



7º ENCONTRO
NACIONAL DE
CONSUMIDORES
DE ENERGIA

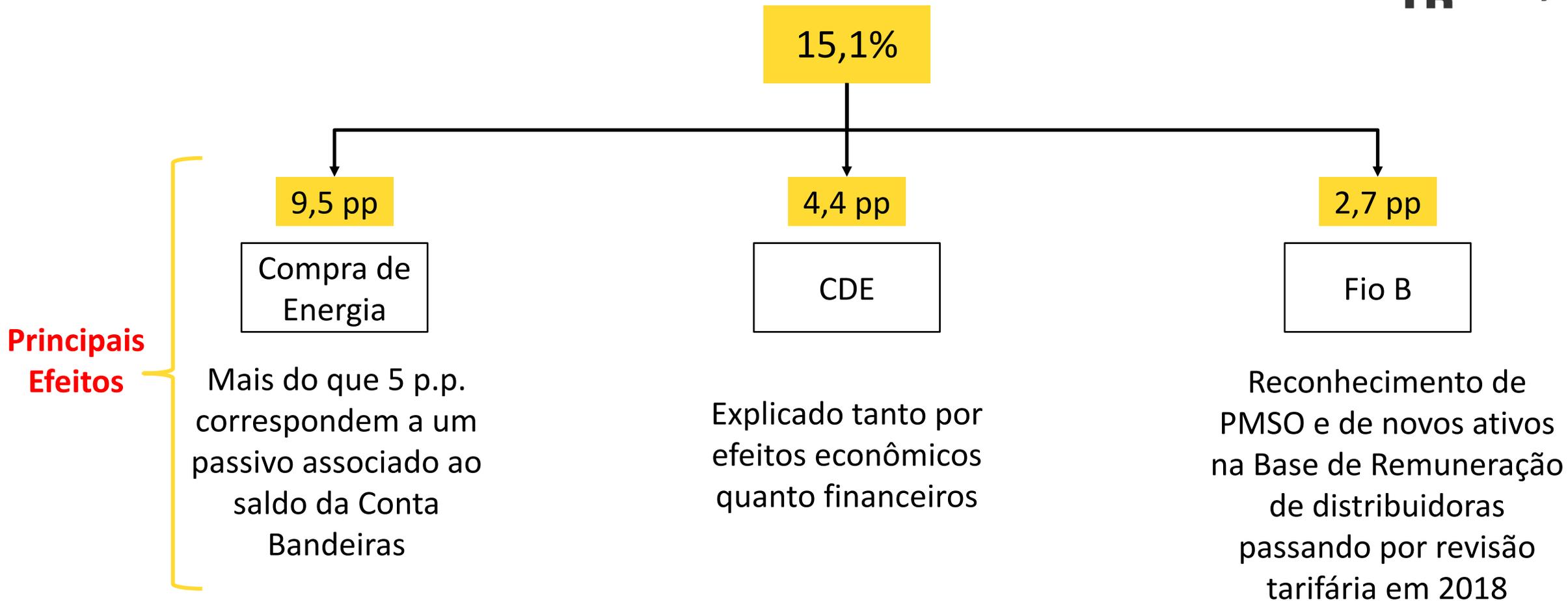
Expectativas para as Tarifas de Energia no ACR 2018 e 2019

3 de outubro de 2018



www.trsolucoes.com

Variação média das Tarifas em 2018



Observações:

- Média entre todos os níveis de tensão e ponderada pelo mercado de 38 distribuidoras (98% do mercado)
- Considera os reajustes e revisões já homologados pela Aneel, assim como os projetados pela TR
- Se for considerar o efeito médio das bandeiras tarifárias, a variação em 2018 seria de 15,4%

Saldo da CCRBT nas tarifas de 2018

Despesas não cobertas pelas tarifas ou pelas Bandeiras são assumidas pelas distribuidoras e corrigidas pela taxa Selic até o próximo evento tarifário

Eventos tarifários de 2018			
Distribuidora	Efeito médio percebido pelos consumidores	Passivo da CCRBT associado ao Risco Hidrológico	Em R\$/MWh
Celipa	11,75%	4,62 pp	30,5
EMG	12,05%	5,96 pp	35,5
Celesc	13,86%	5,25 pp	32,1
EPB	15,73%	6,67 pp	36,7
Eletropaulo	15,84%	6,85 pp	34,0
Copel	15,99%	7,46 pp	41,1
Cemar	16,94%	3,85 pp	24,0
Cemig	23,19%	6,17 pp	38,1
Elektro	24,42%	4,89 pp	32,0

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

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: 380 R\$/MWh

R\$ 2,6 bilhões

Conta de Desenvolvimento Energético - CDE Uso

Custos Econômicos

Ano	Quotas CDE [bilhão R\$]
2013	1,22
2014	1,70
2015	18,92
2016	11,85
2017	9,32
2018	14,16

2018/2017: aumento de 52%

Custos Financeiros

- Estão relacionados ao descasamento entre o ano civil e o calendário contratual de cada concessão de distribuição, além da variação do crescimento do mercado

Exemplo – Consumidor A4 da Cemig em 2018

Econ

Fin

Tarifa unitária de CDE **2017** = 4,88 = 24,79 – 19,91

Tarifa unitária de CDE **2018** = 34,59 = 33,90 + 0,69

608%

Esta é a variação percebida pelo consumidor



Parcela B (Fio B) nas revisões tarifárias de 2018

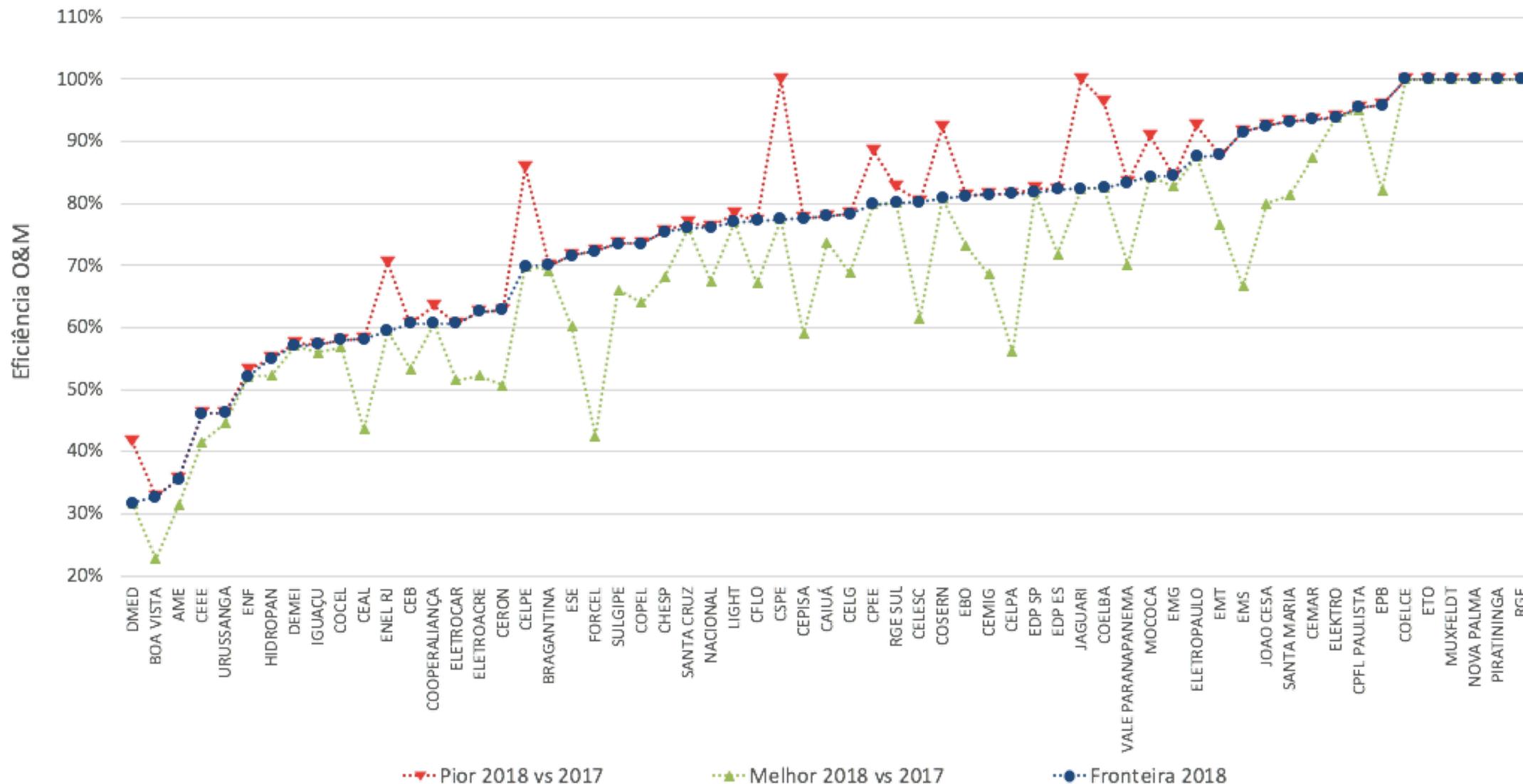
Distribuidora	Aumento da Parcela B nas revisões tarifárias de 2018
ESE	6,04%
Cosern	11,92%
Cemig	13,90%
CPFL Paulista	17,07%
RGE Sul	21,87%
EMS	23,84%
Coelba	25,02%
Enel RJ	25,67%
RGE	26,11%
EMT	35,78%

- Os aumentos aprovados pela Aneel indicam que está havendo uma recomposição de receita por parte das distribuidoras, resultado da queda de mercado verificada em 2015 e 2016
- Os investimentos realizados no último ciclo tarifário e os novos valores de PMSO regulatório estão sendo alocados em um mercado menor



Parcela B (Fio B) nas revisões tarifárias de 2018

Eficiência para os Custos de O&M (2018 a 2022)



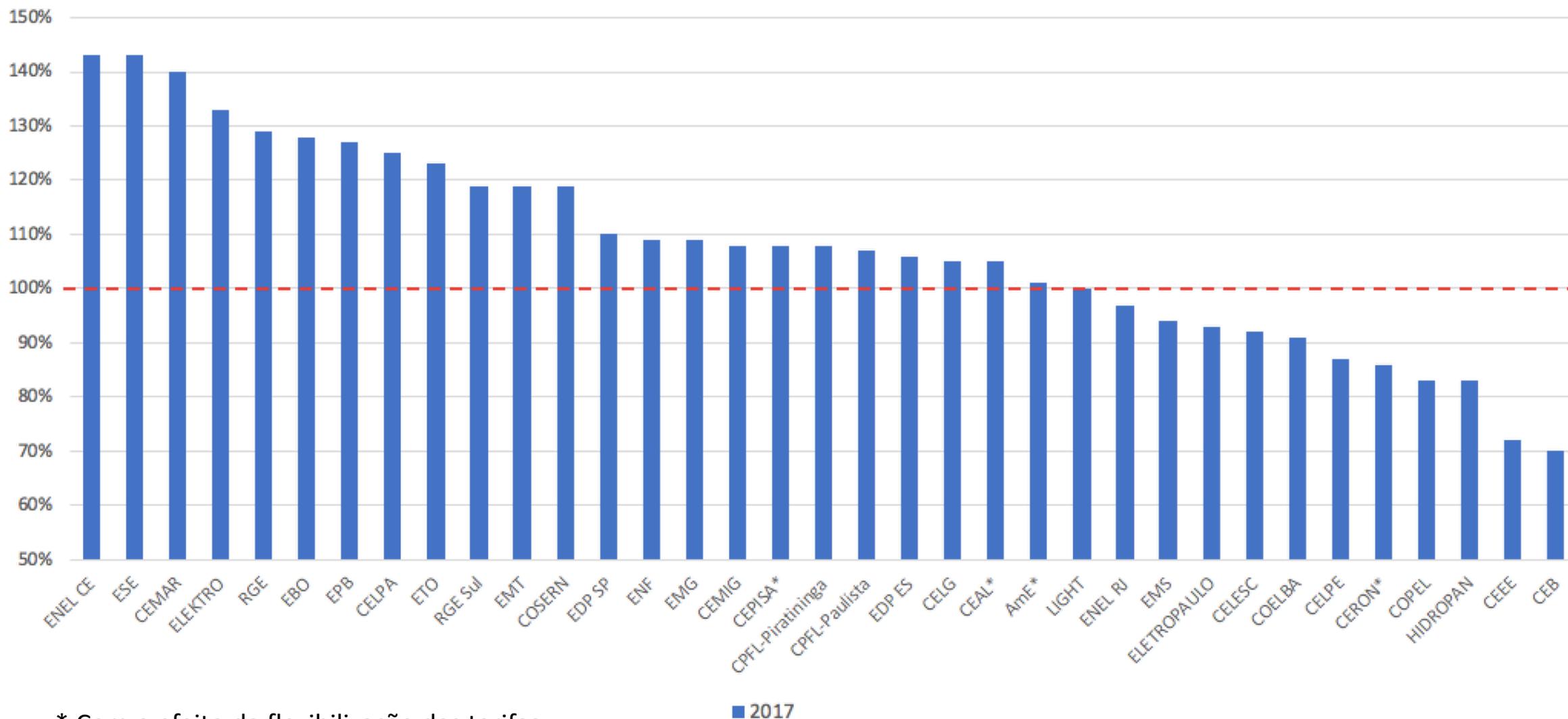
---▼ Pior 2018 vs 2017

---▲ Melhor 2018 vs 2017

---● Fronteira 2018

Parcela B (Fio B) nas revisões tarifárias de 2018

PMSO Tarifas Fio B / PMSO Contábil



* Com o efeito da flexibilização das tarifas

Variação média das Tarifas em 2019

Variação média das tarifas do ACR em 2019

1,57%

- Diferentemente de 2018, em que as variações das tarifas de todas as distribuidoras deverão fechar o ano positivas, em 2019 deverá haver um equilíbrio
- Os consumidores regulados deverão perceber variações em suas tarifas que vão de -15% a +15%
- Para os consumidores livres, quando se olha a TUSD (Fio e Encargos) isoladamente, deverão ser percebidas apenas variações positivas, podendo chegar a 45%, no nível de tensão A2; e 30% no A4

Observações:

- Média entre todos os níveis de tensão e ponderada pelo mercado de 38 distribuidoras (98% do mercado)
- Considera as expectativas da TR Soluções com base em projeções realizadas em setembro de 2018



CDE Uso em 2019 (TUSD)

- A CDE Uso deverá ser a grande vilã das tarifas em 2019
- Mesmo se não houver aumento das despesas, deverá haver aumento das quotas de CDE repassadas às tarifas

Resultado do Decreto n. 7.945/2013

Diferimento CDE	Valor (R\$)
CVA ESS	591.332.973
CVA Energia	3.400.257.525
Exposição Involuntária	3.436.456.150
Segurança Energética	3.457.553.880
Risco Hidrológico	-18.733.565
Ajuste de Competências Anteriores	265.573.241
Total	11.132.440.204,69

Receita considerada na CDE Uso

Ano	Receita - CDE Uso [bilhão R\$]
2015	3,137
2016	3,472
2017	3,690
2018	3,796

Em 2019, a CDE não poderá mais contar com essa receita advinda dos consumidores regulados

- Isso sem falar no potencial aumento da CDE decorrente do PL 10.332/2018

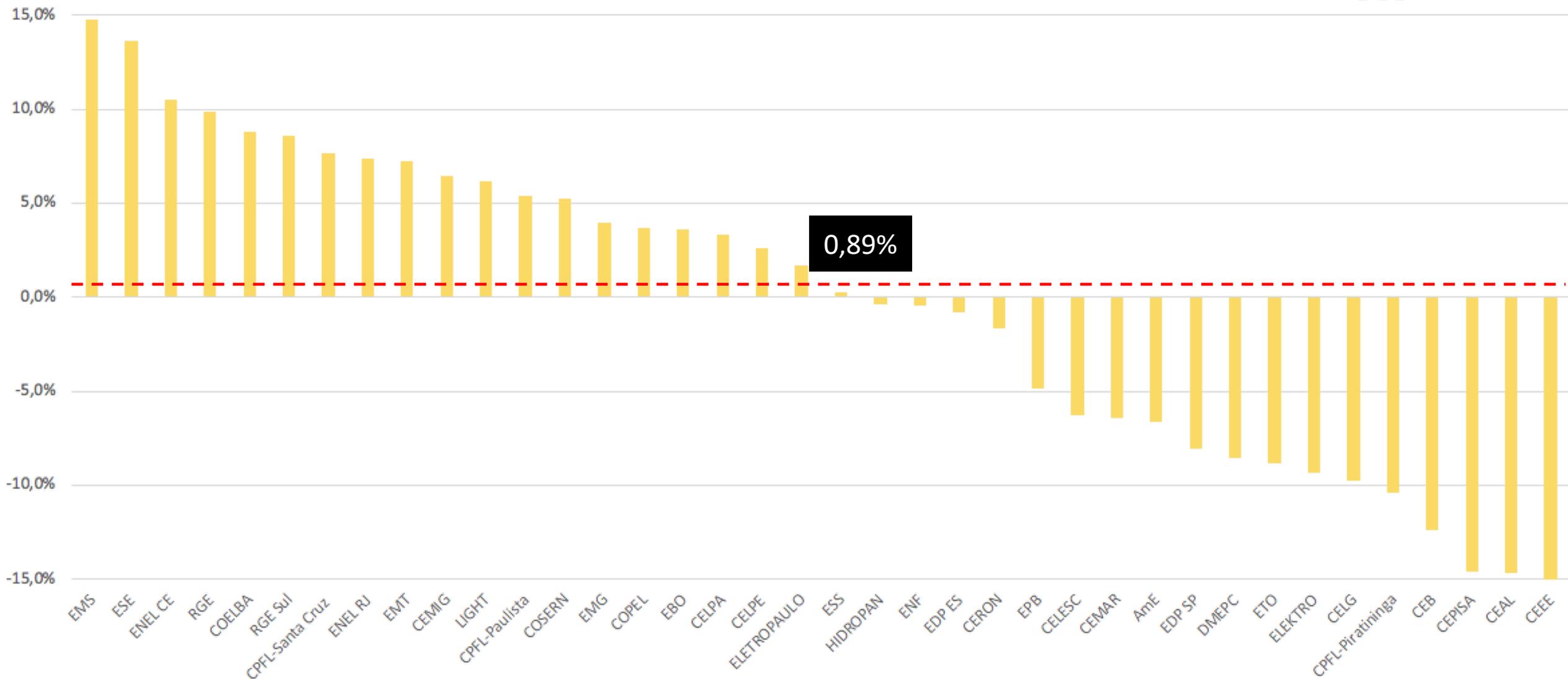
CDE Energia em 2019 (TE)

- A CDE Energia deverá cair drasticamente em 2019, passando de uma média de 39 R\$/MWh para 12 R\$/MWh
- Além do fim do pagamento dos empréstimos decorrentes do Decreto n. 7945/2013, deverá haver uma redução significativa do pagamento da Conta ACR

Conta ACR – empréstimos de 2014

Item	Valor (R\$)
1ª Operação	11.200.000.000
2ª Operação	6.578.887.695
3ª Operação	3.398.031.734
Subtotal	21.176.919.429
Juros	12.838.584.340
Subtotal	34.015.503.769
Majoração 10%	3.401.550.377
Total	37.417.054.146

Expectativa para o A4 Cativo em 2019



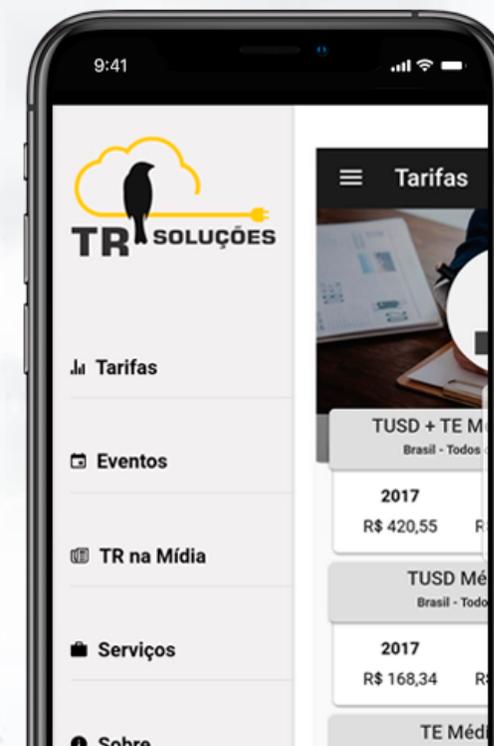
Aplicativo para acompanhamento das tarifas



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
- ✓ Informes periódicos sobre o impacto de alterações regulatórias
- ✓ Tarifas Médias de Energia Elétrica
- ✓ Cronograma TR de Capacitação e Treinamento Tarifário



Obrigado!

helder.sousa@trsolucoes.com



www.trsolucoes.com