



ABRACEEL

Setor Elétrico Brasileiro Mudanças legais e regulatórias

Recife, 24 de outubro de 2019



ABRACEEL

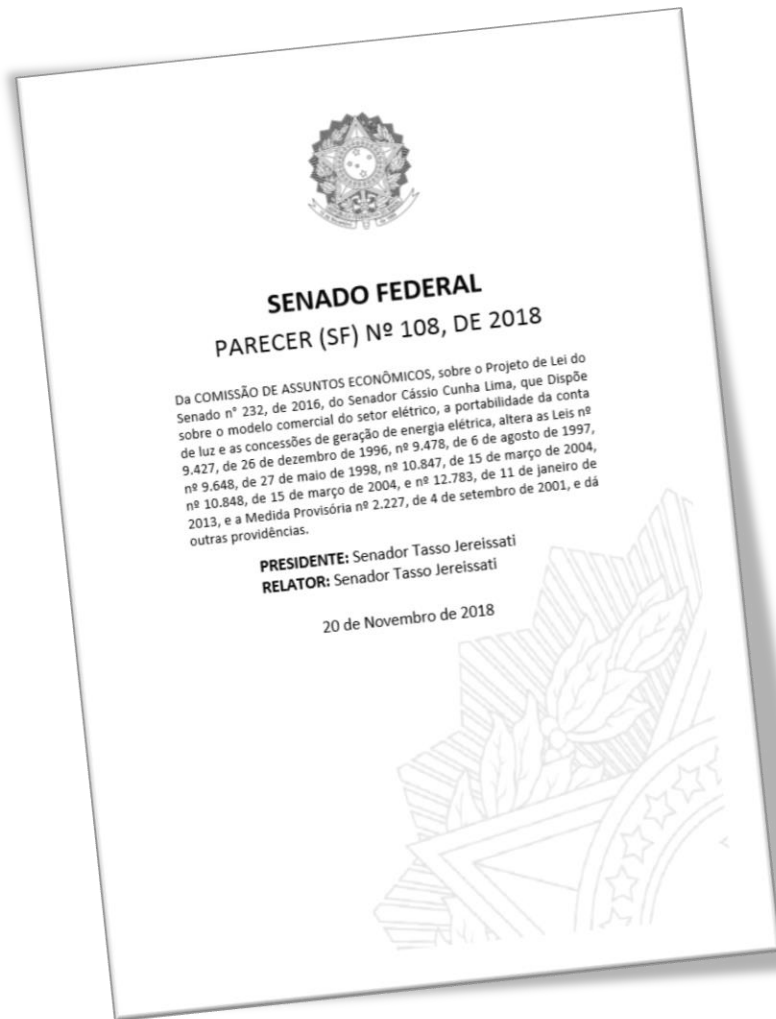
ASSOCIADAS ABRACEEL



Tramitação da reforma no CN

PARECER (SF) Nº 108, DE 2018 (Comissão de Assuntos Econômicos)

- Incorpora proposta do MME resultante da Consulta Pública 33/2017
- Ajustes do Relatório do Dep. Fábio Garcia ao PL 1.917/15 (consenso Fase)
- Ajustes do Senado Federal
- Carta Fase de novembro/2019. Apoio de **17** associações setoriais:



Carta FASE nº 016/2018

Brasília, 3 de dezembro de 2018.

Ao Senhor
Olavo Machado
Comitê de Infraestrutura - Confederação Nacional da Indústria
Brasília – DF.

Assunto: Modernização do marco legal do setor elétrico

Prezado Presidente Olavo,

O Fórum das Associações do Setor Elétrico – FASE, que reúne 24 associações setoriais e no presente instrumento representando as seguintes associações: ABAQUE, ABCE, ABCM, ABEGAS, ABIAPE, ABINEE, ABIOGÁS, ABRACE, ABRACEEL, ABRADÉE, ABRAGE, ABRATE, ANACE, APINE, COGEN e FMASE, encaminha manifestação de apoio ao Substitutivo ao Projeto de Lei do Senado nº 232, de 2016, de relatoria do Senador Tasso Jereissati (PSDB-CE), que dispõe sobre a modernização do mercado de energia elétrica brasileiro.

Reforma: o consumidor no centro da tomada de decisões (CP 33)

Questão central: reorganização do mercado elétrico brasileiro

Abertura do Mercado

- Todos livres para escolher seu fornecedor
- Abertura gradual em respeito aos contratos vigentes
- Pagamento pelo serviço de distribuição
- Mecanismo de proteção às distribuidoras
- Separação atacado e varejo (em 500 kW) com figura do agregador

Expansão do Sistema

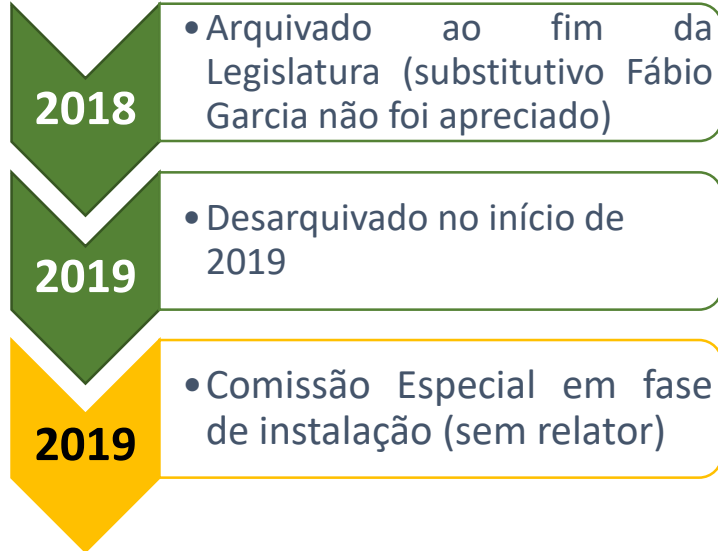
- Separação do lastro (bem comum) e energia
- Leilões centralizados para contratação da capacidade
- Transição com respeito aos contratos atuais
- Valorização dos atributos das fontes
- Criação do mercado de carbono

Formação de Preço

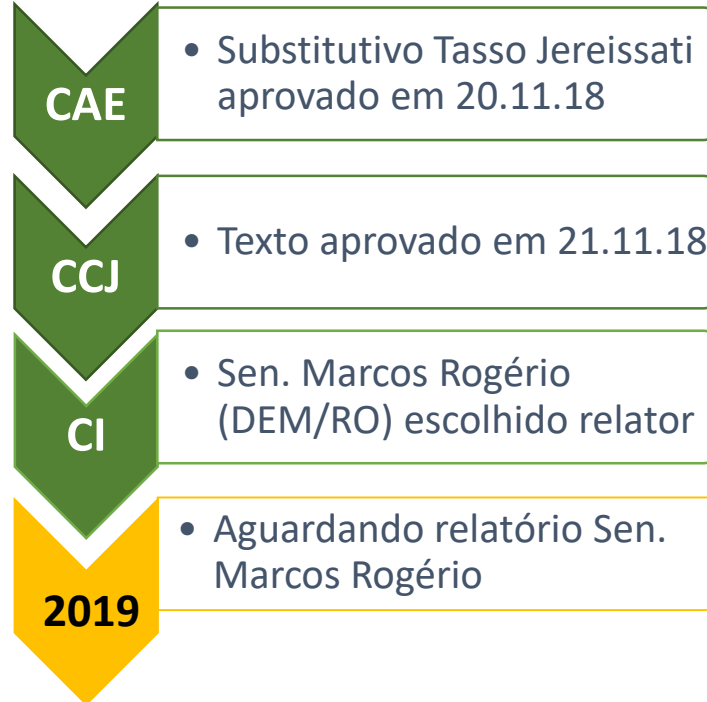
- Preço horário
- Preço com base na oferta dos agentes?
- Acoplamento da operação com o preço
- Tarifas diferenciadas por horário
- Redução de encargos

Tramitação da reforma no CN

PL 1.917/2015



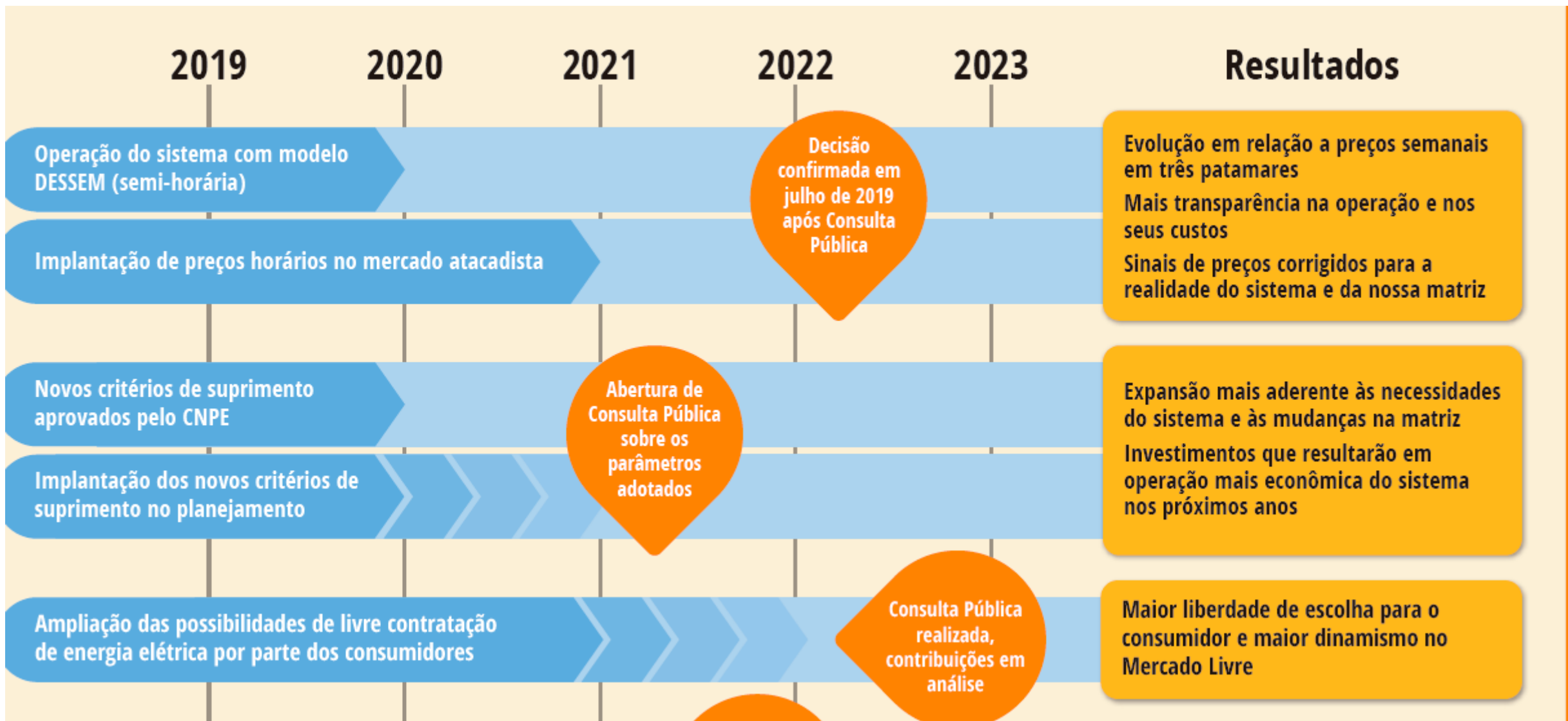
PLS 232/2016



Código Brasileiro de E.E.



GT Modernização MME – Ações a serem implementadas



Consulta Pública MME 77/19: a) 1º/01/21, consumidores com carga ≥ 1.500 kW; b) 1º/07/21, carga ≥ 1.000 kW; e c) 1º/01/22, carga ≥ 500 kW.

GT Modernização MME – Ações a serem implementadas

Racionalização de Encargos e Subsídios

Medidas já iniciadas em 2018, continuação dos esforços

Maior transparência nos preços finais
Melhores incentivos econômicos para os agentes do mercado

Separação Contratual Lastro e Energia (Solução Estrutural)

Em fase de estudo das medidas aplicáveis já em 2020

Remoção de barreiras para crescimento sustentável do Mercado Livre
Mercado mais funcional, flexível, aberto a soluções inovadoras
Justa alocação de custos da expansão do sistema visando a segurança energética

Separação Contratual Lastro e Energia (Medidas Transitórias)

Conjunto de medidas de desburocratização

Diversas medidas descritas no Plano de Ação do GT

Melhoria do ambiente de negócios e redução dos custos de transação
Atenção à gestão e modernização dos ativos existentes
Melhor integração entre gás natural e energia elétrica

Conjunto de medidas de melhoria da governança

Decreto 9.642/18: § 4º A partir de 1º/01/19, nos reajustes ou procedimentos de revisão tarifária, os descontos seguintes serão reduzidos à razão de vinte por cento ao ano sobre o valor inicial, até que a alíquota seja zero.

I - Grupo A, classe Rural: dez por cento para a TUSD e para a TE das unidades classificadas como rural;

II - Grupo A, subclasse Cooperativa de Eletrificação Rural: trinta por cento para a TUSD e para a TE das unidades classificadas como cooperativas de eletrificação rural;

III - Grupo A, subclasse Serviço Público de Água, Esgoto e Saneamento: quinze por cento para TUSD e para a TE das unidades classificadas como Serviço Público de Água, Esgoto e Saneamento;

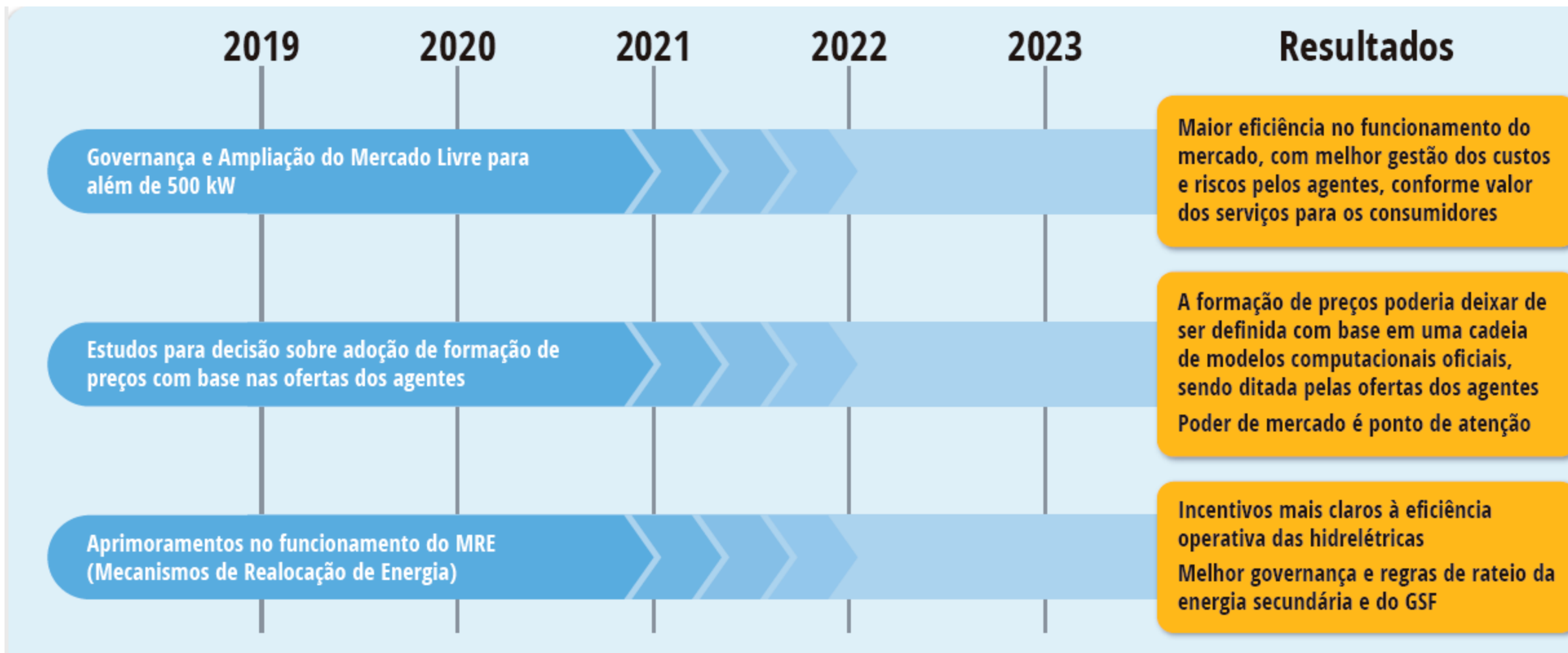
IV - Grupo B, subclasse Serviço Público de Água, Esgoto e Saneamento: quinze por cento sobre a tarifa do subgrupo B3;

V - Subgrupo B2, classe Rural: trinta por cento sobre a tarifa do subgrupo B1, classe Residencial;

VI - Subgrupo B2, subclasse Serviço Público de Irrigação: quarenta por cento sobre a tarifa do subgrupo B1, classe Residencial; e

VII - Subgrupo B2, subclasse Cooperativa de Eletrificação Rural: trinta por cento sobre a tarifa do subgrupo B1, classe Residencial.

GT Modernização MME – Ações a serem implementadas



A solução infralegal - o que pode ser feito

Cronograma de Abertura

- Fim imediato da reserva de mercado – **continuidade da Portaria nº 514 (CP MME 077/19)**
- Abertura mais célere: Contratos Legados permitem Grupo “A” em 2021 e “B” em 2024
- Possibilidades de antecipação: energia de Itaipu pós 2023 (Brasil e Paraguai)* e descotização*

Formação de Preços

- Preço horário com segurança – **em 2021 (decidido)**
- Despacho por oferta de preços (oferta e demanda) com data definida? – **não há consenso entre os comercializadores**
- Respeito às decisões de modelos (fim do despacho fora do mérito)* - **em andamento**
- Governança: transparência/atribuições CMSE, CPAMP/Aneel, CEPEL/EPE*

*Temas não endereçados nos PL 1.917/2015 e PLS 232/2016, mas que devem ser tratados na reforma do modelo

Expansão da Oferta

- Leilão de capacidade
- **Separação de Lastro e Energia (fim da exigência de 100% de contratação de energia)**
- Financiabilidade: ML já responde exclusivamente por 24% (+ 10%) do suprimento no horizonte de expansão
- Isonomia ACL/ACR: conexão, outorga, REIDI, risco do atraso de transmissão* - **em andamento**

Demais Aspectos

- **Desjudicialização do mercado (solução para o GSF)***
- **Revisão de Subsídios*: descontos TUSD/TUST**
- Incentivo ao uso de contratos financeiros – **em andamento**
- Estabelecimento de *Clearing House*/Bolsa do mercado
- Separação das atividades fio e energia das distribuidoras e supridor de última Instância
- Venda de excedentes de GD –**em discussão**. Aneel não endereçou na CP

Modernização do Setor Elétrico

Abertura do Mercado

Cronograma

Principais Aspectos

Separação Atacado x Varejo

Fim da Reserva de Mercado 2022

Destinação da Energia de Itaipu

Limite 500 kW (1.000 kW)

Grupo A 2024

Descotização

Agregador de Cargas

Grupo B 2028

Recontratação de Térmicas

Corte Físico de Consumidores Inadimplentes

Financiabilidade

Formação de Preços

Separação Lastro x Energia

Políticas

Preço Horário

Leilão de Lastro (novas e existentes)

Mercado de Carbono

Preço por Oferta

Fim da obrigação de 100% de contratação*

Fim de subsídios (En. Incentivada)

Piso e Teto do PLD

Fim da Energia de Reserva

Redução de subsídios (Tarifas)

Critérios de Suprimento

Estudos

Abertura Grupo B

Outros

Informação

Contratação de Lastro

Redes Inteligentes

Preço por Oferta

Supridor de última Instância

Outros Aspectos

MCP

MRE

Concessões

GD

Contab/Liquid. semanal ou inferior

Passivo GSF (PL 3.975/19)

Renovação por PIE

Tarifa Binômia

Aporte prévio de garantias

Revisão da GF de UHEs renovadas

Bônus de Outorga SEB (2/3)

Venda de Excedentes

Margem diária

Revisão das Garantias Físicas

PLs da Reforma

Demais Iniciativas



Temas em Discussão



MME

Abertura do Mercado

~~Separação Atacado x Varejo~~

Recontratação Térmicas

Exportação

Critérios de Suprimento

Revisão de GF das UHEs

Lastro e Energia

CP 77: encerrada
GT Modernização

CP MME 76/19
(finalizada)

Leilões A-4/A-5
(energ. velha/nova)

CP 84/19: encerrada
Comercializ. UTE

CP 80/19: encerrada
Requisito potência

CP 85/19: encerrada

CP 83/19: aberta
Estudo Abraceel

ANEEL

~~Limites do PLD~~

Preço Horário

CP 25/19: encerrada

Operação sombra
contab. c/ dados individ.

Notas sobre o Preço Horário

- CCEE realiza encontros mensais sobre o Preço Horário
- Preço Sombra: publicação diária ainda defasada
 - ✓ alegações: CMO negativo; atraso no envio de informações pelo ONS; alto tempo de processamento;
 - ✓ histórico de preços contém versões desatualizadas do Dessem (na prática, os valores tem pouca confiabilidade);
 - ✓ Contabilização sombra com dados individuais sofre com a indefinição dos preços sombra;
 - ✓ Back-test será realizado assim que a Aneel (vai abrir CP) aprovar versão 2020 Dessem (operação)
- Permanece indefinição sobre cobrança de custos do “Unit Commitment” das UTEs (preço ou encargo)
- FT PrevCargaDessem
 - ✓ Espera-se evolução da representação da previsão de carga
 - ✓ 2020: método heurístico permanece
 - ✓ 2021: tentativa de entrada do PrevCargaDessem



Temas em Discussão



MME

Abertura do Mercado

CP 77: encerrada
GT Modernização

~~Separação Atacado x Varejo~~

CP MME 76/19
(finalizada)

Recontratação Térmicas

Leilões A-4/A-5
(energ. velha/nova)

Exportação

CP 84/19: encerrada
Comercializ. UTE

Critérios de Suprimento

CP 80/19: encerrada
Requisito potência

Revisão de GF das UHEs

CP 85/19: encerrada

Lastro e Energia

CP 83/19: aberta
Estudo Abraceel

ANEEL

~~Limites do PLD~~

CP 25/19: encerrada

Preço Horário

Operação sombra contab. c/ dados individ.

Regras para GD

CP 25: aberta
rev. REN 482

Regras MVE

Curva de oferta

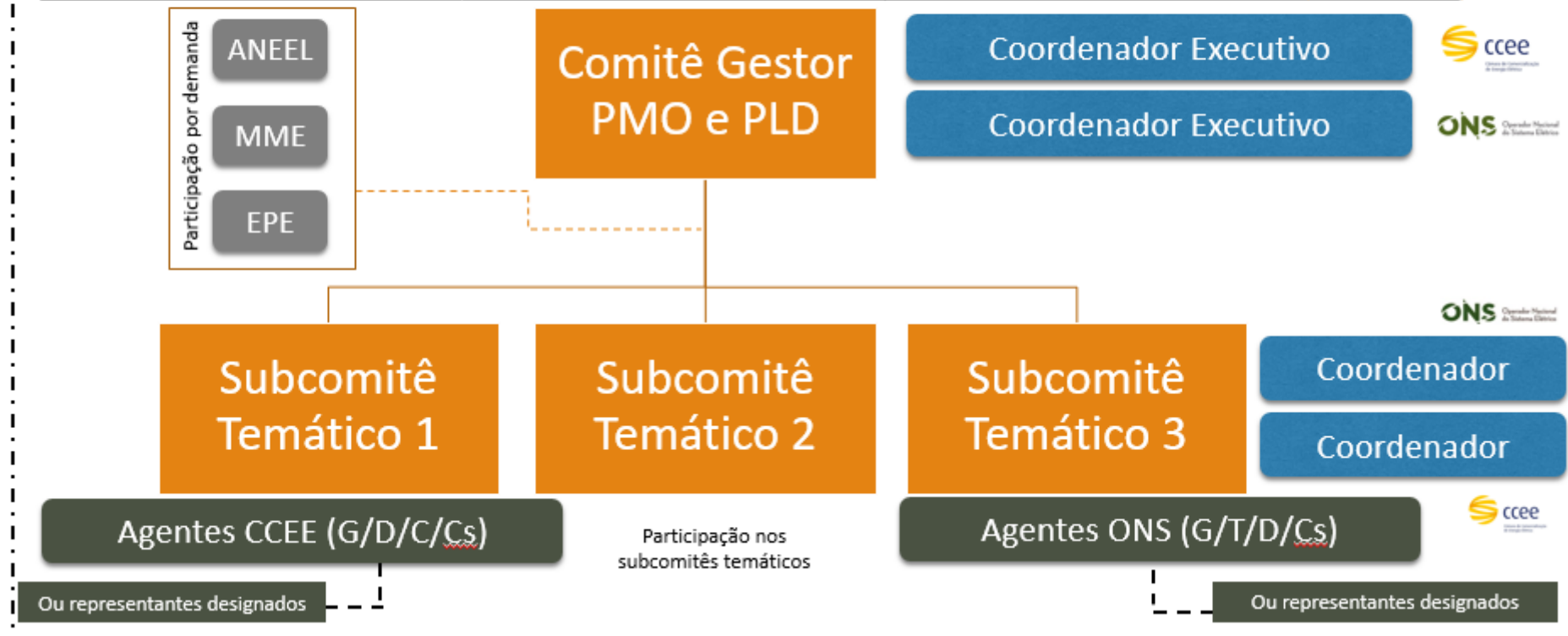
Comitê CMO/PLD

REN 843/19
Discus.: subcomitês

Governança do Comitê

Organograma Comitê Técnico

Comitê Técnico PMO e PLD



Governança do Comitê

Resolução Normativa Aneel nº 843, de 2 de abril de 2019.

DO COMITÊ TÉCNICO

Art. 23. Deverá ser constituído comitê técnico, sob **coordenação compartilhada do ONS e CCEE**, para tratar de assuntos relacionados à elaboração do PMO e do PLD.

§ 1º O comitê poderá ser dividido em **subcomitês temáticos para avaliação dos dados de entrada do PMO ou de propostas específicas** relacionadas à elaboração do PMO e do PLD.

§ 2º Proposta de aprimoramento da regulação relacionada à elaboração do PMO e do PLD deverá ser **previamente submetida e aprovada pelo comitê técnico** para ser submetida ao processo de avaliação pela ANEEL.

§ 3º Deverá ser assegurada a representatividade dos diversos segmentos setoriais associados ao ONS e à CCEE.

Art. 24. A **estrutura do comitê técnico**, regimento interno, os subgrupos temáticos e demais medidas necessárias à sua instituição **deverão ser definidas pelo ONS e pela CCEE até 1º de janeiro de 2020**.

Parágrafo único. O regimento mencionado no caput deverá conter, no mínimo:

I – os mecanismos de governança do comitê;

II – a forma de representação no comitê dos diversos segmentos setoriais associados ao ONS e à CCEE;

III – a forma de determinação e seleção dos temas a serem tratados pelo comitê; e

IV – o modelo de decisão do comitê.



Temas em Discussão



MME

Abertura do Mercado

CP 77: encerrada
GT Modernização

~~Separação Atacado x Varejo~~

CP MME 76/19
(finalizada)

Recontratação Térmicas

Leilões A-4/A-5
(energ. velha/nova)

Exportação

CP 84/19: encerrada
Comercializ. UTE

Critérios de Suprimento

CP 80/19: encerrada
Requisito potência

Revisão de GF das UHEs

CP 85/19: encerrada

Lastro e Energia

CP 83/19: aberta
Estudo Abraceel

ANEEL

~~Limites do PLD~~

CP 25/19: encerrada

Preço Horário

Operação sombra contab. c/ dados individ.

Regras para GD

CP 25: aberta
rev. REN 482

Regras MVE

Curva de oferta

Comitê CMO/PLD

REN 843/19
Discus.: subcomitês

Garantias Financeiras

CP 21/18: encerrada
Red. Prazo contab.

Abraceel: banco dados site; cartilha c/ Dcide

Ações Abraceel para ampliar a Segurança de Mercado

✓ **Processo de Certificação:** Entidade Certificadora para avaliar periodicamente o enquadramento das empresas nas Métricas de Risco previamente estabelecidas



✓ **Gestão de Riscos:** Desenvolvimento de um manual de boas praticas de gerenciamento de riscos de crédito e de mercado

✓ **Transparência:** Criação de banco de dados para as empresas

✓ associadas, disponibilizando as seguintes informações:

- i. Balanço Anual auditado
- ii. Balancete Trimestral assinado pelos sócios/contadores
- iii. Contrato Social
- iv. Composição societária até a Pessoa Física



Considerações Finais

.....



- Reforma do Setor Elétrico em discussão há mais de 5 anos: superação da crise e modernização do setor
- Há consenso no setor em relação aos principais temas: Fase com apoio de 17 associações setoriais
- Pilares da Reforma:
 - Abertura de Mercado
 - Sustentabilidade da Expansão
 - Alocação eficiente de Custos e Riscos
- Alteração legal segue rito de tramitação no Congresso e MME promete avançar em mudanças infralegais

Considerações Finais – pontos de atenção

.....



❑ **Complexidade:** conjunto das medidas em curso têm que ser coerentes para que o modelo comercial funcione organicamente – a reforma não deve ser o somatório de soluções de problemas financeiros dos agentes.

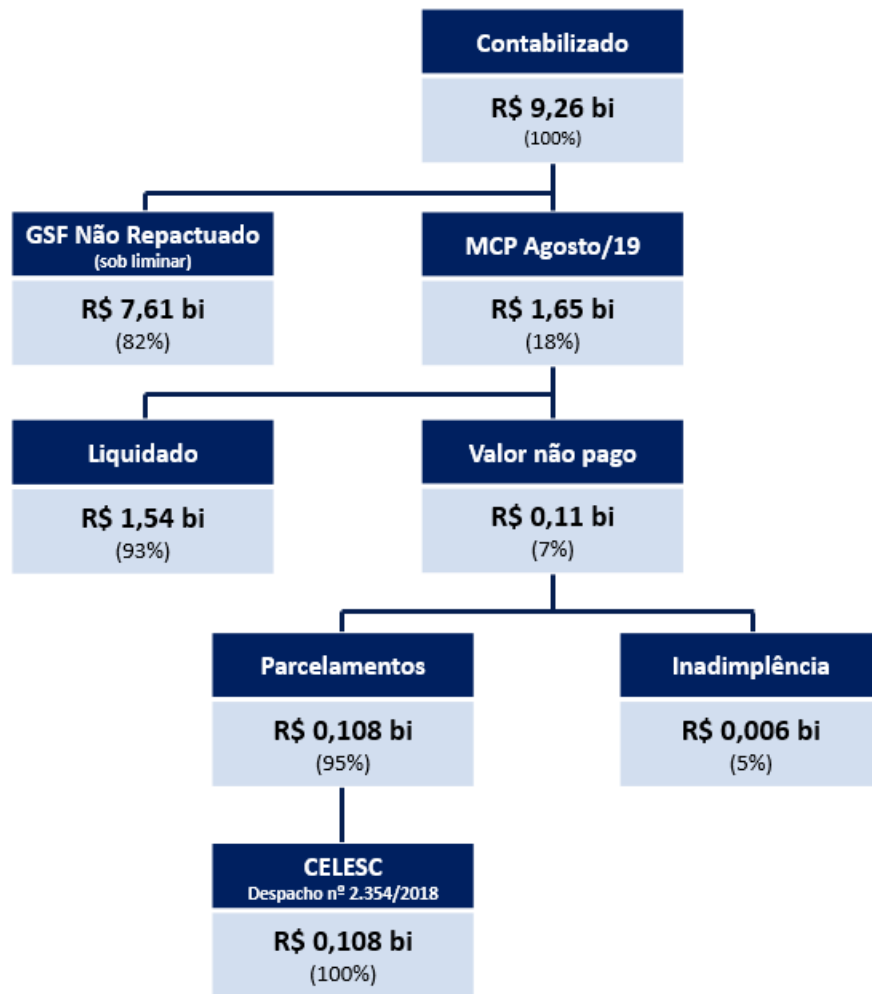
❑ **Velocidade:** binômio velocidade das medidas/consistência entre elas. Evitar que a demora nas decisões crie soluções pontuais que dificultarão a própria reforma (Ex: leilão A-6 criou mais contratos legados das distribuidoras).

❑ **Setor elétrico:** necessidade de maior participação dos agentes na elaboração das soluções no âmbito do MME (reforma não deve expressar a visão “eletrocrata”).

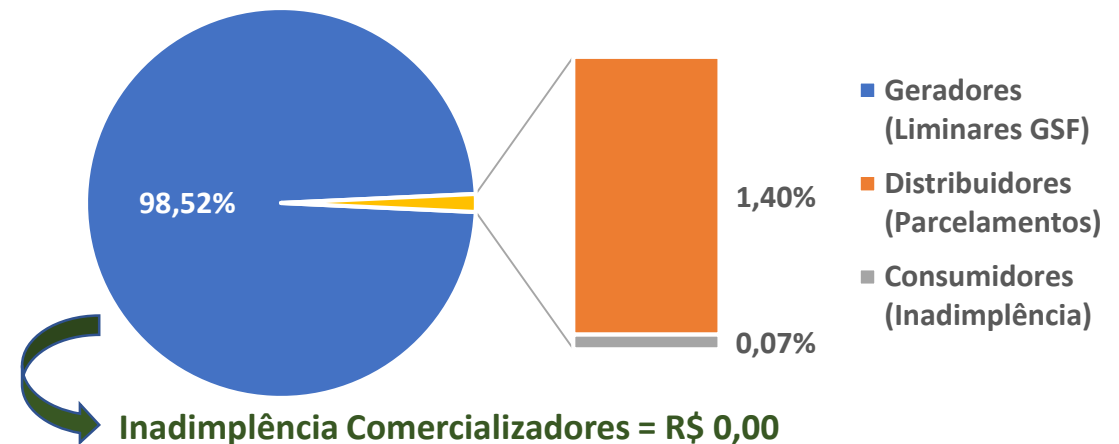
❑ **Sociedade:** a participação de agentes externos ao setor nas discussões (consumidores). O objetivo da reforma deve ser energia competitiva para todos, portanto as discussões não devem ser exclusivas do MME e agentes de mercado. Ex: novo mercado de gás.

❑ **É fundamental iniciar a transição para não ampliar os legados do modelo anterior!!!**

Liquidação Financeira do MCP - Agosto/19

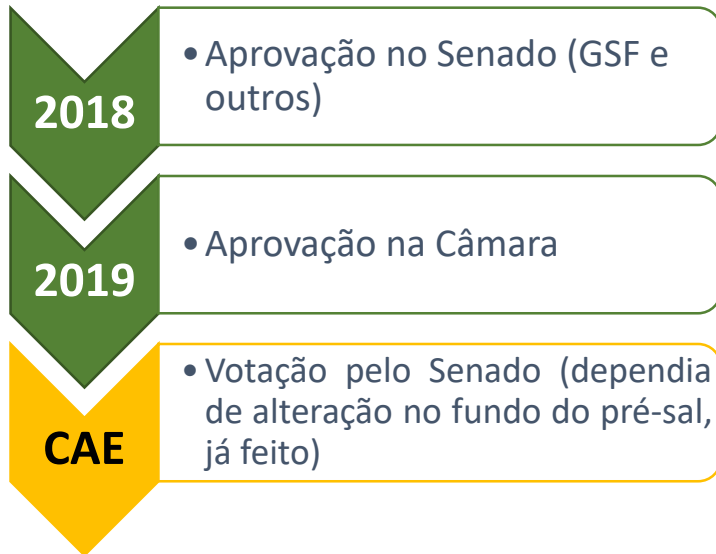


	Valor a Receber	Valor Recebido	% recebido referente ao arrecadado	Adimplência percebida
Cumprimento de Atos Regulatórios <i>Portarias MME nº 28/2015, nº 179/2016, nº 395/2017, nº 492/2017, nº 476/2018, nº 9/2019, nº 426/2018 e ACER (REN nº337/2008)</i>	723,8 mi	723,8 mi	46,9%	100,0%
Credores amparados por decisões judiciais: Incidência regular das normas vigentes (45 credores)	189,5 mi	18,2 mi	1,2%	9,6%
Credores amparados por decisões judiciais: não participam do rateio da inadimplência oriunda de liminares do GSF (62 credores)	864,8 mi	800,8 mi	51,9%	92,6%
Credores não amparados por decisões judiciais (6312 credores)	7.486,8 mi	0,0	0,0%	0,0%
TOTAL	9.265 mi	1.542,8 mi		



Solução para o GSF

PL 3.975/19



Próximos Eventos

- **25/out:** Workshop BBCE/Abraceel sobre Derivativos de Energia – RJ
- **29/out:** Resultados do GT Modernização – RJ
- **31/out e 01/nov:** Planejamento Estratégico da Abraceel – Florianópolis
- **06/nov:** Workshop BNDES/Abraceel sobre Financiamento para o ACL – RJ
- **07/nov:** 2º Workshop BBCE/Abraceel sobre Derivativos de Energia – SP
- **19/nov:** Workshop Absolar/Abraceel sobre Fotovoltaica no Mercado Livre – SP
- **21/nov:** AGO Orçamentária + AGE Estatutária + Encontro Mercado Livre – BA
- **04/dez:** Reunião do GT – SP
- **05/dez:** coquetel anual da Abraceel – SP

OBRIGADO

www.abraceel.com.br



ABRACEEL