



Análise Regulatória e Resultados da EDP São Paulo

CONTEXTO REGULATÓRIO, RENOVAÇÃO DA CONCESSÃO, CRONOLOGIA E RESULTADOS EM NÚMEROS

1. CONTEXTO REGULATÓRIO BRASILEIRO

Partilha de Infraestrutura em Postes

As responsabilidades pela manutenção de cabos e equipamentos em postes de distribuição elétrica são partilhadas conforme as regulamentações brasileiras (Resoluções ANEEL 414/2010, 1.000/2021 e 1.044/2022):

- DISTRIBUIDORAS DE ENERGIA (ex: EDP SP)
 - ✓ Remover cablagem clandestina/não autorizada
 - ✓ Notificar Ocupantes autorizados (telecomunicações) para regularizar instalações
 - ✓ Garantir a integridade estrutural dos postes
 - ✓ Manter a rede elétrica e equipamentos de distribuição
 - OCUPANTES AUTORIZADOS (telecom, TV cabo, internet)
 - ✓ Manter os próprios cabos e equipamentos
 - ✓ Cumprir as normas técnicas de partilha de postes
 - ✓ Responder a notificações da distribuidora nos prazos estabelecidos
 - ✓ Realizar a remoção e organização dos seus ativos
 - Indicadores de Qualidade
- A ANEEL estabelece indicadores oficiais para avaliar a qualidade do serviço de distribuição:
- INDICADORES REGULAMENTADOS:
 - ✓ DEC (Duração Equivalente de Interrupção por Consumidor)
 - ✓ FEC (Frequência Equivalente de Interrupção por Consumidor)
 - INDICADORES NÃO REGULAMENTADOS:
 - ✓ TMP (Tempo Médio de Preparação)
 - ✓ TMAE (Tempo Médio de Atendimento a Emergências)

A EDP SP apresenta desempenho consistente, mantendo os indicadores DEC e FEC abaixo dos limites regulatórios.

2. RENOVAÇÃO DA CONCESSÃO

Em maio de 2025, a ANEEL emitiu o Despacho nº 1.584, recomendando a renovação do contrato de concessão da EDP São Paulo (nº 202/1998). Essa recomendação baseou-se no cumprimento de:

- Indicadores de desempenho regulatórios
- Padrões de gestão financeira e operacional
- Qualificações legais, fiscais e técnicas

Conforme exigido pelo Decreto nº 12.068/2024. (Documento: Doc 15 - Despacho 1.584/2025 ANEEL)

3. CRONOLOGIA DOS EVENTOS

- **2021-2022:** Questões em áreas críticas identificadas pela ANEEL, Auto de Infração 0015/2022-SFE/ANEEL.
- **Novembro 2023:** Evento climático extremo (tempestade) que gerou futura multa pela ANEEL.
- **2º Semestre 2023:** Criação do "Comitê TMAE" pela EDP, visando melhorar a análise e desenvolvimento de ações.
- **2024:** Implementação do "Projeto Resiliência", resultando em 45% de redução no TMAE.
- **Fevereiro 2024:** Notificação ANEEL 0014/2024-SFT.
- **Março 2024:** Defesa técnica apresentada pela EDP.
- **Maio 2024:** Ação Civil Pública iniciada pelo Município de Caraguatatuba.
- **Junho 2024:** Auto de Infração emitido pela ANEEL (Multa: R\$ 16.021.418,97).
- **Outubro 2024:** Recurso administrativo da EDP negado pela ANEEL.
- **Novembro 2024:** Tribunal Federal concede tutela de urgência, suspendendo a multa.
- **Dezembro 2024:** Sentença Caraguatatuba: EDP deve apresentar plano em 90 dias. Indemnização de R\$ 50 milhões rejeitada.
- **Fevereiro 2025:** Suspensão do processo Caraguatatuba para negociação de acordo.
- **Maio 2025:** ANEEL recomenda renovação da concessão EDP SP.
- **Junho-Julho 2025:** EDP implementa medidas emergenciais em Mogi (23 km inspecionados, 650 kg removidos, 190 pontos regularizados).
- **Agosto 2025:** Prazo para acordo Caraguatatuba (13/08/2025).

4. RESULTADOS EM NÚMEROS

PROGRAMA DE QUALIDADE E RESILIÊNCIA - RESULTADOS

Indicadores Regulatórios (2023-2024)

- 45% de redução no TMAE (Tempo Médio de Atendimento a Emergências)
- DEC e FEC abaixo dos limites regulatórios
- Tendência decrescente contínua em todos os indicadores

Mogi das Cruzes - Ações Emergenciais (Mai-Jul 2025)

- 23 km de rede elétrica inspecionados
- 650 kg de cabos e equipamentos removidos
- 190 pontos de irregularidade regularizados
- 18 ruas sem pendências
- 1 equipa dedicada exclusivamente ao município
- 1 canal WhatsApp direto com autoridades

Caraguatatuba - Processo em Negociação

- Mais de 2.000 pontos identificados para intervenção
- Acordo multipartes em desenvolvimento (EDP + MPSP + Município + operadoras)



Investimentos em Infraestrutura

- Projeto Resiliência: equipas adicionais de emergência contratadas (2024)
- Reforços em subestações e infraestrutura
- Automação e digitalização de rede
- Parcerias com Defesa Civil e municípios