

A hand holding a glowing lightbulb against a dark background. The lightbulb is the central focus, emitting a warm, yellow light. The hand is positioned at the bottom, with fingers wrapped around the base of the bulb. The background is dark and out of focus, with some bokeh light spots.

Restabelecer o suprimento de energia elétrica no Amapá e Apurar responsabilidades

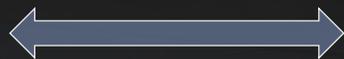
ANDRÉ PEPITONE DA NÓBREGA
DIRETOR-GERAL DA ANEEL

17 de novembro de 2020

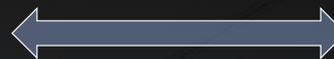
POLÍTICA SETORIAL



CONGRESSO NACIONAL



PRESIDÊNCIA (CC/SPPI)



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Minas e Energia

CNPE / CMSE / MME

REGULAÇÃO,
FISCALIZAÇÃO
E MEDIAÇÃO



MERCADO E OPERAÇÃO DO
SISTEMA

ONS

G
GERAÇÃO

T
TRANSMISSÃO

D
DISTRIBUIÇÃO

C
COMERCIALIZAÇÃO

ccee

PLANEJAMENTO

epe



ATORES ENVOLVIDOS

 <p>MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA Minas e Energia</p>	 <p>ANEEL</p>	 <p>ONS</p>
Diretrizes e Planejamento Setorial	Regulação, Fiscalização e Mediação	Coordenador da operação do sistema
 CEA	 <p>Eletrobras Eletronorte</p>	 LMTE
Concessionária de Distribuição	Designada pela PRT nº 406, 2020, pela contratação de geração termelétrica	Agente titular da concessão de transmissão

Setor Elétrico Brasileiro: *números Superlativos*



NÚMERO DE CONSUMIDORES
85 MILHÕES



105 DISTRIBUIDORAS
53 CONCESSIONÁRIAS
52 PERMISSONÁRIAS



CAPACIDADE DE GERAÇÃO
(novembro/2020)
173 GW
9.960 usinas



LINHAS DE TRANSMISSÃO
158.386 KM



INCREMENTO ANUAL DE POTÊNCIA
3.870 KWH/ANO



AGENTES ASSOCIADOS
7.619

Quem somos?



Regulação indutora de investimentos em
benefício da sociedade brasileira



Desde 1997 viabilizados

R\$ 846,1 bi



QUEM SOMOS



MARCO REGULATÓRIO
QUE PROPORCIONA
ESTABILIDADE
AO SETOR ELÉTRICO

S&P Global

“A S&P Global Rating considera o marco regulatório como o fator mais importante na avaliação da posição competitiva de uma concessionária de serviço de utilidade pública regulada. Acreditamos que o marco regulatório brasileiro permite um retorno razoável sobre investimentos e compensação adequada para as atividades de distribuição e transmissão”

MOODY'S

Vemos que as decisões regulatórias estão apoiadas por uma estrutura jurídica bem estabelecida. A agência reguladora ANEEL conduz de forma transparente quaisquer mudanças nos mecanismos de reembolso através de consultas públicas nas quais os participantes do mercado podem opinar.

Quem somos?



Regulação voltada para entregas concretas à sociedade

Conta-Covid



R\$ 15,3 bi

16 instituições
financeiras



-8,5%

Amortecimento
tarifário médio

FISCALIZAÇÃO DA TRANSMISSÃO: REGULAÇÃO RESPONSIVA

ATUAÇÃO
IN LOCO

Instauração de Processo Administrativo a fim de apurar irregularidades, podendo culminar com a aplicação de sanções

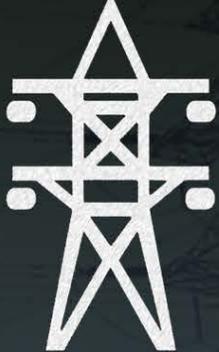
ATUAÇÃO COM
OS AGENTES

Atuação junto aos Agentes visando a regularização dos serviços de modo célere, com pactuação de Planos de Resultados contendo ações e metas aos Agentes

MONITORAMENTO

Monitoramento de indicadores e informações que permitam identificar indícios de prestação inadequada dos serviços, impondo risco ao setor elétrico e à sociedade

Desafio: Sistema de Transmissão Continental



LINHAS DE TRANSMISSÃO

1.418 linhas

158.386 KM

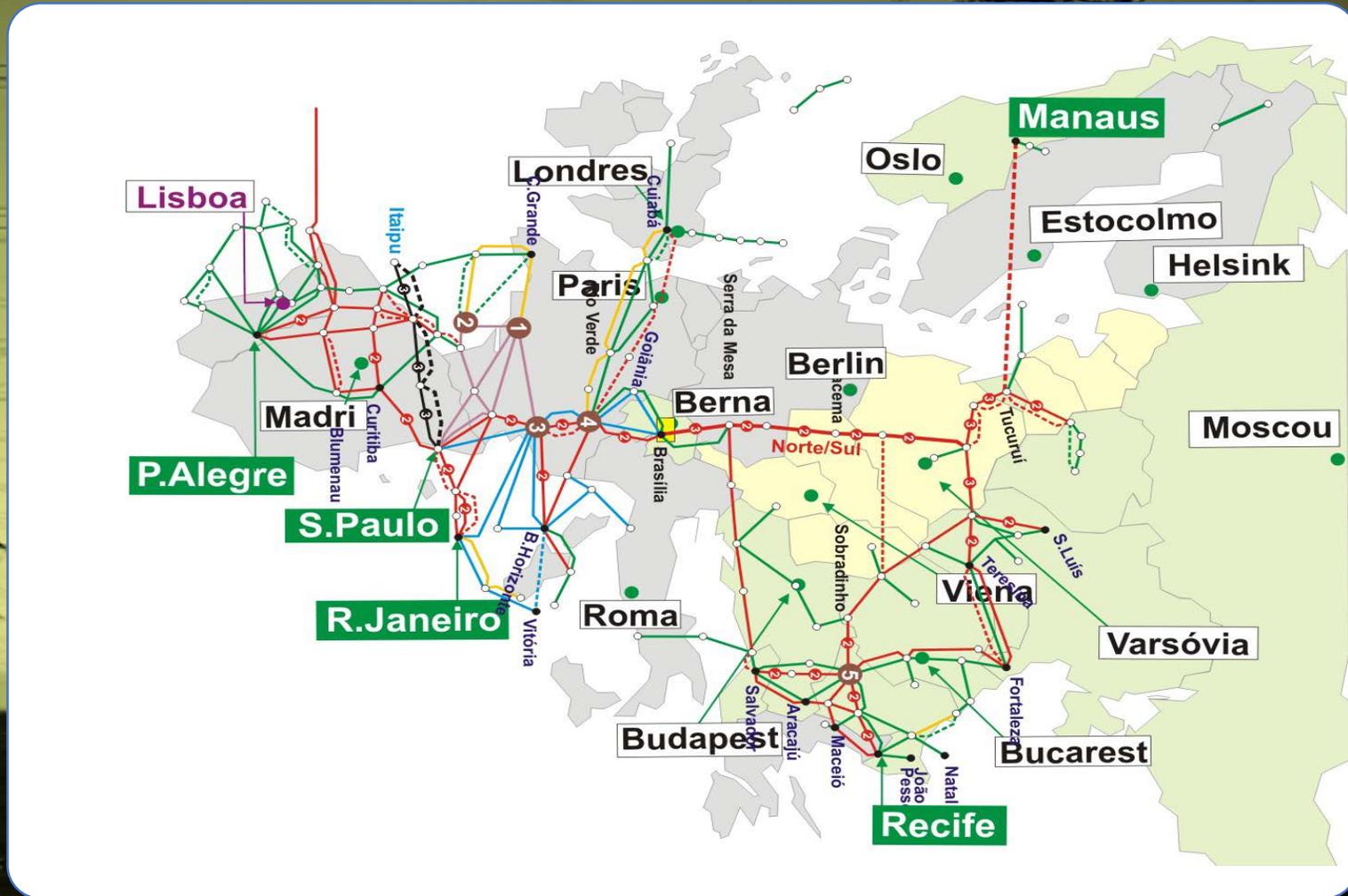


SUBESTAÇÕES

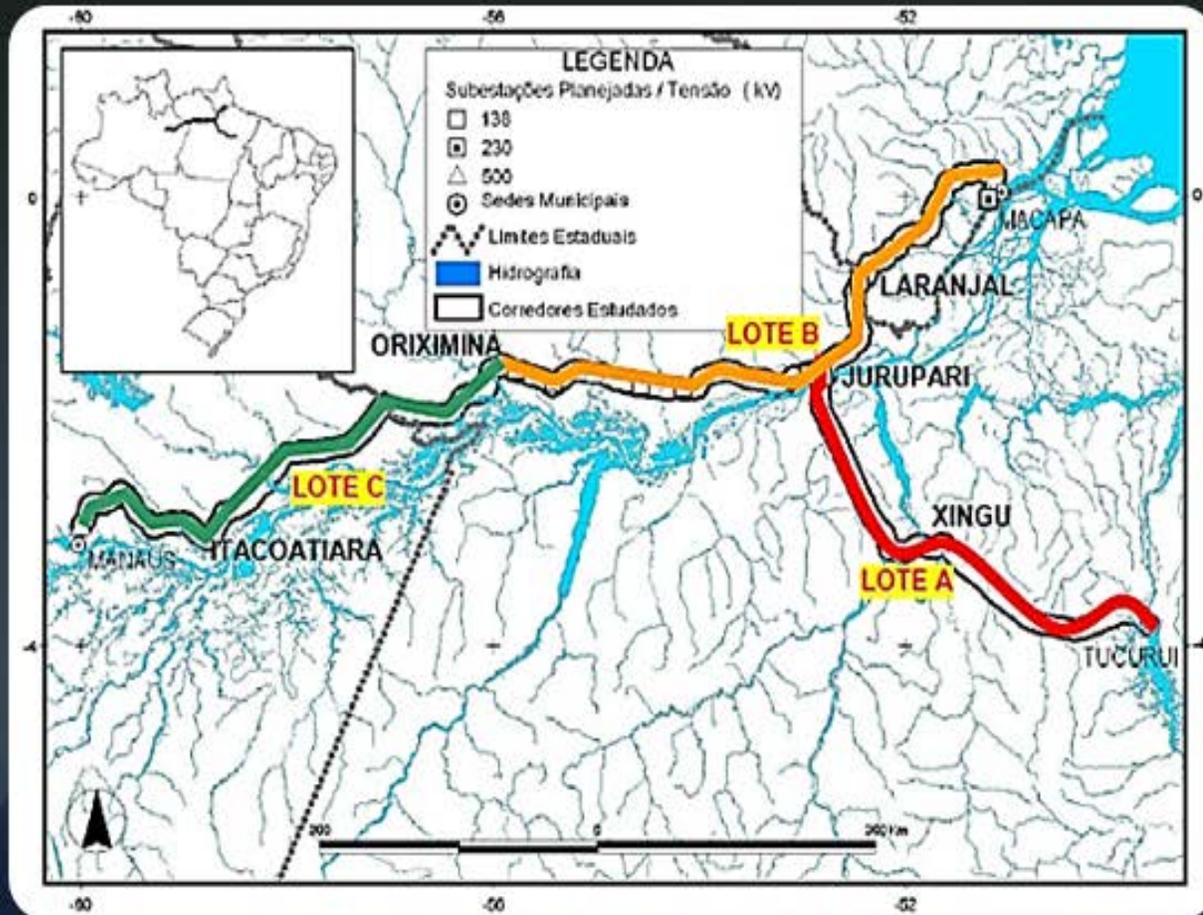
409 subestações

384.112 MVA

DIMENSÃO DO SISTEMA DE TRANSMISSÃO BRASILEIRO É COMPARADO COM O SISTEMA EUROPEU



Interligação Tucuruí – Macapá – Manaus



EXTENSÃO DAS LINHAS

Lote A:

LT Tucuruí – Xingu – Jurupari

527 km

Lote B:

LT Oriximiná – Jurupari – Macapá

713 km

Lote C:

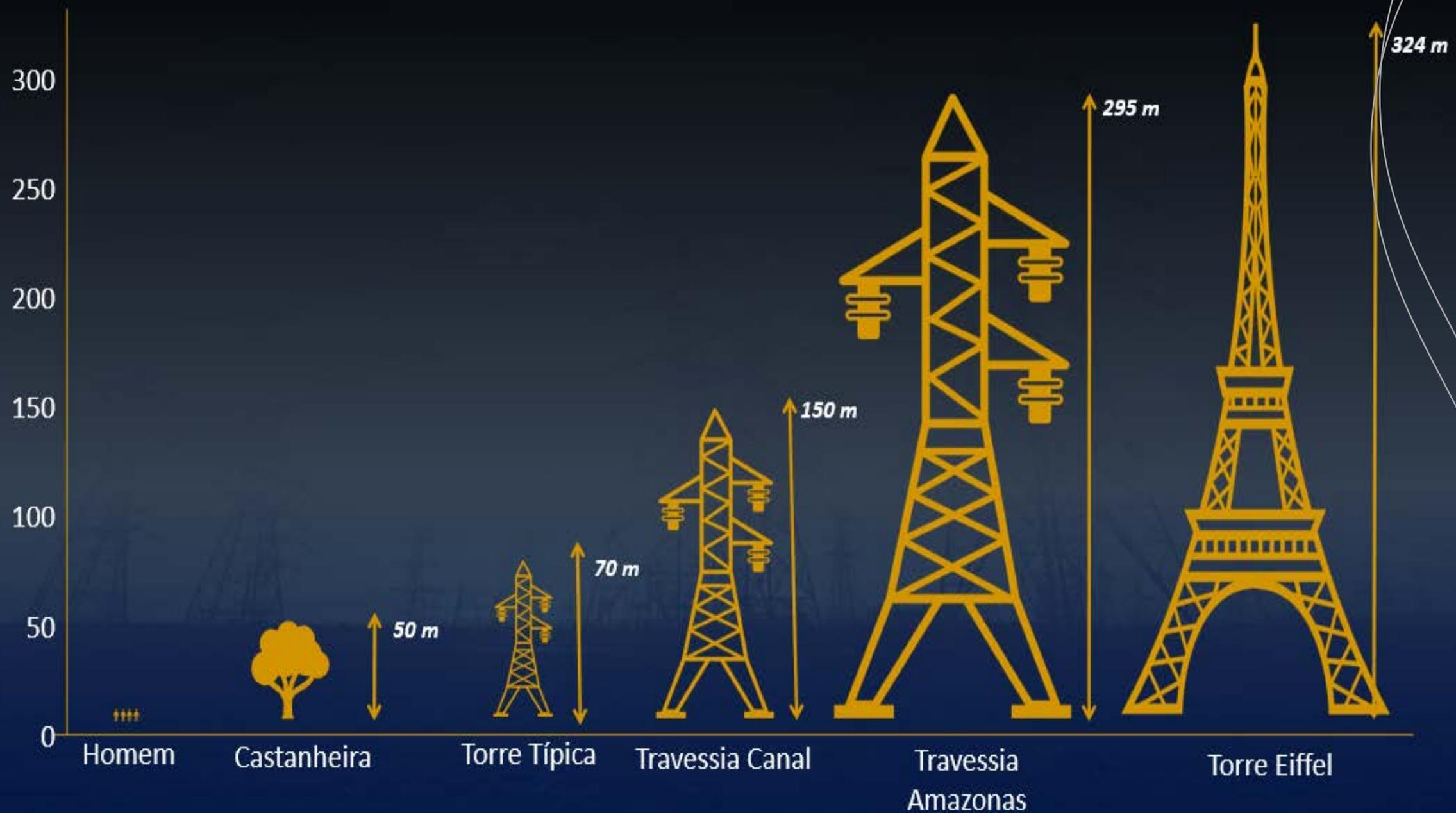
LT Oriximiná – Silves- Lechuga

586 km

Aspectos técnicos



Aspectos técnicos



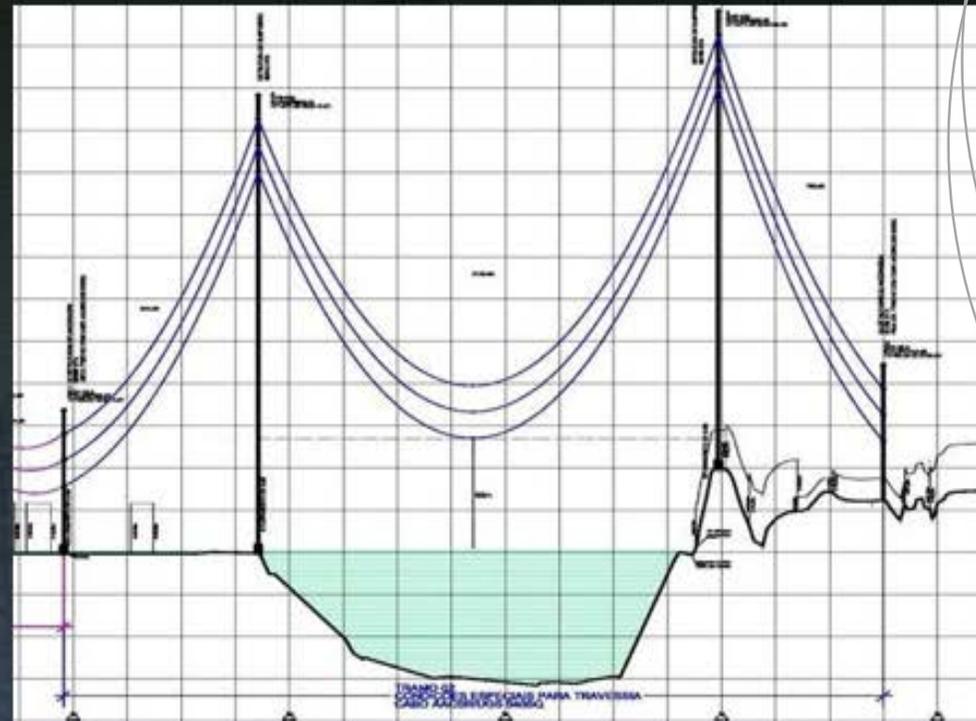
Aspectos técnicos



Dados da travessia do Rio Amazonas



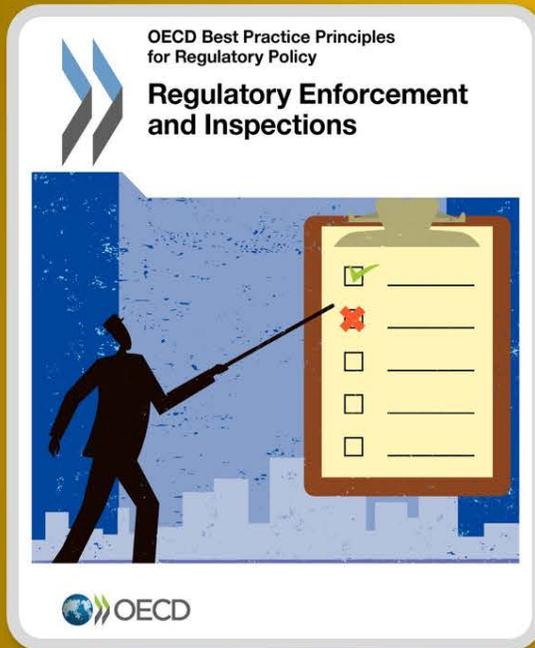
- ❖ 2 torres autoportantes - 4.400 Ton (2.200 cada) e 295 m de altura



- ❖ Extensão - 8,56 Km
- ❖ Escavação - 1.506 m³
- ❖ Armaduras - 641 Ton
- ❖ Concreto - 7.556 m³

Fiscalização da transmissão

MODELO DE REGULAÇÃO RESPONSIVA



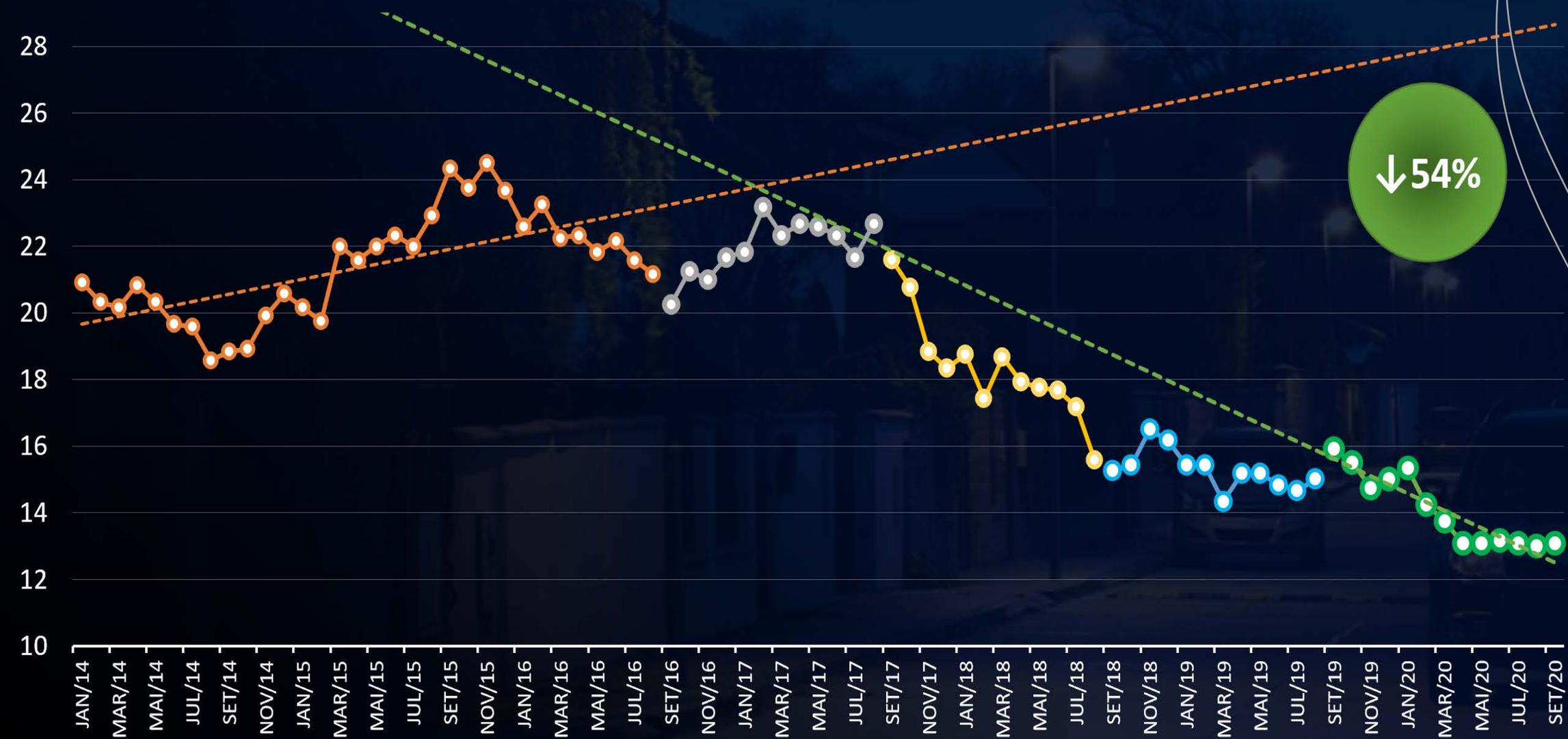
O modelo está alinhando às melhores práticas nacionais e internacionais, tendo como referências:



A fiscalização setorial é baseada em indicadores

Quantidade de desligamentos - evolução

DESLIGAMENTOS COM CORTE DE CARGA



↓54%

HISTÓRICO DA FISCALIZAÇÃO DO CONTRATO DA LMTE

ATUAÇÃO
IN LOCO

2 Ações Fiscalizadoras realizadas in loco. Uma culminou com a aplicação de multa de R\$ 460 mil

ATUAÇÃO COM
OS AGENTES

Pactuação de 2 Planos de Resultados referentes à subestação Oriximiná

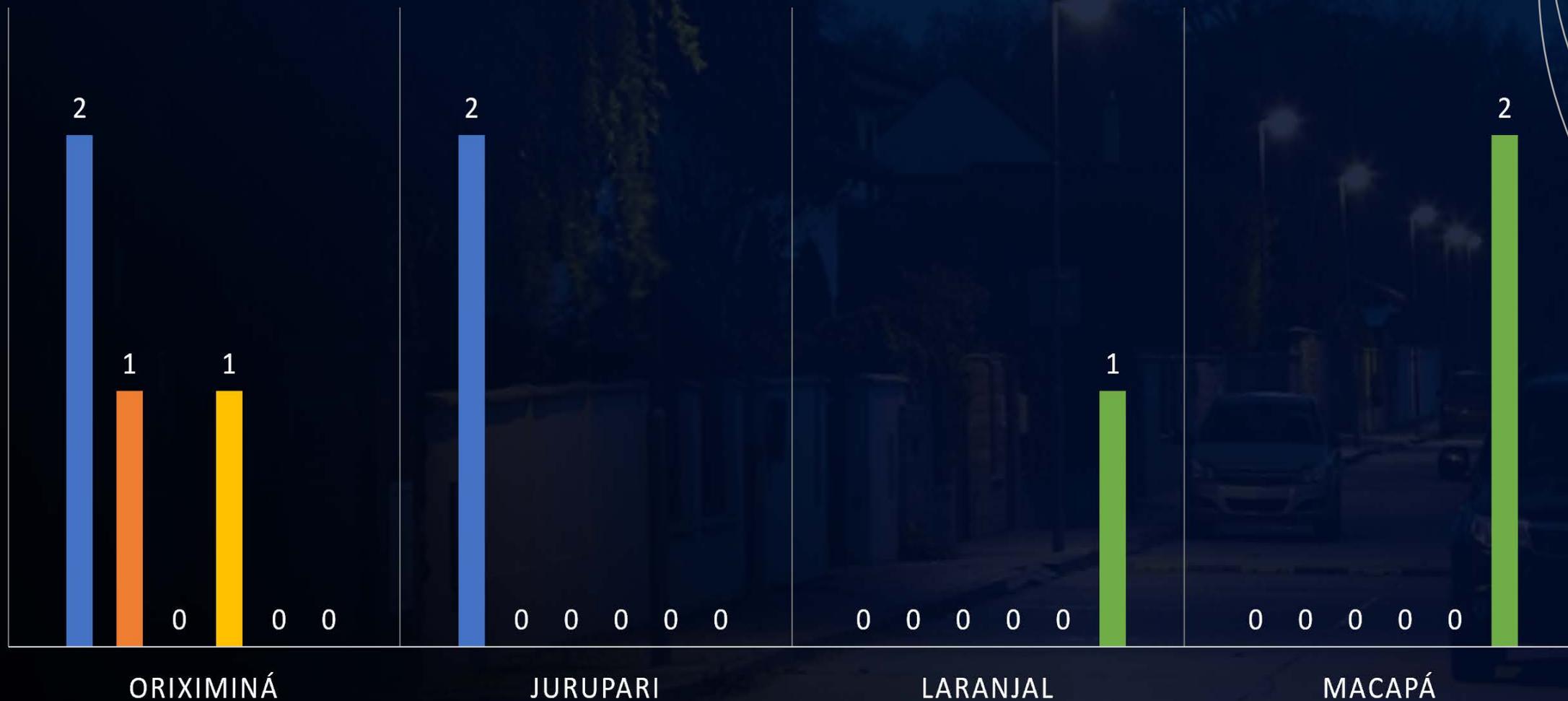
MONITORAMENTO

Todas as instalações do contrato com a LMTE (4 subestações e 6 linhas) monitoradas mensalmente

Qualidade do serviço prestado pela LMTE

DESLIGAMENTOS EM SUBESTAÇÕES

■ 2015 ■ 2016 ■ 2017 ■ 2018 ■ 2019 ■ 2020



Fiscalização Amapá em Curso

BLECAUTE

Até o segundo mês de apuração
após a perturbação **

Desconto PVI

**prazos estabelecidos nos procedimentos de Rede*

***prazos estabelecidos na Resolução Normativa nº729, de 28, jun de 2016.*

Até 5 dias úteis*

01

Convocação para a reunião
da Análise da Perturbação

Até 10 dias úteis*

02

Realização da reunião para
análise da perturbação

Até 15 dias úteis*

03

Minuta do relatório de
análise da perturbação

Até 5 dias úteis*

04

Comentários à minuta

Até 5 dias úteis*

05

Relatório de análise
de perturbação

06

Definição das empresas
a serem fiscalizadas

07

Fiscalização

Procedimentos de Rede

Aprova

Opera



Linhas de Macapá
LMTE



Os Procedimentos de Rede estabelecem os requisitos para a programação da operação, bem como as atividades de supervisão, coordenação e controle da operação do SIN.

Operação conforme os requisitos estabelecidos

Direitos dos Consumidores

Ressarcimento de danos elétricos

COBERTURA PELA REGULAÇÃO



ESTÃO ABRANGIDOS:

- ❖ Queima de equipamentos alimentados por energia elétrica
- ❖ Causados por perturbação no sistema (pico/afundamento de tensão, por exemplo)

Sanções

GERAÇÃO EMERGENCIAL



PREJUÍZOS



AÇÃO CIVIL PÚBLICA



Encargo de Serviços do Sistema (Modicidade)



FISCALIZA



DECISÃO (COLEGIADO)



Multa de até 2%

Conta de Desenvolvimento Energético (Modicidade)



E / OU

Caducidade



L.8987/95

Intervenção



L.12767/12

Penalidades podem ser aplicadas, indo de **advertência à multa de até 2%** do faturamento anual da empresa, conforme estabelecido pelo **art. 3º, inciso 10, da Lei nº 9.427/1996**, regulamentada pela **Resolução ANEEL nº 846/2019** da **ANEEL**.

*A ANEEL poderá intervir administrativamente na concessão, nos termos da **Lei nº 12.767, de 27 de dezembro de 2012**, ou recomendar a extinção da concessão, por meio de caducidade, nos termos da **Lei nº 8.987, de 13 de fevereiro de 1995**.*

Os custos extraordinários com geração termelétrica podem ser **ressarcidos ao ESS**, via ação civil pública, nos termos da **Lei nº 7.347/1985**



ANDRÉ PEPITONE DA NÓBREGA

DIRETOR-GERAL DA ANEEL

ENDEREÇO: SGAN 603
Módulos I e J - Brasília/DF
CEP: 70830-110

TELEFONE GERAL: 061 2192 8600
OUVIDORIA SETORIAL:167