



# Agenda Setorial 2019

1º DE ABRIL, CENTRO DE CONVENÇÕES SULAMÉRICA, RJ

## Perspectivas para as Tarifas de Energia no ACR em 2019



[www.trsolucoes.com](http://www.trsolucoes.com)

# Aumento da Cota CDE-Uso em 2019

- Apesar de o orçamento da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) para 2019 ter sido aprovado pela Aneel no mesmo patamar de 2018, da ordem de R\$ 20 bilhões, a Cota de CDE-Uso, que é paga pelos consumidores, teve um aumento de 15%, passando de R\$ 14,2 bi para R\$ 16,2 bi

Distribuição	Nível de Tensão	Tarifa Econômica unitária [R\$/MWh]		Variação 2019/2018
		2018	2019	
N/NE	AT	9,4	11,5	22%
	MT	10,4	13,4	28%
	BT	11,1	14,5	31%
S/SE-CO	AT	34,4	37,7	10%
	MT	38,1	43,9	15%
	BT	40,5	47,7	18%

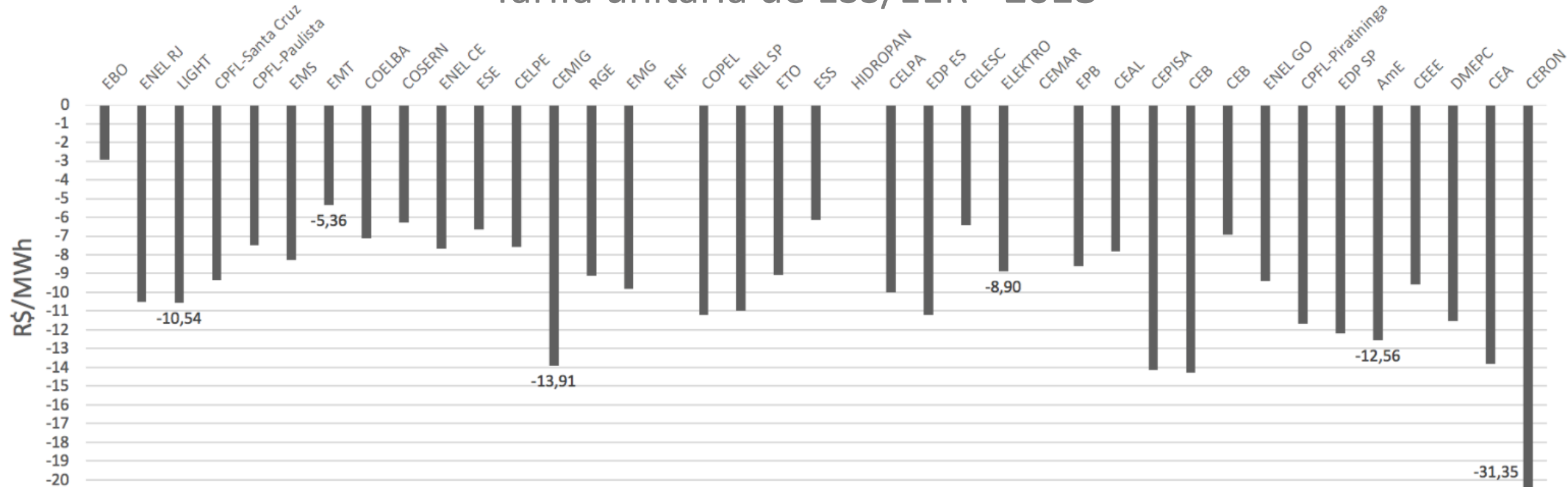
Considerando os efeitos financeiros (incluindo a revisão do orçamento de 2018), a Cota de CDE-Uso deverá ter um impacto médio de **+2,7 pp** nas tarifas em 2019

- Possibilidade de revisão do orçamento da CDE-Uso de 2019. A Aneel fixou reembolso da CCC à Eletrobras no valor de R\$ 1,6 bilhão (DSP Aneel n. 798/2019)



# Aumento expressivo de ESS e EER em 2019

## Tarifa unitária de ESS/EER - 2018



Tarifa de Aplicação unitária média [R\$/MWh]		Variação 2019/2018	Impacto médio nas tarifas em 2019
2018	2019		
-9,8	+3,4	+135%	<b>+2,7 pp</b>

Motivo: reconhecimento da totalidade da receita fixa de Energia de Reserva para fins de cobertura tarifária

ESS: Encargo de Serviços do Sistema  
EER: Encargo de Energia de Reserva

# Efeito do Risco Hidrológico nas tarifas em 2018

## Contratos sujeitos ao Risco Hidrológico

- ✓ Energia de Cotas
  - ✓ CCEARq Repactuados
  - ✓ Energia de Itaipu
- ~32.000 MWm**  
**(70% do ACR)**

## Ilustração - custo associado ao RH no mês

GSF: 70%  
PLD: 400 R\$/MWh

**~R\$ 2,8 bilhões**

Pode-se dizer que **6,4 pp** dos efeitos médios percebidos pelos consumidores em 2018 dizem respeito a custos não cobertos pelas Tarifas de 2017 ou pela Conta Bandeiras

E qual é a expectativa para 2019?

Se a CCRBT não tem recursos suficientes, o consumidor paga na tarifa (financeiro) do ano seguinte

Eventos tarifários de 2018			
Distribuidora	Efeito médio percebido pelos consumidores	Passivo da CCRBT associado ao Risco Hidrológico dos 12 meses anteriores	Em R\$/MWh
CEEE	7,35%	8,25 pp	46,38
Celipa	11,75%	4,62 pp	30,50
EMG	12,05%	5,96 pp	35,53
Celesc	13,86%	5,25 pp	32,10
EPB	15,73%	6,67 pp	36,70
Enel SP	15,84%	6,85 pp	33,96
Copel	15,99%	7,46 pp	41,12
EDP SP	16,12%	7,15 pp	43,85
Cemar	16,94%	3,85 pp	24,02
Enel GO	18,54%	6,24 pp	35,24
CPFL Piratininga	19,25%	7,53 pp	43,97
Cemig	23,19%	6,17 pp	38,08
Elektro	24,42%	4,89 pp	32,04

Fontes: Notas Técnicas dos processos tarifários da Aneel e TR Soluções.

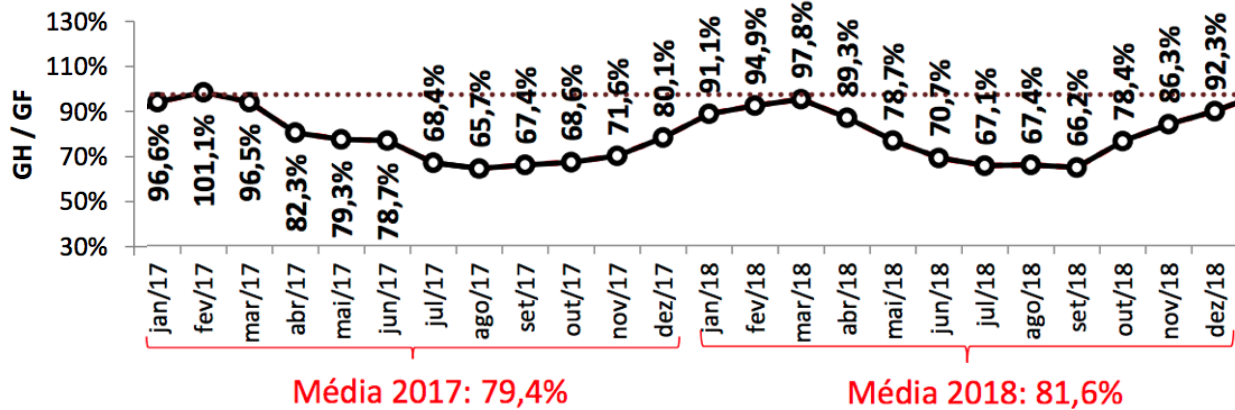
CCRBT: Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias - conhecida como Conta Bandeiras

# Efeito do Risco Hidrológico nas tarifas em 2019

- ✓ Para 2019, a expectativa é de que o passivo (relativo a 2018) seja menor do que o passivo (relativo a 2017) cobrado na tarifa de 2018. Por dois motivos:





Condições hidrológicas ligeiramente mais favoráveis em 2018:

Aumento da receita com as Bandeiras a partir de nov/2017:



Fonte: CCEE

- ✓ Aperfeiçoamento das regras de acionamento e aumento do sinal econômico

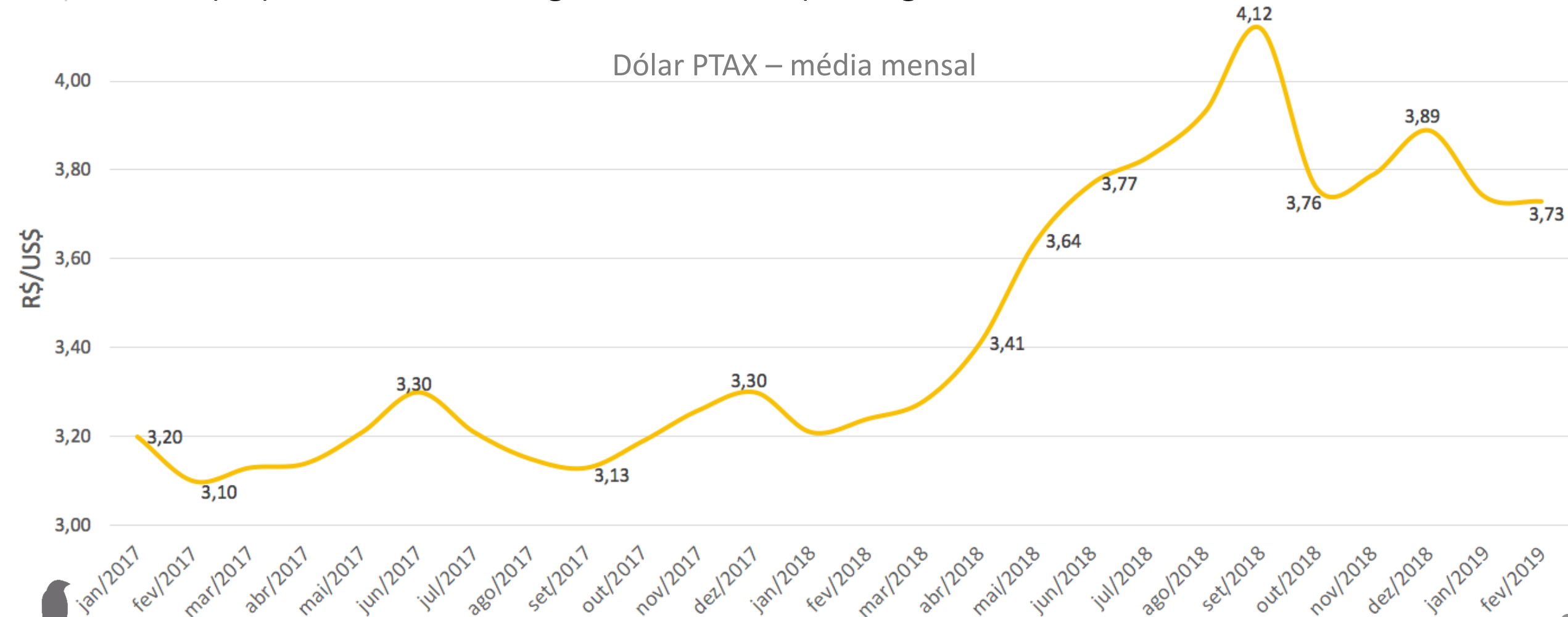
	R\$/MWh		
	jan/2017 a out/2017	nov/2017 a abr/2019	AP Aneel 8/2019 mai/19 a abr/20
	0,00	0,00	0,00
	20,00	10,00	15,00
	30,00	30,00	35,00
	35,00	50,00	60,00

- ✓ O passivo associado ao Risco Hidrológico considerado na tarifa de 2019 pode ser menor, principalmente para distribuidoras com evento tarifário no 1º semestre
- ✓ Para distribuidoras com evento no 2º semestre, o cenário pode ser favorável caso a projeção da CCEE se confirme (ref. mar/2019 - GSF médio de 82,1%)



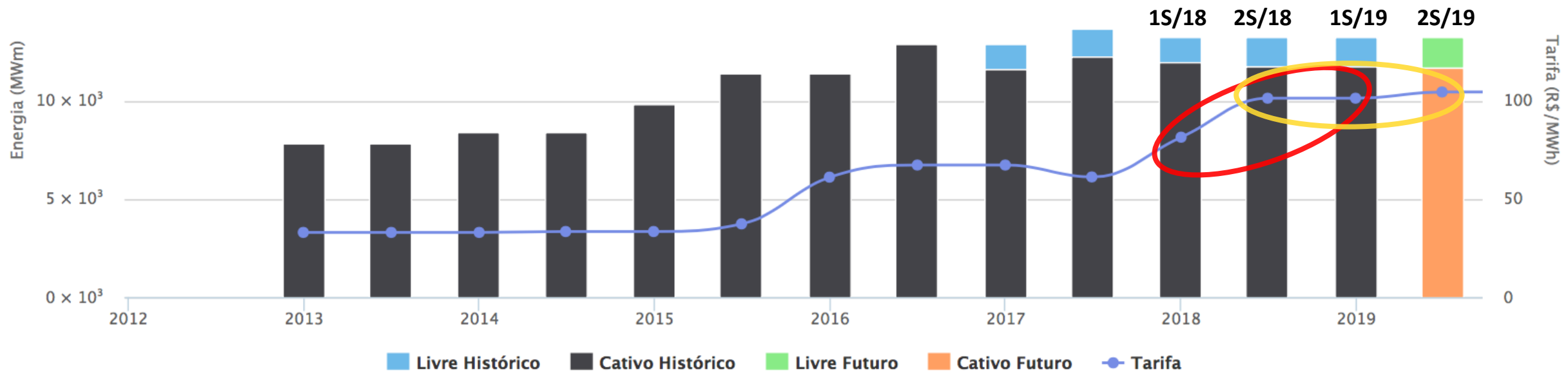
# Elemento de custo que deve elevar a TE em 2019

- ✓ Dólar utilizado no cálculo: i) da tarifa de Itaipu (aprox. 16% do portfólio das distribuidoras cotistas); ii) da tarifa de energia Nuclear; e iii) de alguns contratos Bilaterais



# Elemento de custo que deve elevar a TE em 2019

- ✓ Distribuidoras com evento no 1º semestre devem perceber um aumento na tarifa associada à Energia de Cotas – que representa cerca de 23% do portfólio
- ✓ Tarifa de Cotas passou de 81,34 R\$/MWh para 101,18 R\$/MWh (+24,4%)





# Elemento que deve reduzir a TE em 2019

## CDE Energia

Empréstimos 2013

Empréstimos 2014

### Passivo – Decreto n. 7.945/2013

Despesa	R\$ milhões
CVA ESS	591
CVA Energia	3.400
Exposição Involuntária	3.436
ESS Seg. Energ.	3.458
Risco Hidrológico	-19
Ajuste de Comp. Ant.	266
<b>Subtotal</b>	<b>11.132</b>
Correção	3.912
<b>Total Final</b>	<b>15.044</b>

Tarifa média em **2018**: 12,57 R\$/MWh

Tarifa média em **2019**: ~zero

Tarifa unitária - 2018 R\$/MWh	
média	39,10
máxima	48,76
mínima	19,94

Em 2019, com o fim do pagamento do **Passivo** e a adoção da **Quitação Antecipada**, o efeito médio a ser percebido pelos consumidores deverá ser de: **-6,4 pp**

Em 2020, a **Quitação Antecipada** deverá representar uma variação média de: **-1,6 pp**

### Conta-ACR

Operação	R\$ milhões
1º Financiamento	11.200
2º Financiamento	6.579
3º Financiamento	3.398
<b>Subtotal</b>	<b>21.177</b>
Custo da operação	13.000
<b>Total Final</b>	<b>34.177</b>

Tarifa média em **2018**: 26,53 R\$/MWh

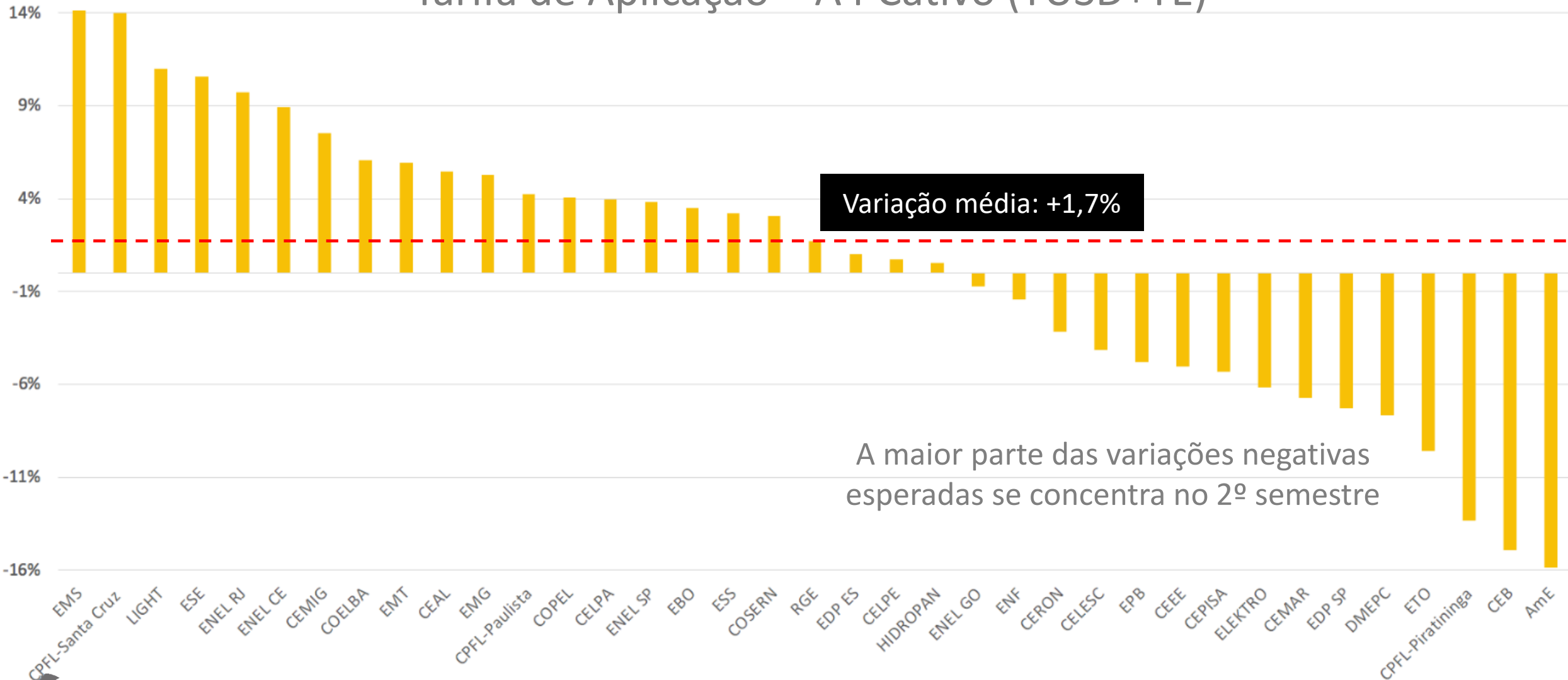
Tarifa média em **2019**: 8,13 R\$/MWh  
(evento tarifário após set/2019: <zero)

**Quitação Antecipada da Conta-ACR**



# Expectativas de variações tarifárias em 2019

## Tarifa de Aplicação – A4 Cativo (TUSD+TE)



# Obrigado!

helder.sousa@trsolucoes.com



## APLICATIVO TR SOLUÇÕES:

DESCUBRA UMA NOVA FORMA DE ACOMPANHAR SUAS  
TARIFAS DE ENERGIA ELÉTRICA

- ✓ Projeção de Tarifas para o Ano em Curso
- ✓ Calendário de Eventos Tarifários
- ✓ Níveis Anuais de Sustentabilidade Regulatória
- ✓ Download de Publicações em Eventos
- ✓ Tarifas Médias de Energia Elétrica
- ✓ Cronograma TR de Capacitação e Treinamento Tarifário



[www.trsolucoes.com](http://www.trsolucoes.com)