

# Eletrobras Pública

Soberania, sustentabilidade, modicidade tarifária e desenvolvimento regional





JAIME LERNER Morre aos 84 anos | ORIGEM DA COVID-19 Ultmato de Biden | COOKIES NA INT

## Conta de luz no Brasil deve subir 14,5%, em média, em 2021, calcula estudo

Inflação e Conta-Covid são as vilãs para aumento: Centro-Oeste e Norte deverão ser as regiões com maiores altas

Abinoan Santiago, colaboração para o CNN Brasil Business  
08 de fevereiro de 2021 às 19:28 | Atualizado 08 de fevereiro de 2021 às 19:29

## Brasil passa pela maior crise hídrica desde 1931, diz Bento Albuquerque

*Usinas térmicas serão despachadas*

*Culpa a Medida Provisória 579/2012*

*Diz que consumidor sofrerá impacto*

*Este post foi corrigido em 6.mai.2021*

Buscar Valor | Brasil Entrar

## Crise hídrica se agrava e governo cogita comitê e racionamento para evitar apagão

Uma fonte ouvida pelo Valor informou que a gravidade da situação evoluiu a tal nível que não está descartado um novo racionamento de energia, saída traumática adotada em 2001 que marcou o fim do governo de Fernando Henrique Cardoso (PSDB)

Por Rafael Walendorff e Rafael Bitencourt, Valor — Brasília  
27/05/2021 20h35 - Atualizado há 2 dias

CNN BRASIL  
Ao Vivo • Política Nacional **Business** Internacional Saúde Tecnologia Esporte Entretenimento  
BUSINESS.

JAIME LERNER Morre aos 84 anos | ORIGEM DA COVID-19 Ultmato de Biden | COOK

## Governo cria 'sala de situação' para monitorar crise hídrica no setor energético

Período de setembro de 2020 a abril de 2021 teve menor volume histórico de água nos reservatórios das hidrelétricas, de a com ministério

Luciano Costa, da Reuters  
14 de maio de 2021 às 21:35

Compartilhar

Buscar Valor | Opinião Entrar 69% OFF

## Crise hídrica afeta inflação e põe em risco oferta de energia

Operador Nacional do Sistema alertou o governo para o risco de déficit na oferta de energia, o que põe em risco a esperada recuperação

25/05/2021 05h01 - Atualizado há 2 dias

Capa NSC Total » Estela Benetti

ENERGIA

## Projeto de privatização da Eletrobras causa preocupações em SC

Por Estela Benetti  
23/05/2021 - 12h24 - Atualizada em: 23/05/2021 - 13h20




Salim Mattar ✓  
@salimmattarBR

O projeto de desestatização da Eletrobras aprovado pela Câmara é uma aberração. Torcemos para que os nossos senadores tenham sensatez e responsabilidade para corrigir esta distorção.

13:00 · 21/05/2021 · Twitter for iPhone

BATE-PAPO UOL MEU NEGÓCIO ESTUDE ONLINE PAGBANK

uol

Q BUSCA EMAIL CONTA UOL

PRODUTOS NOTÍCIAS CARROS ECONOMIA FOLHA ESPORTE SPLASH TV E FAMOSOS UNIVERSA VIVABEM TILT ECOA MOV NOSSA TAB

DÓLAR COM. +0,25%	PESO R\$ 5,337 +0,22%	EURO R\$ 6,536 +0,49%	BITCOIN R\$ 203.305,13 -1,58%	BOVESPA 122.987,71 PFS -0,84%	IPCA Apr.2021 ++0,31%	SELIC 05.Mai.2021 +3,5%
-------------------	-----------------------	-----------------------	-------------------------------	-------------------------------	-----------------------	-------------------------

## ECONOMIA

Privatizar Eletrobras custará R\$ 20 bi a mais por ano, diz associação

CanalEnergia.com.br / POLÍTICA / LEGISLATIVO

POLÍTICA NEGÓCIOS E EMPRESAS OPERAÇÃO EXPANSÃO MERCADO POR SEGMENTO GERAÇÃO TRANSMIS

POLÍTICA LEGISLATIVO - 19 de maio de 2021

### MP 1031: Térmicas podem custar R\$20 bi ao consumidor, diz Abrace

Associação criticou alterações na MP relacionadas a usinas a gás, a PCHs e ao Proinfa

EDITORIAS

SUNO NOTÍCIAS

Banco Inter (BID11) na Nasdaq • Marfrig (MRFG3) será investigada • Te

Notícias > Negócios > Privatização 'esquisita' da Eletrobras (ELET3) não será jogo fácil no Senado, dizem especialistas

NEGÓCIOS

## Privatização 'esquisita' da Eletrobras (ELET3) não será jogo fácil no Senado, dizem especialistas

por Arthur Guimarães  
20/05/2021 19:51

CanalEnergia.com.br / POLÍTICA / LEGISLATIVO

POLÍTICA LEGISLATIVO - 20 de maio de 2021

## MP 1031: abandonar projeto seria melhor, avalia Edvaldo Santana

Para ele, o projeto aprovado na Câmara dos Deputados trará aumento de custos e desarranjos comparáveis à MP 579 de 2012

MAURÍCIO GODOI, DA AGÊNCIA CANALENERGIA, DE SÃO PAULO (SP)

**Tabela 1: Impacto da descotização das Usinas eletrobras**

(1)	Receita anual Cotas	R\$ 3.978.138.302,34
(2)	Garantia Física Cotas (MWh)	65.267.869
(3) = (1) ÷ (2)	R\$/MWh	R\$ 60,95
(4)	Energia Gerada (MWh)	49.925.147
(5)	Garantia Física não segurada Cotas	62.004.476
(6) = (5) - (4)	Déficit Cotas - GSF (MWh)	12.079.329
(7)	PLD Médio Ano 2020 <sup>1</sup>	R\$ 170,67
(8)=(6)x(7)	Custo do GSF Cotas Eletrobras	2.061.522.313
(9)=(1)+(8)	Receita Eletrobras + Custo GSF cotas	R\$ 6.039.660.615,71
(10)=(9) ÷ (2)	Tarifa Efetiva Cotas Eletrobras	R\$ 92,54
<b>MP 1.031</b>		
(11)	Tarifa Média Mercado ACR sem cota <sup>2</sup>	R\$ 294,86
(12)=(2)x(11)	Nova Receita Usinas Descotizadas	R\$ 19.244.724.133,95
(13)	Consumo ACR Brasil MWh	319.290.260
(14)=(12)-(9)	<b>Custo Adicional para Consumidor Cativo ANUAL</b>	<b>R\$ 13.205.063.518,24</b>
(15)=(14) ÷ (13)	<b>Custo Adicional para Consumidor Cativo (R\$/MWh)</b>	<b>R\$ 41,36</b>
(16)=(15) ÷ (11)	<b>Custo Adicional para Consumidor Cativo (%)</b>	<b>14,0%</b>

1. Média Ponderada do PLD de 2020

2. Custo médio da energia e da potência comercializadas pelas distribuidoras no Ambiente de Contratação Regulada em 2021 será de R\$ 253,50/MWh. Ele foi fixado pela Superintendência de Gestão Tarifária da Agência Nacional de Energia Elétrica e publicado no Diário Oficial da União de 7 de novembro de 2020.

(17)	Tarifa média da energia distribuidoras ACR 2021 (previsão ANEEL)	R\$ 253,50
(18)	Custo TOTAL Distribuidoras	R\$ 80.940.080.910,00
(19)=(13)-(2)	Energia comprada Distribuidoras excluindo cotas (MWh)	254.022.391
(20)=(18)-(9)	Custo distribuidoras Comercialização (Exceto Cotas)	R\$ 74.900.420.294,29
<b>(21)=(20)÷(19)</b>	<b>Tarifa média de compra de energia das Discos excluindo cotas</b>	<b>R\$ 294,86</b>

(22)	Garantia Física Tucuruí MWh	35.207.316,00
(23)	Valor de Cota Tucuruí	R\$ 60,95
(24)=(23)x(23)	Custo Tucuruí Cotizada (R\$)	2.145.919.179
(25)=(9)+(24)	Custo total Cotas com Tucuruí	R\$ 8.185.579.794,92
(26)=((19)-(22))x(21)+(25)	Custo da energia ACR com Tucuruí Cotizada	R\$ 72.704.857.082,37
(26)=(25)÷(13)	Nova Tarifa Média com descotização de Tucuruí	R\$ 227,71
(27)=(26)÷(17)	Redução de Tarifa pela Cotização de Tucuruí	10%
(28)=((22)x(17))-(24)	Custo Adicional para Consumidor Cativo ANUAL pela não cotização de Tucuruí	R\$ 6.779.135.426,79
(29)=(14)+(28)	Custo Adicional para Consumidor Cativo ANUAL descotização e não cotização Tucuruí	R\$ 19.984.198.945,03
(30)=(21)-(26)	Custo Adicional para Consumidor Cativo (R\$/MWh) descotização e não cotização Tucuruí	R\$ 67,15

	<u>Custo Anual</u>	<u>Custo 30 Anos</u>
<u>Descotização</u>	<u>R\$ 19.984.198.945,03</u>	<u>R\$ 599.525.968.350,99</u>

**RENDA HIDRÁULICA RETIRADA  
DOS CONSUMIDORES**



# Contrapartidas previstas na MP

	R\$ Bilhões
<b>Revitalizações e Amazônia Legal</b>	8,75
<b>Crédito CCC</b>	2,50
<b>50% União</b>	25,50
<b>50% CDE</b>	25,50
<b>Total</b>	61,25

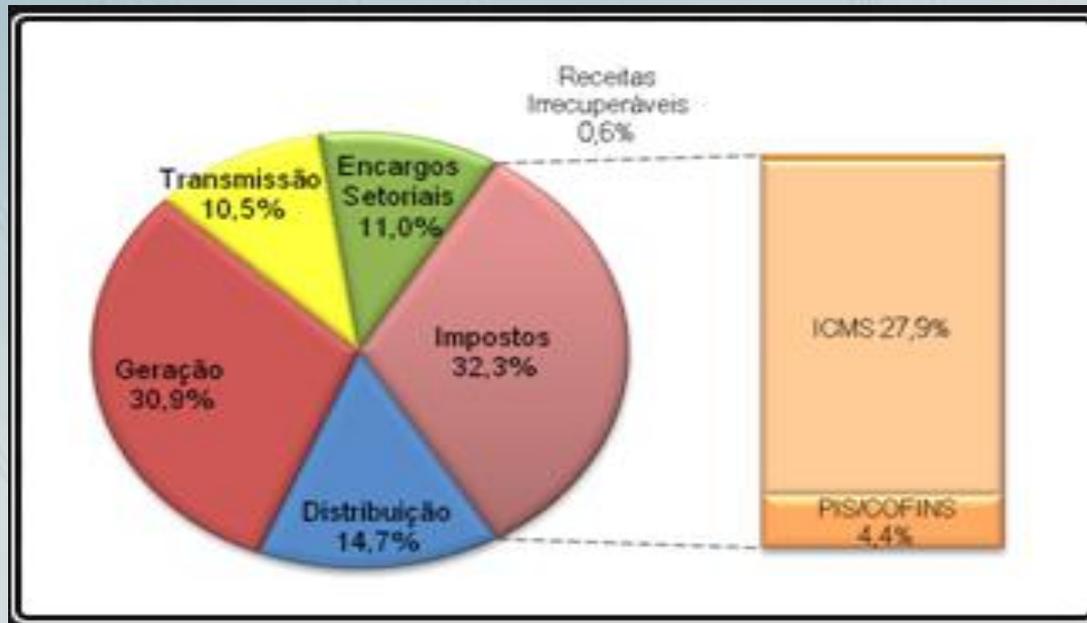
Do valor a ser pago ao tesouro deve-se subtrair, pelo menos os R\$ 4,0 bilhões já reservados no orçamento para a indenização pela retirada de Itaipu Binacional e Eletronuclear do portfólio da Eletrobras

# Comparação entre a Renda Hidráulica extra destinada à Eletrobras privatizada e as contrapartidas propostas

<b>CDE ARC / CUST. DESC. 30</b>	<b>4,25%</b>
<b>TES. ARC / CUST. DESC. 30</b>	<b>3,59%</b>
<b>FUNDOS REGIONAIS / CUST. DESC. 30</b>	<b>1,46%</b>
<b>Cédito CCC / CUST. DESC. 30</b>	<b>0,42%</b>
<b>RENDA HIDRÁULICA LÍQUIDA DA ELB</b>	<b>90,28%</b>

**CUST. DESC. 30:** Custo da Descotização para o consumidor ao longo de 30 anos de concessão;  
**TES. ARC:** Valor a ser arrecadado pelo Tesouro;

# Impacto dos recursos a serem destinados à CDE (Conta de Desenvolvimento Energético):



A CDE é classificada como um encargo setorial e seu peso sobre a tarifa residencial varia de acordo com a região do país. Nas regiões Sudeste, Sul e Centro-Oeste a CDE corresponde em média a 11,4% da tarifa, já para as regiões Norte e Nordeste é em média 3,7%. Para efeitos práticos consideremos que o impacto médio da na tarifa residencial seja de 10%.

Fonte: <https://abraceel.com.br/clipping/2020/03/peso-da-tarifa-de-energia-eletrica-chega-ao-congresso/>

		CDE para 2021	R\$ 24.000.000.000,00
		CDE 30: CDE para os próximos 30 anos (baseado nos valores de hoje)	R\$ 720.000.000.000,00
		CDE ARC / CDE 30	3,54%
Impacto do aporte de R\$ 25,5 Bilhões na CDE para a tarifa residencial			0,35%

**IMPACTO FINAL DA PRIVATIZAÇÃO DA ELETROBRAS, DESCONTANDO O EFEITO DE "REDUÇÃO" DA CDE**



**13,67%**

# O Fator UHE Tucuruí

A estimativa de impacto tarifário da descotização não considera a UHE Tucuruí.

- Essa única usina possui GF de 4.019 MW e tem sua concessão vencendo em 2025. Pela lei 12.783/13 essa UHE já pode optar pela renovação em regime de cotas de energia.
- A cotização da UHE Tucuruí representaria uma **redução de 10%** na tarifa residencial média do país.
- Portanto, o impacto efetivo da privatização da Eletrobras será de **23,65%**. Sendo 13,67% de aumento e mais 10% de frustração da redução prevista.

# Capitalização sem privatização

1. Ao invés de descotizar todos os 7.450,67 MW de Garantia Física (GF) da Eletrobras que estão atualmente no regime de cotas e de renovar como Produtor Independente de Energia (PIE) todos os 4.019 MW de GF da UHE Tucuruí, propomos uma descotização parcial.

- EXEMPLO:

1.1. Descotização de 15% da GF das usinas atualmente cotizadas;

1.2. Renovação pelo regime de cotas de 85% da GF da UHE Tucuruí, mantendo 15% como PIE.

# Vantagens da proposta

**1. Menor impacto tarifário:** Ao invés de um aumento de 13,67% na tarifa média, haverá uma redução de 3,19%.

GF TC	Tucuruí 85% cotizada (MW)	3.416,15	<b>Impacto da proposta alternativa na tarifa (REDUÇÃO)</b>	<b>3,19%</b>
GF DESC.	GF ELB Total descotizada	1.720,45		
	<b>GF TC - GF DESC.</b>	<b>1.695,70</b>		

## Abreviaturas

GF ELB MW	Garantia Física cotizada da Eletrobras
GF Tucuruí	Garantia Física da UHE Tucuruí
GF TC	Garantia Física de Tucuruí Cotizada
GF DESC.	Garantia Física total a ser descotizada, inclusive Tucuruí

Significa que mesmo com a descotização de 15% das usinas que atualmente operam no sistema de cotas e com a liberação de 15% da energia da UHE Tucuruí para o sistema de PIE, ainda assim, haverá 1.695,7 MW a mais no sistema de cotas, o que vai reduzir a conta de luz em mais de 3%.

**2. Mais recursos para os fundos regionais:** Pela nossa proposta, ao invés de R\$ 875 milhões anuais, pagos ao longo de 10 anos, será possível destinar a esses fundos mais de **R\$ 4,4 bilhões** anuais ao longo dos **30 anos** da concessão. Ou seja, mais que **5 vezes** o valor proposto na MP 1.031 e pelo triplo de tempo.

<b>GF ELB MW</b>	7.450,67
x15% ELB (MW)	1.117,60
MWh ELB	9.790.180,38
<b>GF Tucuruí</b>	4.019,00
X15% Tuc (MW)	602,85
MWh Tuc	5.280.966,00
<b>MWH TOTAL</b>	15.071.146,38
<b>R\$ ANUAL TOTAL</b>	<b>R\$ 4.443.841.326,84</b>
<b>RECURSOS (proposta alternativa / MP1.031)</b>	<b>5,08</b>

**3. Destinação dos recursos:** Como haverá a disponibilidade de muito mais recursos para os fundos regionais propomos que estes tenham uma destinação mais ampliada que a proposta na MP 1.031.

- Revitalização das bacias hidrográficas;
- Investimentos em geração de energia limpa (Hidráulica, eólica, solar, etc) em consonância com a transição energética e a descarbonização;
- Investimentos em G&T visando a geração de emprego, renda e o desenvolvimento regional;
- Repartição dos recursos entre os estados onde há UHEs da Eletrobras e os demais estados da federação;

Propomos também que programa semelhante seja realizado aproveitando-se da amortização total da UHE Itaipu, que deverá acontecer até 2023.

# Conclusão

	<b>MP 1.031</b>	<b>Proposta Alternativa</b>
Tarifa para o consumidor	Aumento de mais de 13,5%	Redução de mais de 3%
Controle soberano da Eletrobras	Perde	Mantem
Mercado de energia	Poder de mercado exorbitante de uma única empresa privada	Capacidade do governo de regulação econômica efetiva
Segurança energética	Nas mãos do mercado	Sob controle da sociedade
Controle dos reservatórios	A serviço dos interesses privados	Interesse público
Recursos para Fundos Regionais	R\$ 875 milhões por ano, durante 10 anos	R\$ 4,4 bilhões por ano, durante 30 anos
Expectativa de arrecadação para a União	R\$ 21,5 bilhões	Se for adotada a proposta de abertura de capital das empresa pode ser até mais que o dobro desse valor

Muito Obrigado!



Ikaro Chaves – Aesel

[Ikaro@aesel.org](mailto:Ikaro@aesel.org)