

**Postup pro odstraňování poruchových stavů v provozu přenosové soustavy a distribučních soustav**

(1) Odstraňování poruchových stavů v přenosové nebo distribuční soustavě řídí příslušný technický dispečink.

(2) Technický dispečink k tomu účelu od účastníků trhu s elektřinou zjišťuje:

- a) místo, čas a příčinu poruchového stavu,
- b) které části elektrizační soustavy jsou bez napětí,
- c) která zařízení jsou přetížena,
- d) která zařízení jsou poškozena,
- e) rozsah oddělených částí elektrizační soustavy,
- f) hodnoty kmitočtu a napětí v oddělených částech elektrizační soustavy,
- g) přerušení dodávky elektřiny zákazníkům,
- h) provozní stav a výkonové možnosti elektráren včetně zajištění vlastní spotřeby,
- i) vliv poruchy v řízené soustavě na propojené soustavy,
- j) další okolnosti, které mají souvislost s poruchovým stavem.

(3) Při neplánovaném přerušení dodávky elektřiny nebo při dodávce elektřiny nesplňující standardy kvality dodávky elektřiny oznamují dotčení účastníci trhu s elektřinou provozující zařízení s napětím nad 1 kV příslušnému technickému dispečinku

- a) vypnutí kteréhokoliv z vypínačů vedení, transformátorů a spínačů přípojníc působením ochran,
- b) zůstalo-li na vypnutém zařízení zpětné napětí,
- c) hodnoty kmitočtu a napětí při výrazných odchylkách od normálního stavu,
- d) proudové přetížení zařízení,
- e) působení automatik opětného zapínání, působení automatického záskoku,
- f) vznik zemního spojení,
- g) všechny ostatní provozní okolnosti, například námrazy, bouře, povodně, záplavy, nesymetrické zatížení, pozorovaný zkrat, ostrovní provoz.

(4) Při ztrátě spojení s technickým dispečinkem postupuje účastník trhu s elektřinou provozující zařízení s napětím nad 1 kV podle místních provozních a bezpečnostních předpisů<sup>1)</sup> nebo podle provozní instrukce technického dispečinku.

(5) Při ztrátě napětí v soustavách 400 kV, 220 kV a 110 kV jsou vypínány transformátory připojené k těmto napěťovým soustavám bez pokynu příslušného technického dispečinku, není-li stanoveno příslušným technickým dispečinkem jinak. Pokyn k opětovnému zapnutí transformátorů vydává příslušný technický dispečink.

(6) Nepřipouští se spínání oddělených částí elektrizační soustavy bez povolení příslušného technického dispečinku.

(7) Nepřipouští se zpětné zapnutí automaticky vypnutého vedení umístěného na společných stožárech v případě, kdy je na jednom z nich vydáno povolení pro pracovní činnost příslušným technickým dispečinkem, bez ověření možnosti jeho zapnutí.

(8) Nepřipouští se zpětné zapnutí automaticky vypnutého vedení, na kterém je vydáno povolení pro pracovní činnost příslušným technickým dispečinkem pro práce pod napětím nebo v blízkosti části pod napětím, bez ověření možnosti jeho zapnutí.

(9) Při odstraňování poruchového stavu je obnovováno napětí přímým nebo postupně opakovaným zapnutím dílčí nebo celé postižené části elektrizační soustavy.

(10) Nepřipouští se zpětné připojení výroby elektřiny s instalovaným výkonem nad 100 kW odstavené v důsledku poruchového stavu bez povolení příslušného technického dispečinku, k jehož soustavě je výroba připojena.

(11) Při poruchových stavech, kdy došlo k vybočení kmitočtu mimo rozmezí hodnot 49,8 až 50,2 Hz, se nepřipouští provádět změny výkonu obsluhou výroby elektřiny bez povolení příslušného technického dispečinku.

(12) Při odstraňování poruchových stavů na zařízení, na kterém jsou prováděny práce pod napětím, se postupuje v souladu s provozní instrukcí vydanou příslušným technickým dispečinkem.

(13) Při odstraňování rozsáhlých poruchových stavů v přenosové soustavě nebo v distribučních soustavách se postupuje v souladu s příslušnými havarijními plány.

(14) Došlo-li v elektrizační soustavě k odpojení zařízení působením frekvenčních relé, je opětné připojení tohoto zařízení možné pouze se souhlasem příslušného technického dispečinku.