



SBÍRKA ZÁKONŮ

ČESKÁ REPUBLIKA

Částka 208

Rozeslána dne 8. prosince 2004

Cena Kč 23,-

O B S A H:

- 612. Nařízení vlády, kterým se stanoví lhůty pro výměnu občanských průkazů bez strojově čitelných údajů
 - 613. Vyhláška o základních sazbách stravného v cizí měně pro rok 2005
 - 614. Vyhláška, kterou se mění vyhláška Energetického regulačního úřadu č. 373/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro organizování trhu s elektřinou a zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu, ve znění pozdějších předpisů
 - 615. Sdělení Ministerstva zdravotnictví o vydání osvědčení o přírodních léčivých zdrojích a zdrojích přírodních minerálních vod a o zrušení osvědčení přírodních léčivých zdrojů a zdrojů přírodních minerálních vod
-

612**NAŘÍZENÍ VLÁDY**

ze dne 16. listopadu 2004,

**kterým se stanoví lhůty pro výměnu občanských průkazů
bez strojově čitelných údajů**

Vláda nařizuje podle § 24 odst. 2 zákona č. 328/1999 Sb., o občanských průkazech, ve znění zákona č. 53/2004 Sb.:

§ 1

Státní občané České republiky jsou povinni provést výměnu občanských průkazů bez strojově čitelných údajů¹⁾, vydaných

- a) do 31. prosince 1994, za občanské průkazy se strojově čitelnými údaji²⁾ nejpozději do 31. prosince 2005; žádost o vydání občanského průkazu občan předloží nejpozději do 30. listopadu 2005,
- b) do 31. prosince 1996, za občanské průkazy se strojově čitelnými údaji nejpozději do 31. prosince

2006; žádost o vydání občanského průkazu občan předloží nejpozději do 30. listopadu 2006,

- c) do 31. prosince 1998, za občanské průkazy se strojově čitelnými údaji nejpozději do 31. prosince 2007; žádost o vydání občanského průkazu občan předloží nejpozději do 30. listopadu 2007,
- d) do 31. prosince 2003, za občanské průkazy se strojově čitelnými údaji nejpozději do 31. prosince 2008; žádost o vydání občanského průkazu občan předloží nejpozději do 30. listopadu 2008.

§ 2

Toto nařízení nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2005.

Předseda vlády:

JUDr. **Gross** v. r.

Ministr vnitra:

Mgr. **Bublan** v. r.

¹⁾ § 3 vyhlášky č. 177/2000 Sb., kterou se provádí zákon o evidenci obyvatel, zákon o občanských průkazech a zákon o cestovních dokladech.

²⁾ § 2 vyhlášky č. 177/2000 Sb.

613**VYHLÁŠKA**

ze dne 29. listopadu 2004

o základních sazbách stravného v cizí měně pro rok 2005

Ministerstvo financí stanoví podle § 12 odst. 3 zákona č. 119/1992 Sb., o cestovních náhradách, ve znění zákona č. 125/1998 Sb.:

§ 1

Základní sazby stravného v cizí měně pro rok 2005 se stanoví v příloze k této vyhlášce.

§ 2

Zrušuje se vyhláška č. 435/2003 Sb., o základních sazbách stravného v cizí měně pro rok 2004.

§ 3

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2005.

Ministr:

Mgr. Sobotka v. r.

Příloha k vyhlášce č. 613/2004 Sb.

Základní sazby stravného v cizí měně pro rok 2005

Země	Měnový kód	Měna	Základní sazby stravného
Afghánistán	USD	americký dolar	40,-
Albánie	EUR	euro	35,-
Alžírsko	USD	americký dolar	35,-
Andorra	EUR	euro	40,-
Angola	USD	americký dolar	50,-
Anguila	USD	americký dolar	50,-
Antigua a Barbuda	USD	americký dolar	50,-
Argentina	USD	americký dolar	45,-
Arménie	USD	americký dolar	40,-
Aruba	USD	americký dolar	35,-
Austrálie	USD	americký dolar	45,-
Ázerbájdžán	USD	americký dolar	35,-
Bahamy	USD	americký dolar	50,-
Bahrajn	USD	americký dolar	45,-
Bangladéš	USD	americký dolar	40,-
Barbados	USD	americký dolar	50,-
Barma (Myanmar)	USD	americký dolar	30,-
Belgie	EUR	euro	45,-
Belize	USD	americký dolar	45,-
Benin	USD	americký dolar	45,-
Bermudy	USD	americký dolar	50,-
Bělorusko	EUR	euro	45,-
Bhútán	USD	americký dolar	35,-
Bolívie	USD	americký dolar	40,-
Bosna a Hercegovina	EUR	euro	40,-
Botswana	USD	americký dolar	40,-
Brazílie	USD	americký dolar	45,-
Brunej	USD	americký dolar	35,-
Bulharsko	EUR	euro	30,-
Burkina Faso	USD	americký dolar	45,-
Burundi	USD	americký dolar	50,-
Curacao	USD	americký dolar	50,-
Čad	USD	americký dolar	50,-
Čína	USD	americký dolar	50,-
Dánsko	EUR	euro	50,-
Dominika	USD	americký dolar	50,-
Dominikánská republika	USD	americký dolar	50,-
Džibuti	USD	americký dolar	50,-
Egypt	USD	americký dolar	40,-
Ekvádor	USD	americký dolar	45,-

Eritrea	USD	americký dolar	40,-
Estonsko	EUR	euro	45,-
Etiopie	USD	americký dolar	45,-
Filipíny	USD	americký dolar	40,-
Finsko	EUR	euro	45,-
Francie	EUR	euro	45,-
Gabon	USD	americký dolar	50,-
Gambie	EUR	euro	35,-
Ghana	USD	americký dolar	45,-
Gibraltar	EUR	euro	40,-
Grenada	USD	americký dolar	50,-
Gruzie	USD	americký dolar	40,-
Guadeloupe	USD	americký dolar	40,-
Guatemala	USD	americký dolar	40,-
Guinea	EUR	euro	40,-
Guinea-Bissau	EUR	euro	40,-
Guayana	USD	americký dolar	45,-
Haiti	USD	americký dolar	50,-
Honduras	USD	americký dolar	40,-
Chile	USD	americký dolar	40,-
Chorvatsko	EUR	euro	40,-
Indie	USD	americký dolar	40,-
Indonésie	USD	americký dolar	35,-
Irák	USD	americký dolar	45,-
Írán	USD	americký dolar	45,-
Irsko	EUR	euro	50,-
Island	EUR	euro	55,-
Itálie	EUR	euro	45,-
Izrael	USD	americký dolar	55,-
Jamajka	USD	americký dolar	50,-
Japonsko	USD	americký dolar	50,-
Jemen	USD	americký dolar	45,-
Jihoafrická republika	USD	americký dolar	40,-
Jordánsko	USD	americký dolar	45,-
Kajmanské ostrovy	USD	americký dolar	50,-
Kambodža	USD	americký dolar	35,-
Kamerun	USD	americký dolar	45,-
Kanada	USD	americký dolar	45,-
Kapverdy	EUR	euro	40,-
Katar	USD	americký dolar	40,-
Kazachstán	USD	americký dolar	45,-
Keňa	USD	americký dolar	50,-
Kolumbie	USD	americký dolar	45,-
Komory	USD	americký dolar	50,-
Konžská republika (Brazzaville)	USD	americký dolar	55,-
Konžská demokratická republika (Kinshasa)	USD	americký dolar	60,-

Korea (Korejská lidově demokratická republika)	EUR	euro	45,-
Korea (Korejská republika)	USD	americký dolar	50,-
Kostarika	USD	americký dolar	45,-
Kuba	EUR	euro	40,-
Kuvajt	USD	americký dolar	45,-
Kypr	EUR	euro	40,-
Kyrgyzstán	USD	americký dolar	40,-
Laos	USD	americký dolar	40,-
Lesotho	USD	americký dolar	40,-
Libanon	USD	americký dolar	50,-
Libérie	USD	americký dolar	55,-
Libye	USD	americký dolar	60,-
Lichtenštejnsko	EUR	euro	45,-
Litva	EUR	euro	40,-
Lotyšsko	EUR	euro	40,-
Lucembursko	EUR	euro	45,-
Madagaskar	USD	americký dolar	40,-
Maďarsko	EUR	euro	35,-
Bývalá jugoslávská republika Makedonie	EUR	euro	30,-
Malajsie	USD	americký dolar	35,-
Malawi	USD	americký dolar	35,-
Maledívy	USD	americký dolar	50,-
Mali	EUR	euro	40,-
Malta	EUR	euro	45,-
Maroko	USD	americký dolar	40,-
Martinique	USD	americký dolar	40,-
Mauretánie	USD	americký dolar	35,-
Mauricius	USD	americký dolar	45,-
Mexiko	USD	americký dolar	45,-
Moldavsko	EUR	euro	40,-
Monako	EUR	euro	45,-
Mongolsko	USD	americký dolar	45,-
Mozambik	USD	americký dolar	45,-
Namibie	USD	americký dolar	40,-
Německo	EUR	euro	45,-
Nepál	USD	americký dolar	40,-
Niger	USD	americký dolar	40,-
Nigérie	USD	americký dolar	50,-
Nikaragua	USD	americký dolar	40,-
Nizozemí	EUR	euro	45,-
Norsko	EUR	euro	55,-
Nový Zéland	USD	americký dolar	40,-
Omán	USD	americký dolar	45,-
Pákistán	USD	americký dolar	40,-
Panama	USD	americký dolar	40,-

Papua Nová Guinea	USD	americký dolar	40,-
Paraguay	USD	americký dolar	35,-
Peru	USD	americký dolar	45,-
Pobřeží slonoviny	USD	americký dolar	45,-
Polsko	EUR	euro	35,-
Portoriko	USD	americký dolar	35,-
Portugalsko a Azory	EUR	euro	40,-
Rakousko	EUR	euro	45,-
Rovníková Guinea	USD	americký dolar	45,-
Rumunsko	EUR	euro	35,-
Rusko	USD	americký dolar	50,-
Rwanda	USD	americký dolar	50,-
Řecko	EUR	euro	40,-
Salvador	USD	americký dolar	40,-
San Marino	EUR	euro	45,-
Saúdská Arábie	USD	americký dolar	45,-
Senegal	EUR	euro	40,-
Seychely	USD	americký dolar	50,-
Sierra Leone	USD	americký dolar	45,-
Singapur	USD	americký dolar	45,-
Spojené arabské emiráty	USD	americký dolar	45,-
Slovensko	SKK	slovenská koruna	550,-
Slovinsko	EUR	euro	35,-
Somálsko	USD	americký dolar	50,-
Spojené státy americké	USD	americký dolar	50,-
Srbsko a Černá hora	EUR	euro	35,-
Srí Lanka	USD	americký dolar	40,-
Středoafriická republika	USD	americký dolar	35,-
Súdán	USD	americký dolar	50,-
Surinam	USD	americký dolar	50,-
Svatý Kryštof a Nevis	USD	americký dolar	50,-
Svatá Lucie	USD	americký dolar	40,-
Svatý Tomáš a Princův ostrov	USD	americký dolar	40,-
Svatý Vincenc a Grenadiny	USD	americký dolar	40,-
Svazijsko	USD	americký dolar	40,-
Sýrie	USD	americký dolar	40,-
Španělsko	EUR	euro	40,-
Švédsko	EUR	euro	50,-
Švýcarsko	CHF	švýcarský frank	75,-
Tádžikistán	USD	americký dolar	45,-
Tahiti (a další ostrovy Francouzské Polynésie)	USD	americký dolar	40,-
Tanzanie	USD	americký dolar	50,-
Thajsko	USD	americký dolar	35,-
Tchaj-wan	USD	americký dolar	50,-
Togo	USD	americký dolar	45,-

Trinidad a Tobago	USD	americký dolar	45,-
Tunisko	EUR	euro	40,-
Turecko	EUR	euro	40,-
Turkmenistán	USD	americký dolar	45,-
Uganda	USD	americký dolar	50,-
Ukrajina	EUR	euro	45,-
Uruguay	USD	americký dolar	45,-
Uzbekistán	USD	americký dolar	50,-
Vatikán	EUR	euro	45,-
Velká Británie	GBP	anglická libra	35,-
Venezuela	USD	americký dolar	45,-
Vietnam	USD	americký dolar	40,-
Zambie	USD	americký dolar	40,-
Zimbabwe	USD	americký dolar	30,-

614

VYHLÁŠKA

ze dne 29. listopadu 2004,

kterou se mění vyhláška Energetického regulačního úřadu č. 373/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro organizování trhu s elektřinou a zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu, ve znění pozdějších předpisů

Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) stanoví podle § 98 odst. 8 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, (dále jen „zákon“) k provedení § 17 odst. 7 písm. e) zákona:

Čl. I

Vyhláška č. 373/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro organizování trhu s elektřinou a zásady tvorby cen za činnosti operátora trhu, ve znění vyhlášky č. 12/2003 Sb. a vyhlášky č. 459/2003 Sb., se mění takto:

1. § 2 včetně nadpisu a poznámky pod čarou č. 1 zní:

„§ 2

Vymezení pojmů

(1) Pro účely této vyhlášky se rozumí:

- a) aukcí – tržně založený způsob přidělení přeshraničních přenosových kapacit, ve kterém je na základě požadavků účastníků aukce přidělena zveřejněná obchodovatelná přenosová kapacita,
- b) decentralní výrobou – výroba elektřiny z výroben elektřiny připojených do jiné než přenosové soustavy,
- c) diagramem dodávek a odběrů elektřiny (dále jen „diagram“) – sjednané množství elektřiny subjektu zúčtování pro každou obchodní hodinu v MWh s rozlišením na jedno desetinné místo,
- d) dvoustrannými obchody – obchody s fyzickou dodávkou elektřiny registrované u operátora trhu kromě obchodů uzavřených na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou nebo vyrovnávacím trhu s elektřinou,
- e) lokální distribuční soustavou – distribuční soustava, která není přímo připojena k přenosové soustavě,
- f) normálními klimatickými podmínkami – třicetiletý celostátní průměr denních teplot vzduchu pro jednotlivé obchodní dny,
- g) obchodní hodinou – základní časový úsek, ve kterém je smluvně vymezena dodávka nebo odběr elektřiny; obchodní hodina je základním časovým úsekem pro vyhodnocování odchylek subjektů zúčtování,
- h) obchodním dnem – 24 obchodních hodin dne, ve kterém se obchoduje, s výjimkou přechodu ze zimního na letní čas a zpět; v den, kdy dochází k přechodu na letní čas, se jedná o posloupnost 23 obchodních hodin a pro den, ve kterém dochází k přechodu na středoevropský čas, o 25 obchodních hodin; první obchodní hodina obchodního dne začíná v 00:00:00 hodin a končí v 01:00:00 hodin,
- i) odchylkou subjektu zúčtování – součet rozdílů mezi skutečným množstvím elektřiny a sjednaným množstvím elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a mezi skutečným množstvím elektřiny a sjednaným množstvím elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy při zohlednění poskytnuté regulační energie,
- j) organizovaným krátkodobým trhem s elektřinou – trh s elektřinou organizovaný operátorem trhu, kterého se zúčastňují subjekty zúčtování; jeho součástí jsou organizovaný denní trh s elektřinou (dále jen „denní trh“) a organizovaný vnitrodenní trh s elektřinou (dále jen „vnitrodenní trh“),
- k) předávacím místem – místo předání a převzetí elektřiny mezi dvěma účastníky trhu s elektřinou,
- l) přeshraničním obchodem – obchod realizovaný prostřednictvím smluvního dovozu elektřiny a smluvního vývozu elektřiny,
- m) regionální distribuční soustavou – distribuční soustava přímo připojená k přenosové soustavě,
- n) registračním číslem – číslo přidělené operátorem trhu účastníkovi trhu s elektřinou k zajištění vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek a k zajištění procesu změny dodavatele elektřiny (dále jen „dodavatel“),
- o) regulační energií – elektřina sloužící k vyrovnání nerovnováhy mezi výrobou a spotřebou,
- p) samovýrobcem – výrobce 2. kategorie, který vyrábí elektřinu především pro svou potřebu a který dodává po odečtení vlastní spotřeby na výrobu elektřiny nebo elektřiny a tepla méně než 80 % ročního objemu vyrobené elektřiny jinému účastníkovi trhu,
- q) sjednaným množstvím elektřiny subjektem zúčtování v obchodní hodině – množství elektřiny smlouvené tímto subjektem zúčtování s ostatními

- subjekty zúčtování v dané obchodní hodině a oznámené operátorovi trhu,
- r) skutečným množstvím elektřiny subjektu zúčtování v obchodní hodině – souhrn množství elektřiny vyhodnocený podle zvláštního právního předpisu¹⁾ na základě údajů získaných z měření a s využitím typových diagramů v odběrných nebo předávacích místech subjektu zúčtování a v odběrných a předávacích místech účastníků trhu, za které převzal subjekt zúčtování závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy nebo odebrat elektřinu z elektrizační soustavy, a předaný operátorovi trhu,
- s) skutečnými klimatickými podmínkami – celostátní průměr skutečných denních teplot vzduchu pro jednotlivé obchodní dny,
- t) smluveným saldem zahraničních výměn – rozdíl mezi smluvním dovozem elektřiny a smluvním vývozem elektřiny; saldo je záporné, pokud je smluvní vývoz elektřiny větší než smluvní dovoz elektřiny, a v opačném případě je saldo kladné,
- u) smluvním dovozem elektřiny do České republiky (dále jen „smluvní dovoz elektřiny“) – elektřina sjednaná v celých MWh a dopravená na základě smlouvy o dodávce elektřiny do elektrizační soustavy přes přenosovou soustavu ze sousedních přenosových soustav v daném období,
- v) smluvním vývozem elektřiny z České republiky (dále jen „smluvní vývoz elektřiny“) – elektřina sjednaná v celých MWh a dopravená na základě smlouvy o dodávce elektřiny z elektrizační soustavy přes přenosovou soustavu do sousedních přenosových soustav v daném období,
- w) subjektem zúčtování – účastník trhu s elektřinou, pro kterého operátor trhu na základě smlouvy o zúčtování provádí vyhodnocení, zúčtování a vypořádání odchylek,
- x) systémovou odchylkou – součet kladných a záporných odchylek všech subjektů zúčtování,
- y) třídou typového diagramu – typový diagram dodávek elektřiny pro danou skupinu konečných zákazníků s měřením typu C¹⁾ s definovaným charakterem odběru,
- z) typovým diagramem – relativní hodnoty, charakterizující průběh spotřeby elektřiny zákazníků s měřením typu C, používané pro vyhodnocování odchylek.
- (2) Dále se pro účely této vyhlášky rozumí:
- a) účastníkem krátkodobého trhu – subjekt zúčtování odchylek, který se na základě smlouvy o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou zúčastňuje tohoto trhu,
- b) vyhodnocením odchylek – zjištění velikosti odchylek subjektů zúčtování operátorem trhu v dané obchodní hodině v MWh s rozlišením na jedno desetinné místo,
- c) vypořádáním odchylek – provedení plateb a úhrad mezi subjektem zúčtování a operátorem trhu za vyhodnocené a zúčtované odchylky subjektu zúčtování prováděné denně, za nepracovní dny v následující pracovní den,
- d) výrobcem 1. kategorie – výrobcem, který elektřinu vyrobenou ve vlastním zařízení po odečtení vlastní spotřeby na výrobu elektřiny nebo elektřiny a tepla z výroby dodává do přenosové soustavy nebo do regionálních distribučních soustav ve výši nejméně 80 % ročního objemu vyrobené elektřiny,
- e) výrobcem 2. kategorie – výrobcem, který není výrobcem 1. kategorie,
- f) vyrovnávacím trhem – trh s regulační energií organizovaný a vypořádaný operátorem trhu na základě smlouvy s provozovatelem přenosové soustavy, kterého se zúčastňují subjekty zúčtování,
- g) závazkem dodat elektřinu do elektrizační soustavy – závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy z vlastní výroby elektřiny anebo smlouvou převzatý závazek na dodávku elektřiny do přenosové soustavy nebo distribučních soustav nebo závazek tuto elektřinu dovézt do elektrizační soustavy,
- h) závazkem odebrat elektřinu z elektrizační soustavy – závazek vlastního odběru elektřiny z elektrizační soustavy anebo smlouvou převzatý závazek na odběr elektřiny v odběrném zařízení konečného zákazníka nebo závazek tuto elektřinu vyvézt z elektrizační soustavy.

¹⁾ Vyhláška č. 218/2001 Sb., kterou se stanoví podrobnosti měření elektřiny a předávání technických údajů, ve znění vyhlášky č. 450/2003 Sb.“.

2. V § 4 písmena a) a b) znějí:

- „a) smlouvy o přenosu elektřiny, která obsahuje závazek platit cenu za přenos a systémové služby, cenu na krytí vícenákladů spojených s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla a cenu za zúčtování operátorem trhu; tuto smlouvu uzavírají provozovatel přenosové soustavy na straně jedné a provozovatel distribuční soustavy nebo oprávněný zákazník, jehož zařízení je připojeno k přenosové soustavě, nebo obchodník s elektřinou k zajištění dodávky elektřiny konečnému zákazníkovi, jehož zařízení je připojeno k přenosové soustavě, na straně druhé, pro každé odběrné místo se uzavírá pouze jedna smlouva o přenosu elektřiny,
- b) smlouvy o distribuci elektřiny, která obsahuje závazek platit cenu za distribuci a systémové služby, cenu na krytí vícenákladů spojených s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované

výroby elektřiny a tepla a cenu za zúčtování operátorem trhu; tuto smlouvu uzavírá provozovatel distribuční soustavy na straně jedné a provozovatel jiné distribuční soustavy nebo oprávněný zákazník, jehož zařízení je připojeno k distribuční soustavě, nebo obchodník s elektřinou k zajištění dodávky elektřiny konečnému zákazníkovi, jehož zařízení je připojeno k distribuční soustavě, na straně druhé, pro každé odběrné místo se uzavírá pouze jedna smlouva o distribuci elektřiny; v případě, že se jedná o oprávněného zákazníka s měřením typu C podle zvláštního právního předpisu¹⁾, je součástí smlouvy o distribuci elektřiny i uvedení třídy typového diagramu pro jednotlivá odběrná místa,“.

3. V § 5 odstavec 11 zní:

„(11) Sjednávání smluv o přenosu a distribuci se vztahuje v případě oprávněného zákazníka k odběrnému místu nebo jejich souhrnu a v případě provozovatele distribuční soustavy k souhrnu předávacích míst dohodnutých ve smlouvě o připojení. Ve vztahu k jednotlivým odběrným místům jsou smlouvy provozovatelem přenosové soustavy nebo distribuční soustavy vyhodnocovány a fakturovány, a to pro každou napěťovou hladinu zvlášť. Rezervovaná kapacita je sjednávána, vyhodnocována a fakturována jednotlivě pro každé odběrné místo.“.

4. § 5a včetně poznámky pod čarou č. 4 zní:

„§ 5a

Podmínky přístupu k sítím pro přeshraniční obchod s elektřinou

(1) Přeshraniční obchod s elektřinou je uskutečňován podle zvláštního právního předpisu⁴⁾ a za podmínek stanovených Pravidly provozování přenosové soustavy vydaných provozovatelem přenosové soustavy podle § 24 odst. 10 písm. f) zákona (dále jen „Pravidla provozování přenosové soustavy“) na základě smlouvy uzavřené mezi subjektem zúčtování a provozovatelem přenosové soustavy.

(2) Přeshraniční obchod s elektřinou přes jednotlivé přeshraniční profily je uskutečňován nejvýše v rozsahu kapacity rezervované na základě výsledků přidělování přeshraničních přenosových kapacit organizovaných provozovatelem přenosové soustavy nebo kapacity získané převedením rezervované přeshraniční přenosové kapacity od jiné fyzické nebo právnické osoby za podmínek stanovených Pravidly provozování přenosové soustavy. Je-li kapacita přidělována v aukci, je přidělena v pořadí podle cenových nabídek účastníků aukce. Aukční cena je rovna nejnižší ceně z přijatých nabídek.

(3) Kapacita přidělená v aukci je rezervována okamžikem uhrazení aukční ceny v termínu stanoveném pravidly příslušné aukce. Kapacita je rezervována pouze do uzávěrky příjmu realizačních diagramů. Pro

využití rezervované kapacity pro přeshraniční obchod s elektřinou je žadatelem předložen provozovateli přenosové soustavy realizační diagram přeshraničního obchodu podle Pravidel provozování přenosové soustavy. Část rezervované kapacity nevyužitá fyzickou nebo právnickou osobou je nabídnuta subjektům zúčtování v denních aukcích.

⁴⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady č. 1228/2003/ES o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou.“.

5. V § 6 odst. 3 a odst. 8 se slova „Kč/kWh“ nahrazují slovy „Kč/MWh“.

6. V § 9 odst. 1 písmena b) a c) znějí:

„b) smlouva o dodávce elektřiny chráněnému zákazníkovi; smlouvu s chráněným zákazníkem uzavírá provozovatel distribuční soustavy, k jehož soustavě je odběrné zařízení chráněného zákazníka připojeno; dodávka elektřiny zahrnuje také přenos, distribuci, systémové služby, vícenáklady spojené s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla a zúčtování operátorem trhu,

c) smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny oprávněnému zákazníkovi; smlouvu uzavírá oprávněný zákazník na straně jedné, výrobce nebo obchodník s elektřinou na straně druhé; smlouva zahrnuje také přenos, distribuci, systémové služby, převzetí závazku oprávněného zákazníka odebrat elektřinu z elektrizační soustavy (spolu s odpovědností za odchylku) a závazek platit cenu na krytí vícenákladů spojených s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla a cenu za zúčtování operátorem trhu,“.

7. V § 9 odst. 1 se na konci textu písmene g) doplňují slova „pro odběrná nebo předávací místa vybavená měřením typu A nebo B podle zvláštního právního předpisu¹⁾“.

8. V § 9 odst. 1 písmeno i) zní:

„i) smlouva o náhradní dodávce; smlouva zahrnuje přenos, distribuci, systémové služby, vícenáklady spojené s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla, zúčtování operátorem trhu a převzetí závazku oprávněného zákazníka odebrat elektřinu z elektrizační soustavy; smlouvu uzavírá oprávněný zákazník na jedné straně a provozovatel distribuční soustavy, ke které je zařízení oprávněného zákazníka připojeno, na straně druhé,“.

9. V § 9 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno k), které zní:

„k) smlouva na operativní výměny regulační energie v průběhu dne; smlouvu uzavírá se souhlasem provozovatele přenosové soustavy držitel licence na

výrobu elektřiny na straně jedné a provozovatel zahraniční přenosové soustavy na straně druhé; smlouva obsahuje závazek držitele licence na výrobu elektřiny dodat regulační energii provozovateli zahraniční přenosové soustavy.“.

10. V § 9 se na konci odstavce 2 doplňuje věta „Smlouva o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou obsahuje:

- a) identifikační údaje účastníka krátkodobého trhu,
- b) podmínky a způsob zadávání nabídek a poptávek,
- c) způsob určení zúčtovací ceny,
- d) způsob jištění plateb,
- e) způsob krácení souhrnu nabídek nebo souhrnu poptávek v případech, kdy nelze uspokojit celý souhrn nabídek nebo souhrn poptávek za zúčtovací ceny,
- f) způsob finančního vypořádání a lhůty splatnosti,
- g) způsob stanovení limitu obchodování.“.

11. V § 9 odst. 10 v úvodní větě se slova „písm. k)“ nahrazují slovy „písm. j)“.

12. V § 9 odst. 10 písm. b) se slovo „předpise“ nahrazuje slovem „předpisu“.

13. V § 9 se na konci odstavce 10 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena m) a n), která znějí:

- m) způsob užití typových diagramů platných pro příslušný kalendářní rok v systému zúčtování odchylek,
- n) podrobnosti způsobu tvorby typových diagramů a jejich aktualizace.“.

14. V § 9 odstavec 11 zní:

„(11) Návrhy na změnu obchodních podmínek jsou operátorem trhu zveřejňovány k připomínkování účastníkům trhu po dobu nejméně 21 dnů způsobem umožňujícím dálkový přístup a následně do 35 kalendářních dnů od zveřejnění předkládaný spolu s vyhodnocením došlých připomínek ke schválení Úřadu. Normalizované typové diagramy nepodléhají připomínkování účastníků trhu.“.

15. V § 9 se doplňují odstavce 13 a 14, které znějí:

„(13) Úřad se vyjádří ke změně obchodních podmínek do 14 kalendářních dnů po předložení návrhu na změnu obchodních podmínek podle odstavce 11.

(14) Po schválení obchodních podmínek nebo jejich změn je operátor trhu do 2 pracovních dnů zveřejní způsobem umožňujícím dálkový přístup. Současně informuje prostřednictvím informačního systému operátora trhu o schválení obchodních podmínek nebo jejich změn ty účastníky trhu s elektřinou, kteří mají právo přístupu k jeho informačnímu systému.“.

16. V § 10 odst. 4 se slovo „devět“ nahrazuje číslem „5“.

17. V § 12 odstavec 3 zní:

„(3) Podpůrné služby jsou provozovatelem přenosové soustavy nakupovány prostřednictvím víceletých, ročních nebo měsíčních smluv nebo denního trhu s podpůrnými službami. Rozsah poptávaných podpůrných služeb pro následující kalendářní rok je zveřejňován provozovatelem přenosové soustavy nejpozději do 30. listopadu předcházejícího roku.“.

18. V § 12 se odstavec 5 zrušuje.

Dosavadní odstavce 6 a 7 se označují jako odstavce 5 a 6.

19. V § 12 odstavec 5 zní:

„(5) Vyhodnocení podaných nabídek je provozovatelem přenosové soustavy prováděno pro každou nabízenou službu zvlášť a při nedostatku nabídek může být poptávka opakována. Všichni nabízející musí být informováni o výsledku ve vztahu ke své nabídce neprodleně po vyhodnocení nabídek a následně jsou uzavřeny smlouvy o poskytování podpůrných služeb. Není-li ani po opakovaně poptávce zajištěn dostatek podpůrných služeb, jsou provozovatelem přenosové soustavy poptávány přímo konkrétní subjekty.“.

20. V § 14 odst. 3 písm. a) se za slovo „základě“ vkládá slovo „víceletých“.

21. V § 16 odst. 3 se slova „průběžných hodnotách“ nahrazují slovy „o předběžných hodnotách podle § 17“.

22. V § 17 odstavce 6 až 16 znějí:

„(6) Každý pracovní den nejpozději do 11.00 hodin jsou operátorem trhu od provozovatele přenosové soustavy přijímány za každou obchodní hodinu předcházejícího pracovního dne, případně za všechny bezprostředně předcházející nepracovní dny skutečné hodnoty

- a) dodávek a odběrů elektřiny z předávacích míst jednotlivých výroben elektřiny vybavených měřením typu A,
- b) odběrů elektřiny jednotlivých oprávněných zákazníků vybavených měřeními typu A,
- c) dodávek a odběrů elektřiny v předávacích místech mezi přenosovou soustavou a distribučními soustavami vybavených měřeními typu A,
- d) množství jím opatřené regulační energie,
- e) dovozu a vývozu jednotlivých subjektů zúčtování, kterými jsou sjednané hodnoty.

(7) Každý pracovní den nejpozději do 11.00 hodin jsou operátorem trhu od provozovatelů distribučních soustav přijímány

- a) za každou obchodní hodinu předcházejícího pracovního dne, případně za všechny bezprostředně předcházející nepracovní dny skutečné hodnoty

1. dodávek a odběrů elektřiny z předávacích míst

jednotlivých výroben elektřiny vybavených měřením typu A,

2. odběrů elektřiny v jednotlivých odběrných místech oprávněných zákazníků vybavených měřením typu A, ve kterých byla uskutečněna změna dodavatele,
 3. dodávek a odběrů elektřiny v předávacích místech mezi distribučními soustavami vybavených měřením typu A,
 4. odběru elektřiny za všechna ostatní odběrná místa oprávněných zákazníků vybavená měřením typu A v součtu za distribuční soustavu,
- b) za každou obchodní hodinu předcházejícího pracovního dne, případně za všechny bezprostředně předcházející nepracovní dny předběžné hodnoty
1. odběrů elektřiny v jednotlivých odběrných místech oprávněných zákazníků vybavených měřením typu B, ve kterých byla uskutečněna změna dodavatele,
 2. dodávek a odběrů elektřiny v předávacích místech mezi distribučními soustavami vybavených měřením typu B,
 3. odběru elektřiny za všechna ostatní odběrná místa oprávněných zákazníků vybavená měřením typu B v součtu za distribuční soustavu.

(8) Nejpozději poslední pracovní den v kalendářním měsíci do 18.00 hodin jsou operátorem trhu od provozovatelů distribučních soustav přijímány předběžné hodnoty měsíčních dodávek a odběrů elektřiny pro následující měsíc v předávacích místech mezi distribučními soustavami s měřením typu C.

(9) V případě, že operátor trhu neobdrží hodnoty podle odstavce 7 písm. b), jsou pro vypořádání odchylek použity hodnoty vypočítané jako průměr skutečných hodnot ve stejných obchodních hodinách stejných dnů v období čtyř posledních týdnů uložených v systému operátora trhu. Pokud v systému operátora trhu nejsou uloženy žádné skutečné hodnoty a provozovatelé distribučních soustav nezašlou předběžné hodnoty podle odstavce 7 písm. b), jsou pro vypořádání odchylek použity hodnoty rovny nule. V případě, že operátor trhu neobdrží hodnoty podle odstavce 8, jsou pro vypořádání odchylek použity již dříve zadané předběžné hodnoty měsíčního odběru a dodávky elektřiny v předávacích místech mezi distribučními soustavami vybavených měřením typu C pro předcházející měsíc. Pokud v systému operátora trhu nejsou uloženy žádné předběžné hodnoty, jsou pro vypořádání odchylek použity hodnoty rovny nule.

(10) Každý pracovní den nejpozději do 11.00 hodin jsou operátorem trhu od jednotlivých subjektů zúčtování přijímány za každou obchodní hodinu předcházejícího pracovního dne, případně za všechny bezprostředně předcházející nepracovní dny předběžné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v předávacích

místech jednotlivých výroben elektřiny vybavených měřením typu B, za které subjekt zúčtování převzal odpovědnost za odchylku.

(11) Nejpozději poslední pracovní den v kalendářním měsíci do 18.00 hodin jsou operátorem trhu od jednotlivých subjektů zúčtování přijímány předběžné hodnoty měsíčního odběru a dodávky elektřiny pro následující měsíc v předávacích místech jednotlivých výroben elektřiny vybavených měřením typu C, za něž subjekt zúčtování převzal odpovědnost za odchylku.

(12) V případě, že operátor trhu neobdrží hodnoty podle odstavce 10, jsou pro vypořádání odchylek použity hodnoty vypočítané jako průměr skutečných hodnot ve stejných obchodních hodinách stejných dnů v období čtyř posledních týdnů uložených v systému operátora trhu. Pokud v systému operátora trhu nejsou uloženy žádné skutečné hodnoty, jsou pro vypořádání odchylek použity hodnoty rovny nule. V případě, že operátor trhu neobdrží hodnoty podle odstavce 11, jsou pro vypořádání odchylek použity již dříve zadané předběžné hodnoty měsíčního odběru a dodávky elektřiny v předávacích místech jednotlivých výroben elektřiny vybavených měřením typu C pro předcházející měsíc. Pokud v systému operátora trhu nejsou uloženy žádné předběžné hodnoty, jsou pro vypořádání odchylek použity hodnoty rovny nule.

(13) Do 18.00 hodin pátého pracovního dne po skončení měsíce jsou operátorem trhu přijímány od provozovatelů distribučních soustav

- a) za každou obchodní hodinu předcházejícího měsíce skutečné hodnoty
 1. dodávek a odběrů elektřiny v předávacích místech mezi distribučními soustavami vybavených měřením typu B,
 2. odběrů elektřiny v jednotlivých odběrných místech oprávněných zákazníků, vybavených měřením typu B, ve kterých byla uskutečněna změna dodavatele,
 3. dodávek a odběrů elektřiny v předávacích místech jednotlivých výroben elektřiny vybavených měřením typu B,
 4. odběru elektřiny za všechna ostatní odběrná místa oprávněných zákazníků vybavených měřením typu B v součtu za distribuční soustavu,
- b) skutečné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny ve formě součtu dodané a součtu odebrané elektřiny za předcházející měsíc
 1. z předávacích míst výroben elektřiny vybavených měřením C,
 2. z předávacích míst mezi distribučními soustavami vybavených měřením typu C.

(14) Na základě předaných údajů podle odstavce 13 provede operátor trhu úpravu hodnot předaných

podle odstavce 7 písm. b), případně stanovených podle odstavců 9 a 10, případně stanovených podle odstavce 12, a hodnot hodinových diagramů vzniklých lineárním rozdělením předběžných hodnot předaných podle odstavců 8 a 11.

(15) Předávání skutečných hodnot dodávek a odběrů elektřiny se vztahuje v případě oprávněného zákazníka k jeho odběrnému místu, v případě výrobce k předávacímu místu každé jednotlivé výrobní, případně k souhrnu předávacích míst, a v případě provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy k souhrnu předávacích míst, dohodnutých ve smlouvě o předávání údajů.

(16) Údaje zasílané operátorovi trhu podle odstavců 6, 7, 8, 10, 11 a 13 nejsou operátorem trhu přijímány

- a) mezi 18.00 hodinou třetího pracovního dne měsíce a 6.00 hodinou čtvrtého pracovního dne měsíce,
- b) mezi 18.00 hodinou pátého pracovního dne měsíce a 6.00 hodinou šestého pracovního dne měsíce,
- c) mezi 18.00 hodinou sedmého pracovního dne měsíce a 6.00 hodinou osmého pracovního dne měsíce,
- d) mezi 18.00 hodinou posledního kalendářního dne měsíce a 6.00 hodinou prvního pracovního dne následujícího měsíce.

(17) Držitelům licence na distribuci elektřiny, k jejichž distribuční soustavě jsou připojena pouze odběrná místa zákazníků nebo předávací místa výroben, která jsou vybavena měřeními typu C, je umožněn zjednodušený způsob registrace údajů uvedených v § 16 a 17. Podrobnosti zjednodušeného způsobu registrace jsou definovány v obchodních podmínkách operátora trhu.

(18) Při předávání skutečných hodnot z měření typu A nebo B jsou operátorem trhu předávané hodnoty označeny následujícím způsobem:

- a) platná hodnota – jde o skutečnou hodnotu, kterou přijal operátor trhu podle odstavce 6 písm. a), odstavce 7 písm. a) a odstavce 13 a příslušné měřicí zařízení nevykazovalo znaky poruchy,
- b) náhradní platná hodnota – jde o náhradní hodnotu, kterou přijal operátor trhu podle odstavce 6 písm. a), odstavce 7 písm. a) a odstavce 13 za dobu trvání poruchy měřicího zařízení; provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy, k jehož soustavě je dané odběrné nebo předávací místo připojeno, předávané náhradní platné hodnoty označí způsobem definovaným v obchodních podmínkách operátora trhu,
- c) náhradní předběžná hodnota – jde o předběžnou hodnotu, kterou operátor trhu přijal nebo stanovil podle odstavce 7 písm. b) a odstavců 8, 9, 10, 11 a 12,

d) nulová hodnota – jde o nulovou hodnotu odběru elektřiny z odběrného místa, ze kterého provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy, k jehož soustavě je dané odběrné místo připojeno, dočasně nezasílá skutečné hodnoty; o této skutečnosti informuje daný provozovatel operátora trhu způsobem definovaným v obchodních podmínkách operátora trhu.“

23. § 17a včetně nadpisu a poznámek pod čarou č. 9 a 10 zní:

„§ 17a

Vyhodnocování odchylek s využitím typových diagramů

(1) Typové diagramy slouží pro vyhodnocování odchylek odběru elektřiny konečných zákazníků s měřením typu C ze sítě nízkého napětí i ze sítě jiných napěťových úrovní, pokud pro tyto odběry elektřiny není zvláštním právním předpisem¹⁾ stanovena povinnost instalovat průběhové měření.

(2) Normalizovaným typovým diagramem je posloupnost relativních hodnot průměrných hodinových odběrů elektřiny, vztažených k hodnotě ročního maxima průměrných hodinových odběrů příslušné skupiny konečných zákazníků definované třídou typového diagramu a přepočtených na normální klimatické podmínky. Podrobnosti jsou uvedeny v obchodních podmínkách operátora trhu.

(3) Normalizované typové diagramy jsou operátorem trhu vytvářeny pro jednotlivé třídy pro každý kalendářní rok na základě dat poskytnutých provozovatelé distribučních soustav a jsou platné jednotně pro celou elektrizační soustavu; podrobnosti tvorby typových diagramů a jejich aktualizace jsou uvedeny v obchodních podmínkách operátora trhu.

(4) Přepočtené typové diagramy jsou normalizované typové diagramy přepočtené na skutečné klimatické podmínky v obchodním dni.

(5) Pro každý obchodní den je operátorem trhu stanoven zbytkový diagram zatížení v jednotlivých obchodních hodinách za jednotlivé distribuční soustavy, který se určí jako rozdíl součtu skutečných hodnot dodávek elektřiny do distribuční soustavy s měřeními typu A, B a C a součtu skutečných hodnot odběrů elektřiny s měřeními typu A a B a hodnoty ztrát stanovené Úřadem v souladu se zvláštním právním předpisem¹⁰⁾. V případě dodávek elektřiny s měřením typu B nebo C a odběrů elektřiny s měřením typu B se použijí hodnoty a postupy podle § 17. Energie neměřených odběrů je považována za nulovou; podrobnosti stanovení zbytkového diagramu zatížení jsou uvedeny v obchodních podmínkách operátora trhu.

(6) Hodnoty ztrát podle odstavce 5 jsou pro provozovatele lokálních distribučních soustav stanoveny na základě měrné hodnoty ztrát provozovatele regionální distribuční soustavy, k jehož soustavě je zařízení

provozovatele lokální distribuční soustavy připojeno, pokud provozovatel lokální distribuční soustavy neprokáže Úřadu hodnotu ztrát stanovenou v souladu se zvláštním právním předpisem⁹⁾). V případě, že zařízení provozovatele lokální distribuční soustavy je připojeno k více regionálním distribučním soustavám, stanoví se hodnota ztrát podle odstavce 5 pro provozovatele lokální distribuční soustavy na základě vyšší z měrných hodnot ztrát v příslušných regionálních distribučních soustavách.

(7) Plánovanou roční spotřebu elektřiny zákazníků s měřením typu C stanovují provozovatelé distribučních soustav na základě metody uvedené v příloze č. 3.

(8) Hodnoty plánované roční spotřeby elektřiny jsou provozovateli distribučních soustav stanovovány a zasílány operátorovi trhu

- a) jednotlivě pro odběrná místa oprávněných zákazníků s měřením typu C, kteří změnili dodavatele podle § 21 odst. 1,
- b) souhrnně za ostatní konečné zákazníky s měřením typu C po jednotlivých třídách typových diagramů.

(9) Aktualizace hodnot plánované roční spotřeby elektřiny podle odstavce 8 písm. a) je provedena provozovateli distribučních soustav a zaslána operátorovi trhu v případě, že byl v odběrném místě proveden odečet a od předcházející aktualizace hodnot plánované roční spotřeby elektřiny uplynulo nejméně 100 dnů. Aktualizace hodnot plánované roční spotřeby elektřiny podle odstavce 8 písm. b) je provedena provozovateli distribučních soustav a zaslána operátorovi trhu minimálně jednou za kalendářní měsíc první pracovní den následujícího kalendářního měsíce, a to pro všechny obchodní dny předcházejícího kalendářního měsíce. Aktualizace hodnot plánované roční spotřeby elektřiny podle odstavce 8 zahrnuje případy připojených nových odběrných míst, případy zrušení odběrných míst a případy, kdy provozovatelem distribuční soustavy byla akceptována reklamacie odečtu zákazníkem, na základě které došlo k opravě odečtených hodnot z měření typu C.

(10) Pro finanční vypořádání odchylek podle § 18 odst. 12 písm. a) je operátorem trhu použita poslední aktuální hodnota plánované roční spotřeby elektřiny, která byla provozovatelem distribuční soustavy operátorovi trhu zaslána podle odstavců 8 a 9. Pro finanční vypořádání odchylek podle § 18 odst. 12 písm. b) a c) jsou operátorem trhu použity poslední aktuální hodnoty plánované roční spotřeby elektřiny pro jednotlivé vypořádané obchodní dny, které byly provozovatelem distribuční soustavy operátorovi trhu zaslány podle odstavců 8 a 9.

(11) Hodnoty odběrů elektřiny oprávněných zákazníků s měřením typu C, kteří změnili dodavatele, v jednotlivých obchodních hodinách obchodního dne

jsou stanoveny operátorem trhu na základě jejich plánované roční spotřeby elektřiny a jim přiřazených přepočtených typových diagramů. Součty hodnot odběrů elektřiny oprávněných zákazníků s měřením typu C, kteří nezměnili dodavatele, v jednotlivých obchodních hodinách obchodního dne jsou po jednotlivých třídách typových diagramů a distribučních soustavách stanoveny operátorem trhu na základě jejich plánované roční spotřeby elektřiny a jim přiřazených přepočtených typových diagramů.

(12) Zbytkový diagram zatížení v každé obchodní hodině se rozpočítává na odběrná místa oprávněných zákazníků s měřením typu C, kteří změnili dodavatele, a v souhrnu na ostatní odběrná místa oprávněných zákazníků s měřením typu C po jednotlivých třídách typových diagramů, úměrně velikostem jejich odběrů elektřiny v dané hodině, stanovených podle odstavce 11. Takto stanovené hodnoty jsou považovány za hodnoty odběrů elektřiny oprávněných zákazníků s měřením typu C pro zúčtování odchylek.

(13) Hodnoty odběrů elektřiny podle odstavce 12 jsou přiřazeny subjektům zúčtování operátorem trhu, a to po jednotlivých třídách typových diagramů a distribučních soustavách. Takto stanovené hodnoty odběru elektřiny jsou operátorem trhu použity pro výpočet odchylek. Hodnoty podle odstavce 12 jsou operátorem trhu sděleny příslušným subjektům zúčtování nejpozději do 14.00 hodin následujícího pracovního dne po obchodním dnu nebo za všechny bezprostředně předcházející nepracovní dny; podrobnosti stanovení hodnot jsou uvedeny v obchodních podmínkách operátora trhu.

(14) Přiřazení jednotlivých tříd typových diagramů k odběrným místům konečných zákazníků s měřením typu C je prováděno provozovateli distribučních soustav při připojení konečných zákazníků nebo při změně charakteru odběrného místa. Přiřazení odběrných míst k jednotlivým třídám typových diagramů je založeno na charakteru odběru elektřiny podle přílohy č. 2. Přiřazení třídy typových diagramů k odběrným místům je účinné okamžikem zaregistrování přiřazení u operátora trhu. Operátor trhu vede evidenci přiřazování tříd typových diagramů nejméně za období posledních tří let.

(15) Změna přiřazení třídy typových diagramů v důsledku změny charakteru odběrného místa je zaslána operátorovi trhu příslušnými provozovateli distribučních soustav nejpozději 3 pracovní dny před dnem, ve kterém požaduje změnu přiřazení třídy typových diagramů. Provozovateli distribučních soustav jsou provedeny odečty spotřeby elektřiny k datu uskutečnění změny přiřazení třídy typových diagramů a zaslány operátorovi trhu nejdéle do 10 pracovních dnů od data změny přiřazení třídy typových diagramů.

(16) Skutečné hodnoty odběru elektřiny včetně data odečtu jednotlivě po odběrných místech pro

oprávněné zákazníky s měřením typu C, kteří změnili dodavatele, jsou zasílány provozovateli distribučních soustav operátorovi trhu do 10 pracovních dnů po odečtu. Podrobnosti způsobu předání skutečných hodnot jsou uvedeny v obchodních podmínkách operátora trhu.

(17) Operátorem trhu jsou zveřejňovány

- a) normální klimatické podmínky, které platí po celý kalendářní rok, a to nejpozději 3 kalendářní měsíce před prvním obchodním dnem daného kalendářního roku,
- b) normalizované typové diagramy, které platí po celý kalendářní rok, a to nejpozději 3 kalendářní měsíce před prvním obchodním dnem daného kalendářního roku,
- c) skutečné klimatické podmínky, a to nejpozději první pracovní den po dni, jehož se týkají,
- d) koeficienty zbytkových diagramů jednotlivých distribučních soustav a teplotní koeficient, a to nejpozději první pracovní den po dni, jehož se týkají; podrobnosti způsobu stanovení koeficientu zbytkového diagramu a teplotního koeficientu jsou uvedeny v obchodních podmínkách operátora trhu.

(18) Po obdržení odečtených hodnot odběrů elektřiny v odběrných místech oprávněných zákazníků, kteří změnili dodavatele, je operátorem trhu provedeno vyhodnocení rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeby elektřiny získané na základě odečtů a hodnotami stanovenými podle odstavce 13 za stejné období. Pro zúčtování těchto rozdílů je použita vyrovnávací cena stanovená Úřadem.

(19) Operátorem trhu jsou jednotlivým subjektům zúčtování zúčtovány rozdíly určené podle odstavce 18 za vyrovnávací cenu regulovanou Úřadem.

(20) Operátorem trhu jsou sečteny rozdíly podle odstavce 18 za jednotlivé distribuční soustavy a tento součet s opačným znaménkem je operátorem trhu zúčtován vyrovnávací cenou příslušnému subjektu zúčtování, který převzal odpovědnost za odchylku v příslušné distribuční soustavě.

(21) U odběrných míst s měřením typu C oprávněných zákazníků, kteří změnili dodavatele a u kterých byly v daném měsíci provedeny odečty spotřeb elektřiny a hodnoty těchto odečtů jsou zaslány operátorovi trhu nejpozději do 18.00 hodin pátého pracovního dne následujícího měsíce, je operátorem trhu do šestého pracovního dne třetího měsíce po zaslání hodnot odečtů provedeno zúčtování rozdílů podle odstavce 19. Odečty spotřeb elektřiny odběrných míst oprávněných zákazníků s měřením typu C, kteří změnili dodavatele, zasláné po termínu stanoveném v předchozí větě jsou operátorem trhu zúčtovány až v následujícím měsíci.

(22) Zúčtování rozdílů podle odstavců 19 a 20 není součástí zúčtování odchylek podle § 18.

(23) Na zúčtování rozdílů podle odstavců 19 a 20 jsou vystavovány samostatné daňové doklady.

(24) Finanční vypořádání rozdílů podle odstavců 19 a 20 provádí operátor trhu. Podrobnosti jsou uvedeny v obchodních podmínkách operátora trhu.

⁹⁾ Vyhláška č. 153/2001 Sb., kterou se stanoví podrobnosti určení účinnosti užití energie při přenosu, distribuci a vnitřním rozvodu elektrické energie.

¹⁰⁾ Vyhláška č. 438/2001 Sb., kterou se stanoví obsah ekonomických údajů a postupy pro regulaci cen v energetice, ve znění pozdějších předpisů.“.

24. Za § 17a se vkládá nový § 17b, který včetně nadpisu zní:

„§ 17b

Výpočet a vyhodnocování odchylek

(1) Úplnost předaných údajů podle § 17 a 17a je prověřena operátorem trhu a v případě nedostatků jsou provozovatelé přenosové soustavy a distribučních soustav vyzváni k doplnění.

(2) Skutečná dodávka elektřiny a skutečný odběr elektřiny subjektu zúčtování v každé obchodní hodině v MWh je stanovena operátorem trhu jako souhrn dodávek elektřiny subjektu zúčtování do přenosové soustavy a distribučních soustav a souhrn odběrů elektřiny subjektu zúčtování z přenosové soustavy a distribučních soustav, zjištěný na základě údajů o skutečných dodávkách elektřiny, skutečných odběrech elektřiny podle § 17 a typových diagramů podle § 17a. Smluvená dodávka elektřiny do elektrizační soustavy je značena kladným znaménkem a smluvený odběr elektřiny z elektrizační soustavy je značen záporným znaménkem. Skutečná dodávka elektřiny do elektrizační soustavy je značena kladným znaménkem a skutečný odběr elektřiny z elektrizační soustavy je značen záporným znaménkem.

(3) Odchytkou subjektu zúčtování pro každou obchodní hodinu je součet odchylky subjektu zúčtování za závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a odchylky za závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy.“.

Dosavadní § 17b se označuje jako § 17c.

25. Za § 19 se vkládá nový § 19a, který včetně nadpisu zní:

„§ 19a

Vyhodnocování a zúčtování odchylek ve stavech nouze

(1) Ve stavu nouze vyhlášeném provozovatelem přenosové soustavy v souladu se zvláštním právním

předpisem⁷⁾ se zúčtování odchylek provádí ve zvláštním režimu zúčtování ve všech hodinách obchodního dne.

(2) Ve zvláštním režimu zúčtování se neprovádí zúčtování odchylek podle § 18.

(3) Zvláštní režim zúčtování se uplatní pro celou elektrizační soustavu a pro všechny subjekty zúčtování.

(4) Ve zvláštním režimu zúčtování pro vyhodnocení a zúčtování odchylek jsou rovna nule sjednaná množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a sjednaná množství elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy subjektů zúčtování stanovená podle § 17, včetně sjednaného a skutečného množství regulační energie.

(5) Ve zvláštním režimu zúčtování se neorganizuje krátkodobý trh a pro již provedené platby se použijí ustanovení občanského zákoníku o bezdůvodném obohacení.

(6) Jednotkové ceny elektřiny pro zvláštní režim zúčtování podléhají regulaci Úřadem.

(7) Zúčtování elektřiny ve zvláštním režimu zúčtování provádí operátor trhu na základě přijatých skutečných hodnot dodávek a odběrů elektřiny.

(8) Průměrná cena dodávky elektřiny pro každou hodinu je stanovena operátorem trhu jako vážený průměr na základě cen stanovených Úřadem podle odstavce 6.

(9) Agregace skutečných hodnot dodávek a odběrů elektřiny je provedena pro jednotlivé subjekty zúčtování podle platného předání odpovědnosti za odchylku.

(10) Zaokrouhlení skutečných hodnot dodávek a odběrů elektřiny je provedeno podle pravidel, která jsou uplatňována při agregaci skutečných hodnot dodávek a odběrů elektřiny pro zúčtování odchylek mimo zvláštní režim zúčtování.

(11) Skutečná dodávka elektřiny subjektu zúčtování, včetně skutečného dovozu elektřiny, je operátorem trhu zúčtována za průměrnou cenu dodávky elektřiny stanovenou operátorem trhu podle odstavce 8 a uhrazena způsobem podle odstavce 13. Subjektu zúčtování vzniká pohledávka vůči operátorovi trhu.

(12) Skutečný odběr elektřiny subjektu zúčtování, včetně skutečného vývozu elektřiny, je operátorem trhu zúčtován za průměrnou cenu dodávky elektřiny stanovenou operátorem trhu podle odstavce 8 a uhrazena způsobem podle odstavce 13. Subjektu zúčtování vzniká závazek vůči operátorovi trhu.

(13) Vypořádání plateb ve zvláštním režimu zúčtování je prováděno operátorem trhu. Operátorem trhu jsou nejdříve přijímány platby od subjektů zúčto-

vání, kterým vznikl závazek vůči operátorovi trhu. Závazky operátora trhu ze zvláštního režimu zúčtování vůči subjektům zúčtování jsou uhrazeny až do výše plateb přijatých od subjektů zúčtování na základě jejich závazků vůči operátorovi trhu a přijatého finančního zajištění subjektu zúčtování. Úhrada pohledávek subjektů zúčtování operátorem trhu je realizována poměrným způsobem podle velikosti jednotlivých pohledávek subjektů zúčtování. Podrobnosti vypořádání plateb jsou uvedeny v obchodních podmínkách operátora trhu.

(14) Pro vypořádání stavu nouze se vystavují samostatné daňové doklady.“.

26. V § 20 se písmeno a) zrušuje.

Dosavadní písmena b) až d) se označují jako písmena a) až c).

27. V § 20 písm. a) úvodní věta se slova „subjektu zúčtování“ zrušují.

28. V § 20 písm. a) bod 3 zní:

„3. ceny za zúčtování v Kč/MWh vztažené na veškerou elektřinu skutečně dodanou do odběrných míst oprávněným zákazníkům, včetně lokální spotřeby výrobců; u chráněných zákazníků je tato cena součástí tarifů,“.

29. V § 20 se na konci písmene c) tečka nahrazuje čárkou a doplňuje písmeno d), které zní:

„d) ceny za činnosti operátora trhu jsou uhrazeny příslušnými účastníky trhu s elektřinou přímo operátorovi trhu, s výjimkou ceny podle písmene a) bodu 3, která je uhrazena účastníky trhu s elektřinou provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy, ke které je zařízení účastníka trhu s elektřinou připojeno, a to nejméně jednou měsíčně; platby za zúčtování stanovené na základě ceny podle písmene a) bodu 3 obdržené provozovatelem lokální distribuční soustavy jsou dále uhrazeny provozovateli regionální distribuční soustavy, ke které je zařízení provozovatele lokální distribuční soustavy připojeno; v případě, že zařízení provozovatele lokální distribuční soustavy je připojeno k více regionálním distribučním soustavám, uhradí obdržené platby pouze jednomu z provozovatelů regionálních distribučních soustav; platby za zúčtování stanovené na základě ceny podle písmene a) bodu 3, obdržené provozovatelem přenosové soustavy a provozovatelem regionální distribuční soustavy, jsou dále uhrazeny operátorovi trhu, a to nejméně jednou měsíčně.“.

30. V § 21 se za odstavec 1 vkládá nový odstavec 2, který zní:

„(2) Za změnu dodavatele podle odstavce 1 písm. a) se nepovažuje převedení zákazníků k novému dodavateli, který vznikl v důsledku právního oddělení provozovatele distribuční soustavy.“.

Dosavadní odstavce 2 až 15 se označují jako odstavce 3 až 16.

31. V § 21 odst. 4 se první věta nahrazuje větou „Před první změnou dodavatele je mezi držitelem licence na distribuci nebo oprávněným zákazníkem, který získá oprávnění podle § 21 odst. 2 zákona a nemá uzavřenou smlouvu o připojení, a provozovatelem příslušné přenosové nebo distribuční soustavy uzavírána nová smlouva o připojení oprávněného zákazníka nebo smlouva o připojení distribuční soustavy podle zvláštního právního předpisu³⁾“.

32. V § 21 odst. 5 písm. b) se slova „§ 9 odst. 1 písm. c)“ nahrazují slovy „§ 9 odst. 1 písm. c), f) a i)“.

33. V § 21 odst. 6 se na konci písmene a) čárka nahrazuje středníkem a doplňuje se věta „v případě, že se jedná o první změnu dodavatele, je oprávněným zákazníkem nebo novým dodavatelem požádán příslušný provozovatel distribuční soustavy o registraci odběrných míst podle písmene b)“.

34. V § 21 odst. 6 písmeno b) zní:

„b) registrace odběrných míst oprávněného zákazníka provozovatelem distribuční soustavy u operátora trhu nejpozději 3 pracovní dny po podání žádosti na registraci odběrných míst podle písmene a), pokud ještě nejsou zaregistrována; podrobnosti registrace jsou uvedeny v obchodních podmínkách operátora trhu“.

35. V § 21 odst. 6 se na konci písmene c) tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno d), které zní:

„d) stanovení stavu měřicího zařízení u odběrných míst s měřením typu C k datu uskutečnění změny dodavatele a předání těchto hodnot provozovatelem distribuční soustavy operátorovi trhu do 10 pracovních dnů od data uskutečnění změny dodavatele; stanovení stavu měřicího zařízení provádí provozovatel distribuční soustavy odečtem k datu uskutečnění změny dodavatele nebo odhadem stavu měřicího zařízení k datu uskutečnění změny dodavatele na základě přiřazeného přepočteného typového diagramu a poslední aktuální předpokládané roční spotřeby elektřiny nebo na základě vzájemně odsouhlasených odečtů provedených novým dodavatelem nebo zákazníkem k datu uskutečnění změny dodavatele“.

36. V § 21 odst. 8 se číslo „10“ nahrazuje číslem „12“ a slova „6 a 9“ slovy „7 a 10“.

37. V § 21 odst. 9 se číslo „5“ nahrazuje číslem „6“.

38. V § 21 se za odstavec 10 vkládá nový odstavec 11, který zní:

„(11) V případě, že se jedná o první změnu dodavatele elektřiny oprávněného zákazníka, jehož zařízení je připojeno k distribuční soustavě, jsou provozovatelem příslušné distribuční soustavy registrována

současně i předávací místa nebo souhrn předávacích míst všech výroben elektřiny připojených do této distribuční soustavy.“

Dosavadní odstavce 11 až 16 se označují jako odstavce 12 až 17.

39. V § 21 odst. 12 se číslo „9“ nahrazuje slovy „10 a 11“.

40. V § 21 odstavce 13 a 14 znějí:

„(13) Pokud nahlášené údaje podle odstavců 10 a 11 neobsahují všechny náležitosti, může být změna dodavatele oprávněného zákazníka provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy odmítnuta. Odmítnutí je provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy nahlášeno operátorovi trhu a operátorem trhu pak příslušnému dodavateli, který změnu požadoval. Uskutečnění změny dodavatele je provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy nahlášeno operátorovi trhu a operátorem trhu předešlému a novému dodavateli do 3 pracovních dnů po obdržení požadavku na změnu. Zamítnutí změny je provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy nahlášeno spolu s důvodem zamítnutí do 3 pracovních dnů po obdržení požadavků na změnu oprávněnému zákazníkovi a operátorovi trhu a operátorem trhu předešlému a novému dodavateli. Uskutečnění změny počtu dodavatelů je nahlášeno operátorem trhu subjektu zúčtování, který převzal za dané odběrné místo zodpovědnost za odchylku, a novému dalšímu dodavateli do 3 pracovních dnů po obdržení požadavku na změnu.

(14) Změna dodavatele je uskutečněna vrozuměním podle odstavce 13 ze strany provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy o novém smluvním vztahu mezi oprávněným zákazníkem a novým dodavatelem a zaregistrováním tohoto vztahu u operátora trhu. K datu uskutečnění změny dodavatele je proveden odečet podle zvláštního právního předpisu¹⁾ a u odběrných míst s měřením typu C je stanoven stav měřicího zařízení podle odstavce 6 písm. d) a údaje zaslány provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy operátorovi trhu a operátorem trhu stávajícímu dodavateli k doučtování a vyrovnání závazků. Po zaregistrování nového smluvního vztahu jsou údaje o skutečných množstvích elektřiny předávány operátorem trhu novému dodavateli podle zvláštního právního předpisu¹⁾“.

41. § 22 včetně nadpisu zní:

„§ 22

Vyúčtování dodávky elektřiny

(1) Vyúčtování dodávky elektřiny oprávněnému zákazníkovi, jehož odběr elektřiny je uskutečňován z napěťové hladiny nad 1 kV, obsahuje vždy samostatně vyčíslený údaj o ceně za službu distribuce nebo přenosu elektřiny, o ceně systémových služeb, o ceně na krytí vícenákladů spojených s výkupem elektřiny

z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla, o ceně za činnost zúčtování operátorem trhu a v případě, že je uzavřena smlouva podle § 9 odst. 1 písm. c), i samostatně vyčíslený údaj o ceně silové elektřiny.

(2) Součástí vyúčtování dodávky elektřiny oprávněnému zákazníkovi, jehož odběr elektřiny je uskutečňován z napěťové hladiny nízkého napětí, je hodnota hlavního jističe před elektroměrem a množství dodané elektřiny, včetně počátečního a konečného stavu elektroměru za dané období. Vyúčtování dodávky elektřiny oprávněnému zákazníkovi obsahuje vždy samostatně vyčíslený údaj o ceně za službu distribuce, o ceně systémových služeb, o ceně na krytí vícenákladů spojených s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla, o ceně za činnost zúčtování operátorem trhu a v případě, že je uzavřena smlouva podle § 9 odst. 1 písm. c), i samostatně vyčíslený údaj o ceně silové elektřiny.

(3) Součástí vyúčtování dodávky elektřiny chráněnému zákazníkovi, jehož odběr elektřiny je uskutečňován z napěťové hladiny nízkého napětí, je hodnota hlavního jističe před elektroměrem a množství dodané elektřiny, včetně počátečního a konečného stavu elektroměru za dané období. Vyúčtování dodávky elektřiny chráněnému zákazníkovi obsahuje vyčíslený údaj o ceně za dodávku elektřiny ve složení stálého měsíčního platu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem, platu za elektřinu ve vysokém tarifu a platu za elektřinu v nízkém tarifu.

(4) Po skončení kalendářního měsíce jsou do 18.00 hodin páteho pracovního dne následujícího mě-

síce provozovateli distribučních soustav zaslány účastníkům trhu s elektřinou, kteří mají se svými zákazníky, jejichž odběrné místo je vybaveno měřením typu A nebo B, uzavřenu smlouvu o sdružených službách dodávek elektřiny, prostřednictvím operátora trhu údaje potřebné k vyúčtování plateb podle odstavce 1 nebo 2. Údaje jsou předávány na základě smlouvy o předávání údajů podle § 16 odst. 3. Údaje potřebné k vyúčtování plateb podle odstavce 1 nebo 2 jsou uvedeny v obchodních podmínkách operátora trhu.

(5) Po provedení odečtu spotřeby elektřiny v odběrném místě s měřením typu C, u kterého byla provedena změna dodavatele, jsou příslušným provozovatelem distribuční soustavy předávány operátorovi trhu do 10 pracovních dnů údaje potřebné k vyúčtování plateb podle odstavce 1 nebo 2. Údaje jsou předávány na základě smlouvy o předávání údajů podle § 16 odst. 3. Údaje potřebné k vyúčtování plateb podle odstavce 1 nebo 2 jsou uvedeny v obchodních podmínkách operátora trhu.“.

42. V § 23 se odstavec 2 zrušuje.

Dosavadní odstavce 3 až 6 se označují jako odstavce 2 až 5.

43. V § 23 odst. 3 se číslo „7“ nahrazuje číslem „8“.

44. V § 24 se slova „a platí do 31. prosince 2004“ zrušují.

45. V příloze č. 1 odst. 1 písm. a) bodě 2, písm. b) bodě 2 a odstavci 4 se číslo „1 600“ nahrazuje číslem „1 800“.

46. Příloha č. 2 zní:

„Příloha č. 2 k vyhlášce č. 373/2001 Sb.

Třídy typových diagramů

Třída	Typ konečného zákazníka	Charakter odběru elektřiny a přiznané distribuční sazby	Tarif podle cenového rozhodnutí Úřadu
1	Podnikatel	– odběr bez tepelného využití elektřiny	– B3, B4, B5, B13, C 01, C 02, C03
2	Podnikatel	– odběr s akumulacním spotřebičem – odběr s hybridním vytápěním	– B11, C 24, C 25, C 26, C 34, C 35, C 36
3	Podnikatel	– odběr s přímotopným systémem vytápění – odběr s tepelným čerpadlem	– B12, C 45, C 46, C 55
4	Domácnost	– odběr bez tepelného využití elektřiny	– D 01, D 02, D 61
5	Domácnost	– odběr s akumulacním spotřebičem	– D 24, D 25, D 26
6	Domácnost	– odběr s hybridním vytápěním	– D 34, D 35, D 36
7	Domácnost	– odběr s přímotopným systémem vytápění – odběr s tepelným čerpadlem	– D 45, D 46, D 55
8	Podnikatel	– odběr pro veřejné osvětlení	– C 62

Přiřazení třídy typového diagramu ke stávajícím odběrným místům je provedeno provozovateli distribučních soustav podle stávajícího tarifu a této přílohy.“

47. Za přílohu č. 2 se vkládá nová příloha č. 3, která zní:

„Příloha č. 3 k vyhlášce č. 373/2001 Sb.

Metodika stanovení plánované roční spotřeby elektřiny

(1) Stanovení plánované roční spotřeby elektřiny pro odběrné místo s měřením typu C, pro které byly provedeny odečty zahrnující období nejméně 100 předcházejících dnů a u kterého nebyla v tomto období provedena změna přiřazení třídy typových diagramů.

a) Vypočte se suma relativních hodnot K_f příslušného přepočteného typového diagramu platného pro dané kalendářní období v trvání ode dne počátečního odečtu do dne konečného odečtu podle vztahu

$$K_f = \sum_{d=d_{po}+1}^{d=d_{ko}} \sum_{h=1}^{h=24} k_{TDDn,d,h}^{tp}$$

kde

K_f sumární objem relativních hodnot za fakturační období,

d_{po} den počátku odečtového období,

d_{ko} den konce odečtového období,

$k_{TDDn,d,h}^{tp}$ relativní hodnota n-tého přepočteného typového diagramu ve dni d , v hodině h .

b) Vypočte se suma relativních hodnot K_r příslušného normalizovaného typového diagramu pro kalendářní rok, v němž se nachází den, za který bude prováděno zúčtování odchylek, podle vztahu

$$K_r = \sum_{d=1.1.ahr}^{d=31.12.ahr} \sum_{h=1}^{h=24} k_{TDDn,d,h}^{norm}$$

kde

K_r sumární objem relativních hodnot za ucelený kalendářní rok, v němž se nachází den, za který bude prováděno zúčtování odchylek,

ahr aktuální kalendářní rok,

$k_{TDDn,d,h}^{norm}$ relativní hodnota n-tého normalizovaného typového diagramu ve dni d , v hodině h .

c) Pro dané odběrné místo se použije hodnota spotřeby elektřiny z posledního odečtového období, označená jako E_{fak} . Plánovaná roční spotřeba elektřiny platná pro dané odběrné místo E_{plan} je pak úměrná poslední hodnotě mezi odečty v poměru příslušných sum relativních hodnot typových diagramů podle vztahu:

$$E_{plan} = \frac{K_r}{K_f} \times E_{fak}$$

- (2) Plánovaná roční spotřeba elektřiny pro odběrné místo konečného zákazníka s měřením typu C, pro jejíž stanovení se nepoužije postupu podle odstavce 1, je rovna průměrné spotřebě odběrů elektřiny se stejným typovým diagramem a stejnou velikostí jističe jako u daného odběru elektřiny. Průměrná spotřeba elektřiny je určena na základě tarifní statistiky, zpracované Úřadem na základě podkladů předaných provozovateli distribučních soustav.
- (3) V případě, že odběrné místo je osazeno měřicím zařízením s více číselníky (vícetarifní měření), je pro odhad spotřeby elektřiny použit součet naměřených odběrů elektřiny ze všech číselníků.
- (4) Plánovaná roční spotřeba elektřiny jednotlivých zákazníků určená a přepočtená na normální klimatické podmínky je stanovována provozovatelem distribuční soustavy jednotlivě pro odběrná místa zákazníků s měřením typu C. Operátorovi trhu jsou předávány tyto informace jednotlivě pro odběrná místa zákazníků s měřením typu C, kteří změnili dodavatele, a agregovaně za ostatní zákazníky s měřením typu C po třídách typových diagramů. Plánovaná roční spotřeba elektřiny je udávána v kWh.
- (5) Na žádost subjektu zúčtování, který nese odpovědnost za odchylku v odběrných místech s měřením typu C, pro která byla stanovena plánovaná roční spotřeba elektřiny, ve které tento subjekt zúčtování prokáže skutečnosti, na základě kterých lze očekávat změnu plánované roční spotřeby elektřiny o více než 50%, je provozovatelem distribuční soustavy proveden nový výpočet plánované roční spotřeby elektřiny, který zohlední skutečnosti předložené subjektem zúčtování.
- (6) Stanovení plánované roční spotřeby elektřiny pro stávající odběrná místa s měřením typu C je provedeno provozovateli distribučních soustav podle této přílohy.“.

Čl. II

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2005, s výjimkou ustanovení bodu 44, které nabývá účinnosti dnem jejího vyhlášení.

Předseda:

Ing. Fířt v. r.

615

SDĚLENÍ

Ministerstva zdravotnictví

ze dne 25. listopadu 2004

o vydání osvědčení o přírodních léčivých zdrojích a zdrojích přírodních minerálních vod
a o zrušení osvědčení přírodních léčivých zdrojů a zdrojů přírodních minerálních vod

Ministerstvo zdravotnictví na základě § 5 odst. 8 zákona č. 164/2001 Sb., o přírodních léčivých zdrojích, zdrojích přírodních minerálních vod, přírodních léčebných lázních a lázeňských místech a o změně některých souvisejících zákonů (lázeňský zákon), sděluje, že

1. podle § 5 odst. 1 lázeňského zákona vydalo osvědčení o tom, že

a) přírodním léčivým zdrojem je tento zdroj minerální vody:

pramen Le 7 k. ú. Charvátská Nová Ves, kraj Jiho-
moravský,

b) zdrojem přírodní minerální vody jsou tyto zdroje minerální vody:

pramen HV 63 k. ú. Doupov u Hradiště, kraj Kar-
lovarský

HV 64 k. ú. Doupov u Hradiště, kraj Kar-
lovarský

HV 31 k. ú. Bražec u Hradiště, kraj Karlo-
varský,

2. podle § 5 odst. 6 lázeňského zákona vydalo rozhodnutí o zrušení osvědčení o

a) přírodním léčivém zdroji pro tyto zdroje:

pramen Sirný

S 6

Elektra 2 (BV 29)

k. ú. Luhačovice, kraj
Zlínský

k. ú. Běloves, kraj Krá-
lovéhradecký

k. ú. Luhačovice, kraj
Zlínský,

b) zdroji přírodní minerální vody pro zdroje:

pramen V 5 (Nový Josef)

HJ 102 A

HJ 1

HJ 2

HJ 5

k. ú. Kyselka, kraj Kar-
lovarský

k. ú. Kyselka, kraj Kar-
lovarský

k. ú. Bražec u Hradiště,
kraj Karlovarský

k. ú. Bražec u Hradiště,
kraj Karlovarský

k. ú. Bražec u Hradiště,
kraj Karlovarský.

Do rozhodnutí o vydání osvědčení o přírodním léčivém zdroji a o zdroji přírodní minerální vody a do rozhodnutí o zrušení osvědčení o přírodním léčivém zdroji a o zdroji přírodní minerální vody je možné nahlédnout na Ministerstvu zdravotnictví, odbor Český inspektorát lázní a zříděl, Palackého náměstí 4, Praha 2, PSČ 128 01, tel. číslo 224 972 406, fax 224 915 997, e-mail: cil@mzcr.cz.

Ministryně:

doc. MUDr. Emmerová, CSc. 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, Nad Štolou 3, pošt. schr. 21/SB, 170 34 Praha 7-Holešovice, telefon: 974 832 341 a 974 833 502, fax: 974 833 502 – **Administrace:** písemné objednávky předplatného, změny adres a počtu odebíraných výtisků – MORAVIAPRESS, a. s., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, telefon: 519 305 161, fax: 519 321 417. 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 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 2005 činí 3000,- Kč) – Vychází podle potřeby – **Distribuce:** MORAVIAPRESS, a. s., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, celoroční předplatné – 516 205 176, 519 305 176, objednávky jednotlivých částek (dobírky) – 516 205 179, 519 305 179, objednávky-knihkupci – 516 205 161, 519 305 161, 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. Jirí Hrazdil, Vranovská 16, SEVT, a. s., Česká 14, Knihkupectví JUDr. Oktavián Kocián, Příkop 6, tel.: 545 175 080; **Břeclav:** Prodejna tiskovin, 17. listopadu 410, tel.: 519 322 132, fax: 519 370 036; **České Budějovice:** SEVT, a. s., Česká 3, tel.: 387 432 244; **Hradec Králové:** TECHNOR, Wonkova 432; **Hrdějovice:** Ing. Jan Fau, Dlouhá 329; **Cheb:** EFREX, s. r. o., Karlova 31; **Chomutov:** DDD Knihkupectví – Antikvariát, Ruská 85; **Kadaň:** Knihařství – Příbíkovi, J. Švermy 14; **Kladno:** eL VaN, Ke Stadionu 1953; **Klatovy:** Krameriovo knihkupectví, nám. Míru 169; **Liberec:** Podještědské knihkupectví, Moskevská 28; **Litoměřice:** Jaroslav Tvrdlík, Lidická 69, 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; **Opava:** FERRAM, a. s., prodejna KNIHA Mezi trhy 3; **Ostrava:** LIBREX, Nádražní 14, Profesio, Hollarova 14, SEVT, a. s., Nádražní 29, Petr Gřeš, Markova 34; **Otrokovice:** Ing. Kučeřík, Jungmannova 1165; **Pardubice:** LEJHANEK, s. r. o., třída Míru 65; **Plzeň:** TYPOS, a. s. Úslavská 2, EDICUM, Vojanova 45, Technické normy, Lábkova pav. č. 5; **Praha 1:** Dům učebnic a knih Černá Labuť, Na Poříčí 25, FIŠER-KLEMENTINUM, Karlova 1, LINDE Praha, a. s., Opletalova 35, NEOLUXOR s. r. o., Václavské nám. 41; **Praha 2:** ANAG, spol. s r. o., nám. Míru 9 (Národní dům); **Praha 4:** SEVT, a. s., Jihlavská 405; **Praha 5:** SEVT, a. s., E. Peškové 14; **Praha 6:** PPP – Staňková Isabela, Puškinovo nám. 17; **Praha 7:** Donáška tisku, V Hájích 6; **Praha 8:** JASIPA, Zenklova 60, 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; **Praha 10:** BMSS START, s. r. o., Vinohradská 190; **Přerov:** Knihkupectví EM-ZET, Bartošova 9, Jana Honková – YAHOO – i – centrum, Komenského 38; **Sokolov:** KAMA, Kalousek Milan, K. H. Borovského 22, tel.: 352 303 402; **Šumperk:** Knihkupectví D & G, Hlavní tř. 23; **Tábor:** Milada Šimonová – EMU, Budějovická 928; **Teplice:** Knihkupectví L & N, Masarykova 15; **Trutnov:** Galerie ALFA, Bulharská 58; **Ústí nad Labem:** Severočeská distribuční, 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:** 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 zaevídování předplatného do jeho úhrady jsou doposílány jednorázově. Změny adres a počtu odebíraných výtisků jsou prováděny do 15 dnů. **Reklamacce:** informace na tel. číslech 516 205 174, 519 305 174. V písemném styku vždy uvádějte IČO (právnícká osoba), rodné číslo (fyzická osoba). **Podávání novinových zásilek** povoleno Českou poštou, s. p., Odstěpný závod Jižní Morava Ředitelství v Brně č. j. P/2-4463/95 ze dne 8. 11. 1995.