



ROMEU DONIZETE RUFINO
DIRETOR-GERAL DA ANEEL

XXXIII ENCONSEL
Encontro Nacional dos Contadores do Setor
de Energia Elétrica

Fortaleza - CE, 20 de novembro de 2017

Aspectos

INSTITUCIONAIS

- ❖ Autonomia
- ❖ Transparência
- ❖ Participação pública
- ❖ Decisões técnicas amparadas por análise de impacto regulatório (AIR)
- ❖ Última instância administrativa
- ❖ Garantir o cumprimento dos contratos de concessão

DISTRIBUIÇÃO - Gestão do Caixa

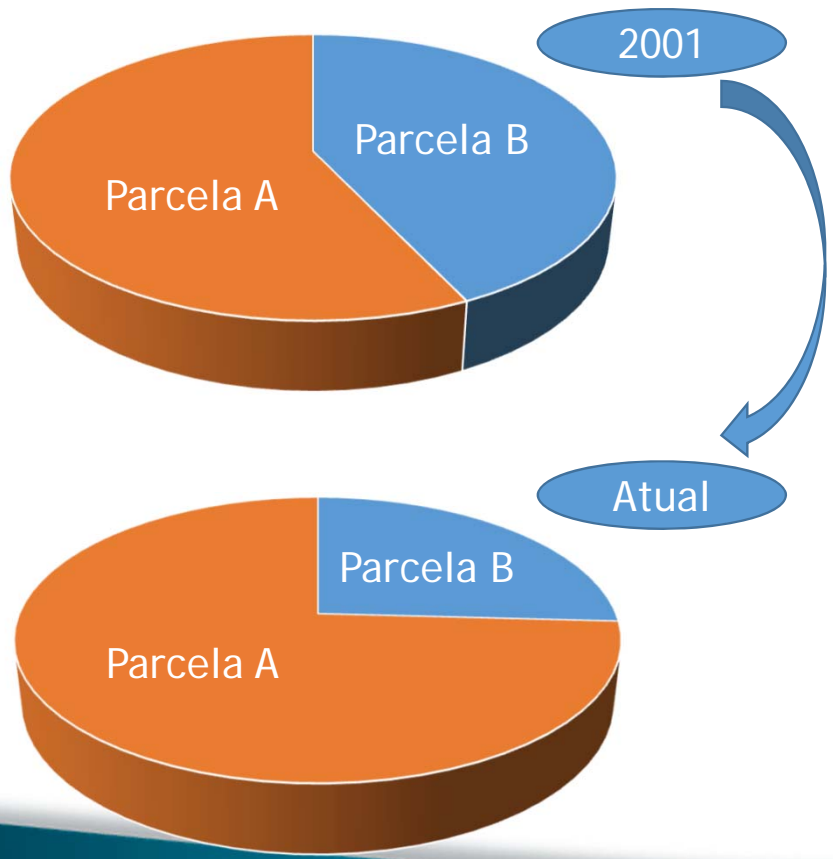


1. DISTRIBUIÇÃO



Concessão de Distribuição GESTÃO DO CAIXA - CONTEXTO

Representatividade



Volatilidade



Concessão de Distribuição GESTÃO DO CAIXA - AÇÕES



- Cláusula Econômica:
- ✓ Risco de Mercado
 - ✓ Previsibilidade
 - ✓ Neutralidade



- ✓ MCSD
- ✓ Acordos Bilaterais
- ✓ Redução com migração
- ✓ Venda de excedente (em estudo)



- ✓ Base de Remuneração previsível
- ✓ Tarifa Binômia
- ✓ Tarifas Dinâmicas
- ✓ Rediscutir o papel da distribuidora

Não depende da ANEEL: taxa de remuneração da CVA

DISTRIBUIÇÃO Designadas Eletrobras e CEA



Discussões Distintas - Agendas Independentes

Geração e Transmissão

Distribuição



União obrigada a licitar
ANEEL envolvida: contrato de
concessão, flexibilização das tarifas e
monitoramento das designadas.



União decide se quer privatizar
ANEEL não está envolvida por não
ser atribuição da Agência

Distribuidoras - Contexto Legal

Assembleia
Eletrobras
Não prorroga
concessões

Constituição:
1) Concessão
2) Direto pela
União

Lei 12.783:
Designação
até licitação

Portarias
MME:
Distribuidoras
Designadas

Lei 13.360:
Licitação da
empresa +
concessão

Distribuidoras - Escolha possível



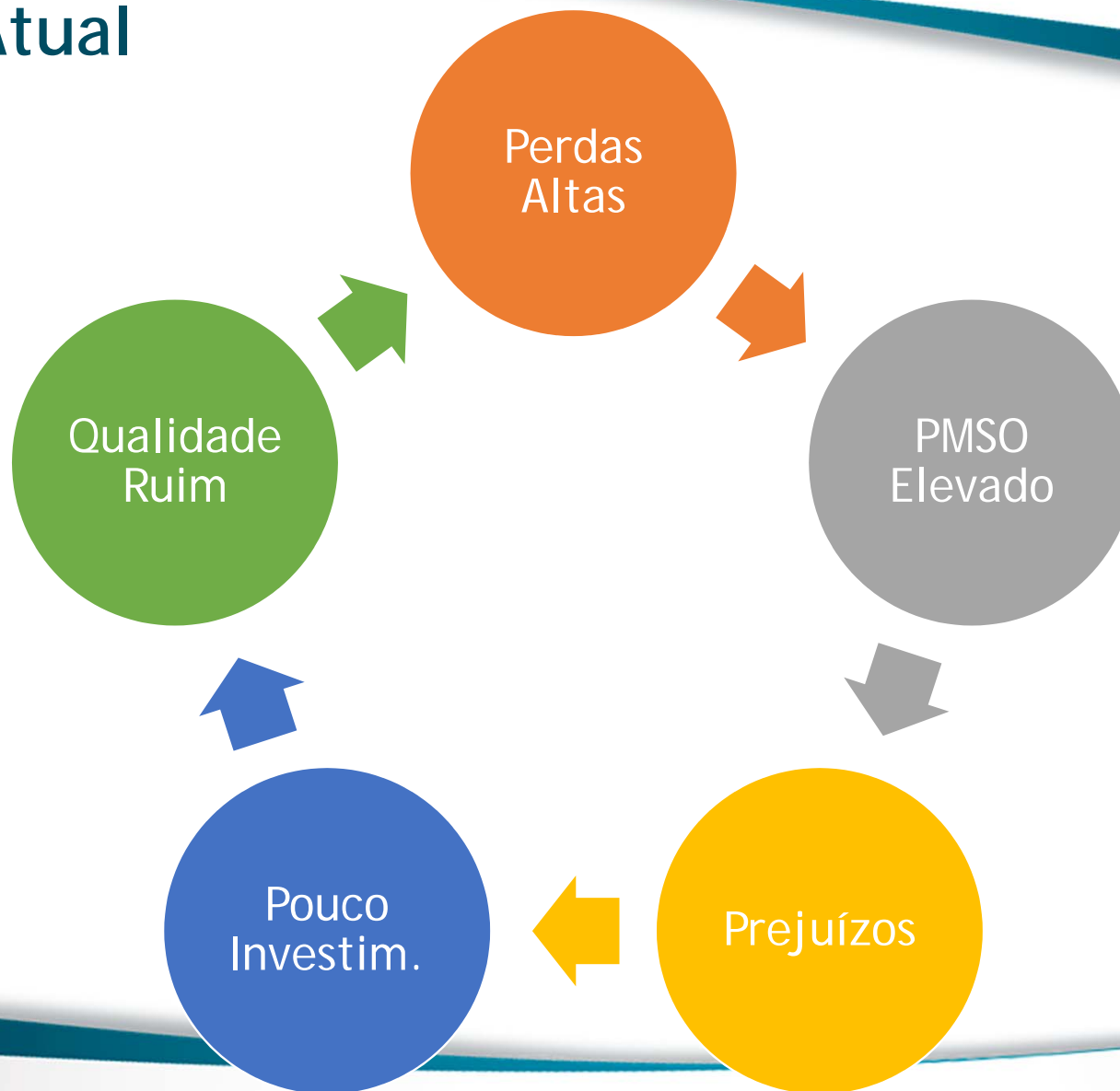
Permanece a Pessoa Jurídica
Novo Concessionário



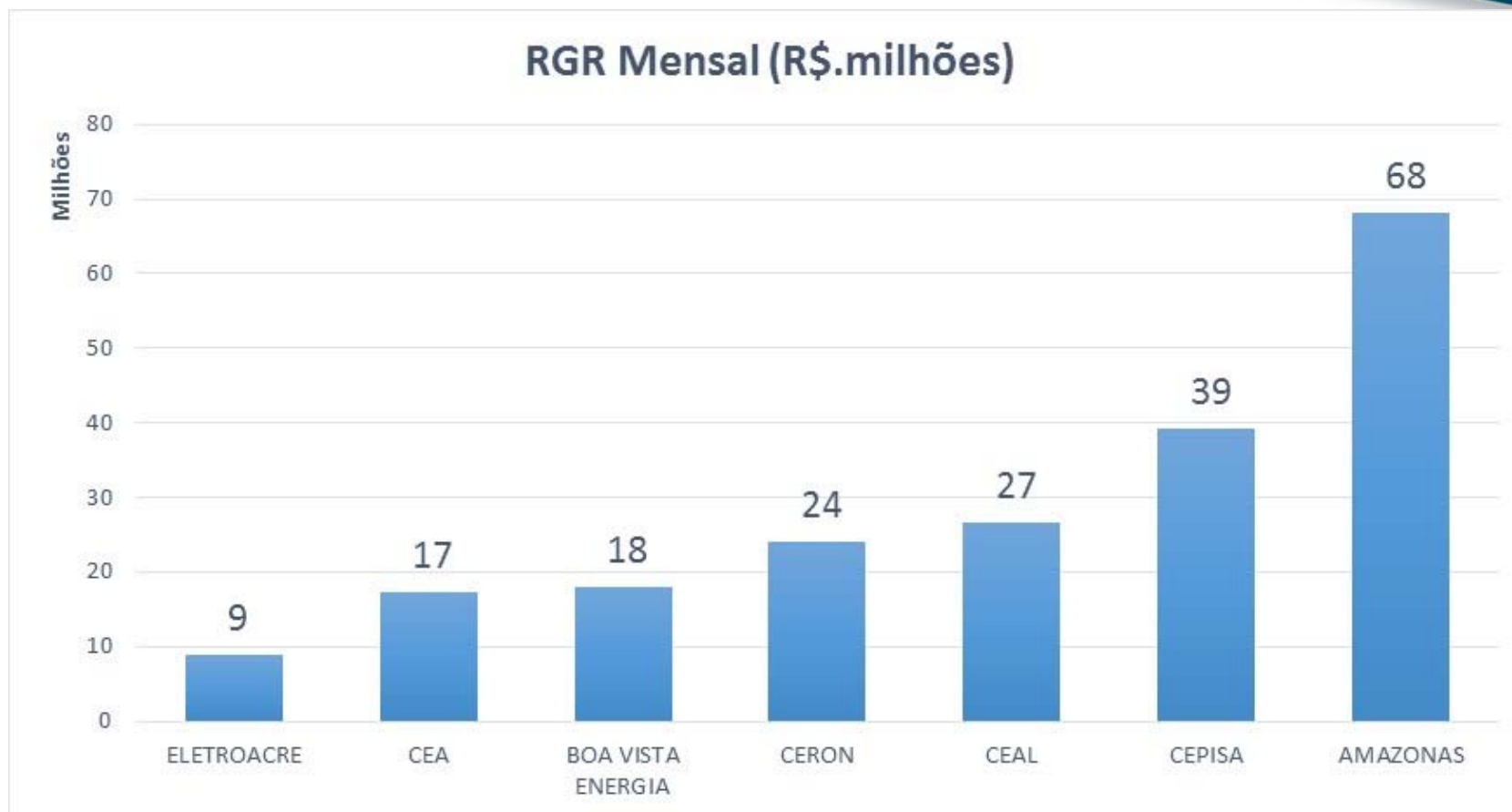
Liquidação da Empresa Jurídica
Novo Concessionário

- Não há possibilidade do antigo concessionário permanecer prestando o serviço
 - A Lei obriga a União a fazer a licitação para contratar novo concessionário

Situação Atual

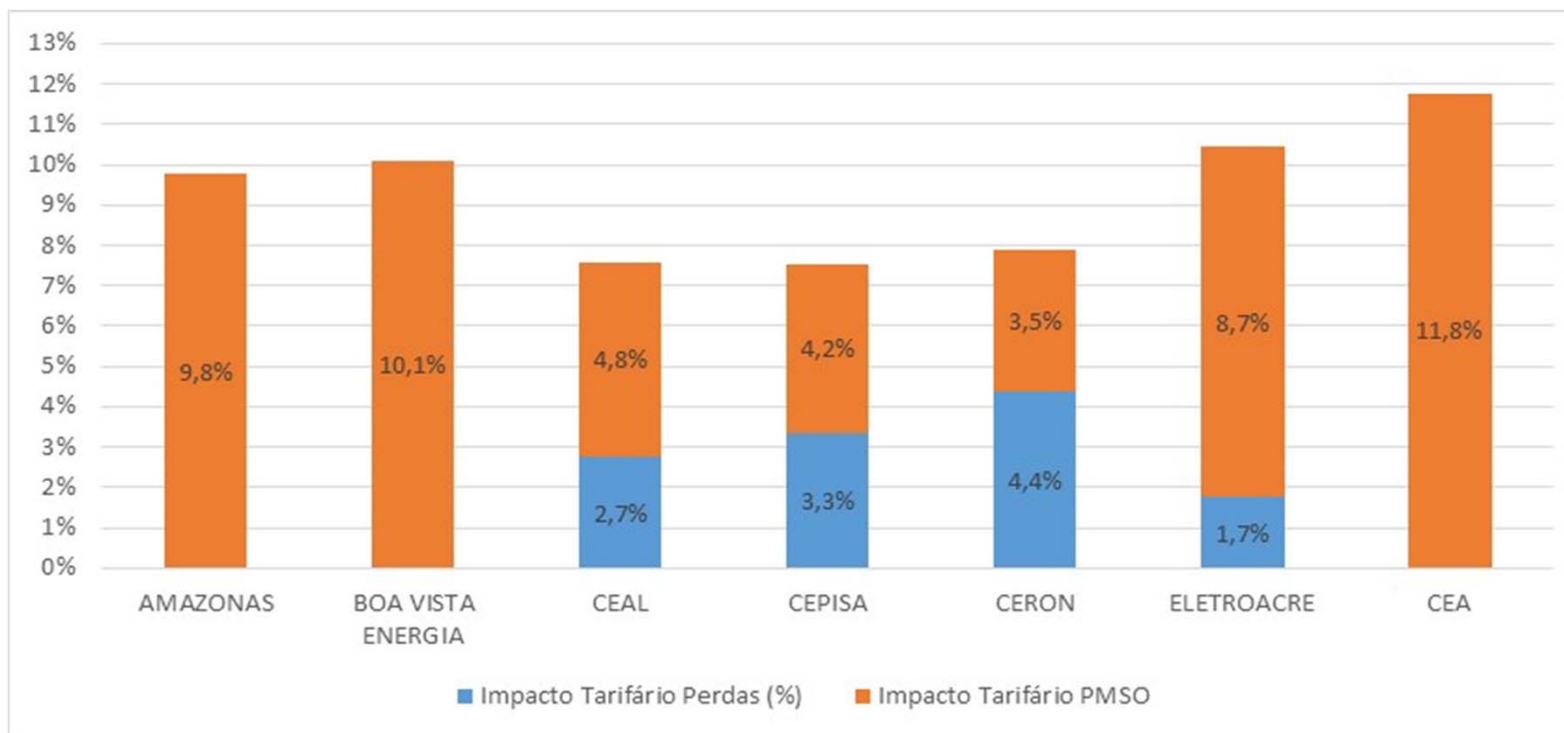


Empréstimos da RGR



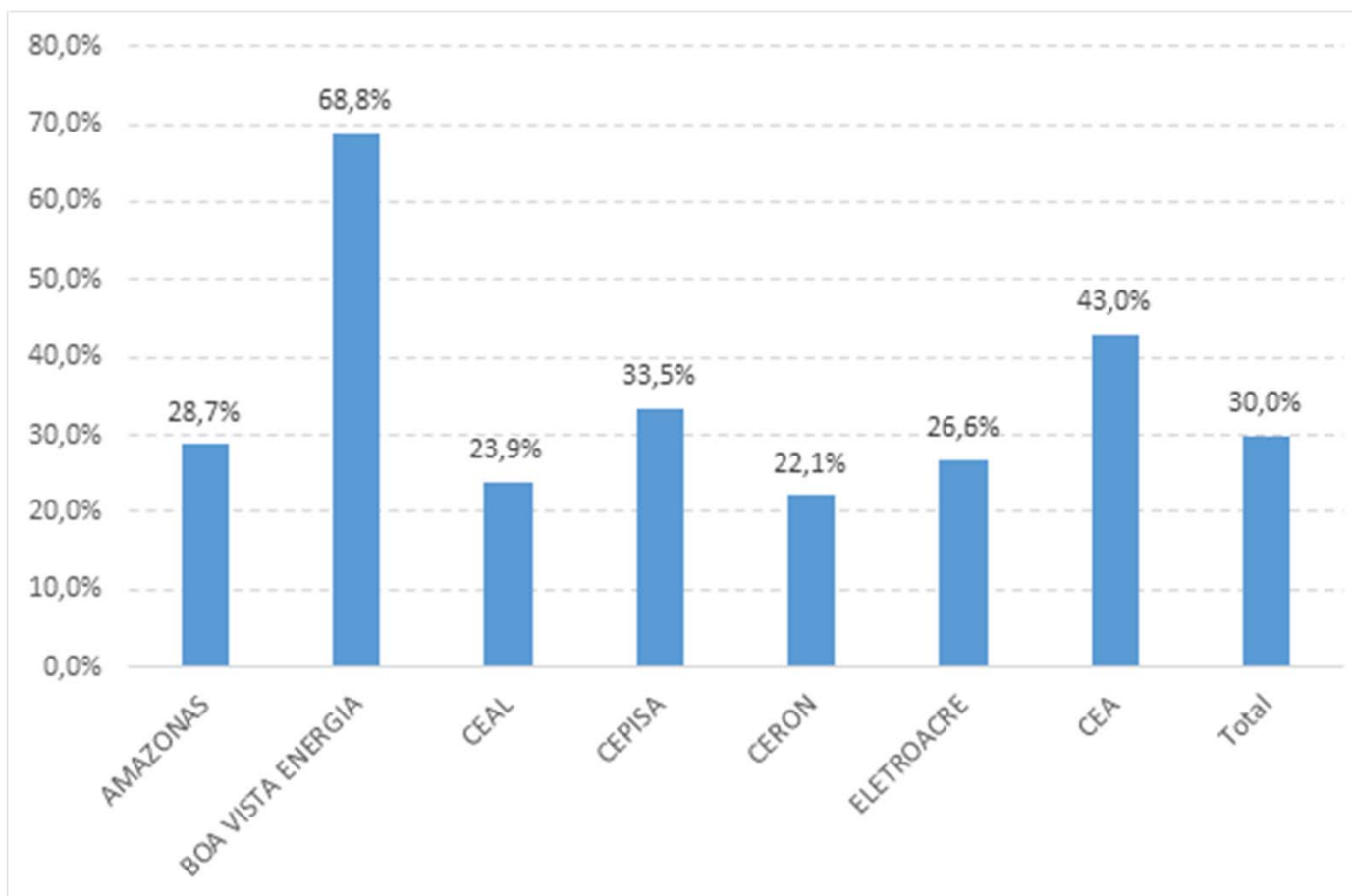
R\$ 202 milhões por mês
R\$ 3,1 bilhões até outubro/17

Flexibilização das Tarifas



- 8,9% em média
- Necessário reequilíbrio das concessões para a viabilidade da licitação
- Reequilíbrio da concessão - consumidor
- Reequilíbrio da empresa - Eletrobras

Licitar é a melhor alternativa



- Impacto potencial sem licitação se valor emprestado pela RGR foi reconhecido nas tarifas

Licitatar é a melhor alternativa

Item	Com licitação	Sem licitação
Concessionário	sim	não
Incentivos à eficiência	forte	fraco
Empréstimo da RGR (R\$.milhões por mês)	0	202
Flexibilização Tarifária (até a primeira revisão) (impacto tarifário)	9%	-
Flexibilização Tarifária (pós primeira revisão) (impacto tarifário)	0%	-
Flexibilização Tarifária (tempo indeterminado) se não houver empréstimo da RGR (impacto tarifário)	-	30%

DISTRIBUIÇÃO Descotização



Descotização

Alocação da Renda Hidráulica



Descotização

*Outros pontos
para reflexão*

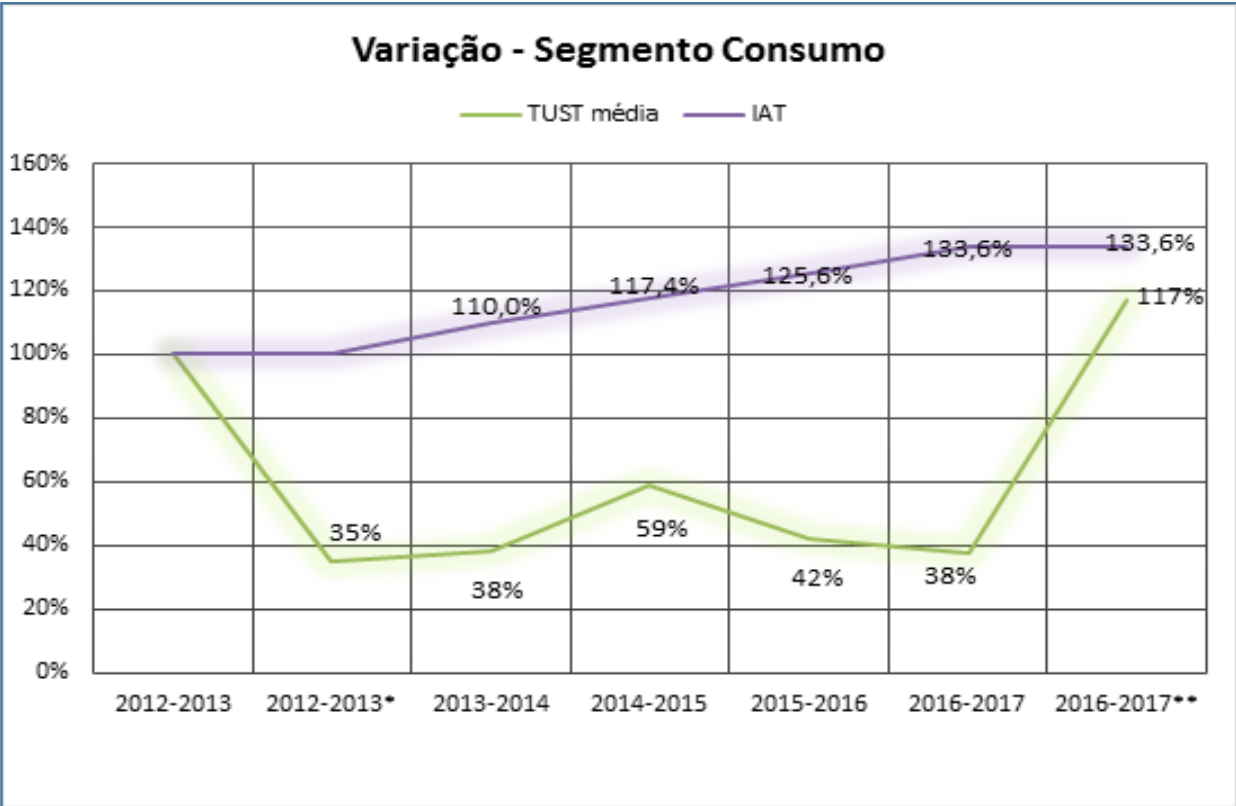


TRANSMISSÃO



Transmissão RBSE

Comparação IAT (IPCA+IGP-M) e a tarifa tendo como referência o cenário pré MP 579:



Não se trata de Indenização, mas de reconhecimento do custo de capital relativo à prestação do serviço

Transmissão

Leilões - Ações

Prazos Realistas



Clareza na Matriz de Riscos



Remuneração Adequada



Incentivo à antecipar



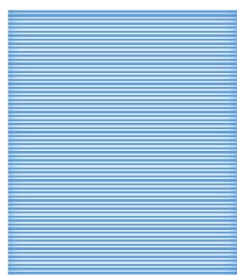
Transmissão Leilões

Oportunidade: consolidar a competição como forma de atingir a modicidade tarifária

Resultado do Leilão de 24/04/2017

Investimento

97%



Deságio



-37%

Próximo Leilão - 15/12/2017

- R\$ 8,8 bilhões em investimentos
- 4.919 km de linhas de transmissão
- 11 lotes
- Mesma metodologia para o cálculo da RAP teto

Revisão Tarifária das Transmissoras

Audiência Pública n. 41/2017 (1º Fase - 24/11 e 2º Fase - 11/12)

WACC

- Atualização anual das séries históricas
- Metodologia revista a cada 5 anos
- WACC (real depois de impostos) reduzindo de 6,64% para 6,27%

Custos Operacionais

Tabela 5 – Comparação entre o ranking de eficiência obtido pelo presente estudo e o obtido pelo estudo de 2012

Metodologia Proposta			Metodologia NT 383/2012-SRE/ANEEL			
Posição	Empresa		Eficiência	Posição	Empresa	Eficiência
1	CEMIG-GT	↑	100.00%	2	CEMIG-GT	61,50%
2	CTEEP	↓	89.45%	1	CTEEP	96,00%
3	CEEE-GT	■	76.57%	3	CEEE-GT	58,30%
4	CELG G&T	---	67.30%	---	CELG G&T	Tratamento específico
5	FURNAS	↑	58.44%	6	FURNAS	39,30%
6	COPEL-GT	↓	49.30%	5	COPEL-GT	45,50%
7	CHESF	■	40.56%	7	CHESF	36,70%
8	ELETRONORTE	■	38.53%	8	ELETRONORTE	26,70%
9	ELETROSUL	↓	38.26%	4	ELETROSUL	46,90%

Legenda:

Subiu no ranking
 Manteve a mesma posição
 Desceu no ranking

Transmissão

DESAFIOS

- ❖ Leilões - grandes investimentos previstos
 - Regras claras e riscos bem definidos
 - Remuneração adequada
 - Banco de preços atualizados

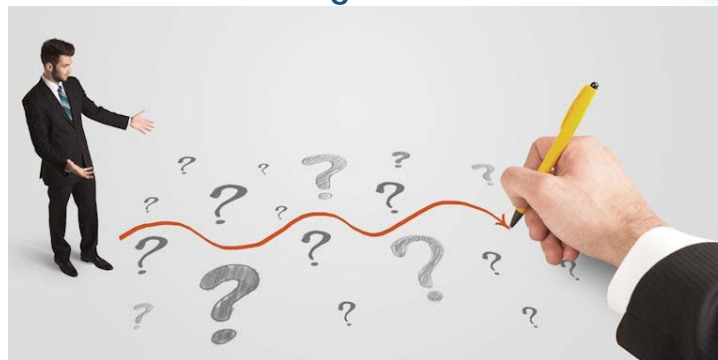
- ❖ Efetividade das contratações
 - Atrair grupos com expertise
 - Prazos factíveis
 - Gestão dos contratos
 - Efetividade na execução das garantias
 - Mudanças na fiscalização (mais preventiva e orientativa)

GERAÇÃO



Geração GSF

Risco do gerador livre



Sinal Regulatório



Resolvendo ou incentivando a judicialização?

Justiça



ANEEL vem obtendo decisões favoráveis

Instabilidade



Retroação de nova regra a 2013

Geração

Aprimoramentos interessantes da CP 33

- ❖ Separação de lastro e energia
Embora precise ficar mais claro o mecanismo
- ❖ Redução dos subsídios às fontes incentivadas
- ❖ Redução dos custos de transação na Geração
Centralização de contrato

Leilões de Geração A-4 e A-6

Leilão nº 04/2017 - "A-4" Audiência Pública 53/2017

Fonte	Projetos	Oferta (MW)	%
Eólica	954	26.604	55,5%
Fotovoltaica	574	18.352	38,3%
Pequenas Centrais Hidrelétricas - PCH	69	943	2,0%
Central Geradora Elétrica - CGH	37	92	0,2%
Termelétricas a Biomassa	42	1.974	4,1%
Total	1.676	47.965	100,0%

* Prazo para contribuição: 5/11/2017

* Previsão de realização 18/12/2017

Leilão nº 05/2017 - "A-6" Audiência Pública 54/2017

Fonte	Projetos	Oferta (MW)	%
Eólica	953	26.651	49,9%
Hidrelétricas - UHE	4	222	0,4%
Pequenas Centrais Hidrelétricas - PCH	66	1.044	2,0%
Termelétricas a Biomassa	42	2.068	3,9%
Termelétricas a Carvão	4	1.880	3,5%
Termelétricas a Gás Natural	23	21.560	40,4%
Total	1.092	53.424	100,0%

* Prazo para contribuição: 5/11/2017

* Previsão de realização 20/12/2017

Geração

DESAFIOS

- ❖ Aprimorar os leilões de geração.
 - Atrair grupos com expertise
 - Prazos factíveis
 - Gestão dos contratos
 - Efetividade na execução das garantias
 - Mudanças na fiscalização (mais preventiva e orientativa)

- ❖ Propor alternativas para expansão da matriz (mercado livre)
- ❖ Garantir segurança com modicidade
- ❖ Necessidade de repensar a matriz de riscos

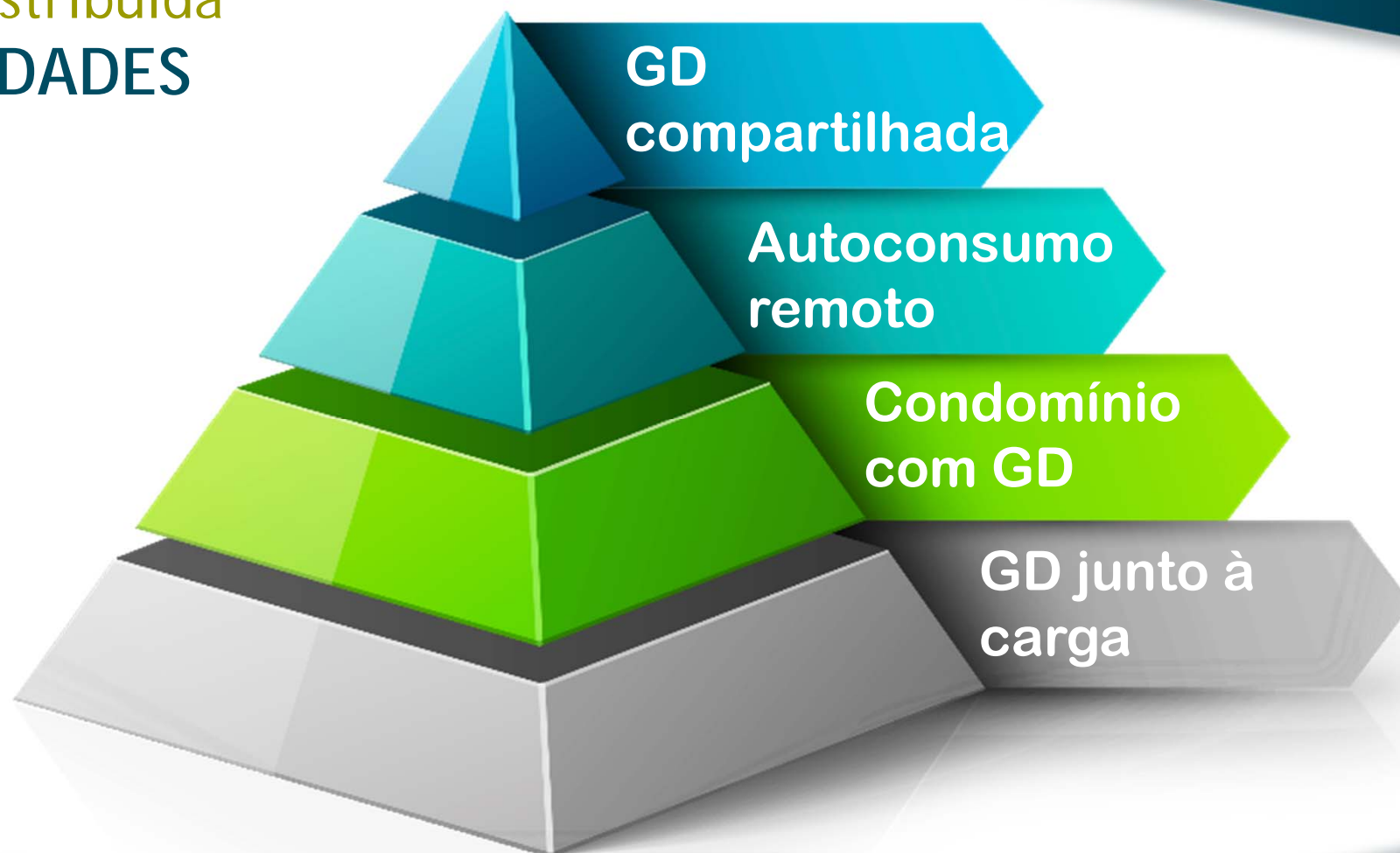
NOVAS TECNOLOGIAS



Micro e Minigeração Distribuída

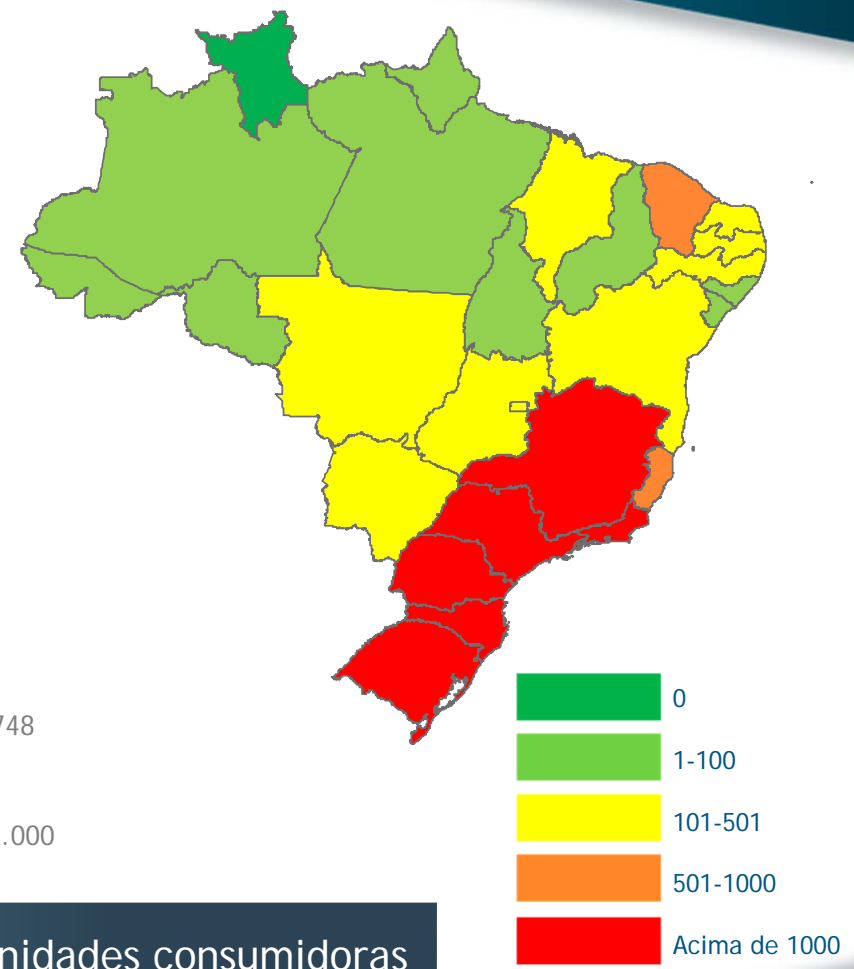
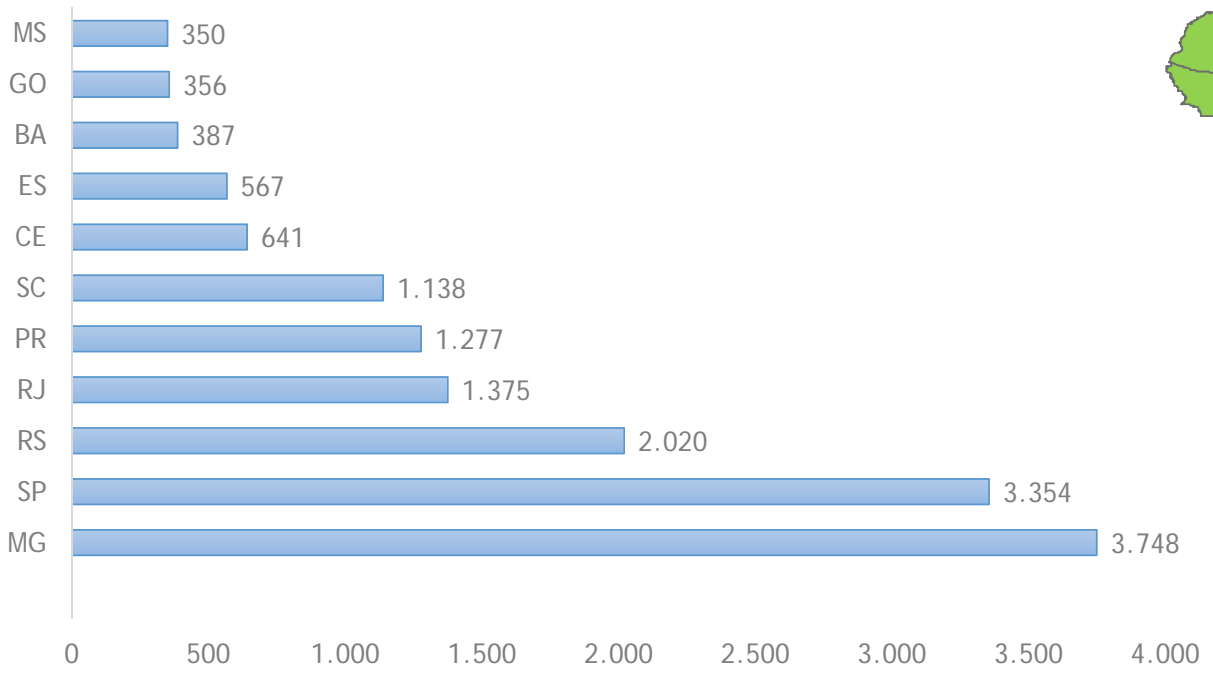


Geração distribuída MODALIDADES



Geração distribuída Cenário Atual

Estados com mais conexões



**Atual: 17.082 unidades consumidoras
188 MW de Potência**

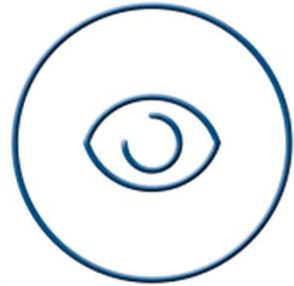
Geração distribuída Desafios



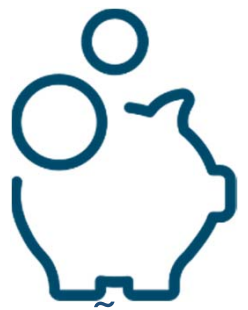
Comunicação



Financiamento



ICMS nas novas
possibilidades



Remuneração adequada
dos custos da rede



Regras a serem
revisadas em 2019



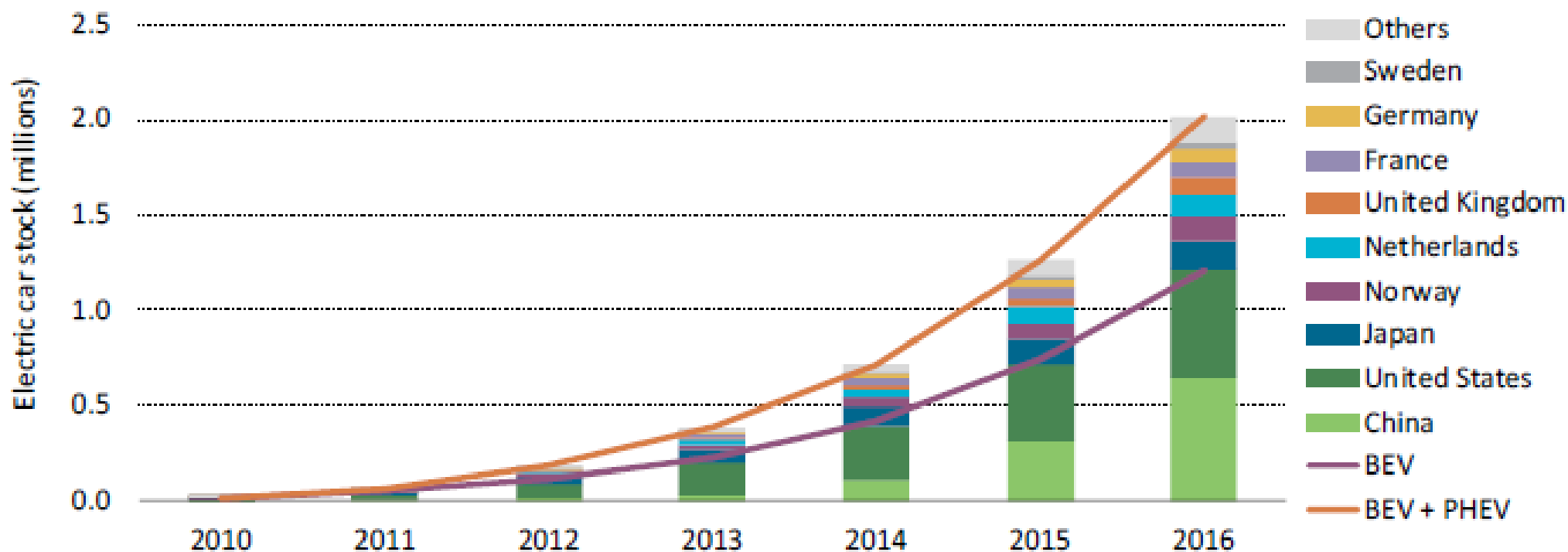
Sinal de preço

Veículos Eléctricos



Evolução Mundial

Figure 1 • Evolution of the global electric car stock, 2010-16



Fonte: Global EV Outlook 2017

Definição do Problema



Audiência Pública 46/2017

Segurança
Regulatória

Recarga -
atividade
competitiva

Diferente da
distribuição -
monopólio
natural

Distribuidora
pode competir

Separação
contábil

Comunicação
com
distribuidora e
ANEEL

Conclusão no
1 SEM/2018

Necessidade
de sinal de
preço correto

Armazenamento

Projetos P&D/ANEEL abordando armazenamento

Empresa Proponente	Chamada P&D Estratégico	Título	Investimento Previsto (R\$)
LIGHT	-	L5: Desenvolvimento de um sistema inteligente de gestão de fontes renováveis, armazenamento distribuído e veículos elétricos recarregáveis integrados ao conceito e plataforma Smart Grid	3.132.401,96
MPX-PECEM	-	Estado da Arte de Tecnologias de Captura e Armazenamento de Carbono (CSS) para uso em UTEs à Carvão	714.571,22
CEMIG-D	-	DE - D308 - Desenvolvimento de sistema integrado de geração fotovoltaica distribuída com armazenamento de energia interligados à rede elétrica de distribuição.	6.490.219,04
COELCE	-	Solução Completa de Fornecimento de Energia Elétrica a Unidades Isoladas, com Geração, Armazenamento e Tarifação Autônomas, utilizando Fontes Alternativas de Energia	1.354.761,00
CELESC-DIS	-	Sistema de Recarga Rápida com Armazenamento Híbrido-Estacionário de Energia para Abastecimento de Veículos Elétricos no Conceito de Redes Inteligentes	3.595.196,33
BANDEIRANTE	-	Geração distribuída urbana utilizando sistemas fotovoltaicos e armazenamento de curto prazo: serviços ancilares, avaliação dos impactos para a distribuidora e desenvolvimento de modelos de negócio	7.486.000,00
DMEPC	-	Desenvolvimento de um mecanismo para ganho de capacidade de armazenamento em reservatório	394.872,34
CESP, CPFL-Piratininga, COELCE, CELPE, CPFL-Paulista, RGE Sul, ENGIE, SEM, COPEL-D, FURNAS, CEMIG-D, CELESC-D, CTEEP, AmE	021/2016	Arranjos técnicos e comerciais para a inserção de sistemas de armazenamento de energia no setor elétrico brasileiro (23 projetos aprovados para execução)	405.887.976,03
Total (R\$)			429.055.997,92

INOVAÇÃO



GERAÇÃO
DISTRIBUÍDA



SMART GRID



MOBILIDADE
ELÉTRICA



ARMAZENAMENTO
DE ENERGIA

BENEFÍCIOS



Eficiência Energética



Aperfeiçoamento da Gestão de Ativos



Melhoria da Qualidade



Prestação de Novos Serviços



Combate às Perdas Não Técnicas



Participação mais ativa dos consumidores



*Qualidade, segurança, flexibilidade
e sustentabilidade*

ANEEL estará pronta para abraçar a oportunidade trazida pelas novas tecnologias

Razão de ser

A MISSÃO DA ANEEL

Proporcionar condições favoráveis para que o mercado de energia elétrica se desenvolva com equilíbrio entre os agentes e em benefício da sociedade!



ROMEU DENIZETE RUFINO
DIRETOR-GERAL DA ANEEL

WWW.ANEEL.GOV.BR



www.facebook.com/aneelgovbr



www.twitter.com/aneel_noticias



www.youtube.com/user/anel

ENDEREÇO: SGAN 603 Módulos I e J - Brasília/DF
CEP: 70830-110
TELEFONE GERAL: 061 2192 8603
OUVIDORIA SETORIAL: 167