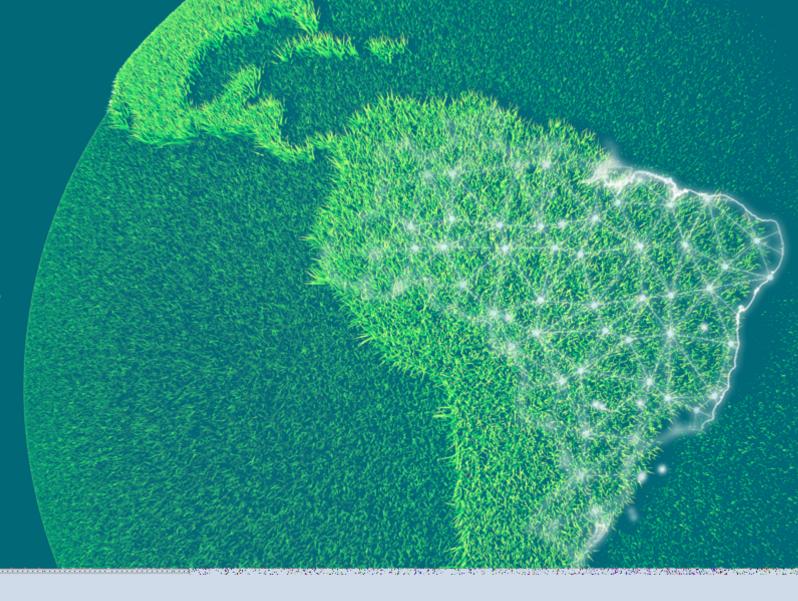


Dados estatísticos de desempenho de linhas de transmissão e de acidentes com queda de torres e respectivo tempo de retorno à operação





## O ONS e o Sistema Interligado Nacional

#### O SETOR ELÉTRICO BRASILEIRO

**Governo Federal** 

#### **CNPE**

Conselho Nacional de Política Energética Política Energética/Matriz

#### **MME**

Ministério de Minas e Energia Implementação Política Energética

#### **CMSE**

Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico Segurança do Suprimento

#### **EPE**

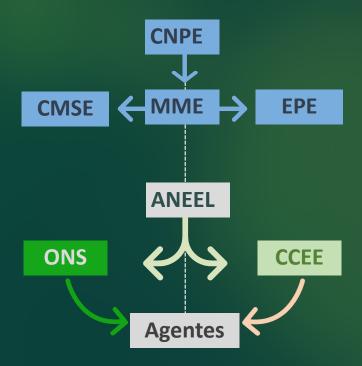
Empresa de Pesquisa Energética Planejamento da Expansão

**Governos Estaduais** 

#### Secretarias de Energia

**Governos Municipais** 

Poder Legislativo
Senado Federal
Comissão de Infraestrutura
Representante das Casas
Judiciário



#### **Agentes Associados**

Geração, Transmissão, Distribuição, Comercialização de Energia, Consumidores Livres, Importador/Exportador de Energia **Agências Reguladoras** 

#### ANEEL

Agência Nacional de Energia Elétrica

#### ANA

Agência Nacional de Águas e Saneamento Básico

#### **ANP**

Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

#### ONS

Operador Nacional do Sistema Elétrico

#### **CCEE**

Câmara de Comercialização de Energia Elétrica

#### **Outras Relações Institucionais do ONS**

Operadores dos países vizinhos

Recursos Hídricos: Entidades Nacionais de Gestão

Organizações Internacionais: GO15 | CIER | CIGRÊ

Imprensa e Mídia Digital

Público em Geral

Centros e Institutos de Pesquisa
Universidades: Acadêmicos e Estudantes
Associações do Setor de Energia Elétrica
Bancos de Investimento
Agências de Classificação de Risco de Crédito





#### **ESTRUTURA LEGAL**

Art. 13° da Lei 9.648/98 (com redação dada pela Lei 10.848/04), regulamentado pelo Decreto nº 5.081/04.

## Sobre

Pessoa jurídica de direito privado, sem fins lucrativos, sob regulação e fiscalização da ANEEL.

O ONS não possui nenhum ativo de geração, transmissão ou distribuição de energia.

A gestão centralizada da operação do SIN garante a segurança da operação ao menor custo.

## Missão

Garantir o suprimento de energia elétrica no país, com qualidade e equilíbrio entre segurança e custo global da operação.



## ONS em números

4 Centros regionais
1 Centro nacional
24/7



974 Empregados

37% Mulheres

**36**% Mulheres em cargo de liderança Tempo médio de empresa: **10 anos** 

# Área de atuação do ONS

## Geração

- 1737 Usinas
- 1288 Agentes



Operação sistêmica pelo ONS

Operação das instalações pelos agentes

Abastecimento no atacado

## **Transmissão**

- 194 Agentes
- 301 Concessões



Cerca de **175.000 km** de linhas de transmissão na Rede Básica (230 kV e acima)

## Consumo

Mais de 1.000 pontos de conexão entre a Rede Básica e a Distribuição

- Rede básica de transmissão
- 59 distribuidoras + 131 consumidores livres
- 190 Agentes



Fiscalização pela ANEEL

Carga média no SIN em 2023: 74.685 MWmed

Demanda máxima 2024: 102.478 MW (15/mar)

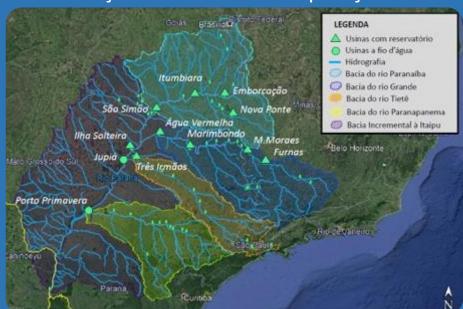
- Operação pelas concessionárias
- Abastecimento no varejo



## Geração Hidráulica

#### **Características Gerais**

- Usinas hidrelétricas despachadas pelo ONS: 161, sendo
   73 usinas com reservatório e 88 usinas a fio d'água
- Com usinas em construção, as hidrelétricas totalizarão 110 GW no SIN em 2028.
- Interdependência entre usinas e bacias é a base para a coordenação centralizada da operação do SIN.







Sistema Interligado Nacional (SIN)

Extensão das linhas de transmissão ≥ 230 kV (km):

Set/2024: 174.437 km

**2028**: 200.015 km (expectativa)

Carga de energia

Pico: 102.478 MW



15/03/24 às 14h37

Recorde de renováveis 15/03/24



Carga atendida por

de energia renovável

Mar/24 - Dez/28



18% 17,8%



16,7%

12,5%

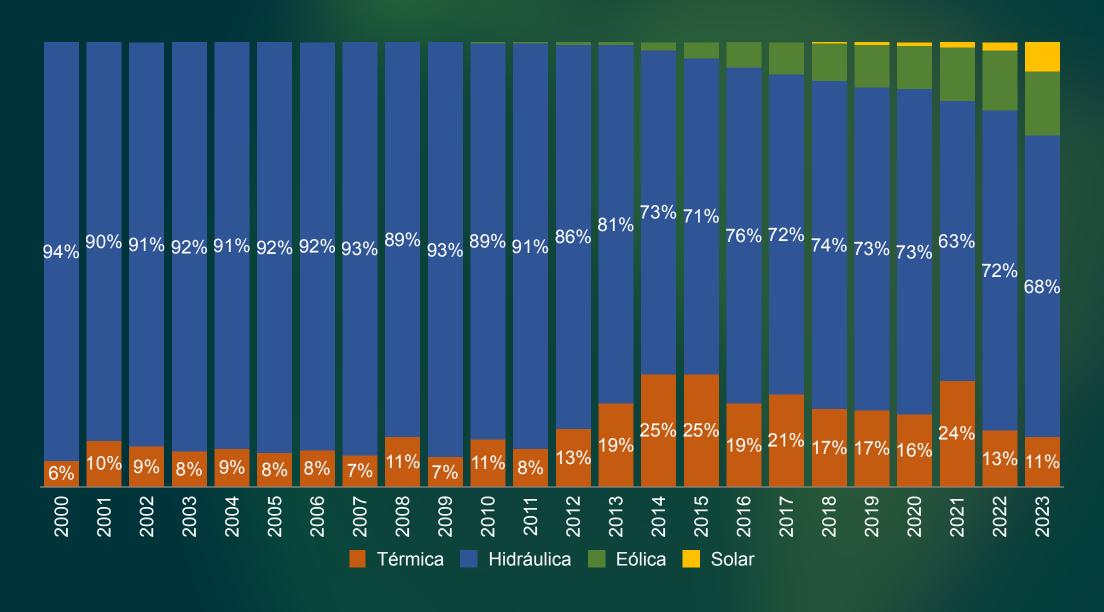




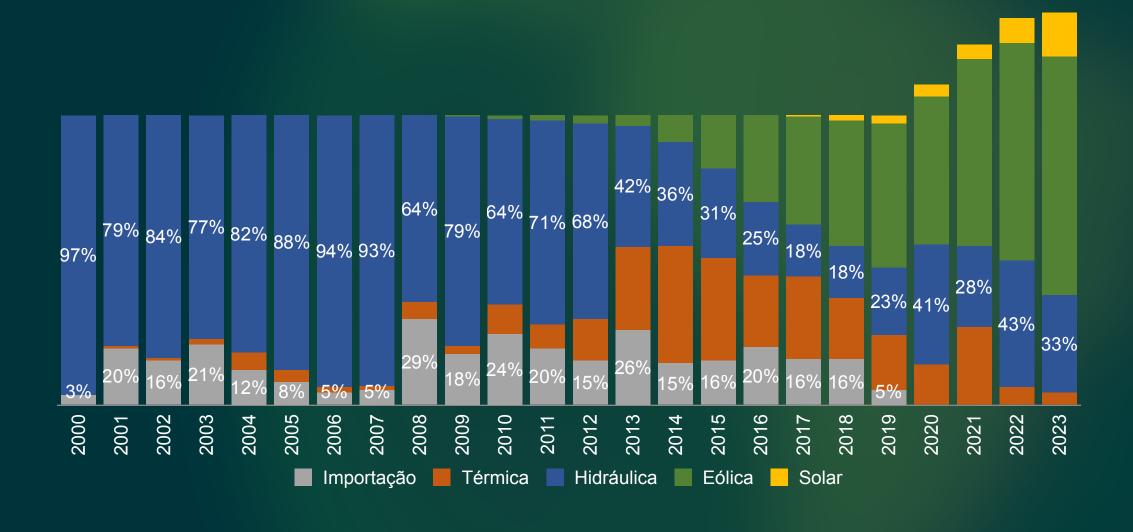
8,2%



## **BALANÇO ENERGÉTICO NO SIN**



## BALANÇO ENERGÉTICO NO SUBSISTEMA NORDESTE



## Operação do Sistema

Equação Básica



Operação segura ao menor custo possível

## Evolução da Rede Básica Dez/14 → Set/24



14.358 km 18.402 km +35%

#### Interligação N/SE

708 km 10.777 km +1.422%

#### Interligação S/SE

1.540 km 2.460 km +60%

#### Sul

19.092 km 27.368 km +43%

## Interligação N/NE

1.583 km



## Interligação NE/SE

208 km 2.531 km +1.115%

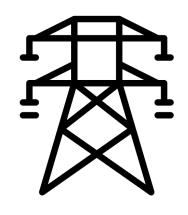
+59%

## Sudeste/ Centro-Oeste

50.857 km 73.879 km +45%

## Evolução da Rede Básica Dez/14 → Set/24

Quantidade de LTs na Rede Básica



 $1.007 \rightarrow 1.522$ 

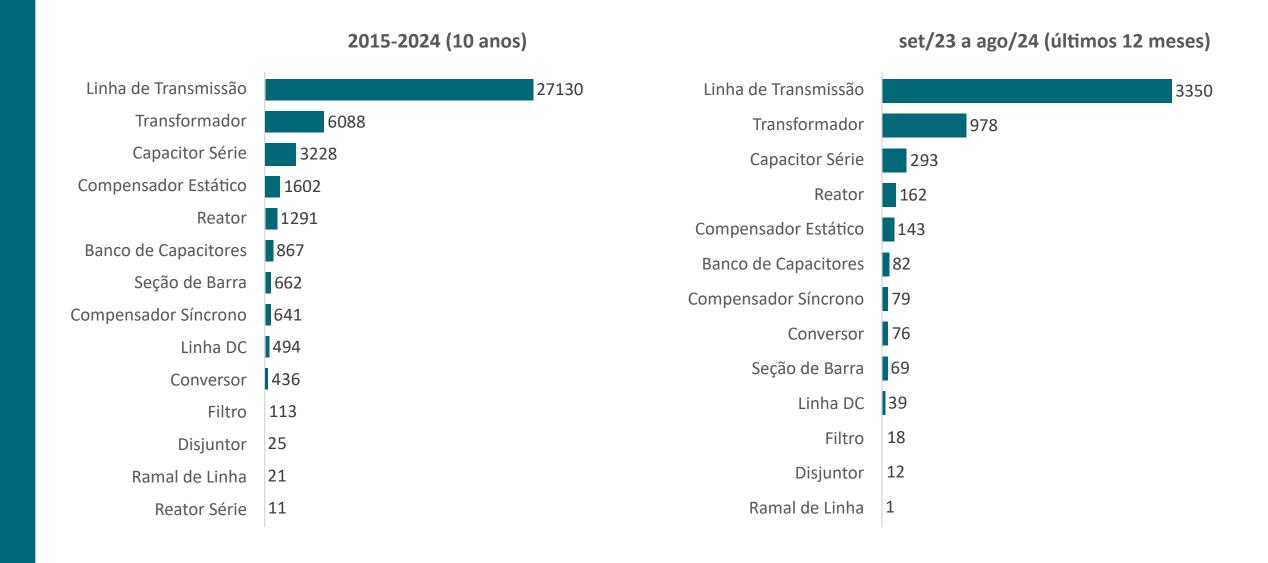
Quantidade de Agentes

80 *→* 194

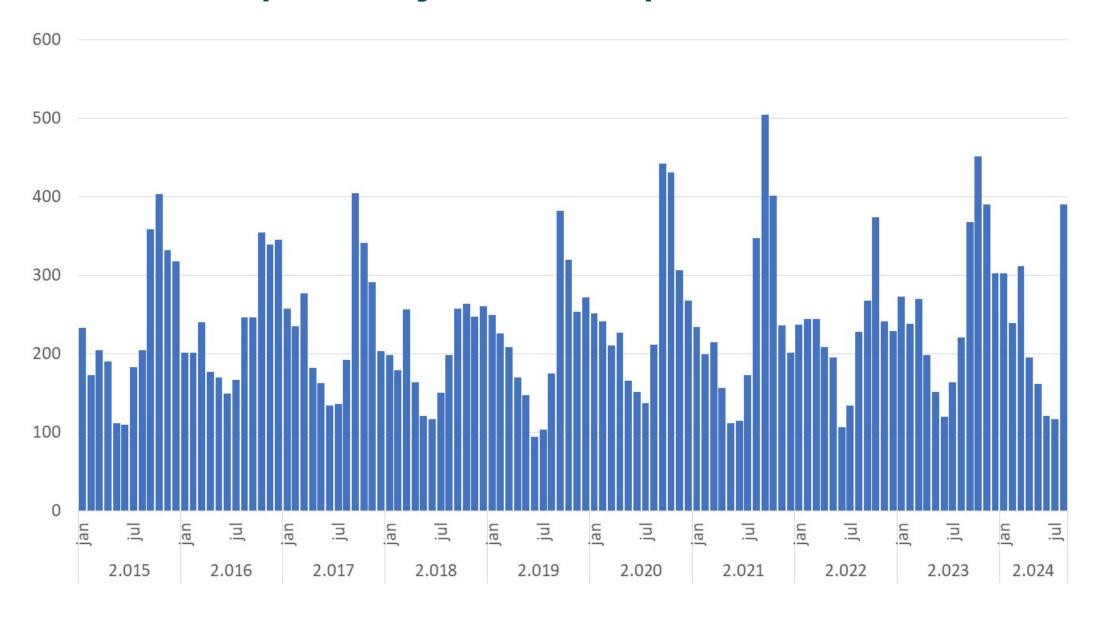


## Estatísticas de desligamentos de linhas de transmissão

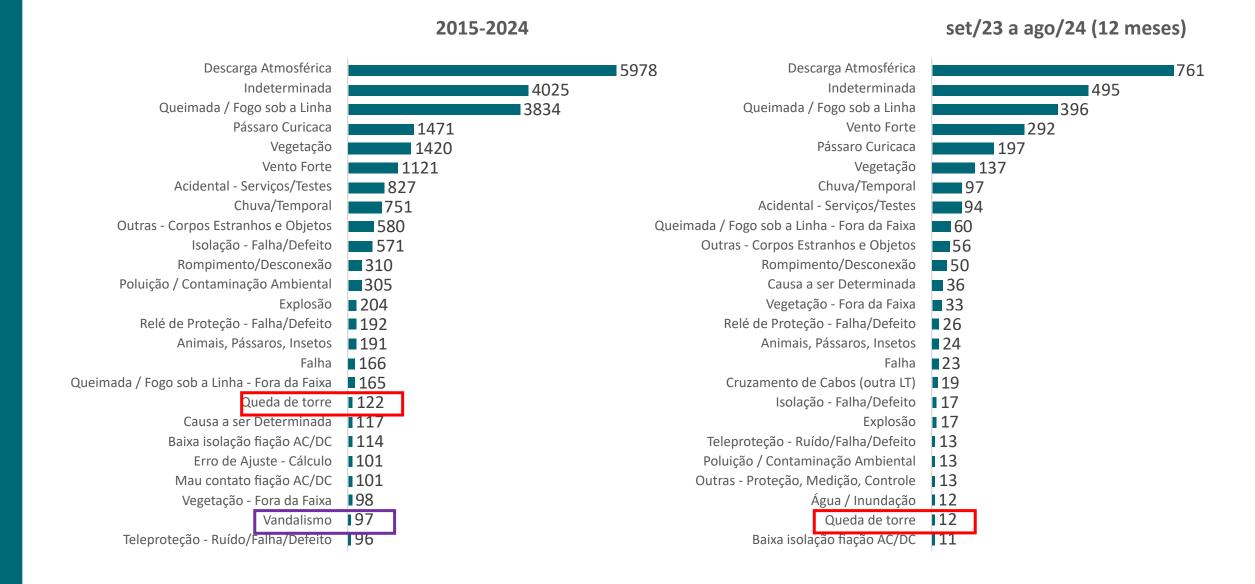
## Quantidade de perturbações por tipo de equipamento de origem



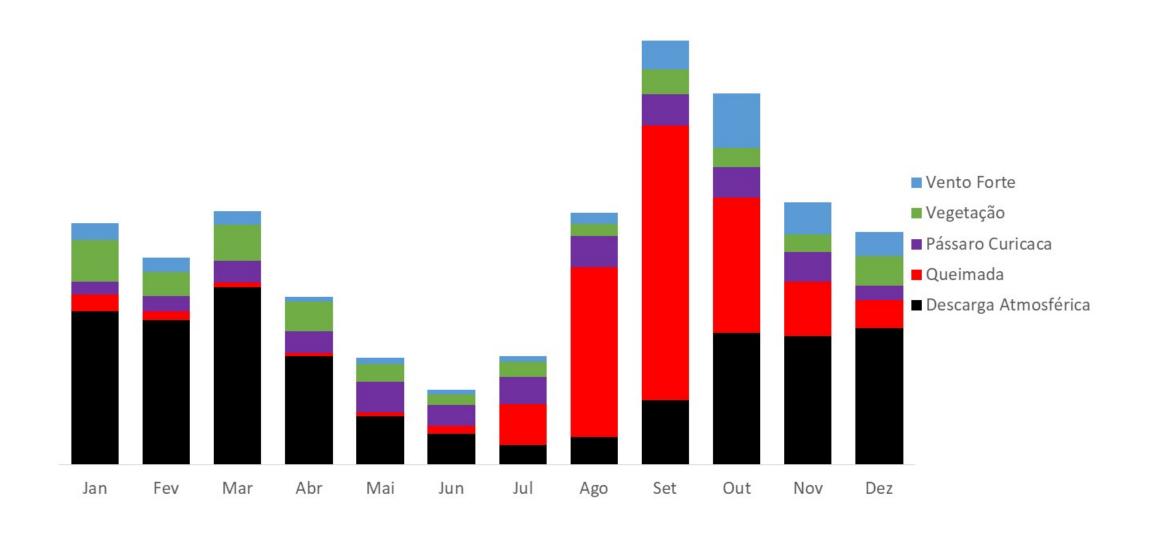
## Quantidade de perturbações em LTs por mês



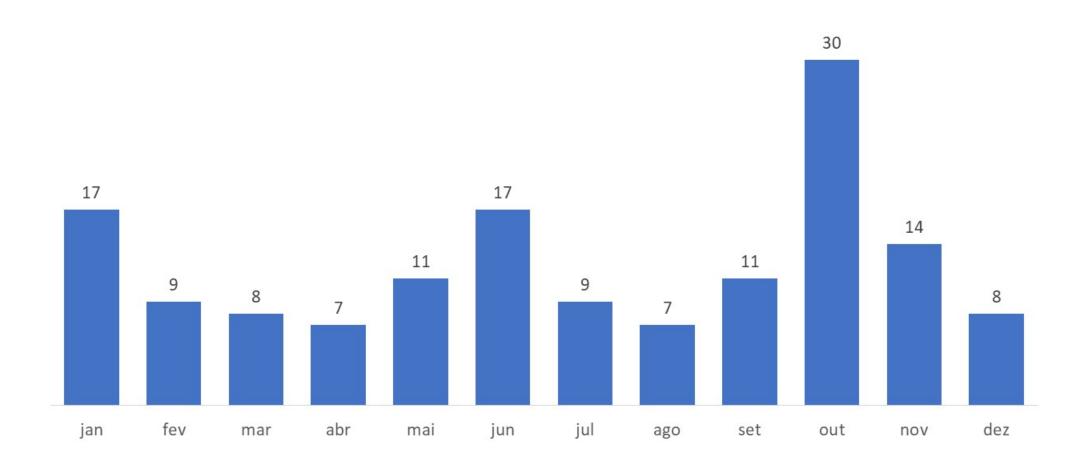
## Quantidade de perturbações com origem em LTs por causa



Quantidade de perturbações em LTs por causa e por mês 2015 2024



# Quantidade de eventos de queda de torre por mês 2015-2024



## 15 perturbações com queda de torre em 2023

Equipamento	Evento	Tempo de manutenção
LT 230 kV SAMUEL / ARIQUEMES C 3 RO	08/01/2023 21:30	02 dias e 22 horas
LT 230 kV PIMENTA BUENO / VILHENA C 3 RO	14/01/2023 18:43	03 dias e 01 horas
LT 230 kV CICERO DANTAS / CATU C L2 BA	20/02/2023 10:40	00 dias e 11 horas
LT 500 kV IMPERATRIZ / P.DUTRA C 1 MA	16/04/2023 15:36	05 dias e 00 horas
LT 230 kV TOME-ACU / VILA DO CONDE C 2 PA	23/04/2023 11:29	08 dias e 11 horas
LT 230 kV CEARA MIRIM 2 / JOAO CAMARA 2 C C2 RN	01/05/2023 21:59	02 dias e 04 horas
LT 230 kV CAMPO BOM / TAQUARA C 1 RS	07/05/2023 16:22	14 dias e 19 horas
LT 500 kV IMPERATRIZ / P.DUTRA C 1 MA	08/05/2023 11:23	08 dias e 11 horas
LT 230 kV FORQUILHINHA / L.GRANDE C 1 SC/RS	13/07/2023 07:03	05 dias e 04 horas
LT 230 kV CASTANHAL / MARITUBA C 1 PA	19/07/2023 19:20	17 dias e 03 horas
LT 500 kV ANGELIM II / PAU FERRO C L3 PE	03/09/2023 19:32	06 dias e 21 horas
LT 525 kV ITA / NOVA STA RITA C 1 SC/RS	05/09/2023 00:36	05 dias e 14 horas
LT 500 kV PARANATINGA / RIBEIRAOZINHO C 1 MT	16/09/2023 17:16	12 dias e 05 horas
LT 500 kV C. PAULISTA / ESTREITO C 1 SP/MG	27/09/2023 20:10	16 dias e 16 horas
LT 500 kV ANGRA FUR / C. PAULISTA C 1 RJ/SP	12/10/2023 18:32	15 dias e 22 horas

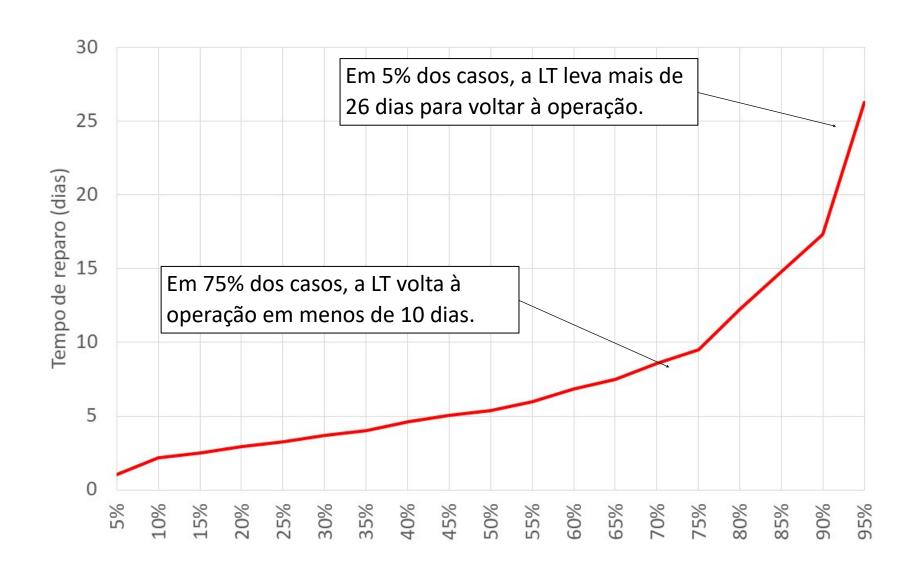
## 12 perturbações com queda de torre em 2024

Equipamento	Evento	Tempo de manutenção
LT 525 kV CANDIOTA / MELO C 1 RS/UY	16/01/2024 15:23	17 dias e 08 horas
LT 230 kV MIRANDA II / PERITORO C 1 MA	10/02/2024 16:55	00 dias e 12 horas
LT 500 kV GURUPI / PEIXE 2 C 1 TO	01/03/2024 17:45	07 dias e 11 horas
LT 230 kV FORTALEZA II / PICI II C Z3 CE	07/03/2024 07:54	05 dias e 09 horas
LT 230 kV PRE.MEDICI / QUINTA C 1 RS	21/03/2024 02:17	08 dias e 14 horas
LT 230 kV CANDELARIA 2 / NOVA STA RITA C 1 RS	30/04/2024 14:46	22 dias e 01 horas
LT 230 kV MONTE CLARO / 14 DE JULHO C 1 RS	01/05/2024 09:38	17 dias e 06 horas
LT 230 kV DIANOPOLIS II / GURUPI C 1 TO	21/08/2024 20:39	03 dias e 01 horas
LT 230 kV SANT. ARAGUAIA / XINGUARA 2 C 1 PA	17/09/2024 18:53	05 dias e 04 horas
LT 500 kV PARANATINGA / RIBEIRAOZINHO C 2 MT	25/09/2024 15:07	10 dias e 02 horas
LT 230 kV NOVA MUTUM / L.D.RIO VERDE C 1 MT	26/09/2024 15:51	04 dias e 08 horas
LT 500 kV PEIXE 2 / SERRA MESA 2 C 1 TO/GO	26/09/2024 19:35	00 dias e 21 horas

## Evolução da quantidade de perturbações com queda de torre



## Curva de permanência do tempo de reparo após queda de torre





Roberto Gomes Peres Junior robertogpj@ons.org.br

