



Operador Nacional
do Sistema Elétrico

DIRETRIZES PARA OPERAÇÃO ELÉTRICA

LISTA DE CONTINGÊNCIAS DUPLAS ANALISADAS

REVISÃO 5

© 2025/ONS
Todos os direitos reservados.
Qualquer alteração é proibida sem autorização.

RT-ONS DPL 0013/2025

DIRETRIZES PARA OPERAÇÃO ELÉTRICA

LISTA DE CONTINGÊNCIAS DUPLAS ANALISADAS

NOVEMBRO 2025

Revisões do relatório

Seção	Descrição
2	Exclusão de contingências duplas em função da vigência da revisão 2025.11 do Submódulo 2.3 dos Procedimentos de Rede, em vigor a partir de 1º de dezembro de 2025.
Erro! Fonte de referência não encontrada.	Remoção da lista de Médio Prazo e correção dos circuitos da Contingência Dupla das LT 525 kV Blumenau – Gaspar 2 C2 e LT 525 kV Curitiba – Gaspar 2 e da Contingência Dupla das LT 525 kV Blumenau – Gaspar 2 C1 e LT 525 kV Biguaçu – Gaspar 2. Inclusão dos números dos circuitos na Contingência Dupla da LT 525 kV Abdon Batista – Siderópolis 2 C1 e C2.
Erro! Fonte de referência não encontrada.	Inclusão da contingência dupla da LT 500 kV Rio Brilhante – Sarandi C1 e C2 na lista de Médio Prazo.
Erro! Fonte de referência não encontrada.	Remoção da lista de Médio Prazo das contingências duplas da LT 345 kV Miguel Reale – São Caetano do Sul e da LT 345 kV Sul – São Caetano do Sul.
2.6.1	Remoção da lista de Curto Prazo das contingências duplas das LT 230 kV Charqueadas 3 – Charqueadas e LT 230 kV Charqueadas 3 – Cidade Industrial, das LT 230 kV Charqueadas 3 – Santa Cruz 1 e LT 230 kV Charqueadas 3 – Charqueadas, das LT 230 kV Cidade Industrial – Gravataí 2 C2 e LT 230 kV Canoas 2 - Cidade Industrial, das LT 230 kV Cidade Industrial - Guaíba 2 e LT 230 kV Charqueadas - Cidade Industrial, LT 230 kV Farroupilha – Caxias 5 e LT 230 kV Lajeado Grande – Caxias 5

Sumário

1	Introdução	5
2	Lista de Contingências Duplas analisadas	6
2.1	Volume 2 - Interligação Sul e Sudeste/Centro-Oeste	6
2.1.1	Curto Prazo	6
2.1.2	Médio Prazo	6
2.2	Volume 3 - Interligações Norte, Nordeste e Sudeste/Centro-Oeste	6
2.3	Volume 4 - Área 525 kV e Interligações Internacionais da Região Sul	Erro! Indicador não definido.

1 Introdução

Neste documento é apresentada a lista de todas as contingências duplas simuladas, divididas pelos Volumes e pelo horizonte de análise. Vale ressaltar que as contingências simuladas no Curto Prazo também são simuladas no Médio Prazo.

A lista é composta das perdas duplas conforme premissas do Submódulo 2.3 dos Procedimentos de Rede.

2 Lista de Contingências Duplas analisadas

2.1 Volume 2 - Interligação Sul e Sudeste/Centro-Oeste

2.1.1 Curto Prazo

- LT 765 kV Foz do Iguaçu – Ivaiporã C1 e C2
- LT 765 kV Foz do Iguaçu – Ivaiporã C1 e C3
- LT 765 kV Foz do Iguaçu – Ivaiporã C2 e C3
- LT 765 kV Ivaiporã – Itaberá C1 e C2
- LT 765 kV Ivaiporã – Itaberá C2 e C3
- LT 765 kV Ivaiporã – Itaberá C2 e C3
- LT 765 kV Itaberá – Tijuco Preto C1 e C2
- Contingência Dupla da LT 500 kV Ibiúna – Bateias
- Contingência Dupla da LT 500 kV Foz do Iguaçu – Guaíra C1 e C2

2.1.2 Médio Prazo

- Contingência Dupla da LT 500 kV Assis – Ponta Grossa C1 e C2

2.2 Volume 3 - Interligações Norte, Nordeste e Sudeste/Centro-Oeste

- Não há.

