

Política Tarifária

Comercialização de Energia

2016



PIRAPORA ENERGIA S.A.

11 DE SETEMBRO DE 2012

Medida Provisória nº579

Convertida na Lei nº 12.783/13

Prorrogação das concessões de Usinas Hidrelétricas condicionada a aceitação dos termos do Regime de

Cotas de Garantia Física

Garantia Física , pelo aspecto comercial, é a quantidade de energia elétrica que o Agente Gerador pode comprometer em contratos

A EMAE passa a comprar energia para atender os contratos no ambiente livre firmados antes do Regime de Cotas

Contratos negociados nos ambientes **LIVRE e REGULADO**



Regime de Cotas

Os contratos no ambiente Regulado foram rescindidos.



EMAE

Com a concessão prorrogada
(MP579/12)

CCGF - Contrato de Compra e Venda de Energia com Garantia Física

100%



DISTRIBUIDORES

As despesas do risco hidrológico, transporte de energia e encargos eram suportadas pela EMAE

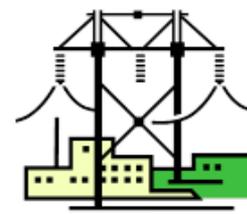
Preços EMAE em 2012

	Preços Médios dos Contratos da EMAE em 2012 (R\$/MWh)	RAG definida para o 1º Semestre de 2013 (R\$/MWh)
	104,78	85,50
	104,78	25,71
Rasgão	104,78	31,20
Média EMAE	104,78	74,63

Fonte: Adaptado de Planilha GERENC_2012 e Nota Técnica ANEEL n.º435/12

O que é o Regime de Cotas de Garantia Física?

Distribuidoras

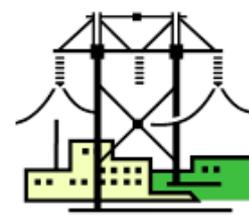
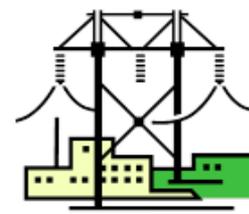


EMAE



O que é o Regime de Cotas de Garantia Física?

Distribuidoras



EMAE

Principais reflexos para as Usinas Hidrelétricas das EMAE “Prorrogadas” (MP579)

- Concessão Prorrogada até 2042 (30 anos)
- O Concessionário presta serviços de **Operação e Manutenção (O&M)**
- A energia elétrica produzida **não** é do Concessionário
- Os ativos de geração foram ou serão **indenizados**
- Despesas com risco hidrológico, transporte de energia elétrica, encargos e tributos são repassados aos **Consumidores**
- Receita fixa pela O&M e Investimentos, apesar de fixa a receita pode variar...

AUMENTAR ou **REDUZIR** conforme
o desempenho da Usina
(Indisponibilidade ou Geração Média)

AUMENTAR com investimentos
em **AMPLIAÇÕES** e/ou em
MELHORIAS

Composição da **Receita Anual de Geração (RAG)**

WACC = 7,16%

↑ INVESTIMENTOS

↑ DESEMPENHO ↓

TRANSPORTE DA ENERGIA

ENGARGOS
(P&D, CFURH, TFSEE, TRIBUTOS)

GAG_{O&M}

+ de 200
compromissos
mensais

135 contratos
de Cotas de
Garantia Física

Reajuste anual
em julho (IPCA)

Revisão
a cada 5 anos
Primeira prevista para
julho de 2018

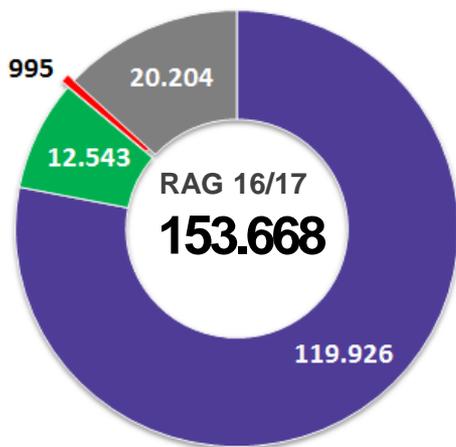
Desempenho (Ajl)
aplicado a partir

2016

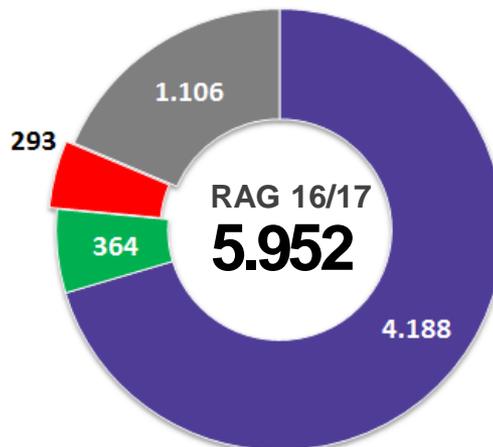
Fator X ainda não
foi regulamentado

Receita Anual de Geração (RAG) da Usinas EMAE

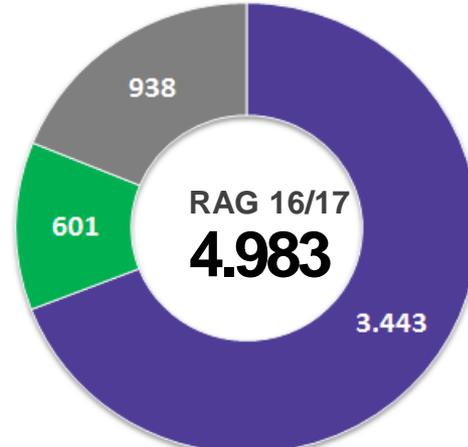
Complexo Henry Borden



UHE Porto Góes



UHE Rasgão



■ GAG ■ Receita Adicional
■ Desempenho ■ Encargos e Ajustes

Valores em R\$ mil

Composição da Receita pela Comercialização de Energia EMAE, estimativa 2016

Regime de Cotas (151 MW médios)	R\$ 172.500 mil*
Contratos no Ambiente Livre (7MW médios)	R\$ 10.500 mil
Mercado Spot (CCEE) (0,5MW médios até jul)	R\$ 1.700 mil
Total de Receitas Comercialização	R\$ 184.700 mil

* Considerado os valores de CFURH e Tributos

Composição da Receita pela Comercialização de Energia Pirapora Energia, estimativa 2016

Contratos no Ambiente Regulado 10º Leilão de Energia Nova 2010 (16MW médios)	R\$ 30.818 mil
Mercado Spot (CCEE) (1,17 MW médios até jul)	R\$ 63 mil
Total de Receitas Comercialização	R\$ 30.881 mil

Política Tarifária Comercialização de Energia 2016

Obrigado!

comercializacao@emae.com.br



11 5613 3811 ou 2345

Coordenação de Tarifas e Encargos Setoriais - FFS