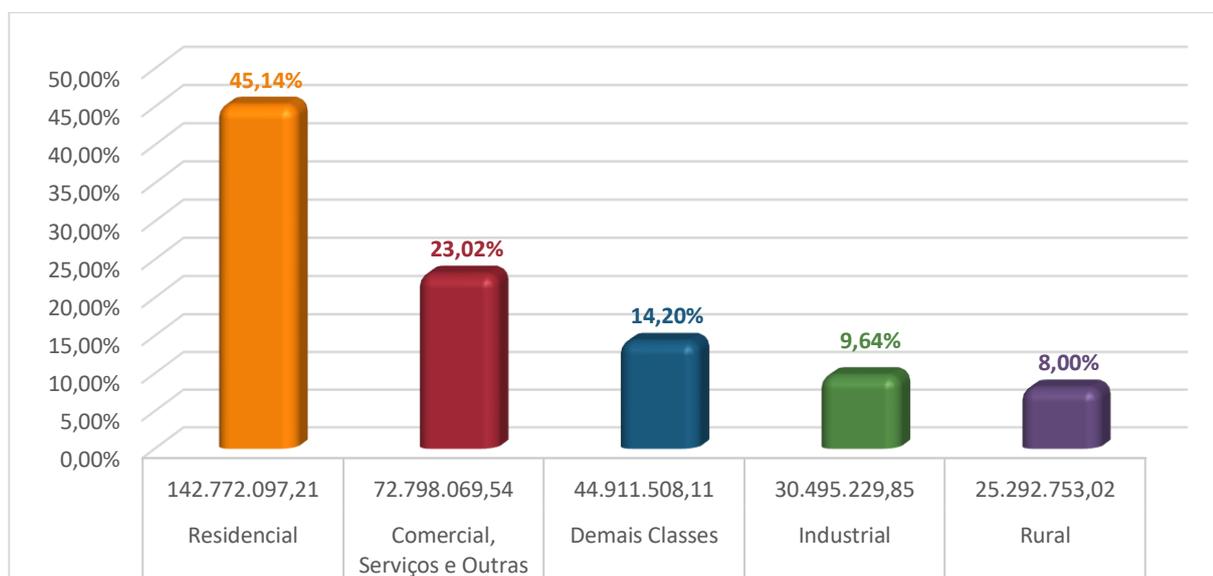
Além disso, com o despacho de termelétricas para a economia de água nos reservatórios das usinas hidrelétricas, foi necessária uma revisão tarifária extraordinária para que as distribuidoras pudessem arcar com o elevado valor do custo variável dessas térmicas.

Para fazer frente a todos esses custos foi criada a Conta ACR, que recebe desde 2014 recursos arrecadados nas tarifas dos consumidores para fazer frente aos empréstimos financeiros tomados pela CCEE nos anos de 2014 e 2015, no total de 21,75 bilhões de reais. A última parcela dessa conta será paga em setembro de 2019.

Outro ponto a se considerar é a elevação das despesas da CDE. Em 2013, essa conta recebeu recursos do Tesouro Nacional para cobrir os custos dos subsídios. Entretanto, desde 2015, esses aportes não mais foram alocados para a CDE, aumentando o valor que é cobrado nas tarifas dos consumidores finais.

Com vistas a esse cenário, o MME vem trabalhando para diminuir os subsídios tarifários, com a publicação do Decreto nº 9.642, de 27 de dezembro de 2018, resultado dos estudos apresentados no Relatório Final do Plano de Redução Estrutural das Despesas da CDE.

Consumo por Classes - 2019 (%; Mwh)



Fonte: ANEEL/SAMP – Elaboração – DGSE

Fornecimento Faturado de Energia Elétrica por Classe de Consumo e Região

– ANO – 2019

Tarifa Média (R\$/MWh)

Classe de Consumo	Brasil	Centro Oeste	Nordeste	Norte	Sudeste	Sul
Comercial, Serviços e Outras	541,88	548,35	520,67	617,53	545,19	524,46
Consumo Próprio	552,35	565,60	536,52	627,60	549,91	517,79
Iluminação Pública	325,48	324,99	318,97	369,40	332,37	300,67
Industrial	479,22	477,67	435,89	524,27	492,17	471,87
Poder Público	552,53	554,54	540,90	605,99	545,72	542,68
Residencial	551,40	572,28	518,19	625,09	559,02	529,17
Rural	414,48	432,75	414,64	462,51	425,05	385,66
Rural Aquicultor	297,45	274,76	293,44	326,91	398,53	298,94
Rural Irrigante	314,14	303,69	243,71	321,76	366,76	366,50
Serviço Público (água, esgoto e saneamento)	413,18	405,96	392,32	470,53	421,87	408,34
Serviço Público (tração elétrica)	426,58	527,49	358,09	0,00	429,74	460,65
Total por Região	512,09	519,58	478,99	586,16	523,97	488,24

Tarifa Média (US\$/MWh)

Classe de Consumo	Brasil	Centro Oeste	Nordeste	Norte	Sudeste	Sul
Comercial, Serviços e Outras	120,58	122,02	115,86	137,41	121,32	116,70
Consumo Próprio	122,91	125,86	119,39	139,65	122,37	115,22
Iluminação Pública	72,43	72,32	70,98	82,20	73,96	66,91
Industrial	106,63	106,29	96,99	116,66	109,52	105,00
Poder Público	122,95	123,40	120,36	134,84	121,43	120,76
Residencial	122,70	127,34	115,31	139,09	124,39	117,75
Rural	92,23	96,30	92,27	102,92	94,58	85,82
Rural Aquicultor	66,19	61,14	65,30	72,74	88,68	66,52
Rural Irrigante	69,90	67,58	54,23	71,60	81,61	81,55
Serviço Público (água, esgoto e saneamento)	91,94	90,33	87,30	104,70	93,87	90,86
Serviço Público (tração elétrica)	94,92	117,38	79,68	0,00	95,63	102,50
Total por Região	113,95	115,62	106,58	130,43	116,59	108,64

Taxa Câmbio BACEN -03/03/2020 -US\$ 4,4940

Fonte: ANEEL. Elaboração: DGSE/SEE

**Tarifas de Resolução Homologatória ANEEL
(Grupo A)
2019**

Modalidade Tarifária Azul – Subgrupo A2

TARIFA AZUL													
Resolução ANEEL 2019 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A2 (88 a 138 kV)										
			TUSD			TE							
			PONTA	F.PONTA		PONTA				FORA PONTA			
						VERDE	AMARELA	VERMELHA 1°/2° PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1°/2° PATAMAR		
			R\$/Kw	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	
2.523	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA											
2.523	15/mar	ENEL - RJ	24,23	10,88	73,77	421,94	436,94	461,94	481,94	257,17	272,17	297,17	317,17
2.520	15/mar	LIGHT	15,33	9,02	81,27	440,48	455,48	480,48	500,48	269,42	284,42	309,42	329,42
2.522	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	8,80	8,49	51,51	381,03	396,03	421,03	441,03	231,22	246,22	271,22	291,22
2.526	08/abr	CPFL PAULISTA	11,45	5,52	59,01	436,86	451,86	476,86	496,86	263,30	278,30	303,30	323,30
2.527	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	15,69	5,91	63,58	443,26	458,26	483,26	503,26	264,59	279,59	304,59	324,59
2.525	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	19,36	6,34	59,37	420,02	435,02	460,02	480,02	251,67	266,67	291,67	311,67
2.533	22/abr	COELBA	25,79	10,21	33,35	363,33	378,33	403,33	423,33	217,49	232,49	257,49	277,49
2.530	22/abr	ENEL - CE											
2.532	22/abr	COSERN	14,72	6,46	25,91	396,97	411,97	436,97	456,97	237,59	252,59	277,59	297,59
2.531	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE											
2.535	29/abr	CELPE											
2.546	22/mai	SULGIPE											
2.547	22/mai	UHENPAL											
2.550	28/mai	CEMIG D	9,81	3,70	65,45	444,60	459,60	484,60	504,60	267,01	282,01	307,01	327,01
2.557	19/jun	RGE	6,12	6,06	61,44	426,28	441,28	466,28	486,28	255,81	270,81	295,81	315,81
2.560	22/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO											
2.561	22/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS	22,44	9,57	64,52	446,30	461,30	486,30	506,30	264,87	279,87	304,87	324,87
2.569	24/jun	COPEL - D	13,37	5,10	62,65	432,45	447,45	472,45	492,45	259,50	274,50	299,50	319,50
2.563	29/jun	COCEL											
2.567	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	22,26	7,25	35,17	390,52	405,52	430,52	450,52	228,52	243,52	268,52	288,52
2.568	04/jul	ELETROPAULO	10,71	7,51	61,44	404,93	419,93	444,93	464,93	242,33	257,33	282,33	302,33
2.570	06/jan	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	12,17	8,09	57,30	389,66	404,66	429,66	449,66	231,15	246,15	271,15	291,15
2.573	22/jul	DEMEI											
2.574	22/jul	ELETROCAR											
2.572	22/jul	HIDROPAN											
2.571	22/jul	MUXENERGIA											
2.588	07/ago	CELPA	28,06	11,61	41,08	381,48	396,48	421,48	441,48	217,90	232,90	257,90	277,90
2.589	07/ago	EDP - ES	15,27	6,91	55,83	402,83	417,83	442,83	462,83	237,65	252,65	277,65	297,65
2.593	22/ago	CELESC - D	12,81	7,08	55,55	402,27	417,27	442,27	462,27	233,34	248,34	273,34	293,34
2.591	22/ago	ELFSM - STA MARIA											
2.595	26/ago	FORCEL											
2.592	27/ago	ELEKTRO	13,56	9,84	55,16	395,22	410,22	435,22	455,22	232,98	247,98	272,98	292,98
2.594	28/ago	CEMAR											
2.596	28/ago	EPB - ENERGISA											
2.601	29/ago	COOPERALIANÇA											
2.600	29/ago	IENERGIA											
2.599	29/ago	JOÃO CESA											
2.598	29/ago	EFLUL - URUSSANGA											
2.540	28/set	CEAL											
2.644	28/set	CEPISA											
2.626	22/out	ENEL - GO	9,09	6,27	59,91	406,25	421,25	446,25	466,25	239,98	254,98	279,98	299,98
2.625	22/out	CEB-DIS	9,47	5,40	62,65	430,87	445,87	470,87	490,87	256,38	271,38	296,38	316,38
2.629	23/out	EDP - SP	11,80	6,13	60,07	417,56	432,56	457,56	477,56	247,03	262,03	287,03	307,03
2.627	23/out	CPFL - PIRATINGA	12,03	6,64	61,34	406,44	421,44	446,44	466,44	240,07	255,07	280,07	300,07
2.634	01/nov	RORAIMA ENERGIA S/A											
2.633	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA											
2.640	22/nov	CEEE - D	14,82	11,84	57,93	425,01	440,01	465,01	485,01	252,46	267,46	292,46	312,46
2.639	22/nov	CHESP											
2.638	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A	14,70	5,86	58,96	375,43	390,43	415,43	435,43	224,52	239,52	264,52	284,52
2.645	30/nov	CEA											
2.648	30/nov	CERON	6,32	2,66	50,56	425,87	440,87	465,87	485,87	253,29	268,29	293,29	313,29
2.649	30/nov	ELETROACRE											

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Modalidade Tarifária Azul– Subgrupo A3

TARIFA AZUL													
Resolução ANEEL 2019 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A3 (69 kV)										
			TUSD			TE							
			PONTA	F.PONTA		PONTA				FORA PONTA			
						VERDE	AMARELA	ERMELHA 1º/2º PATAMA	VERDE	AMARELA	ERMELHA 1º/2º PATAMA		
			R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	
2.512	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA	12,14	5,41	29,40	408,20	423,20	448,20	468,20	243,88	258,88	283,88	303,88
2.519	15/mar	ENEL - RJ	47,94	18,39	89,40	421,94	436,94	461,94	481,94	257,17	272,17	297,17	317,17
2.520	15/mar	LIGHT											
2.522	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	18,63	9,56	59,79	381,03	396,03	421,03	441,03	231,22	246,22	271,22	291,22
2.526	08/abr	CPFL PAULISTA	35,07	11,45	83,20	436,86	451,86	476,86	496,86	263,30	278,30	303,30	323,30
2.527	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	24,16	9,79	62,19	443,26	458,26	483,26	503,26	264,59	279,59	304,59	324,59
2.525	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	45,66	14,90	65,49	420,02	435,02	460,02	480,02	251,67	266,67	291,67	311,67
2.533	22/abr	COELBA	15,59	7,20	32,18	363,33	378,33	403,33	423,33	217,49	232,49	257,49	277,49
2.530	22/abr	ENEL - CE	11,97	6,00	31,61	404,72	419,72	444,72	464,72	242,34	257,34	282,34	302,34
2.532	22/abr	COSERN	13,73	7,08	29,18	396,97	411,97	436,97	456,97	237,59	252,59	277,59	297,59
2.531	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE	20,76	6,65	29,36	388,96	403,96	428,96	448,96	232,84	247,84	272,84	292,84
2.535	29/abr	CELPE	12,45	6,65	34,98	396,06	411,06	436,06	456,06	237,76	252,76	277,76	297,76
2.546	22/mai	SULGIPE	14,80	7,31	27,26	423,36	438,36	463,36	483,36	251,65	266,65	291,65	311,65
2.547	22/mai	UHENPAL											
2.550	28/mai	CEMIG D	20,16	6,68	77,59	444,60	459,60	484,60	504,60	267,01	282,01	307,01	327,01
2.557	19/jun	RGE	9,60	8,14	63,25	426,28	441,28	466,28	486,28	255,81	270,81	295,81	315,81
2.560	22/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO											
2.561	22/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS	22,65	8,50	65,75	446,30	461,30	486,30	506,30	264,87	279,87	304,87	324,87
2.569	24/jun	COPEL - D	14,25	5,88	63,59	432,45	447,45	472,45	492,45	259,50	274,50	299,50	319,50
2.563	29/jun	COCEL											
2.567	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	31,90	11,50	50,18	390,52	405,52	430,52	450,52	228,52	243,52	268,52	288,52
2.568	04/jul	ELETROPAULO											
2.570	11/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	14,09	7,94	66,67	389,66	404,66	429,66	449,66	231,15	246,15	271,15	291,15
2.573	22/jul	DEMEI											
2.574	22/jul	ELETROCAR											
2.572	22/jul	HIDROPAN											
2.571	22/jul	MUXENERGIA											
2.588	07/ago	CELPA	23,72	10,65	49,22	381,48	396,48	421,48	441,48	217,90	232,90	257,90	277,90
2.589	07/ago	EDP - ES	31,05	10,55	63,10	402,83	417,83	442,83	462,83	237,65	252,65	277,65	297,65
2.593	22/ago	CELESC - D	18,53	8,95	59,66	402,27	417,27	442,27	462,27	233,34	248,34	273,34	293,34
2.591	22/ago	ELFSM - STA MARIA											
2.595	26/ago	FORCEL											
2.592	27/ago	ELEKTRO	19,92	10,46	76,20	395,22	410,22	435,22	455,22	232,98	247,98	272,98	292,98
2.594	28/ago	CEMAR	24,86	7,86	35,32	379,07	394,07	419,07	439,07	223,29	238,29	263,29	283,29
2.596	28/ago	EPB - ENERGISA	19,61	8,07	33,02	363,96	378,96	403,96	423,96	214,36	229,36	254,36	274,36
2.601	29/ago	COOPERLIANÇA											
2.600	29/ago	ENERGIA											
2.599	29/ago	JOÃO CESA											
2.598	29/ago	EFLUL - URUSSANGA	24,36	9,78	59,53	472,70	487,70	512,70	532,70	280,64	295,64	320,64	340,64
2.540	28/set	CEAL	18,11	7,51	39,15	363,74	378,74	403,74	423,74	219,07	234,07	259,07	279,07
2.644	28/set	CEPISA	19,49	7,99	41,33	390,66	405,66	430,66	450,66	235,61	250,61	275,61	295,61
2.626	22/out	ENEL - GO	15,89	7,83	65,27	406,25	421,25	446,25	466,25	239,98	254,98	279,98	299,98
2.625	22/out	CEB-DIS											
2.629	23/out	EDP - SP											
2.627	23/out	CPFL - PIRATININGA											
2.634	01/nov	RORAIMA ENERGIA S/A											
2.633	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA	15,44	13,38	83,18	425,30	440,30	465,30	485,30	251,55	266,55	291,55	311,55
2.640	22/nov	CEEE - D	15,45	9,47	58,54	425,01	440,01	465,01	485,01	252,46	267,46	292,46	312,46
2.639	22/nov	CHESP											
2.638	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A											
2.645	30/nov	CEA	36,78	8,00	87,86	237,91	252,91	277,91	297,91	140,59	155,59	180,59	200,59
2.648	30/nov	CERON	6,32	2,66	62,17	425,87	440,87	465,87	485,87	253,29	268,29	293,29	313,29
2.649	30/nov	ELETROACRE	20,97	7,88	50,12	309,27	324,27	349,27	369,27	181,31	196,31	221,31	241,31

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Modalidade Tarifária Azul – Subgrupo A3a

TARIFA AZUL														
Resolução ANEEL 2019 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A3a (30 kV a 44 kV)											
			TUSD			TE								
			PONTA	F.PONTA		BANDEIRAS								
						PONTA			FORA PONTA					
RS/kW	RS/MWh		VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º /2º PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º /2º PATAMAR	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh		
2.512	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA												
2.519	15/mar	ENEL - RJ	60,47	23,20	111,03	421,94	436,94	461,94	481,94	257,17	272,17	297,17	317,17	
2.520	15/mar	LIGHT												
2.522	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	33,51	15,75	66,49	381,03	396,03	421,03	441,03	231,22	246,22	271,22	291,22	
2.526	08/abr	CPFL PAULISTA	26,74	10,35	75,67	436,86	451,86	476,86	496,86	263,30	278,30	303,30	323,30	
2.527	08/abr	EMT - ENERGISAMAT O GROSSO	44,65	16,83	85,02	443,26	458,26	483,26	503,26	264,59	279,59	304,59	324,59	
2.525	08/abr	EMS - ENERGISAMAT O GROSSO SUL	55,81	19,67	78,53	420,02	435,02	460,02	480,02	251,67	266,67	291,67	311,67	
2.533	22/abr	COELBA	66,90	24,90	50,43	363,33	378,33	403,33	423,33	217,49	232,49	257,49	277,49	
2.530	22/abr	ENEL - CE												
2.532	22/abr	COSERN												
2.531	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE	49,82	17,55	42,43	388,96	403,96	428,96	448,96	232,84	247,84	272,84	292,84	
2.536	29/abr	CELPE												
2.546	22/mai	SULGIPE												
2.547	22/mai	UHENPAL												
2.550	28/mai	CEMIG D	43,85	13,95	89,65	444,60	459,60	484,60	504,60	267,01	282,01	307,01	327,01	
2.557	19/jun	RGE												
2.560	22/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO												
2.561	22/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS												
2.559	24/jun	COPEL - D	31,83	13,75	79,79	432,45	447,45	472,45	492,45	259,50	274,50	299,50	319,50	
2.563	29/jun	COCEL	24,89	9,02	71,49	399,65	414,65	439,65	459,65	248,77	263,77	288,77	308,77	
2.567	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	79,27	28,55	52,22	390,52	405,52	430,52	450,52	228,52	243,52	268,52	288,52	
2.568	04/jul	ELETROPAULO	20,00	12,96	75,62	404,93	419,93	444,93	464,93	242,33	257,33	282,33	302,33	
2.570	11/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	39,18	15,41	72,25	389,66	404,66	429,66	449,66	231,15	246,15	271,15	291,15	
2.573	22/jul	DEMEI												
2.574	22/jul	ELETROCAR												
2.572	22/jul	HIDROPAN												
2.571	22/jul	MUXENERGIA												
2.588	07/ago	CELPA	88,81	26,36	88,74	381,48	396,48	421,48	441,48	217,90	232,90	257,90	277,90	
2.589	07/ago	EDP - ES	37,65	25,09	83,50	402,83	417,83	442,83	462,83	237,65	252,65	277,65	297,65	
2.593	22/ago	CELESC - D	30,20	13,02	73,10	402,27	417,27	442,27	462,27	233,34	248,34	273,34	293,34	
2.591	22/ago	ELFSM - ST A MARIA												
2.595	26/ago	FORCEL												
2.592	27/ago	ELEKTRO	46,18	18,98	78,31	395,22	410,22	435,22	455,22	232,98	247,98	272,98	292,98	
2.594	28/ago	CEMAR	71,27	23,79	57,53	379,07	394,07	419,07	439,07	223,29	238,29	263,29	283,29	
2.596	28/ago	EPB - ENERGISA												
2.601	29/ago	COOPERALIANÇA												
2.600	29/ago	ENERGIA												
2.599	29/ago	JOÃO CESA												
2.598	29/ago	EFLUL - URUSSANGA												
2.540	28/set	CEAL												
2.644	28/set	CEPISA	36,47	13,49	66,02	390,66	405,66	430,66	450,66	235,61	250,61	275,61	295,61	
2.626	22/out	ENEL - GO	45,84	18,06	82,21	406,25	421,25	446,25	466,25	239,98	254,98	279,98	299,98	
2.625	22/out	CEB-DIS	22,94	8,81	84,45	430,87	445,87	470,87	490,87	256,38	271,38	296,38	316,38	
2.629	23/out	EDP - SP	26,05	7,44	75,80	417,56	432,56	457,56	477,56	247,03	262,03	287,03	307,03	
2.627	23/out	CPFL - PIRATININGA												
2.634	01/nov	RORAIMA ENERGIA S/A												
2.633	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA												
2.640	22/nov	CEEE - D												
2.639	22/nov	CHESP	36,88	13,70	72,84	335,74	350,74	375,74	395,74	200,88	215,88	240,88	260,88	
2.638	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A												
2.645	30/nov	CEA	43,94	16,33	113,71	237,91	252,91	277,91	297,91	140,59	155,59	180,59	200,59	
2.648	30/nov	CERON	34,50	12,30	104,56	425,87	440,87	465,87	485,87	253,29	268,29	293,29	313,29	
2.649	30/nov	ELETROACRE	38,44	13,55	89,40	309,27	324,27	349,27	369,27	181,31	196,31	221,31	241,31	

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Modalidade Tarifária Azul (Subgrupo A4)

TARIFA AZUL													
Resolução ANEEL 2019 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A4 (2,3 a 25kV)										
			TUSD			TE							
			PONTA	F.PONTA		BANDEIRAS				FORA PONTA			
						PONTA				PONTA			
			VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º /2º	PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º /2º	PATAMAR			
R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	
2.512	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA	38,66	12,63	34,93	408,20	423,20	448,20	468,20	243,88	258,88	283,88	303,88
2.519	15/mar	ENEL - RJ	60,47	23,20	111,03	421,94	436,94	461,94	481,94	257,17	272,17	297,17	317,17
2.520	15/mar	LIGHT	32,45	17,50	125,42	440,48	455,48	480,48	500,48	269,42	284,42	309,42	329,42
2.522	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	33,51	15,75	66,49	381,03	396,03	421,03	441,03	231,22	246,22	271,22	291,22
2.526	08/abr	CPFL PAULISTA	26,74	10,35	75,67	436,86	451,86	476,86	496,86	263,30	278,30	303,30	323,30
2.527	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	44,65	16,83	85,02	443,26	458,26	483,26	503,26	264,59	279,59	304,59	324,59
2.525	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	55,81	19,67	78,53	420,02	435,02	460,02	480,02	251,67	266,67	291,67	311,67
2.533	22/abr	COELBA	66,90	24,90	50,43	363,33	378,33	403,33	423,33	217,49	232,49	257,49	277,49
2.530	22/abr	ENEL - CE	37,69	15,20	49,27	404,72	419,72	444,72	464,72	242,34	257,34	282,34	302,34
2.532	22/abr	COSEERN	51,43	17,83	43,90	396,97	411,97	436,97	456,97	237,59	252,59	277,59	297,59
2.531	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE	49,82	17,55	42,43	388,96	403,96	428,96	448,96	232,84	247,84	272,84	292,84
2.535	29/abr	CELPE	40,84	15,21	45,43	382,83	397,83	422,83	442,83	233,83	248,83	273,83	293,83
2.546	22/mai	SULGIPE	69,96	24,39	50,71	423,36	438,36	463,36	483,36	251,65	266,65	291,65	311,65
2.547	22/mai	UHENPAL	64,24	25,88	76,62	348,94	363,94	388,94	408,94	211,87	226,87	251,87	271,87
2.550	28/mai	CEMIG D	43,85	13,95	89,65	444,60	459,60	484,60	504,60	267,01	282,01	307,01	327,01
2.557	19/jun	RGE	30,45	20,38	82,03	426,28	441,28	466,28	486,28	255,81	270,81	295,81	315,81
2.560	22/jun	ENF - ENERGISA N. FRIBURGO	62,00	20,04	73,35	467,06	482,06	507,06	527,06	276,31	291,31	316,31	336,31
2.561	22/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS	50,60	19,94	82,76	446,30	461,30	486,30	506,30	264,87	279,87	304,87	324,87
2.559	24/jun	COPEL - D	31,83	13,75	79,79	432,45	447,45	472,45	492,45	259,50	274,50	299,50	319,50
2.563	29/jun	COCEL	24,89	9,02	71,49	399,65	414,65	439,65	459,65	248,77	263,77	288,77	308,77
2.567	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	79,27	28,55	52,22	390,52	405,52	430,52	450,52	228,52	243,52	268,52	288,52
2.568	04/jul	ELETROPAULO	20,00	12,96	75,62	404,93	419,93	444,93	464,93	242,33	257,33	282,33	302,33
2.570	11/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	39,18	15,41	72,25	389,66	404,66	429,66	449,66	231,15	246,15	271,15	291,15
2.573	22/jul	DEMEI	33,58	15,49	71,45	318,88	333,88	358,88	378,88	195,40	210,40	235,40	255,40
2.574	22/jul	ELETROCAR	48,20	18,55	77,20	367,93	382,93	407,93	427,93	225,58	240,58	265,58	285,58
2.572	22/jul	HIROPAN	19,42	14,61	70,89	471,69	486,69	511,69	531,69	278,37	293,37	318,37	338,37
2.571	22/jul	MUXENERGIA	26,19	11,54	70,53	321,83	336,83	361,83	381,83	193,64	208,64	233,64	253,64
2.588	07/ago	CELPA	88,81	26,36	88,74	381,48	396,48	421,48	441,48	217,90	232,90	257,90	277,90
2.589	07/ago	EDP - ES	37,65	25,09	83,50	402,83	417,83	442,83	462,83	237,65	252,65	277,65	297,65
2.593	22/ago	CELESC - D	30,20	13,02	73,10	402,27	417,27	442,27	462,27	233,34	248,34	273,34	293,34
2.591	22/ago	ELFSM - STA MARIA	49,55	17,27	69,32	378,73	393,73	418,73	438,73	223,69	238,69	263,69	283,69
2.595	26/ago	FORCEL	35,71	12,77	69,75	370,85	385,85	410,85	430,85	228,62	243,62	268,62	288,62
2.592	27/ago	ELEKTRO	46,18	18,98	78,31	395,22	410,22	435,22	455,22	232,98	247,98	272,98	292,98
2.594	28/ago	CEMAR	71,27	23,79	57,53	379,07	394,07	419,07	439,07	223,29	238,29	263,29	283,29
2.596	28/ago	EPB - ENERGISA	59,97	19,94	48,25	363,96	378,96	403,96	423,96	214,36	229,36	254,36	274,36
2.601	29/ago	COOPERALIANÇA	49,21	18,80	70,19	281,64	296,64	321,64	341,64	165,53	180,53	205,53	225,53
2.600	29/ago	IENERGIA	44,91	15,77	76,39	386,02	401,02	426,02	446,02	231,45	246,45	271,45	291,45
2.599	29/ago	JOÃO CESA	50,45	18,40	64,79	451,95	466,95	491,95	511,95	265,19	280,19	305,19	325,19
2.598	29/ago	EFLUL - URUSSANGA	30,45	12,22	68,52	472,70	487,70	512,70	532,70	280,64	295,64	320,64	340,64
2.540	28/set	CEAL	43,52	15,87	68,52	363,74	378,74	403,74	423,74	219,07	234,07	259,07	279,07
2.644	28/set	CEPISA	36,47	13,49	66,02	390,66	405,66	430,66	450,66	235,61	250,61	275,61	295,61
2.626	22/out	ENEL - GO	45,84	18,06	82,21	406,25	421,25	446,25	466,25	239,98	254,98	279,98	299,98
2.625	22/out	CEB-DIS	22,94	8,81	84,45	430,87	445,87	470,87	490,87	256,38	271,38	296,38	316,38
2.629	23/out	EDP - SP	26,05	7,44	75,80	417,56	432,56	457,56	477,56	247,03	262,03	287,03	307,03
2.627	23/out	CPFL - PIRATININGA	23,27	9,25	74,51	406,44	421,44	446,44	466,44	240,07	255,07	280,07	300,07
2.634	01/nov	RORAIMA ENERGIA S/A	39,88	13,76	78,07	511,49	526,49	551,49	571,49	298,63	313,63	338,63	358,63
2.633	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA	31,04	17,59	138,77	425,30	440,30	465,30	485,30	251,55	266,55	291,55	311,55
2.640	22/nov	CEEE - D	41,79	18,89	72,53	425,01	440,01	465,01	485,01	252,46	267,46	292,46	312,46
2.639	22/nov	CHESP	36,88	13,70	72,84	335,74	350,74	375,74	395,74	200,88	215,88	240,88	260,88
2.638	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A	28,53	11,43	72,62	375,43	390,43	415,43	435,43	224,52	239,52	264,52	284,52
2.645	30/nov	CEA	43,94	16,33	113,71	237,91	252,91	277,91	297,91	140,59	155,59	180,59	200,59
2.648	30/nov	CERON	34,50	12,30	104,56	425,87	440,87	465,87	485,87	253,29	268,29	293,29	313,29
2.649	30/nov	ELETROACRE	38,44	13,55	89,40	309,27	324,27	349,27	369,27	181,31	196,31	221,31	241,31

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Modalidade Tarifária Azul (Subgrupo AS)

TARIFA AZUL													
Resolução ANEEL 2019 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : AS (SUBTERRÂNEO)										
			TUSD			TE							
			PONTA	F.PONTA		BANDEIRAS						FORA PONTA	
						PONTA			FORA PONTA				
			R\$/kW	R\$/MWh		VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º/2º PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º/2º PATAMAR		
R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh		
2.520	15/mar	LIGHT	66,88	14,02	187,24	440,48	455,48	480,48	500,48	269,42	284,42	309,42	329,42
2.550	28/mai	CEMIG D	70,83	13,75	127,19	444,60	459,60	484,60	504,60	267,01	282,01	307,01	327,01
2.559	24/jun	COPEL - D	63,86	14,10	107,41	432,45	447,45	472,45	492,45	259,50	274,50	299,50	319,50
2.568	04/jul	ELETROPAULO	47,64	10,06	104,41	404,93	419,93	444,93	464,93	242,33	257,33	282,33	302,33
2.625	23/out	CEB-DIS	43,76	12,24	109,75	430,87	445,87	470,87	490,87	256,38	271,38	296,38	316,38
2.640	22/nov	CEEE - D	54,97	14,50	94,12	425,01	440,01	465,01	485,01	252,46	267,46	292,46	312,46
2.638	30/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A	55,79	12,69	92,43	375,43	390,43	415,43	435,43	224,52	239,52	264,52	284,52

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo A3a)

TARIFA VERDE													
Resolução ANEEL 2019 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A3a (30 kV A 44 kV)										
			TUSD			TE							
			R\$/kW	PONTA		BANDEIRAS				FORA PONTA			
				R\$/MWh	FORA PONTA	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1° /2° PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1° /2° PATAMAR	VERDE	AMARELA
R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh		
2.512	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA											
2.519	15/mar	ENEL - RJ	23,20	1.581,10	111,03	421,94	436,94	461,94	481,94	257,17	272,17	297,17	317,17
2.520	15/mar	LIGHT											
2.522	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	15,75	881,48	66,49	381,03	396,03	421,03	441,03	231,22	246,22	271,22	291,22
2.526	08/abr	CPFL PAULISTA	10,35	726,16	75,67	436,86	451,86	476,86	496,86	263,30	278,30	303,30	323,30
2.527	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	16,83	1.169,56	85,02	443,26	458,26	483,26	503,26	264,59	279,59	304,59	324,59
2.525	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	19,67	1.433,39	78,53	420,02	435,02	460,02	480,02	251,67	266,67	291,67	311,67
2.533	22/abr	COELBA	24,90	1.677,23	50,43	363,33	378,33	403,33	423,33	217,49	232,49	257,49	277,49
2.530	22/abr	ENEL - CE											
2.532	22/abr	COSERN											
2.531	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE											
2.535	29/abr	CELPE											
2.546	22/mai	SULGIPE											
2.547	22/mai	UHENPAL											
2.550	28/mai	CEMIG D	13,95	1.155,09	89,65	444,60	459,60	484,60	504,60	267,01	282,01	307,01	327,01
2.557	19/jun	RGE											
2.560	22/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO											
2.561	22/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS											
2.559	24/jun	COPEL - D	13,75	854,56	79,79	432,45	447,45	472,45	492,45	259,50	274,50	299,50	319,50
2.563	29/jun	COCEL	9,02	677,24	71,49	399,65	414,65	439,65	459,65	248,77	263,77	288,77	308,77
2.567	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	28,55	1.978,49	52,22	390,52	405,52	430,52	450,52	228,52	243,52	268,52	288,52
2.568	04/jul	ELETROPAULO	12,96	562,27	75,62	404,93	419,93	444,93	464,93	242,33	257,33	282,33	302,33
2.570	11/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	15,41	1.026,54	72,25	389,66	404,66	429,66	449,66	231,15	246,15	271,15	291,15
2.573	22/jul	DEMEI											
2.574	22/jul	ELETROCAR											
2.572	22/jul	HIDROPAN											
2.571	22/jul	MUXENERGIA											
2.588	07/ago	CELPA	26,36	2.246,58	88,74	381,48	396,48	421,48	441,48	217,90	232,90	257,90	277,90
2.589	07/ago	EDP - ES	25,09	999,69	83,50	402,83	417,83	442,83	462,83	237,65	252,65	277,65	297,65
2.593	22/ago	CELESC - D	13,02	808,60	73,10	402,27	417,27	442,27	462,27	233,34	248,34	273,34	293,34
2.591	22/ago	ELFSM - STA MARIA											
2.595	26/ago	FORCEL											
2.592	27/ago	ELEKTRO	18,98	1.203,34	78,31	395,22	410,22	435,22	455,22	232,98	247,98	272,98	292,98
2.594	28/ago	CEMAR	23,79	1.789,64	57,53	379,07	394,07	419,07	439,07	223,29	238,29	263,29	283,29
2.596	28/ago	EPB - ENERGISA											
2.601	29/ago	COOPERALIANÇA											
2.600	29/ago	IENERGIA											
2.599	29/ago	JOÃO CESA											
2.598	29/ago	EFLUL - URUSSANGA											
2.540	28/set	CEAL											
2.644	28/set	CEPISA	13,49	951,41	66,02	390,66	405,66	430,66	450,66	235,61	250,61	275,61	295,61
2.626	22/out	ENELL - GO	18,06	1.196,37	82,21	406,25	421,25	446,25	466,25	239,98	254,98	279,98	299,98
2.625	22/out	CEB-DIS	8,81	641,99	84,45	430,87	445,87	470,87	490,87	256,38	271,38	296,38	316,38
2.629	23/out	EDP - SP	7,44	710,00	75,80	417,56	432,56	457,56	477,56	247,03	262,03	287,03	307,03
2.627	23/out	CPFL - PIRATININGA											
2.634	01/nov	RORAIMA ENERGIA S/A											
2.633	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA											
2.640	22/nov	CEEE - D											
2.639	22/nov	CHESP	13,70	970,55	72,84	335,74	350,74	375,74	395,74	200,88	215,88	240,88	260,88
2.638	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A											
2.645	30/nov	CEA	16,33	1.181,81	113,71	237,91	252,91	277,91	297,91	140,59	155,59	180,59	200,59
2.648	30/nov	CERON	12,30	942,25	104,56	425,87	440,87	465,87	485,87	253,29	268,29	293,29	313,29
2.649	30/nov	ELETROACRE	13,55	1.022,75	89,40	309,27	324,27	349,27	369,27	181,31	196,31	221,31	241,31

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo A4)

TARIFA VERDE															
Resolução ANEEL 2019 N°	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A4 (2,3 a 25 kV)												
			TUSD			TE									
						BANDEIRAS									
			R\$Kw	PONTA		FORA		PONTA			FORA PONTA				
R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh		R\$/MWh	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1°/2° PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1°/2° PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1°/2° PATAMAR		
2.512	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA	12,63	966,57	34,93	408,20	423,20	448,20	468,20	243,88	258,88	243,88	303,88		
2.519	15/mar	ENEL - RJ	23,20	1.581,10	111,03	421,94	436,94	461,94	481,94	257,17	272,17	257,17	317,17		
2.520	15/mar	LIGHT	17,50	912,67	125,44	440,48	455,48	480,48	500,48	269,42	284,42	269,42	329,42		
2.522	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	15,75	881,48	66,49	381,03	396,03	421,03	441,03	231,22	246,22	231,22	291,22		
2.526	08/abr	CPFL PAULISTA	10,35	726,16	75,67	436,86	451,86	476,86	496,86	263,30	278,30	263,30	323,30		
2.527	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	16,83	1.169,56	85,02	443,26	458,26	483,26	503,26	264,59	279,59	264,59	324,59		
2.525	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	19,67	1.433,39	78,53	420,02	435,02	460,02	480,02	251,67	266,67	251,67	311,67		
2.533	22/abr	COELBA	24,90	1.677,23	50,43	363,33	378,33	403,33	423,33	217,49	232,49	217,49	277,49		
2.530	22/abr	ENEL - CE	15,20	965,09	49,27	404,72	419,72	444,72	464,72	242,34	257,34	242,34	302,34		
2.532	22/abr	COSERN	17,83	1.294,22	43,90	396,97	411,97	436,97	456,97	237,59	252,59	237,59	297,59		
2.531	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE	17,55	1.254,53	42,43	388,96	403,96	428,96	448,96	232,84	247,84	232,84	292,84		
2.535	29/abr	CELPE	14,84	1.085,18	54,49	396,06	411,06	436,06	456,06	237,76	252,76	237,76	297,76		
2.546	22/mai	SULGIPE	24,39	1.751,80	50,71	423,36	438,36	463,36	483,36	251,65	266,65	251,65	311,65		
2.547	22/mai	UHENPAL	25,88	1.639,37	76,62	348,94	363,94	388,94	408,94	211,87	226,87	211,87	271,87		
2.550	28/mai	CEMIG D	13,95	1.155,09	89,65	444,60	459,60	484,60	504,60	267,01	282,01	267,01	327,01		
2.557	19/jun	RGE	20,38	824,88	82,03	426,28	441,28	466,28	486,28	255,81	270,81	255,81	315,81		
2.560	22/jun	ENF - ENERGISA N.FRIBURGO	20,04	1.580,37	73,35	467,06	482,06	507,06	527,06	276,31	291,31	276,31	336,31		
2.561	22/jun	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS	19,94	1.312,78	82,76	446,30	461,30	486,30	506,30	264,87	279,87	264,87	324,87		
2.559	22/jul	COPEL - D	13,75	854,56	79,79	432,45	447,45	472,45	492,45	259,50	274,50	259,50	319,50		
2.563	22/jul	COCEL	9,02	677,24	71,49	399,65	414,65	439,65	459,65	248,77	263,77	248,77	308,77		
2.567	04/jul	ETO - ENERGISA TOCANTINS	28,55	1.978,49	52,22	390,52	405,52	430,52	450,52	228,52	243,52	228,52	288,52		
2.568	04/jul	ELETROPAULO	12,96	562,27	75,62	404,93	419,93	444,93	464,93	242,33	257,33	242,33	302,33		
2.570	11/jul	ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	15,41	1.026,54	72,25	389,66	404,66	429,66	449,66	231,15	246,15	231,15	291,15		
2.573	29/jun	DEMEI	15,49	887,08	71,45	318,88	333,88	358,88	378,88	195,40	210,40	195,40	255,40		
2.574	29/jun	ELETROCAR	18,55	1.250,30	77,20	367,93	382,93	407,93	427,93	225,58	240,58	225,58	285,58		
2.572	29/jun	HIDROPAN	14,61	543,87	70,89	471,69	486,69	511,69	531,69	278,37	293,37	278,37	338,37		
2.571	29/jun	MUXENERGIA	11,54	707,00	70,53	321,83	336,83	361,83	381,83	193,64	208,64	193,64	253,64		
2.588	07/ago	CELPA	26,36	2.246,58	88,74	381,48	396,48	421,48	441,48	217,90	232,90	217,90	277,90		
2.589	07/ago	EDP - ES	25,09	999,69	83,50	402,83	417,83	442,83	462,83	237,65	252,65	237,65	297,65		
2.593	22/ago	CELESC - D	13,02	808,60	73,10	402,27	417,27	442,27	462,27	233,34	248,34	233,34	293,34		
2.591	22/ago	ELFSM - STA MARIA	17,27	1.261,74	69,32	378,73	393,73	418,73	438,73	223,69	238,69	223,69	283,69		
2.595	26/ago	FORCEL	12,77	938,18	69,75	370,85	385,85	410,85	430,85	228,62	243,62	228,62	288,62		
2.592	27/ago	ELEKTRO	18,98	1.203,34	78,31	395,22	410,22	435,22	455,22	232,98	247,98	232,98	292,98		
2.594	28/ago	CEMAR	23,79	1.789,64	57,53	379,07	394,07	419,07	439,07	223,29	238,29	223,29	283,29		
2.596	28/ago	EPB - ENERGISA	19,94	1.506,55	48,25	363,96	378,96	403,96	423,96	214,36	229,36	214,36	274,36		
2.601	29/ago	COOPERALIANÇA	18,80	1.267,18	70,19	281,64	296,64	321,64	341,64	165,53	180,53	165,53	225,53		
2.600	29/ago	IENERGIA	15,77	1.168,67	76,39	386,02	401,02	426,02	446,02	231,45	246,45	231,45	291,45		
2.599	29/ago	JOÃO CESA	18,40	1.289,58	64,79	451,95	466,95	491,95	511,95	265,19	280,19	265,19	325,19		
2.598	29/ago	EFLUL - URUSSANGA	12,22	809,50	68,52	472,70	487,70	512,70	532,70	280,64	295,64	280,64	340,64		
2.540	28/ago	CEAL	15,87	1.122,55	68,52	363,74	378,74	403,74	423,74	219,07	234,07	219,07	279,07		
2.644	28/ago	CEPISA	13,49	951,41	66,02	390,66	405,66	430,66	450,66	235,61	250,61	235,61	295,61		
2.626	22/out	ENEL - GO	18,06	1.196,37	82,21	406,25	421,25	446,25	466,25	239,98	254,98	239,98	299,98		
2.625	22/out	CEB-DIS	8,81	641,99	84,45	430,87	445,87	470,87	490,87	256,38	271,38	256,38	316,38		
2.629	23/out	EDP - SP	7,44	710,00	75,80	417,56	432,56	457,56	477,56	247,03	262,03	247,03	307,03		
2.627	23/out	CPFL - PIRATININGA	9,25	641,64	74,51	406,44	421,44	446,44	466,44	240,07	255,07	240,07	300,07		
2.634	01/nov	RORAIMA ENERGIA S/A	13,76	1.042,77	78,07	511,49	526,49	551,49	571,49	298,63	313,63	298,63	358,63		
2.633	01/nov	AME - AMAZONAS DISTR ENERGIA	17,59	889,07	138,77	425,30	440,30	465,30	485,30	251,55	266,55	251,55	311,55		
2.640	25/out	CEEE - D	18,89	1.090,00	72,53	425,01	440,01	465,01	485,01	252,46	267,46	252,46	312,46		
2.639	12/set	CHESP	13,70	970,55	72,84	335,74	350,74	375,74	395,74	200,88	215,88	200,88	260,88		
2.638	28/out	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A	11,43	769,36	72,62	375,43	390,43	415,43	435,43	224,52	239,52	224,52	284,52		
2.645	30/nov	CEA	16,33	1.181,81	113,71	237,91	252,91	277,91	297,91	140,59	155,59	140,59	200,59		
2.648	30/nov	CERON	12,30	942,25	104,56	425,87	440,87	465,87	485,87	253,29	268,29	253,29	313,29		
2.649	30/nov	ELETROACRE	13,55	1.022,75	89,40	309,27	324,27	349,27	369,27	181,31	196,31	181,31	241,31		

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo AS)

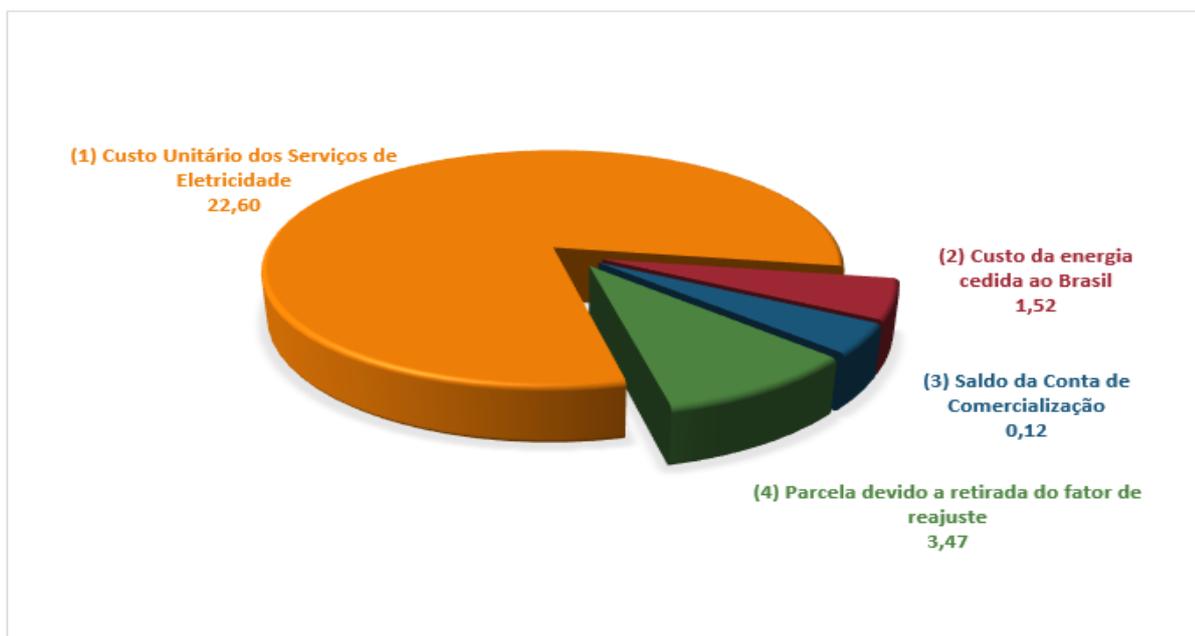
TARIFA VERDE													
Resolução ANEEL 2019 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : AS (SUBTERRÂNEO)										
			TUSD			TE							
						BANDEIRAS							
			R\$/Kw	PONTA	FORA PONTA	PONTA			FORA PONTA				
R\$/MWh	R\$/MWh	VERDE		AMARELA	VERMELHA 1º /2º PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º /2º PATAMAR	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh		
2.520	15/mar	LIGHT	14,02	1.809,76	187,24	444,48	459,48	484,48	504,48	269,42	284,42	309,42	329,42
2.550	28/mai	CEMIG D	13,75	1.847,96	127,19	444,60	459,60	484,60	504,60	267,01	282,01	307,01	327,01
2.559	24/jun	COPEL - D	14,10	1.662,91	107,41	432,45	447,45	472,45	492,45	259,50	274,50	299,50	319,50
2.568	04/jul	ELETROPAULO	10,06	1.263,69	104,41	404,93	419,93	444,93	464,93	242,33	257,33	282,33	302,33
2.625	22/out	CEB-DIS	43,76	12,24	109,75	430,87	445,87	470,87	490,87	256,75	271,75	296,75	316,75
2.640	22/nov	CEEE - D	14,50	1.432,70	94,12	425,01	440,01	465,01	485,01	252,46	267,46	292,46	312,46
2.638	22/nov	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S/A	12,69	1.456,26	92,43	375,43	390,43	415,43	435,43	224,52	239,52	264,52	284,52

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Composição da Tarifa de Repasse de ITAIPU – U\$/kW mês – 2019

COMPONENTES DA TARIFA DE REPASSE DA POTÊNCIA DE ITAIPU	2014	2015	2016	2017	2018	2019	Variação	Participação
(1) Custo Unitário dos Serviços de Eletricidade	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	0,00%	81,56%
(2) Custo da energia cedida ao Brasil	0,75	0,74	0,70	3,15	1,50	1,52	1,75%	5,49%
(3) Saldo da Conta de Comercialização	-	11,79	-	1,09	1,11	0,12	-89,19%	0,43%
(4) Parcela devido a retirada do fator de reajuste	2,70	2,94	2,48	1,88	2,66	3,47	30,38%	12,52%
Tarifa de Repasse = (1) + (2) + (3) + (4)	26,05	38,07	25,78	28,72	27,87	27,71	-0,56%	100,00%
Variação anual (%)		46,14%	-32,27%	11,41%	-2,98%	-0,56%		

COMPONENTES DA TARIFA DE REPASSE DA POTÊNCIA DE ITAIPU – US\$/KW mês



A tarifa de repasse de potência contratada de Itaipu Binacional foi homologada pela ANEEL, para os faturamentos realizados de 1º de janeiro a 31 de dezembro de 2019, por meio da Resolução Homologatória nº 5.501, de 18 de dezembro de 2018 no valor de US\$ 27,71/KW mês. Essa tarifa é aplicada a todos os concessionários detentores de cota-parte de Itaipu Binacional e compõe o custo de energia comprada das distribuidoras cotistas.

5.Comercialização de Energia Elétrica

PREÇO DOS CONTRATOS DE SUPRIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA - BRASIL VALORES EM R\$/MWh - Atualizados até Dezembro/2019

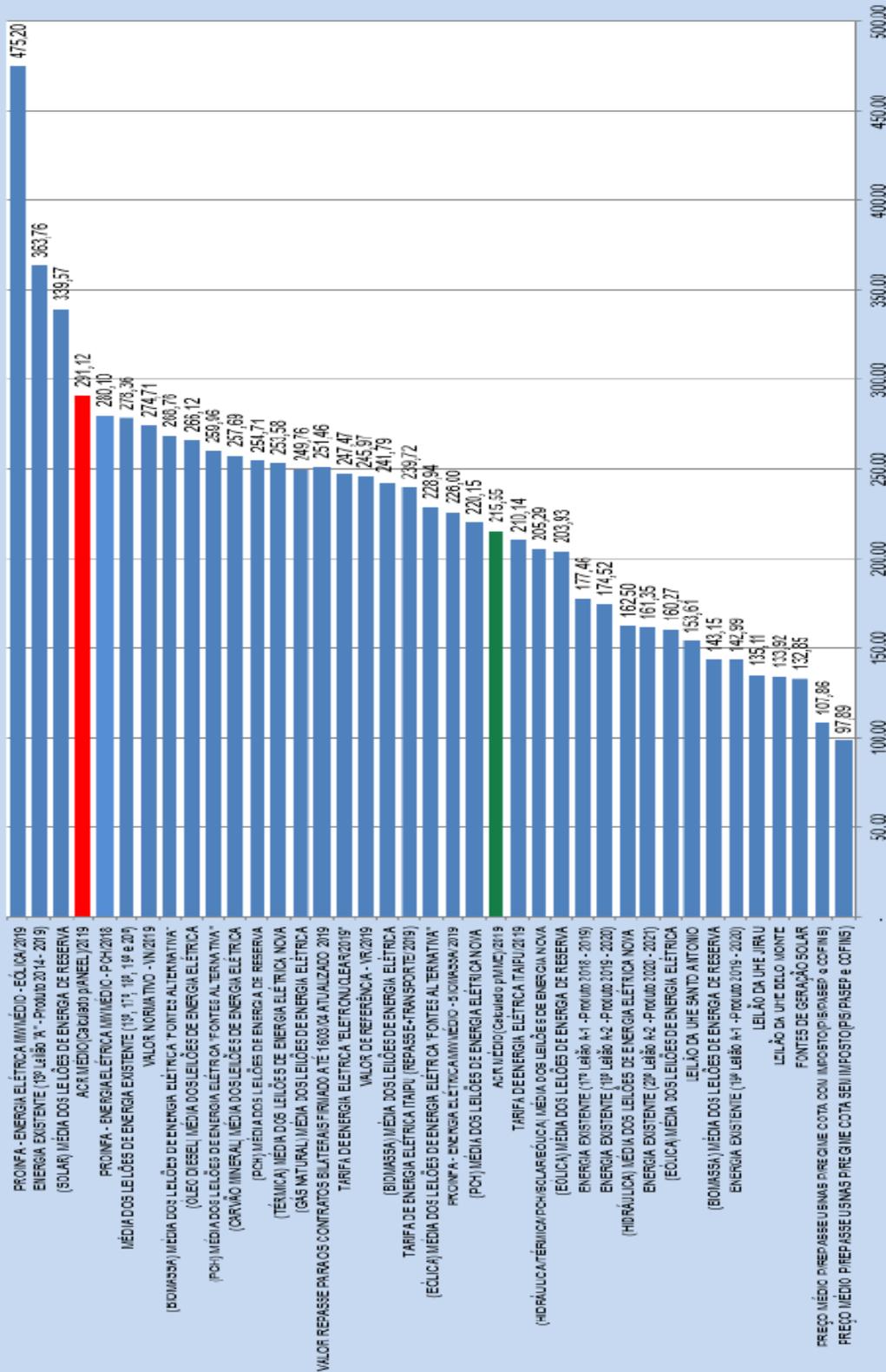


Gráfico 1

Observação: Os Preços dos Contratos de Suprimentos são corrigidos pelo IPCA a partir da data da sua contratação (Exceto: Energia de Itaipu (ócar)); Valor Normativo (VPM); ACR médio e VR - Valor de Referência calculados pela ANEEL (Espaços ANEEL); Ponta e Eletronuclear (Resoluções da Anel)).

PREÇO DOS CONTRATOS DE SUPRIMENTO DE ENERGIA ELÉTRICA - BRASIL VALORES EM R\$/MWh - Atualizados até Dezembro/2019

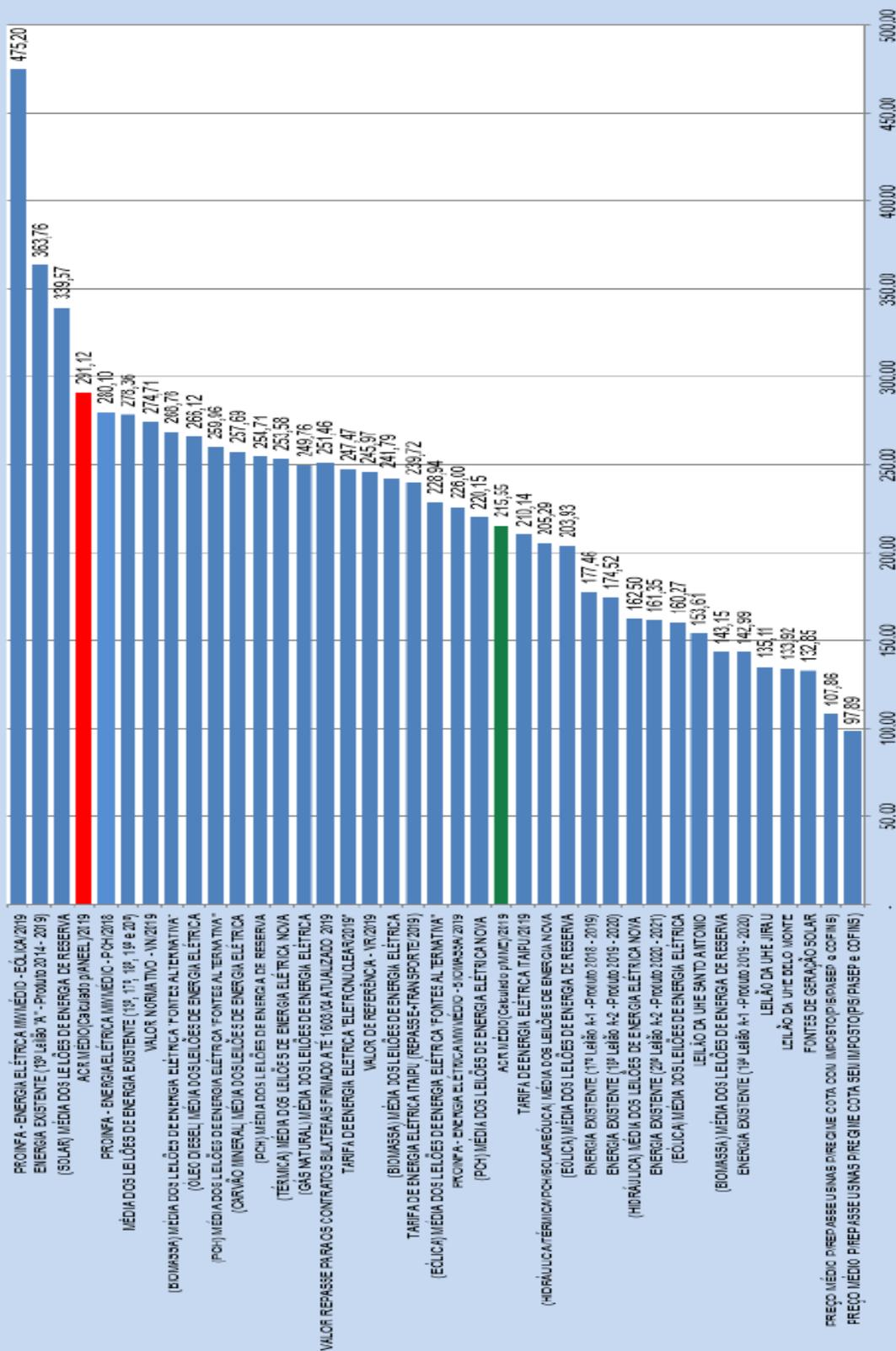


Gráfico 1

Observação:
Os Preços dos Contratos de Suprimentos são corrigidos pelo IPCA e partir da data da sua contratação (Exceção: Energia de Itaipu (doar)); Valor Normativo (GP-M); ACR médio e VR - Valor de Referência calculados pela ANEEL (Despachos ANEEL); Pivota e Eletro nuclear (Resoluções da Aneel).

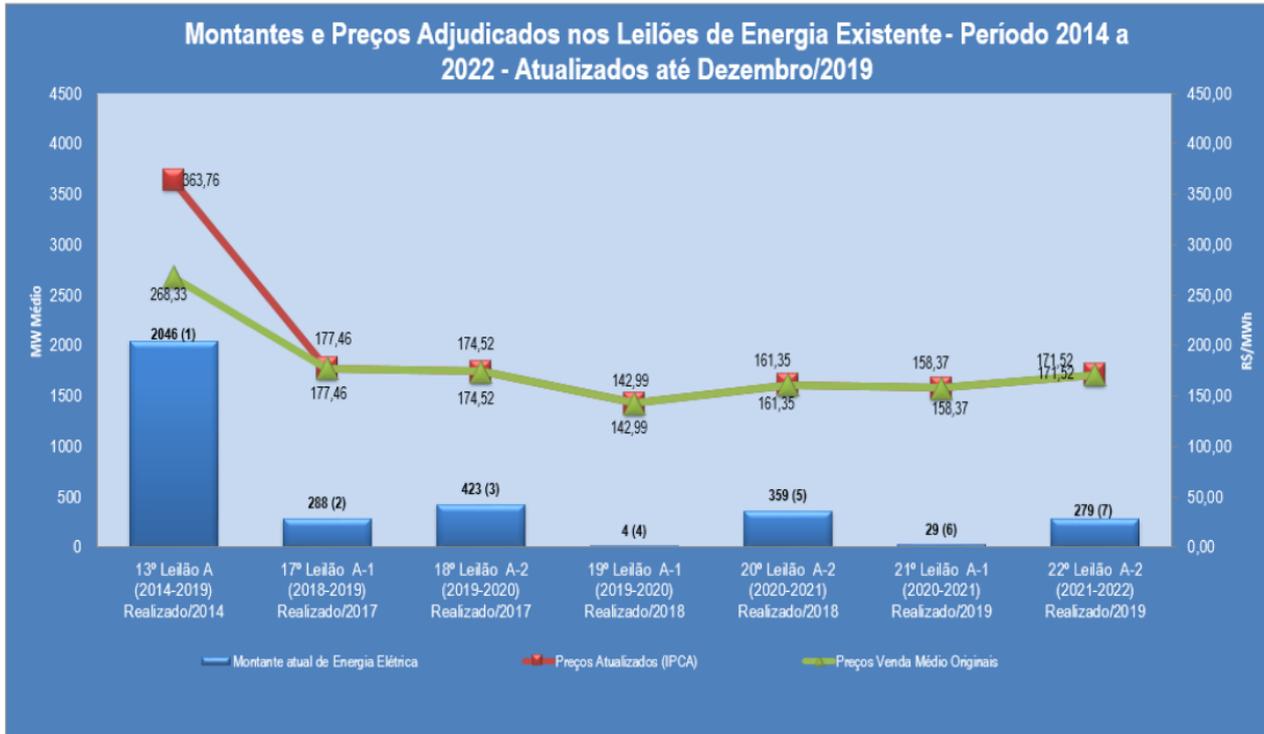


Gráfico 3

Observação:

- Os Leilões de Energia Existente: 17º (A-1), 18º (A-2), 19º (A-1), 20º (A-2), 21º (A-1) e 22º (A-2), os preços não são indexados ao índice de inflação, conforme Portaria MME nº 388 de 04/10/2017, Portaria MME nº 317 de 31/07/2018 e Portaria MME nº 304 de 01/08/2019, respectivamente.
- Não há contratos referentes a Leilões de Energia Existente anteriores ao período de 2014 a 2022.

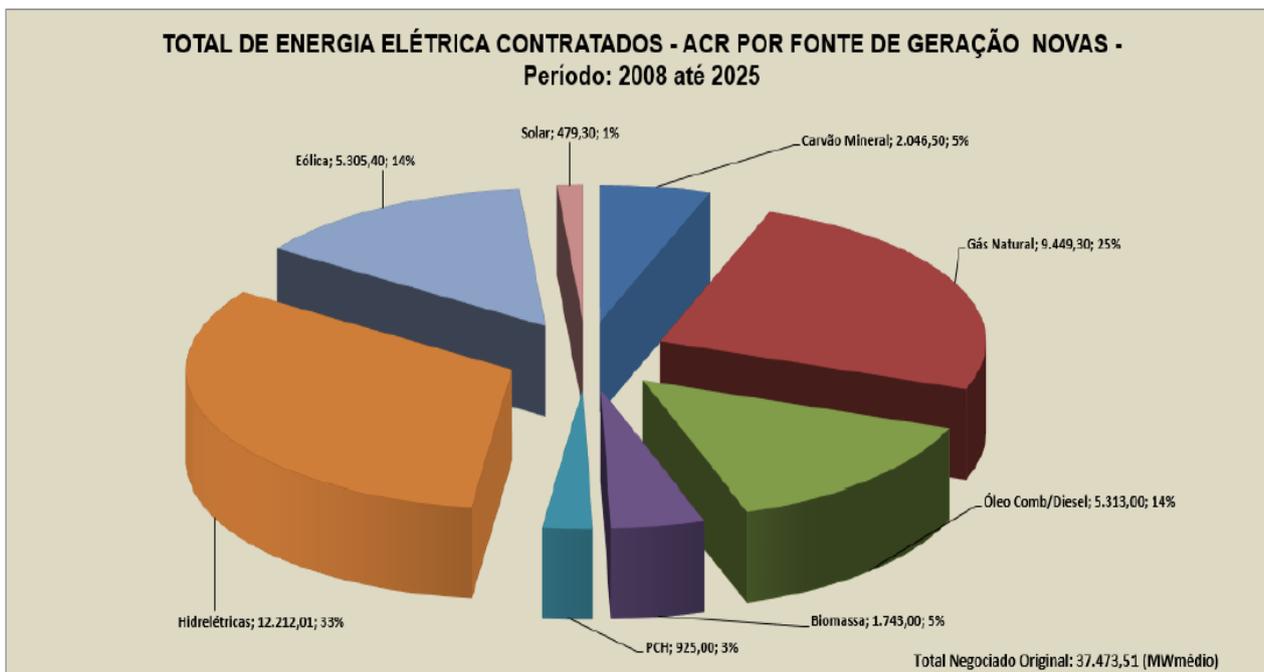


Figura 4

OBS : Montantes e Percentuais por tipo de geração, negociados nos leilões de energia nova, fontes alternativas e projetos estruturantes.

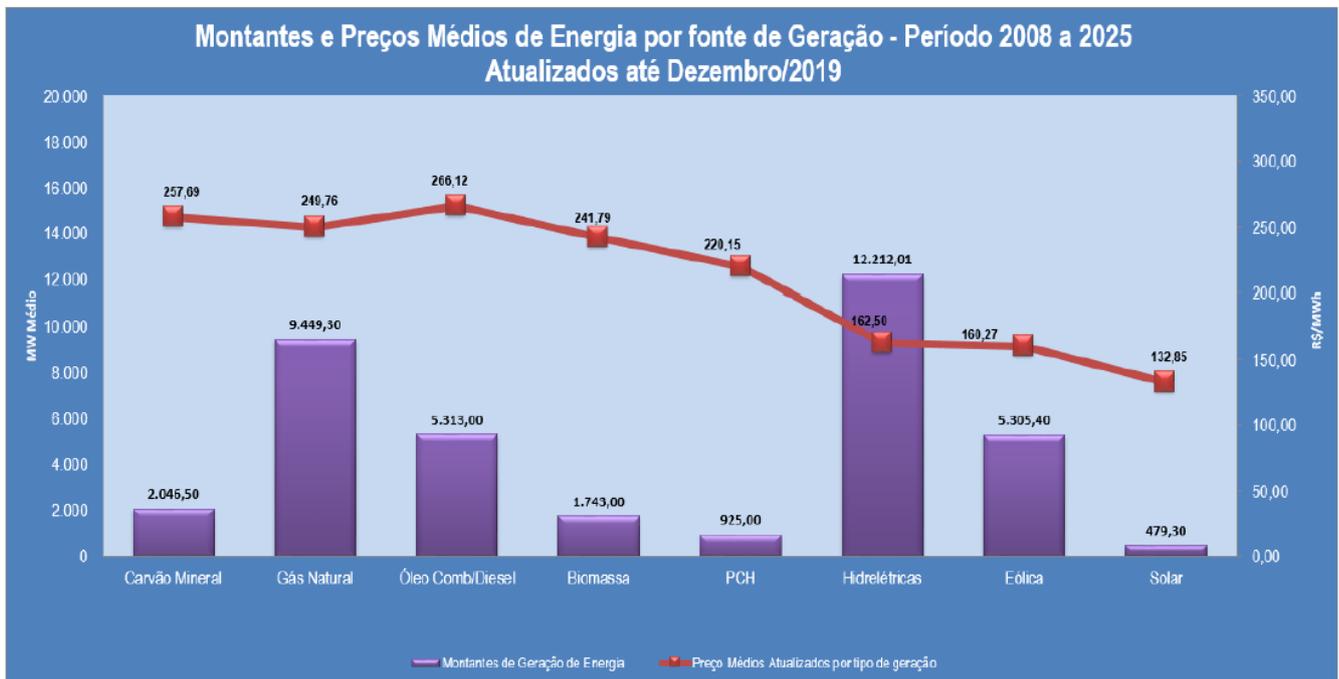


Figura 5

OBS: Montantes e Preços Médios por fontes de geração, negociados nos leilões de energia nova, fontes alternativas e projetos estruturantes.

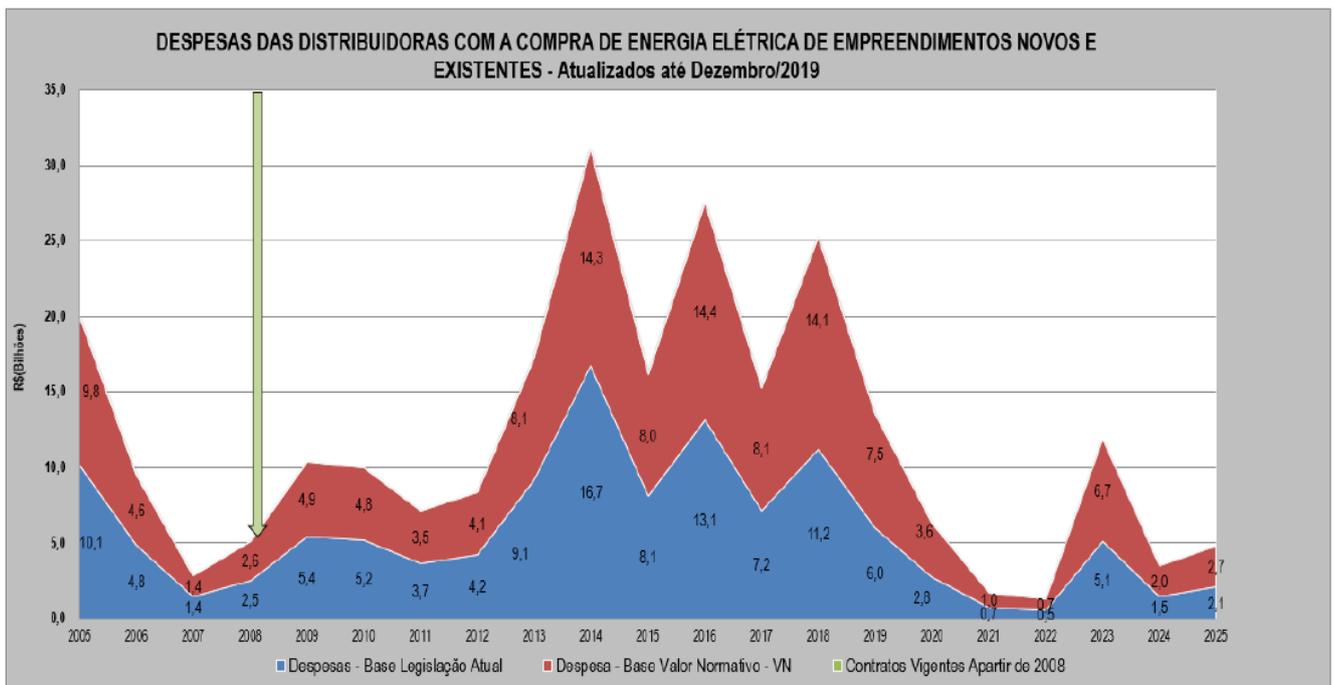


Gráfico 6

Nota: Cálculo dos Preços eram efetuado da seguinte forma:

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

MONTANTES ORIGINAIS DE ENERGIA ELETRICA NOVA E EXISTENTE CONTRATADOS PELAS DISTRIBUIDORAS -
 Atualizados até Dezembro/2019

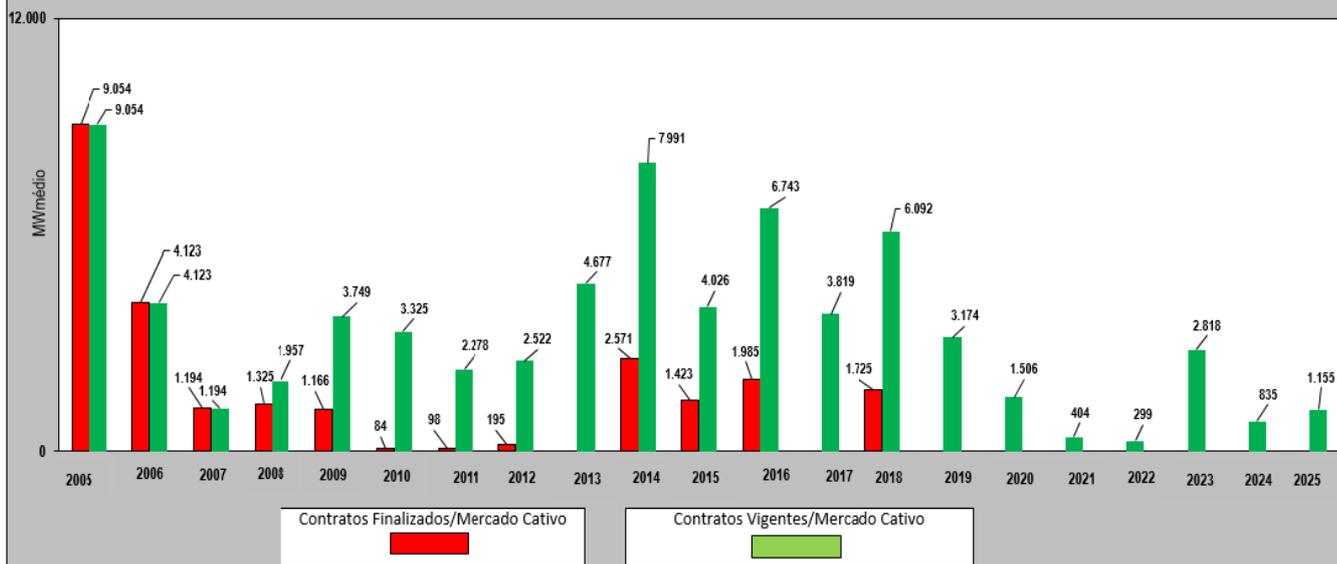


Gráfico 07

7.Temas Gerais

Tarifa Média das Despesas de Energia Comprada Por Distribuidoras – Ano 2019

Empresa	CCEAR	Bilaterais	Cota Angra	Cotas Lei 12783/13	Itaipu	Geração Própria	Proinfa	Total - 2019
AME	224,28	303,52	247,47	107,86	-	303,52	470,41	240,85
ENEL RJ	232,81	201,32	247,47	100,99	236,60	-	450,74	198,62
EDP SP	231,39	199,15	247,47	107,85	262,32	-	661,25	206,10
BOA VISTA	-	-	-	-	-	303,98	-	303,98
CEA	168,67	303,98	247,47	107,36	-	303,98	357,97	159,92
CEAL	208,89	-	247,47	100,51	-	-	392,60	179,04
CEB	208,32	246,59	247,47	107,97	262,51	-	450,13	202,87
CEEE	223,65	252,35	247,47	107,85	258,92	-	441,81	200,12
CELESC	231,73	378,79	247,47	108,68	241,40	-	586,78	208,12
ENEL GO (ex.CELG-D)	222,23	-	247,47	107,81	262,53	-	451,89	199,78
CELPA	207,27	276,50	247,47	107,36	-	291,12	381,07	190,70
CELPE	208,71	253,54	247,47	101,07	-	291,12	428,83	194,19
ENERGISA TO	224,49	257,43	247,47	106,95	-	-	373,01	197,20
CEMAR	209,78	-	247,47	107,30	-	-	334,56	179,91
ENERGISA MT	256,10	237,42	247,47	101,60	241,86	-	433,74	217,04
CEMIG	233,61	241,06	247,47	101,14	250,68	-	611,72	203,33
CEPISA	200,91	-	247,47	107,40	-	-	343,77	178,14
CERON	190,98	305,26	247,47	108,32	-	-	381,09	196,42
CHESP	-	156,13	247,47	107,82	257,83	-	363,23	161,53
COCEL	-	167,71	247,47	101,20	252,28	-	613,26	176,29
COELBA	199,68	227,81	247,47	100,72	-	-	418,07	175,55
ENEL CE	206,69	303,24	247,47	101,01	-	-	403,01	200,91
COOPERALIANÇA	-	160,34	-	-	-	-	458,06	156,85
COPEL	221,50	-	247,47	101,20	253,57	-	541,59	194,71
COSERN	225,93	217,57	247,47	101,10	-	-	380,50	193,72
CPFL Paulista	221,63	252,72	247,47	101,44	241,90	-	548,67	201,48
CPFL PIRATININGA	202,39	265,29	247,47	108,36	262,32	-	665,43	201,58
CPFL SANTA CRUZ	202,76	132,32	247,47	101,81	237,74	-	470,31	166,24
DEMEI	-	164,42	247,47	106,95	243,76	98,02	366,91	162,27
DMED	217,86	112,85	247,47	108,32	258,97	140,90	673,26	163,85
EFLIC - João Cesa	-	262,00	-	-	-	-	478,10	255,95
EFLUL - URUSSANGA	-	262,00	-	-	-	-	967,90	255,75
ELEKTRO	208,53	230,16	247,47	108,03	243,55	-	562,99	190,32
ELETROACRE	143,57	305,26	247,47	107,39	-	-	366,34	158,62
ELETROCAR	-	187,43	247,47	106,95	243,75	-	400,36	176,69
ENEL SP (ex.ELETROPAULO)	207,34	-	247,47	106,95	250,78	-	482,17	188,89
ELFSM - Santa Maria	199,86	227,58	247,47	107,86	241,67	-	393,13	200,79
ENERGISA BORBOREMA EBO	220,78	283,91	247,47	100,89	-	-	402,97	192,39
ENERGISA MINAS GERAIS EMG	178,76	290,64	247,47	101,25	253,66	-	430,21	213,30
ENERGISA NOVA FRIBURGO ENF	-	253,02	-	-	-	-	395,22	247,16
ENERGISA PARAIBA - EPB	202,27	289,28	247,47	107,38	-	-	389,75	182,72
ENERGISA SERGIPE - ESE	218,78	280,31	247,47	100,58	-	-	388,21	188,02
ENERGISA M.GROSSO DO SUL EMS	236,11	218,02	247,47	101,00	241,88	-	432,45	200,03
ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	194,63	220,21	247,47	106,95	247,18	-	466,87	186,46
EDP - ES	224,40	274,31	247,47	107,86	239,46	-	486,98	200,67
FORCEL	-	155,09	247,47	107,90	243,38	57,92	596,92	155,30
HIDROPAN	-	264,82	-	-	-	-	477,27	258,45
UHENPAL	-	152,74	247,47	101,42	248,91	-	373,59	159,82
IGUAÇU ENERGIA (IENERGIA)	-	208,19	247,47	108,75	243,89	-	546,87	197,70
LIGHT	241,80	262,80	247,47	100,87	236,65	-	466,24	210,08
MUX ENERGIA	-	155,60	247,47	106,95	244,95	159,10	423,58	160,19
RGE	223,14	-	247,47	101,15	254,68	-	494,55	196,95
SULGIPE	-	232,62	-	-	-	-	373,55	227,69
TOTAL	217,91	254,42	247,47	103,92	248,72	296,99	489,95	197,59

Fonte: ANEEL/ Elaboração: DGSE/SEE

Quantidade de Unidades Consumidoras - ANO -2019

Ranking	DISTRIBUIDORAS - PERMISSIONÁRIAS	Quantidade de Unidades Consumidoras
1º	CEMIG-D - CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A	8.536.845
2º	ELETROPAULO - ELETROPAULO METROPOLITANA ELETRICIDADE DE SÃO PAULO S.A.	7.314.648
3º	COELBA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA	6.108.894
4º	COPEL-DIS - COPEL DISTRIBUIÇÃO S.A.	4.713.240
5º	CPFL-PAULISTA - COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ	4.503.182
6º	LIGHT - LIGHT SERVIÇOS DE ELETRICIDADE S A	4.117.053
7º	CELPE - COMPANHIA ENERGÉTICA DE PERNAMBUCO	3.760.400
8º	ENEL CE - COMPANHIA ENERGÉTICA DO CEARÁ	3.728.478
9º	CELG-D - CELG DISTRIBUIÇÃO S.A.	3.111.725
10º	CELESC-DIS - CELESC DISTRIBUIÇÃO S.A	3.052.780
11º	RGE SUL - RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	2.892.861
12º	CELPA - CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARÁ S.A. - CELPA	2.710.304
13º	ELEKTRO - ELEKTRO REDES S.A.	2.710.151
14º	ENEL RJ - AMPLA ENERGIA E SERVIÇOS S.A.	2.652.437
15º	CEMAR - COMPANHIA ENERGÉTICA DO MARANHÃO	2.548.653
16º	EDP SP - EDP SÃO PAULO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.	1.935.618
17º	CPFL- PIRATININGA - COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ	1.749.452
18º	CEEE-D - COMPANHIA ESTADUAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA - CEEE-D	1.748.998
19º	EDP ES - ESPÍRITO SANTO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.	1.587.809
20º	COSEMN - COMPANHIA ENERGÉTICA DO RIO GRANDE DO NORTE COSEMN	1.476.198
21º	EMT - ENERGISA MATO GROSSO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	1.458.048
22º	EPB - ENERGISA PARAÍBA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	1.438.639
23º	CEPISA - COMPANHIA ENERGÉTICA DO PIAUÍ	1.300.842
24º	CEAL - COMPANHIA ENERGÉTICA DE ALAGOAS - CEAL	1.104.910
25º	CEBDIS - CEB DISTRIBUIÇÃO S.A.	1.085.002
26º	EMS - ENERGISA MATO GROSSO DO SUL - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	1.039.233
27º	AME - AMAZONAS ENERGIA S.A	1.020.740
28º	ESS - ENERGISA SUL-SUDESTE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	799.811
29º	ESE - ENERGISA SERGIPE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	788.265
30º	CERON - ENERGISA RONDÔNIA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	645.131
31º	ETO - ENERGISA TOCANTINS DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	599.584
32º	CPFL JAGUARI - COMPANHIA JAGUARI DE ENERGIA	461.436
33º	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	460.051
34º	ELETROACRE - ENERGISA ACRE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	264.491
35º	EBO - ENERGISA BORBOREMA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	219.527
36º	CEA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO AMAPÁ	206.893
37º	BOA VISTA - RORAIMA ENERGIA S.A	165.774
38º	SULGIPE - COMPANHIA SUL SERGIPANA DE ELETRICIDADE	149.722
39º	ELFSM - EMPRESA LUZ E FORÇA SANTA MARIA S/A	114.288
40º	ENF - ENERGISA NOVA FRIBURGO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	109.467
41º	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S.A. - DMED	78.152
42º	CERTEL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTÔNIA	66.391
43º	COPREL - COPREL COOPERATIVA DE ENERGIA	55.246
44º	COCEL - COMPANHIA CAMPOLARGUENSE DE ENERGIA	51.485
45º	COOPERALIANÇA - COOPERATIVA ALIANÇA	38.989
46º	ELETROCAR - CENTRAIS ELÉTRICAS DE CARAZINHO SA	37.986
47º	CHESP - COMPANHIA HIDROELÉTRICA SÃO PATRÍCIO - CHESP	37.402
48º	IENERGIA - IGUAÇU DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELÉTRICA LTDA.	36.806
49º	DEMEI - DEPARTAMENTO MUNICIPAL DE ENERGIA DE IJUÍ	33.627
50º	CETRIL - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE IBIÚNA E REGIÃO	27.710
51º	CERMISSÕES - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO E GERAÇÃO DE ENERGIA DAS MISSÕES	26.800
52º	COOPERA - COOPERATIVA PIONEIRA DE ELETRIFICAÇÃO - COOPERA	24.776

Ranking	DISTRIBUIDORAS - PERMISSIONÁRIAS	Quantidade de Unidades Consumidoras
53º	CERTAJA - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA TAQUARI JACUÍ	24.552
54º	CRELUZ-D - CRELUZ - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA	23.433
55º	HIDROPAN - HIDROPAN DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.	18.783
56º	CERGAL - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO ANITA GARIBALDI LTDA	18.449
57º	CERSUL - CERSUL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA	17.648
58º	CERBRANORTE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DE BRAÇO DO NORTE	16.895
59º	CEPRAG - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE PRAIA GRANDE	16.713
60º	UHENPAL - NOVA PALMA ENERGIA LTDA	16.201
61º	CERCI - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL CACHOEIRAS ITABORÁI LTDA	16.046
62º	COOPERLUZ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA FRONTEIRA NOROESTE	15.910
63º	CERFOX - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA FONTOURA XAVIER	15.719
64º	CERMOFUL - COOPERATIVA FUMACENSE DE ELETRICIDADE	14.476
65º	CEMIRIM - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE MOGI MIRIM	14.257
66º	CERILUZ - COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA E DESENVOLVIMENTO IUJÚ LTDA	13.999
67º	CERPALO - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE PAULO LOPES	13.808
68º	CEREJ - COOPERATIVA PRESTAÇÃO SERVIÇOS PÚBLICOS DISTRIBUIÇÃO ENERGIA ELÉTRICA SEN ESTEVES JR.	13.522
69º	CERIM - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL ITU-MAIRINQUE	11.850
70º	MUXENERGIA - MUXFELDT MARIN E CIA LTDA	11.850
71º	CERIPA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE ITAÍ-PARANAPANEMA-AVARÉ LTDA	11.511
72º	CERAÇÁ - COOPERATIVA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA VALE DO ARAÇÁ	11.489
73º	COOPERCOCAL - COOPERATIVA ENERGÉTICA COCAL	10.853
74º	CRRP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE SÃO JOSÉ DO RIO PRETO-CRRP	10.264
75º	COORSEL - COOPERATIVA REGIONAL SUL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL	8.311
76º	CERTHIL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ENTRE RIOS LTDA	8.194
77º	COOPERZEM - COOPERZEM COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA	7.990
78º	FORCEL - FORÇA E LUZ CORONEL VIVIDA LTDA	7.915
79º	CRERAL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI	7.550
80º	EFLUL - EMPRESA FORÇA E LUZ DE URUSSANGA LTDA	6.817
81º	CEDRAP - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DO ALTO PARAÍBA	6.476
82º	CERAL ARARUAMA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE ARARUAMA LTDA	6.291
83º	CERGRAL - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE GRAVATAL	6.190
84º	CEGERO - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE DE SÃO LUDGERO	6.171
85º	COOPERNORTE - COOPERATIVA REGIONAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA DO LITORAL NORTE - COOPERNORTE	6.117
86º	CERIS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO DA REGIÃO DE ITAPECERICA DA SERRA	6.007
87º	CERCOS - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL CENTRO SUL DE SERGIPE LTDA	5.743
88º	COOPERSUL - COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL FRONTEIRA SUL LTDA	5.298
89º	CEJAMA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE JACINTO MACHADO	5.203
90º	CERES - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DE RESENDE LTDA	5.146
91º	CERNHE - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO RURAL DA REGIÃO DE NOVO HORIZONTE	4.240
92º	CERTREL - COOPERATIVA DE ENERGIA TREVISÓ	4.240
93º	CERVAM - COOPERATIVA DE ENERGIZAÇÃO E DE DESENVOLVIMENTO DO VALE DO MOGI	4.045
94º	CERGAPA - COOPERATIVA DE ELETRICIDADE GRÃO PARÁ	3.821
95º	EFLJC - EMPRESA FORÇA E LUZ JOÃO CESA LTDA	3.775
96º	CEDRI - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DISTRIBUIÇÃO DA REGIÃO DE ITARIRI	3.485
97º	CERAL - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE ANITÁPOLIS - CERAL	3.445
98º	CERMC - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA REGIÃO DE MOGI DAS CRUZES	2.784
99º	CERPRO - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DA REGIÃO DE PROMISSÃO	1.695
100º	CODESAM - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SANTA MARIA	1.299
101º	CERSAD DISTRIBUIDORA - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SALTO DONNER	1.257
102º	COOPERMILA - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO LAURO MULLER	1.240
103º	CERAL DIS - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE ARAPOTI	1.023
104º	CASTRO - DIS - COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DE CASTRO	618

Calendário de Revisão/Reajuste Tarifário – ANO 2019

	DISTRIBUIDORAS	UF	Reajuste/Revisão
1	EBO - ENERGISA BORBOREMA – DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	PB	04/02/2019
2	LIGHT - LIGHT SERVIÇOS DE ELETRICIDADE S.A.	RJ	15/03/2019
3	ENEL - RJ	RJ	15/03/2019
4	CPFL SANTA CRUZ /JAGUARI	SP	22/03/2019
5	CPFL-PAULISTA - COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ	SP	08/04/2019
6	EMT - ENERGISA MATO GROSSO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	MT	08/04/2019
7	EMS - ENERGISA MATO GROSSO DO SUL - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	MS	08/04/2019
8	COELBA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA	BA	22/04/2019
9	COSERN - COMPANHIA ENERGÉTICA DO RIO GRANDE DO NORTE	CE	22/04/2019
10	ENEL - CE	RN	22/04/2019
11	ESE - ENERGISA SERGIPE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	SE	22/04/2019
12	CELPE - COMPANHIA ENERGÉTICA DE PERNAMBUCO	PE	29/04/2019
13	SULGIPE - COMPANHIA SUL SERGIPANA DE ELETRICIDADE	SE	22/05/2019
14	UHENPAL - USINA HIDROELÉTRICA NOVA PALMA LTDA.	RS	22/05/2019
15	CEMIG-D - CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A	MG	28/05/2019
16	RGE - GRANDE ENERGIA S/A.	RS	18/06/2019
17	EMG - ENERGISA MINAS GERAIS - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	MG	22/06/2019
18	ENF - ENERGISA NOVA FRIBURGO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	RJ	22/06/2019
19	COPEL-DIS - COPEL DISTRIBUIÇÃO S.A	PR	24/06/2019
20	COCEL - COMPANHIA CAMPOLARGUENSE DE ENERGIA	PR	29/06/2019
21	ELETROPAULO - METROPOLITANA ELETRICIDADE DE SÃO PAULO S.A	SP	04/07/2019
22	ETO - ENERGISA TOCANTINS - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	TO	04/07/2019
23	ESS - ENERGISA SUL SUDESTE	SP	11/07/2019
24	ELETROCAR - CENTRAIS ELÉTRICAS DE CARAZINHO S/A.	RS	22/07/2019
25	HIDROPAN - HIDROELÉTRICA PANAMBI S.A.	RS	22/07/2019
26	MUXENERGIA - MUXFELDT MARIN & CIA. LTDA	RS	22/07/2019
27	DEMEI - Departamento Municipal de Energia de Ijuí	RS	22/07/2019
28	CELPA - CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARÁ S.A.	PA	07/08/2019
29	EDP ES - ESPÍRITO SANTO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S/A.	ES	07/08/2019
30	CELESC-DIS - CELESC DISTRIBUIÇÃO S.A.	SC	22/08/2019
31	EMPRESA LUZ E FORÇA SANTA MARIA - ELFSM	ES	22/08/2019
32	FORCEL - FORÇA E LUZ CORONEL VIVIDA LTDA	PR	26/08/2019
33	ELEKTRO - ELEKTRO ELETRICIDADE E SERVIÇOS S.A.	SP	27/08/2019
34	CEMAR - COMPANHIA ENERGÉTICA DO MARANHÃO	MA	28/08/2019
35	EPB - ENERGISA PARAÍBA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA	PB	28/08/2019
36	COOPERALIANÇA - COOPERATIVA ALIANÇA	SC	29/08/2019
37	IENERGIA - IGUAÇU DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELÉTRICA LTDA	SC	29/08/2019
38	EFLUL - EMPRESA FORÇA E LUZ URUSSANGA LTDA	SC	29/08/2019
39	EMPRESA FORÇA E LUZ JÃO CESA	SC	29/08/2019
40	CEPISA - COMPANHIA ENERGÉTICA DO PIAUÍ	PI	28/09/2019
41	CEAL - COMPANHIA ENERGÉTICA DE ALAGOAS	AL	28/09/2019
42	ENEL - GO	GO	22/10/2019
43	CEB-DIS - CEB DISTRIBUIÇÃO S.A	DF	22/10/2019
44	EDP SP - SÃO PAULO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S/A.	SP	23/10/2019
45	CPFL- PIRATININGA - COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ	SP	23/10/2019
46	BOA VISTA - BOA VISTA ENERGIA S.A	RR	01/11/2019
47	AME - AMAZONAS DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	AM	01/11/2019
48	CEEE-D - COMPANHIA ESTADUAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA	RS	22/11/2019
49	DMED - DME DISTRIBUIÇÃO S.A	MG	22/11/2019
50	CHESP - COMPANHIA HIDROELÉTRICA SÃO PATRÍCIO	GO	22/11/2019
51	CERON - CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDÔNIA S.A.	RO	30/11/2019
52	ELETROACRE - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ACRE	AC	30/11/2019
53	CEA - COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO AMAPÁ	AP	30/11/2019
	Revisão Tarifária		
	Reajuste Tarifário		

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Indicadores Econômicos

Data Reajuste ou Revisão Tarifária	IGP-M (FGV) 12 meses	IPCA (IBGE) 12 meses
jan/18	-0,41%	2,86%
fev/18	-0,42%	2,84%
mar/18	0,20%	2,68%
abr/18	1,89%	2,76%
mai/18	66282,60%	0,29%
jun/18	66331,10%	0,32%
jul/18	66752,40%	0,09%
ago/18	67132,70%	0,22%
set/18	68057,90%	0,40%
out/18	69328,70%	1,26%
nov/18	69680,00%	0,33%
dez/18	70167,70%	-0,09%
jan/19	71237,30%	0,48%
fev/19	71868,40%	0,45%
mar/19	71516,60%	-0,21%
abr/19	70744,10%	0,15%
mai/19	70748,80%	0,32%
jun/19	71374,70%	0,43%
jul/19	72270,70%	0,75%
ago/19	72934,60%	0,57%
set/19	73259,50%	0,13%
out/19	73842,10%	0,01%
nov/19	74134,60%	0,19%
dez/19	73640,20%	0,11%
jan/20	73636,20%	-0,04%