

3º Workshop do Projeto Cooperado de P&D de Modernização de Tarifas de Distribuição de Energia Elétrica

03/07/2019

MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA



“Os Desafios das Distribuidoras e a Modernização das Tarifas”

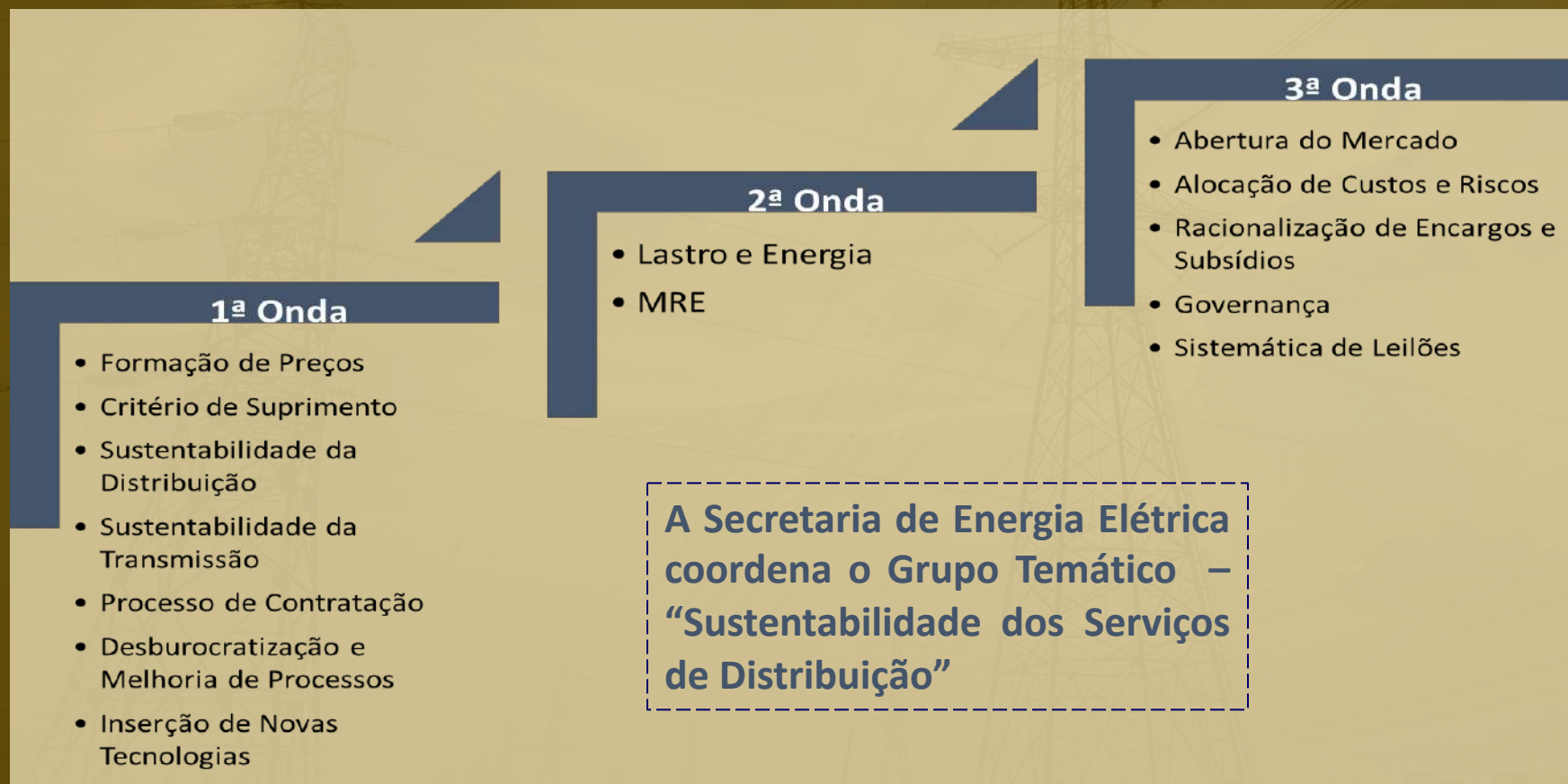
➤ A Portaria MME nº 187/2019 e as propostas de Modernização do SEB

- I - Ambiente de mercado e mecanismos de viabilização da expansão do sistema elétrico;
- II - Mecanismos de formação de preços;
- III - Racionalização de encargos e subsídios;
- IV - Mecanismo de Realocação de Energia – MRE;
- V - Alocação de custos e riscos;
- VI - Inserção das novas tecnologias; e
- VII - Sustentabilidade dos serviços de distribuição.

PAINEL

“Os Desafios das Distribuidoras e a Modernização das Tarifas”

➤ A Portaria MME nº 187/2019 e as propostas de Modernização do SEB



“Os Desafios das Distribuidoras e a Modernização das Tarifas”

- Diagnóstico dos principais desafios à sustentabilidade do segmento de distribuição:
 - Quais são os problemas relacionados ao negócio da distribuição?
 - Quais as causas/motivos dos problemas?
 - Quais alterações/melhorias poderiam ser feitas no modelo de negócio?
 - Qual o papel das distribuidoras no mercado de energia do futuro?
 - Qual o papel das distribuidoras na gestão da compra de energia se passarem a ser remuneradas apenas pelo fio?
 - Quem assume o sinal da expansão? Caso permaneçam as distribuidoras, como garantir eficiência e alocação de riscos/custos adequados decorrentes da contratação de energia?

Premissas do diagnóstico geral

- **Ampliação do Mercado Livre de Energia**
- **Maior participação dos Recursos Energéticos Distribuídos (RED) no Sistema Elétrico Brasileiro**
- **Alocação de custos e riscos**

Diagnóstico Geral

Atividade Distribuição de Energia

- **A micro e mini geração distribuída (MMGD) tem gerado impactos**
 - **Faturamento pela medição líquida – pode não remunerar os ativos adequadamente**
 - **Atual sistema de compensação pode causar subsídios cruzados**
 - **Pode causar exposições involuntárias**
 - **Desequilíbrio financeiro**
- **Prazo para captura dos resultados de investimentos em modernização para modicidade tarifária X estímulo para inovações**
 - **Sinal regulatório para investimentos em novas tecnologias**

Diagnóstico Geral (continuação)

- Os mecanismos de gestão da contratação de energia são complexos
 - Risco de aplicação inadequada
 - Expansão do mercado a menor + Migração de consumidores do ACR para o ACL + Penetração da MMGD

Possíveis causas de sobrecontratação involuntária de energia

PAINEL

“Os Desafios das Distribuidoras e a Modernização das Tarifas”

Possíveis soluções

- ❖ Tarifas multipartes – aplicação ao *prosumer* e ao consumidor livre, inclusive em BT;
- ❖ Tarifa monômnia – aplicação ao consumidor BT de baixo fator de utilização;
- ❖ Regulamentar a venda de excedentes do *prosumer*
- ❖ Promover a abertura do mercado (migração de ambiente) de forma gradual e previsível para não afetar a sustentabilidade da distribuição, com mecanismos de alívio de exposição bem ajustados (mecanismos de gestão do portfólio)
- ❖ Minimizar os saldos da CVA e neutralizar os efeitos das suas variações
- ❖ Incentivar novos serviços e negócios que tragam benefícios compartilhados distribuidora/consumidor
- ❖ Permitir que a distribuidora compre energia de RED, desde que traga benefícios/economia também para os consumidores

PAINEL

“Os Desafios das Distribuidoras e a Modernização das Tarifas”

Questões a serem aprofundadas:

- ❖ Separar as atividades de comercialização e distribuição: é determinante para a sustentabilidade?
- ❖ Centralizadora de contratos de energia e a equalização do *Pmix*
- ❖ A obrigatoriedade de contratar 100% da carga deve ser mantida?
- ❖ Racionalização dos Subsídios (tema em estudo em outro grupo temático)
- ❖ Novos serviços e produtos da distribuidora
- ❖ Comercializador de última instância (GT Abertura de Mercado)
- ❖ Sinal Locacional dos REDs (GT Novas Tecnologias)
- ❖ Pré – pagamento
- ❖ Gestão de demanda

Agenda Regulatória ANEEL

- **Aprimoramento da CVA** está previsto na atividade 58 da Agenda Regulatória 2019-2020 (Revisar o Módulo 4 – Componentes Financeiros das Tarifas de Distribuição, do PRORET). Pretende-se estudar aprimoramentos para reduzir o saldo da CVA, ao invés de mudar a forma com que os saldos da CVA são atualizados. A abertura da audiência pública está prevista para julho de 2019.
- O regulamento da **Tarifa Binômia** está em discussão na Audiência Pública nº 59/2018 (Obter subsídios para a Análise de Impacto Regulatório – AIR sobre o aprimoramento da Estrutura Tarifária aplicada aos consumidores do Grupo B – Baixa Tensão – Tarifa Binômia). Atividade foi prevista no item 51 da Agenda Regulatória 2019-2020.

Agenda Regulatória ANEEL

- O aprimoramento do regulamento da **Geração Distribuída** está em discussão no âmbito da Audiência Pública nº 01/2019 (Obter subsídios para a Análise de Impacto Regulatório – AIR sobre o aprimoramento das regras aplicáveis à micro e minigeração distribuída. Atividade foi prevista no item 2 da Agenda Regulatória 2019-2020).
- O incentivo à utilização de **Novas Tecnologias** na melhoria do serviço está em discussão na Consulta Pública nº 03/2019 (Obter subsídios para a Avaliação de Resultado Regulatório (ARR) da regulação por incentivos do segmento de distribuição de energia elétrica, avaliando o ambiente regulatório quanto à utilização de tecnologias na melhoria do serviço, na eficiência energética e no desenvolvimento do negócio). Atividade prevista no item 31 da Agenda Regulatória 2018-2019).

Obrigada

Ministério de Minas e Energia

Sustentabilidade dos Serviços de Distribuição

GT Modernização

MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA

