



SBÍRKA ZÁKONŮ

ČESKÁ REPUBLIKA

Částka 143

Rozeslána dne 27. prosince 2010

Cena Kč 27,-

O B S A H:

- 398. Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 335/2004 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona o ověřování střelných zbraní, střeliva a pyrotechnických předmětů
 - 399. Vyhláška, kterou se mění vyhláška Ministerstva spravedlnosti č. 177/1996 Sb., o odměnách advokátů a náhradách advokátů za poskytování právních služeb (advokátní tarif), ve znění pozdějších předpisů
 - 400. Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů
 - 401. Vyhláška o obsahových náležitostech Pravidel provozování přenosové soustavy, Pravidel provozování distribuční soustavy, Řádu provozovatele přepravní soustavy, Řádu provozovatele distribuční soustavy, Řádu provozovatele podzemního zásobníku plynu a obchodních podmínek operátora trhu
-

398**VYHLÁŠKA**

ze dne 17. prosince 2010,

kterou se mění vyhláška č. 335/2004 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona o ověřování střelných zbraní, střeliva a pyrotechnických předmětů

Ministerstvo průmyslu a obchodu stanoví podle § 24 odst. 1 zákona č. 156/2000 Sb., o ověřování střelných zbraní, střeliva a pyrotechnických předmětů a o změně zákona č. 288/1995 Sb., o střelných zbraních a střelivu (zákon o střelných zbraních), ve znění zákona č. 13/1998 Sb., a zákona č. 368/1992 Sb., o správních poplatcích, ve znění pozdějších předpisů, ve znění zákona č. 227/2003 Sb. a zákona č. 148/2010 Sb.:

Čl. I

Tato vyhláška byla oznámena v souladu se směrnicí Evropského parlamentu a Rady 98/34/ES ze dne 22. června 1998 o postupu poskytování informací v oblasti technických norem a předpisů a pravidel pro služby informační společnosti, ve znění směrnice 98/48/ES.

Čl. II

Vyhláška č. 335/2004 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona o ověřování střelných zbraní, střeliva a pyrotechnických předmětů, se mění takto:

1. V § 3 odst. 1 se za větu čtvrtou vkládá věta „Zbraň, kde se používají brokové náboje s ocelovými broky vysokého výkonu, musí být konstruována tak, že zahrnutí brokové hlavě nesmí být větší než 0,5 pro ráži 12 a 10/89 při použití ocelových broků o průměru větším než 4 mm a pro ráži 20 při použití ocelových broků o průměru větším než 3,25 mm.“.

2. V § 8 písm. a) větě první se slova „ověření, a to posledním dvojčíslicím letopočtu.“ nahrazují slovy „ověření. Zbraň, která byla podrobena zkoušce na ocelové broky se dále označí identifikační značkou úřadu.“.

3. V příloze č. 1 bodě 2. podbodě 2.6 písm. a) tabulka zní:

R á ž e	Tlak na tlakoměru č.: (MPa)			
	1	2	1	2
	při zkoušce			
	běžné		vyšší	
12 a větší	93	50	132	50
16	98	50	132	50
20 a menší	104	50	132	50
12/70 - ocelové broky	hybnost $\leq 13,5$ Ns		132	50
			hybnost ≥ 15 Ns	
12/73-76 - ocelové broky	hybnost ≤ 15 Ns		132	50
			hybnost $\geq 17,5$ Ns	
12/89 - ocelové broky	hybnost ≤ 19 Ns		132	50
			hybnost ≥ 22 Ns	
10/89 - ocelové broky	hybnost ≤ 22 Ns		132	50
			hybnost ≥ 22 Ns	
16/70 - ocelové broky	hybnost $\leq 9,5$ Ns		-	-
20/70 - ocelové broky	hybnost ≤ 11 Ns		132	50
			hybnost $\geq 12,5$ Ns	
20/76 - ocelové broky	hybnost ≤ 12 Ns		132	50
			hybnost ≥ 14 Ns	

4. V příloze č. 4 položka D. zní:

„D. Poskytnutí zkušebního střeliva při provádění činností v položkách A. až C. podle typu střeliva

- | | |
|----------------|------|
| 1. kulové | 50,- |
| 2. brokové | 30,- |
| 3. pistolové | 20,- |
| 4. revolverové | 20,- |
| 5. malorážkové | 20,- |
| 6. nábojky | 20,- |

Pokud nákupní cena střeliva převyšuje stanovenou úplatu o 10 %, účtuje se tato nákupní cena navýšená o 10 % manipulačního poplatku.“

Čl. III Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem jejího vyhlášení.

Ministr:

Ing. Kocourek v. r.

399**VYHLÁŠKA**

ze dne 15. prosince 2010,

kteřou se mění vyhláška Ministerstva spravedlnosti č. 177/1996 Sb., o odměnách advokátů a náhradách advokátů za poskytování právních služeb (advokátní tarif), ve znění pozdějších předpisů

Ministerstvo spravedlnosti stanoví po předchozím vyjádření České advokátní komory podle § 22 odst. 3 zákona č. 85/1996 Sb., o advokacii, ve znění zákona č. 79/2006 Sb., (dále jen „zákon“):

Čl. I

Vyhláška č. 177/1996 Sb., o odměnách advokátů a náhradách advokátů za poskytování právních služeb (advokátní tarif), ve znění vyhlášky č. 235/1997 Sb., vyhlášky č. 484/2000 Sb., vyhlášky č. 68/2003 Sb., vyhlášky č. 618/2004 Sb. a vyhlášky č. 276/2006 Sb., se mění takto:

1. Nad § 12 se vkládá nový nadpis, který zní: **„Zvýšení nebo snížení mimosmluvní odměny“**.

2. Nadpis pod § 12 se zrušuje.

3. Za § 12 se vkládají nové § 12a až 12c, které znějí:

„§ 12a

(1) Sazby mimosmluvní odměny podle § 7 za úkony právních služeb ustanoveného zástupce v občanském soudním řízení nebo ustanoveného opatrovníka v občanském soudním řízení se snižují o 30 %.

(2) Sazba mimosmluvní odměny za jeden úkon právní služby ustanoveného zástupce nebo ustanoveného opatrovníka v občanském soudním řízení snižena podle odstavce 1 činí nejvýše 5 000 Kč.

§ 12b

Sazby mimosmluvní odměny podle § 7 za úkony právních služeb ustanoveného obhájce v trestním řízení nebo ustanoveného zmocněnce v trestním řízení se snižují o 30 %.

§ 12c

Sazby mimosmluvní odměny podle § 7 za úkony právních služeb opatrovníka dítěte podle zvláštního právního předpisu upravujícího soudnictví ve věcech mládeže^{1c}) se snižují o 30 %.“

4. § 15a se zrušuje.

Čl. II**Přechodné ustanovení**

Bylo-li řízení zahájeno přede dnem nabytí účinnosti této vyhlášky, náleží ustanovenému zástupci a ustanovenému opatrovníkovi v občanském soudním řízení, ustanovenému obhájci a ustanovenému zmocněnci v trestním řízení a ustanovenému opatrovníkovi dítěte v řízení podle zákona č. 218/2003 Sb., o odpovědnosti mládeže za protiprávní činy a o soudnictví ve věcech mládeže a o změně některých zákonů (zákon o soudnictví ve věcech mládeže), ve znění pozdějších předpisů, za úkony právní služby poskytnuté v souvislosti s tímto řízením do dne nabytí účinnosti této vyhlášky mimosmluvní odměna podle dosavadních právních předpisů.

Čl. III**Účinnost**

1. Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2011.

2. Ustanovení § 12a až 12c vyhlášky č. 177/1996 Sb., o odměnách advokátů a náhradách advokátů za poskytování právních služeb (advokátní tarif), ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti této vyhlášky, pozbývají platnosti dnem 1. ledna 2012.

Ministr:

JUDr. Pospíšil v. r.

400

VYHLÁŠKA

ze dne 20. prosince 2010,

kteřou se mění vyhláška č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů

Energetický regulační úřad stanoví podle § 98a odst. 2 písm. h) 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.:

Čl. I

Vyhláška č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění vyhlášky č. 552/2006 Sb., vyhlášky č. 365/2007 Sb., vyhlášky č. 454/2008 Sb. a vyhlášky č. 468/2009 Sb., se mění takto:

1. V § 2 odst. 2 písm. d) a v § 10 odst. 8 se slova „formou market couplingu“ zrušují.

2. V § 2 odst. 2 písm. f) se slova „za nepracovní dny v následující pracovní den,“ zrušují.

3. V § 2 odst. 2 se písmeno m) zrušuje.

Dosavadní písmena n) až p) se označují jako písmena m) až o).

4. V § 2 odst. 2 písm. m) se slovo „denních“ nahrazuje slovem „krátkodobých“.

5. V § 2 odst. 2 písm. o) se slovo „denní“ nahrazuje slovem „krátkodobý“.

6. V § 7 se odstavce 5 až 7 zrušují.

7. V § 8 se na konci odstavce 4 doplňují věty „V případě přenesení odpovědnosti za odchylku vztažující se k odběrnému místu zákazníka nebo souhrnu předávacích míst výroby elektřiny nebo souhrnu předávacích míst za vymezené území provozovatele distribuční soustavy z jednoho subjektu zúčtování na jiný subjekt zúčtování registruje přenesení odpovědnosti za odchylku operátor trhu. Operátor trhu přenesení odpovědnosti za odchylku nezaregistruje, pokud by převzetí odpovědnosti za odchylku podle věty druhé způsobilo nedostatečné finanční zajištění plateb subjektu zúčtování přebírajícího odpovědnost za od-

chylku. Operátor trhu informuje o přijetí nebo odmítnutí registrace přenesení odpovědnosti za odchylku dotčené subjekty zúčtování do 120 minut po podání žádosti a odsouhlasení přebírajícím subjektem zúčtování.“.

8. V § 10 odstavec 2 zní:

„(2) Organizovaný krátkodobý trh s elektřinou může být realizován společně pro tržní oblast České republiky a okolní tržní oblasti, pokud se tak provozovatelé přenosových soustav a organizátoři trhů dohodnou.“.

9. V § 10 odst. 8 se slovo „denního“ nahrazuje slovem „krátkodobého“.

10. V § 11 odst. 1 se slova „na principu market couplingu“ zrušují.

11. V § 11 odst. 2 písm. a) se slova „market couplingu“ nahrazují slovy „propojení tržní oblasti České republiky a okolní tržní oblasti“.

12. V § 12 se na konci odstavce 1 doplňuje věta „Vnitrodenní trh může být organizován s organizátorem vnitrodenního trhu s elektřinou v okolní tržní oblasti.“.

13. V § 12 odst. 2 se slova „1,5 hodiny“ nahrazují slovy „1 hodina“.

14. V § 13 odstavec 3 zní:

„(3) Dosažené ceny a platby jsou uváděny v měně dohodnuté organizátory trhů.“.

15. V § 18 odst. 1 úvodní část ustanovení zní:

„Každý den nejpozději do 11.00 hodin předává provozovatel přenosové soustavy operátorovi trhu za každou obchodní hodinu předcházejícího dne skutečné hodnoty“.

16. V § 18 odst. 2 úvodní část ustanovení zní:

„Každý den nejpozději do 11.00 hodin předává provozovatel distribuční soustavy operátorovi trhu za každou obchodní hodinu předcházejícího dne“.

17. V § 18 odstavec 5 zní:

„(5) Každý den nejpozději do 11.00 hodin předává subjekt zúčtování operátorovi trhu za každou obchodní hodinu předcházejícího dne předběžné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v předávacích místech jednotlivých výroben elektřiny vybavených měřením typu B, za které subjekt zúčtování převzal odpovědnost za odchylku.“.

18. V § 18 odst. 14 se slovo „pracovní“ zrušuje.

19. V § 19 odst. 11 se věta poslední nahrazuje větou „Hodnoty podle odstavce 10 sdělí operátor trhu příslušným subjektům zúčtování nejpozději do 14.00 hodin následujícího dne.“.

20. V § 19 odst. 14 písm. c) a d) se slova „první pracovní“ nahrazují slovem „následující“.

21. V § 20 odstavec 3 zní:

„(3) Hodnoty odběrů elektřiny podle odstavce 2 písm. a) operátor trhu přiřazuje a sděluje příslušným subjektům zúčtování nejpozději do 14.00 hodin následujícího dne za předcházející den.“.

22. § 23 včetně nadpisu zní:

„§ 23

Finanční zajištění plateb subjektů zúčtování

(1) Subjekt zúčtování poskytne operátorovi trhu finanční zajištění plateb tak, aby byla pokryta předvídatelná rizika související s činností subjektu zúčtování. Finanční zajištění plateb slouží k pokrytí rizik spojených s dodávkou a odběrem elektřiny, dvoustrannými obchody, obchody uzavřenými na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou a přeshraničními obchody. Do výše finančního zajištění plateb jsou zahrnuty také závazky operátora trhu k subjektu zúčtování. Obchody na vyrovnávacím trhu s regulační energií nejsou finančně jištěny.

(2) Nemá-li subjekt zúčtování dostatečné finanční zajištění plateb pro zaregistrování obchodu, operátor trhu takový obchod nezaregistruje. Odmítnutí zaregistrování takového obchodu oznámí operátor trhu bez zbytečného odkladu danému subjektu zúčtování, a v případě přeshraničního obchodu také provozovateli přenosové soustavy, a zároveň vyzve daný subjekt zúčtování ke zvýšení finančního zajištění plateb.

(3) Nemá-li subjekt zúčtování dostatečné finanční zajištění plateb, provede operátor trhu krácení již zaregistrovaných obchodů. Pokud nemá subjekt zúčto-

vání dostatečné finanční zajištění plateb ani po zkrácení obchodů, postupuje se v souladu s § 31.“.

23. V § 24 odst. 4 se slova „prvního pracovního“ zrušují.

24. V § 25 odst. 6 úvodní část ustanovení zní:

„Každý den do 14.00 hodin oznámí operátor trhu subjektu zúčtování způsobem stanoveným ve smlouvě o zúčtování odchylek vyhodnocení odchylek za předcházející den. Toto vyhodnocení obsahuje pro každou obchodní hodinu“.

25. V § 26 odst. 15 se slovo „denním“ nahrazuje slovem „krátkodobém“.

26. V § 27 odstavec 1 zní:

„(1) Výrobce oznámí provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy, ke které je jeho zařízení připojeno, údaje za uplynulý kalendářní měsíc podle přílohy č. 5a k této vyhlášce, a to nejpozději do pátého kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce. Je-li výrobní elektřina připojena do odběrného elektrického zařízení zákazníka, který je jinou právnickou nebo fyzickou osobou než provozovatel výroby, údaje o lokální spotřebě výrobce za uplynulý kalendářní měsíc podle přílohy č. 5a k této vyhlášce předává provozovateli distribuční soustavy zákazník, a to nejpozději do pátého kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce. Zákazník hradí provozovateli distribuční soustavy, k jehož soustavě je odběrné místo zákazníka připojeno, cenu za systémové služby podle cenového rozhodnutí Úřadu. Zároveň zákazník, do jehož odběrného místa je připojena výrobní elektřina o instalovaném výkonu nad 30 kW s výjimkou výroby vyrábějící elektřinu s využitím energie slunečního záření nebo energie větru, účtuje provozovateli distribuční soustavy, k jehož soustavě je odběrné místo zákazníka připojeno, cenu za sníženou potřebu systémových služeb za lokální spotřebu výrobce.“.

27. V § 27 odstavec 14 zní:

„(14) Výrobce sdělí každý rok nejpozději do 31. ledna provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy, ke které je připojena výrobní elektřina, zařazení výroby elektřiny jako výrobce první kategorie nebo druhé kategorie na základě skutečnosti zjištěné v předcházejícím kalendářním roce. Pokud výrobce nesdělí zařazení výroby elektřiny do kategorie výrobců ve lhůtě podle věty první, má se zato, že výrobní je zařazena do druhé kategorie.“.

28. V § 27 se doplňují odstavce 15 a 16, které znějí:

„(15) V případě výroby elektřiny uvedené do provozu v průběhu kalendářního roku provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy rozhodne o zařazení výrobce do první nebo druhé kategorie na základě poměru mezi rezervovaným výkonem v daném odběrném nebo předávacím místě a instalovaným výkonem výroby. Za výrobce první kategorie je v takovém případě považován výrobce s poměrem mezi rezervovaným výkonem v daném odběrném nebo předávacím místě a instalovaným výkonem výroby rovným nebo větším než 0,8. Po skončení kalendářního roku provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy přehodnotí zařazení výrobce do první nebo druhé kategorie na základě skutečnosti zjištěné v předcházejícím kalendářním roce.

(16) Zařazení do kategorie výrobců podle odstavců 14 a 15 použije provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy pro určení plateb za přenos elektřiny nebo za distribuci elektřiny a za související služby od začátku druhého

čtvrtletí daného roku do konce prvního čtvrtletí následujícího roku.“.

29. V § 31 odst. 5 se věta druhá zrušuje.

Čl. II

V čl. II vyhlášky č. 468/2009 Sb., kterou se mění vyhláška č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů, se slova „a bodů 55, 56 a 73, které nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2011“ nahrazují slovy „bodů 73, který nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2011, a bodů 55 a 56, které nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2012“.

Čl. III

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2011, s výjimkou čl. I bodů 15 až 18 a 23, které nabývají účinnosti dnem 1. dubna 2011, a bodů 2, 19 až 21 a 24, které nabývají účinnosti dnem 1. května 2011, a s výjimkou čl. II, který nabývá účinnosti dnem 31. prosince 2010.

Předseda:

Ing. Fířt v. r.

401**VYHLÁŠKA**

ze dne 20. prosince 2010

**o obsahových náležitostech Pravidel provozování přenosové soustavy,
Pravidel provozování distribuční soustavy, Řádu provozovatele přepravní soustavy,
Řádu provozovatele distribuční soustavy, Řádu provozovatele podzemního zásobníku plynu
a obchodních podmínek operátora trhu**

Energetický regulační úřad stanoví podle § 98a odst. 2 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.:

§ 1**Obsahové náležitosti Pravidel provozování přenosové soustavy v elektroenergetice**

Obsahovými náležitostmi Pravidel provozování přenosové soustavy jsou

a) údaje o

1. identifikaci provozovatele přenosové soustavy včetně seznamu důležitých adres a komunikačních spojení s provozovatelem přenosové soustavy a informací o obchodních portálech provozovatele přenosové soustavy,
2. provozované přenosové soustavě,
3. internetové adrese, prostřednictvím které provozovatel přenosové soustavy uveřejňuje informace podle jiného právního předpisu způsobem umožňujícím dálkový přístup,

b) podmínky pro zajišťování podpůrných služeb a poskytování podpůrných služeb, kterými jsou

1. vymezení kategorií podpůrných služeb,
2. způsob stanovení velikosti jednotlivých sumárních regulačních záloh,
3. požadavky na poskytovatele podpůrných služeb, kvalitu poskytovaných podpůrných služeb a způsoby jejího prokazování,
4. způsoby zajišťování podpůrných služeb a stanovení zásad pro výběr poskytovatelů podpůrných služeb,
5. technické požadavky na měřicí zařízení poskytovatele podpůrných služeb,

6. zásady vyhodnocení poskytování podpůrných služeb a regulační energie,

c) podmínky pro poskytování systémových a přenosových služeb, kterými jsou

1. vymezení kategorií systémových služeb,
2. způsob stanovení bezpečnostních rezerv pro zajištění spolehlivosti provozu přenosové soustavy,
3. způsob stanovení velikosti přenosových kapacit pro přeshraniční obchod s elektřinou nebo vyhodnocení přípustnosti požadavků na přeshraniční obchody s elektřinou a jejich alokace,
4. platební podmínky za poskytnuté systémové služby,
5. platební podmínky za poskytnutý přenos elektřiny včetně stanovení výše záloh, jejich splatnosti, splatnost plateb za přenos elektřiny a způsob úhrady plateb za přenos elektřiny nebo záloh na tyto platby,
6. způsob zveřejňování informací o možnostech přenosu elektřiny přenosovou soustavou,

d) technické podmínky připojení výroby elektřiny, distribuční soustavy nebo odběrného elektrického zařízení, kterými jsou

1. technické požadavky na vybavení místa připojení,
2. technické požadavky na připojení výroby elektřiny,

e) požadavky na plánování rozvoje přenosové soustavy, kterými jsou

1. rozsah a termíny předávání informací nezbytných pro plánování rozvoje přenosové soustavy ze strany uživatelů soustavy,
2. způsob plánování rozvoje přenosové soustavy a postup tvorby plánu rozvoje sítí,
3. způsob stanovení kritéria N-1 pro plánování rozvoje přenosové soustavy,

4. standardy rozvoje transformačních vazeb mezi přenosovou soustavou a distribuční soustavou a standardy rozvoje konfigurace přenosové soustavy,
- f) podmínky užívání přenosové soustavy, kterými jsou
1. technické požadavky na zařízení uživatele přenosové soustavy a stanovení zásad komunikace mezi provozovatelem přenosové soustavy a uživateli přenosové soustavy,
 2. technické požadavky na měření pro potřeby dispečerského řízení přenosové soustavy,
 3. technické požadavky na provoz elektrárenských bloků,
 4. parametry kvality elektřiny dodávané výrobcem elektřiny do přenosové soustavy,
- g) základní provozní požadavky a standardy, kterými jsou
1. stanovení podmínek synchronního provozu elektrizační soustavy České republiky s propojenými elektrizačními soustavami v rámci evropské sítě provozovatelů přenosových soustav (ENTSO-E)¹⁾,
 2. stanovení minimálního rozsahu zařízení pro vyvedení elektrického výkonu z elektrárenského bloku,
 3. stanovení základních technických požadavků na elektrická vedení a silové zařízení stanic zejména izolace, zkratová odolnost a rádiové rušení,
 4. stanovení základních technických požadavků na sekundární techniku, zejména systémy ochrany, řídicí systémy a synchronizační zařízení,
- h) požadavky na bezpečnost a spolehlivost provozu přenosové soustavy a dispečerské řízení, kterými jsou
1. hlavní zásady plánu obrany proti šíření poruch v přenosové soustavě,
 2. rozsah a termíny předávání informací o provozu propojených soustav,
 3. postupy k zabezpečení provozu přenosové soustavy,

4. hlavní zásady plánu obnovy po rozpadu přenosové soustavy,
5. technické požadavky na spolehlivost a kvalitu přenosu elektřiny na úrovni přenosové soustavy,
6. požadavky na přípravu provozu včetně povolání zkoušek na výrobních a rozvodných zařízeních,
7. způsob a podmínky operativního řízení provozu přenosové soustavy,
8. pravidla omezování výroby elektřiny ve výrobních elektrárnách,
9. způsob hodnocení dispečerského řízení a výpadků zdrojů nebo sítí,
10. způsob vyhodnocování poruch v přenosové soustavě a způsob a termíny jeho zveřejnění.

§ 2

Obsahové náležitosti Pravidel provozování distribuční soustavy v elektroenergetice

(1) Obsahovými náležitostmi Pravidel provozování distribuční soustavy jsou

a) údaje o

1. identifikaci provozovatele distribuční soustavy včetně seznamu důležitých adres a komunikačních spojení s provozovatelem distribuční soustavy,
2. provozované distribuční soustavě,
3. internetové adrese, prostřednictvím které provozovatel distribuční soustavy uveřejňuje informace podle jiného právního předpisu způsobem umožňujícím dálkový přístup,

b) podmínky pro zajišťování podpůrných služeb na úrovni distribuční soustavy a podmínky pro poskytování podpůrných služeb, kterými jsou

1. vymezení kategorií podpůrných služeb,
2. požadavky na poskytovatele podpůrných služeb, kvalitu poskytovaných podpůrných služeb a způsoby jejího prokazování,
3. způsoby zajišťování podpůrných služeb a stanovení zásad pro výběr poskytovatelů podpůrných služeb,

¹⁾ Čl. 4 nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou a o zrušení nařízení (ES) č. 1228/2003.

- c) podmínky pro poskytnutí distribuce elektřiny, kterými jsou
1. způsob stanovení velikosti distribuční kapacity pro provozní zabezpečení distribuční soustavy,
 2. platební podmínky za poskytnutí služby distribuce elektřiny včetně stanovení záloh na platbu za distribuci elektřiny,
- d) technické podmínky připojení výroby elektřiny, jiné distribuční soustavy nebo odběrného elektrického zařízení, kterými jsou
1. charakteristiky požadavku na připojení,
 2. technické požadavky na vybavení místa připojení,
 3. technické požadavky na připojení výroby elektřiny,
 4. technické požadavky na zařízení pro přenos informací pro potřeby dispečerského řízení,
- e) požadavky na plánování rozvoje distribuční soustavy, kterými jsou
1. rozsah a termíny předávání informací nezbytných pro plánování rozvoje distribuční soustavy ze strany uživatelů soustavy,
 2. způsob plánování rozvoje distribuční soustavy a postup tvorby plánu rozvoje sítí,
 3. zásady rozvoje distribuční soustavy a rozvoje kapacity předávacích míst v distribuční soustavě,
- f) podmínky užívání distribuční soustavy, kterými jsou
1. technické požadavky na uživatele distribuční soustavy včetně opatření proti zpětným vlivům,
 2. stanovení zásad komunikace mezi provozovatelem distribuční soustavy a uživateli distribuční soustavy,
 3. technické požadavky na rozsah a způsob předávání a přenos informací pro potřeby dispečerského řízení distribuční soustavy,
 4. parametry kvality elektřiny dodávané výrobcem elektřiny do distribuční soustavy,
 5. meze zpětných vlivů elektrického zařízení připojeného do distribuční soustavy,
 6. stanovení podmínek, za kterých je výrobce elektřiny povinen nabízet provozovateli distribuční soustavy provozně a obchodně nevyužitou výrobní kapacitu,
 7. pravidla pro omezení spotřeby a výroby elektřiny v mimořádných stavech v elektrizační soustavě,
 8. technické podmínky pro paralelní provoz výroben elektřiny s distribuční soustavou,
- g) způsob zveřejňování informací o možnostech distribuce elektřiny distribuční soustavou,
- h) základní provozní požadavky a standardy, kterými jsou
1. postup při stanovení odhadu poptávky z distribuční soustavy,
 2. způsoby provozního plánování,
 3. pravidla pro provozní zabezpečení distribuční soustavy včetně způsobu určování spolehlivosti dodávky elektřiny,
 4. požadavky na kvalitu elektřiny distribuované prostřednictvím distribuční soustavy,
 5. požadavky na paralelní provoz výroby elektřiny se sítí distribuční soustavy,
 6. rozsah a termíny předávání informací o provozu propojených soustav,
 7. požadavky na bezpečný provoz distribuční soustavy,
 8. technické podmínky řízení provozu distribuční soustavy,
 9. podmínky pro uvádění zařízení distribuční soustavy do provozu, jeho opravy a požadavky na údržbu zařízení distribuční soustavy,
 10. pravidla pro provádění zkoušek zařízení distribuční soustavy,
 11. podmínky využívání hromadného dálkového ovládání spotřeby elektřiny,
 12. podmínky provozování elektrické přípojky provozovatelem distribuční soustavy,
 13. číslování a evidence elektrického zařízení.
- (2) Obsahovými náležitostmi Pravidel provozování distribuční soustavy, ke které je připojeno méně než 90 000 odběrných míst zákazníků, jsou obsahové náležitosti podle odstavce 1 písm. a), c), d) a f) až h).

§ 3

Obsahové náležitosti Řádu provozovatele přepravní soustavy v plynárenství

Obsahovými náležitostmi Řádu provozovatele přepravní soustavy jsou

a) údaje o

1. identifikaci provozovatele přepravní soustavy

- včetně seznamu důležitých adres a komunikačních spojení s provozovatelem přepravní soustavy,
2. provozované přepravní soustavě, které zahrnují alespoň technickou specifikaci a popis vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy, pro které provozovatel přepravní soustavy zveřejňuje číselné údaje o technické, smluvní a dostupné přepravní kapacitě podle přímo použitelného předpisu Evropské unie²⁾, a použitých alokačních pravidlech na bodech přepravní soustavy; u bodu přepravní soustavy se uvádí užívaný název a rozmezí předávacích tlaků,
 3. internetové adrese, prostřednictvím které provozovatel přepravní soustavy uveřejňuje informace podle jiného právního předpisu způsobem umožňujícím dálkový přístup,
- b) náležitosti týkající se postupu při uzavírání smluv o přepravě plynu a předpokladů pro uzavření smlouvy o přepravě plynu, kterými jsou
1. stanovení nezbytných náležitostí žádosti o uzavření smlouvy o přepravě plynu,
 2. forma žádosti o uzavření smlouvy o přepravě plynu,
 3. kritéria posuzování finanční způsobilosti žadatele o uzavření smlouvy o přepravu plynu,
 4. způsob uzavření smlouvy o přepravě plynu,
- c) náležitosti týkající se postupu při rezervaci přepravní kapacity, kterými jsou
1. způsob prokazování splnění požadavků na finanční způsobilost uživatele přepravní soustavy,
 2. forma žádosti o rezervaci přepravní kapacity,
 3. podmínky pro odmítnutí rezervace přepravní kapacity,
 4. pravidla pro využívání přerušitelných přepravních kapacit,
- d) stanovení parametrů kvality plynu dodávaného do přepravní soustavy a odebíraného z přepravní soustavy a podmínek pro jeho převzetí k přepravě nebo pro jeho odmítnutí,
- e) způsob a rozsah poskytování informací o změřených hodnotách průtoku plynu, hodnotách spalného tepla a ukazatelích kvality plynu,
- f) způsob alokace množství plynu subjektů zúčtování,
- g) formát nominace a renominace přepravy plynu uživatelem přepravní soustavy,
- h) podmínky převodu nebo přenechání užití přepravní kapacity, termíny pro převod nebo přenechání užití přepravní kapacity, forma žádosti o převod přepravní kapacity a forma oznámení o přenechání přepravní kapacity,
- i) fakturační a platební podmínky, kterými jsou
1. způsob stanovení výše záloh a jejich splatnosti,
 2. termíny pro fakturaci přepravy plynu a splatnost faktur,
 3. způsob úhrady záloh a ostatních plateb za přepravu plynu,
 4. postup při prodlení úhrady záloh a ostatních plateb za přepravu plynu,
 5. způsob řešení reklamace vyúčtování přepravy plynu,
- j) náležitosti týkající se krátkodobého trhu s přepravní kapacitou a požadavků na jeho organizaci, kterými jsou
1. vymezení krátkodobého trhu s přepravní kapacitou,
 2. práva a povinnosti provozovatele přepravní soustavy při organizování krátkodobého trhu s přepravní kapacitou,
 3. podmínky přístupu uživatele přepravní soustavy na krátkodobém trhu s přepravní kapacitou,
 4. termíny pro vyhodnocení obchodů na krátkodobém trhu s přepravní kapacitou provozovatelem přepravní soustavy,
- k) náležitosti týkající se postupu při ukončení, omezení, přerušení nebo obnovení přepravy plynu, kterými jsou
1. podmínky pro odstoupení od smlouvy o přepravě plynu v případě porušení povinností ze strany uživatele přepravní soustavy,
 2. náležitosti žádosti o přerušení, omezení, ukončení nebo obnovení přepravy plynu,
 3. forma žádosti o přerušení, omezení, ukončení nebo obnovení přepravy plynu,

²⁾ Čl. 6 odst. 3 nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 1775/2005 o podmínkách přístupu k plynárenským přepravním soustavám.

- l) podmínky poskytování nadstandardních služeb provozovatelem přepravní soustavy, pokud takové služby poskytuje,
- m) technické podmínky připojení výrobního plynu, podzemního zásobníku plynu, distribuční soustavy nebo odběrného plynového zařízení.

§ 4

Obsahové náležitosti Řádu provozovatele distribuční soustavy v plynárenství

(1) Obsahovými náležitostmi Řádu provozovatele distribuční soustavy jsou

a) údaje o

1. identifikaci provozovatele distribuční soustavy včetně seznamu důležitých adres a komunikačních spojení s provozovatelem distribuční soustavy,
2. provozované distribuční soustavě včetně technické specifikace a popisu vstupních bodů distribuční soustavy; u vstupního bodu distribuční soustavy se uvádí užívaný název,
3. internetové adrese, prostřednictvím které provozovatel distribuční soustavy uveřejňuje informace podle jiného právního předpisu způsobem umožňujícím dálkový přístup,

b) náležitosti týkající se postupu při uzavírání smluv o distribuci plynu a předpokladů pro uzavření smlouvy o distribuci plynu, kterými jsou

1. stanovení náležitostí žádosti o uzavření smlouvy o distribuci plynu,
2. forma žádosti o uzavření smlouvy o distribuci plynu,
3. kritéria posuzování finanční způsobilosti žadatele o uzavření smlouvy o distribuci plynu,
4. způsob uzavření smlouvy o distribuci plynu,
5. postup sjednání změny smlouvy o distribuci plynu v případě změny sjednaných odběrných míst zákazníků a změny velikosti distribuční kapacity v odběrném místě zákazníka,
6. postup při změně identifikačních údajů smluvních stran ve smlouvě o distribuci plynu,

c) náležitosti týkající se rezervace distribuční kapacity, kterými jsou

1. způsob prokazování splnění požadavků na finanční způsobilost uživatele soustavy,

2. forma žádosti o rezervaci distribuční kapacity,
3. podmínky pro odmítnutí rezervace distribuční kapacity,

d) stanovení parametrů kvality plynu dodávaného do distribuční soustavy nebo odebíraného z distribuční soustavy a podmínek pro jeho převzetí k distribuci nebo pro jeho odmítnutí,

e) způsob a rozsah poskytování informací o změřených hodnotách průtoku plynu, hodnotách spalného tepla a ukazatelích kvality plynu,

f) formát nominace a renominace distribuce plynu uživatelem soustavy,

g) fakturační a platební podmínky, kterými jsou

1. způsob stanovení výše záloh a jejich splatnosti,
2. termíny pro fakturaci distribuce plynu a splatnost faktur,
3. způsob úhrady záloh a ostatních plateb za distribuci plynu,
4. postup při prodlení úhrady záloh a ostatních plateb za distribuci plynu,
5. způsob řešení reklamace vyúčtování distribuce plynu,

h) náležitosti týkající se ukončení, omezení, přerušení nebo obnovení distribuce plynu, kterými jsou

1. podmínky pro odstoupení od smlouvy o distribuci plynu v případě porušení povinností ze strany uživatele distribuční soustavy,
2. náležitosti žádosti o přerušení, omezení, ukončení nebo obnovení distribuce plynu,
3. forma žádosti o přerušení, omezení, ukončení nebo obnovení distribuce plynu,

i) podmínky poskytování nadstandardních služeb provozovatelem distribuční soustavy, pokud takové služby poskytuje,

j) forma a náležitosti žádosti o distribuci plynu ve zkušebním provozu,

k) technické podmínky připojení výrobního plynu, podzemního zásobníku plynu, jiné distribuční soustavy nebo odběrného plynového zařízení.

(2) Obsahovými náležitostmi Řádu provozovatele distribuční soustavy, ke které je připojeno méně než 90 000 odběrných míst zákazníků, jsou obsahové náležitosti podle odstavce 1 písm. a) až d), g) až i) a k).

§ 5

Obsahové náležitosti Řádu provozovatele podzemního zásobníku plynu v plynárenství

Obsahovými náležitostmi Řádu provozovatele podzemního zásobníku plynu jsou

a) údaje o

1. identifikaci provozovatele podzemního zásobníku plynu včetně seznamu důležitých adres a komunikačních spojení s provozovatelem podzemního zásobníku plynu,
2. internetové adrese, prostřednictvím které provozovatel podzemního zásobníku plynu uveřejňuje informace podle jiného právního předpisu způsobem umožňujícím dálkový přístup,

b) informace o poskytovaných službách,

c) náležitosti týkající se postupu při uzavírání smluv o uskladňování plynu a předpokladů pro uzavření smlouvy o uskladnění plynu, kterými jsou

1. stanovení náležitostí žádosti o uzavření smlouvy o uskladňování plynu,
2. forma žádosti o uzavření smlouvy o uskladňování plynu,
3. kritéria posuzování finanční způsobilosti žadatele o uzavření smlouvy o uskladňování plynu,
4. způsob uzavření smlouvy o uskladňování plynu,

d) způsob prokazování splnění požadavků na finanční způsobilost uživatele virtuálního zásobníku plynu při rezervaci roční, měsíční, denní nebo nové skladovací kapacity a podrobnosti žádání o rezervaci denní skladovací kapacity,

e) stanovení parametrů kvality plynu vtláčeného do podzemního zásobníku plynu nebo těženého z podzemního zásobníku plynu,

f) formát nominace a renominace uskladňování plynu,

g) fakturační a platební podmínky, kterými jsou

1. způsob stanovení výše záloh a jejich splatnosti,
2. termíny pro fakturaci služby uskladňování plynu a splatnost faktur,
3. způsob úhrady záloh a ostatních plateb za uskladňování plynu,
4. postup při prodlení úhrady záloh a ostatních plateb za uskladňování plynu,
5. způsob řešení reklamace vyúčtování uskladňování plynu,

h) podmínky převodu nebo přenechání užití skladovací kapacity včetně termínů podání a formy žádosti o převod skladovací kapacity, termínů podání a formy oznámení o přenechání užití skladovací kapacity, termínů podání a formy žádosti o převod plynu a postup při převodu plynu a přenechání užití skladovací kapacity a převodu plynu a předpokladů pro zamítnutí převodu skladovací kapacity nebo převodu plynu,

i) náležitosti týkající se zřízení a správy stavového účtu o aktuálním množství uskladněného plynu, kterými jsou

1. požadavky na správu stavového účtu,
2. postup při změně stavového účtu podle předběžně a skutečně naměřených množství,
3. forma přístupu k informacím o stavovém účtu podle předběžně naměřených množství,
4. forma přístupu k informacím o stavovém účtu podle skutečně naměřených množství.

§ 6

Obsahové náležitosti obchodních podmínek operátora trhu v elektroenergetice

Obsahovými náležitostmi obchodních podmínek operátora trhu v elektroenergetice jsou

a) údaje o

1. identifikaci operátora trhu včetně seznamu důležitých adres a komunikačních spojení s operátorem trhu,
2. internetové adrese, prostřednictvím které operátor trhu uveřejňuje informace v odvětví elektroenergetiky podle jiného právního předpisu způsobem umožňujícím dálkový přístup,

b) náležitosti týkající se centrálního systému operátora trhu, kterými jsou

1. stanovení podmínek přístupu do centrálního systému operátora trhu,
2. způsob přístupu do centrálního systému operátora trhu,
3. stanovení způsobů komunikace a formátů zpráv pro komunikaci prostřednictvím centrálního systému operátora trhu,
4. postup operátora trhu v případě poruchy centrálního systému operátora trhu,

c) náležitosti týkající se registrace distribuční soustavy, odběrného nebo předávacího místa a účastníka trhu s elektřinou v centrálním systému ope-

- rátora trhu, jejího zrušení a ukončení platnosti registrace účastníka trhu s elektřinou,
- d) postupy operátora trhu při
1. zahájení, přerušení nebo ukončení dodávek elektřiny,
 2. změně dodavatele elektřiny,
 3. přenášení odpovědnosti za odchylku mezi účastníky trhu s elektřinou,
- e) podmínky finančního zajištění subjektu zúčtování, kterými jsou
1. způsoby finančního zajištění,
 2. postupy stanovení výše finančního zajištění,
 3. způsoby doložení finančního zajištění,
 4. postup operátora trhu v případech, kdy subjekt zúčtování neudrží zůstatek finančního zajištění ve stanovené výši,
 5. nakládání s příslušenstvím finančního zajištění,
- f) náležitosti týkající se přijímání a poskytování dat a informací, kterými jsou
1. postup při přijímání a kontrole údajů z dvoustranných obchodů,
 2. postup při přijímání a kontrole předběžných údajů a kontrole skutečných hodnot od provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy a jejich oprav,
 3. postup při zadávání náhradních hodnot pro stanovení spotřeby,
 4. postup při zasílání podkladů pro fakturaci provozovatelem přenosové soustavy, provozovatelem distribuční soustavy nebo výrobcem elektřiny,
 5. rozsah poskytovaných údajů o skutečných hodnotách dodávek a odběrů elektřiny a dalších nezbytných informací souvisejících s vyúčtováním dodávek a odběrů elektřiny a s právem zákazníka na změnu dodavatele elektřiny,
 6. postup pro pozastavení zasílání dat na odběrné nebo předávací místo s průběhovým měřením,
 7. způsoby řešení reklamace týkající se příjmu a poskytování dat nebo změny dodavatele elektřiny,
- g) postup pro vyhodnocení a vypořádání odchylek a regulační energie, kterými jsou
1. postup při vypořádání denního, měsíčního a závěrečného měsíčního vyhodnocení odchylek a regulační energie,
 2. způsob použití typových diagramů dodávek,
 3. postup při vyhodnocení odchylek v lokální distribuční soustavě,
 4. postup při vypořádání plateb ve zvláštním režimu zúčtování,
 5. způsob řešení reklamace týkající se vyhodnocení odchylek,
- h) náležitosti týkající se organizování a vypořádání krátkodobého trhu s elektřinou, kterými jsou
1. postup při podávání nabídek nebo poptávek na krátkodobém trhu s elektřinou a jejich změn,
 2. způsob kontroly podaných nabídek nebo poptávek na krátkodobém trhu s elektřinou,
 3. postup při vyhodnocení podaných nabídek nebo poptávek na krátkodobém trhu s elektřinou,
 4. způsob řešení reklamace týkající se organizování krátkodobého trhu s elektřinou,
- i) náležitosti týkající se organizování a vypořádání vyrovnávacího trhu s regulační energií, kterými jsou
1. postup při podávání nabídek nebo poptávek na vyrovnávacím trhu s regulační energií a jejich změně,
 2. způsob kontroly podaných nabídek nebo poptávek na vyrovnávacím trhu s regulační energií,
 3. postup při vyhodnocení nabídek nebo poptávek na vyrovnávacím trhu s regulační energií,
 4. způsob řešení reklamace týkající se vyrovnávacího trhu s regulační energií,
- j) platební a fakturační podmínky, kterými jsou
1. způsoby zúčtování a vypořádání cen za činnosti operátora trhu a dalších plateb,
 2. termíny pro fakturaci plateb za činnosti operátora trhu a dalších plateb a jejich splatnost,
 3. způsob řešení reklamace vyúčtování plateb za činnosti operátora trhu a dalších plateb.

§ 7

Náležitosti obchodních podmínek operátora trhu v plynárenství

Obsahovými náležitostmi operátora trhu v plynárenství jsou

a) údaje o

1. identifikaci operátora trhu včetně seznamu dů-

- ležitých adres a komunikačních spojení s operátorem trhu,
2. internetové adrese, prostřednictvím které operátor trhu uveřejňuje informace v odvětví plynárenství podle jiného právního předpisu způsobem umožňujícím dálkový přístup,
- b) náležitosti týkající se centrálního systému operátora trhu, kterými jsou
1. stanovení podmínek přístupu do centrálního systému operátora trhu,
 2. způsob přístupu do centrálního systému operátora trhu,
 3. stanovení způsobů komunikace a formátů zpráv pro komunikaci prostřednictvím centrálního systému operátora trhu,
 4. postup operátora trhu v případě poruchy centrálního systému operátora trhu,
- c) náležitosti týkající se registrace distribuční soustavy, odběrného nebo předávacího místa a účastníka trhu s plynem v centrálním systému operátora trhu, jejího zrušení a ukončení platnosti registrace účastníka trhu s plynem,
- d) postup operátora trhu při
1. zahájení, přerušení nebo ukončení dodávek plynu,
 2. změně dodavatele plynu,
 3. přenášení odpovědnosti za odchylku mezi účastníky trhu s plynem,
- e) podmínky finančního zajištění subjektu zúčtování, kterými jsou
1. způsoby finančního zajištění,
 2. postup stanovení výše finančního zajištění,
 3. způsob doložení finančního zajištění,
 4. postup operátora trhu v případech, kdy subjekt zúčtování neudrží zůstatek finančního zajištění ve stanovené výši,
 5. nakládání s příslušenstvím finančního zajištění,
- f) náležitosti týkající se přijímání a poskytování dat a informací, kterými jsou
1. postup při přijímání a kontrole podaných nominací a renominací,
 2. postup při přijímání předběžných a skutečných hodnot od provozovatele přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy nebo provozovatele podzemního zásobníku plynu a jejich oprav,
3. postup při zasílání podkladů pro fakturaci provozovatelem přepravní soustavy, provozovatelem distribuční soustavy a provozovatelem podzemního zásobníku plynu,
 4. rozsah poskytovaných údajů o skutečných hodnotách dodávek a odběrů plynu a dalších nezbytných informací souvisejících s vyúčtováním dodávek a odběrů plynu a s právem zákazníka na změnu dodavatele plynu,
 5. postup pro pozastavení zasílání dat na odběrné nebo předávací místo s průběhovým měřením,
 6. způsoby řešení reklamace týkající se příjmu a poskytování dat, nominací a renominací nebo změny dodavatele plynu,
- g) postup pro vyhodnocení a vypořádání odchylek, kterým je
1. postup při vypořádání denního, měsíčního a závěrečného měsíčního vyhodnocení odchylek,
 2. způsob řešení reklamace týkající se vyhodnocení odchylek,
- h) náležitosti týkající se organizování a vypořádání krátkodobého trhu s plynem, kterými jsou
1. postup při podávání nabídek nebo poptávek na krátkodobém trhu s plynem a jejich změn,
 2. způsob kontroly podaných nabídek nebo poptávek na krátkodobém trhu s plynem,
 3. postup při vyhodnocení podaných nabídek nebo poptávek na krátkodobém trhu s plynem,
 4. postup při registraci obchodů s nevyužitou tolerancí,
 5. způsob řešení reklamace týkající se organizování krátkodobého trhu s plynem,
- i) platební a fakturační podmínky, kterými jsou
1. způsoby zúčtování a vypořádání cen za činnosti operátora trhu a dalších plateb,
 2. termíny pro fakturaci plateb za činnosti operátora trhu a dalších plateb a jejich splatnost,
 3. způsob řešení reklamace vyúčtování plateb za činnosti operátora trhu a dalších plateb.

§ 8

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2011.

Předseda:

Ing. Fírt v. r.



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, druhá záloha činí 1 500,- 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@moravia-press.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 – Příbík, 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. Kuččík, Jungmannova 1165; **Pardubice:** LEJHANEČ, 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, Vazba 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. **Reklama:** informace na tel. čísle 516 205 175. V písemném styku vždy uvádějte IČO (právnícká 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.