

Risco Hidrológico - Mecanismo de Realocação de Energia (MRE)

Comissão de Infraestrutura do Senado Federal

21/11/2017

Rui Altieri

Presidente do Conselho de Administração



ccee

Câmara de Comercialização
de Energia Elétrica

- A CCEE é responsável pela operação do mercado de energia elétrica brasileiro, sendo mantida por todas as empresas que comercializam este insumo no País
- É uma instituição privada e sem fins lucrativos com diferentes atribuições

Principais atribuições



Registro de contratos de compra e venda



Resultados e divulgação de informações



Realização de leilões



Contabilização



Coleta de medição de consumo e geração



Liquidation Financeira



Gestão de contas setoriais



Regras e Capacitação

6.791

Agentes
Associados

5.127

Consumidores
(Livres e Especiais)



1.664

Geradores,
Distribuidores e
Comercializadores

10.723

Unidades
consumidoras

9.261

Especiais

1.462

Livres



47.289

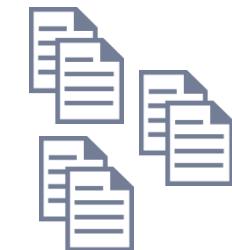
Contratos Registrados

29.112

Regulados

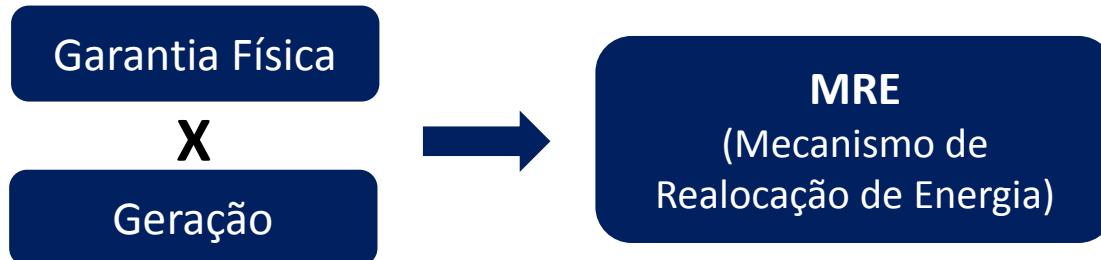
18.177

Livres



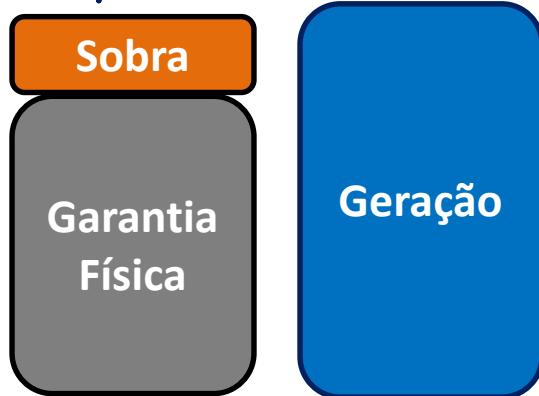
O que é MRE? (estabelecido pelo decreto nº 2655/98)

- ❑ A **Garantia Física** de uma usina é um montante de energia que está associada a expectativa de geração no longo prazo que cada usina pode fornecer ao sistema
 - Serve como **limite** para os vendedores firmarem seus **contratos de venda**
- ❑ A **Geração** das usinas hidrelétricas de grande porte é definida pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS
 - **Otimização** do Recurso Hídrico
 - A **água é compartilhada** por todos – bem público



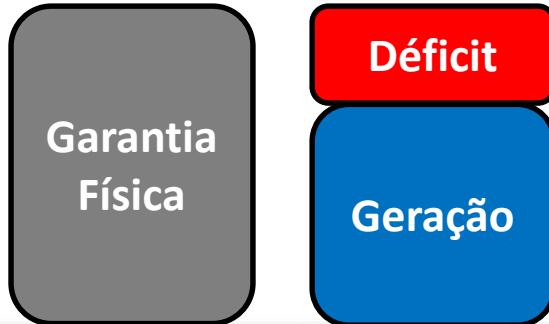
O MRE é um **mecanismo financeiro de compartilhamento do risco hidrológico** que está associado a otimização do sistema hidrotérmico realizada através de um despacho centralizado

Cenário 1 – Geração > Garantia Física



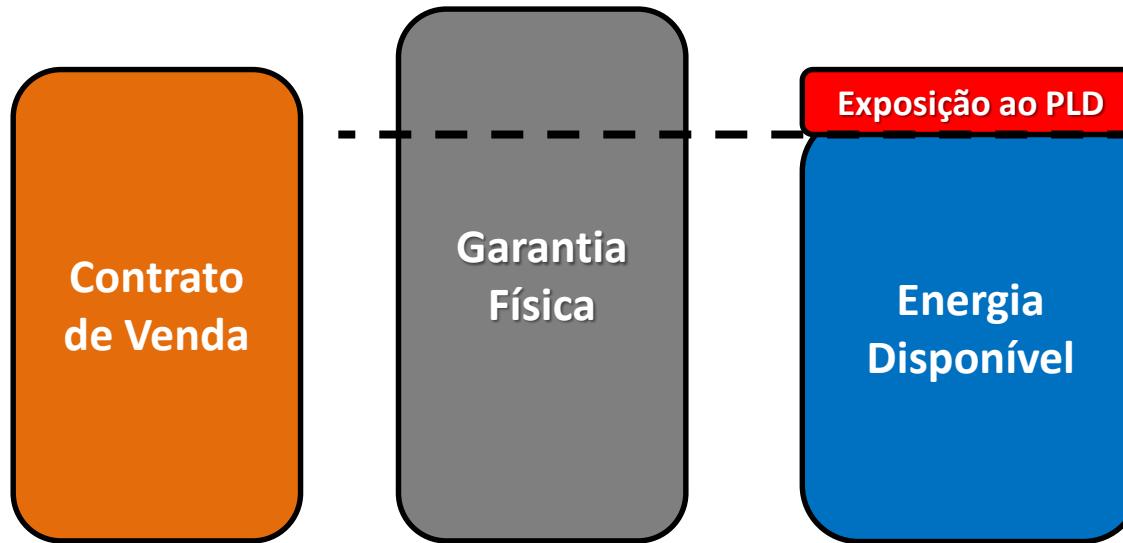
Resulta em bônus – **crédito** na Liquidação do Mercado de Curto Prazo, proporcional a Garantia Física da usina

Cenário 2 – Geração < Garantia Física



A energia disponível para as usinas é impactada pelo **Fator de Ajuste do MRE (GSF)**

Fator de Ajuste do MRE < 100 %



O **Fator de Ajuste do MRE** resulta em um montante menor de energia para o proprietário da usina, que deve assumir uma **posição devedora** da liquidação do **Mercado de Curto Prazo** (MCP)

$$\text{MCP} = \left(\text{Energia Disponível} - \text{Contrato} \right) * \text{PLD}$$

Risco de Paralisação: Judicialização do GSF

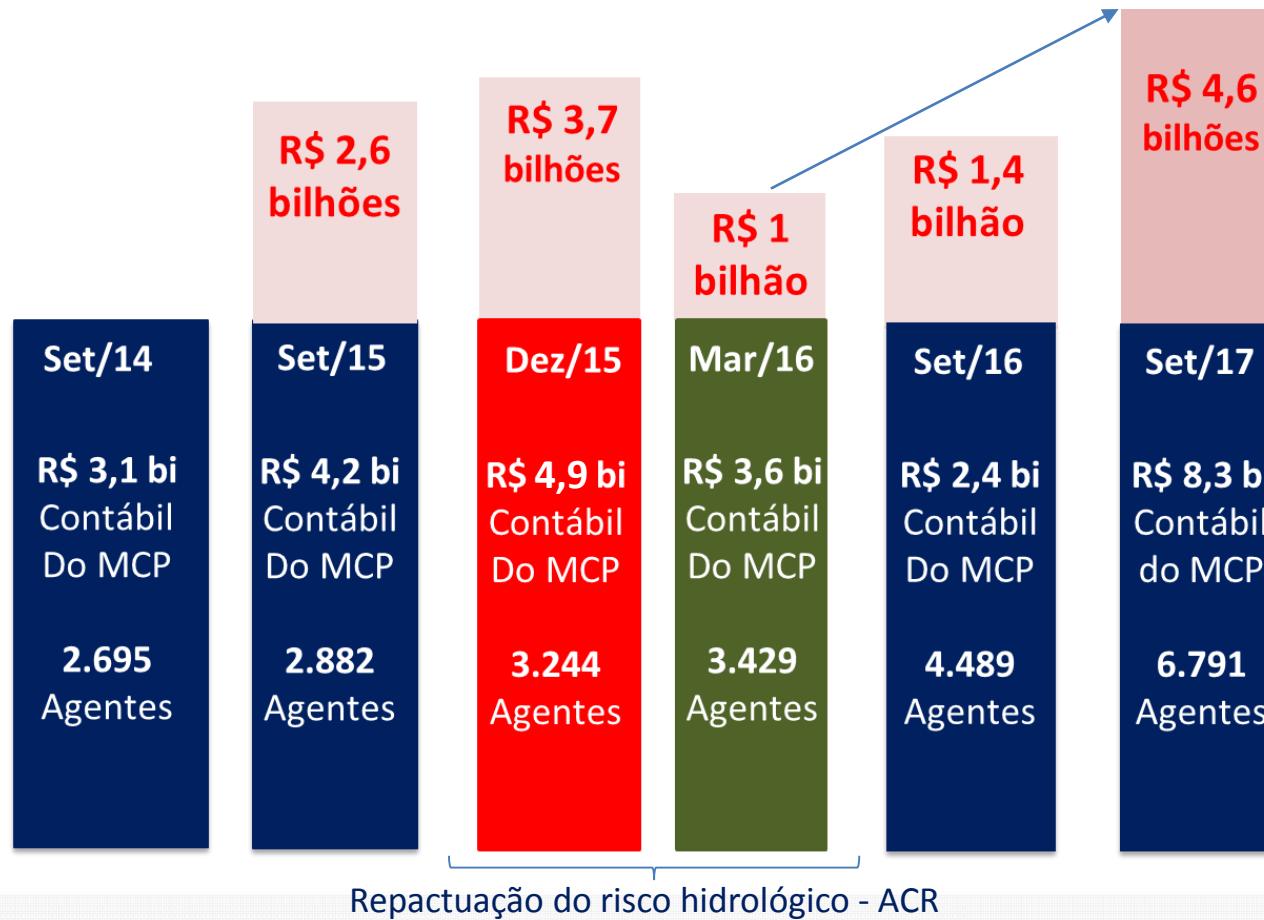
Judicialização do GSF iniciada em março/15 é o principal desafio do mercado

56%

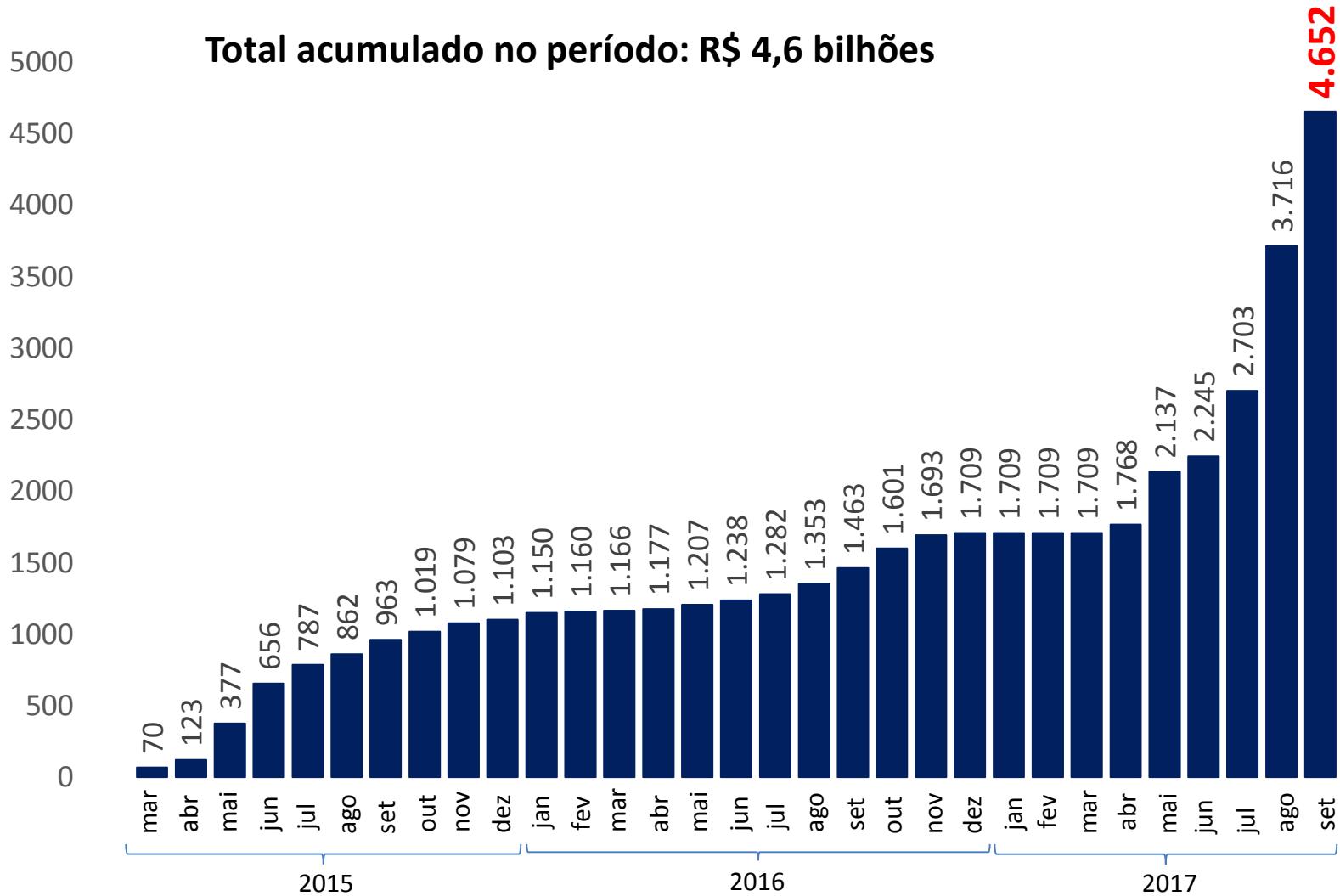
contabilização
judicializada

98%

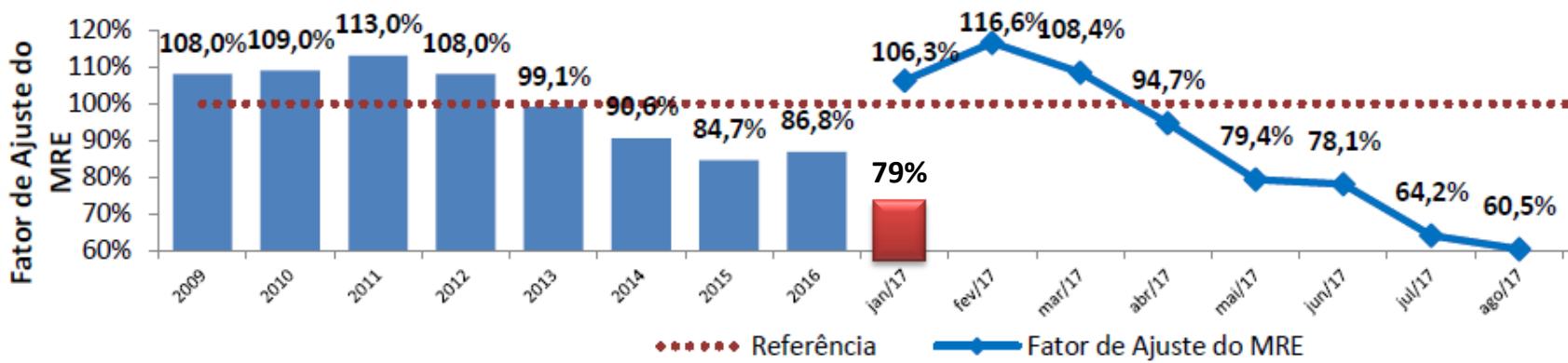
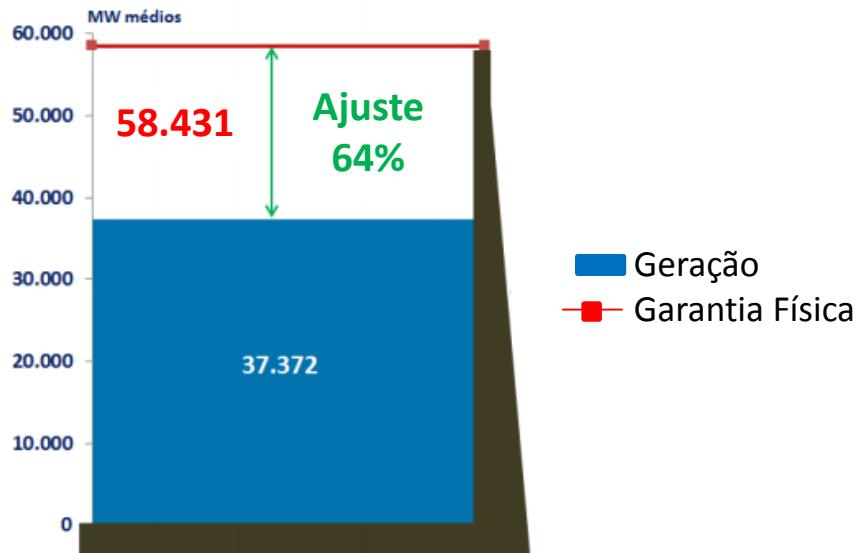
dos agentes credores
recebem apenas 11%



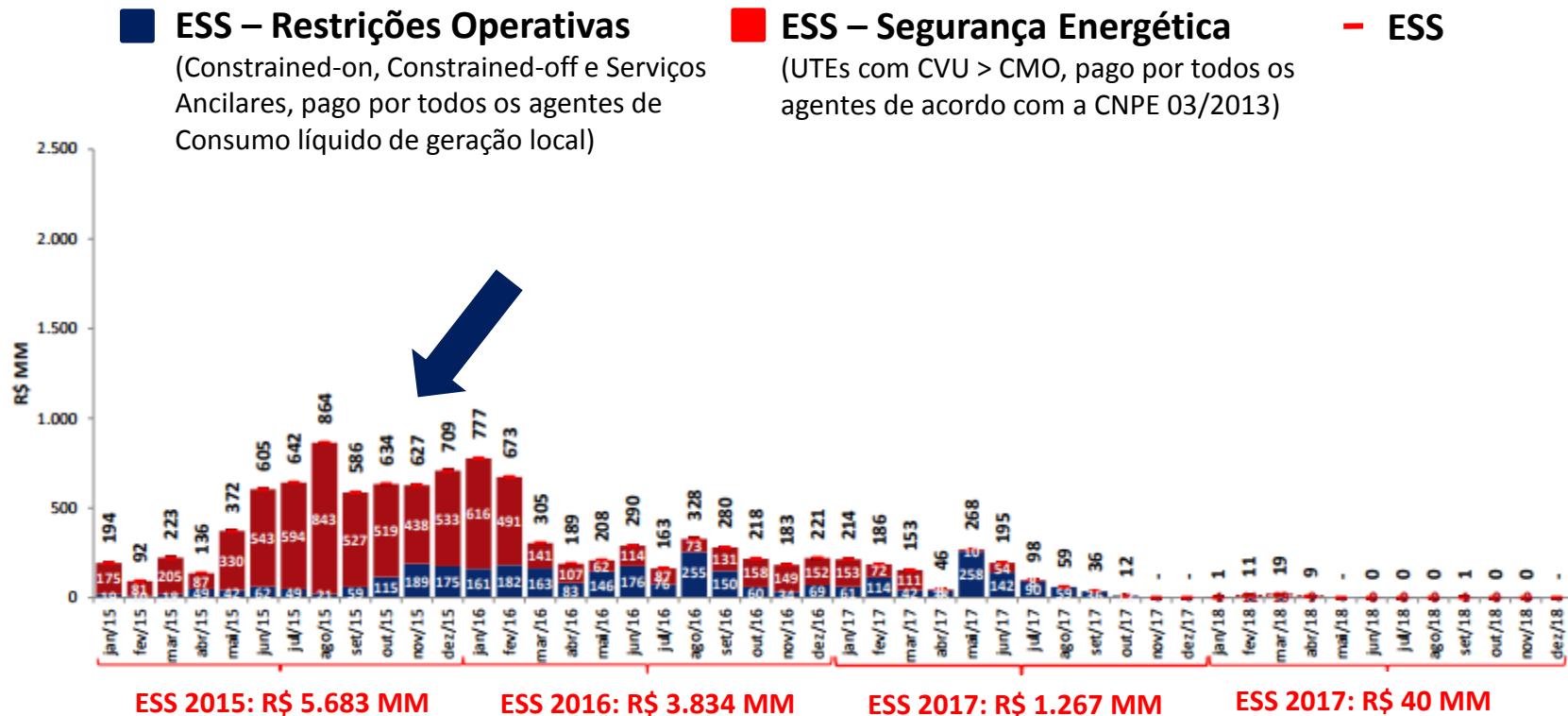
Evolução Mensal do Impacto de Liminares do GSF do ACL



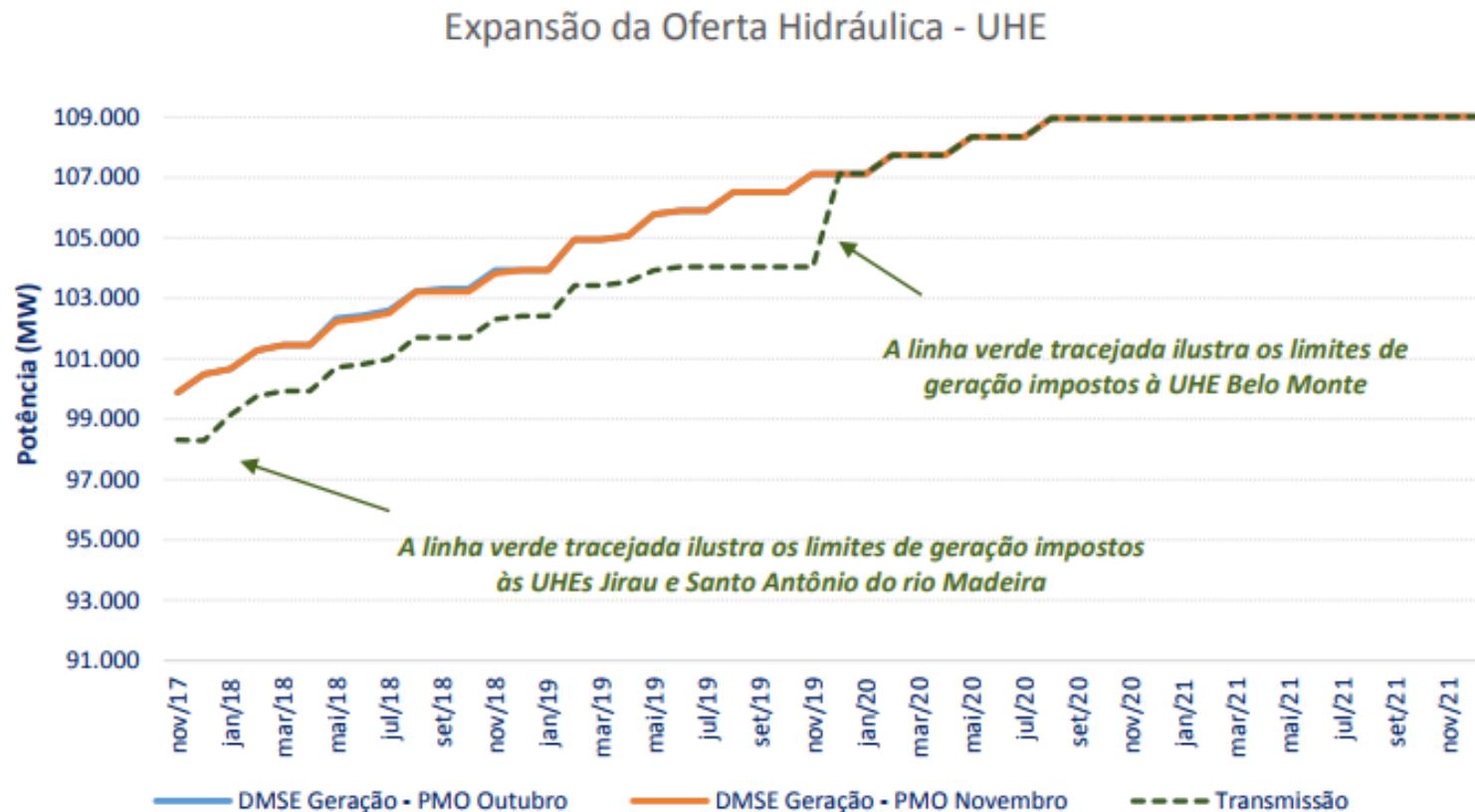
Ajuste GF (Julho/17)



□ Despacho de usinas térmicas fora da Ordem de Mérito



☐ Atraso nas linhas de transmissão



Influenciadores no Fator de Ajuste do MRE (3/3)

Hidrologia severa

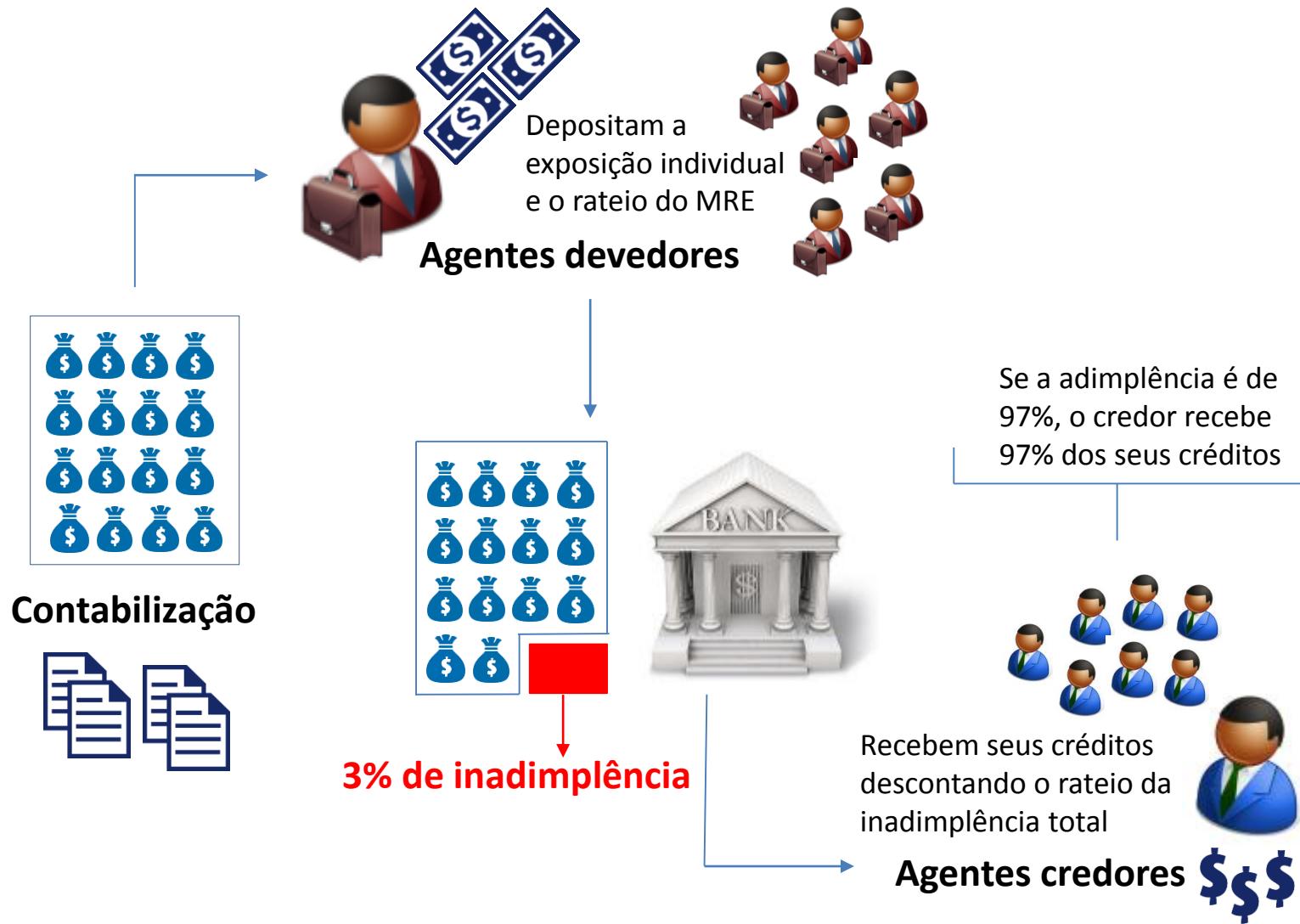
- Energia Armazenada SE/CO – 17,7%
- Energia Armazenada S – 44,9%
- Energia Armazenada NE – 6,4%
- Energia Armazenada N – 21,9%

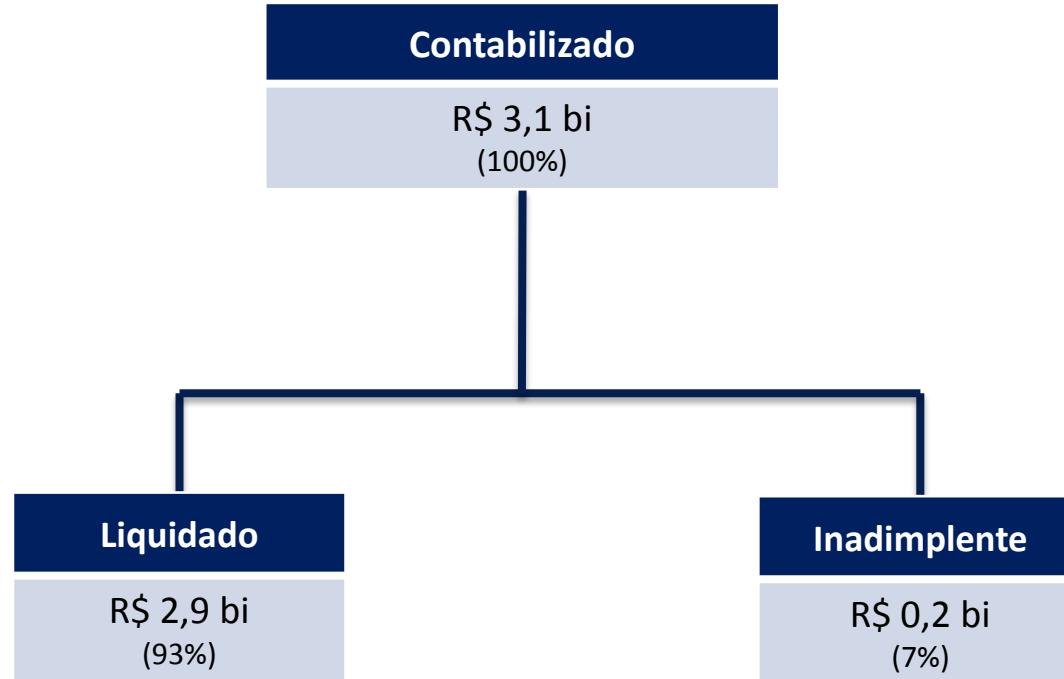
Tendência Hidrológica

Submercado	Out	Previsão Nov % da MLT
SE/CO	63%	97%
S	80%	126%
NE	21%	21%
N	46%	62%

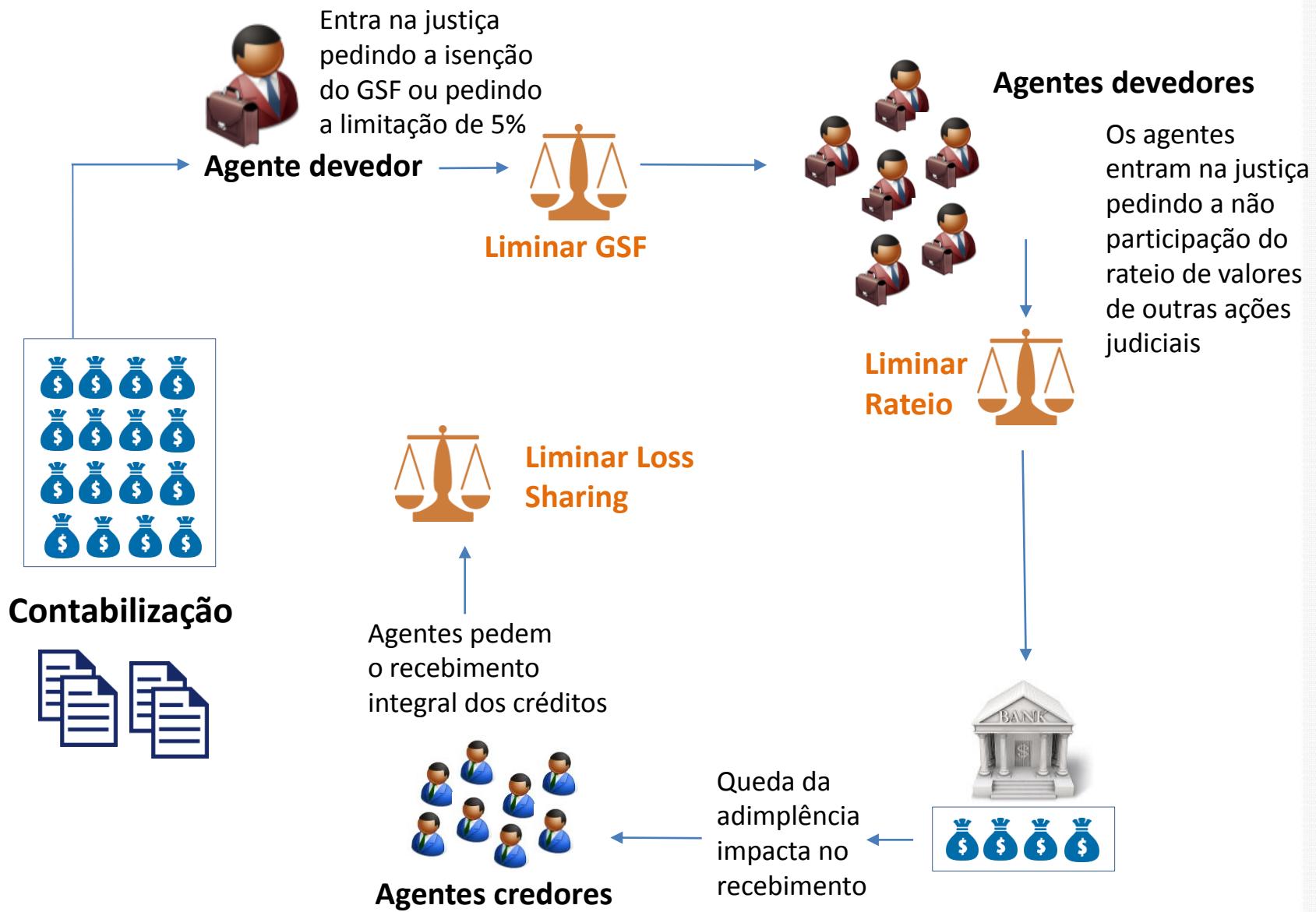
PMO – 17/11

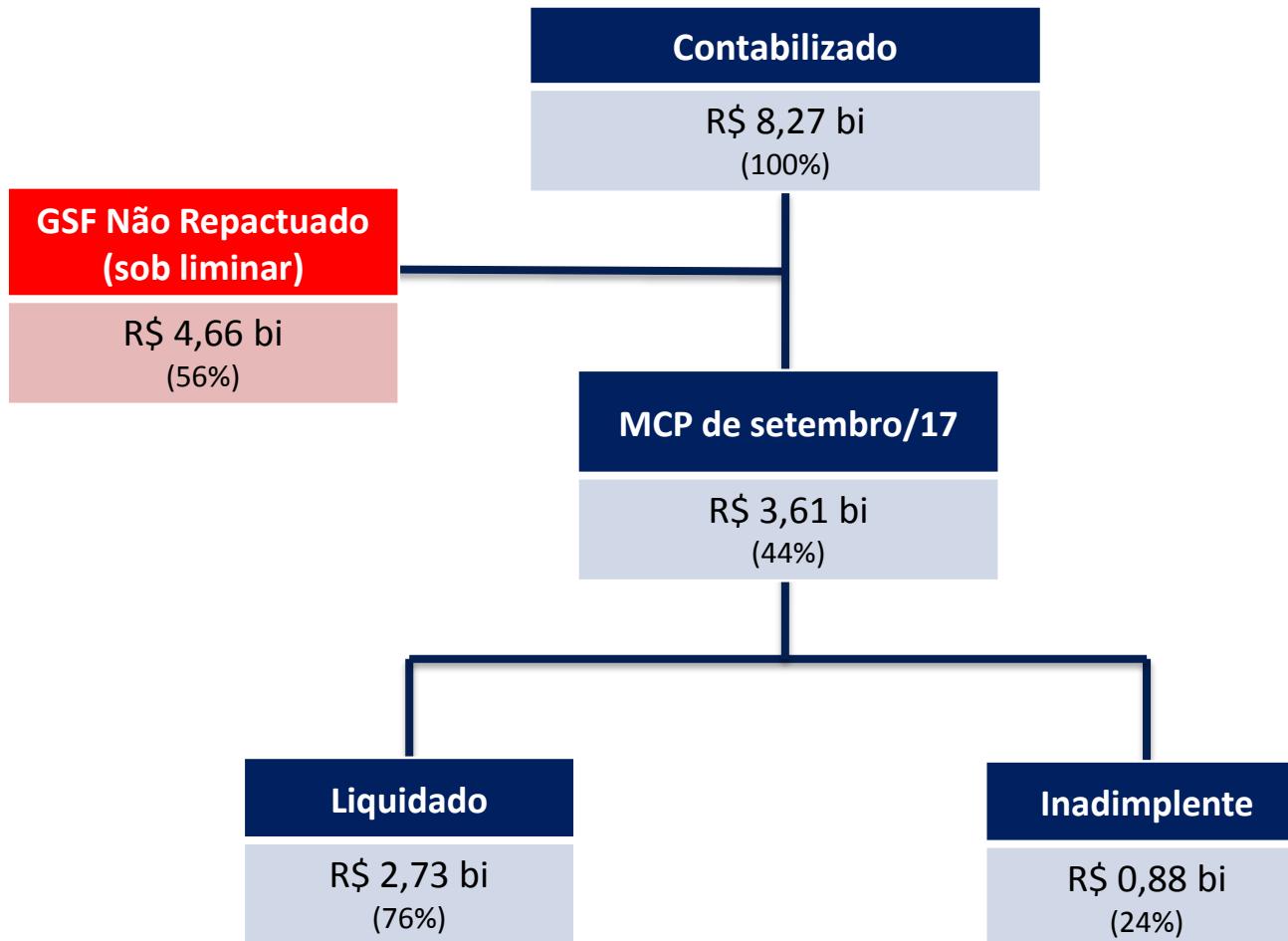
Operação normal – Liquidação do MCP





Operação do MCP com liminares





163 liminares judiciais vigentes em 246 ações judiciais

**Limitação do
Ajuste MRE:**
100% ou 95%
de proteção

**Exclusão do rateio
do GSF no MRE**

Loss sharing:
Pagamento integral
ou o valor existente
dos créditos do MCP

66 liminares
15 sem liminar

54 liminares
15 sem liminar

43 liminares
53 sem liminar

Média recebimento
Out16 – Set17

25%
Agentes com liminar
conforme regra



46 credores

89,5%
Agentes com liminar para
não participar do rateio



91 credores

10,4%
Agentes sem liminar



5.867 credores

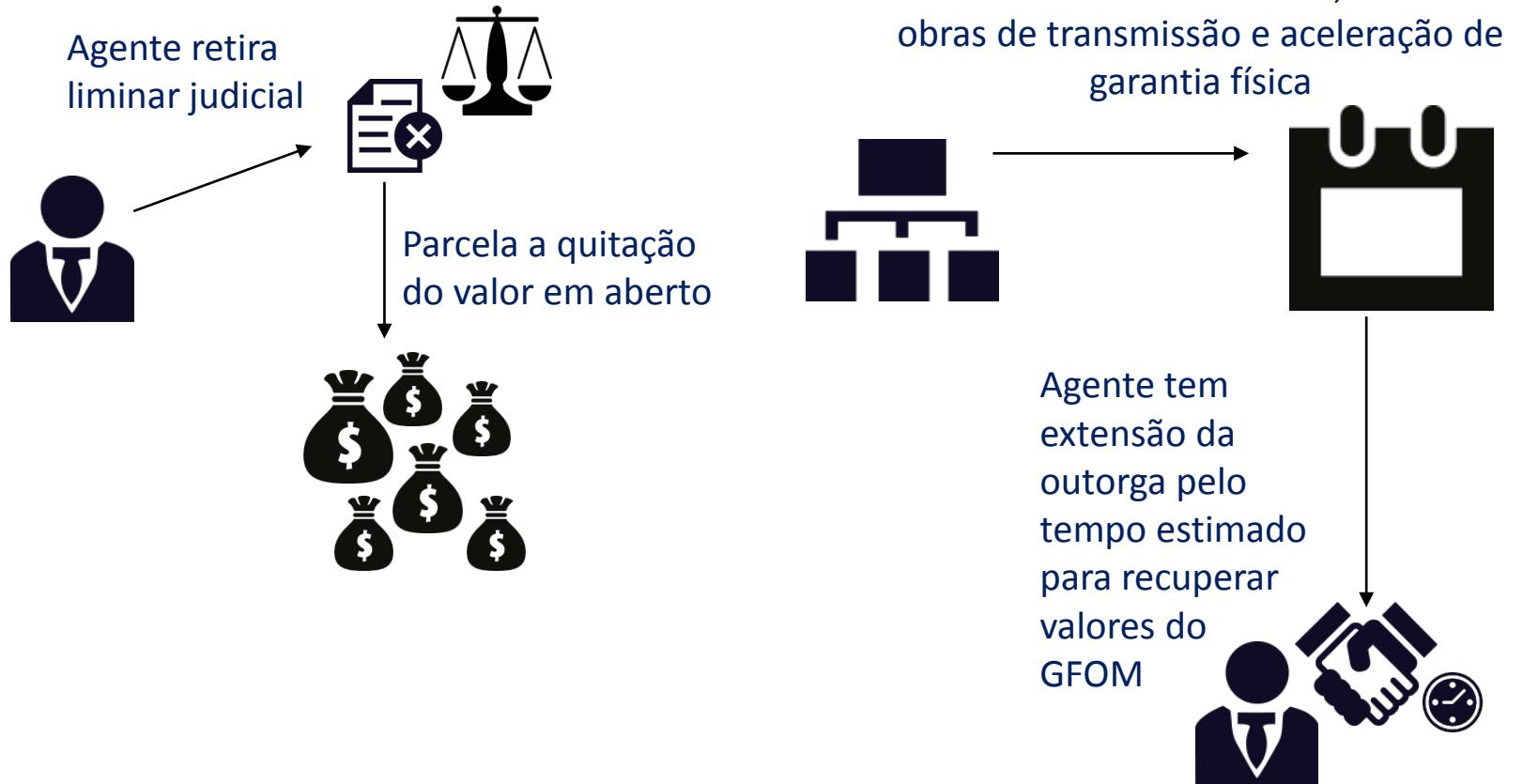


Previsão do Impacto Financeiro no MRE (ajuste do GSF) – InfoPLD Out/17



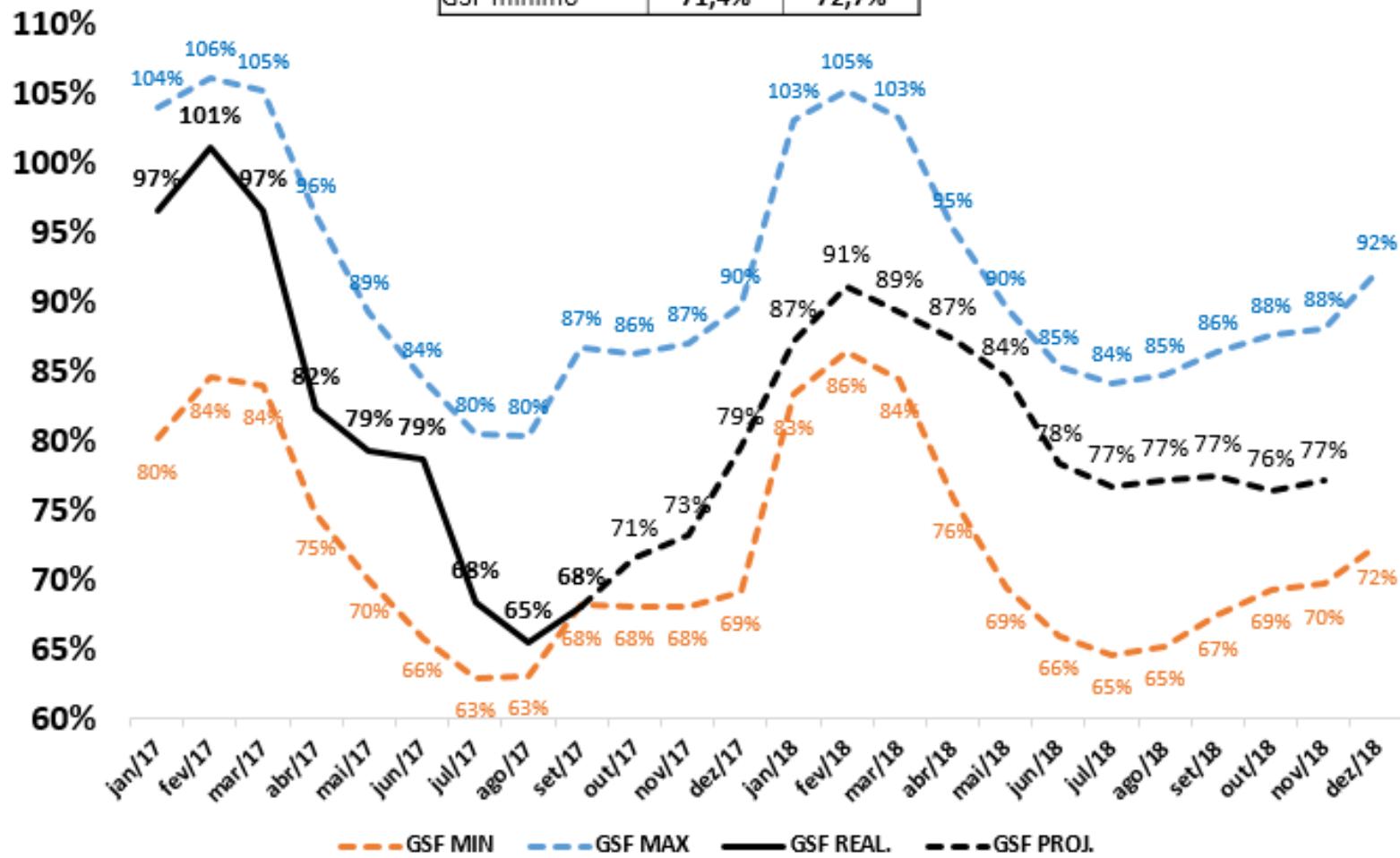
() O Impacto Financeiro refere-se a diferença entre a Energia Alocada do MRE (equivalente ao Total de Energia Gerada do MRE) e Total de Garantia Física do MRE, valorada pelo PLD. O Impacto Financeiro individual depende do montante contratado de cada Agente do MRE.*

- ❑ CCEE tem promovido diversas conversas com os agentes e instituições do setor para encontrar uma proposta de consenso para resolver a questão



GSF (GF flat) vs "Banda" de possíveis GSF

ANO	2017	2018
GSF máximo	91,1%	91,9%
GSF Real. + Proj.	79,8%	81,9%
GSF mínimo	71,4%	72,7%



- Solucionar a questão do risco hidrológico é prioridade número 1 da CCEE
- A construção da solução exige, necessariamente, a participação de todos os impactados. O diálogo é fundamental para equacionar assuntos com elevada judicialização
- A solução deve ponderar a alocação correta de riscos e custos, mantendo a atratividade do investimento
- A solução passa por uma revisão do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE). A revisão exige um movimento de “purificação” do MRE que nos últimos anos passou a ser usado como recurso para múltiplos problemas na geração
- Limites de intercâmbio entre submercados, atrasos em Linhas de Transmissão e nos cronogramas de construção das usinas devem deixar de afetar o MRE

Obrigado

Rui Altieri
Presidente do Conselho de Administração



linkedin.com/company/298493



slideshare.net/cceeoficial



vimeo.com/ccee