

#### **INTRODUÇÃO**

A missão institucional do Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS é assegurar aos usuários do Sistema Interligado Nacional – SIN a segurança, a continuidade, a qualidade e a economicidade do suprimento de energia elétrica por meio das instalações de transmissão integrantes do SIN com nível de tensão de operação igual ou superior a 230 kV – Rede Básica.

Visando criar condições objetivas para aferir o cumprimento dessa missão, o ONS estabeleceu um processo para o cálculo de indicadores de desempenho, através do Módulo 25 dos Procedimentos de Rede, visando ao acompanhamento da operação do sistema e à avaliação do seu desempenho.

#### 1. ROBUSTEZ DA REDE BÁSICA - RRB (%)

O indicador de Robustez da Rede Básica tem como objetivo avaliar a capacidade da Rede Básica de suportar contingências sem interrupção de carga.

É obtido a partir da relação percentual entre o número de perturbações sem corte de carga e o número total de perturbações verificadas na Rede Básica, para um período considerado. Este indicador é calculado a partir da seguinte formulação:

$$RRB = \frac{Nscc_{RB}}{Nt_{RB}}.100 \text{ [\%]}$$

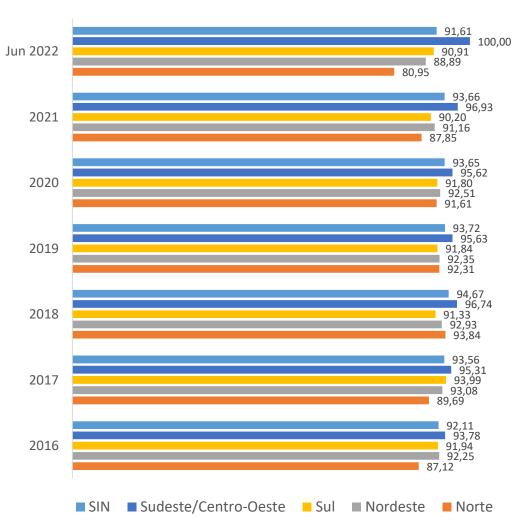
Onde

 $Nscc_{RB}$  = Número de perturbações sem corte de carga na Rede básica;

 $Nt_{RB}$  = Número total de perturbações na Rede Básica.



### Robustez da Rede Básica - RRB [%]





### 2. DURAÇÃO EQUIVALENTE DE INTERRUPÇÃO DE CARGA - DREQ (MIN)

O indicador DREQ tem como objetivo quantificar a duração equivalente à perda total do atendimento, como resultado de desligamentos de equipamentos da Rede Básica, para que se possa avaliar a capacidade do sistema de manter a confiabilidade de atendimento, a flexibilidade operacional do sistema e a habilidade das equipes de operação em recompor o sistema.

Este indicador é calculado a partir da seguinte formulação:

$$DREQ = \sum_{i=1}^{n} \left\{ \frac{\left(P_{\text{int}}.T_{Int}\right)_{i}}{P_{\text{max}}} \right\} \text{ [min]}$$

Onde:

 $P_{max}$  = carga de demanda máxima verificada no período [MW].

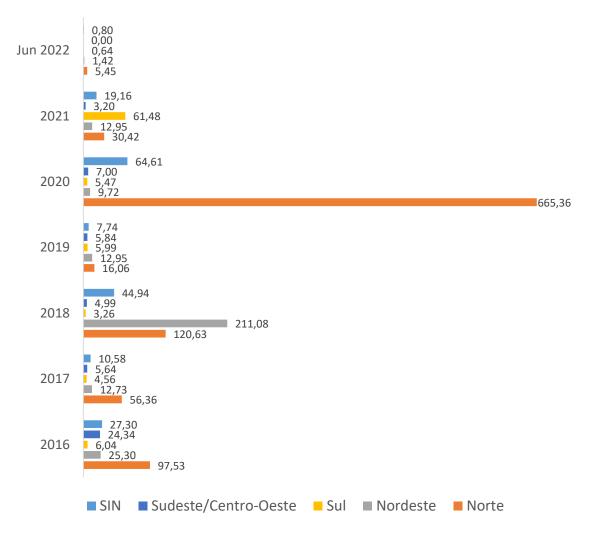
P<sub>int</sub> = carga de demanda interrompida no evento i [MW].

T<sub>int</sub> = tempo de interrupção do evento i [min].

i = evento de ordem i, para i = 1, 2, ..., n.



# Duração Equivalente de Interrupção de Carga - DREQ [min]



Em junho 2022, os indicadores referentes as regiões Nordeste e Norte foram afetados devido às perturbações ocorridas nos estados de Ceará (15/06/2022 às 09h32min), Pernambuco (18/06/2022 às 13h42min) e Amazonas nos dias 16/06/2022 às 16h54min, 20/06/2022 às 20h54min e 24/06/2022 às 12h24min.



## 3. FREQUÊNCIA EQUIVALENTE DE INTERRUPÇÃO DE CARGA - FREQ

O indicador FREQ tem como objetivo quantificar o número equivalente de vezes em que houve perda plena do atendimento com desligamentos de equipamentos da Rede Básica, para avaliar a capacidade do sistema de manter a confiabilidade de atendimento.

Este indicador é calculado a partir da seguinte formulação:

$$FREQ = \sum_{i=1}^{n} \left\{ \frac{\left(P_{\text{int}}\right)_{i}}{P_{\text{max}}} \right\}$$

Onde:

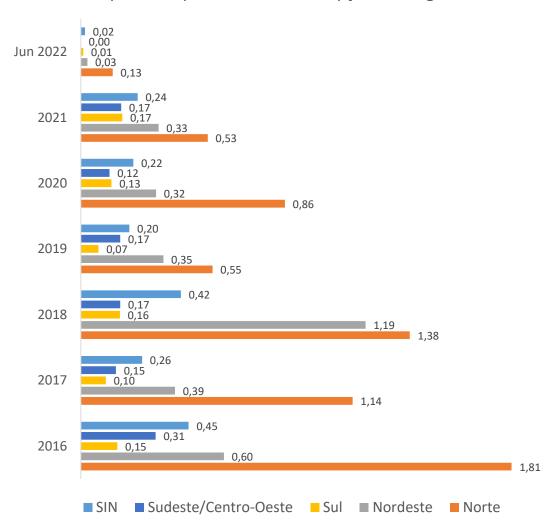
 $P_{max}$  = carga de demanda máxima verificada no período [MW].

 $P_{int}$  = carga de demanda interrompida no evento i [MW].

i = evento de ordem i, para i = 1, 2, ..., n.



## Frequência Equivalente de Interrupção de Carga - FREQ



Os indicadores das regiões Nordeste e Norte foram afetados pelas perturbações citadas no item anterior deste relatório.



### 4. ENERGIA NÃO SUPRIDA - ENS (%)

O indicador ENS quantifica o grau de continuidade no suprimento de energia aos consumidores.

Este indicador é obtido a partir da seguinte formulação:

$$ENS = \frac{\sum_{i=1}^{n} (P_{int}.T_{Int})_{i}}{E_{T}} \cdot 100 \text{ [\%]}$$

Onde:

P<sub>int</sub> = carga de demanda interrompida no evento i [MW].

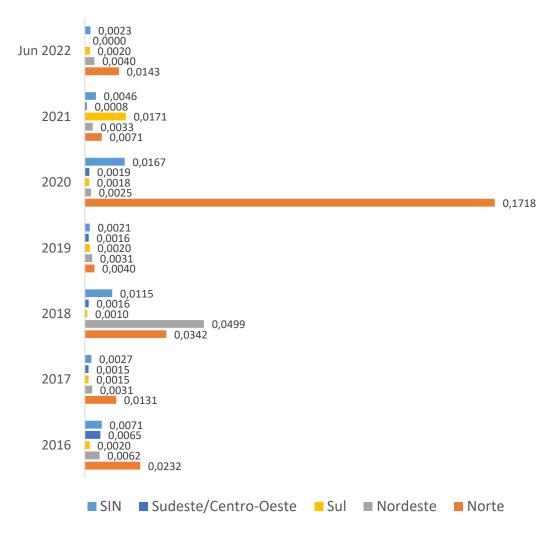
T<sub>int</sub> = tempo de interrupção do evento i [hora].

 $E_T$ = energia total que seria suprida na ausência da interrupção causada pelo evento i [MWh].

i = evento de ordem i, para i = 1, 2, ..., n.



# Energia Não Suprida- ENS [%]



O indicador da região Norte foi afetado pelas perturbações citadas no item anterior deste relatório.