

Audiência 022/2019

**Limites do PLD
REN nº 482/2012**

Brasília – DF

19 de Junho de 2019

9h00

Ricardo Vidinich

Conselho de Consumidores da Copel

Representando o Conselho de Consumidores da Energisa MS

Workshop 15/5/19

- **Conselhos de Consumidores não foram convidados.**
- **Segundo Rui Altieri da CCEE:**
 - **70% do PLD está no mercado Cativo.**
- **83.616.150 consumidores**
- **4 .876 especiais**
- **887 livres**

PLD alguns impactos

Modulo 6.8 definição dos valores das Bandeiras Tarifárias:

- a) CCEAR-D;
- b) Exposição ao mercado de curto prazo por insuficiência contratual;
- c) ESS usinas despachadas CVU **acima do valor-teto do PLD**;
- d) (Risco Hidrológico das Cotas);
- e) (Risco Hidrológico dos CCEARs); e
- f) (Risco Hidrológico de Itaipu).

PLD alguns impactos

Modulo 6.8 Bandeiras Tarifárias:

35. O acionamento da Bandeira Tarifária observará o correspondente enquadramento do PLD, segundo os limites de cada patamar definidos na Tabela 1.

Cor da Bandeira	Gatilho
Verde	$PLD_{min} \leq PLD_{gatilho} \leq PLD_{limsup_verde}$
Amarela	$PLD_{liminf_amarela} < PLD_{gatilho} \leq PLD_{limsup_amarela}$
Vermelha 1	$PLD_{liminf_vermelho1} < PLD_{gatilho} \leq PLD_{limsup_vermelho1}$
Vermelha 2	$PLD_{liminf_vermelho2} < PLD_{gatilho} \leq PLD_{max}$

Tabela 1 – Faixas para acionamento das bandeiras

$PLD_{gatilho}$: Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) resultado da ponderação do PLD médio mensal de cada submercado segundo sua respectiva participação na carga total do SIN.

PLD alguns impactos

Contrato sujeito ao Risco Hidrológico	GSF previsto 2017 (INFO CCEE 17/02/2017)	PLD	Despesa R\$
CCGF	83,2%	211,28	22.764.351
Itaipu	83,2%	211,28	16.501.219
Usinas Repactuadas	83,2%	211,28	29.942.908
Previsão de Risco Hidrológico Total			69.208.478
	Fator de rateio	MWm repactuado	
EMS	1,3%	211,28	14.425,67

Fonte – Aneel Sparta Reajuste EMS Abr 2019

PLD alguns impactos

Contrato sujeito ao Risco Hidrológico	GSF previsto (INFO CCEE junho/2019)	PLD	Despesa R\$
CCGF	86,38%	149,00	125.994.403
Itaipu	86,38%	149,00	105.717.000
Usinas Repactuadas	86,38%	149,00	151.923.774
Previsão de Risco Hidrológico Total			R\$ 383.635.177

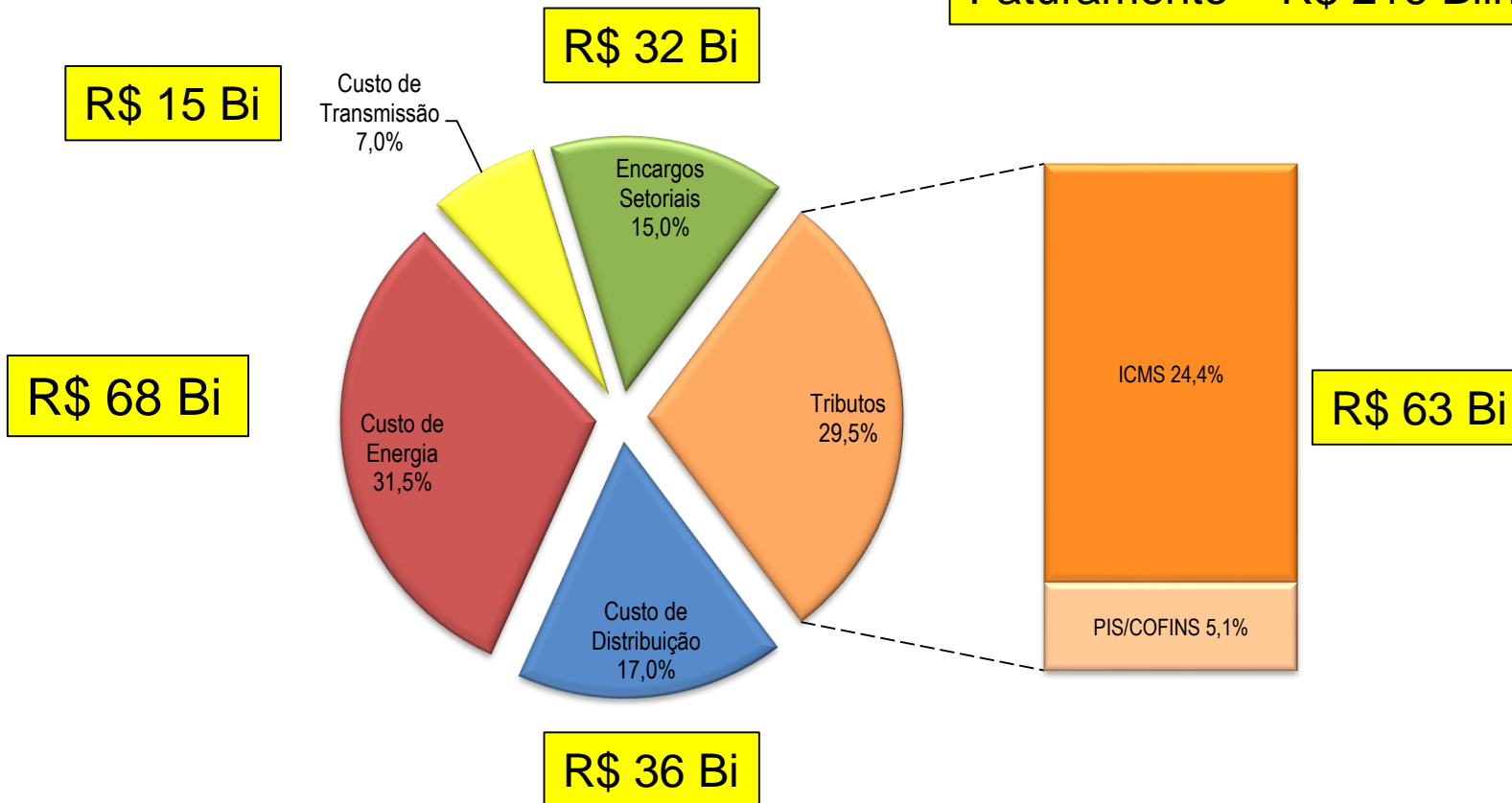
	Fator de rateio	Usinas repactuadas MWmédios	
COPEL	5,92%	149	14.425,67

Fonte – Aneel Sparta Reajuste Copel Jun 2019

Tarifa Brasil

Tarifa B1 média- R\$ 677/MWh

Faturamento – R\$ 216 Bilhões



Proposta

- **Que se avalie o impacto para as tarifas finais. A decisão tem que ser o melhor resultado econômico para a nação;**
- **Qual o melhor resultado para as tarifas finais do PLD max?**
- **Qual o melhor resultado para as tarifas finais do PLD min?**

Obrigado

Ricardo Vidinich
vidinich@gmail.com
ricardo@kvcon.in

Presidente do Conselho de Consumidores da Copel