**III.**

**PLATNÉ ZNĚNÍ DOTČENÝCH ČÁSTÍ VYHLÁŠKY Č. 79/2010 SB., O DISPEČERSKÉM ŘÍZENÍ ELEKTRIZAČNÍ SOUSTAVY A O PŘEDÁVÁNÍ ÚDAJŮ PRO DISPEČERSKÉ ŘÍZENÍ S VYZNAČENÍM NAVRHOVANÝCH ZMĚN A DOPLNĚNÍ**

**79/2010 Sb.**

**VYHLÁŠKA**

ze dne 18. března 2010

**o dispečerském řízení elektrizační soustavy a o předávání údajů pro dispečerské řízení**

Změna: 388/2012 Sb.

 Ministerstvo průmyslu a obchodu stanoví podle § 98a odst. 1 písm. b) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 158/2009 Sb., k provedení § 24 až 26 energetického zákona:

§ 1

**Předmět úpravy**

 Tato vyhláška stanoví **v návaznosti na přímo použitelný předpis Evropské unie4)** způsoby dispečerského řízení elektrizační soustavy (dále jen „dispečerské řízení“), rozsah a postupy při dispečerském řízení výroben elektřiny, pravidla spolupráce technických dispečinků, termíny a rozsah údajů předávaných provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy pro dispečerské řízení, přípravu provozu přenosové nebo distribuční soustavy a pro provoz a rozvoj elektrizační soustavy, vyhodnocování provozu elektrizační soustavy a způsob využívání zařízení pro poskytování podpůrných služeb, požadavky na technické vybavení výroben elektřiny pro účely dispečerského řízení a způsob a postup stanovení neodebrané elektřiny a náhrady za neodebranou elektřinu při dispečerském řízení podle § 26 odst. 5 energetického zákona.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

1) ČSN EN 50 110-1

2) ~~Vyhláška č.~~ ~~541/2005 Sb.~~~~, o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů.~~

**Vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů.**

3) Vyhláška č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.

**4) Nařízení Komise (EU) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav.**

§ 5

 (1) Provozovatel přenosové soustavy každoročně zveřejňuje:

a) vybrané technické údaje o přenosové soustavě,

b) roční přípravu provozu, zejména rozsah a termíny odstávek zařízení a předpokládané omezení přenosu.

 (2) Provozovatel přenosové soustavy průběžně zveřejňuje:

a) předpokládaný a skutečný průběh spotřeby elektřiny v České republice,

b) velikost čerpání podpůrných služeb a odhad velikosti systémové odchylky,

c) plánované výměny elektřiny na jednotlivých mezistátních přenosových profilech,

d) skutečné toky výkonů na jednotlivých mezistátních přenosových profilech,

e) odstávky bloků výroben elektřiny o jednotkovém výkonu větším než 100 MW.

 (3) Provozovatel přenosové soustavy dále zveřejňuje:

a) vyhodnocení kmitočtu sítě,

b) odchylku od plánovaného salda předávaných výkonů,

c) vyhodnocení mimořádných provozních událostí,

d) vyhodnocení standardu kvality přenosu elektřiny,

e) předpokládané možnosti přenosu elektřiny se sousedními přenosovými soustavami,

f) informaci o ~~omezení~~ **změně** výroby podle § 26 odst. 5 energetického zákona.

 (4) Provozovatel distribuční soustavy zveřejňuje:

a) průběh zatížení distribuční soustavy,

b) informace o časech vysílání signálů hromadného dálkového ovládání.

§ 7

**Provozní instrukce technického dispečinku**

 (1) Provozní instrukce technického dispečinku vydává po projednání s dotčenými účastníky trhu s elektřinou technický dispečink pro přípravu provozu, operativní řízení provozu, hodnocení provozu, mezinárodní spolupráci, spolupráci technických dispečinků pro

a) řízení toků elektřiny a bilanci elektrizační soustavy v oblasti

1. regulace kmitočtu a předávaných výkonů,

2. řízení činného a jalového výkonu a řízení napětí,

3. řízení podpůrných služeb,

4. usměrňování spotřeby elektřiny,

5. provozu části elektrizační soustavy odpojené od zbytku elektrizační soustavy (dále jen „ostrovní provoz“),

6. ~~omezování~~ **změny** výroby elektřiny podle § 26 odst. 5 energetického zákona a technického vybavení výroben elektřiny pro dispečerské řízení,

b) řešení mimořádných situací a stav nouze v oblasti

1. předcházení stavu nouze a řešení stavu nouze,

2. plánu obrany a plánu obnovy provozu elektrizační soustavy,

c) nastavení a provoz automatizovaných systémů dispečerského řízení v oblasti

1. dispečerských řídicích systémů,

2. ochran přenosových a distribučních zařízení,

3. ochran zařízení výroben elektřiny ovlivňujících soustavu, do které je zařízení výrobny připojeno,

4. ochran odběrných elektrických zařízení ovlivňujících soustavu, ke které je odběrné elektrické zařízení připojeno,

5. systémů pro automatická řízení elektrizační soustavy,

6. telekomunikací a zařízení pro přenos dat.

 (2) Provozovatel přenosové soustavy ve spolupráci s provozovateli distribučních soustav stanoví provozní instrukcí postupy při dispečerském řízení výroben elektřiny podle § 26 odst. 5 energetického zákona pro řešení bilanční nerovnováhy elektrizační soustavy České republiky.

 (3) Provozní instrukce se uchovávají po dobu nejméně 5 let od ukončení jejich platnosti.

§ 8

**Operativní pokyny technického dispečinku**

 (1) O vydání a provedení operativního pokynu technického dispečinku (dále jen „operativní pokyn“) provede technický dispečink záznam. Pokud není provedení záznamu zajištěno technickými prostředky, kterými jsou například zvukový záznam, elektronický záznam nebo záznam v řídicím systému, provede se záznam písemně do deníku. Záznamy jsou uchovávány nejméně po dobu 5 let.

 (2) Operativní pokyn musí být jednoznačný a srozumitelný. V případě pochybnosti o jednoznačnosti a srozumitelnosti operativního pokynu musí být ověřen zpětným dotazem. Po ověření musí být operativní pokyn vykonán vždy, s výjimkou případů, kdy by provedení operativního pokynu vedlo k ohrožení života nebo zdraví osob.

 (3) V případě, že ten, kterému byl operativní pokyn dán, s jeho provedením nesouhlasí, technický dispečink a ten, kterému byl operativní pokyn dán, provedou písemný záznam, ve kterém popíší důvody nesouhlasu s provedením operativního pokynu. Na základě tohoto záznamu provede technický dispečink vyhodnocení události za účasti toho, kdo s provedením operativního pokynu nesouhlasí.

 (4) V případě, že není operativní pokyn vykonán z důvodu ohrožení života nebo zdraví osob, technický dispečink a ten, kterému byl operativní pokyn dán, provedou prokazatelný záznam, ve kterém popíší, k jakému ohrožení mohlo dojít a proč nebyl operativní pokyn vykonán.

 (5) Bez operativního pokynu je možné provést manipulaci pouze v případě bezprostředního ohrožení života nebo zdraví osob. O provedené manipulaci musí být neprodleně informován příslušný technický dispečink, který o provedené manipulaci provede písemný záznam.

 (6) Automatizované systémy dispečerského řízení používané pro **vydávání a** předávání operativních pokynů technického dispečinku a **pro** předávání vstupních údajů jsou samostatnými technologickými systémy s vlastními zabezpečenými rozhraními na jiné informační systémy a technologie.

 **(7)** **V případě ohrožení života nebo zdraví osob, stavu nouze, předcházení stavu nouze, aktivace nápravného opatření5) nebo opatření plánu obrany soustavy6) podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav, lze v případě neodkladné potřeby provést technickým dispečinkem manipulaci, změnu výkonu výrobny elektřiny bez trvalé obsluhy nebo změnu spotřeby odběrného elektrického zařízení bez trvalé obsluhy, prostřednictvím automatizovaných systémů dispečerského řízení podle odstavce 6 bez další komunikace s tím, že se neuplatní postup podle odstavců 3 a 4.**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**5)** **Čl. 22 odst. 1 písm. c) bod iv) a odst. 2 nařízení Komise (EU) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav.**

**6)** **Čl. 3 odst. 2 bod 63 nařízení Komise (EU) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav.**

§ 10

**Operativní řízení provozu přenosové soustavy**

 (1) Operativní řízení provozu přenosové soustavy zahrnuje:

a) aktualizaci denní přípravy provozu v části podpůrných služeb, plánovaného provozu výroben elektřiny a plánu zahraniční spolupráce,

b) řízení zapojení prvků přenosové soustavy pro zajištění přenosu elektřiny a řízení toků elektřiny v přenosové soustavě propojené s elektrizačními soustavami sousedních států při respektování pravidel propojení,

c) regulaci kmitočtu a salda předávaných výkonů mezi soustavami sousedních států,

d) řízení odběrných elektrických zařízení zákazníků a výroben elektřiny v rozsahu a podle postupů uvedených v příloze č. 5 k této vyhlášce,

e) řízení napětí a toků činných a jalových výkonů v zařízeních přenosové soustavy o napěťové úrovni 400 kV a 220 kV,

f) řešení poruchových stavů v přenosové soustavě,

g) přijímání opatření pro předcházení stavu nouze a pro řešení stavu nouze,

h) vydávání a evidenci povolení pro pracovní činnost na zařízení přenosové soustavy,

i) řádné předávání dispečerské směnové služby pro zajištění kontinuity dispečerského řízení.

 (2) Operativní řízení provozu přenosové soustavy vyžadující součinnost s technickými dispečinky provozovatelů regionálních distribučních soustav zahrnuje:

a) řízení předávaných výkonů mezi přenosovou soustavou a distribučními soustavami,

b) řešení mimořádných provozních stavů v elektrizační soustavě s cílem co nejrychlejšího obnovení stabilizovaného provozu elektrizační soustavy,

c) vypínání a zapínání transformátorů 400/110/10,5 kV a 220/110/10,5 kV,

d) řízení napětí a toků činných a jalových výkonů na hranici mezi přenosovou soustavou a distribučními soustavami v místech s transformací napětí 400/110 kV a 220/110 kV,

e) ostrovní provoz,

f) řízení výroben elektřiny připojených k distribuční soustavě, které poskytují podpůrné služby pro zajištění systémových služeb, a

g) řízení změn zapojení v přenosové soustavě, které mají vliv na provoz distribučních soustav, a změn zapojení v distribučních soustavách, které mají vliv na provoz přenosové soustavy.

 (3) Technický dispečink provozovatele přenosové soustavy dává operativní pokyny

a) technickým dispečinkům provozovatelů regionálních distribučních soustav, výrobcům elektřiny a zákazníkům při

1. řešení poruchových stavů v přenosové soustavě,

2. přijímání opatření pro předcházení stavu nouze oznamovaném provozovatelem přenosové soustavy a pro řešení stavu nouze vyhlašovaném provozovatelem přenosové soustavy,

3. opětovném připojení oblasti v ostrovním provozu k přenosové soustavě,

b) výrobcům elektřiny, jejichž výrobny elektřiny jsou připojeny k přenosové soustavě,

1. pro povolování připojování nebo odpojování výroben elektřiny do nebo z paralelního provozu,

2. ke změně nebo přerušení dodávaného výkonu výrobny elektřiny podle § 24 odst. 3 písm. d) energetického zákona,

3. ke změně nebo přerušení dodávaného výkonu výrobny elektřiny za podmínek uvedených ve smlouvě mezi výrobcem elektřiny a provozovatelem přenosové soustavy,

4. při řízení výrobny elektřiny v rozsahu poskytnuté podpůrné služby podle platné denní přípravy provozu a v souladu s uzavřenými smlouvami,

**5.** **k aktivaci nápravného opatření5) nebo k aktivaci opatření plánu obrany soustavy6),**

c) výrobcům elektřiny a zákazníkům, jejichž výrobny elektřiny nebo odběrná elektrická zařízení jsou připojena k distribuční soustavě, poskytujícím provozovateli přenosové soustavy podpůrné služby při řízení v rozsahu poskytnuté podpůrné služby podle platné přípravy provozu a v souladu se smlouvami o jejich poskytování,

d) zákazníkům, jejichž odběrná elektrická zařízení jsou připojena k přenosové soustavě,

1. k omezení nebo přerušení odběru elektřiny podle § 24 odst. 3 písm. c) energetického zákona,

2. pro povolování opětovného připojení odběrného elektrického zařízení k přenosové soustavě,

3. při řízení v rozsahu poskytnuté podpůrné služby podle platné přípravy provozu a v souladu se smlouvami o jejich poskytování,

**4.** **k aktivaci nápravného opatření5) nebo k aktivaci opatření plánu obrany soustavy6),**

e) technickým dispečinkům provozovatelů distribučních soustav

1. ke změně toků výkonu mezi přenosovou a regionální distribuční soustavou,

2. pro připojení oblasti v ostrovním provozu k přenosové soustavě,

3. ~~k omezení~~ **ke změně** výroby elektřiny podle § 25 odst. 3 písm. d) bodu 10 energetického zákona**,**~~.~~

**4.** **k aktivaci nápravného opatření5) v distribuční soustavě nebo opatření plánu obrany soustavy6) u výroben elektřiny a odběrných elektrických zařízení zákazníků připojených k distribuční soustavě.**

 (4) Postup pro uvolňování z provozu a uvádění do provozu zařízení přenosové soustavy, zařízení výroben elektřiny a odběrných elektrických zařízení připojených k přenosové soustavě a způsob vedení evidence povolení pro pracovní činnosti na zařízení přenosové soustavy jsou uvedeny v příloze č. 2 k této vyhlášce.

 (5) Postup pro odstraňování poruchových stavů v provozu přenosové soustavy je uveden v příloze č. 3 k této vyhlášce.

§ 13

**Operativní řízení provozu distribuční soustavy**

 (1) Operativní řízení provozu distribuční soustavy zahrnuje:

a) řízení zapojení prvků distribuční soustavy pro zajištění distribuce elektřiny a řízení toků elektřiny v distribuční soustavě a v propojení s přenosovou soustavou a ostatními distribučními soustavami,

b) řízení napětí a toků činných a jalových výkonů v zařízeních distribuční soustavy o napěťové úrovni 110 kV a nižší,

c) řešení poruchových stavů v distribuční soustavě,

d) přijímání opatření pro předcházení stavu nouze a pro řešení stavu nouze v distribuční soustavě,

e) vydávání a evidenci povolení k zahájení pracovní činnosti na zařízení distribuční soustavy,

f) řádné předávání dispečerské směnové služby pro zajištění kontinuity dispečerského řízení.

 (2) Operativní řízení provozu distribuční soustavy vyžadující součinnost s technickými dispečinky provozovatelů distribučních soustav, jejichž soustava je připojena k distribuční soustavě, zahrnuje:

a) řízení toků elektřiny v řízené distribuční soustavě při respektování toků výkonů z přenosové soustavy a toků výkonů mezi připojenými distribučními soustavami,

b) řešení mimořádných provozních stavů v elektrizační soustavě s cílem co nejrychlejšího obnovení stabilizovaného provozu elektrizační soustavy,

c) vypínání a zapínání zařízení na hranicích mezi řízenými distribučními soustavami,

d) řízení napětí a toků činných a jalových výkonů v zařízení připojených distribučních soustav,

e) provoz částí elektrizační soustavy v ostrovním provozu,

f) řízení změn zapojení v řízené distribuční soustavě, které mají vliv na provoz připojených distribučních soustav, a změn zapojení v připojené distribuční soustavě, které mají vliv na provoz řízené distribuční soustavy.

 (3) Technický dispečink provozovatele distribuční soustavy dává operativní pokyny

a) technickému dispečinku provozovatele přenosové soustavy při provádění prací a při řešení poruchových stavů v polích 110 kV a 10,5 kV transformátorů 400/110/10,5 kV a 220/110/10,5 kV, které vyžadují manipulaci se spínacími prvky 400 kV, 220 kV a 10,5 kV polí transformátorů 400/110/10,5 kV a 220/110/10,5 kV,

b) technickému dispečinku provozovatele připojené regionální distribuční soustavy při

1. provádění plánovaných prací a při řešení poruchových stavů v jím řízené distribuční soustavě, které vyžadují manipulaci se spínacími prvky nebo změnu toku výkonu na hranici soustav,

2. přijímání opatření pro předcházení stavu nouze oznamovaném provozovatelem distribuční soustavy a pro řešení stavu nouze vyhlašovaném provozovatelem distribuční soustavy, které vyžadují manipulaci se spínacími prvky nebo změnu toku výkonu na hranici soustav,

3. opětovném připojení oblasti v ostrovním provozu k jím řízené distribuční soustavě,

c) technickému dispečinku připojené lokální distribuční soustavy

1. ke změně toků výkonu mezi jím řízenou distribuční soustavou a připojenou lokální distribuční soustavou,

2. při provádění plánovaných prací a při řešení poruchových stavů v jím řízené distribuční soustavě, které vyžadují manipulaci se spínacími prvky nebo změnu toku výkonu na hranici soustav,

3. při přijímání opatření pro předcházení stavu nouze oznamovaném provozovatelem distribuční soustavy a pro řešení stavu nouze vyhlašovaném provozovatelem distribuční soustavy,

4. při opětovném připojení oblasti v ostrovním provozu k jím řízené distribuční soustavě,

5. ~~k omezení~~ **ke změně** výkonu výroben elektřiny podle § 25 odst. 3 písm. d) bodu 10 energetického zákona,

**6. k aktivaci nápravného opatření5) v lokální distribuční soustavě nebo opatření plánu obrany soustavy6) u výroben elektřiny a odběrných elektrických zařízení zákazníků připojených k lokální distribuční soustavě,**

d) výrobcům elektřiny, jejichž výrobny jsou připojeny k distribuční soustavě,

1. pro povolování připojování nebo odpojování výroben elektřiny do nebo z paralelního provozu, pokud není provozní instrukcí stanoveno jinak,

2. ke změně nebo přerušení dodávaného výkonu výrobny elektřiny podle § 25 odst. 3 písm. d) bodu 10 energetického zákona,

3. při provádění plánovaných prací a při řešení poruchových stavů v jím řízené distribuční soustavě, které vyžadují manipulaci se spínacími prvky nebo změnu toku výkonu,

**4. k aktivaci nápravného opatření5) nebo k aktivaci opatření plánu obrany soustavy6),**

e) zákazníkům, jejichž odběrná elektrická zařízení jsou připojena k distribuční soustavě **nebo jejichž prostřednictvím jsou připojeny výrobny elektřiny k distribuční soustavě**,

~~1. k omezení nebo přerušení odběru elektřiny~~~~podle~~ ~~§ 25 odst. 3 písm. c) energetického zákona~~~~,~~

**1.** **k omezení nebo přerušení odběru elektřiny nebo změně nebo přerušení dodávaného výkonu výrobny podle** **§ 25 odst. 3 písm. c) nebo d) energetického zákona****,**

2. pro povolování opětovného připojení odběrného elektrického zařízení **nebo výrobny elektřiny** s napětím nad 1 kV k distribuční soustavě,

3. při provádění plánovaných prací a při řešení poruchových stavů v jím řízené distribuční soustavě, které vyžadují manipulaci se spínacími prvky nebo změnu toku výkonu**,**~~.~~

**4.** **k aktivaci nápravného opatření5) nebo k aktivaci opatření plánu obrany soustavy6).**

 (4) Postup pro uvolňování a uvádění do provozu zařízení distribuční soustavy, výroben elektřiny s instalovaným výkonem nad 100 kW připojených k distribuční soustavě a odběrných elektrických zařízení připojených k distribuční soustavě s napětím nad 1 kV a způsob vedení evidence povolení pro pracovní činnosti na zařízení distribuční soustavy jsou uvedeny v příloze č. 2 k této vyhlášce.

 (5) Postup pro odstraňování poruchových stavů v provozu distribuční soustavy je uveden v příloze č. 3 k této vyhlášce.

 (6) Pro provoz vydělených částí distribuční soustavy s napětím 110 kV, napájených dodávkami elektřiny ze zahraničí a dodávkami do zahraničí, vydává dispečink provozovatele distribuční soustavy s dispečinkem provozovatele přenosové soustavy společnou provozní instrukci.

 (7) Trvalé propojení distribučních soustav, při kterém by došlo k paralelnímu propojení přenosových soustav sousedních států na napěťové hladině 110 kV, se na základě platných mezinárodních dohod nepřipouští. Výjimkou je krátkodobé propojení pro vytvoření, změnu a zrušení provozu vydělené části distribuční soustavy. V tomto případě doba propojení, pokud to podmínky pro provedení manipulací umožní, nepřesáhne 3 minuty.