



Ministério de Minas e Energia

Secretaria de Energia Elétrica

Departamento de Gestão do Setor Elétrico

# **INFORMATIVO GESTÃO SETOR ELÉTRICO**

1º QUADRIMESTRE 2020

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

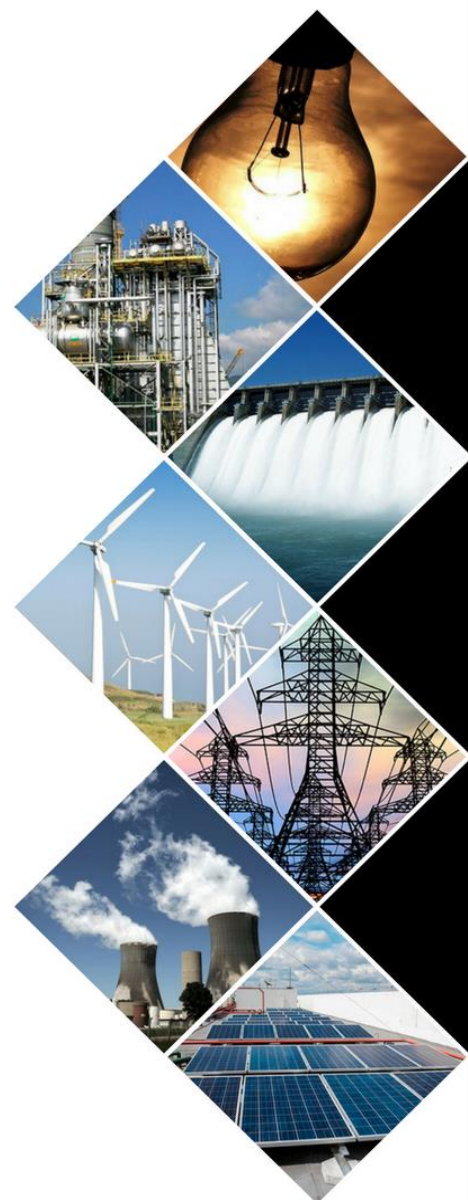
# SUMÁRIO

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



# SUMÁRIO dos Gráficos

Gráfico 1- Componentes Tarifários .....	8
Gráfico 2- Evolução dos itens que compõem a Receita Requerida (R\$ Bilhões) .	9
Gráfico 3 - Evolução dos itens que compõem a Receita Requerida (%).....	9
Gráfico 4 - Detalhamento da Energia Elétrica Comprada (R\$ Milhões) .....	11
Gráfico 5- Detalhamento da Energia Elétrica Comprada – Participação (%) MWh	11
Gráfico 6 - Participação dos Itens no Total dos Encargos Setoriais - Período: 2014 a Abril 2020 .....	13
Gráfico 7 - Participação (%) dos Encargos Setoriais .....	13
Gráfico 8 - Comparativo Anual (%) dos itens que compõem os Serviços de Transmissão .....	16
Gráfico 9 - Participação (%) dos itens que compõem os Serviços de Transmissão .....	16
Gráfico 10 - Relação dos Subsídios Custeados pela CDE (R\$ Milhões; %) – Ano 2020 .....	23
Gráfico 11 – Composição dos Descontos Tarifários na Distribuição em % – Ano 2020 .....	23
Gráfico 12 - Fornecimento Faturado de Energia Elétrica – Brasil 2005 a 2019 ...	33
Gráfico 13 - Consumo por Classes - 2019 (%; Mwh).....	35
Gráfico 14 - Composição da Tarifa de Repasse de ITAIPU – U\$/kW mês – 2020.....	46
Gráfico 15 - Preço dos Contratos de Suprimento .....	48
Gráfico 16 - Montantes e Preços Adjudicados nos LEE.....	48
Gráfico 17 - Total de Energia Elétrica Contratada .....	49
Gráfico 18 - Montantes e Preços Médios de Energia .....	49
Gráfico 19 - Despesas das Distribuidoras com Compra de Energia .....	50
Gráfico 20 - Montantes Originais Ofertados .....	50



# SUMÁRIO das Tabelas

Tabela 1 - GESTÃO DOS RECURSOS DA CDE .....	21
Tabela 2 - ORÇAMENTO ANUAL CDE - 2020 .....	22
Tabela 3 - Estrutura Tarifária TUSD e TE .....	25
Tabela 4 - Tarifas da Classe Residencial B1 .....	31
Tabela 5 - Histórico do Acionamento das Bandeiras Tarifárias .....	32
Tabela 6 - Valor das Bandeiras Tarifárias .....	32
Tabela 7 - Tarifa Média de Fornecimento Faturado de Energia Elétrica por Classe de Consumo e Região (R\$/MWh) .....	36
Tabela 8 - Tarifa Média de Fornecimento Faturado de Energia Elétrica por Classe de Consumo e Região (US\$/MWh) .....	36
Tabela 9 - Modalidade Tarifária Azul - Subgrupo A2 .....	38
Tabela 10 - Modalidade Tarifária Azul- Subgrupo A3 .....	39
Tabela 11 - Modalidade Tarifária Azul - Subgrupo A3a .....	40
Tabela 12 - Modalidade Tarifária Azul (Subgrupo A4) .....	41
Tabela 13 - Modalidade Tarifária Azul (Subgrupo AS) .....	42
Tabela 14 - Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo A3a) .....	43
Tabela 15 - Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo A4) .....	44
Tabela 16 - Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo AS) .....	45
Tabela 17 - Composição da Tarifa de Repasse de ITAIPU - U\$/kW mês - 2020 .....	46
Tabela 18 - Tarifa Média das Despesas de Energia Comprada Por Distribuidoras - Ano 2019/2020 .....	52
Tabela 19 - Quantidade de Unidades Consumidoras - ANO -2019 .....	53
Tabela 20 - Calendário de Revisão/Reajuste Tarifário - ANO 2020 .....	55
Tabela 21 - Indicadores Econômicos .....	56



# 1. Apresentação

O Informativo “Gestão do Setor Elétrico” apresenta as informações sobre tarifas de energia elétrica, tributos, subsídios e encargos setoriais, retrata 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 1º Quadrimestre de 2020. Para essa edição, incluímos os dados referentes aos subsídios presentes nas tarifas de energia elétrica. Em edições anteriores, esses dados estavam sob a nomenclatura de Encargos Setoriais.

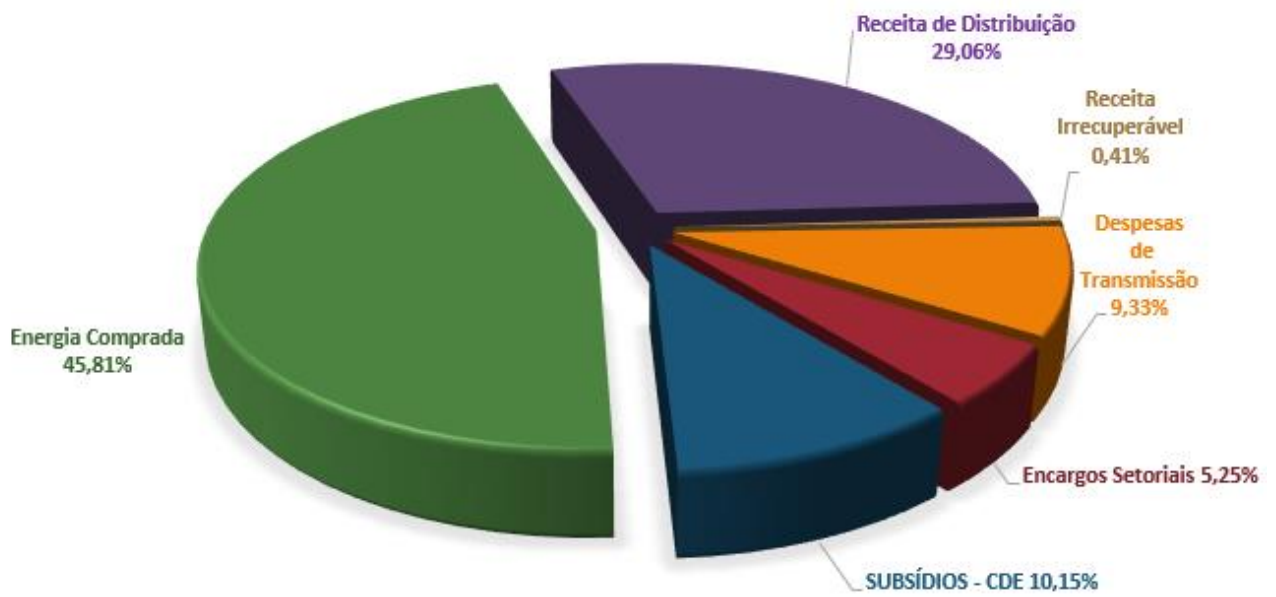
Entendemos haver uma natureza distinta entre encargos e subsídios. Por isso, daqui adiante, trataremos por encargos os valores correspondentes ao funcionamento do sistema elétrico, como os Encargos de Serviços do Sistema, Encargos de Energia de Reserva, Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica, 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 e 2020.

## **2. Receita Requerida e Detalhamento da Compra de Energia**

## Gráfico 1- Componentes Tarifários



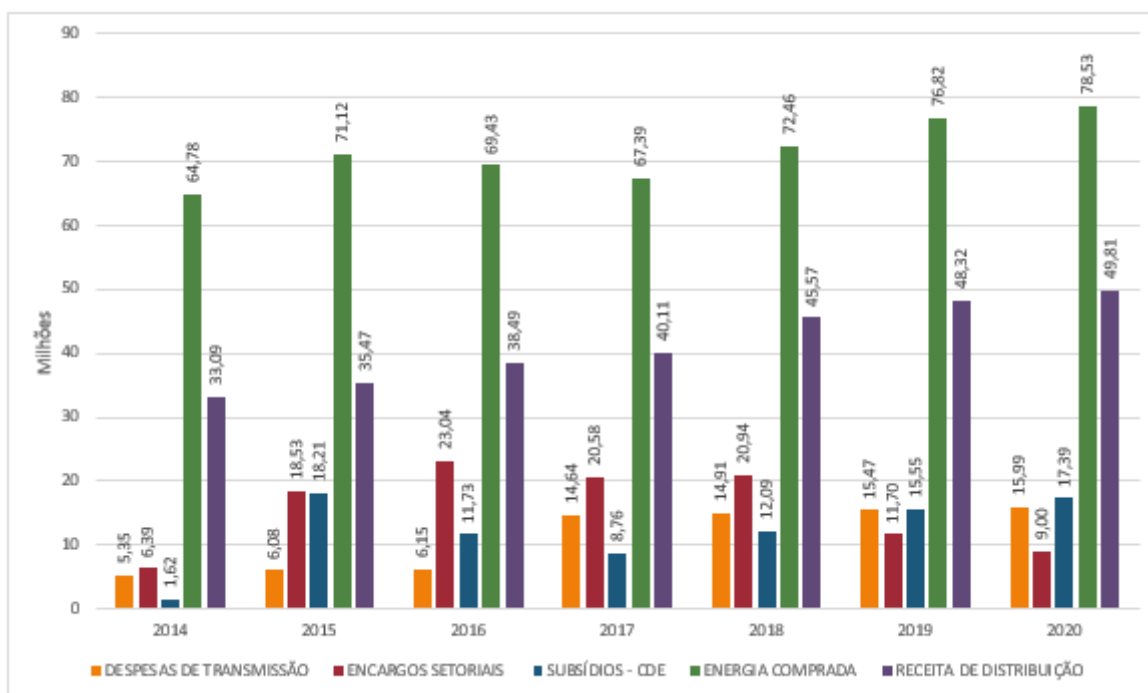
**Receita Requerida R\$ 171.424.577.494,69**

Fonte: ANEEL Elaboração: DGSE/SEE

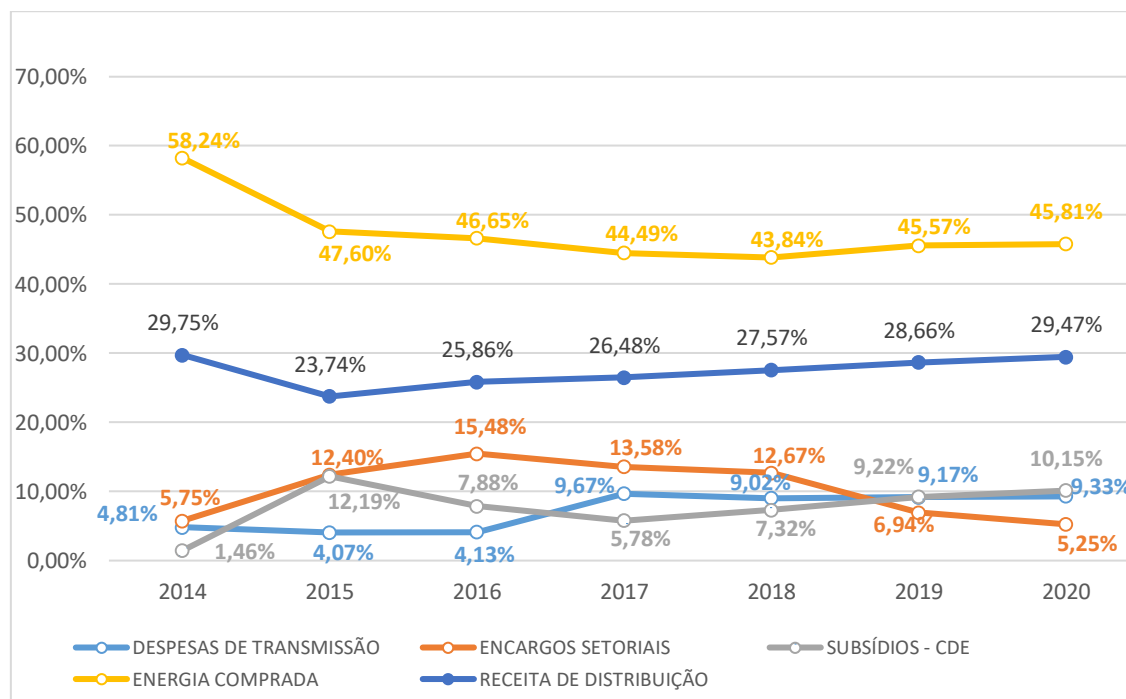


## Gráfico 2- Evolução dos itens que compõem a Receita Requerida (R\$ Bilhões)

Período - 2014 a Abril de 2020



## Gráfico 3 - Evolução dos itens que compõem a Receita Requerida (%)



Fonte: ANEEL Elaboração: DGSE/SEE

O item subsídios presente na estrutura tarifária se difere de todos os outros componentes. Isso porque são custos acessórios para o funcionamento do setor.

Esses custos, que de abril de 2019 a abril de 2020 representaram cerca de 17 bilhões de reais, são rateados por todos os consumidores de energia elétrica. Esses recursos financeiros são utilizados para custear os benefícios concedidos a diversos setores da sociedade.

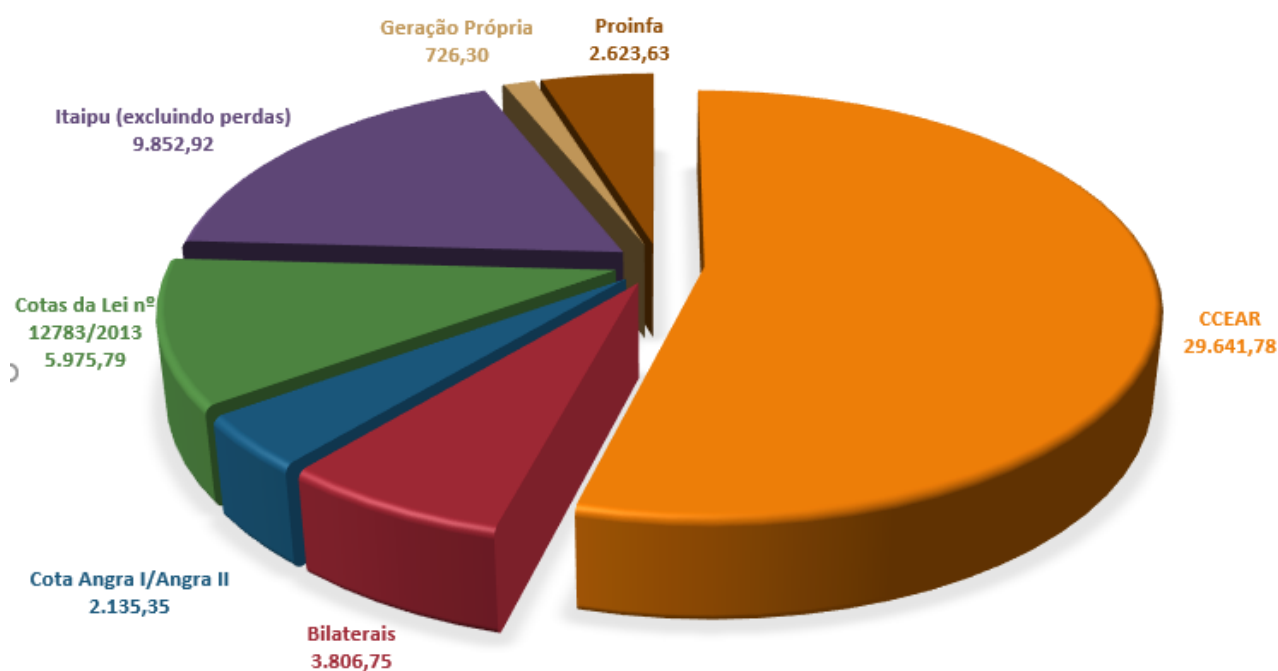
Como exemplo, podemos citar os consumidores rurais, que recebem um desconto nas suas tarifas de energia elétrica. O mesmo acontece com as empresas de saneamento, água e esgoto. Esses benefícios foram concedidos há bastante tempo,

Por esse motivo, o MME, após ouvir a sociedade em uma Consulta Pública realizada em 2018, resolveu editar um Decreto estipulando a redução desses descontos tarifários à proporção de 20% ao ano, durante cinco anos, a partir de janeiro de 2020.

Essa medida tem como objetivo a diminuição dos subsídios presentes nas tarifas de energia elétrica, os quais vêm crescendo todos os anos, como se pode observar no Gráfico 3.

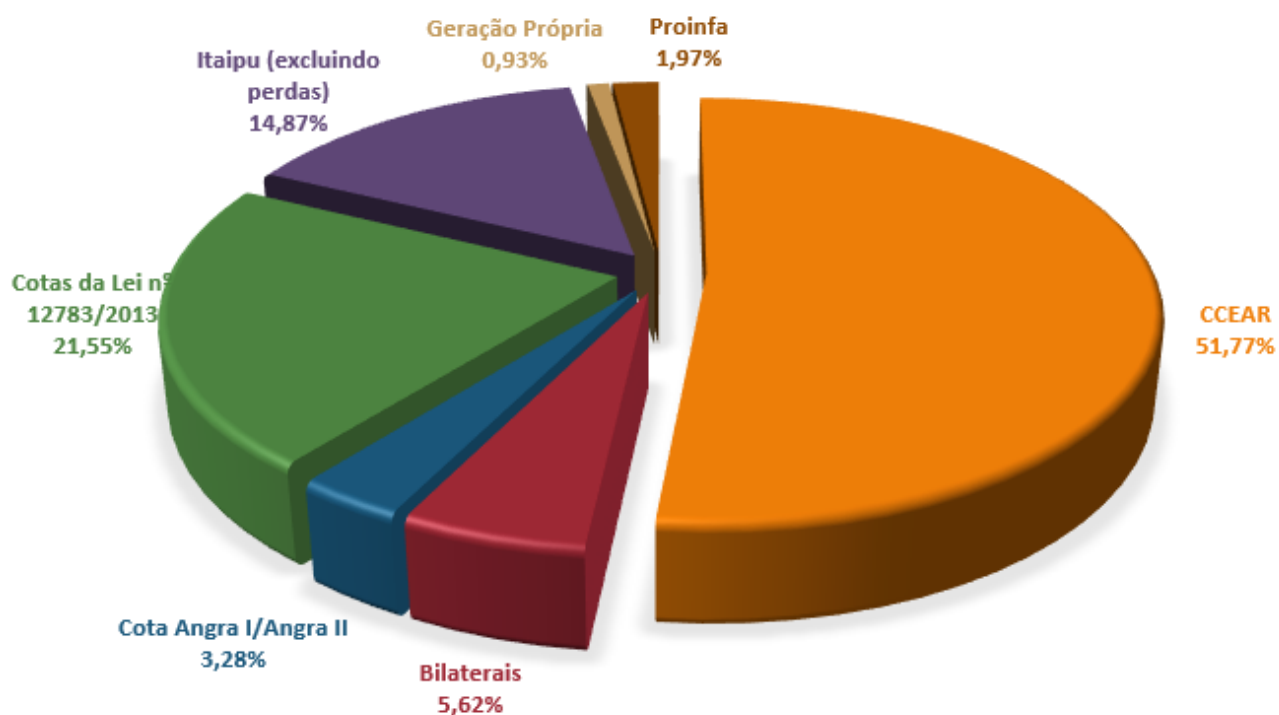
Os dados desses subsídios estão detalhados na Seção 5 deste Informativo.

**Gráfico 4 - Detalhamento da Energia Elétrica Comprada (R\$ Milhões)**



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

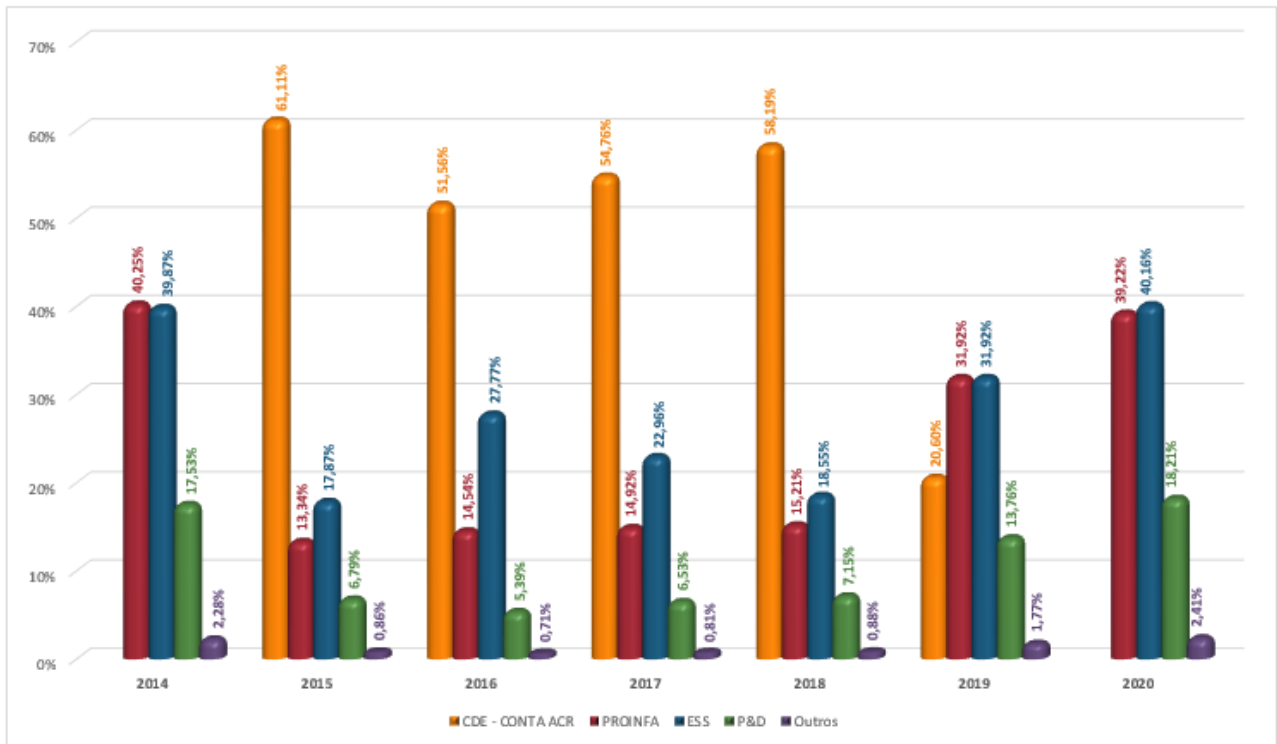
**Gráfico 5- Detalhamento da Energia Elétrica Comprada – Participação (%) MWh**



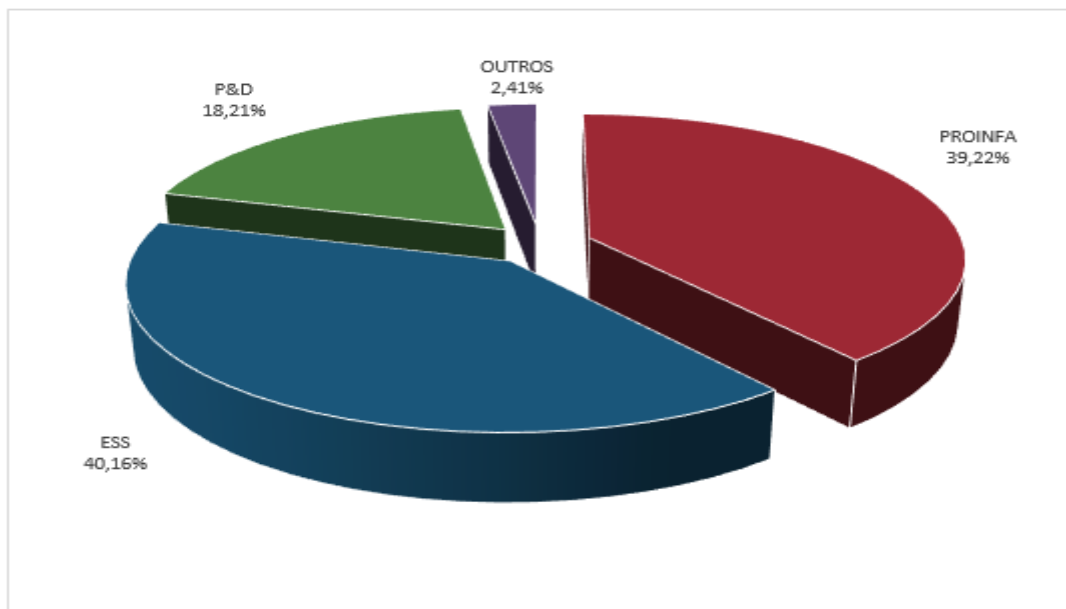
Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

### **3. Encargos do Setor Elétrico**

**Gráfico 6 - Participação dos Itens no Total dos Encargos Setoriais - Período: 2014 a Abril 2020**



**Gráfico 7 - Participação (%) dos Encargos Setoriais**



**Observação:** Outros englobam TFSEE, CFURH, ONS.  
 Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

Os encargos setoriais estão diretamente relacionados com o funcionamento do sistema elétrico. O ESS, que possui o maior peso entre eles, serve para cobrir custos com despachos de termelétricas por alguma restrição, seja ela elétrica ou energética. Ou seja, quando o escoamento da energia elétrica para atender a uma determinada carga não puder ser feito pelas usinas despachadas na ordem de mérito, alguma usina termelétrica deverá assumir seu lugar para realizar esse atendimento. Essa geração é mais cara e pontual, tendo seus custos cobertos pelo ESS.

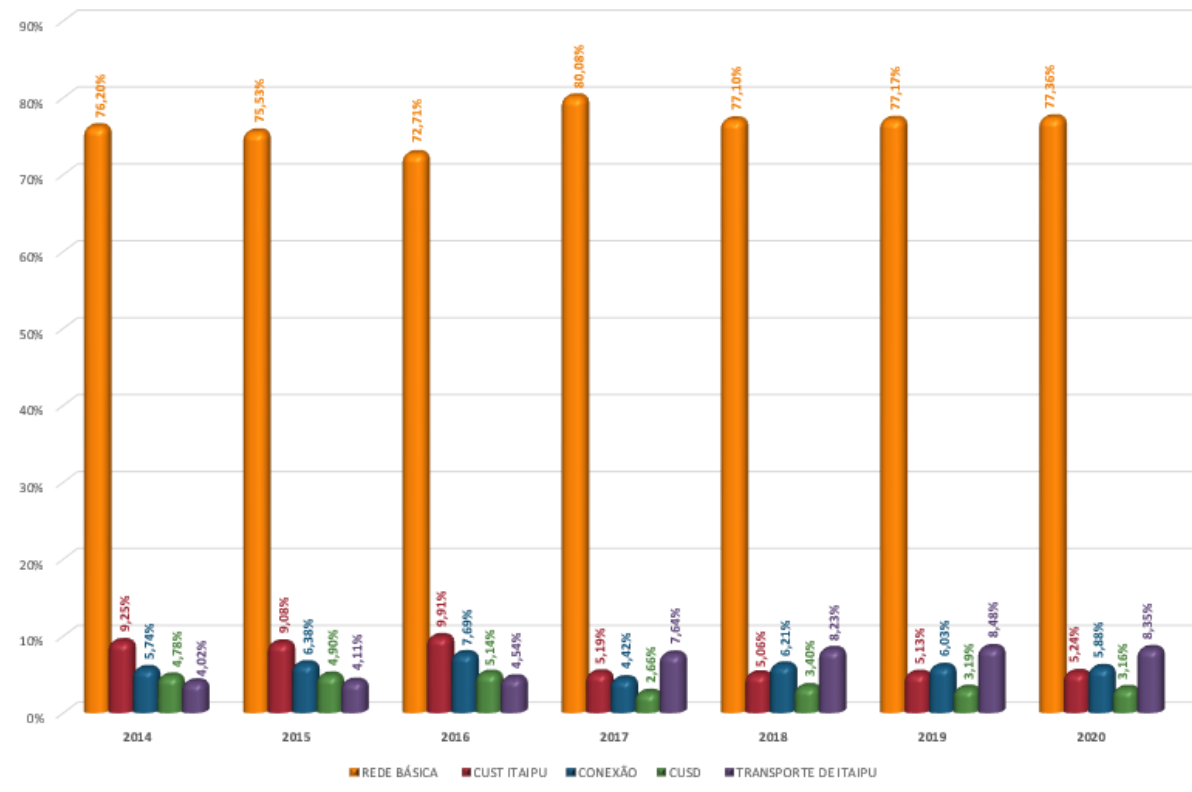
Além disso, existe o PROINFA, que é um programa governamental para incentivo à geração de fonte alternativa, como solar e eólica. Foi projetado para alavancar essas fontes na matriz nacional e seu custo é dividido em cotas mensais, pagas por todos os consumidores de energia elétrica.

Outro encargo que merece destaque é o P&D, que serve para custear projetos em pesquisas e desenvolvimento no âmbito do setor elétrico. As distribuidoras são obrigadas a recolher esse valor para um fundo, o qual vai financiar os projetos aprovados pela Agência Reguladora.

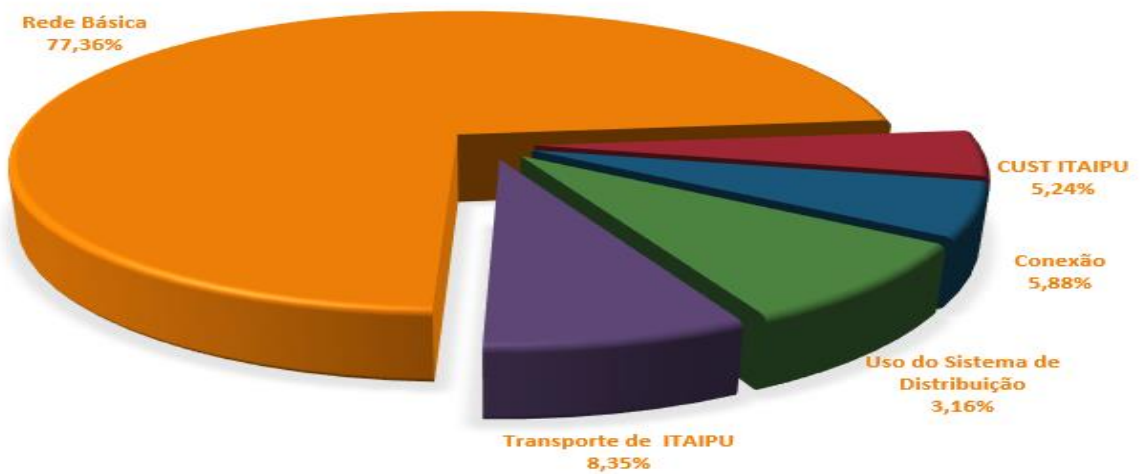
## **4. Serviços de Transmissão**

**Gráfico 8 - Comparativo Anual (%) dos itens que compõem os Serviços de Transmissão**

Período: 2014 a Abril 2020



**Gráfico 9 - Participação (%) dos itens que compõem os Serviços de Transmissão**



Fonte: ANEEL. Elaboração: DGSE/SEE



Os serviços de transmissão são responsáveis por levar a energia elétrica das usinas até a entrada nas redes das distribuidoras. O custo mais expressivo desse serviço está concentrada na Rede Básica, que vem a ser a rede unifica praticamente todas as usinas geradoras do país, fazendo com que a energia produzida por ela possa escoar para qualquer parte do sistema.

Esse sistema é conhecido como Sistema Interligado Nacional (SIN), e seu custo é dividido entre consumidores e geradores. Os valores apresentados no Gráfico 8 representam apenas a parte que cabe aos consumidores.

## **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 é 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

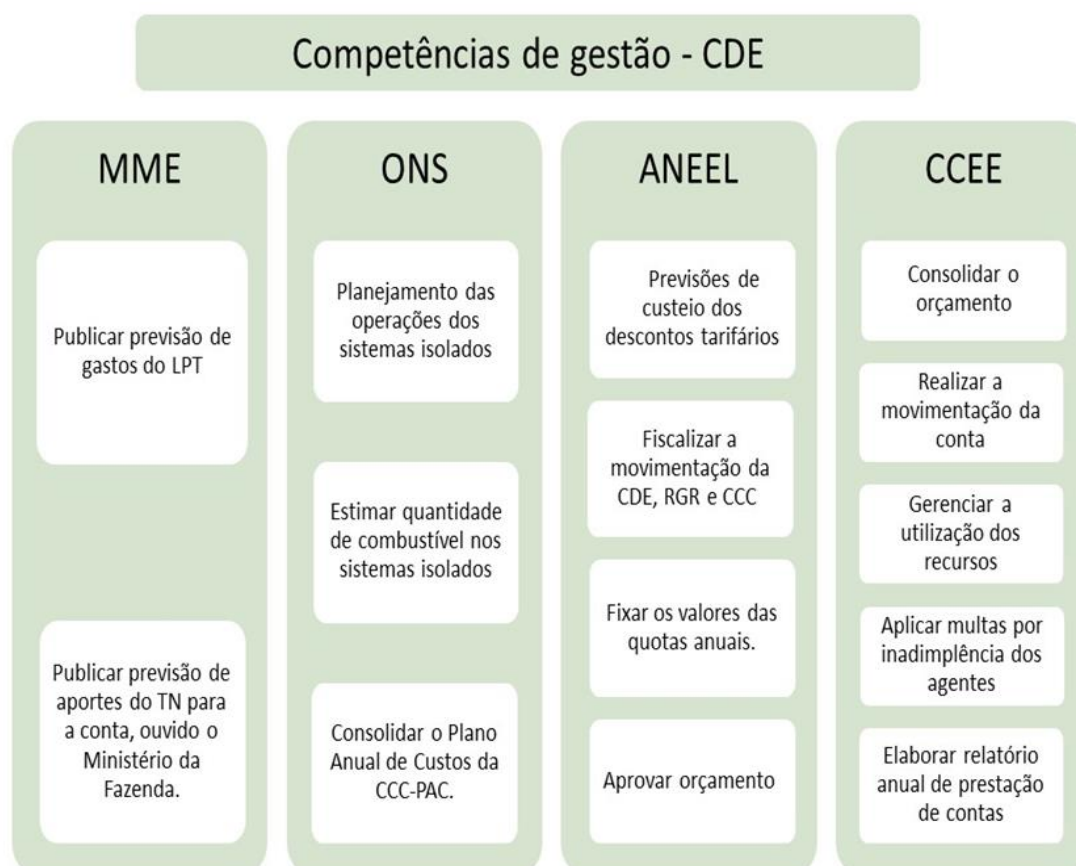
XI - a compensação do impacto tarifário da reduzida densidade de carga do mercado de cooperativas de eletrificação rural, concessionárias ou permissionárias, em relação à principal distribuidora supridora, na forma definida pela ANEEL, observado o disposto nos § 2º ao § 7º do art. 3º da Lei nº 9.427,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

**Tabela 1 - GESTÃO DOS RECURSOS DA CDE**



## ORÇAMENTO CDE 2020

O orçamento da CDE aprovado pela ANEEL para 2020 ficou em R\$ 21,912 bilhões, 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\$ 20,1 bilhões.

O montante aprovado para 2020 representou acréscimo de 8,4% com relação ao orçamento de R\$ 20,208 bilhões em 2019. Esse incremento decorreu especialmente do acréscimo nos custos da Conta de Consumo de Combustíveis e da Tarifa Social de Energia Elétrica.

Em relação aos subsídios tarifários concedidos a diversas classes de consumidores, como rurais, houve uma pequena redução, fruto da publicação do Decreto 9.642/2018.

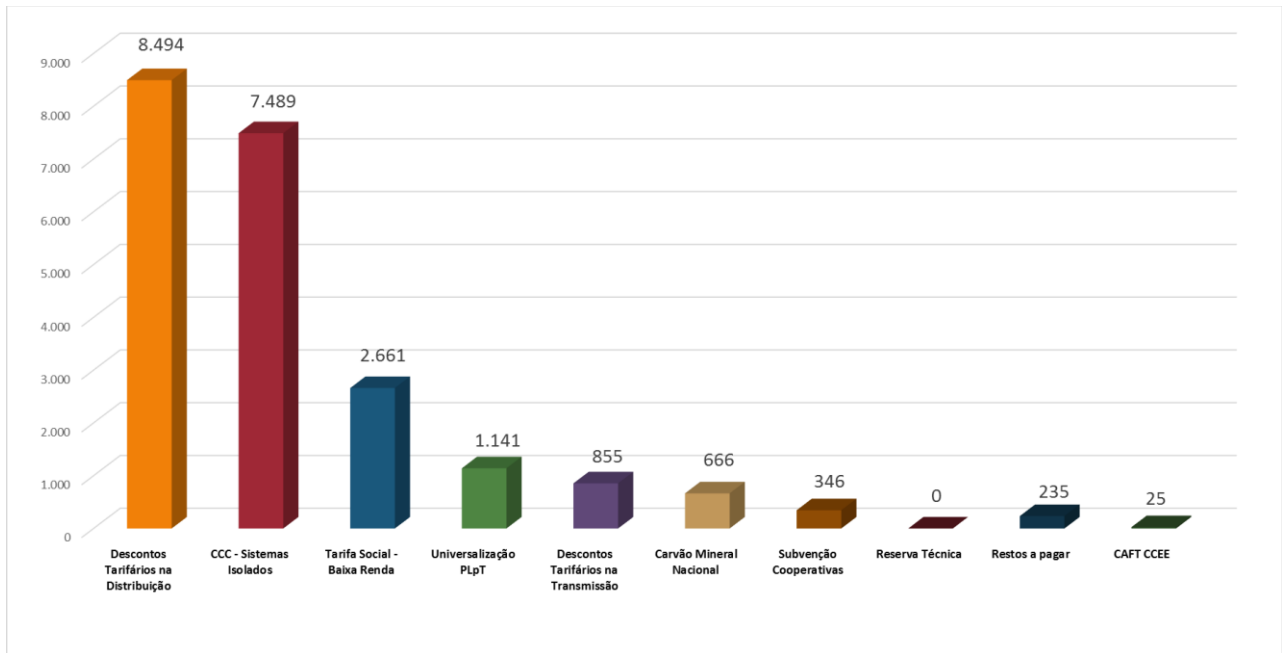
Esses números podem ser conferidos na Tabela 2.

Tabela 2 - ORÇAMENTO ANUAL CDE - 2020

ORÇAMENTO CDE (em R\$ milhões)						
DESPESAS	2019	2020 - CP	2020 - PÓS CP	Diferença CP	Diferença 2020/2019	Variação 2020/2019
Restos a pagar	0	327	235,6	-92	236	
Universalização - PpT e Kit Instalação	1.078	1.142	1.142	0	63	6%
Tarifa Social - Baixa Renda	2.380	2.618	2.661	42	281	12%
Carvão Mineral Nacional	690	645	666	21	-24	-4%
CCC - Sistemas Isolados	6.310	7.586	7.489	-97	1180	19%
Descontos Tarifários na Distribuição	8.528	8.417	8.494	77	-35	-0,4%
Descontos Tarifários na Transmissão	914	855	855	0	-59	-6%
Subvenção Cooperativas	297	339	346	7	48	16%
CAFT CCEE	11	25	25	0	14	125%
Reserva Técnica	0	500	0	-500	0	
<b>Total</b>	<b>20.208</b>	<b>22.453</b>	<b>21.912</b>	<b>- 541</b>	<b>1.704</b>	<b>8%</b>
RECEITAS	2019	2020 - CP	2020 - PÓS CP	Diferença CP	Diferença 2020/ 2019	Variação 2020/2019
Saldo em Conta	108	0	0	0	-108	-100%
UBP	733	774	774	0	41	6%
Multas	181	143	143	0	-39	-21%
Recursos da União	0	0	0	0	0	
Recursos da RGR	1.240	843	843	0	-396	-32%
Outras disponibilidades	760	48	48	0	-712	-94%
Quotas CDE - ENERGIA	949	0	0	0	-949	-100%
Quotas CDE - Uso	16.238	20.645	20.105	-541	3867	24%
<b>Total</b>	<b>20.208</b>	<b>22.453</b>	<b>21.912</b>	<b>- 541</b>	<b>1.704</b>	<b>8%</b>

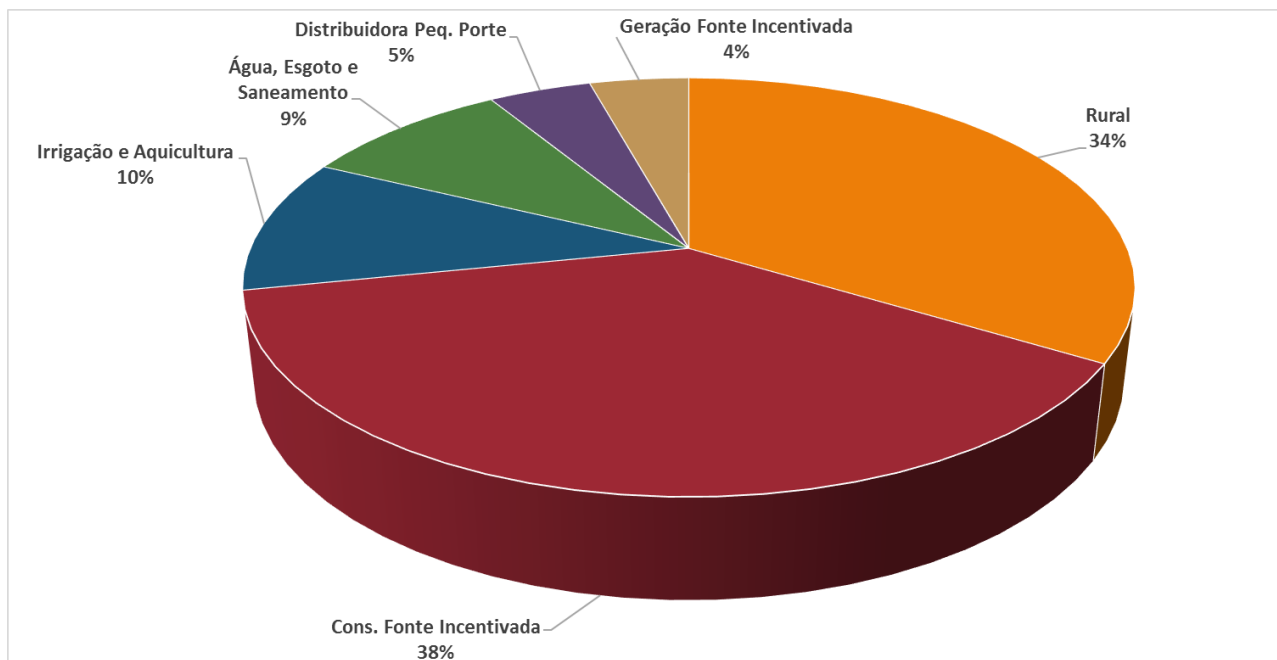
Fonte: ANEEL .

**Gráfico 10 - Relação dos Subsídios Custeados pela CDE (R\$ Milhões; %) – Ano 2020**



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:

**Gráfico 11 – Composição dos Descontos Tarifários na Distribuição em % – Ano 2020**



Fonte: ANEEL Elaboração: DGSE/SEE

## **4.Tarifas de Energia Eléctrica**



**Tabela 3 - 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.

### Tabela 4 - Tarifas da Classe Residencial B1

Tarifa de Fornecimento Classe Residencial B1 - 2019/2020 - Todas Distribuidoras								
ORD.	EMPRESAS	Tarifas Homologadas 2019 R\$/MWh	Resolução Homologatória ANEEL 2019	Tarifas Homologadas 2020 R\$/MWh	Resolução Homologatória ANEEL 2020	Vigência		Variação Percentual 2020/2019
						Início	Fim	
1º	ENEL RJ	668,22	2.523	683,67	2.666	15/03/2020	14/03/2021	2,31%
2º	CELPA	683,60	2.588	683,60	2.588	07/08/2019	06/08/2020	0,00%
3º	AME	664,84	2.633	664,84	2.633	01/11/2019	31/10/2020	0,00%
4º	LIGHT	625,65	2.523	663,11	2.667	15/03/2020	14/03/2021	5,99%
5º	ENF	649,89	2.560	649,89	2.560	22/06/2019	21/06/2020	0,00%
6º	EFLUL	648,12	2.598	648,12	2.598	29/08/2019	28/08/2020	0,00%
7º	EMS	608,65	2.525	645,42	2.671	08/04/2020	07/04/2021	6,04%
8º	EFLIC	639,05	2.599	639,05	2.599	29/08/2019	28/08/2020	0,00%
9º	SULGIPE	636,31	2.546	636,31	2.546	22/05/2019	21/05/2020	0,00%
10º	EMT	626,84	2.527	636,28	2.672	08/04/2020	07/04/2021	1,51%
11º	CEMAR	630,18	2.594	630,18	2.594	28/08/2019	27/08/2020	0,00%
12º	CEMIG-D	628,33	2.550	628,33	2.550	28/05/2019	27/05/2020	0,00%
13º	FORCEL	619,01	2.595	619,01	2.595	26/08/2019	25/08/2020	0,00%
14º	BOA VISTA	617,77	2.634	617,77	2.634	01/11/2019	31/10/2020	0,00%
15º	HIDROPAN	600,74	2.572	600,74	2.572	22/07/2019	21/07/2020	0,00%
16º	ETO	600,08	2.567	600,08	2.567	04/07/2019	03/07/2020	0,00%
17º	EMG	595,83	2.561	595,83	2.561	22/06/2019	21/06/2020	0,00%
18º	ENERGISA RONDÔNIA	576,82	2.648	576,82	2.648	13/12/2019	12/12/2020	0,00%
19º	COELBA	552,13	2.533	576,71	2.675	22/04/2020	21/04/2021	4,45%
20º	CELPE	549,33	2.535	574,34	2.683	29/04/2020	28/04/2021	4,55%
21º	CHESP	573,14	2.639	573,14	2.639	22/11/2019	21/11/2020	0,00%
22º	UHENPAL	572,49	2.547	572,49	2.547	22/05/2019	21/05/2020	0,00%
23º	ENERGISA ACRE	569,84	2.649	569,84	2.649	13/12/2019	12/12/2020	0,00%
24º	CEPISA	569,48	2.644	569,48	2.644	02/12/2019	01/12/2020	0,00%
25º	RGE	560,27	2.557	560,27	2.557	19/06/2019	18/06/2020	0,00%
26º	COCEL	557,12	2.563	557,12	2.563	29/06/2019	28/06/2020	0,00%
27º	CPFL PAULISTA	523,02	2.526	550,20	2.670	08/04/2020	07/04/2021	5,20%
28º	ENEL CE	529,59	2.530	546,45	2.676	22/04/2020	21/04/2021	3,18%
29º	EPB	545,40	2.596	545,40	2.596	28/08/2019	27/08/2020	0,00%
30º	ELETROCAR	541,57	2.574	541,57	2.574	22/07/2019	21/07/2020	0,00%
31º	CPFL SANTA CRUZ	547,69	2.522	541,15	2.668	22/03/2019	21/03/2020	-1,19%
32º	CEA	537,18	2.645	537,18	2.645	30/11/2019	29/11/2020	0,00%
33º	ESE	530,72	2.531	535,51	2.678	22/04/2019	21/04/2020	0,90%
34º	CEAL	535,25	2.540	535,25	2.540	03/05/2019	02/05/2020	0,00%
35º	ENEL GO	533,68	2.626	533,68	2.626	22/10/2019	21/10/2020	0,00%
36º	ELEKTRO	531,87	2.592	531,87	2.592	27/08/2019	26/08/2020	0,00%
37º	EDP ES	525,81	2.589	525,81	2.589	07/08/2019	06/08/2020	0,00%
38º	EDP SP	525,73	2.629	525,73	2.629	23/10/2019	22/10/2020	0,00%
39º	COSERN	505,53	2.532	518,50	2.677	22/04/2020	21/04/2021	2,57%
40º	CEB-DIS	518,01	2.625	518,01	2.625	22/10/2019	21/10/2020	0,00%
41º	ELFSM	517,96	2.591	517,96	2.591	22/08/2019	21/08/2020	0,00%
42º	COPEL-DIS	517,61	2.559	517,61	2.559	24/06/2019	23/06/2020	0,00%
43º	ENEL SP	515,59	2.568	515,59	2.568	04/07/2019	03/07/2020	0,00%
44º	CEEE-D	515,07	2.640	515,07	2.640	22/11/2019	21/11/2020	0,00%
45º	IENERGIA	510,62	2.600	510,62	2.600	29/08/2019	28/08/2020	0,00%
46º	DMED	507,32	2.638	507,32	2.638	22/11/2019	21/11/2020	0,00%
47º	DEMEI	507,03	2.573	507,03	2.573	22/07/2019	21/07/2020	0,00%
48º	EBO	507,38	2.523	497,66	2.665	04/02/2020	03/02/2021	-1,92%
49º	ESS	497,35	2.570	497,35	2.570	12/07/2019	11/07/2020	0,00%
50º	CPFL PIRATININGA	490,18	2.627	490,18	2.627	23/10/2019	22/10/2020	0,00%
51º	MUX ENERGIA	485,22	2.571	485,22	2.571	22/07/2019	21/07/2020	0,00%
52º	CELESC-DIS	469,78	2.593	469,78	2.593	22/08/2019	21/08/2020	0,00%
53º	COOPERALIANÇA	467,60	2.601	467,60	2.601	29/08/2019	28/08/2020	0,00%

Reajuste Tarifário
  Revisão Tarifária
  Revisão Tarifária Extraordinária

**Tabela 5 - Histórico do Acionamento das Bandeiras Tarifárias**

ANO 2020	
MÊS	BANDEIRA
JANEIRO	AMARELA
FEVEREIRO	VERDE
MARÇO	VERDE
ABRIL	VERDE
MAIO	VERDE
JUNHO	
JULHO	
AGOSTO	
SETEMBRO	
OUTUBRO	
NOVEMBRO	
DEZEMBRO	

**Tabela 6 – Valor das Bandeiras Tarifárias**

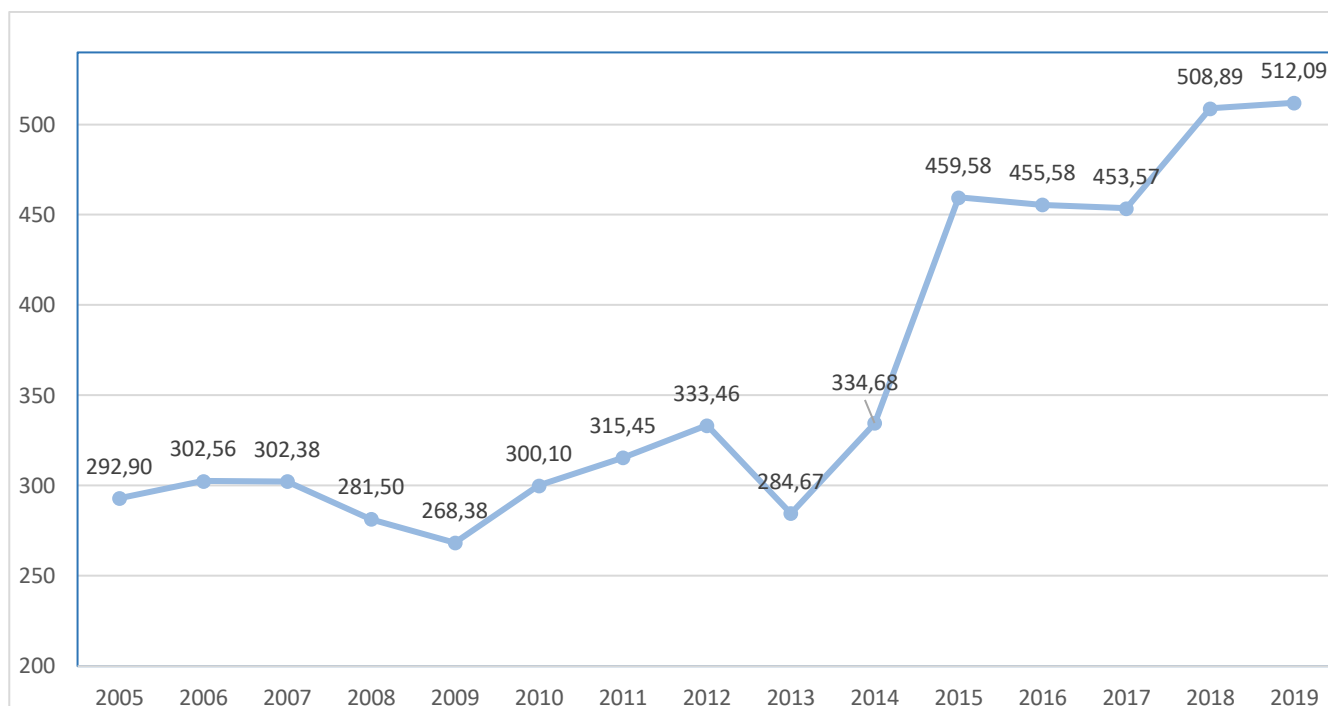
Cor da Bandeira	Valor (R\$/Mwh)
VERDE	0
AMARELA	15
VERMELHA 1	40
VERMELHA 2	60

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE



## Gráfico 12 - Fornecimento Faturado de Energia Elétrica – Brasil 2005 a 2019

### Evolução da Tarifa Média da 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.

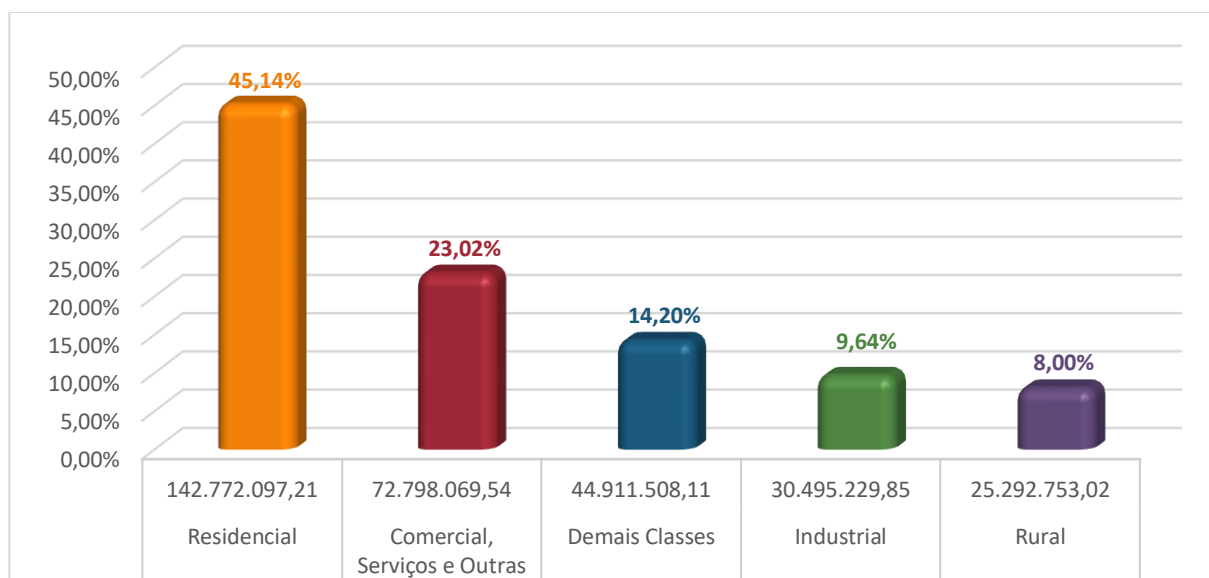
Além disso, com o despacho de termelétricas para a economia de água nos reservatórios das usinas hidrelétricas, foi necessária uma revisão tarifária extraordinária para que as distribuidoras pudessem arcar com o elevado valor do custo variável dessas térmicas.

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.

**Gráfico 13 - Consumo por Classes - 2019 (%; Mwh)**



Fonte: ANEEL/SAMP – Elaboração – DGSE

**Tabela 7 – Tarifa Média de Fornecimento Faturado de Energia Elétrica por Classe de Consumo e Região (R\$/MWh)**

**ANO – 2019**

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
<b>Total por Região</b>	<b>512,09</b>	<b>519,58</b>	<b>478,99</b>	<b>586,16</b>	<b>523,97</b>	<b>488,24</b>

**Tabela 8 – Tarifa Média de Fornecimento Faturado de Energia Elétrica por Classe de Consumo e Região (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
<b>Total por Região</b>	<b>113,95</b>	<b>115,62</b>	<b>106,58</b>	<b>130,43</b>	<b>116,59</b>	<b>108,64</b>

Taxa Câmbio BACEN –03/03/2020 –US\$ 4,4940  
 Fonte: ANEEL. Elaboração: DGSE/SEE

**Tarifas de Resolução Homologatória ANEEL  
(Grupo A)  
2019-2020**

## Tabela 9 - Modalidade Tarifária Azul – Subgrupo A2

TARIFA AZUL													
Resolução ANEEL 2019/2020 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	R\$/MWh
2.665	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA											
2.666	15/mar	ENEL - RJ	25,57	11,84	74,97	425,94	440,94	465,94	485,94	256,76	271,76	296,76	316,76
2.667	15/mar	LIGHT	16,15	9,54	89,57	459,23	474,23	499,23	519,23	277,81	292,81	317,81	337,81
2.668	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	10,76	10,46	51,85	364,69	379,69	404,69	424,69	219,38	234,38	259,38	279,38
2.670	08/abr	CPFL PAULISTA	12,91	6,51	62,15	443,40	458,40	483,40	503,40	266,58	281,58	306,58	326,58
2.672	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	18,57	7,58	60,48	420,68	435,68	460,68	480,68	251,44	266,44	291,44	311,44
2.671	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	21,25	7,27	59,84	435,01	450,01	475,01	495,01	260,06	275,06	300,06	320,06
2.675	22/abr	COELBA	27,84	11,24	35,79	367,78	382,78	407,78	427,78	217,20	232,20	257,20	277,20
2.676	22/abr	ENEL - CE											
2.677	22/abr	COSERN	16,08	7,24	29,54	386,44	401,44	426,44	446,44	227,96	242,96	267,96	287,96
2.678	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE											
2.683	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	ENERGIA											
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 - PIRATININGA	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/SE

## Tabela 10 - Modalidade Tarifária Azul- Subgrupo A3

TARIFA AZUL													
Resolução ANEEL 2019/2020 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A3 (69 KV)										
			TUSD			TE							
			PONTA	F.PONTA		PONTA				FORA PONTA			
						VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º/2º PATAM	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º/2º PATAM		
						R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh		
R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh					
2.665	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA	12,48	5,78	25,88	369,87	384,87	409,87	429,87	218,53	233,53	258,53	278,53
2.666	15/mar	ENEL - RJ	49,61	19,40	93,92	425,94	440,94	465,94	485,94	256,76	271,76	296,76	316,76
2.667	15/mar	LIGHT											
2.668	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	19,26	10,41	59,85	364,69	379,69	404,69	424,69	219,38	234,38	259,38	279,38
2.670	08/abr	CPFL PAULISTA	38,25	12,84	91,68	443,40	458,40	483,40	503,40	266,58	281,58	306,58	326,58
2.672	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	28,27	12,67	59,08	420,68	435,68	460,68	480,68	251,44	266,44	291,44	311,44
2.671	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	49,76	16,45	66,49	435,01	450,01	475,01	495,01	260,06	275,06	300,06	320,06
2.675	22/abr	COELBA	16,88	7,91	34,88	367,78	382,78	407,78	427,78	217,20	232,20	257,20	277,20
2.676	22/abr	ENEL - CE	12,85	6,44	33,90	403,66	418,66	443,66	463,66	238,16	253,16	278,16	298,16
2.677	22/abr	COSERN	15,91	8,75	32,89	386,44	401,44	426,44	446,44	227,96	242,96	267,96	287,96
2.678	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE	23,22	8,49	33,34	367,46	382,46	407,46	427,46	216,56	231,56	256,56	276,56
2.683	29/abr	CELPE	14,51	8,14	36,44	401,95	416,95	441,95	461,95	237,48	252,48	277,48	297,48
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 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
2.559	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 - STAMARIA											
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	COOPERALIANÇA											
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 - PIRATINGA											
2.634	01/nov	RORAIMA ENERGIA S/A											
2.633	01/nov	AME - AMAZONAS DIST R 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

## Tabela 11 - Modalidade Tarifária Azul – Subgrupo A3a

TARIFA AZUL													
Resolução ANEEL 2019/2020 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A3a (30 kV a 44 kV)										
			TUSD			TE							
			PONTA	F.PONTA		PONTA				FORA PONTA			
						VERDE	AMARELA	VERMELHA 1ª / 2ª PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1ª / 2ª PATAMAR		
			RS/KW	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh	RS/MWh
2.665	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA											
2.666	16/mar	ENEL - RJ	62,44	24,33	114,83	425,94	440,94	465,94	485,94	256,76	271,76	296,76	316,76
2.667	15/mar	LIGHT											
2.668	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	33,90	16,59	69,45	364,69	379,69	404,69	424,69	219,38	234,38	259,38	279,38
2.670	08/abr	CPFL PAULISTA	29,31	11,70	82,47	443,40	458,40	483,40	503,40	266,58	281,58	306,58	326,58
2.672	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	49,84	19,26	83,39	420,68	435,68	460,68	480,68	251,44	266,44	291,44	311,44
2.671	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	60,61	21,59	82,55	435,01	450,01	475,01	495,01	260,06	275,06	300,06	320,06
2.675	22/abr	COELBA	71,51	26,76	55,39	367,78	382,78	407,78	427,78	217,20	232,20	257,20	277,20
2.676	22/abr	ENEL - CE											
2.677	22/abr	COSEERN											
2.678	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE											
2.683	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											
2.569	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. 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 - JURUSSANGA											
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



## Tabela 12 - Modalidade Tarifária Azul (Subgrupo A4)

TARIFA AZUL													
Resolução ANEEL 2019/2020 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A4 (2,3 a 25kv)										
			TUSD			TE							
			PONTA	F.PONTA		PONTA				FORA PONTA			
						VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º / 2º PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º / 2º PATAMAR		
						R\$/kWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh
2.665	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA	40,87	13,47	36,37	369,87	384,87	409,87	429,87	218,53	233,53	258,53	278,53
2.666	15/mar	ENEL - RJ	62,44	24,33	114,83	425,94	440,94	465,94	485,94	256,76	271,76	296,76	316,76
2.667	15/mar	LIGHT	34,03	18,39	139,81	459,23	474,23	499,23	519,23	277,81	292,81	317,81	337,81
2.668	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	33,90	16,59	69,45	364,69	379,69	404,69	424,69	219,38	234,38	259,38	279,38
2.670	08/abr	CPFL PAULISTA	29,31	11,70	82,47	443,40	458,40	483,40	503,40	266,58	281,58	306,58	326,58
2.672	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	49,84	19,26	83,39	420,68	435,68	460,68	480,68	251,44	266,44	291,44	311,44
2.671	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	60,61	21,59	82,55	435,01	450,01	475,01	495,01	260,06	275,06	300,06	320,06
2.675	22/abr	COELBA	71,51	26,76	55,39	367,78	382,78	407,78	427,78	217,20	232,20	257,20	277,20
2.676	22/abr	ENEL - CE	40,48	16,32	54,18	403,66	418,66	443,66	463,66	238,16	253,16	278,16	298,16
2.677	22/abr	COSEERN	55,60	20,12	49,45	386,44	401,44	426,44	446,44	227,96	242,96	267,96	287,96
2.678	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE	53,33	19,80	48,32	367,46	382,46	407,46	427,46	216,56	231,56	256,56	276,56
2.683	29/abr	CELPE	46,44	16,88	58,03	401,95	416,95	441,95	461,95	237,48	252,48	277,48	297,48
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
2.569	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	ELETROP PAULO	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	HIDROPAN	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
2.596	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	ENERGIA	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

### Tabela 13 - Modalidade Tarifária Azul (Subgrupo AS)

TARIFA AZUL																
Resolução ANEEL 2019/2020 N°	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : AS (SUBTERRANEO)													
			TUSD			TE										
			PONTA	F.PONTA	R\$/MWh	BANDEIRAS							FORA PONTA			
						PONTA			FORA PONTA							
			R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1°/2° PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1°/2° PATAMAR	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	
2.667	15/mar	LIGHT	70,00	14,76	210,38	459,23	474,23	499,23	519,23	277,81	292,81	317,81	337,81			
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

## Tabela 14 - Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo A3a)

TARIFA VERDE													
Resolução ANEEL 2019/2020 N°	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A4 (2,3 a 25 kv)										
			TUSD			TE							
			R\$Kw	PONTA		PONTA				FORA PONTA			
				R\$/MWh	FORA PONTA	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1°/2° PATAMAR		VERDE	AMARELA	VERMELHA 1°/2° PATAMAR	
						R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh
2.665	04/lev	EBO - ENERGISA BORBOREMA	13,47	1.029,70	36,37	369,87	384,87	409,87	429,87	218,53	233,53	218,53	278,53
2.666	15/mar	ENEL - RJ	24,33	1.633,72	114,83	425,94	440,94	465,94	485,94	256,76	271,76	256,76	316,76
2.667	15/mar	LIGHT	18,39	966,11	139,81	459,23	474,23	499,23	519,23	277,81	292,81	277,81	337,81
2.668	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	16,59	893,86	69,45	364,69	379,69	404,69	424,69	219,38	234,38	219,38	279,38
2.670	08/abr	CPFL PAULISTA	11,70	795,53	82,47	443,40	458,40	483,40	503,40	266,58	281,58	266,58	326,58
2.672	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	19,26	1.292,96	83,39	420,68	435,68	460,68	480,68	251,44	266,44	251,44	311,44
2.671	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	21,59	1.553,85	82,55	435,01	450,01	475,01	495,01	260,06	275,06	260,06	320,06
2.675	22/abr	COELBA	26,76	1.794,36	55,39	367,78	382,78	407,78	427,78	217,20	232,20	217,20	277,20
2.676	22/abr	ENEL - CE	16,32	1.038,09	54,18	403,66	418,66	443,66	463,66	238,16	253,16	238,16	298,16
2.677	22/abr	COSERN	20,12	1.401,22	49,45	386,44	401,44	426,44	446,44	227,96	242,96	227,96	287,96
2.678	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE	19,80	1.345,46	48,32	367,46	382,46	407,46	427,46	216,56	231,56	216,56	276,56
2.683	29/abr	CELPE	16,88	1.185,87	58,03	401,95	416,95	441,95	461,95	237,48	252,48	237,48	297,48
2.546	22/mar	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/mar	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/mar	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

## Tabela 15 - Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo A4)

TARIFA VERDE													
Resolução ANEEL 2019/2020 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : A4 (2,3 a 25 kv)										
			TUSD			TE							
			R\$/Kw	PONTA		PONTA				FORA PONTA			
				R\$/MWh	FORA PONTA	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º/2º PATAMAR	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1º/2º PATAMAR		
2.665	04/fev	EBO - ENERGISA BORBOREMA	13,47	1.029,70	36,37	369,87	384,87	409,87	429,87	218,53	233,53	218,53	278,53
2.666	15/mar	ENEL - RJ	24,33	1.633,72	114,83	425,94	440,94	465,94	485,94	256,76	271,76	256,76	316,76
2.667	15/mar	LIGHT	18,39	966,11	139,81	459,23	474,23	499,23	519,23	277,81	292,81	277,81	337,81
2.668	22/mar	CPFL SANTA CRUZ	16,59	893,86	69,45	364,69	379,69	404,69	424,69	219,38	234,38	219,38	279,38
2.670	08/abr	CPFL PAULISTA	11,70	795,53	82,47	443,40	458,40	483,40	503,40	266,58	281,58	266,58	326,58
2.672	08/abr	EMT - ENERGISA MATO GROSSO	19,26	1.292,96	83,39	420,68	435,68	460,68	480,68	251,44	266,44	251,44	311,44
2.671	08/abr	EMS - ENERGISA MATO GROSSO SUL	21,59	1.553,85	82,55	435,01	450,01	475,01	495,01	260,06	275,06	260,06	320,06
2.675	22/abr	COELBA	26,76	1.794,36	55,39	367,78	382,78	407,78	427,78	217,20	232,20	217,20	277,20
2.676	22/abr	ENEL - CE	16,32	1.038,09	54,18	403,66	418,66	443,66	463,66	238,16	253,16	238,16	298,16
2.677	22/abr	COSERN	20,12	1.401,22	49,45	386,44	401,44	426,44	446,44	227,96	242,96	227,96	287,96
2.678	22/abr	ESE - ENERGISA SERGIPE	19,80	1.345,46	48,32	367,46	382,46	407,46	427,46	216,56	231,56	216,56	276,56
2.683	29/abr	CELPE	16,88	1.185,87	58,03	401,95	416,95	441,95	461,95	237,48	252,48	237,48	297,48
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
2.569	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	HIROPAN	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 - PIRATINGA	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/nov	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	375,74	390,74	415,74	435,74	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

## Tabela 16 - Modalidade Tarifária Verde (Subgrupo AS)

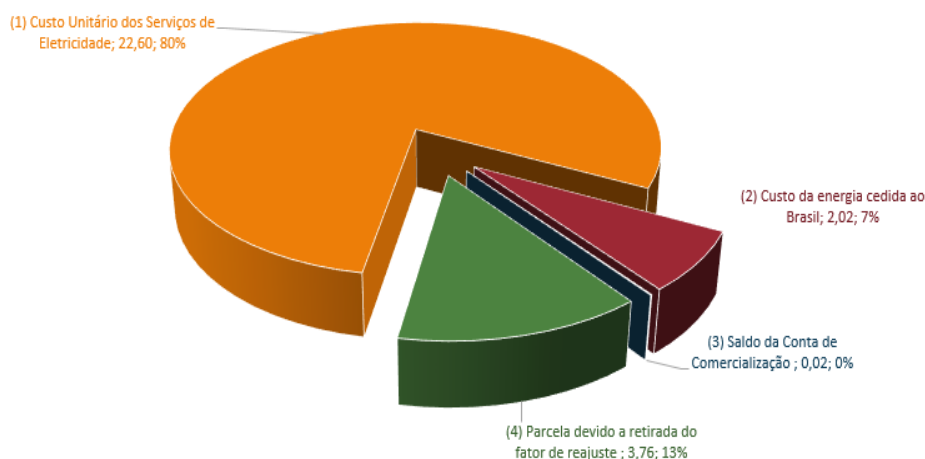
TARIFA VERDE													
Resolução ANEEL 2019/2020 Nº	Datas Contratuais	Distribuidora SIGLA	SUBGRUPO : AS (SUBTERRÂNEO)										
			TUSD			TE							
						BANDEIRAS							
			R\$/Kw	PONTA	FORA PONTA	PONTA				FORA PONTA			
R\$/MWh	R\$/MWh	VERDE		AMARELA	VERMELHA 1ª / 2ª PATAMAR	R\$/MWh	VERDE	AMARELA	VERMELHA 1ª / 2ª PATAMAR	R\$/MWh	R\$/MWh		
2.667	15/mar	LIGHT	14,76	1.910,12	210,38	459,23	474,23	499,23	519,23	277,81	292,81	317,81	337,81
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	ELETROPÁULO	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

**Tabela 17 - Composição da Tarifa de Repasse de ITAIPU – U\$/kW mês – 2020**

COMPONENTES DA TARIFA DE REPASSE DA POTÊNCIA DE ITAIPU	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Variação	Participação
(1) Custo Unitário dos Serviços de Eletricidade	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	0,00%	79,57%
(2) Custo da energia cedida ao Brasil	0,75	0,74	0,70	3,15	1,50	1,52	2,02	32,72%	7,11%
(3) Saldo da Conta de Comercialização	-	11,79	-	1,09	1,11	0,12	0,02	-83,33%	0,07%
(4) Parcela devido a retirada do fator de reajuste	2,70	2,94	2,48	1,88	2,66	3,47	3,76	8,50%	13,25%
<b>Tarifa de Repasse = (1) + (2) + (3) + (4)</b>	<b>26,05</b>	<b>38,07</b>	<b>25,78</b>	<b>28,72</b>	<b>27,87</b>	<b>27,71</b>	<b>28,40</b>	<b>2,50%</b>	<b>100,00%</b>
Variação anual (%)		46,14%	-32,27%	11,41%	-2,98%	-0,56%	2,50%	2,50%	

**Gráfico 14 - Composição da Tarifa de Repasse de ITAIPU – U\$/kW mês – 2020**

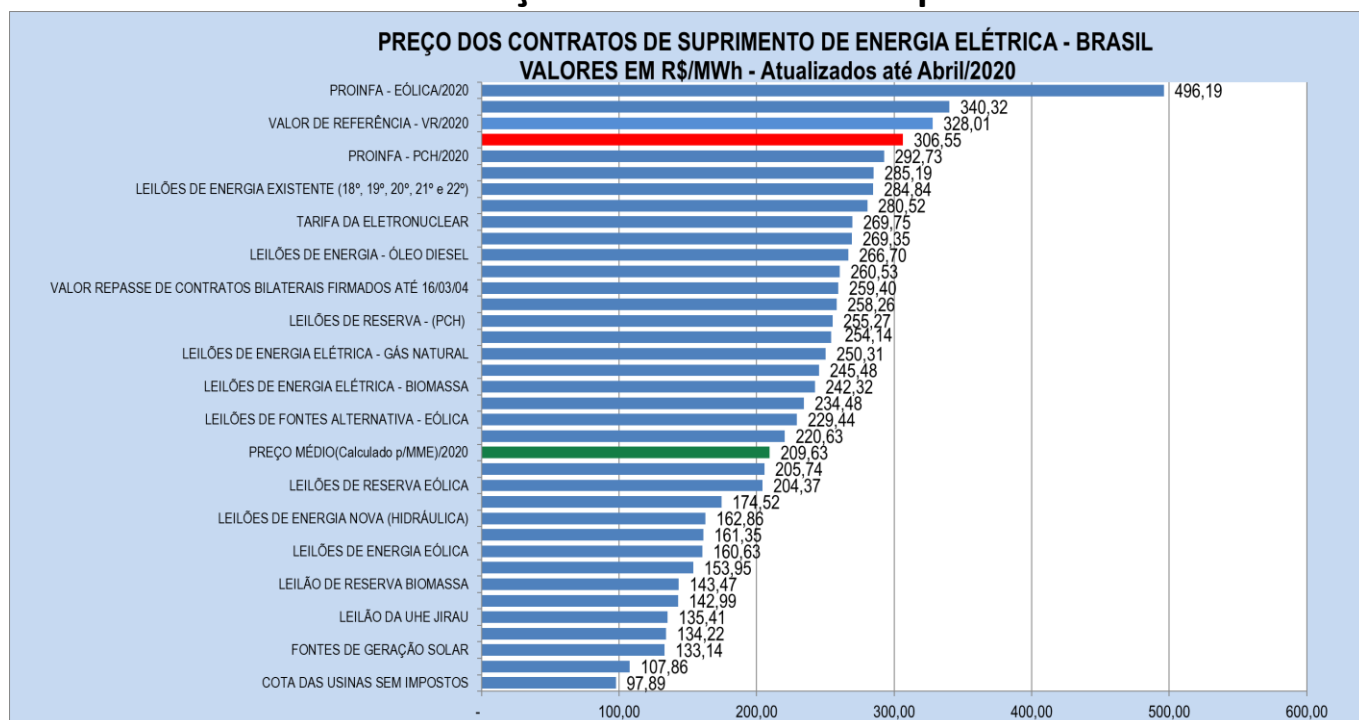


Fonte ANEEL – Elaboração: DGSE/SEE

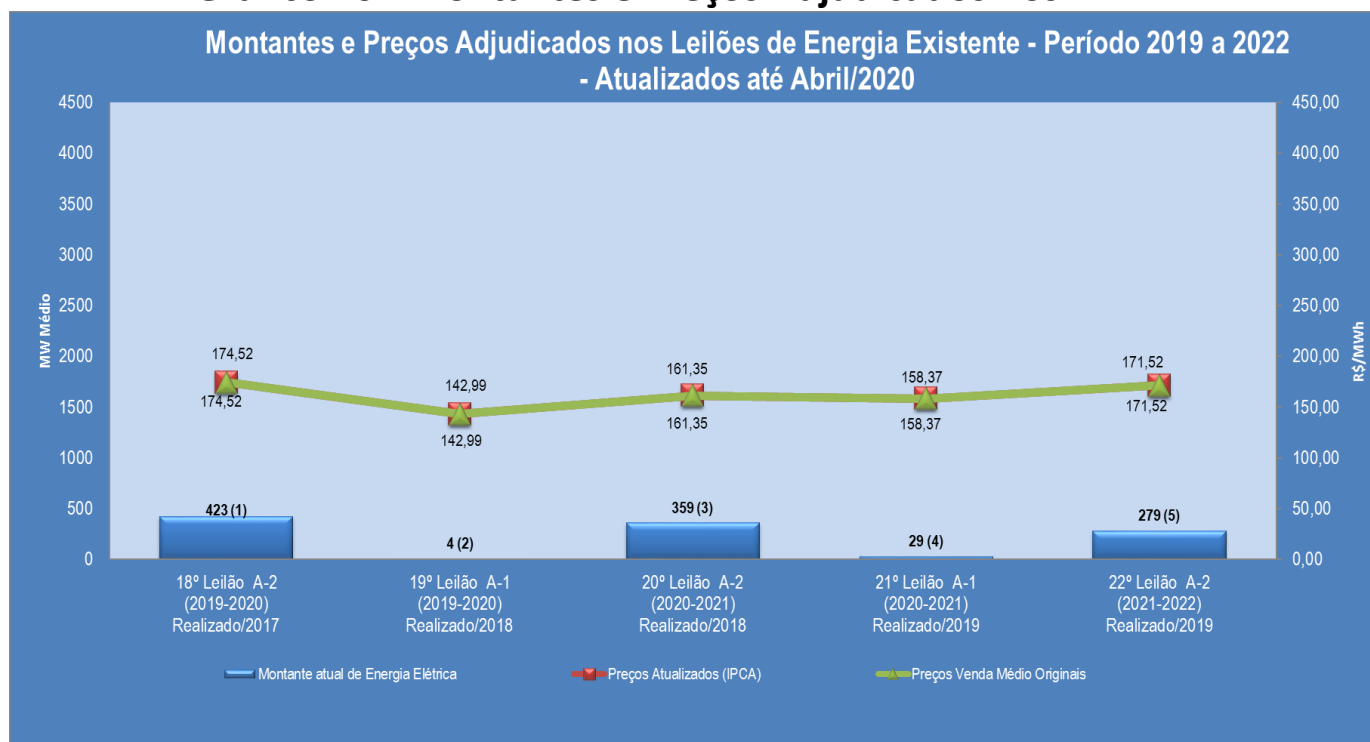
A tarifa de repasse de potência contratada de Itaipu Binacional foi homologada pela ANEEL, para os faturamentos realizados de 1º de janeiro a 31 de dezembro de 2019, por meio da Resolução Homologatória nº 5.501, de 18 de dezembro de 2018 no valor de US\$ 27,71/KW mês. Essa tarifa é aplicada a todos os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

## **5.Comercialização de Energia Elétrica**

### Gráfico 15 - Preço dos Contratos de Suprimento



### Gráfico 16 - Montantes e Preços Adjudicados nos LEE



1- Os Leilões de Energia Existente: 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, e Portaria MME nº 304 de 01/08/2019, respectivamente.

2- Não há contratos referentes a Leilões de Energia Existente anteriores ao período de 2019 a 2022.



## Gráfico 17 - Total de Energia Elétrica Contratada

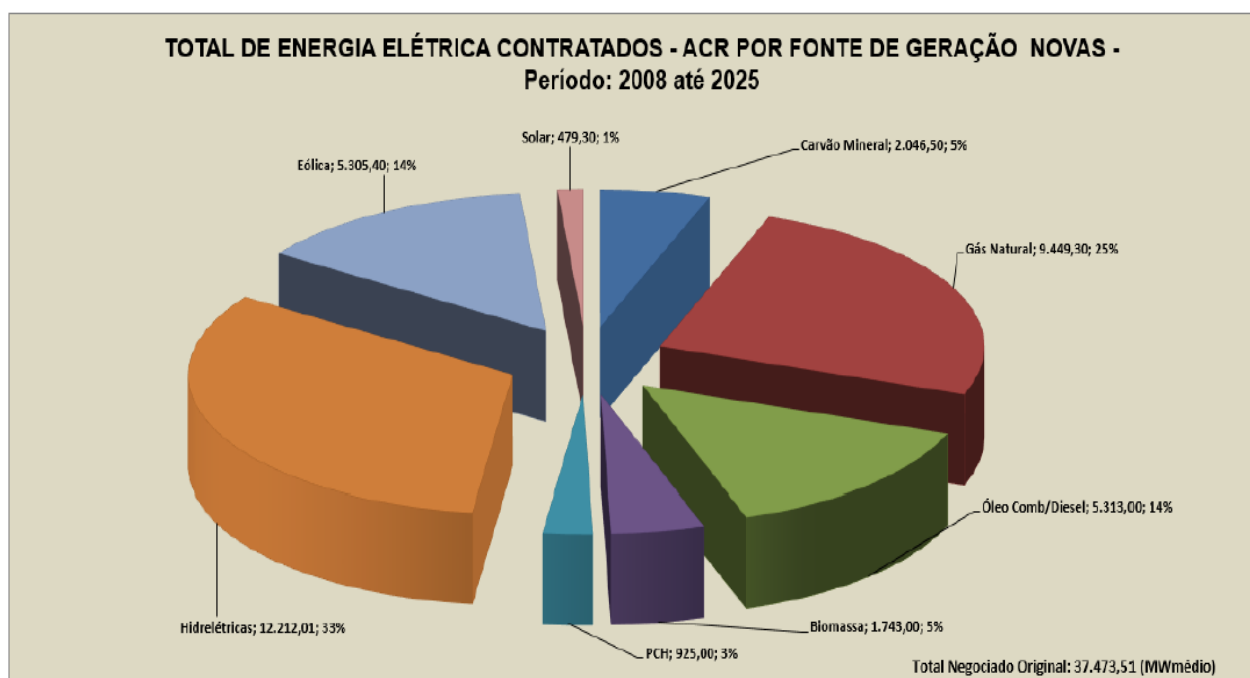


Figura 4

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

## Gráfico 18 - Montantes e Preços Médios de Energia

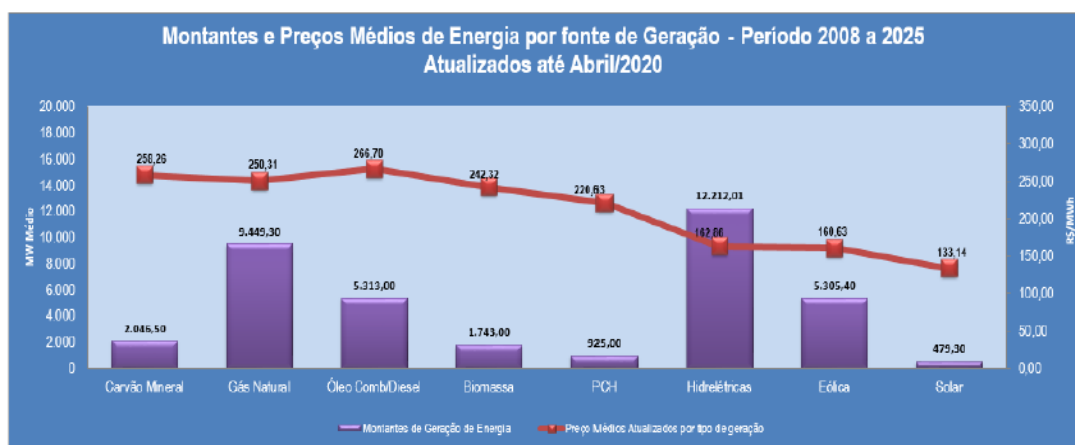


Figura 5

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

## Gráfico 19 - Despesas das Distribuidoras com Compra de Energia

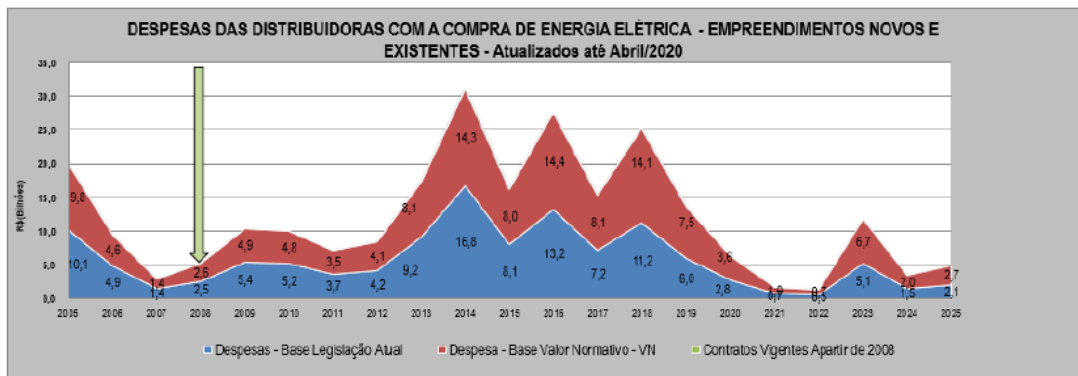


Gráfico 6

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 Itaipú (dolar); Valor Normativo (IGP-M); ACR médio e VR - Valor de Referência calculados pela ANEEL (Despachos ANEEL); Proinfa e Eletro nuclear (Resoluções da Aneel)).

## Gráfico 20 - Montantes Originais Ofertados

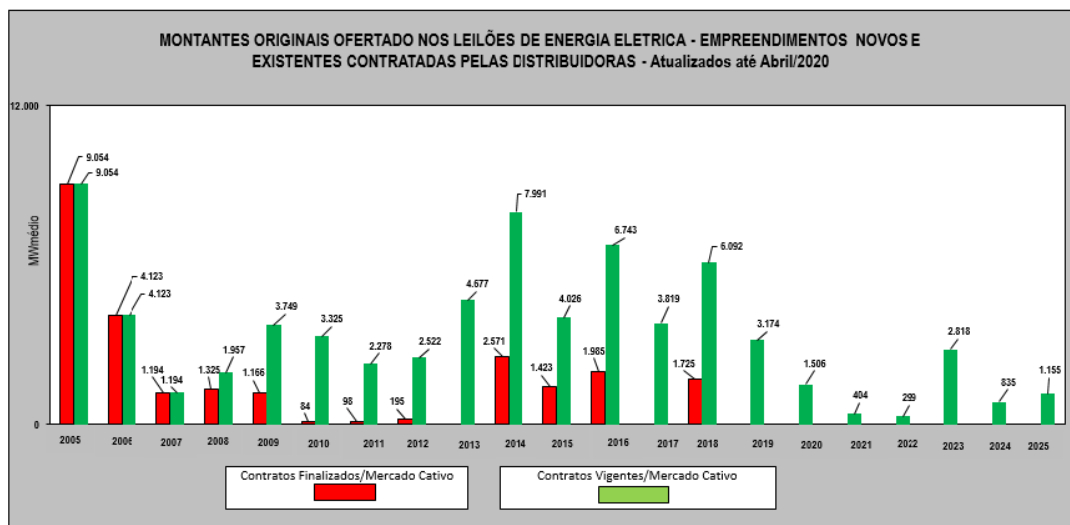


Gráfico 07

## **7.Temas Gerais**

**Tabela 18 - Tarifa Média das Despesas de Energia Comprada Por Distribuidoras – Ano 2019/2020**

Empresa	CCEAR	Bilaterais	Cota Angra	Cotas Lei 12783/13	Itaipu	Geração Própria	Proinfa	Total 19/20
AME	224,28	303,52	247,47	107,86	-	303,52	470,41	240,85
ENEL RJ	225,25	209,73	269,75	100,99	281,87	-	371,83	206,46
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	224,40	286,75	269,75	107,82	-	306,55	363,46	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	247,04	266,02	269,75	108,04	309,25	-	359,34	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	210,12	263,06	269,75	107,64	-	-	348,06	175,55
ENEL CE	205,62	348,07	269,75	107,79	-	-	333,62	211,17
COOPERALIANÇA	-	160,34	-	-	-	-	458,06	156,85
COPEL	221,50	-	247,47	101,20	253,57	-	541,59	194,71
COSERN	233,01	244,39	269,75	107,83	-	-	316,34	204,06
CPFL Paulista	222,08	283,51	269,75	107,98	107,98	-	453,17	216,79
CPFL PIRATINGA	202,39	265,29	247,47	108,36	262,32	-	665,43	201,58
CPFL SANTA CRUZ	193,39	142,54	269,75	108,16	287,18	-	402,18	176,36
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	212,64	302,87	269,75	107,71	-	-	328,55	194,10
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	211,11	313,93	269,75	107,57	-	-	312,27	188,08
ENERGISA M.GROSSO DO SUL EMS	240,17	240,37	269,75	107,78	309,27	-	362,97	217,63
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	236,64	275,87	269,75	107,71	281,87	-	395,20	221,74
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

## Tabela 19 - Quantidade de Unidades Consumidoras - ANO -2019

Ranking	DISTRIBUIDORAS - PERMISSONÁRIAS	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	COSERN - COMPANHIA ENERGÉTICA DO RIO GRANDE DO NORTE COSERN	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

## Tabela 20 - Calendário de Revisão/Reajuste Tarifário – ANO 2020

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

Fonte: ANEEL - Elaboração: DGSE/SEE

### Tabela 21 - Indicadores Econômicos

<b>Mês do Reajuste ou Revisão Tarifária</b>	<b>IGP-M (FGV) 12 meses</b>	<b>IPCA (IBGE) 12 meses</b>
jan/19	6,74%	3,78%
fev/19	7,60%	3,89%
mar/19	8,27%	4,58%
abr/19	8,64%	4,94%
mai/19	7,64%	4,66%
jun/19	6,51%	3,37%
jul/19	6,39%	3,22%
ago/19	4,95%	3,43%
set/19	3,37%	2,89%
out/19	3,15%	2,54%
nov/19	3,97%	3,27%
dez/19	7,30%	4,31%
jan/20	7,81%	4,19%
fev/20	6,82%	4,01%
mar/20	6,81%	3,30%
abr/20	6,68%	2,40%

Fontes : <http://portalibre.fgv.br>; <http://ibge.gov.br>