Ročník 2010

SBÍRKA ZÁKONŮ

ČESKÁ REPUBLIKA

Částka 28 **Rozeslána dne 29. března 2010** **Cena Kč 51,–**

OBSAH:

77. Nařízení vlády o stanovení některých podmínek pro poskytování podpory v rámci zvláštního opatření na podporu trhu v odvětví mléka a mléčných výrobků

78. Nařízení vlády, kterým se mění nařízení vlády č. 79/2007 Sb., o podmínkách provádění agroenvironmentálních opatření, ve znění pozdějších předpisů

79. Vyhláška o dispečerském řízení elektrizační soustavy a o předávání údajů pro dispečerské řízení

80. Vyhláška o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu

77

NAŘÍZENÍ VLÁDY

ze dne 8. března 2010

o stanovení některých podmínek pro poskytování podpory v rámci zvláštního opatření na podporu trhu v odvětví mléka a mléčných výrobků

Vláda nařizuje podle § 2b odst. 2 zákona č. 252/1997 Sb., o zemědělství, ve znění zákona č. 128/2003 Sb., zákona č. 85/2004 Sb., zákona č. 441/2005 Sb. a zákona č. 291/2009 Sb., a podle § 1 odst. 3 zákona č. 256/2000 Sb., o Státním zemědělském intervenčním fondu a o změně některých dalších zákonů (zákon o Státním zemědělském intervenčním fondu), ve znění zákona č. 441/2005 Sb.:

§ 1

Předmět úpravy

Toto nařízení upravuje v návaznosti na přímo použitelné předpisy Evropské unie[1]) některé podmínky pro poskytování podpory v rámci zvláštního opatření na podporu trhu v odvětví mléka a mléčných výrobků (dále jen „podpora“) Státním zemědělským intervenčním fondem[2]) (dále jen „Fond“).

§ 2

Žádost o podporu

(1) Žadatelem o podporu je fyzická nebo právnická osoba (dále jen „žadatel“), která dodala nebo prodala mléko nebo mléčné výrobky podle jiného právního předpisu[3]) v období od 1. listopadu 2009 do 31. prosince 2009 (dále jen „rozhodné období“).

(2) Žadatel doručí Fondu žádost o podporu na Fondem vydaném formuláři nejpozději do 15. dubna 2010.

§ 3

Podmínky poskytnutí podpory

Fond poskytne žadateli podporu za

a) mléko žadatelem dodané v rozhodném období schválenému odběrateli v rámci plnění individuálního referenčního množství mléka, které je evidováno za rozhodné období v systému správy mléčných kvót a bylo oznámeno Fondu podle § 13 odst. 1 nařízení vlády č. 244/2004 Sb., o stanovení bližších podmínek pro uplatnění dávky v odvětví mléka a mléčných výrobků v rámci společné organizace trhu s mlékem a mléčnými výrobky, ve znění nařízení vlády č. 258/2005 Sb. a nařízení vlády č. 293/2007 Sb.,

b) mléko nebo mléčné výrobky žadatelem prodané v rozhodném období v rámci plnění individuálního referenčního množství mléka pro přímý prodej, které je evidováno za rozhodné období v systému správy mléčných kvót a bylo oznámeno Fondu podle § 13 odst. 2 nařízení vlády č. 244/2004 Sb., o stanovení bližších podmínek pro uplatnění dávky v odvětví mléka a mléčných výrobků v rámci společné organizace trhu s mlékem a mléčnými výrobky, ve znění nařízení vlády č. 258/2005 Sb. a nařízení vlády č. 293/2007 Sb.

§ 4

Stanovení podpory

(1) Fond stanoví sazbu pro výpočet podpory na základě podílu finančních prostředků stanovených České republice nařízením Komise (EU) č. 1233/2009

---

[1]) Nařízení Rady (ES) č. 1234/2007 ze dne 22. října 2007, kterým se stanoví společná organizace zemědělských trhů a zvláštní ustanovení pro některé zemědělské produkty (jednotné nařízení o společné organizaci trhů), v platném znění.
Nařízení Komise (EU) č. 1233/2009 ze dne 15. prosince 2009, kterým se stanoví zvláštní opatření na podporu trhu v odvětví mléka a mléčných výrobků, v platném znění.

[2]) Zákon č. 256/2000 Sb., o Státním zemědělském intervenčním fondu a o změně některých dalších zákonů (zákon o Státním zemědělském intervenčním fondu), ve znění zákona č. 128/2003 Sb., zákona č. 41/2004 Sb., zákona č. 85/2004 Sb., zákona č. 237/2004 Sb., zákona č. 482/2004 Sb., zákona č. 441/2005 Sb., zákona č. 130/2006 Sb., zákona č. 342/2006 Sb., zákona č. 35/2008 Sb., zákona č. 227/2009 Sb., zákona č. 281/2009 Sb. a zákona č. 291/2009 Sb.

[3]) Nařízení vlády č. 244/2004 Sb., o stanovení bližších podmínek pro uplatnění dávky v odvětví mléka a mléčných výrobků v rámci společné organizace trhu s mlékem a mléčnými výrobky, ve znění nařízení vlády č. 517/2004 Sb., nařízení vlády č. 258/2005 Sb. a nařízení vlády č. 293/2007 Sb.

ze dne 15. prosince 2009, kterým se stanoví zvláštní opatření na podporu trhu v odvětví mléka a mléčných výrobků, v platném znění, a celkového množství dodaného nebo prodaného mléka nebo mléčných výrobků v kilogramech všemi žadateli podle § 3.

(2) Výši podpory žadateli stanoví Fond na základě množství tímto žadatelem dodaného nebo prodaného mléka nebo mléčných výrobků v rozhodném období v kilogramech vynásobeného sazbou stanovenou podle odstavce 1.

§ 5

Zveřejnění výše sazby

Výši sazby stanovenou podle § 4 odst. 1 zveřejní Fond nejpozději do 15. června 2010 způsobem umožňujícím dálkový přístup.

§ 6

Neposkytnutí podpory

Fond podporu žadateli neposkytne, je-li podpora pro žadatele nižší než 100,- Kč.

§ 7

Účinnost

Toto nařízení nabývá účinnosti dnem 1. dubna 2010.

Předseda vlády:

Ing. **Fischer**, CSc., v. r.

Ministr zemědělství:

Ing. **Šebesta** v. r.

78

NAŘÍZENÍ VLÁDY

ze dne 8. března 2010,

kterým se mění nařízení vlády č. 79/2007 Sb., o podmínkách provádění agroenvironmentálních opatření, ve znění pozdějších předpisů

Vláda nařizuje podle § 2c odst. 5 zákona č. 252/1997 Sb., o zemědělství, ve znění zákona č. 85/2004 Sb. a zákona č. 291/2009 Sb., k provedení § 2c odst. 2 písm. b) tohoto zákona, a podle § 1 odst. 3 zákona č. 256/2000 Sb., o Státním zemědělském intervenčním fondu a o změně některých dalších zákonů (zákon o Státním zemědělském intervenčním fondu), ve znění zákona č. 441/2005 Sb.:

ČÁST PRVNÍ

Změna nařízení vlády č. 79/2007 Sb., ve znění pozdějších předpisů

Čl. I

Nařízení vlády č. 79/2007 Sb., o podmínkách provádění agroenvironmentálních opatření, ve znění nařízení vlády č. 114/2008 Sb., nařízení vlády č. 45/2009 Sb., nařízení vlády č. 83/2009 Sb. a nařízení vlády č. 480/2009 Sb., se mění takto:

1. V § 4 odst. 2 se písmeno g) zrušuje.

Dosavadní písmeno h) se označuje jako písmeno g).

2. V § 4 odst. 2 písm. g) se za slova „užívané výměry“ vkládají slova „a kultury“.

3. V § 4 odst. 7 se slova „a g) nepoužijí“ nahrazují slovem „nepoužije“.

4. V § 5 odst. 5 písm. d) se za slova „3h“ vkládají slova „nebo § 3p“.

5. V § 7 odstavec 9 zní:

„(9) Žadatel v žádosti o poskytnutí dotace na příslušný kalendářní rok uvede u každého půdního bloku, popřípadě jeho dílu se zemědělskou kulturou sad, zda žádá o poskytnutí dotace na kulturu sad podle § 13 odst. 1 písm. f), nebo podle § 13 odst. 1 písm. g).“.

6. V § 9 odst. 10 se na konci písmene g) čárka nahrazuje tečkou a písmeno h) se zrušuje.

7. V § 9 odst. 12 se na konci písmene e) čárka nahrazuje tečkou a písmeno f) se zrušuje.

8. V § 9 odst. 14 se na konci písmene e) čárka nahrazuje tečkou a písmeno f) se zrušuje.

9. V § 9 odst. 17 se na konci písmene h) čárka nahrazuje tečkou a písmeno i) se zrušuje.

10. V § 13 odst. 1 písm. c) se slova „ , ovocných sadů“ zrušují.

11. V § 13 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena f) a g), která znějí:

„f) 849 EUR/ha, jde-li o pěstování ovocných sadů v systému ekologického zemědělství podle § 7, které jsou obhospodařovány v režimu intenzivního ovocnářství a jsou tvořeny minimálně 200 kusy ovocných stromů uvedených v příloze č. 17 k tomuto nařízení na hektar nebo minimálně 800 kusy ovocných keřů uvedených v příloze č. 17 k tomuto nařízení na hektar, a to v období od data podání žádosti o poskytnutí dotace do 31. prosince kalendářního roku,

g) 510 EUR/ha, jde-li o pěstování ovocných sadů v systému ekologického zemědělství podle § 7, které nejsou uvedeny v písmeni f).“.

12. V § 14 odst. 2 se písmeno b) zrušuje.

Dosavadní písmena c) až j) se označují jako písmena b) až i).

13. V § 15 se písmeno c) zrušuje.

Dosavadní písmena d) až s) se označují jako písmena c) až r).

14. V § 15 písm. c) se bod 4 zrušuje.

15. Doplňuje se nová příloha č. 17, která zní:

„Příloha č. 17 k nařízení vlády č. 79/2007 Sb.

Seznam druhů ovocných stromů a ovocných keřů [§ 13 odst. 1 písm. f)]

Druh ovocného stromu	Druh ovocného keře
Broskvoň	Angrešt
Hrušeň	Borůvka
Jabloň	Líska obecná
Jeřáb černý	Maliník
Jeřáb obecný	Ostružiník
Kaštanovník jedlý	Rybíz
Mandloň	
Meruňka	
Ořešák vlašský	
Slivoň	
Třešeň	
Višeň	

“.

Čl. II

Přechodné ustanovení

Řízení o žádostech podaných podle nařízení vlády č. 79/2007 Sb., ve znění účinném do dne nabytí účinnosti tohoto nařízení vlády, která nebyla pravomocně skončena přede dnem nabytí účinnosti tohoto nařízení vlády, se dokončí podle dosavadních právních předpisů.

ČÁST DRUHÁ

Změna nařízení vlády č. 45/2009 Sb.

Čl. III

V čl. II nařízení vlády č. 45/2009 Sb., kterým se mění nařízení vlády č. 79/2007 Sb., o podmínkách provádění agroenvironmentálních opatření, ve znění nařízení vlády č. 114/2008 Sb., se bod 2 zrušuje a zároveň se zrušuje označení bodu 1.

ČÁST TŘETÍ

ÚČINNOST

Čl. IV

Toto nařízení nabývá účinnosti dnem 1. dubna 2010.

Předseda vlády:

Ing. **Fischer**, CSc., v. r.

Ministr zemědělství:

Ing. **Šebesta** v. r.

79

VYHLÁŠKA

ze dne 18. března 2010

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

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 způsoby dispečerského řízení elektrizační soustavy (dále jen „dispečerské řízení"), 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.

Dispečerské řízení

§ 2

(1) Dispečerské řízení, které slouží k zajištění spolehlivého a bezpečného provozu elektrizační soustavy, zahrnuje:

a) přípravu provozu elektrizační soustavy,

b) operativní řízení provozu elektrizační soustavy a

c) hodnocení provozu elektrizační soustavy.

(2) Dispečerské řízení provádějí formou pokynu technického dispečinku (dále jen „dispečerský pokyn"):

a) technický dispečink provozovatele přenosové soustavy,

b) technické dispečinky provozovatelů distribučních soustav

1. přímo připojených k přenosové soustavě (dále jen „regionální distribuční soustava"),

2. přímo nepřipojených k přenosové soustavě (dále jen „lokální distribuční soustava").

(3) Provozovatelé distribučních soustav neprodleně oznamují zřízení svého technického dispečinku technickému dispečinku provozovatele soustavy, ke které je jejich zařízení připojeno.

(4) Údaje pro přípravu provozu, operativní řízení provozu a hodnocení provozu přenosové soustavy a distribučních soustav (dále jen „údaje pro dispečerské řízení") předávají účastníci trhu s elektřinou předem dohodnutým způsobem.

§ 3

Provozovatel přenosové soustavy, provozovatelé regionálních distribučních soustav, provozovatelé lokálních distribučních soustav, výrobci elektřiny, jejichž výrobny jsou připojeny k přenosové nebo k distribuční soustavě, zákazníci a provozovatelé přenosových soustav, s jejichž zařízením je elektrizační soustava propojena,

a) spolupracují při zpracování přípravy provozu, při zajišťování činností v operativním řízení, při hodnocení provozu,

b) poskytují údaje a data pro přípravu provozu, operativní řízení, hodnocení provozu elektrizační soustavy a její rozvoj,

c) poskytují provozovatelům jiných přenosových soustav a provozovatelům distribučních soustav, se kterými je jejich soustava propojena, informace nezbytné k zajištění vzájemné spolupráce při provozu a rozvoji sítí.

§ 4

(1) Provozovatel přenosové soustavy při řízení toků elektřiny v přenosové soustavě prostřednictvím technického dispečinku dispečersky řídí

a) výrobny elektřiny připojené k přenosové soustavě,

b) výrobny elektřiny a odběrná elektrická zařízení zákazníků připojená k distribuční soustavě poskytující provozovateli přenosové soustavy podpůrné služby v rozsahu poskytnuté podpůrné služby,

c) odběrná elektrická zařízení zákazníků, která jsou připojena k přenosové soustavě, a

d) technické dispečinky provozovatelů regionálních distribučních soustav.

(2) Provozovatel regionální distribuční soustavy při řízení toků elektřiny v distribuční soustavě prostřednictvím technického dispečinku dispečersky řídí

a) výrobny elektřiny připojené k jím řízené distribuční soustavě,
b) odběrná elektrická zařízení zákazníků, která jsou připojena k jím řízené distribuční soustavě,
c) technické dispečinky provozovatelů lokálních distribučních soustav, jejichž zařízení jsou připojena k jím řízené distribuční soustavě, a
d) přímá vedení připojená k jím řízené distribuční soustavě.

(3) Provozovatel lokální distribuční soustavy při řízení toků elektřiny v distribuční soustavě, při respektování toků elektřiny mezi distribučními soustavami dispečersky řídí

a) výrobny elektřiny připojené k jím řízené distribuční soustavě,
b) odběrná elektrická zařízení zákazníků, která jsou připojena k jím řízené distribuční soustavě,
c) technické dispečinky provozovatelů distribučních soustav uvnitř jeho vymezeného území a
d) přímá vedení připojená k jím řízené distribuční soustavě.

§ 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,
c) předpokládaný rozvoj přenosové soustavy včetně propojení s elektrizačními soustavami sousedních států, a to na 10 let.

(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.

(4) Provozovatel distribuční soustavy zveřejňuje:

a) průběh zatížení distribuční soustavy,
b) informace o časech vysílání signálů hromadného dálkového ovládání.

§ 6

Dispečerské pokyny

Dispečerskými pokyny jsou provozní instrukce technického dispečinku nebo operativní pokyny technického dispečinku vydávané provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy.

§ 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 napětí a regulace jalového výkonu,
   3. řízení podpůrných služeb,
   4. usměrňování spotřeby elektřiny,
   5. provozu části elektrizační soustavy odpojené od zbytku elektrizační soustavy (dále jen „ostrovní provoz“),
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) 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 předávání operativních pokynů technického dispečinku a předávání vstupních údajů jsou samostatnými technologickými systémy s vlastními zabezpečenými rozhraními na jiné informační systémy a technologie.

§ 9

Příprava provozu přenosové soustavy

(1) Příprava provozu přenosové soustavy obsahuje:

a) plán provozu zařízení přenosové soustavy zpracovávaný na základě plánu údržby a vypínání těchto zařízení, plánu provozu výroben elektřiny, přípravy provozu distribučních soustav a spolupráce se zahraničními provozovateli přenosových soustav,
b) předpokládaný průběh zatížení,
c) kontrolu spolehlivosti provozu přenosové soustavy včetně omezení přeshraničních přenosů,
d) velikost a strukturu podpůrných služeb nezbytných pro spolehlivost provozu elektrizační soustavy a mezinárodního propojení a
e) plán vynuceného provozu výroben elektřiny.

(2) Přípravu provozu přenosové soustavy zpracovává provozovatel přenosové soustavy v členění:

a) předpokládaný rozvoj s výhledem na 10 let,
b) roční příprava,
c) měsíční příprava,
d) týdenní příprava,
e) denní příprava.

(3) Podrobnosti zpracování přípravy provozu přenosové soustavy včetně předávaných údajů jsou uvedeny v příloze č. 1 k této vyhlášce a dále jsou upřesněny ve společné provozní instrukci provozovatele přenosové soustavy a provozovatelů regionálních distribučních soustav.

(4) Údaje nezbytné pro zpracování přípravy provozu předávají provozovateli přenosové soustavy

a) provozovatelé přenosových soustav, se kterými existuje propojení,

b) provozovatelé regionálních distribučních soustav,

c) výrobci elektřiny, jejichž výrobny elektřiny jsou připojeny k přenosové soustavě,

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

e) poskytovatelé podpůrných služeb.

§ 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 výroben elektřiny a odběrných elektrických zařízení zákazníků v rozsahu poskytovaných podpůrných služeb podle platné denní přípravy provozu,

e) regulaci napětí a toků 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) regulaci napětí a toků 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,

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,

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.

(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.

§ 11

Hodnocení provozu přenosové soustavy

(1) Technický dispečink provozovatele přenosové soustavy zpracovává denní, týdenní, měsíční a roční hodnocení provozu přenosové soustavy, které obsahuje:

a) vyhodnocení skutečného průběhu zatížení elektrizační soustavy,

b) vyhodnocení skutečné provozní připravenosti výroben,

c) bilance výkonu a energie přenosové soustavy a bilance výkonu České republiky,

d) vyhodnocení systémových a podpůrných služeb,

e) vyhodnocení regulační energie,

f) přehled omezení spotřeby a výroby elektřiny,

g) rozbor poruchových stavů v přenosové soustavě a poruchových stavů v distribučních soustavách, které měly vliv na provoz přenosové soustavy,

h) vyhodnocení písemných stížností na vydaný operativní pokyn a

i) provozně-technické statistiky za elektrizační soustavu.

(2) Technický dispečink provozovatele přenosové soustavy provádí analýzy mimořádných provozních situací v přenosové soustavě a situací vedoucích k předcházení stavu nouze nebo ke stavu nouze vyhlašovaném provozovatelem přenosové soustavy, pro jejichž zpracování si může v případě potřeby vyžádat podklady od účastníků trhu s elektřinou, a to i nad rámec pravidelně předávaných údajů. Výsledky analýz předává na vyžádání Ministerstvu průmyslu a obchodu a Energetickému regulačnímu úřadu.

(3) Výsledky hodnocení provozu a analýz uchovává provozovatel přenosové soustavy nejméně po dobu 10 let.

§ 12

Příprava provozu distribuční soustavy

(1) Příprava provozu distribuční soustavy obsahuje:

a) plán provozu zařízení distribuční soustavy zpracovávaný na základě plánu údržby a vypínání těchto zařízení, plánu provozu výroben elektřiny a přípravy provozu připojených distribučních soustav,

b) předpokládaný průběh zatížení, bilanci toků energie a bilanci výkonů a využití služeb regulace napětí a jalové energie,

c) kontrolu spolehlivosti provozu distribuční soustavy včetně případných omezení a

d) plán vynuceného provozu výroben elektřiny a plán vynucených ostrovních provozů s dodávkou elektřiny ze zahraničí.

(2) Přípravu provozu distribuční soustavy zpracovává provozovatel distribuční soustavy v členění:

a) předpokládaný rozvoj s výhledem na 10 let,

b) roční příprava,

c) měsíční příprava,

d) týdenní příprava,

e) denní příprava.

(3) Podrobnosti zpracování přípravy provozu distribuční soustavy včetně předávaných údajů a zpraco-

vání bilancí toků energie a bilancí výkonů jsou uvedeny v příloze č. 4 k této vyhlášce.

(4) Údaje nezbytné pro zpracování přípravy provozu distribuční soustavy předávají provozovateli distribuční soustavy

a) provozovatel přenosové soustavy,
b) provozovatelé distribučních soustav,
c) výrobci elektřiny, jejichž výrobny jsou připojeny k distribuční soustavě,
d) zákazníci, jejichž odběrná elektrická zařízení o napětí vyšším než 1 kV jsou připojena k distribuční soustavě,
e) poskytovatelé podpůrných služeb,
f) držitelé licence na obchod s elektřinou.

§ 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) regulaci napětí a toků 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) regulaci napětí a toků 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,

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 [§ 25 odst. 4 písm. d) energetického zákona],

e) zákazníkům, jejichž odběrná elektrická zařízení jsou připojena k distribuční soustavě,

1. k omezení nebo přerušení odběru elektřiny [§ 25 odst. 4 písm. c) energetického zákona],
2. pro povolování opětovného připojení odběrného elektrického zařízení 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) Postup pro uvolňování a uvádění do provozu zařízení distribuční soustavy, výroben elektřiny s 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.

§ 14

Hodnocení provozu distribuční soustavy

(1) Technický dispečink provozovatele distribuční soustavy zpracovává denní, týdenní, měsíční a roční hodnocení provozu distribuční soustavy, které obsahuje:

a) vyhodnocení skutečného průběhu zatížení,
b) vyhodnocení bilancí toků energie a bilancí výkonů,
c) přehled omezení spotřeby a výroby elektřiny,
d) rozbor poruchových stavů v distribuční soustavě,
e) rozbor poruchových stavů v přenosové soustavě a v připojených distribučních soustavách, které měly vliv na provoz jím řízené distribuční soustavy,
f) vyhodnocení písemné stížnosti na vydaný dispečerský pokyn podle § 7 a
g) vybrané provozně-technické statistické údaje distribuční soustavy.

(2) Technický dispečink provozovatele distribuční soustavy provádí analýzy mimořádných provozních situací a situací vedoucích k předcházení stavu nouze nebo ke stavu nouze vyhlašovaném provozovatelem distribuční soustavy v jím řízené distribuční soustavě a pro jejich zpracování si může vyžádat podklady od dotčených účastníků trhu s elektřinou, a to i nad rámec pravidelně předávaných údajů. Výsledky analýz předává na vyžádání Ministerstvu průmyslu a obchodu a Energetickému regulačnímu úřadu.

(3) Výsledky hodnocení provozu a analýz uchovává provozovatel distribuční soustavy nejméně po dobu 10 let.

(4) Podrobnosti hodnocení provozu distribuční soustavy jsou uvedeny v provozních instrukcích technického dispečinku provozovatele distribuční soustavy.

§ 15

Zrušovací ustanovení

Vyhláška č. 220/2001 Sb., o dispečerském řádu elektrizační soustavy České republiky, se zrušuje.

§ 16

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. dubna 2010.

Ministr:

Ing. **Tošovský** v. r.

Příloha č. 1 k vyhlášce č. 79/2010 Sb.

Podrobnosti zpracování přípravy provozu přenosové soustavy včetně předávaných údajů

I. Předpokládaný rozvoj přenosové soustavy

(1) Předpokládaný rozvoj přenosové soustavy se zpracovává každé 3 roky a obsahuje:

a) indikaci možných stavů, kdy nejsou splněny podmínky spolehlivosti provozu elektrizační soustavy a mezinárodního propojení,

b) posouzení rezervovaného výkonu v transformačních stanicích mezi přenosovou a distribuční soustavou vzhledem k předpokládanému vývoji zatížení,

c) indikaci stavů s možným omezením kvality dodávané elektrické energie (napětí, velikost zkratových výkonů),

d) očekávanou úroveň zkratových poměrů v přenosové soustavě,

e) plánované rozvojové záměry včetně harmonogramu jejich realizace.

(2) Pro zpracování předpokládaného rozvoje přenosové soustavy provozovateli přenosové soustavy každoročně nejpozději do 31. května předávají:

a) provozovatelé regionálních distribučních soustav

1. výsledky zimních měření, tj. celostátní zimní měření zatížení provedené třetí středu měsíce ledna v průřezech 3:00, 11:00, 13:00 a 17:00 hod.,

2. předpoklad spotřeby elektrické energie a maximálního zatížení v předávacích místech mezi přenosovou a distribuční soustavou v jednotlivých letech pro období následujících 10 let,

3. data potřebná pro síťové výpočty ustálených chodů sítí a zkratových poměrů,

4. informace o plánovaném připojení, odpojení nebo o změnách parametrů u výroben elektřiny, zařízení zákazníků, zařízení distribuční soustavy s vlivem na provoz přenosové soustavy,

b) výrobci elektřiny informace o plánované výstavbě, odstavení nebo o změnách parametrů výroben elektřiny připojených k přenosové soustavě,

c) zákazníci, jejichž odběrná elektrická zařízení jsou připojena k přenosové soustavě, informace o plánovaném připojení, odpojení nebo o změnách parametrů těchto zařízení mající vliv na provoz přenosové soustavy.

II. Roční příprava provozu přenosové soustavy

(1) Roční přípravu provozu přenosové soustavy zpracovává provozovatel přenosové soustavy do 30. listopadu pro následující kalendářní rok. Roční příprava provozu přenosové soustavy obsahuje:

a) základní schéma zapojení přenosové soustavy a zařízení 110 kV regionálních distribučních soustav, plán údržby a vypínání zařízení přenosové soustavy a zařízení 110 kV regionálních distribučních soustav a uvádění nových zařízení do provozu, resp. vyřazování zařízení z provozu,

b) předpoklad roční spotřeby elektřiny v elektrizační soustavě,

c) předpokládané hodinové diagramy zatížení elektrizační soustavy pro daný rok,

d) plán odstávek výrobních zařízení,

e) bilanci elektrického výkonu včetně mezinárodní spolupráce,

f) výpočet chodu elektrizační soustavy z hlediska spolehlivosti,

g) potřebnou velikost a strukturu podpůrných služeb sloužících k zabezpečení spolehlivosti provozu elektrizační soustavy,

h) možné stavy nesplňující podmínky spolehlivosti provozu elektrizační soustavy a mezinárodního propojení,

i) návrh opatření na odstranění stavů nesplňujících podmínky spolehlivosti provozu elektrizační soustavy a mezinárodního propojení,

j) kontrolu vybraných režimů z hlediska chodu sítí, případně kontrolu statické a dynamické stability sítí, výpočet zkratových poměrů pro daný rok, kontrolu kapacity transformace 400/110 kV, 220/110 kV a kontrolu kompenzačních prostředků pro řízení napětí a jalového výkonu,

k) omezení v přenosové soustavě mající vliv na provoz výrobních zařízení výrobců elektřiny.

(2) Pro roční přípravu provozu přenosové soustavy v termínech stanovených společnou provozní instrukcí provozovateli přenosové soustavy předávají:

a) provozovatelé přenosových soustav, se kterými existuje propojení:

1. požadavky na vypnutí mezistátních vedení a na práce v hraničních rozvodnách,

2. informace o uvolňování zařízení z provozu a zpětném uvádění zařízení do provozu mající vliv na provoz přenosové soustavy,

3. informace o uvádění nových zařízení do provozu nebo vyřazování zařízení z provozu mající vliv na provoz přenosové soustavy,

b) provozovatelé regionálních distribučních soustav:

1. plán údržby a obnovy zařízení distribučních soustav ovlivňující provoz přenosové soustavy,

2. požadavky na uvádění do provozu nových zařízení nebo vyřazování z provozu zařízení distribučních soustav ovlivňujících provoz přenosové soustavy,

3. požadavky na uvolňování zařízení z provozu a zpětného uvádění do provozu zařízení distribučních soustav ovlivňujících provoz přenosové soustavy, a to podle plánu odstávek těchto zařízení,

4. zkratové příspěvky ze sítě distribuční soustavy do přenosové soustavy,

5. údaje o předpokládaném provozu výroben elektřiny připojených k distribuční soustavě:

5.1.dosažitelný a pohotový výkon výroben elektřiny, nasazený výkon u vodních elektráren a výroben elektřiny využívajících obnovitelné zdroje energie,

5.2. plán odstávek výrobních zařízení,

5.3. technická omezení provozu výrobních zařízení,

5.4. informace o uvádění nových výrobních zařízení do provozu, vyřazování výrobních zařízení z provozu a o změnách parametrů výrobních zařízení,

6. údaje o předpokládané mezinárodní spolupráci vydělených částí distribuční soustavy 110 kV,

7. informace o předpokládaném zapojení sítí 110 kV,

c) výrobci elektřiny, jejichž výrobny elektřiny jsou připojeny k přenosové soustavě, a výrobci elektřiny poskytující podpůrné služby:

1. dosažitelný a pohotový výkon výroben, nasazený výkon u vodních elektráren a výroben elektřiny využívajících obnovitelné zdroje energie,

2. plán odstávek výrobních zařízení,

3. technická omezení provozu výrobních zařízení,

4. informace o uvádění nových výrobních zařízení do provozu, vyřazování výrobních zařízení z provozu a o změnách parametrů výrobních zařízení,

d) zákazníci, jejichž odběrná elektrická zařízení jsou připojena k přenosové soustavě, informace o plánovaných pracích na jejich odběrných elektrických zařízeních.

III. Měsíční příprava provozu přenosové soustavy

(1) Měsíční přípravu provozu přenosové soustavy zpracovává provozovatel přenosové soustavy do úterý posledního celého týdne předcházejícího měsíce. Měsíční příprava provozu se zpracovává vždy pro kalendářní měsíc a obsahuje:

a) plán údržby a vypínání zařízení přenosové soustavy a zařízení 110 kV regionálních distribučních soustav a uvádění nových zařízení do provozu a vyřazování zařízení z provozu,

b) předpokládané hodinové diagramy zatížení elektrizační soustavy pro daný měsíc,

c) plán odstávek výrobních zařízení,

d) bilanci elektrického výkonu včetně mezinárodní spolupráce,

e) výpočet chodu elektrizační soustavy z hlediska spolehlivosti,

f) potřebnou velikost a strukturu podpůrných služeb sloužících k zabezpečení spolehlivosti provozu elektrizační soustavy,

g) možné stavy nesplňující podmínky spolehlivosti provozu elektrizační soustavy a mezinárodního propojení,

h) návrh opatření na odstranění stavů nesplňujících podmínky spolehlivosti provozu elektrizační soustavy a mezinárodního propojení,

i) možná omezení pro obchod s elektřinou,

j) přehled prací, schválených zkoušek a měření v přenosové soustavě a výrobnách elektřiny ovlivňujících provoz přenosové soustavy,

k) omezení v přenosové soustavě mající vliv na provoz výrobních zařízení výrobců elektřiny.

(2) Pro měsíční přípravu provozu přenosové soustavy v termínech stanovených společnou provozní instrukcí provozovateli přenosové soustavy předávají:

a) provozovatelé přenosových soustav, se kterými existuje propojení:

1. požadavky na vypnutí mezistátních vedení a na práce v hraničních rozvodnách,

2. informace o uvolňování zařízení z provozu a zpětném uvádění zařízení do provozu mající vliv na provoz přenosové soustavy,

3. informace o uvádění nových zařízení do provozu nebo vyřazování zařízení z provozu mající vliv na provoz přenosové soustavy,

b) provozovatelé regionálních distribučních soustav:

1. plán údržby a obnovy zařízení distribučních soustav majících vliv na provoz přenosové soustavy,

2. požadavky na uvádění do provozu nových zařízení nebo vyřazování z provozu zařízení distribučních soustav majících vliv na provoz přenosové soustavy,

3. upřesněné požadavky na uvolňování zařízení z provozu a zpětného uvádění do provozu zařízení distribučních soustav majících vliv na provoz přenosové soustavy, a to podle plánu odstávek těchto zařízení,

4. údaje o předpokládaném provozu výroben elektřiny připojených k distribuční soustavě:

4.1. dosažitelný a pohotový výkon výroben elektřiny, nasazený výkon u vodních elektráren a výroben elektřiny využívajících obnovitelné zdroje energie,

4.2. plán odstávek výrobních zařízení,

4.3. technická omezení provozu výrobních zařízení,

4.4. informace o uvádění nových výrobních zařízení do provozu, vyřazování výrobních zařízení z provozu a o změnách parametrů výrobních zařízení,

5. hodinové diagramy spotřeby na vymezených územích distribučních soustav,

6. údaje o předpokládané mezinárodní spolupráci vydělených částí distribuční soustavy 110 kV,

7. požadavky na schválení zkoušek a měření ovlivňujících provoz přenosové soustavy,

8. informace o předpokládaném zapojení sítí 110 kV,

c) výrobci elektřiny, jejichž výrobny elektřiny jsou připojeny k přenosové soustavě, a výrobci elektřiny poskytující podpůrné služby:

1. dosažitelný a pohotový výkon výroben, nasazený výkon u vodních elektráren a výroben elektřiny využívajících obnovitelné zdroje energie,

2. plán odstávek výrobních zařízení,

3. technická omezení provozu výrobních zařízení,

4. požadavky na schválení zkoušek a měření ovlivňujících provoz přenosové soustavy,

5. informace o uvádění nových výrobních zařízení do provozu, vyřazování výrobních zařízení z provozu a o změnách parametrů výrobních zařízení,

d) zákazníci, jejichž odběrná elektrická zařízení jsou připojena k přenosové soustavě, informace o plánovaných pracích na jejich odběrných elektrických zařízeních,

e) poskytovatelé služeb elektronických komunikací informace o plánovaných pracích, které by mohly ovlivnit dostupnost technických prostředků nezbytných pro řízení přenosové soustavy.

IV. Týdenní příprava provozu přenosové soustavy

(1) Týdenní přípravu provozu přenosové soustavy zpracovává provozovatel přenosové soustavy do čtvrtka předcházejícího týdne. Týdenní příprava provozu přenosové soustavy se zpracovává vždy pro sedm po sobě následujících dnů od soboty do pátku a obsahuje:

a) plán údržby a vypínání zařízení přenosové soustavy a zařízení o napětí 110 kV regionálních distribučních soustav a uvádění nových zařízení do provozu nebo vyřazování zařízení z provozu,

b) předpokládané hodinové diagramy zatížení elektrizační soustavy,

c) plán provozu a odstávek výrobních zařízení,

d) bilanci elektrického výkonu včetně mezinárodní spolupráce,

e) výpočet chodu elektrizační soustavy z hlediska spolehlivosti,

f) potřebnou velikost a strukturu podpůrných služeb sloužících k zabezpečení spolehlivosti provozu elektrizační soustavy,

g) doporučení pro organizování krátkodobého obchodu s podpůrnými službami,

h) možné stavy nesplňující podmínky spolehlivosti provozu elektrizační soustavy a mezinárodního propojení,

i) návrh opatření na odstranění stavů nesplňujících podmínky spolehlivosti provozu elektrizační soustavy a mezinárodního propojení,

j) možná omezení pro obchod s elektřinou,

k) přehled prací, schválených zkoušek a měření v přenosové soustavě a výrobnách elektřiny ovlivňujících provoz přenosové soustavy,

l) omezení v přenosové soustavě mající vliv na provoz výrobních zařízení výrobců elektřiny.

(2) Pro týdenní přípravu provozu v termínech stanovených společnou provozní instrukcí provozovateli přenosové soustavy předávají:

a) provozovatelé přenosových soustav, se kterými existuje propojení:

1. požadavky na vypnutí mezistátních vedení a na práce v hraničních rozvodnách,

2. informace o uvolňování zařízení z provozu a zpětném uvádění zařízení do provozu mající vliv na provoz přenosové soustavy,

3. informace o uvádění nových zařízení do provozu nebo vyřazování zařízení z provozu mající vliv na provoz přenosové soustavy,

b) provozovatelé regionálních distribučních soustav:

1. plán údržby a obnovy zařízení distribučních soustav mající vliv na provoz přenosové soustavy,

2. požadavky na uvádění do provozu nových zařízení nebo vyřazování z provozu zařízení distribučních soustav majících vliv na provoz přenosové soustavy,

3. upřesněné požadavky na uvolňování z provozu zařízení a opětovné uvádění do provozu zařízení distribučních soustav majících vliv na provoz přenosové soustavy, a to podle plánu odstávek těchto zařízení,

4. údaje o předpokládaném provozu výroben elektřiny připojených k distribuční soustavě:

4.1. plánovaný diagram výkonu po hodinách na svorkách výrobního zařízení,

4.2. plán odstávek výrobních zařízení,

4.3. technická omezení provozu výrobních zařízení,

4.4. předpokládané hodinové množství elektřiny vyrobené využíváním jednotlivých kategorií obnovitelných zdrojů energie,

4.5. nevyužité provozuschopné výrobní kapacity,

5. hodinové diagramy spotřeby na vymezených územích distribučních soustav,

6. údaje o předpokládané mezinárodní spolupráci vydělených částí distribuční soustavy 110 kV,

7. potvrzení nebo aktualizace požadavku na zkoušky a měření ovlivňující provoz přenosové soustavy,

c) výrobci elektřiny, jejichž výrobny elektřiny jsou připojeny k přenosové soustavě, a výrobci elektřiny poskytující podpůrné služby:

1. plánovaný diagram výkonu po hodinách na svorkách výrobního zařízení,

2. plán odstávek výrobních zařízení,

3. technická omezení provozu výrobních zařízení,

4. předpokládané hodinové množství elektřiny z obnovitelných zdrojů energie uplatňujících povinný výkup elektřiny,

5. nevyužité provozuschopné výrobní kapacity,

6. upřesnění schváleného požadavku na zkoušky a měření mající vliv na provoz přenosové soustavy,

d) zákazníci, jejichž odběrná elektrická zařízení jsou připojena k přenosové soustavě, informace o plánovaných pracích na jejich odběrných elektrických zařízeních,

e) poskytovatelé podpůrných služeb plánované rozložení obchodně sjednaných podpůrných služeb na jednotlivá výrobní zařízení nebo odběrná místa,

f) poskytovatelé služeb elektronických komunikací informace o plánovaných pracích, které by mohly ovlivnit dostupnost technických prostředků nezbytných pro řízení přenosové soustavy.

V. Denní příprava provozu přenosové soustavy

(1) Denní přípravu provozu přenosové soustavy zpracovává provozovatel přenosové soustavy do 16 hodin předcházejícího pracovního dne. Denní příprava provozu přenosové soustavy se zpracovává vždy pro kalendářní den a obsahuje:

a) provozní schéma zapojení přenosové soustavy a zařízení o napětí 110 kV regionálních distribučních soustav, plán údržby a vypínání zařízení přenosové soustavy a zařízení 110 kV regionálních distribučních soustav a uvádění nových zařízení do provozu a vyřazování zařízení z provozu,

b) předpokládané hodinové diagramy zatížení elektrizační soustavy pro daný den,

c) plán provozu a odstávek výrobních zařízení,

d) bilanci elektrického výkonu včetně mezinárodní spolupráce,

e) výpočet chodu elektrizační soustavy z hlediska spolehlivosti,

f) údaje o zajištěných podpůrných službách pro hodiny daného dne,

g) možné stavy nesplňující podmínky spolehlivosti provozu elektrizační soustavy a mezinárodního propojení

h) návrh opatření na odstranění stavů nesplňujících podmínky spolehlivosti provozu elektrizační soustavy a mezinárodního propojení,

i) možná omezení pro obchod s elektřinou,

j) přehled prací, schválených zkoušek a měření v přenosové soustavě a výrobnách elektřiny ovlivňujících provoz přenosové soustavy,

k) omezení v přenosové soustavě mající vliv na provoz výrobních zařízení.

(2) Pro denní přípravu provozu v termínech stanovených společnou provozní instrukcí provozovateli přenosové soustavy předávají:

a) provozovatelé přenosových soustav, se kterými existuje propojení:

1. požadavky na vypnutí mezistátních vedení a na práce v hraničních rozvodnách,

2. informace o uvolňování zařízení z provozu a zpětném uvádění zařízení do provozu mající vliv na provoz přenosové soustavy,

3. informace o uvádění nových zařízení do provozu nebo vyřazování zařízení z provozu mající vliv na provoz přenosové soustavy,

b) provozovatelé distribučních soustav:

1. plán údržby a obnovy zařízení 110 kV distribučních soustav,

2. požadavky na uvádění nových zařízení do provozu nebo vyřazování zařízení distribučních soustav z provozu mající vliv na provoz přenosové soustavy,

3. upřesněné požadavky na uvolňování zařízení z provozu a zpětného uvádění do provozu zařízení distribučních soustav mající vliv na provoz přenosové soustavy, a to podle plánu odstávek těchto zařízení,

4. údaje o předpokládaném provozu výroben elektřiny připojených k distribuční soustavě:

4.1. plánovaný diagram výkonu po hodinách na svorkách výrobního zařízení,

4.2. plán odstávek výrobních zařízení,

4.3. technická omezení provozu výrobních zařízení,

4.4. předpokládané hodinové množství elektřiny vyrobené využitím jednotlivých kategorií obnovitelných zdrojů energie,

4.5. nevyužité provozuschopné výrobní kapacity,

5. hodinové diagramy spotřeby elektřiny na vymezených územích distribučních soustav,

6. údaje o předpokládané mezinárodní spolupráci vydělených částí distribuční soustavy 110 kV,

7. potvrzení nebo aktualizace požadavku na zkoušky a měření mající vliv na provoz přenosové soustavy,

8. potvrzení nebo aktualizace zapojení sítí 110 kV mající vliv na provoz přenosové soustavy,

c) výrobci elektřiny, jejichž výrobny elektřiny jsou připojeny k přenosové soustavě, a výrobci elektřiny poskytující podpůrné služby:

1. plánované nasazení diagramu výkonu po hodinách na svorkách výrobního zařízení,

2. plán odstávek výrobních zařízení,

3. technická omezení provozu výrobních zařízení,

4. předpokládané hodinové množství elektřiny z obnovitelných zdrojů energie uplatňujících povinný výkup elektřiny,

5. nevyužité provozuschopné výrobní kapacity,

6. upřesnění schváleného požadavku na zkoušky a měření mající vliv na provoz přenosové soustavy,

d) zákazníci, jejichž odběrná elektrická zařízení jsou připojena k přenosové soustavě, informace o plánovaných pracích na jejich odběrných elektrických zařízeních

e) poskytovatelé podpůrných služeb plánovaný rozpis obchodně sjednaných podpůrných služeb na jednotlivá výrobní zařízení nebo odběrná místa,

f) poskytovatelé služeb elektronických komunikací informace o plánovaných pracích, které by mohly ovlivnit dostupnost technických prostředků nezbytných pro řízení přenosové soustavy.

Příloha č. 2 k vyhlášce č. 79/2010 Sb.

Postup pro uvolňování a uvádění do provozu zařízení elektrizační soustavy a k ní připojených elektrických zařízení

I. Uvolňování zařízení elektrizační soustavy z provozu a jejich uvádění do provozu

(1) Požadavek na uvolnění zařízení a na jeho rozsah se uplatňuje u technického dispečinku, který odpovídá za evidenci povolení pro zahájení pracovní činnosti na tomto zařízení (dále jen „příslušný technický dispečink“). Tento dispečink vydává povolení k uvolnění zařízení z provozu.

(2) Požadavek na uvolnění zařízení z provozu se uplatňuje v termínech předepsaných provozními instrukcemi příslušného technického dispečinku, stanovujícími postup přípravy provozu přenosové soustavy nebo distribuční soustavy. Ve výjimečných případech může být povoleno uvolnění zařízení z provozu bez předchozího zařazení do přípravy provozu v rámci operativního řízení.

(3) Povolení k připojení výrobny elektřiny do paralelního provozu vydává příslušný technický dispečink. V případě, že není povolení vydáno, nelze výrobnu připojit.

(4) Postup při uvádění do provozu nových nebo rekonstruovaných zařízení schvaluje příslušný technický dispečink po:

a) úspěšném zakončení všech předepsaných a odsouhlasených provozních zkoušek,

b) převzetí zařízení provozovatelem tohoto zařízení,

c) předání technických údajů, schémat, místních provozních a bezpečnostních předpisů[1)] a dalších podkladů o zařízení nutných k převzetí zařízení do dispečerského řízení příslušnému technickému dispečinku,

d) schválení provozních instrukcí pro dané zařízení příslušným technickým dispečinkem,

e) zajištění telefonního spojení, měření, ovládání a signalizace.

II. Manipulace s prvky zařízení při uvolňování zařízení elektrizační soustavy z provozu a jeho uvádění do provozu

(1) Za manipulaci s prvky zařízení při uvolňování zařízení elektrizační soustavy z provozu a jeho uvádění do provozu (dále jen „manipulace“) se považují činnosti, jimiž se mění okamžitý stav zapojení zařízení prostřednictvím vypínačů, odpínačů, odpojovačů a uzemňovačů s výjimkou úkonů vyvolaných působením síťových automatik. Za manipulaci se považuje i regulace napětí, vypnutí a zapnutí automatik opětného zapnutí a automatických záskoků.

(2) Příslušný technický dispečink při uvolňování zařízení z provozu a uvádění do provozu

a) řídí manipulace na zařízení a provádí jejich evidenci,

b) vydává a eviduje pokyny k zajištění vypnutého stavu.

(3) Manipulace je prováděna:

a) dispečerem prostřednictvím systému dispečerského řízení,

b) obsluhou zařízení[1] na základě dispečerského pokynu, a to neprodleně a v souladu s provozními instrukcemi a místními provozními a bezpečnostními předpisy[1)].

(4) Dispečerský pokyn k manipulaci je považován za splněný

a) jestliže osoba, která dispečerský pokyn obdržela, informuje o provedení manipulace, nebo

b) po přijetí informace o provedení pokynu přenesené pomocí automatizovaného systému dispečerského řízení.

III. Evidence povolení pro pracovní činnosti na zařízení řízeném příslušným technickým dispečinkem

(1) Povolení pro pracovní činnosti vydává a eviduje příslušný technický dispečink.

(2) Ukončení pracovní činnosti na zařízení musí být neprodleně ohlášeno příslušnému technickému dispečinku.

IV. Spolupráce technických dispečinků při uvolňování zařízení elektrizační soustavy z provozu a jeho uvádění do provozu pro práce vyžadující vzájemnou součinnost

(1) V případě, že zařízení, pro které má být vydáno povolení pro pracovní činnost, se nachází mezi prvky, které jsou v dispečerském řízení různých technických dispečinků, zajistí provedení manipulací technický dispečink, v jehož dispečerském řízení jsou vypínací prvky, a to na základě požadavku technického dispečinku, v jehož dispečerském řízení je zařízení, pro které má být vydáno povolení pro pracovní činnost.

(2) Technický dispečink, který zajistil provedení manipulací s prvky ve svém dispečerském řízení, předá informaci o provedení manipulací technickému dispečinku, který o jejich provedení požádal. O provedených manipulacích oba technické dispečinky učiní záznam s tím, že tyto manipulace byly provedeny pro uvolnění zařízení elektrizační soustavy pro práce.

(3) Technický dispečink, který zajistil provedení požadovaných manipulací, nesmí manipulovat s těmito prvky od okamžiku předání informace o provedení těchto manipulací technickému dispečinku, jež o provedení manipulací požádal.

(4) Povolení pro pracovní činnost vydává technický dispečink, v jehož dispečerském řízení je zařízení uvolněné pro práce.

(5) Technický dispečink, který vydal povolení pro pracovní činnost, informuje o ukončení pracovní činnosti na zařízení technický dispečink, který na jeho žádost zajistil provedení manipulací. O ukončení pracovní činnosti na zařízení provedou záznam oba technické dispečinky. Zároveň technický dispečink, který vydal povolení pro pracovní činnost, informuje spolupracující technický dispečink o případných změnách technických parametrů zařízení, na kterém byla prováděna pracovní činnost.

(6) Pokud se oba spolupracující technické dispečinky nedohodnou jinak, jsou manipulace pro uvedení zařízení elektrizační soustavy do původního zapojení provedeny technickým dispečinkem, který má vypínací prvky v dispečerském řízení, a to na základě požadavku technického dispečinku, v jehož dispečerském řízení je zařízení, pro které bylo vydáno povolení pro pracovní činnost.

---

[1] ČSN EN 50 110-1

(7) Stejná pravidla spolupráce platí i v případě, že zařízení, pro které má být vydáno povolení pro pracovní činnost, se nachází mezi prvky, které jsou v dispečerském řízení více než dvou technických dispečinků. Provedení manipulací zajistí technické dispečinky v jejichž dispečerském řízení jsou vypínací prvky, a to na základě požadavku technického dispečinku, v jehož dispečerském řízení je zařízení, pro které má být vydáno povolení pro pracovní činnost.

(8) Postup spolupráce technických dispečinků při uvolňování zařízení pro práce vyžadující vzájemnou součinnost může být podle místních podmínek upraven pouze vydáním společné provozní instrukce.

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 přípojnic 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[1)] 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 výrobny elektřiny s instalovaným výkonem nad 100 kW odstavené v důsledku poruchového stavu bez povolení příslušného technického dispečinku, k jehož soustavě je výrobna 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 výrobny 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.

Příloha č. 4 k vyhlášce č. 79/2010 Sb.

Podrobnosti zpracování přípravy provozu distribuční soustavy včetně předávaných údajů

I. Předpokládaný rozvoj distribuční soustavy

(1) Předpokládaný rozvoj distribuční soustavy se zpracovává každé 3 roky a obsahuje:

a) indikaci možných stavů, kdy nejsou splněny podmínky spolehlivosti provozu elektrizační soustavy,

b) posouzení rezervovaného výkonu v transformačních stanicích mezi přenosovou a distribuční soustavou vzhledem k předpokládanému vývoji zatížení,

c) posouzení rezervovaného výkonu v transformačních stanicích 110/22 kV a 110/35 kV vzhledem k předpokládanému vývoji zatížení,

d) indikaci stavů s možným omezením kvality dodávané elektrické energie (napětí, velikost zkratových výkonů),

e) očekávanou úroveň zkratových poměrů v distribuční soustavě,

f) plánované rozvojové záměry včetně harmonogramu jejich realizace.

(2) Pro zpracování předpokládaného rozvoje distribuční soustavy provozovateli distribuční soustavy každoročně nejpozději do 31. května předávají:

a) provozovatel přenosové soustavy

1. výsledky zimních měření, tj. celostátní zimní měření zatížení provedené třetí středu měsíce ledna v průřezech 3:00, 11:00, 13:00 a 17:00 hod.,

2. předpoklad spotřeby elektrické energie a maximálního zatížení v předávacích místech mezi přenosovou a distribuční soustavou v jednotlivých letech pro období následujících 10 let,

3. data potřebná pro síťové výpočty ustálených chodů sítí a zkratových poměrů,

b) výrobci elektřiny informace o plánované výstavbě, odstavení nebo změnách parametrů výroben elektřiny připojených k distribuční soustavě,

c) zákazníci, jejichž odběrná elektrická zařízení jsou připojena k distribuční soustavě, informace o plánovaném připojení, odpojení nebo změnách parametrů těchto zařízení mající vliv na provoz distribuční soustavy,

d) provozovatelé lokálních distribučních soustav

1. výsledky zimních měření,

2. předpoklad spotřeby elektrické energie a maximálního zatížení v předávacích místech mezi lokální distribuční soustavou a regionální distribuční soustavou v jednotlivých letech pro období následujících 10 let,

3. data potřebná pro síťové výpočty ustálených chodů sítí a zkratových poměrů,

4. informace o plánovaném připojení nových výroben elektřiny, zařízení zákazníků, elektrických vedení a dalších energetických zařízení mající vliv na provoz distribuční soustavy.

II. Roční příprava provozu distribuční soustavy

(1) Roční přípravu provozu distribuční soustavy zpracovává provozovatel distribuční soustavy do 30. listopadu pro následující kalendářní rok. Roční příprava provozu distribuční soustavy obsahuje:

a) základní schéma zapojení distribuční soustavy, plán údržby a vypínání zařízení distribuční soustavy, přenosové soustavy a sousedních distribučních soustav mající vliv na provoz distribuční soustavy, pro niž je roční příprava provozu zpracovávána, a uvádění nových zařízení do provozu nebo vyřazování zařízení z provozu,

b) očekávanou výši roční spotřeby elektřiny v distribuční soustavě,

c) předpokládané minimum a maximum zatížení distribuční soustavy pro daný rok,

d) plán odstávek výrobních zařízení,

e) bilanci elektrického výkonu včetně mezinárodní spolupráce a spolupráce s provozovateli sousedních distribučních soustav,

f) výpočet chodu distribuční soustavy z hlediska spolehlivosti,

g) potřebný objem služeb pro řízení napětí a jalových výkonů sloužících k zabezpečení spolehlivosti provozu distribuční soustavy,

h) možné stavy nesplňující podmínky spolehlivosti provozu distribuční soustavy a mezinárodního propojení,

i) návrh opatření na odstranění stavů nesplňujících podmínky spolehlivosti provozu distribuční soustavy,

j) výpočty chodu sítí, případně kontrolu statické a dynamické stability, výpočet zkratových poměrů pro daný rok, kontrolu kapacity transformace z přenosové soustavy a možnosti dodávek výkonu ze sousedních distribučních soustav,

k) omezení v distribuční soustavě mající vliv na provoz výrobních zařízení výrobců elektřiny.

Upřesnění roční přípravy provozu provede provozovatel distribuční soustavy do 31. ledna běžného roku při respektování roční přípravy provozu provozovatele přenosové soustavy a ročních příprav provozu ostatních distribučních soustav.

(2) Pro roční přípravu provozu distribuční soustavy v termínech stanovených provozní instrukcí provozovateli distribuční soustavy předávají:

a) provozovatel přenosové soustavy:

1. informace o uvolňování zařízení z provozu a zpětném uvádění zařízení do provozu mající vliv na provoz distribuční soustavy,

2. informace o uvádění nových zařízení do provozu nebo vyřazování zařízení z provozu mající vliv na provoz distribuční soustavy,

3. zkratové příspěvky ze sítě přenosové soustavy do sítě distribuční soustavy, pro niž je roční příprava provozu zpracovávána,

b) provozovatelé sousedních distribučních soustav:

1. plán údržby a obnovy zařízení distribučních soustav mající vliv na distribuční soustavu, pro niž je roční příprava provozu zpracovávána,

2. požadavky na uvádění nových zařízení distribučních soustav do provozu nebo vyřazování zařízení distribučních soustav z provozu mající vliv na distribuční soustavu, pro niž je roční příprava provozu zpracovávána,

3. zkratové příspěvky ze sítě distribučních soustav do sítě distribuční soustavy, pro niž je roční příprava provozu zpracovávána,

4. údaje o předpokládané výrobě a maxima a minima spotřeby elektřiny na vymezených územích lokálních distribučních soustav včetně lokální spotřeby výrobců elektřiny,

5. údaje o předpokládané mezinárodní spolupráci vydělených částí distribuční soustavy o napětí 110 kV,

c) výrobci elektřiny, jejichž výrobny elektřiny jsou připojeny k distribuční soustavě:

1. dosažitelný a pohotový výkon výroben elektřiny, nasazený výkon u vodních elektráren a výroben elektřiny využívajících obnovitelné zdroje energie,

2. plán odstávek výrobních zařízení,

3. technická omezení provozu výrobních zařízení,

4. předpokládaný objem služeb pro řízení napětí a jalových výkonů sloužících k zabezpečení spolehlivosti provozu distribuční soustavy,

d) zákazníci, jejichž odběrné elektrické zařízení je připojeno k distribuční soustavě o napětí nad 1 kV, informace o plánovaných pracích na jejich odběrných elektrických zařízeních,

e) poskytovatelé služeb elektronických komunikací informace o plánovaných pracích majících vliv na dostupnost technických prostředků nezbytných pro řízení distribuční soustavy,

f) obchodníci s elektřinou technické údaje uvedené ve smlouvách, jejichž předmětem je dodávka elektřiny, výkonovou náplň regulačních stupňů, v případě dodávek elektřiny do vydělených oblastí na úrovni napětí 110 kV další údaje.

III. Měsíční příprava provozu distribuční soustavy

(1) Měsíční přípravu provozu distribuční soustavy zpracovává provozovatel distribuční soustavy do úterý posledního celého týdne předcházejícího měsíce. Měsíční příprava provozu distribuční soustavy se zpracovává vždy pro kalendářní měsíc a obsahuje:

a) plán údržby a vypínání zařízení distribuční soustavy, přenosové soustavy a sousedních distribučních soustav mající vliv na distribuční soustavy, pro niž je měsíční příprava provozu zpracovávána, a uvádění nových zařízení do provozu nebo vyřazování zařízení z provozu,

b) předpokládané hodinové diagramy zatížení distribuční soustavy pro daný měsíc,

c) plán odstávek výrobních zařízení,

d) bilanci elektrického výkonu včetně mezinárodní spolupráce a spolupráce se sousedními distribučními soustavami,

e) výpočet chodu distribuční soustavy z hlediska spolehlivosti,

f) možné stavy nesplňující podmínky spolehlivosti provozu distribuční soustavy a mezinárodního propojení,

g) návrh opatření na odstranění stavů nesplňujících podmínky spolehlivosti provozu distribuční soustavy,

h) přehled prací, schválených zkoušek a měření v distribuční soustavě, výrobnách elektřiny a lokálních distribučních soustavách mající vliv na provoz distribuční soustavy,

i) možná omezení pro obchod s elektřinou,

j) omezení v distribuční soustavě mající vliv na provoz výroben elektřiny.

(2) Pro měsíční přípravu provozu distribuční soustavy v termínech stanovených provozní instrukcí provozovateli distribuční soustavy předávají:

a) provozovatel přenosové soustavy:

1. informace o uvolňování zařízení z provozu a zpětném uvádění do provozu mající vliv na provoz distribuční soustavy,

2. informace o uvádění nových zařízení do provozu nebo vyřazování zařízení z provozu mající vliv na provoz distribuční soustavy,

3. zkratové příspěvky ze sítě přenosové soustavy do sítě distribuční soustavy, pro niž je měsíční program zpracováván, pokud dochází ke změnám vůči roční přípravě provozu,

b) provozovatelé sousedních distribučních soustav:

1. plán údržby a obnovy zařízení distribučních soustav mající vliv na distribuční soustavu, pro niž je měsíční příprava provozu zpracovávána,

2. požadavky na uvádění nových zařízení distribučních soustav do provozu nebo vyřazování zařízení distribučních soustav z provozu mající vliv na distribuční soustavu, pro niž je měsíční příprava provozu zpracovávána,

3. upřesněné požadavky na uvolňování zařízení distribučních soustav z provozu a zpětné uvádění do provozu mající vliv na distribuční soustavu, pro niž je měsíční příprava provozu zpracovávána, a to podle plánu odstávek těchto zařízení,

4. požadavek na vypnutí vedení propojující sousední distribuční soustavy a na práce v hraničních rozvodnách,

5. upřesněné údaje o předpokládané výrobě elektřiny a hodinové diagramy spotřeby elektřiny na vymezených územích lokálních distribučních soustav nacházejících se na vymezeném území distribuční soustavy připojené k přenosové soustavě, pro niž je měsíční příprava provozu zpracovávána, včetně lokální spotřeby výrobců elektřiny,

6. údaje o předpokládané mezinárodní spolupráci včetně vydělených částí distribuční soustavy o napětí 110 kV,

7. požadavky na schválení zkoušek a měření mající vliv na provoz distribuční soustavy, pro niž je měsíční příprava provozu zpracovávána,

8. požadavky na dodatečný nákup rezervované kapacity distribuce elektřiny,

c) výrobci elektřiny, jejichž výrobny elektřiny jsou připojeny k distribuční soustavě:

1. dosažitelný a pohotový výkon výroben, nasazený výkon u vodních elektráren a výroben elektřiny využívajících obnovitelné zdroje energie,

2. plán odstávek výrobních zařízení,

3. technická omezení provozu výrobních zařízení,

4. požadavky na schválení zkoušek a měření mající vliv na provoz distribuční soustavy,

5. informace o uvádění nových výrobních zařízení do provozu, vyřazování výrobních zařízení z provozu a změnách parametrů výrobních zařízení,

d) zákazníci, jejichž odběrné elektrické zařízení je připojeno k distribuční soustavě o napětí nad 1 kV:

1. informace o plánovaných pracích na jejich odběrných elektrických zařízeních,

2. požadavky na dodatečný nákup rezervované kapacity distribuce elektřiny,

e) poskytovatelé služeb elektronických komunikací informace o plánovaných pracích majících vliv na dostupnost technických prostředků nezbytných pro řízení distribuční soustavy,

f) obchodníci s elektřinou:

1. upřesněné technické údaje o dodávce elektřiny v případě dodávek elektřiny do vydělených oblastí na úrovni napětí 110 kV,

2. požadavky na dodatečný nákup rezervované kapacity distribuce elektřiny.

IV. Týdenní příprava provozu distribuční soustavy

(1) Týdenní přípravu provozu distribuční soustavy zpracovává provozovatel distribuční soustavy do čtvrtka předcházejícího týdne. Týdenní příprava provozu distribuční soustavy se zpracovává vždy pro sedm po sobě následujících dnů od soboty do pátku a obsahuje:

a) ověřené, doplněné a upřesněné hodnoty zpracované v měsíční přípravě provozu,

b) plán údržby a vypínání zařízení distribuční soustavy, přenosové soustavy a sousedních distribučních soustav mající vliv na distribuční soustavu, pro niž je týdenní příprava provozu zpracovávána, a uvádění nových zařízení do provozu nebo vyřazování zařízení z provozu,

c) předpokládané hodinové diagramy zatížení distribuční soustavy,

d) plán odstávek výrobních zařízení,

e) bilanci elektrického výkonu včetně mezinárodní spolupráce a spolupráce se sousedními distribučními soustavami,

f) výpočet chodu distribuční soustavy z hlediska spolehlivosti,

g) možné stavy nesplňující podmínky spolehlivosti provozu distribuční soustavy a mezinárodního propojení,

h) návrh opatření na odstranění stavů nesplňujících podmínky spolehlivosti provozu distribuční soustavy,

i) možná omezení pro obchod s elektřinou,

j) přehled prací, schválených zkoušek a měření v distribuční soustavě, výrobnách elektřiny a lokálních distribučních soustavách majících vliv na provoz distribuční soustavy,

k) omezení v distribuční soustavě mající vliv na provoz výroben elektřiny.

(2) Pro týdenní přípravu provozu distribuční soustavy v termínech stanovených provozní instrukcí provozovateli distribuční soustavy předávají:

a) provozovatel přenosové soustavy:

1. informace o uvolňování zařízení z provozu a zpětném uvádění zařízení do provozu mající vliv na provoz distribuční soustavy,

2. informace o uvádění nových zařízení do provozu nebo vyřazování zařízení z provozu mající vliv na provoz distribuční soustavy,

b) provozovatelé sousedních distribučních soustav:

1. plán údržby a obnovy zařízení distribučních soustav mající vliv na distribuční soustavu, pro niž je týdenní příprava provozu zpracovávána,

2. požadavky na uvádění nových zařízení distribučních soustav do provozu nebo vyřazování zařízení distribučních soustav z provozu mající vliv na distribuční soustavu, pro niž je týdenní příprava provozu zpracovávána,

3. upřesněné požadavky na uvolňování zařízení distribučních soustav z provozu a zpětném uvádění do provozu mající vliv na distribuční soustavu, pro niž je týdenní příprava provozu zpracovávána, a to podle plánu odstávek těchto zařízení,

4. požadavek na vypnutí vedení propojující sousední distribuční soustavy a na práce v hraničních rozvodnách,

5. upřesněné údaje o předpokládané výrobě elektřiny a hodinové diagramy spotřeby elektřiny na vymezených územích lokálních distribučních soustav nacházejících se na vymezeném území distribuční soustavy připojené k přenosové soustavě, pro niž je týdenní příprava provozu zpracovávána, včetně lokální spotřeby elektřiny výrobců elektřiny,

6. údaje o předpokládané mezinárodní spolupráci vydělených částí distribuční soustavy o napětí 110 kV,

7. potvrzení nebo aktualizaci požadavku na zkoušky a měření majících vliv na provoz distribuční soustavy, pro niž je týdenní příprava provozu zpracovávána,

c) výrobci elektřiny, jejichž výrobny elektřiny jsou připojeny k distribuční soustavě:

1. dosažitelný a pohotový výkon výroben, nasazený výkon u vodních elektráren a výroben elektřiny využívajících obnovitelné zdroje energie,

2. plánované nasazení diagramu výkonu po hodinách na svorkách jednotlivých výrobních zařízení, sumární diagramy výkonu po hodinách na svorkách jednotlivých výrobních zařízení,

3. plán odstávek výrobních zařízení,

4. technická omezení provozu výrobních zařízení,

5. nevyužité provozuschopné výrobní kapacity,

6. předpokládané hodinové množství elektřiny z obnovitelných zdrojů energie uplatňujících povinný výkup elektřiny,

7. potvrzení nebo aktualizace požadavku na zkoušky a měření mající vliv na provoz distribuční soustavy,

d) zákazníci, jejichž odběrné elektrické zařízení je připojeno k distribuční soustavě o napětí nad 1 kV, informace o plánovaných pracích na jejich odběrných elektrických zařízeních,

e) poskytovatelé služeb elektronických komunikací informace o plánovaných pracích majících vliv na dostupnost technických prostředků nezbytných pro řízení distribuční soustavy,

f) obchodníci s elektřinou upřesněné údaje o dodávce elektřiny do vydělených oblastí na úrovni napětí 110 kV.

V. Denní příprava provozu distribuční soustavy

(1) Denní přípravu provozu distribuční soustavy zpracovává provozovatel distribuční soustavy do 14 hodin předcházejícího pracovního dne. Denní příprava provozu distribuční soustavy se zpracovává vždy pro kalendářní den a obsahuje:

a) ověřené, doplněné a upřesněné hodnoty zpracované v týdenní přípravě provozu distribuční soustavy,

b) aktualizaci plánu údržby a vypínání zařízení distribuční soustavy, přenosové soustavy a sousedních distribučních soustav mající vliv na distribuční soustavu, pro niž je denní příprava provozu zpracovávána, a uvádění nových zařízení do provozu nebo vyřazování zařízení z provozu,

c) předpokládané hodinové diagramy zatížení distribuční soustavy pro daný den,

d) aktualizaci plánu provozu a odstávek výrobních zařízení,

e) aktualizaci bilance elektrického výkonu včetně mezinárodní spolupráce a spolupráce se sousedními distribučními soustavami,

f) výpočet chodu distribuční soustavy z hlediska spolehlivosti,

g) možné stavy nesplňující podmínky spolehlivosti provozu distribuční soustavy a mezinárodního propojení,

h) návrh opatření na odstranění stavů, nesplňujících podmínky spolehlivosti provozu distribuční soustavy,

i) možná omezení pro obchod s elektřinou,

j) přehled prací, schválených zkoušek a měření v distribuční soustavě, výrobnách elektřiny a lokálních distribučních soustavách majících vliv na provoz distribuční soustavy,

k) omezení v distribuční soustavě mající vliv na provoz výroben elektřiny.

(2) Pro denní přípravu provozu distribuční soustavy v termínech stanovených provozní instrukcí provozovateli distribuční soustavy předávají:

a) provozovatel přenosové soustavy:

1. informace o uvolňování zařízení z provozu a zpětném uvádění zařízení do provozu mající vliv na provoz distribuční soustavy,

2. informace o uvádění nových zařízení do provozu nebo vyřazování zařízení z provozu mající vliv na provoz distribuční soustavy,

b) provozovatelé sousedních distribučních soustav:

1. aktualizaci plánu údržby a obnovy zařízení distribučních soustav mající vliv na distribuční soustavu, pro niž je denní příprava provozu zpracovávána,

2. aktualizaci požadavků na uvádění nových zařízení distribučních soustav do provozu nebo vyřazování zařízení distribučních soustav z provozu mající vliv na distribuční soustavu, pro niž je denní příprava provozu zpracovávána,

3. upřesněné požadavky na uvolňování zařízení distribučních soustav z provozu a zpětné uvádění do provozu mající vliv na distribuční soustavu, pro niž je denní příprava provozu zpracovávána, a to podle plánu odstávek těchto zařízení,

4. aktualizaci požadavků na vypnutí vedení propojující sousední distribuční soustavy a na práce v hraničních rozvodnách,

5. upřesněné údaje o předpokládané výrobě elektřiny a hodinové diagramy spotřeby elektřiny na vymezených územích lokálních distribučních soustav nacházejících se na vymezeném území distribuční soustavy připojené k přenosové soustavě, pro niž je denní příprava provozu zpracovávána, včetně lokální spotřeby výrobců elektřiny,

6. aktualizaci údajů o předpokládané mezinárodní spolupráci včetně vydělených částí distribuční soustavy o napětí 110 kV,

7. aktualizaci požadavků na schválení zkoušek a měření ovlivňujících provoz distribuční soustavy, pro niž je denní příprava provozu zpracovávána,

c) výrobci elektřiny, jejichž výrobny elektřiny jsou připojeny k distribuční soustavě:

1. aktualizaci předpokládaného dosažitelného nebo pohotového výkonu výroben elektřiny, aktualizaci nasazeného výkonu u vodních elektráren a výroben elektřiny využívajících obnovitelné zdroje energie,

2. plán odstávek výrobních zařízení,

3. technická omezení provozu výrobních zařízení,

4. nevyužité provozuschopné výrobní kapacity,

5. plánované diagramy výkonu po hodinách na svorkách jednotlivých výrobních zařízení,

6. předpokládané hodinového množství elektřiny z obnovitelných zdrojů energie uplatňujících povinný výkup elektřiny,

7. aktualizaci požadavků schválených zkoušek a měření majících vliv na provoz distribuční soustavy,

d) zákazníci, jejichž odběrné elektrické zařízení je připojeno k distribuční soustavě o napětí nad 1 kV, informace o změnách plánovaných prací na jejich odběrných elektrických zařízeních,

e) poskytovatelé služeb elektronických komunikací informace o plánovaných pracích majících vliv na dostupnost technických prostředků nezbytných pro řízení distribuční soustavy,

f) obchodníci s elektřinou aktualizaci technických údajů o dodávce elektřiny do vydělených oblastí na úrovni napětí 110 kV.

80

VYHLÁŠKA

ze dne 18. března 2010

o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu

Ministerstvo průmyslu a obchodu stanoví podle § 98a odst. 1 písm. f) 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, 25 a 54 energetického zákona:

Omezení spotřeby elektřiny a řízení změn dodávky elektřiny do elektrizační soustavy

§ 1

(1) Výkon, který je odebírán z elektrizační soustavy, lze omezit, nebo výkon, který je dodáván do elektrizační soustavy, lze měnit těmito způsoby:

a) snížením hodnoty výkonu odebíraného z elektrizační soustavy podle plánu omezování spotřeby (dále jen „regulační plán“), jehož použití a obsahové náležitosti včetně způsobu oznamování, vyhlašování a odvolávání regulačních stupňů jsou uvedeny v příloze č. 1 této vyhlášky,

b) úplným přerušením dodávky elektřiny zákazníkům odpojením jejich odběrných elektrických zařízení provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy nebo vypnutím částí zařízení pro přenos elektřiny nebo distribuci elektřiny

   1. podle vypínacího plánu, jehož použití a obsahové náležitosti jsou uvedeny v příloze č. 2 této vyhlášky,
   2. podle frekvenčního plánu, jehož použití, zpracování, vydávání a aktualizace jsou uvedeny v příloze č. 3 této vyhlášky,
   3. operativním vypnutím částí zařízení přenosové soustavy, nebo distribuční soustavy v rozsahu nezbytném pro vyrovnání výkonové bilance dotčené části elektrizační soustavy,

c) změnou hodnoty výkonu dodávaného výrobcem elektřiny do elektrizační soustavy podle pokynů technického dispečinku provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy.

(2) Omezení spotřeby elektřiny na území, kde hrozí vznik stavu nouze nebo pro které byl stav nouze vyhlášen, je dáno uplatněním příslušného stupně regulačního plánu, vypínacího plánu, operativním vypnutím částí zařízení nebo automatickým působením frekvenčních relé v souladu s frekvenčním plánem, v rozsahu nezbytném pro vyrovnání výkonové bilance dotčené části elektrizační soustavy. Tato opatření jsou použita na základě vyhodnocení situace technickým dispečinkem provozovatele přenosové soustavy nebo technickými dispečinky provozovatelů distribučních soustav. Toto omezení spotřeby elektřiny se nevztahuje na zákazníky, jejichž zařízení jsou připojena pouze k zahraniční elektrizační soustavě a na které se vztahují pouze omezení této zahraniční elektrizační soustavy.

(3) Omezení spotřeby elektřiny podle regulačního plánu se nevztahuje na technologickou vlastní spotřebu elektřiny pro výrobu elektřiny a výrobu a dodávku tepla.

§ 2

(1) Postup a rozsah omezení odebíraného výkonu nebo změny dodávaného výkonu při předcházení nebo řešení stavu nouze zpracovává technický dispečink provozovatele přenosové soustavy ve spolupráci s technickými dispečinky provozovatelů distribučních soustav přímo připojených na přenosovou soustavu (dále jen „regionální distribuční soustava“). Na postup provozovatelů distribučních soustav, které nejsou přímo připojeny k přenosové soustavě (dále jen „lokální distribuční soustava“), se vztahuje § 7.

(2) Plán snížení odebíraného výkonu vypínáním vybraných spotřebičů zpracovaný pro účely regulačního plánu je samostatnou součástí programu vysílání signálu hromadného dálkového ovládání zpracovávaného provozovateli regionálních distribučních soustav.

(3) Zvyšování odebíraného výkonu u zařízení, která byla odstavena z provozu nebo byla v provozu se sníženým odebíraným výkonem, není možné zahájit od vyhlášení a po dobu platnosti regulačních stupňů snižujících odebíraný výkon z elektrizační soustavy a po dobu jejich účinnosti, s výjimkou bezprostředního ohrožení života nebo zdraví osob.

(4) Vypínací plán zpracovávaný technickým dispečinkem provozovatele přenosové soustavy ve spolupráci s technickými dispečinky provozovatelů regionálních distribučních soustav stanoví postup vypínání a hodnoty vypínaných výkonů při likvidaci závažných systémových či lokálních poruch v elektrizační soustavě. Na postup provozovatelů lokálních distribučních soustav se vztahuje § 7. Přerušení dodávky elektřiny se provádí vypnutím vybraných částí přenosové soustavy nebo distribuční soustavy.

(5) Frekvenční plán zpracovávaný technickým dispečinkem provozovatele přenosové soustavy a technickými dispečinky provozovatelů regionálních distribučních soustav a výrobci elektřiny je postup pro předcházení a řešení stavu nouze spojeného s nevyrovnanou výkonovou bilancí v elektrizační soustavě a současnou změnou kmitočtu soustavy, který spočívá ve vytváření ostrovních provozů, v přerušení dodávek elektřiny odběratelům elektřiny a odpojování výroben elektřiny od elektrizační soustavy působením frekvenčních relé, která jsou instalována ve výrobnách elektřiny, v přenosové soustavě, v distribuční soustavě nebo v odběrných místech zákazníků.

§ 3

(1) Výše vypínaného výkonu, výběr míst a osazení frekvenčních relé stanoví provozovatel přenosové soustavy a provozovatelé regionálních distribučních soustav. Na postup provozovatelů lokálních distribučních soustav se vztahuje § 7.

(2) Provozovatelé regionálních distribučních soustav předávají každoročně do 30. září provozovateli přenosové soustavy aktualizované hodnoty výkonu pro jednotlivé regulační stupně a stupně vypínacího plánu a frekvenčního plánu. Provozovatelé lokálních distribučních soustav předávají tyto údaje každoročně do 15. září provozovateli distribuční soustavy, k níž je jejich soustava připojena. Na základě těchto údajů technický dispečink provozovatele přenosové soustavy ve spolupráci s technickými dispečinky provozovatelů distribučních soustav aktualizují své regulační, vypínací a frekvenční plány.

§ 4

Zařazení zákazníků do regulačních stupňů

(1) Pro omezení spotřeby elektřiny při předcházení stavu nouze a při stavu nouze se zákazníci zařazují do regulačních stupňů podle regulačního plánu.

(2) Zařazení zákazníků do regulačních stupňů č. 1 a č. 2 provádí provozovatel distribuční soustavy; toto zařazení se neuvádí ve smlouvách, jejichž předmětem je přenos nebo distribuce elektřiny.

(3) Zařazení zákazníků do regulačních stupňů č. 3 až č. 7 provádí

a) provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy na základě smlouvy o přenosu elektřiny nebo smlouvy o distribuci elektřiny,

b) obchodník s elektřinou nebo výrobce elektřiny na základě smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny; obchodník s elektřinou nebo výrobce elektřiny předávají potřebné údaje provozovateli příslušné soustavy.

§ 5

Předcházení stavu nouze

(1) V situacích, kdy hrozí reálné riziko vzniku stavu nouze, může provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy vyhlásit výstražný stupeň, který je součástí regulačního plánu.

(2) Omezení spotřeby elektřiny a změna dodávky elektřiny při předcházení stavu nouze jsou prováděny

a) automaticky podle frekvenčního plánu,

b) technickým dispečinkem příslušného provozovatele soustavy

1. podle regulačního stupně č. 1,
2. podle vypínacího plánu,
3. operativním vypnutím částí zařízení v rozsahu nezbytném pro vyrovnání výkonové bilance dotčené části elektrizační soustavy,
4. použitím volných výrobních kapacit,
5. omezením dodávaného výkonu.

(3) Provozovatel přenosové soustavy oznamuje bez zbytečného odkladu jím uplatněná omezení spotřeby nebo změny dodávky elektřiny při předcházení stavu nouze provozovatelům dotčených regionálních distribučních soustav.

(4) Provozovatel regionální distribuční soustavy oznamuje bez zbytečného odkladu jím uplatněná omezení spotřeby nebo změny dodávky elektřiny při předcházení stavu nouze provozovateli přenosové soustavy a dotčeným provozovatelům lokálních distribučních soustav, kteří mají zřízen technický dispečink.

(5) Provozovatel lokální distribuční soustavy oznamuje bez zbytečného odkladu jím uplatněná ome-

zení spotřeby nebo změny dodávky elektřiny při předcházení stavu nouze provozovateli regionální distribuční soustavy, ke které je jeho distribuční soustava připojena.

(6) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy oznamuje předcházení stavu nouze způsobem umožňujícím dálkový přístup.

§ 6

Stav nouze

(1) Veškerá omezení spotřeby elektřiny nebo změny dodávek elektřiny při stavu nouze řídí technický dispečink provozovatele přenosové soustavy nebo technický dispečink provozovatele distribuční soustavy.

(2) Stav nouze je zpravidla vyhlašován a odvoláván předem. V případě rychlého rozpadu elektrizační soustavy může být stav nouze vyhlášen dodatečně.

(3) Omezení spotřeby elektřiny a změna dodávky elektřiny při stavu nouze jsou prováděny

a) automaticky podle frekvenčního plánu,
b) podle vypínacího plánu,
c) podle regulačního plánu v rozsahu regulačních stupňů č. 1 až č. 7,
d) operativním vypnutím částí zařízení v rozsahu nezbytném pro vyrovnání výkonové bilance dotčené části elektrizační soustavy,
e) použitím volných výrobních kapacit,
f) omezením dodávaného výkonu.

(4) Provozovatel přenosové soustavy bez zbytečného odkladu oznamuje jím vyhlášený nebo odvolaný stav nouze provozovatelům dotčených regionálních distribučních soustav.

(5) Provozovatel regionální distribuční soustavy bez zbytečného odkladu oznamuje jím vyhlášený nebo odvolaný stav nouze provozovateli přenosové soustavy a dotčeným provozovatelům lokálních distribučních soustav, kteří mají zřízen technický dispečink.

(6) Provozovatel lokální distribuční soustavy bez zbytečného odkladu oznamuje jím vyhlášený nebo odvolaný stav nouze provozovateli regionální distribuční soustavy, ke které je jeho distribuční soustava připojena.

(7) Při řešení stavu nouze postupují provozovatel přenosové soustavy, provozovatel distribuční soustavy a výrobce elektřiny podle svého havarijního plánu, jehož náležitosti a způsob zpracování jsou uvedeny v příloze č. 4 této vyhlášky.

§ 7

Postup provozovatelů lokálních distribučních soustav

Provozovatelé lokálních distribučních soustav při předcházení stavu nouze a při stavu nouze v případě, že

a) mají zřízen technický dispečink a oznámí tuto skutečnost provozovateli regionální distribuční soustavy, postupují jako provozovatelé regionálních distribučních soustav,
b) nemají zřízen technický dispečink, se považují za zákazníky.

§ 8

Zrušovací ustanovení

Zrušuje se:

1. Vyhláška č. 219/2001 Sb., o postupu v případě hrozícího nebo stávajícího stavu nouze v elektroenergetice.
2. Vyhláška č. 221/2001 Sb., o podrobnostech udělování státní autorizace na výstavbu přímého vedení.
3. Vyhláška č. 222/2001 Sb., o podrobnostech udělování státní autorizace na výstavbu výrobny elektřiny.
4. Vyhláška č. 226/2001 Sb., o podrobnostech udělování státní autorizace na výstavbu zdrojů tepelné energie.

§ 9

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. dubna 2010.

Ministr:

Ing. **Tošovský** v. r.

Příloha č. 1 k vyhlášce č. 80/2010 Sb.

Použití a obsahové náležitosti regulačního plánu včetně způsobu oznamování, vyhlašování a odvolávání regulačních stupňů

I. Zařazení zákazníků do regulačních stupňů

(1) Zákazníci jsou zařazováni do regulačních stupňů podle

a) způsobu ovládání spotřebičů pomocí hromadného dálkového ovládání,

b) jmenovité hodnoty napětí části elektrizační soustavy, ke které je odběrné elektrické zařízení konkrétního zákazníka připojeno,

c) hodnoty rezervovaného příkonu uvedeného ve smlouvě o připojení.

(2) Zařazení zákazníků do regulačních stupňů:

a) v regulačním stupni č. 1 jsou zařazeni všichni zákazníci, u nichž je prováděno ovládání vybraných spotřebičů pomocí hromadného dálkového ovládání, popřípadě prostřednictvím jiného technického systému pro řízení velikosti spotřeby,

b) v regulačním stupni č. 2 jsou zařazeni zákazníci odebírající elektřinu ze zařízení distribučních soustav s napětím vyšším než 1 kV s hodnotou rezervovaného příkonu do 100 kW a zákazníci odebírající elektřinu ze zařízení distribučních soustav s napětím do 1 kV s hodnotou jističe před elektroměrem nižší než 200 A,

c) v regulačních stupních č. 3 a 5 jsou zařazeni zákazníci odebírající elektřinu ze zařízení přenosové soustavy nebo ze zařízení distribučních soustav s napětím vyšším než 1 kV a s hodnotou rezervovaného příkonu 1 MW a vyšší,

d) v regulačních stupních č. 4 a 6 jsou zařazeni zákazníci odebírající elektřinu ze zařízení distribučních soustav s napětím vyšším než 1 kV a s hodnotou rezervovaného příkonu od 100 kW včetně do 1 MW a zákazníci odebírající elektřinu ze zařízení distribučních soustav s napětím do 1 kV s hodnotou jističe před elektroměrem 200 A a vyšší,

e) v regulačním stupni č. 7 jsou zařazeni všichni zákazníci.

II. Regulační stupně

(1) Základní stupeň nesnižuje odebíraný výkon a vyjadřuje normální provozní stav elektrizační soustavy s vyrovnanou výkonovou bilancí, potřebnou výkonovou rezervou, zajištěným požadovaným objemem a strukturou podpůrných služeb pro provozovatele přenosové soustavy a zajištěným přenosem elektřiny při dodržení bezpečnostních a spolehlivostních kritérií.

(2) Výstražný stupeň nesnižuje odebíraný výkon a

a) signalizuje neplnění kritérií spolehlivosti v elektrizační soustavě z důvodů bilančních, přenosových nebo jiných,

b) upozorňuje na možná omezení přenosových nebo distribučních kapacit nebo poskytovaných služeb přenosové soustavy nebo distribučních soustav,

c) upozorňuje na nutnost zvýšené pozornosti při sledování prostředků informujících o energetické situaci a prostředků sloužících pro vyhlašování regulačních stupňů.

(3) Regulační stupeň č. 1 představuje snížení hodnoty výkonu odebíraného z elektrizační soustavy vypínáním a blokováním zapnutí vybraných spotřebičů ovládaných pomocí hromadného dálkového ovládání, popřípadě prostřednictvím jiného technického systému pro řízení velikosti spotřeby.

(4) Regulační stupeň č. 2 představuje snížení hodnoty výkonu odebíraného z elektrizační soustavy použitím technických prostředků provozovatele soustavy do 1 hodiny po vyhlášení regulačního stupně, pokud není stanovena doba delší.

(5) Regulační stupeň č. 3 představuje snížení hodnoty výkonu odebíraného z elektrizační soustavy o hodnoty uvedené v bodě III. odst. 3 této přílohy, a to do 30 minut po vyhlášení regulačního stupně.

(6) Regulační stupeň č. 4 představuje snížení hodnoty výkonu odebíraného z elektrizační soustavy, o hodnoty uvedené v bodě III. odst. 3 této přílohy, a to do 1 hodiny po vyhlášení regulačního stupně, pokud není stanovena doba delší.

(7) Regulační stupeň č. 5 představuje snížení hodnoty výkonu odebíraného z elektrizační soustavy o hodnoty uvedené v bodě III. odst. 3 této přílohy, a to do 1 hodiny po vyhlášení regulačního stupně.

(8) Regulační stupeň č. 6 představuje snížení hodnoty výkonu odebíraného z elektrizační soustavy o hodnoty uvedené v bodě III. odst. 3 této přílohy, a to do 2 hodin po vyhlášení regulačního stupně, pokud není stanovena doba delší.

(9) Regulační stupeň č. 7 představuje snížení hodnoty výkonu odebíraného z elektrizační soustavy u všech zákazníků na hodnotu bezpečnostního minima do 1 hodiny po vyhlášení regulačního stupně. U odběrného zařízení, kde nelze do jedné hodiny snížit hodnotu odebíraného výkonu na bezpečnostní minimum, je stanoven časový posun v hodinách jako čas nezbytný pro snížení odběru na hodnotu bezpečnostního minima.

(10) Hodnotou výkonu odebíraného z elektrizační soustavy se rozumí průměrná hodnota výkonu odebíraného z elektrizační soustavy v obchodní hodině, předcházející okamžiku vyhlášení regulačního stupně.

(11) Regulační stupně č. 1 až 6 mohou být vyhlášeny současně.

(12) Regulační stupně č. 2 až 7 se nevztahují na zákazníky, jejichž převažující činnost je ve zdravotnictví, telekomunikacích a poštovních službách, při správě vodohospodářských děl a dodávkách pitné vody, obraně státu, v těžbě v hlubinných dolech, civilní letecké dopravě, v provozování veřejné drážní dopravy, městské hromadné dopravě, v objektech a zařízeních Úřadu vlády ČR, České národní banky, Ministerstva vnitra, Ministerstva spravedlnosti a Policie České republiky. Dále se regulační stupně č. 2 až 7 nevztahují na další složky Integrovaného záchranného systému a na zákazníky zajišťující dodávku tepla, na výrobce elektřiny a na případy, kdy by mohlo dojít k ohrožení jaderné bezpečnosti, a dále na subjekty hospodářské mobilizace a

dodavatele nezbytných dodávek uvedených v krizovém plánu systému hospodářské mobilizace v době krizových stavů[1)].

III. Hodnoty snížení výkonu

(1) Výběr a vypnutí skupin spotřebičů při vyhlášení regulačního stupně č. 1 je prováděno technickým dispečinkem provozovatele distribuční soustavy.

(2) Snížení výkonu pro každého jednotlivého zákazníka, zařazeného v regulačním stupni č. 2, je prováděno provozovatelem distribuční soustavy.

(3) Hodnota snížení odebíraného výkonu v každém jednotlivém regulačním stupni č. 3 až 6 se stanoví jako

a) 15 % z hodnoty výkonu, odebíraného z elektrizační soustavy podle bodu II. odst. 10 této přílohy, nebo

b) 15% z hodnoty rezervované kapacity v příslušném kalendářním měsíci, to je součet roční rezervované kapacity a měsíční rezervované kapacity v daném kalendářním měsíci.

(4) Na snížení hodnoty výkonu odebíraného zákazníkem podle regulačních stupňů č. 3 a 4 ve výši 15 % navazují regulační stupně č. 5 a 6, které snižují hodnotu odebíraného výkonu o dalších 15 %, maximálně však do celkové výše 30 % snížení odebíraného výkonu při respektování bezpečnostního minima.

(5) Hodnoty snížení výkonu pro stupeň č. 7 jsou stanoveny s ohledem na dodržování bezpečnostního minima pro odběratele elektřiny, dále jen „bezpečnostní minimum“.

(6) Hodnoty snížení výkonu pro regulační stupně č. 3 až 7 a hodnoty bezpečnostního minima s možností snížení do jedné hodiny, popř. časového posunu, za který bude hodnota bezpečnostního minima dosažena, a kontaktní údaje zákazníka jsou součástí smlouvy o přenosu elektřiny nebo o distribuci elektřiny nebo smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny.

IV. Stanovení hodnoty bezpečnostního minima

(1) Bezpečnostním minimem se rozumí nejnižší hodnota odebíraného výkonu, která je po ukončení výroby nezbytně nutná pro zajištění bezpečnosti technologie odběrného zařízení, vlivu na okolní prostředí a obsluhujících pracovníků.

(2) Bezpečnostní minimum je stanoveno všem zákazníkům s hodnotou rezervovaného příkonu 100 kW a vyšším nebo v případě zákazníků odebírajících elektřinu ze zařízení distribučních soustav s napětím do 1 kV s hodnotou jističe před elektroměrem 200 A a vyšší.

(3) Bezpečnostní minimum je stanoveno na základě soupisu jednotlivých spotřebičů a rozboru jejich bezpečnostního a technologického minima spotřeby bez nároku na výrobu.

Soupis jednotlivých spotřebičů a rozbor jejich bezpečnostního a technologického minima spotřeby vypracovávají jednotliví zákazníci.

[1)] Zákon č. 241/2000 Sb., o hospodářských opatřeních pro krizové stavy a o změně některých souvisejících zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

(4) Bezpečnostní minimum u zákazníků zařazených do regulačního stupně č. 2 je stanoveno v pravidlech provozování distribuční soustavy.

V. Způsob oznamování, vyhlašování a odvolávání regulačních stupňů

(1) Stupeň základní, výstražný a informace o využití regulačního stupně č. 1 jsou oznamovány a odvolávány provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovateli distribučních soustav prostřednictvím technických dispečinků a v hromadných sdělovacích prostředcích v pravidelných časově vymezených nebo mimořádných relacích.

(2) Regulační stupně č. 2 až 7 jsou vyhlašovány a odvolávány provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovateli distribučních soustav prostřednictvím technických dispečinků a v hromadných sdělovacích prostředcích v pravidelných časově vymezených nebo mimořádných relacích.

(3) U zákazníků odebírajících elektřinu ze zařízení distribučních soustav s napětím vyšším než 1 kV s hodnotou rezervovaného příkonu 1 MW a vyšším je navíc vyhlášení a odvolání regulačních stupňů č. 3, 5 a 7 uskutečňováno technickým dispečinkem provozovatele přenosové soustavy prostřednictvím technických dispečinků provozovatelů distribučních soustav, nebo technickými dispečinky provozovatelů distribučních soustav přímo dle zásad dispečerského řízení, a to telefonicky, SMS, elektronicky, faxem, případně jiným srovnatelným a se zákazníky oboustranně odsouhlaseným prostředkem.

Příloha č. 2 k vyhlášce č. 80/2010 Sb.

Použití a obsahové náležitosti vypínacího plánu

I. Použití vypínacího plánu

(1) Vypnutí zařízení zákazníků podle vypínacího plánu a jeho opětné zapnutí provádí technický dispečink příslušného provozovatele soustavy v souladu se zásadami dispečerského řízení.

(2) Vypínání se uskutečňuje po vyhlášení vypínacích stupňů č. 21 až 30.

(3) V jednotlivých vypínacích stupních je stanovena procentní velikost vypínaného výkonu vztažená k hodnotě ročního maxima zatížení distribuční soustavy za období posledních 12 měsíců.

II. Vypínací stupně

(1) Při vyhlášení vypínacího stupně č. 21 jsou vypínány vybrané vývody v zařízeních přenosové soustavy nebo distribučních soustav v takovém rozsahu, aby omezení spotřeby nepřekročilo 2,5 % ročního maxima zatížení příslušné distribuční soustavy. Každý vyšší vypínací stupeň do vypínacího stupně č. 25 včetně zahrnuje hodnotu výkonu vypnutých zařízení zákazníků v předchozím vypínacím stupni zvýšenou o 2,5 % ročního maxima zatížení příslušné distribuční soustavy (celkem 12,5 %).

(2) Při vyhlášení vypínacího stupně č. 26 jsou vypínány vybrané vývody v zařízeních přenosové soustavy nebo distribučních soustav v takovém rozsahu, aby omezení spotřeby elektřiny nepřekročilo 17,5 % ročního maxima zatížení příslušné distribuční soustavy. Každý vyšší vypínací stupeň do vypínacího stupně č. 30 včetně zahrnuje hodnotu výkonu vypnutých zařízení zákazníků v předchozím vypínacím stupni zvýšenou o 5 % ročního maxima zatížení příslušné distribuční soustavy (celkem 37,5 %).

(3) Výkonové náplně jednotlivých vypínacích stupňů jsou vzájemně odsouhlaseny mezi technickými dispečinky provozovatele přenosové soustavy a technickými dispečinky provozovatelů distribučních soustav.

(4) Při vyhlašování vypínacích stupňů se uvede oblast, na kterou se vypnutí vztahuje, a upřesní se doba trvání omezení výkonu. V případech, kdy není možné současně při vydání příkazu k vypnutí zařízení určit dobu omezení, bude tato doba určena dodatečně, nejpozději však do dvou hodin od vydání příkazu k vypnutí zařízení zákazníků.

(5) Vypínací stupně č. 21 až 30 nelze vyhlašovat současně.

Příloha č. 3 k vyhlášce č. 80/2010 Sb.

Použití, zpracování, vydávání a aktualizace frekvenčního plánu

I. Použití frekvenčního plánu

(1) Cílem použití frekvenčního plánu je včasnými, automatickými zásahy do provozu elektrizační soustavy omezit vznik velkých systémových poruch, vrátit a udržet kmitočet elektrizační soustavy po vzniku poruchy v hodnotách, při nichž není ohroženo technické zařízení výrobců elektřiny a zákazníků a vytvořit podmínky pro rychlý návrat kmitočtu elektrizační soustavy do rozmezí hodnoty 49,8 - 50,2 Hz.

(2) V případech, kdy po vyčerpání opatření na straně výrobců elektřiny a omezování spotřeby na straně zákazníků pro udržení kmitočtu elektrizační soustavy se jeho hodnota dále odchyluje, je cílem frekvenčního plánu zachovat rozhodující bloky výroben elektřiny v provozu pro vlastní spotřebu, a tím vytvořit podmínky pro urychlení obnovy napětí a normálního provozu elektrizační soustavy.

II. Využití frekvenčního plánu při snížení kmitočtu

(1) V pásmu poklesu kmitočtu pod hodnotu 49,8 Hz do hodnoty 49,0 Hz jsou přijímána opatření na straně výroben elektřiny připojených k postižené části elektrizační soustavy. Regulace frekvence je zajišťována podle pokynu technického dispečinku příslušného provozovatele soustavy nebo automatickou změnou výkonu provozovaných bloků výroben elektřiny, přifázováním a zatěžováním připravených bloků výroben elektřiny a odepínáním bloků přečerpávacích vodních elektráren z čerpadlového provozu.

(2) V pásmu poklesu kmitočtu pod hodnotu 49,8 Hz mohou být vytvářeny ostrovní provozy částí elektrizační soustavy. Hodnota kmitočtu odpojení ostrovního provozu je určena technickým dispečinkem provozovatele přenosové soustavy nebo technickým dispečinkem provozovatele distribuční soustavy. Hodnota kmitočtu odpojení ostrovního provozu v regionální distribuční soustavě je vzájemně odsouhlasena mezi technickým dispečinkem provozovatele regionální distribuční soustavy a technickým dispečinkem provozovatele přenosové soustavy. Hodnota kmitočtu odpojení ostrovního provozu v lokální distribuční soustavě je vzájemně odsouhlasena mezi technickým dispečinkem provozovatele lokální distribuční soustavy, technickým dispečinkem provozovatele regionální distribuční soustavy, ke které je lokální distribuční soustava připojena, a technickým dispečinkem provozovatele přenosové soustavy.

(3) V pásmu poklesu kmitočtu pod hodnotu 49,0 Hz jsou přijímána opatření v oblasti zatížení elektrizační soustavy. Předem stanovené výše výkonu jsou ve frekvenčních stupních automaticky odpojovány pomocí frekvenčních relé. Počet stupňů, jejich nastavení a výše odpojovaného výkonu jsou stanovovány provozovatelem přenosové soustavy na základě systémových výpočtů poruchových režimů a v souladu s dohodami se sousedními elektrizačními soustavami, s nimiž je elektrizační soustava České republiky synchronně propojena.

(4) Pro řešení poruch systémového charakteru se použije systémové automatické frekvenční odpojování výkonu se stupňovitým působením v kmitočtovém pásmu 49,0 Hz až 48,1 Hz. Pro řešení poruch lokálního rozsahu může provozovatel distribuční soustavy

k systémovému automatickému frekvenčnímu odpojování výkonu dále realizovat lokální automatické frekvenční odpojování výkonu i pod hodnotou 48,1 Hz.

(5) V pásmu poklesu kmitočtu na 48,0 Hz a níže jsou vybrané rozhodující bloky výroben elektřiny automaticky odpojeny od elektrizační soustavy a převedeny na provoz pro vlastní spotřebu. Odpojování bloků výroben elektřiny probíhá při takových hodnotách kmitočtu, aby nebyla překročena technická omezení bloků výroben elektřiny a přechod na provoz pro vlastní spotřebu byl spolehlivý.

III. Využití frekvenčního plánu při zvýšeném kmitočtu

(1) V pásmu zvýšení kmitočtu nad 50,2 Hz jsou přijímána opatření na straně výrobců elektřiny. Regulace frekvence je zajišťována podle pokynu technického dispečinku provozovatele přenosové soustavy nebo technického dispečinku provozovatele distribuční soustavy nebo automatickou změnou výkonu provozovaných bloků výroben elektřiny a odpojováním bloků výroben elektřiny od postižené části elektrizační soustavy a jejich převádění na provoz pro vlastní spotřebu nebo připojení bloků přečerpávacích vodních elektráren do režimu čerpadlového provozu buď automatického nebo podle pokynů technického dispečinku příslušného provozovatele soustavy.

(2) V pásmu zvýšení kmitočtu nad 50,2 Hz mohou být vytvářeny ostrovní provozy částí elektrizační soustavy. Hodnota kmitočtu odpojení ostrovního provozu je určena technickým dispečinkem provozovatele přenosové soustavy nebo technickým dispečinkem provozovatele distribuční soustavy. Hodnota kmitočtu odpojení ostrovního provozu v regionální distribuční soustavě je vzájemně odsouhlasena mezi technickým dispečinkem provozovatele regionální distribuční soustavy a technickým dispečinkem provozovatele přenosové soustavy. Hodnota kmitočtu odpojení ostrovního provozu v lokální distribuční soustavě je vzájemně odsouhlasena mezi technickým dispečinkem provozovatele lokální distribuční soustavy, technickým dispečinkem provozovatele regionální distribuční soustavy, ke které je lokální distribuční soustava připojena, a technickým dispečinkem provozovatele přenosové soustavy.

IV. Zpracování, vydávání a aktualizace frekvenčního plánu

(1) Frekvenční plán je zpracován a vydáván ve spolupráci technického dispečinku provozovatele přenosové soustavy a technických dispečinků provozovatelů distribučních soustav a výrobců elektřiny s respektováním pravidel mezinárodních propojení.

(2) Dojde-li v elektrizační soustavě České republiky v rámci propojení se zahraničními soustavami ke změnám, které mají na frekvenční plán vliv, je provozovatelem přenosové soustavy tento plán aktualizován, a to ve spolupráci s provozovateli distribučních soustav a výrobci elektřiny. Pokud k uvedeným změnám nedojde, je vždy k 30. září provedena provozovatelem přenosové soustavy kontrola aktuálnosti frekvenčního plánu a jeho případná aktualizace.

(3) K řešení poruch lokálního rozsahu pomocí lokálního automatického frekvenčního odlehčování přijímají technické dispečinky provozovatelů distribučních soustav konkrétní řešení, která koordinují s technickým dispečinkem provozovatele přenosové soustavy a vydávají ve formě dispečerského pokynu.

Příloha č. 4 k vyhlášce č. 80/2010 Sb.

Obsahové náležitosti havarijního plánu

I. Náležitosti havarijního plánu

(1) Havarijní plán obsahuje údaje o držiteli licence, o zařízeních, kterých se týká, datum zpracování, datum schválení, datum nabytí účinnosti, dobu platnosti, údaje o osobě zpracovatele, údaje o osobě schvalujícího a jejich podpisy.

(2) Havarijní plán obsahuje seznam dokumentů, které ho tvoří s udáním místa jejich uložení. Jednotlivé dokumenty jsou označeny, číslovány a osoby v nich uvedené jsou zapsány jménem, příjmením a funkcí.

(3) Informace obsažené v havarijním plánu jsou stručné, srozumitelné a přehledně uspořádané. Všechna řešení uvedená v havarijním plánu respektují místní situaci, zvyklosti a organizační strukturu.

II. Havarijní plán provozovatele přenosové soustavy a havarijní plán provozovatele distribuční soustavy

Havarijní plán provozovatele přenosové soustavy a havarijní plán provozovatele distribuční soustavy obsahuje

1. směrnici činností při stavech nouze a při předcházení a odstranění následků stavu nouze,
2. plán vyrozumění a spojení, včetně spojení s dotčenými vnějšími subjekty,
3. plán svolání zaměstnanců,
4. popis organizace materiálního zabezpečení (například materiály, náhradní díly, dopravní a mechanizační prostředky),
5. plán evakuace,
6. přehled smluv, uzavřených mezi držitelem licence a jinými subjekty pro zajištění spolupráce, součinnosti a výpomoci,
7. směrnici pro vyhlášení stavu nouze, předcházení stavu nouze a pro činnosti k odstranění následků stavu nouze,
8. stručný popis soustavy včetně vnějších vazeb (rozsah vymezeného území, stav z hlediska spolehlivosti, zajištění výkonové zálohy z prostředků na vlastním vymezeném území, možnosti výpomoci z propojených soustav),
9. organizační schéma s popisem základních vztahů a odpovědností,
10. přehled a charakteristiku hlavních dodavatelů elektřiny a zákazníků,
11. použití regulačního a vypínacího plánu a využití frekvenčního plánu,
12. přehled pracovních kapacit nezbytných pro provoz, údržbu a opravy přenosové soustavy nebo distribuční soustavy,

13. plán obrany k předcházení stavu nouze a plán obnovy k obnově provozu zařízení elektrizační soustavy.

III. Havarijní plán výrobce elektřiny

Havarijní plán výrobce elektřiny obsahuje

1. směrnici činností při stavech nouze a při předcházení a odstranění následků stavu nouze,
2. plán vyrozumění a spojení, včetně spojení s dotčenými vnějšími subjekty,
3. plán svolání zaměstnanců,
4. popis organizace materiálního zabezpečení (například materiály, náhradní díly, dopravní a mechanizační prostředky),
5. plán evakuace,
6. přehled smluv, uzavřených mezi držitelem licence a jinými subjekty pro zajištění spolupráce, součinnosti a výpomoci,
7. stručný popis výrobny včetně vnějších vazeb (například stav zařízení z hlediska spolehlivosti, zajištění výkonové zálohy z vlastních prostředků, účast ve frekvenčním plánu, způsob vyvedení výkonu, systém zásobování palivem, výše zásob paliva, elektrické schéma),
8. organizační schéma s popisem základních vztahů a odpovědností,
9. přehled pracovních kapacit nezbytných pro provoz, údržbu a opravy výrobny elektřiny,
10. údaje týkající se mimořádných provozních situací (například havarijní stav zásob paliva, mezní hodnoty hladiny vody, kritické množství provozních hmot, technická minima výkonu bloků, frekvenční omezení, zajištění vlastní spotřeby při rozpadu elektrizační soustavy),
11. zhodnocení možností provozu výrobny v ostrovním režimu,
12. vymezení možných příčin vzniku havárie na výrobním zařízení,
13. povodňový plán odkališť,
14. činnost při krizové situaci,
15. instrukce pro havarijní vypouštění vodní nádrže,
16. pokyny a dílčí havarijní plány pro objekty, kde může dojít k úniku nebezpečných látek,
17. plán obnovy provozu výrobního zařízení.



ISSN 1211-1244

Vydává a tiskne: Tiskárna Ministerstva vnitra, p. o., Bartůňkova 4, pošt. schr. 10, 149 01 Praha 415, telefon: 272 927 011, fax: 974 887 395 – **Redakce**: Ministerstvo vnitra, nám. Hrdinů 1634/3, pošt. schr. 155/SB, 140 21 Praha 4, telefon: 974 817 287, fax: 974 816 871 – **Administrace**: písemné objednávky předplatného, změny adres a počtu odebíraných výtisků – MORAVIAPRESS, a. s., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, fax: 519 321 417, e-mail: sbirky@moraviapress.cz. Objednávky ve Slovenské republice přijímá a titul distribuuje Magnet-Press Slovakia, s. r. o., Teslova 12, 821 02 Bratislava, tel.: 00421 2 44 45 46 28, fax: 00421 2 44 45 46 27. **Roční předplatné** se stanovuje za dodávku kompletního ročníku včetně rejstříku z předcházejícího roku a je od předplatitelů vybíráno formou záloh ve výši oznámené ve Sbírce zákonů. Závěrečné vyúčtování se provádí po dodání kompletního ročníku na základě počtu skutečně vydaných částek (první záloha na rok 2010 činí 6 000,– Kč) – Vychází podle potřeby – **Distribuce**: MORAVIAPRESS, a. s., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, celoroční předplatné – 516 205 176, 516 205 175, objednávky jednotlivých částek (dobírky) – 516 205 175, objednávky-knihkupci – 516 205 175, faxové objednávky – 519 321 417, e-mail – sbirky@moraviapress.cz, zelená linka – 800 100 314. **Internetová prodejna**: www.sbirkyzakonu.cz – **Drobný prodej** – **Benešov**: Oldřich HAAGER, Masarykovo nám. 231; **Brno**: Ing. Jiří Hrazdil, Vranovská 16, SEVT, a. s., Česká 14; **České Budějovice**: SEVT, a. s., Česká 3, tel.: 387 319 045; **Cheb**: EFREX, s. r. o., Karlova 31; **Chomutov**: DDD Knihkupectví – Antikvariát, Ruská 85; **Kadaň**: Knihařství – Přibíková, J. Švermy 14; **Kladno:** eL VaN, Ke Stadionu 1953, tel.: 312 248 323; **Klatovy**: Krameriovo knihkupectví, nám. Míru 169; **Liberec**: Podještědské knihkupectví, Moskevská 28; **Litoměřice**: Jaroslav Tvrdík, Štursova 10, tel.: 416 732 135, fax: 416 734 875; **Most**: Knihkupectví „U Knihomila", Ing. Romana Kopková, Moskevská 1999; **Olomouc**: ANAG, spol. s r. o., Denisova č. 2, Zdeněk Chumchal – Knihkupectví Tycho, Ostružnická 3; **Ostrava**: LIBREX, Nádražní 14, Profesio, Hollarova 14, SEVT, a. s., Denisova 1; **Otrokovice**: Ing. Kučeřík, Jungmannova 1165; **Pardubice**: LEJHANEC, s. r. o., třída Míru 65; **Plzeň**: Typos, tiskařské závody s. r. o., Úslavská 2, EDICUM, Bačická 15, Technické normy, Na Roudné 5, Vydavatelství a naklad. Aleš Čeněk, nám. Českých bratří 8; **Praha 1**: NEOLUXOR, Na Poříčí 25, LINDE Praha, a. s., Opletalova 35, NEOLUXOR s. r. o., Václavské nám. 41; **Praha 4**: SEVT, a. s., Jihlavská 405; **Praha 6**: PPP – Staňková Isabela, Puškinovo nám. 17, PERIODIKA, Komornická 6; **Praha 8**: Specializovaná prodejna Sbírky zákonů, Sokolovská 35, tel.: 224 813 548; **Praha 9**: Abonentní tiskový servis-Ing. Urban, Jablonecká 362, po – pá 7 – 12 hod., tel.: 286 888 382, e-mail: tiskovy.servis@abonent.cz, DOVOZ TISKU SUWECO CZ, Klečákova 347; **Praha 10**: BMSS START, s. r. o., Vinohradská 190, MONITOR CZ, s. r. o., Třebohostická 5, tel.: 283 872 605; **Přerov**: Odborné knihkupectví, Bartošova 9, Jana Honková-YAHO-i-centrum, Komenského 38; **Sokolov**: KAMA, Kalousek Milan, K. H. Borovského 22, tel./fax: 352 605 959; **Tábor**: Milada Šimonová – EMU, Zavadilská 786; **Teplice**: Knihkupectví L & N, Kapelní 4; **Ústí nad Labem**: PNS Grosso s. r. o., Havířská 327, tel.: 475 259 032, fax: 475 259 029, Kartoon, s. r. o., Solvayova 1597/3, Vazby a doplňování Sbírek zákonů včetně dopravy zdarma, tel.+fax: 475 501 773, www.kartoon.cz, e-mail: kartoon@kartoon.cz; **Zábřeh**: Mgr. Ivana Patková, Žižkova 45; **Žatec**: Simona Novotná, Brázda-prodejna u pivovaru, Žižkovo nám. 76, Jindřich Procházka, Bezděkov 89 – Vazby Sbírek, tel.: 415 712 904. **Distribuční podmínky předplatného**: jednotlivé částky jsou expedovány neprodleně po dodání z tiskárny. Objednávky nového předplatného jsou vyřizovány do 15 dnů a pravidelné dodávky jsou zahajovány od nejbližší částky po ověření úhrady předplatného nebo jeho zálohy. Částky vyšlé v době od zaevidování předplatného do jeho úhrady jsou doposílány jednorázově. Změny adres a počtu odebíraných výtisků jsou prováděny do 15 dnů. **Reklamace**: informace na tel. čísle 516 205 175. V písemném styku vždy uvádějte IČO (právnická osoba), rodné číslo (fyzická osoba). **Podávání novinových zásilek** povoleno Českou poštou, s. p., Odštěpný závod Jižní Morava Ředitelství v Brně č. j. P/2-4463/95 ze dne 8. 11. 1995.