



SBÍRKA ZÁKONŮ

ČESKÁ REPUBLIKA

Částka 161

Rozeslána dne 13. prosince 2012

Cena Kč 53,-

O B S A H:

438. 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
439. Vyhláška o stanovení způsobu a termínů účtování a hrazení složky ceny za přenos elektřiny, přepravu plynu, distribuci elektřiny a plynu na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny, decentralní výroby elektřiny a biometanu a o provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (vyhláška o zúčtování)
-

438

VYHLÁŠKA

ze dne 6. prosince 2012,

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. 211/2011 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., vyhlášky č. 468/2009 Sb., vyhlášky č. 400/2010 Sb. a vyhlášky č. 371/2011 Sb., se mění takto:

1. V § 2 odst. 1 písmeno m) zní:

„m) předávacím místem – místo předání a převzetí elektřiny mezi provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy a jiným účastníkem trhu s elektřinou, jehož zařízení je k této soustavě připojeno, s výjimkou odběrného místa,“.

2. V § 2 odst. 1 písmeno p) zní:

„p) registračním číslem – třináctimístný identifikační číselný kód přidělený operátorem trhu účastníkovi trhu s elektřinou,“.

3. V § 2 odst. 2 písmeno a) zní:

„a) technologickou vlastní spotřebou elektřiny – spotřeba elektrické energie na výrobu elektřiny při výrobě elektřiny nebo elektřiny a tepla v hlavním výrobním zařízení i pomocných provozech, které s výrobou přímo souvisejí, včetně výroby, přeměny nebo úpravy paliva, ztrát v rozvodu vlastní spotřeby i ztrát na zvyšovacích transformátorech výrobní elektřiny pro dodávku do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy,“.

4. V § 2 odst. 2 písmeno h) zní:

„h) výrobcem první kategorie – výrobcem, jehož posuzovaná výrobní elektřina je připojena do přenosové nebo distribuční soustavy a který alespoň

80 % ročního množství elektřiny vyrobené v jím provozované výrobní elektřině, sníženého o technologickou vlastní spotřebu elektřiny, dodává do přenosové nebo distribuční soustavy, nebo výrobce, který poskytuje podpůrnou službu na základě smlouvy s provozovatelem přenosové soustavy,“.

5. V § 2 odst. 2 se na konci písmene o) tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno p), které zní:

„p) identifikačním číselným kódem – osmnáctimístný identifikační číselný kód přiřazený provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy odběrnému nebo předávacímu místu.“.

6. V § 4 odstavce 1 a 2 znějí:

„(1) Operátor trhu vytváří a spravuje číselníky registrovaných účastníků trhu s elektřinou, číselníky předávacích a odběrných míst v přenosové soustavě a distribučních soustavách a další číselníky nezbytné k identifikaci účastníků trhu s elektřinou a jednotlivých míst připojení. Registrační číslo zákazníka může být shodné s identifikačním číselným kódem jeho odběrného místa.“.

(2) Na základě pokynů operátora trhu přiděluje provozovatel přenosové soustavy nebo distribuční soustavy odběrným a předávacím místům účastníků trhu s elektřinou identifikační číselné kódy z číselníků. Na základě žádosti účastníka trhu s elektřinou sdělí provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy tomuto účastníkovi identifikační číselné kódy jeho odběrných a předávacích míst.“.

7. V § 5 odst. 14 se věta první nahrazuje větou „Výrobce první kategorie nesjednává rezervovanou kapacitu a nehradí platbu za rezervovanou kapacitu pro místa připojení výroben elektřiny ani pro místa připojení zařízení určená k odběru elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu elektřiny s výjimkou odběru elektřiny z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy při dlouhodobé odstávce výrobní v trvání více než 30 dnů.“.

8. V § 5a se za odstavec 1 vkládá nový odstavec 2, který zní:

„(2) V případě stávajícího odběrného zařízení jsou přenos elektřiny nebo distribuce elektřiny ve zkušebním provozu umožněny v případě, že instalovaný příkon nově instalovaného nebo rekonstruovaného elektrického zařízení v odběrném místě dosahuje minimálně 10% hodnoty rezervovaného příkonu sjednaného ve smlouvě o připojení nebo dojde k instalaci nového elektrického zařízení o instalovaném příkonu minimálně 1 MW.“.

Dosavadní odstavce 2 až 7 se označují jako odstavce 3 až 8.

9. V § 5a odstavec 6 zní:

„(6) Platba za přenos elektřiny a platba za distribuci elektřiny ve zkušebním provozu se skládá z platby za použití sítí a platby za rezervaci kapacity a maximální naměřené hodnoty čtvrt hodinového elektrického výkonu v odběrném nebo předávacím místě odběratele v průběhu každého kalendářního měsíce, v kterém byl poskytován přenos nebo distribuce elektřiny ve zkušebním provozu. Maximální hodnota odebraného čtvrt hodinového elektrického výkonu nemůže být vyšší, než je hodnota rezervovaného příkonu sjednaného ve smlouvě o připojení.“.

10. V § 8 odstavec 1 zní:

„(1) Odpovědnost za odchylku vztahující se ke každému jednotlivému odběrnému místu zákazníka nebo souhrnu předávacích míst každé jednotlivé výroby elektřiny nebo souhrnu předávacích míst za každé jednotlivé vymezené území provozovatele distribuční soustavy lze přenést vždy pouze na 1 subjekt zúčtování. U nově vznikajících předávacích míst výroben elektřiny nebo na žádost účastníka trhu s elektřinou u již registrovaných odběrných a předávacích míst výroben elektřiny zaregistruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy místo připojení jeho zařízení k přenosové nebo distribuční soustavě, ve kterém je uskutečňována dodávka i odběr, jako dvě výrobní předávací místa, zvlášť za dodávku elektřiny a zvlášť za odběr elektřiny. Odpovědnost za takto zaregistrovaná předávací místa lze přenést na 2 různé subjekty zúčtování s tím, že za jedno předávací místo jsou předávány skutečné hodnoty dodávek elektřiny a za druhé předávací místo jsou předávány skutečné hodnoty odběrů elektřiny. Při registraci nového předávacího místa výroby elektřiny pro dodávku elektřiny do elektrizační soustavy a odběr elektřiny z elektrizační soustavy je v systému operátora trhu odpovědnost za odchylku

primárně přiřazena provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy, ke které je výroba elektřiny připojena. Při přenesení odpovědnosti za odchylku pro předávací místo dodávky do soustavy na jiný subjekt zúčtování podle věty čtvrté se postupuje podle § 31b. Při změně dodavatele u předávacího místa pro odběr elektřiny z elektrizační soustavy se postupuje přiměřeně podle § 31a.“.

11. V § 8 odstavec 4 zní:

„(4) Žádost o přenesení odpovědnosti za odchylku podává účastník trhu s elektřinou prostřednictvím informačního systému operátora trhu a subjekt zúčtování odsouhlasí prostřednictvím informačního systému operátora trhu přiřazení odpovědnosti za odchylku v odběrném nebo předávacím místě nebo v souhrnu předávacích míst za vymezené území provozovatele distribuční soustavy.“.

12. V § 8 se doplňují odstavce 5 až 7, které znějí:

„(5) Operátor trhu přenesení odpovědnosti za odchylku podle odstavce 4 po odsouhlasení přiřazení odpovědnosti za odchylku subjektem zúčtování nezaregistruje, pokud by převzetí odpovědnosti za odchylku způsobilo nedostatečné finanční zajištění plateb subjektu zúčtování přebírajícího odpovědnost za odchylku. Do 120 minut po podání žádosti a odsouhlasení přebírajícím subjektem zúčtování informuje operátor trhu převádějícího účastníka trhu s elektřinou, přebírající subjekt zúčtování a příslušného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy o výsledku posouzení přiřazení odpovědnosti za odchylku. Účinnost přiřazení odpovědnosti za odchylku nastává nejdříve následující kalendářní den po přijetí registrace operátorem trhu. K datu účinnosti změny subjektu zúčtování odečte nebo stanoví provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy stav měřicího zařízení podle § 30a odst. 8 a 9.

(6) Subjekt zúčtování může přenést odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování. Přenesením odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování lze přenést také odpovědnost za rozdíl hodnot spotřeby elektřiny určený podle § 19 odst. 15 přenášejícího subjektu zúčtování. Žádost o přenesení odpovědnosti za odchylku podává přenášející subjekt zúčtování prostřednictvím informačního systému operátora trhu. Přebírající subjekt zúčtování odsouhlasí přenesení odpovědnosti za odchylku prostřednictvím informačního systému operátora trhu.

(7) Operátor trhu přenesení odpovědnosti za odchylku podle odstavce 6 subjektu zúčtování po odsou-

hlení přiřazení odpovědnosti za odchylku přebírajícím subjektem zúčtování nezaregistruje, pokud by převzetí odpovědnosti za odchylku způsobilo nedostačivé finanční zajištění plateb subjektu zúčtování přebírajícího odpovědnost za odchylku. Do 120 minut po podání žádosti a odsouhlasení přebírajícím subjektem zúčtování informuje operátor trhu prostřednictvím svého informačního systému o výsledku posouzení přiřazení odpovědnosti za odchylku přenášející a přebírající subjekt zúčtování. Účinnost přenesení odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování nastává nejdříve následující den po jeho registraci operátorem trhu. Odpovědnost za odchylku subjektu zúčtování, který převzal odpovědnost za odchylku od jiného subjektu zúčtování, nelze již dále přenést na jiný subjekt zúčtování.“.

13. V § 11 odst. 5 věta první zní: „Po oznámení výsledků denního trhu jednotlivým účastníkům zveřejní operátor trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup nabídkové a poptávkové křivky, množství elektřiny z uskutečněných obchodů, dosažené ceny elektřiny pro každou obchodní hodinu, výsledné hodinové zelené bonusy pro jednotlivé kategorie obnovitelných zdrojů pro každou obchodní hodinu, množství elektřiny z neuskutečněných nabídek a poptávek, počet přijatých úspěšných a neúspěšných nabídek a počet přijatých úspěšných a neúspěšných poptávek.“.

14. V § 15 odst. 2 se věta první zrušuje.

15. § 16 se včetně nadpisu zrušuje.

16. V § 17 odst. 2 písm. a) se slova „víceletých, ročních nebo měsíčních“ zrušují.

17. V § 18 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno g), které zní:

„g) množství neodebrané elektřiny ve výrobních elektřin při dispečerském řízení podle § 26 odst. 5 energetického zákona.“.

18. V § 19 odstavec 18 zní:

„(18) U odběrných míst zákazníků s měřením typu C v regionech typových diagramů, kteří změnili dodavatele, provádí operátor trhu zúčtování rozdílů podle odstavců 16 a 17 ve dvou etapách:

a) měsíční vyhodnocení rozdílů se provádí dvanáctý pracovní den měsíce následujícího po měsíci, ke kterému se vztahují odečty spotřeb elektřiny u těchto odběrných míst; hodnoty těchto odečtů jsou operátorovi trhu zaslány v termínu podle § 32 odst. 2 a jejich opravy nejpozději jedenáctý pra-

covní den měsíce následujícího po měsíci, ke kterému se odečty vztahují,

b) závěrečné měsíční vyhodnocení rozdílů se provádí desátý pracovní den čtvrtého měsíce následujícího po měsíci, ke kterému se vztahují odečty spotřeb elektřiny u těchto odběrných míst; hodnoty těchto odečtů jsou operátorovi trhu zaslány v termínu podle § 32 odst. 2 a jejich opravy nejpozději devátý pracovní den čtvrtého měsíce následujícího po měsíci, ke kterému se odečty vztahují.“.

19. V § 21 se doplňuje odstavec 6, který zní:

„(6) S množstvím neodebrané elektřiny ve výrobních elektřin při dispečerském řízení podle § 26 odst. 5 energetického zákona předané provozovatelem přenosové soustavy se pro účely vyhodnocení odchylek zachází jako s regulační energií s nulovou cenou.“.

20. § 27 včetně nadpisu a poznámky pod čarou č. 29 zní:

„§ 27

Předávání údajů pro vyúčtování plateb a úhrada plateb za poskytování systémových služeb

(1) Výrobce elektřiny po předchozí registraci výroby elektřiny v informačním systému operátora trhu předává operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu údaje za uplynulý kalendářní měsíc podle přílohy č. 5a k této vyhlášce, a to nejpozději do desátého kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce. To platí i v případě, je-li výrobní elektřina připojena do odběrného elektrického zařízení zákazníka, který je jinou právnickou nebo fyzickou osobou než provozovatel výroby. Výrobce elektřiny, jehož výrobní elektřina je připojena do odběrného elektrického zařízení zákazníka, hradí provozovateli distribuční soustavy, k jehož soustavě je odběrné místo zákazníka připojeno, cenu za systémové služby. Zároveň výrobce, jehož výrobní elektřina o instalovaném výkonu nad 30 kW s výjimkou výroby vyrábějící elektřinu s využitím energie slunečního záření nebo energie větru je připojena do odběrného elektrického zařízení zákazníka, účtuje provozovateli distribuční soustavy, k jehož soustavě je odběrné místo zákazníka připojeno, cenu za sníženou potřebu systémových služeb za lokální spotřebu výrobce elektřiny.

(2) Předávání údajů podle odstavce 1 se nevztahuje na výrobce, který předává údaje potřebné pro účely stanovení platby za systémové služby v rámci vykazování údajů pro úhradu podpory podle zákona

o podporovaných zdrojích energie²⁹⁾) a prováděcích právních předpisů k tomuto zákonu.

(3) Provozovatel lokální distribuční soustavy předává operátorovi trhu prostřednictvím jeho informačního systému údaje za uplynulý kalendářní měsíc podle přílohy č. 5b k této vyhlášce, a to nejpozději do patnáctého kalendářního dne po skončení kalendářního měsíce. Nejpozději do patnáctého kalendářního dne po skončení kalendářního měsíce sdělí provozovatel lokální distribuční soustavy každému výrobcí s výjimkou výrobní o instalovaném výkonu do 30 kW včetně nebo výrobce vyrábějícího elektřinu s využitím energie slunečního záření nebo energie větru, jehož zařízení je připojeno k lokální distribuční soustavě, velikost lokální spotřeby výrobců ve vymezeném území provozovatele lokální distribuční soustavy za uplynulý kalendářní měsíc, která se vztahuje k tomuto výrobcí. Tato lokální spotřeba se stanoví jako součin sumy lokálních spotřeb všech výrobců ve vymezeném území provozovatele lokální distribuční soustavy a podílu množství elektřiny vyrobené příslušným výrobcem sníženého o technologickou vlastní spotřebu elektřiny, k celkovému množství elektřiny vyrobené všemi výrobcí ve vymezeném území provozovatele lokální distribuční soustavy sníženému o technologickou vlastní spotřebu elektřiny.

(4) Provozovatel regionální distribuční soustavy předává operátorovi trhu prostřednictvím jeho informačního systému nejpozději do dvanáctého dne následujícího kalendářního měsíce za předcházející měsíc v MWh

a) odhad celkového množství elektřiny dopraveného provozovatelem distribuční soustavy

1. zákazníkům, jejichž zařízení je připojeno k jeho distribuční soustavě, s výjimkou elektřiny nakoupené mimo elektrizační soustavu České republiky, která je spotřebována v ostrovním provozu prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky,
2. provozovatelům lokálních distribučních soustav, jejichž zařízení je připojeno k jeho distribuční soustavě,
3. výrobcům, jejichž zařízení je připojeno k distribuční soustavě, kromě technologické vlastní spotřeby elektřiny,
4. pro ostatní spotřebu provozovatele distribuční soustavy,

b) odhad celkového množství lokální spotřeby vý-

robců v areálech výroben připojených k distribuční soustavě,

c) celkové množství elektřiny odebrané z elektrizační soustavy České republiky v důsledku plného nebo částečného napojení původně vyděleného ostrovního provozu nad rámec diagramu schváleného v denní přípravě provozu.

(5) Provozovatel přenosové soustavy stanoví pro účely úhrady plateb za poskytování systémových služeb množství elektřiny odebrané zákazníky přímo z přenosové soustavy a odebrané výrobcí, jejichž zařízení je připojeno k přenosové soustavě, z měřených hodnot odběrů.

(6) Na základě údajů podle odstavců 1 a 3 a údajů podle zákona o podporovaných zdrojích energie²⁹⁾) účtuje provozovatel lokální distribuční soustavy ceny za systémové služby výrobcí či zákazníkovi, jehož odběrné nebo předávací místo je připojeno do jím provozované lokální distribuční soustavy. Provozovatel nadřazené lokální distribuční soustavy účtuje ceny za systémové služby rovněž provozovateli distribuční soustavy, jehož distribuční soustava je připojena k jeho distribuční soustavě.

(7) Na základě údajů podle odstavců 1, 3 a 4 a údajů podle zákona o podporovaných zdrojích energie²⁹⁾) účtuje provozovatel regionální distribuční soustavy ceny za systémové služby provozovateli příslušné lokální distribuční soustavy nebo zákazníkovi nebo výrobcí, jehož zařízení je připojeno k regionální distribuční soustavě.

(8) Na základě údajů podle odstavce 4 účtuje provozovatel přenosové soustavy ceny za systémové služby provozovateli příslušné regionální distribuční soustavy.

(9) Na základě údajů podle odstavce 5 účtuje provozovatel přenosové soustavy ceny za systémové služby zákazníkovi, jehož zařízení je připojeno k přenosové soustavě, nebo výrobcí, jehož zařízení je připojeno k přenosové soustavě.

(10) Výrobce s instalovaným výkonem výrobní elektřiny nad 30 kW účtuje provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, k jehož soustavě je výrobní elektřiny připojena, cenu za sníženou potřebu systémových služeb za lokální spotřebu výrobců na základě údajů podle odstavců 1 a 3; tuto cenu neúčtuje výrobce elektřiny vyrábějící elektřinu s využitím slunečního záření nebo ve větrné elektrárně.

(11) Výše úhrady plateb za poskytování systémovo-

vých služeb je určena součinem odběru elektřiny účastníka trhu s elektřinou a ceny za systémové služby v Kč/MWh v souladu s cenovým rozhodnutím Úřadu.

(12) Platba za systémové služby se nehradí za elektřinu spotřebovanou pro čerpání v přečerpávacích vodních elektrárnách a za elektřinu dodávanou do zahraničí s výjimkou dodávky elektřiny z elektrizační soustavy České republiky do části území jiného státu nepropojené se zahraniční elektrizační soustavou.

(13) Provozovatel distribuční soustavy hradí cenu za sníženou potřebu systémových služeb za lokální spotřebu výrobce provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je zařízení plátce systémových služeb připojeno. Výše platby je určena součinem velikosti lokální spotřeby výrobců a ceny za systémové služby v Kč/MWh v souladu s cenovým rozhodnutím Úřadu.

(14) Nejpozději do dvacátého osmého dne kalendářního měsíce následujícího po období, za které bylo vyúčtování systémových služeb provedeno, předává provozovatel regionální distribuční soustavy operátorovi trhu prostřednictvím jeho informačního systému konečné údaje o celkovém množství elektřiny dopravené a spotřebované v daném kalendářním měsíci. Případné odchylky v množství oproti vyúčtování vyúčtuje provozovatel přenosové soustavy neprodleně příslušnému provozovateli distribuční soustavy.

(15) Údaje podle odstavců 1, 3, 4 a 14 zpřístupní operátor trhu ve svém informačním systému všem účastníkům trhu s elektřinou, kteří je využívají pro účtování ceny za systémové služby.

(16) Výrobce sdělí každý rok nejpozději do 31. ledna provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy, ke které je připojena výrobní elektřiny, zařazení výrobní elektřiny jako výrobce první kategorie nebo druhé kategorie na základě údajů z měření zjištěných v předcházejícím kalendářním roce. Pokud výrobce nesdělí zařazení výrobní elektřiny do kategorie výrobců ve lhůtě podle věty první, má se za to, že výrobní je zařazena do druhé kategorie.

(17) V případě výrobní 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 instalovaným výkonem výrobní a rezervovaným příkonem v daném odběrném nebo předávacím místě. Za výrobce první kategorie je v takovém případě považován výrobce

s poměrem mezi instalovaným výkonem výrobní a rezervovaným příkonem v daném odběrném nebo předávacím místě rovným nebo větším než 5. Po skončení kalendářního roku provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy přehodnotí zařazení výrobce do první nebo druhé kategorie na základě údajů z měření zjištěných v předcházejícím kalendářním roce.

(18) Zařazení do kategorie výrobců podle odstavců 16 a 17 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⁾ Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů.“.

21. § 28 včetně nadpisu a poznámky pod čarou č. 30 zní:

„§ 28

Rozsah a termíny vyúčtování plateb za služby operátora trhu

(1) Za služby operátora trhu se účastníkům trhu s elektřinou účtují ceny za činnosti operátora trhu podle odstavce 2 v rozsahu a termínech podle odstavců 3 až 11.

(2) Cenami za činnosti operátora trhu jsou

a) cena za činnost operátora trhu v elektroenergetice v Kč/MWh vztažená na

1. elektřinu spotřebovanou zákazníkem, výrobcem nebo provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy, kromě elektřiny pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren a technologické vlastní spotřeby elektřiny a ztrát v přenosové a distribuční soustavě,

2. elektřinu spotřebovanou zákazníkem v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy České republiky a ve vymezeném ostrovním provozu v zahraničí napojeném na elektrizační soustavu České republiky,

b) cena za zúčtování operátora trhu, která se skládá z

1. ceny za registraci subjektu zúčtování v Kč,
2. roční ceny za činnost zúčtování v Kč/rok,

c) pevná cena za poskytování skutečných hodnot

účastníkům trhu s elektřinou v Kč/rok; cenu hradí registrovaný účastník trhu s elektřinou, který není subjektem zúčtování,

- d) cena za množství elektřiny zobchodované na organizovaném blokovém trhu, denním trhu a vnitrodenním trhu v Kč/MWh; cenu hradí subjekt zúčtování, který uzavřel smlouvu o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou.

(3) Ceny za činnosti operátora trhu hradí účastník trhu s elektřinou přímo operátorovi trhu, s výjimkou cen podle odstavce 2 písm. a), kterou hradí účastník trhu s elektřinou provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je zařízení účastníka trhu s elektřinou připojeno, a to nejméně jednou měsíčně.

(4) Ceny podle odstavce 2 písm. a) nejsou hrazeny za elektřinu spotřebovanou výrobcem pro čerpání přečerpávajících vodních elektráren, pro technologickou vlastní spotřebu elektřiny a pro ztráty v přenosové nebo distribuční soustavě.

(5) Provozovatel regionální distribuční soustavy předává operátorovi trhu prostřednictvím jeho informačního systému nejpozději do dvanáctého dne následujícího kalendářního měsíce za předcházející měsíc v MWh

- a) odhad celkového množství elektřiny dopraveného provozovatelem distribuční soustavy všem zákazníkům, provozovatelům lokálních distribučních soustav, jejichž zařízení je připojeno k jeho distribuční soustavě, a ostatní spotřebu provozovatele distribuční soustavy,
- b) odhad celkového množství elektřiny podle § 27 odst. 1 a 3,
- c) celkové množství elektřiny odebrané zákazníky ve vymezeném ostrovním provozu v zahraničí napojeném na elektrizační soustavu a v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy.

(6) Provozovatel přenosové soustavy předává operátorovi trhu prostřednictvím jeho informačního systému nejpozději do dvanáctého dne po skončení daného kalendářního měsíce odhad množství elektřiny odebrané zákazníky přímo z přenosové soustavy, lokální spotřebu výrobců, jejichž zařízení je připojeno k přenosové soustavě, a ostatní spotřebu provozovatele přenosové soustavy. Pro určení lokální spotřeby předává výrobce operátorovi trhu prostřednictvím jeho informačního systému postupem podle § 27 odst. 1 velikost ostatní spotřeby v areálu výrobní elektřiny a veli-

kost cizí spotřeby v areálu výrobní elektřiny, a to nejpozději do desátého dne kalendářního měsíce následujícího po období, za které je vyúčtování pevné ceny za činnost operátora trhu provedeno. Předávání údajů podle tohoto odstavce se nevztahuje na výrobce, který předává údaje potřebné pro účely stanovení platby za systémové služby v rámci vykazování údajů pro úhradu podpory podle zákona o podporovaných zdrojích²⁹⁾ a jeho prováděcích předpisů.

(7) Údaje podle odstavce 6 zpřístupní operátor trhu ve svém informačním systému všem účastníkům trhu s elektřinou, kteří je využívají pro účtování ceny za systémové služby.

(8) Na základě údajů podle § 27 odst. 1, 2 a 4 a údajů podle vyhlášky o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen³⁰⁾ účtuje provozovatel regionální distribuční soustavy provozovateli příslušné lokální distribuční soustavy nebo zákazníkovi nebo výrobcí, jehož zařízení je připojeno k regionální distribuční soustavě, cenu za činnost operátora trhu podle odstavce 2 písm. a) za elektřinu podle odstavce 2 písm. a) bodů 1 a 2 a dále za elektřinu na ostatní spotřebu provozovatele lokální distribuční soustavy.

(9) Na základě údajů podle odstavce 5 a údajů podle vyhlášky o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen³⁰⁾ účtuje operátor trhu provozovateli příslušné regionální distribuční soustavy cenu za činnost operátora trhu podle odstavce 2 písm. a) za elektřinu podle odstavce 2 písm. a) bodů 1 a 2 a dále za elektřinu na ostatní spotřebu provozovatelů distribučních soustav.

(10) Na základě údajů podle odstavce 6 a údajů podle vyhlášky o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen³⁰⁾ účtuje operátor trhu provozovateli přenosové soustavy cenu za činnost operátora trhu podle odstavce 2 písm. a) za elektřinu podle odstavce 2 písm. a) bodů 1 a 2 a dále za elektřinu na ostatní spotřebu provozovatele přenosové soustavy.

(11) Nejpozději do dvacátého osmého dne kalendářního měsíce následujícího po období, za které bylo vyúčtování ceny podle odstavce 2 písm. a) za elektřinu podle odstavce 2 písm. a) bodů 1 a 2 a dále za elektřinu na ostatní spotřebu provozovatelů distribučních soustav provedeno, předává provozovatel regionální distribuční soustavy a provozovatel přenosové soustavy operátorovi trhu prostřednictvím jeho informačního systému konečné údaje o celkovém množství elektřiny

dopravené a spotřebované v daném kalendářním měsíci v členění podle odstavců 5 a 6. Případné odchylky v množství oproti vyúčtování vyúčtuje operátor trhu neprodleně příslušnému provozovateli distribuční soustavy.

³⁰⁾ Vyhláška č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění vyhlášky č. 348/2012 Sb.“.

22. V § 29 odst. 1 se na konci písmene g) tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno h), které zní:

„h) statistiku hodinových zelených bonusů pro jednotlivé kategorie obnovitelných zdrojů.“.

23. V § 29 se za odstavec 6 vkládá nový odstavec 7, který zní:

„(7) Operátor trhu poskytne povinně vykupujícím vypočtené rozdíly mezi výkupními cenami a zelenými bonusy pro jednotlivé kategorie obnovitelných zdrojů.“.

Dosavadní odstavec 7 se označuje jako odstavec 8.

24. § 30 zní:

„§ 30

(1) Před podáním žádosti o první změnu dodavatele podává účastník trhu s elektřinou, jehož odběrné nebo předávací místo je připojeno k přenosové nebo k distribuční soustavě s napětím mezi fázemi vyšším než 1 kV, u provozovatele přenosové soustavy nebo příslušného provozovatele distribuční soustavy žádost o uzavření nové smlouvy o připojení, pokud smlouva o připojení podle stávajících právních předpisů již nebyla uzavřena, a to nejpozději v termínech podle odstavce 5.

(2) Postup podle odstavce 1 se nevztahuje na předávací místa výroben elektřiny připojených do elektrizační soustavy a na odběrná místa zákazníků, která byla připojena k přenosové nebo distribuční soustavě od 1. ledna 2002.

(3) Předpokladem pro podání žádosti nového dodavatele o změnu dodavatele je smlouva o dodávce elektřiny nebo smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny uzavřená mezi účastníkem trhu s elektřinou a novým dodavatelem.

(4) Nejdříve 4 měsíce před a nejpozději do 10:00 hodin desátého pracovního dne před datem, od kterého se má dodávka uskutečnit (dále jen „datum účinnosti změny dodavatele“), podává nový dodavatel

u operátora trhu žádost o uskutečnění změny dodavatele, která obsahuje následující údaje:

- a) registrační číslo nového dodavatele,
- b) typ smlouvy, jejímž předmětem má být dodávka elektřiny,
- c) datum účinnosti změny dodavatele,
- d) doba trvání právního vztahu založeného smlouvou,
- e) obchodní firmu, jméno nebo název, sídlo nebo místo podnikání a registrační číslo subjektu zúčtování, který odpovídá za odchylku za odběrná místa, pro která bude dodávka uskutečněna,
- f) identifikační číselné kódy odběrných nebo předávacích míst,
- g) informaci, zda byla smlouva o dodávce elektřiny nebo sdružených službách dodávky elektřiny uzavřena spotřebitelem nebo podnikající fyzickou osobou v prostorách obvyklých k podnikání nebo mimo prostory obvyklé k podnikání.

(5) Je-li žádost o uskutečnění změny dodavatele podle odstavce 4 podána u operátora trhu později než v 10:00 hodin, platí, že žádost o uskutečnění změny dodavatele byla podána následující pracovní den.

(6) Operátor trhu umožní zasílání požadavku na změnu dodavatele pro odběrné nebo předávací místo informačním systémem operátora trhu i v případech, kdy v informačním systému operátora trhu není odběrné nebo předávací místo registrováno. Identifikačním údajem takového odběrného nebo předávacího místa je identifikační číselný kód přidělený podle § 4 odst. 2. Pokud identifikační číselný kód nebyl pro odběrné nebo předávací místo přidělen, zajistí provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neprodleně jeho přidělení.

(7) Nejpozději do termínu podle odstavce 4 nebo 5 podává účastník trhu s elektřinou u provozovatele přenosové soustavy nebo příslušného provozovatele distribuční soustavy žádost o uzavření smlouvy o přenosu elektřiny nebo smlouvy o distribuci elektřiny s náležitostmi podle přílohy č. 1 nebo 2, nebo žádost o sjednání změny právních vztahů založených stávající smlouvou o přenosu elektřiny nebo smlouvy o distribuci elektřiny pro odběrná nebo předávací místa podle odstavce 4 nebo 5, pokud je taková smlouva mezi účastníky trhu s elektřinou již uzavřena. Žádost o uzavření smlouvy o přenosu elektřiny nebo smlouvy o distribuci elektřiny se nepodává, pokud je taková smlouva

mezi účastníky trhu s elektřinou uzavřena. Žádost podává

- a) nový dodavatel, pokud má být dodávka elektřiny uskutečňována na základě smlouvy podle § 7 odst. 1 písm. d), nebo
- b) jiný účastník trhu s elektřinou, pokud má být dodávka elektřiny uskutečňována na základě jiné smlouvy.

(8) Operátor trhu informuje nejpozději do 12:00 hodin dne, ve kterém byla podána žádost podle odstavce 4 nebo 5, o obdržení žádosti o uskutečnění změny dodavatele a plánovaném uskutečnění změny dodavatele stávajícího dodavatele, stávající subjekt zúčtování, nového dodavatele, nový subjekt zúčtování, případně další dotčené subjekty zúčtování a provozovatele přenosové soustavy nebo příslušného provozovatele distribuční soustavy, ke které jsou odběrná nebo předávací místa účastníka trhu s elektřinou připojena. Operátor trhu současně předá novému dodavateli a novému subjektu zúčtování údaje v rozsahu podle odstavce 4 písm. a) až g). Operátor trhu dále předá stávajícímu dodavateli a stávajícímu subjektu zúčtování údaje v rozsahu podle odstavce 4 písm. c), f) a g) a dále provozovateli přenosové soustavy nebo příslušnému provozovateli distribuční soustavy údaje v rozsahu podle odstavce 4 písm. a) až d), f) a g).

(9) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy zasílá operátorovi trhu za odběrná nebo předávací místa, u nichž má dojít ke změně dodavatele a která nejsou registrována v informačním systému operátora trhu, údaje potřebné pro jejich registraci do 12:00 hodin pátého pracovního dne po lhůtě uvedené v odstavci 8.

(10) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy informuje operátora trhu o výsledku posouzení žádosti o uzavření smlouvy o přenosu elektřiny nebo smlouvy o distribuci elektřiny nebo žádosti o sjednání změny právních vztahů založených stávající smlouvou o přenosu elektřiny nebo smlouvy o distribuci elektřiny do 18:00 hodin pátého pracovního dne po lhůtě uvedené v odstavci 8, pokud se jedná o změnu dodavatele, kdy nový dodavatel uzavřel smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny. Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy odmítne žádost podle věty první a uvede konkrétní důvody tohoto odmítnutí ve zprávě zaslané operátorovi trhu pouze tehdy, jestliže

- a) z žádosti není možné jednoznačně identifikovat účastníka trhu, a to přiřazením identifikačního čí-

selného kódu odběrného místa se jménem, příjmením a datem narození účastníka trhu nebo obchodní firmou, popřípadě názvem účastníka trhu a identifikačním číslem osoby, pokud bylo přiděleno,

- b) odběrné místo, ve kterém má dojít ke změně dodavatele, není zahrnuto do žádosti o uzavření nebo o sjednání změny rámcové smlouvy o distribuci elektřiny,
- c) v žádosti není uvedena fakturační adresa účastníka trhu, v jehož odběrném místě má dojít ke změně dodavatele,
- d) není doručena žádost o uzavření smlouvy o připojení nebo žádost o sjednání změny právních vztahů založených stávající smlouvou o připojení, pokud je požadována,
- e) v žádosti je požadována rezervovaná kapacita, která je vyšší než hodnota rezervovaného příkonu uvedená ve smlouvě o připojení,
- f) žádost o uzavření smlouvy o přenosu elektřiny nebo smlouvy o distribuci elektřiny nebo žádost o sjednání změny právních vztahů založených stávající smlouvou o přenosu elektřiny nebo smlouvy o distribuci elektřiny obsahuje dřívější datum zahájení přenosu nebo distribuce elektřiny, než je datum účinnosti změny dodavatele v požadavku na změnu dodavatele,
- g) žádost o uzavření smlouvy o přenosu elektřiny nebo smlouvy o distribuci elektřiny nebo žádost o sjednání změny právních vztahů založených stávající smlouvou o přenosu elektřiny nebo smlouvy o distribuci elektřiny obsahuje pozdější datum zahájení přenosu nebo distribuce elektřiny, než je datum účinnosti změny dodavatele v požadavku na změnu dodavatele.

(11) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy informuje o konkrétních důvodech odmítnutí žádosti podle odstavce 10 nového dodavatele prostřednictvím informačního systému operátora trhu nejpozději do 18:00 hodin čtvrtého pracovního dne po předání informací podle odstavce 8. Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy přijme žádost podle odstavce 10, pokud nový dodavatel nedostatků žádosti podle odstavce 10 písm. a), c), e) nebo f), které jsou důvodem pro její odmítnutí, odstraní do 14:00 hodin pátého pracovního dne po předání informací podle odstavce 8.

(12) Pokud žádost nového dodavatele o uzavření nebo o sjednání změny rámcové smlouvy o distribuci

elektriny obsahuje další údaje odlišné od údajů uvedených v odstavci 10 písm. a) až c), které jsou v rozporu s údaji provozovatele distribuční soustavy podle § 5 odst. 5, použije se údaj o fakturační adrese účastníka trhu uvedený novým dodavatelem a údaj o zařazení účastníka trhu do regulačních stupňů, proudové hodnotě hlavního jističe před elektroměrem a distribuční sazbě uvedený provozovatelem distribuční soustavy; pokud zákazník splňuje podmínky stanovené pro přiznání distribuční sazby uvedené v žádosti nového dodavatele, použije se údaj o distribuční sazbě uvedený novým dodavatelem.

(13) Operátor trhu neprodleně informuje stávajícího dodavatele, nového dodavatele a všechny dotčené subjekty zúčtování o výsledku posouzení žádosti o uzavření smlouvy o přenosu elektriny nebo smlouvy o distribuci elektriny nebo žádosti o rozšíření stávající smlouvy o přenosu elektriny nebo smlouvy o distribuci elektriny podle odstavce 10 a v případě odmítnutí žádosti o uzavření smlouvy o přenosu elektriny nebo smlouvy o distribuci elektriny nebo žádosti o rozšíření stávající smlouvy o přenosu elektriny nebo smlouvy o distribuci elektriny podle odstavce 10 rovněž informuje stávajícího dodavatele a stávající subjekt zúčtování o pokračování dodávek elektriny.

(14) Nový dodavatel může podat žádost o ukončení procesu změny dodavatele do 14:00 hodin osmého pracovního dne po předání informací podle odstavce 8.

(15) Stávající dodavatel může podat žádost o pozastavení procesu změny dodavatele do 18:00 hodin pátého pracovního dne po předání informací podle odstavce 8, pokud k datu účinnosti změny dodavatele nedošlo k ukončení smlouvy se stávajícím dodavatelem, jejímž předmětem je dodávka elektriny, nebo pokud účastník trhu písemně projeví vůli proces změny dodavatele zastavit.

(16) V případě, že v žádosti o změnu dodavatele byla uvedena informace o jejím uzavření mimo prostory obvyklé k podnikání a zákazník odstoupil od smlouvy podle § 11a odst. 2 energetického zákona⁹⁾ a současně požaduje pokračování dodávek od stávajícího dodavatele, může stávající dodavatel zastavit prostřednictvím informačního systému operátora trhu změnu dodavatele v termínu podle odstavce 15.“.

25. V § 30a odst. 5, 12 a 14 se slova „§ 30 odst. 5“ nahrazují slovy „§ 30 odst. 4“.

26. V § 30a odst. 8 se za větu druhou vkládá věta, která zní: „Operátor trhu předá údaj o konečném stavu

měřicího zařízení na žádost také novému dodavateli a novému subjektu zúčtování.“.

27. Za § 30a se vkládá nový § 30b, který zní:

„§ 30b

(1) Žádost o zkrácení dodávky elektriny do odběrného místa posílá dodavatel operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu nejpozději do 23:00 hodin posledního kalendářního dne před plánovaným ukončením dodávky elektriny do odběrného místa. Operátor trhu ve svém systému zruší k požadovanému datu ukončení dodávky elektriny přiřazení odběrného místa k dodavateli a dotčenému subjektu zúčtování a neprodleně o této skutečnosti informuje dodavatele, dotčené subjekty zúčtování a provozovatele přenosové soustavy nebo příslušného provozovatele distribuční soustavy, ke které je odběrné místo připojeno. Zkrácení dodávky elektriny znamená v případě smlouvy o sdružených službách dodávky elektriny vyjmutí odběrného místa z rámcové smlouvy o distribuci elektriny.

(2) Žádost o prodloužení dodávky elektriny do odběrného místa posílá dodavatel operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu nejpozději do 10:00 hodin čtvrtého pracovního dne před posledním dnem dodávky elektriny. Operátor trhu neprodleně o této skutečnosti informuje dotčený subjekt zúčtování a provozovatele přenosové soustavy nebo příslušného provozovatele distribuční soustavy, ke které je odběrné místo připojeno. Pokud provozovatel přenosové soustavy nebo příslušný provozovatel distribuční soustavy a subjekt zúčtování postupem, pro který se přiměřeně použije § 30 odst. 10 až 14, žádost o prodloužení dodávky elektriny odsouhlasí nejpozději do 18:00 hodin posledního dne dodávky elektriny, prodloužení dodávky elektriny nabývá účinnosti dnem, který následuje po posledním dnu dodávky elektriny. Operátor trhu neprodleně o této skutečnosti informuje dodavatele, dotčený subjekt zúčtování a provozovatele přenosové soustavy nebo příslušného provozovatele distribuční soustavy, ke které je odběrné místo připojeno. Prodloužení dodávky podle tohoto odstavce nabývá účinnosti pouze, pokud v termínu požadovaného prodloužení není v odběrném místě evidován jiný dodavatel elektriny.

(3) V případě, že zákazník odstoupil od smlouvy nebo odstoupil od více smluv podle § 11a odst. 2 energetického zákona a tuto skutečnost doložil dodavateli, který je v rámci nejbližší změny dodavatele nahrazován

za jiného dodavatele (dále jen „původní dodavatel“), a současně požaduje od tohoto původního dodavatele pokračování dodávek od stávajícího dodavatele, posílá původní dodavatel žádost o prodloužení dodávky operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu nejpozději do 12:00 hodin druhého pracovního dne před dnem ukončení dodávky. Nejpozději ke stejnému termínu podává původní dodavatel u příslušného provozovatele distribuční soustavy žádost o uzavření smlouvy o distribuci elektřiny s náležitostmi podle přílohy č. 2 k této vyhlášce, nebo žádost o sjednání změny právních vztahů založených stávající smlouvou o distribuci elektřiny pro odběrná nebo předávací místa, pokud je taková smlouva mezi účastníky trhu s elektřinou již uzavřena.

(4) O podání žádosti o prodloužení dodávky podle odstavce 3 informuje neprodleně operátor trhu příslušného provozovatele distribuční soustavy a dotčené subjekty zúčtování. Pokud subjekt zúčtování a provozovatel distribuční soustavy žádost o prodloužení odsouhlasí nejpozději do 23:00 hodin kalendářního dne předcházejícího dni, ve kterém měla nabýt účinnosti změna dodavatele v systému operátora trhu, dojde k prodloužení dodávky a operátor trhu neprodleně o této skutečnosti informuje dodavatele, příslušný subjekt zúčtování a provozovatele přenosové soustavy nebo příslušného provozovatele distribuční soustavy, ke které je odběrné místo připojeno.

(5) Operátor trhu k datu účinnosti prodloužení dodávek podle odstavce 4 zruší každá jednotlivá přiřazení odběrného místa těm dodavatelům, u kterých zákazník prokazatelně odstoupil podle § 11a odst. 2 energetického zákona, a informuje o tom neprodleně dotčené dodavatele, dotčené subjekty zúčtování a provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je odběrné místo připojeno.“

28. V § 31 se na konci odstavce 1 doplňuje věta „Obdobně postupuje operátor trhu v případě, kdy dodavatel elektřiny pozbude možnost dodávat elektřinu nebo ukončí-li dodávku elektřiny podle § 12a odst. 2 energetického zákona.“.

29. V § 31 odst. 2 se slova „registračních čísel“ nahrazují slovy „identifikačních číselných kódů“.

30. V § 31a odst. 3 písm. a) se slova „identifikační a“ zrušují.

31. V § 31a odst. 3 písm. e) se slovo „identifikace“ nahrazuje slovy „registrační číslo“.

32. V § 31a odst. 3 písm. f) se slovo „a identifi-

kace“ nahrazuje slovy „identifikačních číselných kódů“.

33. V § 31a odstavec 4 zní:

„(4) Operátor trhu umožní zaslání požadavku na zahájení dodávky do daného odběrného místa informačním systémem operátora trhu i v případech, kdy v informačním systému operátora trhu není odběrné místo registrováno. Identifikačním údajem takového odběrného místa je identifikační číselný kód přidělený podle § 4 odst. 2. Pokud identifikační číselný kód nebyl pro odběrné nebo předávací místo přidělen, zajistí provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neprodleně jeho přidělení.“.

34. Za § 31a se vkládá nový § 31b, který zní:

§ 31b

Postup přenesení odpovědnosti za odchylku nově vzniklého předávacího místa výroby elektřiny

(1) Obchodník s elektřinou na základě uzavřené smlouvy o dodávce elektřiny¹⁰⁾ požádá prostřednictvím informačního systému operátora trhu nejpozději do 10:00 hodin třetího pracovního dne před datem nabytí účinnosti smlouvy o dodávce elektřiny o přiřazení odpovědnosti za odchylku za předávací místo příslušné výroby elektřiny spojené se zahájením dodávky elektřiny z této výroby elektřiny.

(2) V případě, že se jedná o smlouvu uzavřenou s povinně vykupujícím, uvede tento obchodník s elektřinou jako součást žádosti informaci, zda se jedná o výkup elektřiny formou výkupních cen nebo o výkup elektřiny podle § 11 odst. 12 zákona o podporovaných zdrojích energie²⁹⁾.

(3) Žádost o přiřazení odpovědnosti za odchylku za dodávku elektřiny z výroby elektřiny obsahuje následující údaje:

- a) identifikační číslo předávacího místa výroby elektřiny,
- b) registrační číslo obchodníka s elektřinou, který má uzavřenu smlouvu o dodávce elektřiny,
- c) datum, od kterého se dodávka elektřiny uskuteční,
- d) doba trvání právního vztahu založeného smlouvou o dodávce elektřiny,
- e) registrační číslo subjektu zúčtování, který odpovídá za odchylku za předávací místa výroby.

(4) Operátor trhu umožní zaslání požadavku podle odstavce 1 pro předávací místo výroby elektřiny informačním systémem operátora trhu i v případech,

kdy v informačním systému operátora trhu toto předávací místo není registrováno.

(5) Nejpozději do 12:00 hodin dne, ve kterém byla podána úplná žádost o zahájení dodávky podle odstavce 1, předá operátor trhu žádost o zahájení dodávky subjektu zúčtování, který přebírá za předávací místo výrobní elektřiny odpovědnost za odchylku, a provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je předávací místo výrobní elektřiny připojeno. Operátor trhu současně předá údaje v rozsahu podle odstavce 2.

(6) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy zasílá operátorovi trhu za předávací místo výrobní elektřiny, u kterého byl podán požadavek podle odstavce 1 a které není registrováno v informačním systému operátora trhu, údaje potřebné pro jeho registraci do 12:00 hodin posledního pracovního dne před datem nabytí účinnosti smlouvy o dodávce elektřiny.

(7) Pokud subjekt zúčtování nezmítl žádost o přiřazení odpovědnosti za odchylku za předávací místo příslušné výrobní elektřiny do jednoho pracovního dne od jejího obdržení, zaregistruje operátor trhu zahájení dodávky v termínu podle odstavce 2, a to přiřazením předávacího místa výrobní elektřiny obchodníkovi a subjektu zúčtování. Registraci zahájení dodávky elektřiny s datem účinnosti zahájení dodávky podle odstavce 2 sdělí operátor trhu bezodkladně příslušnému obchodníkovi a rovněž subjektu zúčtování, který převzal za dané předávací místo odpovědnost za odchylku.

(8) Při změně dodavatele nebo změně subjektu zúčtování u již existujících předávacích míst výroben elektřiny se postupuje přiměřeně podle ustanovení této vyhlášky upravujících proces změny dodavatele.

(9) Operátor trhu umožní změnu subjektu zúčtování pro již existující předávací místa výroben elektřiny i po termínu uvedeném v odstavci 1, nejpozději však do 10:00 hodin posledního pracovního dne před datem účinnosti zahájení dodávky elektřiny, pokud se na změně subjektu zúčtování dohodnou všichni dotčení účastníci trhu.“.

35. V § 32 se za odstavec 2 vkládá nový odstavec 3, který zní:

„(3) Lhůty pro předávání údajů podle odstavce 1 nebo 2 se prodlužují o 60 kalendářních dnů v případech reklamace měření dodávky elektřiny nebo výměny měřicího zařízení a zajištění jeho přezkoušení. Lhůty se dále prodlužují o dobu šetření v případech, kdy na odběrném místě probíhá šetření neoprávněné dodávky elektřiny, neoprávněného odběru elektřiny nebo neoprávněné distribuce elektřiny.“.

Dosavadní odstavce 3 až 11 se označují jako odstavce 4 až 12.

36. V § 32 odst. 7 písm. a) se slova „registrační čísla“ nahrazují slovy „identifikační číselné kódy“.

37. § 33 se včetně nadpisu a poznámek pod čarou č. 25 a 26 zrušuje.

38. V příloze č. 1a Část B zní:

„Část B – technické údaje

1. Požadovaný termín a doba poskytnutí přenosu elektřiny ve zkušebním provozu
2. Technická dokumentace nově připojovaného nebo rekonstruovaného zařízení“.

39. V příloze č. 2a Část B zní:

„Část B – technické údaje

1. Požadovaný termín a doba poskytnutí distribuce
2. Předpokládané množství odebrané elektřiny za měsíc
3. Požadovaná distribuční sazba
4. Technická dokumentace nově připojovaného nebo rekonstruovaného zařízení“.

40. V příloze č. 5 odstavec 3 zní:

„(3) Cena kladné i záporné regulační energie dodané bloky v dané obchodní hodině v rámci aktivace podpůrné služby sekundární regulace se stanoví cenovým rozhodnutím Úřadu.“.

41. Příloha č. 5a zní:

„Příloha č. 5a k vyhlášce č. 541/2005 Sb.

VZOR

Měsíční výkaz

O výrobě a spotřebě elektřiny výrobce

za měsíc/rok:

název výroby¹⁾:

Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce:

Identifikační číslo osoby:

Adresa výroby¹⁾:

Číslo licence:

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	Za měsíc	Od počátku roku
1	Instalovaný elektrický výkon	MW		X
2	Svorková výroba elektřiny ²⁾	MWh		
2a	Odběr elektřiny z vlastních dieselagregátů	MWh		
3	Technologická vlastní spotřeba elektřiny ³⁾	MWh		

4	Celková konečná spotřeba elektřiny za předávacím místem výrobce ⁴⁾	MWh		
4a	Spotřeba elektřiny na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	MWh		
5	Z toho lokální spotřeba výrobce elektřiny v areálu výroby	MWh		
6	Dodávka elektřiny výrobce do distribuční soustavy nebo do přenosové soustavy	MWh		
6a	Dodávka elektřiny jinému vlastnímu zdroji bez použití přenosové a distribuční soustavy	MWh		
7	Odběr elektřiny výrobce z přenosové nebo distribuční soustavy (v předávacím místě)	MWh		
7a	Odběr elektřiny z jiného vlastního zdroje bez použití přenosové a distribuční soustavy	MWh		
7b	Elektřina nakupovaná od externího dodavatele bez použití přenosové a distribuční soustavy	MWh		
8	Dodávka elektřiny výrobce do odběrného a předávacího místa, k němuž je připojen ⁶⁾	MWh		
9	Odběr elektřiny výrobce z odběrného a předávacího místa, k němuž je připojen ⁶⁾	MWh		
10	Konečná spotřeba elektřiny v odběrném a předávacím místě ⁶⁾	MWh		
11	Z toho celková lokální spotřeba výrobce elektřiny spotřebovaná v odběrném a předávacím místě mimo areály výroby ⁶⁾	MWh		
12	Označení předávacího místa podle smlouvy o připojení	-		
13	Napětí v předávacím místě	kV		
14	Zaokrouhlení	MWh		

Prohlašuji, že všechny výše uvedené údaje jsou správné a pravdivé.

V _____ dne _____

Jméno a příjmení výrobce/
Jméno a příjmení osoby nebo osob
oprávněných jednat za výrobce

Podpis

Poznámky:

- 1) Uvede se název a adresa výroby elektřiny v souladu s rozhodnutím o udělení licence na výrobu elektřiny.
- 2) Celková výroba elektřiny měřená na svorkách generátorů instalovaných ve výrobě.
- 3) Spotřeba elektrické energie na výrobu elektřiny při výrobě elektřiny nebo elektřiny a tepla v hlavním výrobním zařízení i pomocných provozech, které s výrobou přímo souvisejí, včetně výroby, přeměny nebo úpravy paliva, ztrát v rozvodu vlastní spotřeby i ztrát na zvyšovacích transformátorech výroby elektřiny pro dodávku do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy.
- 4) Konečná spotřeba elektřiny spotřebovaná za předávacím místem výrobce tímto výrobcem anebo jiným účastníkem trhu; do konečné spotřeby elektřiny není zahrnuta technologická vlastní spotřeba elektřiny.
- 5) Kontroly správnosti vyplnění výkazu jsou $2 + 7 = 3 + 4 + 6$, $5 \leq 2 - 3$, $4 \geq 5$, kde čísla jsou čísla řádků údajů z tabulky této přílohy.
- 6) Vyplňuje pouze výrobce připojený v odběrném nebo předávacím místě jiného účastníka trhu.“.

42. Přílohy č. 5c a 6 se zrušují.

43. Příloha č. 6a zní:

VZOR

Rozsah a struktura údajů o odběrných místech vn a vvn

Provozovatel distribuční soustavy
Obchodní firma:
IČO:
Sídlo:
Kontaktní údaje:

Dodavatel
Obchodní firma:
IČO:
Sídlo:
Kontaktní údaje:

Poř.	Identifik ační číselný kód odběrn ého místa	Zakazník ¹⁾	Adresa/ umístění odběrného místa ²⁾	Požadovaný termín zahájení distribuce ³⁾	Požadovaný termín ukončení distribuce ³⁾	Typ měření	Umístění měření	Rezervovaný příkon [MW]	Rezervovaná kapacita [MW]						Zařazení do reg. stupňů								Poznámka						
									Roční	Leden	Únor	Březen	:	Prostinec	3 [%]	4 [%]	5 [%]	6 [%]	7 ⁷⁾ kW]	7 ⁸⁾ [hod]	Kontakt pro reg. Stupně ⁴⁾	Slav OPM ⁵⁾		Transformátor /trafostanice ⁶⁾					
1.																													
2.																													
...																													
n																													

Poznámky:

- 1) Uvede se v následujících samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení zákazníka nebo obchodní firma; datum narození (DD.MM.RRRR) nebo IČO; fakturační adresa (je-li sjednána, je-li možné dle UIR-adr) obec; místní část; ulice; číslo popisné nebo parcelní; číslo orientační; PSČ (XXX XX); příjemci a jméno kontaktní osoby; telefonní číslo (+420XXXXXXXXX); emailová adresa kontaktní osoby (je-li kontaktní osoba určena).
- 2) Uvede se v samostatných polích obec/město; místní část; ulice, číslo popisné; číslo orientační, PSČ (XXX XX) je-li možné dle UIR-adr. Není-li možné uvést číslo popisné, uvede se parcelní číslo pozemku, na němž je odběrné místo umístěno.
- 3) Uvede se ve formátu DD.MM.RRRR, je-li požadováno uzavření smlouvy na dobu neurčitou, uvede se požadovaný termín ukončení distribuce 31.12.2999.
- 4) Uvede se v samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení osoby; telefon (+420XXXXXXXXXX); email.
- 5) Uvede se 0 jedná-li se o konečnou sestavu provozovatele distribuční soustavy,
1 jedná-li se o nové odběrné místo zákazníka,
2 jedná-li se o změnu údajů zákazníka nebo odběrného místa,
3 jedná-li se o změnu zákazníka ve stávajícím odběrném místě,
4 status nepoužívat,
5 jedná-li se o případ získání zákazníka,
6 jedná-li se o odebrání elektroměru a ukončení odběru v odběrném místě,
7 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 30b odst. 2,
8 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 30b odst. 3.
- 6) Uvede se, zda-li je zákazník vlastním transformátorem (trafostanice) využívaného pro odběr elektriny nebo zda je nájemcem transformátoru (trafostanice). Je-li zákazník nájemcem transformátoru (trafostanice), uvede se rovněž výše nájemného za užívání transformátoru (trafostanice).
- 7) Jedná se o Bezpečnostní minimum podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
- 8) Jedná se o časový posun podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.

Vzor

Rozsah a struktura údajů o odběrných nebo předávacích místech nn

Provozovatel distribuční soustavy

Obchodní firma:

Obchodní firma:

IČ:

IČ:

Sídlo:

Sídlo:

Kontaktní údaje:

Kontaktní údaje:

Poř. číslo odběrného místa	Identifikační číslo odběrného místa	Zákazník ¹⁾	Adresa/umístění odběrného místa ²⁾	Požadovaný termín zahájení distribuce ³⁾	Požadovaný termín ukončení distribuce ³⁾	Typ měření	Hodnota jističe [A]	Počet fází	Požadovaná sazba ⁴⁾	TDD	Frekvence odečtů ⁵⁾	Termín odečtů (týden/měsíc)	Zařazení do reg. stupňů				Stav OPM ⁶⁾	Poznámka
													4 [%]	6 [%]	7 ⁷⁾ [kW]	7 ⁸⁾ [hod]		
1.																		
2.																		
...																		
n																		

Poznámky:

1) Uvede se v následujících samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení zákazníka nebo obchodní firma; datum narození (DD. MM. RRRR) nebo IČO; fakturační adresa (je-li sjednána, je-li možné dle UIR-adr) obec; místní část; ulice; číslo popisné nebo parcelní; číslo orientační; PSČ (XXX XX); příjmení a jméno kontaktní osoby; telefonní číslo (+420XXXXXXXXX); emailová adresa kontaktní osoby (je-li kontaktní osoba určena).

2) Uvede se v samostatných polích obec/město; místní část; ulice; číslo popisné; číslo orientační, PSČ (XXX XX) je-li možné dle UIR-adr. Není-li možné uvést číslo popisné, uvede se parcelní číslo pozemku, na němž je odběrné místo umístěno.

3) Uvede se ve formátu DD. MM. RRRR, je-li požadováno uzavření smlouvy na dobu neurčitou, uvede se požadovaný termín ukončení distribuce 31. 12. 2999.

4) Distribuční sazba v označení dle cenového rozhodnutí ERU (např. D01d)

5) Uvede se délka periody mezi odečty v měsících

6) Uvede se 0 jedná-li se o konečnou sestavu provozovatele distribuční soustavy, 1 jedná-li se o nové odběrné místo zákazníka, 2 jedná-li se o změnu údajů zákazníka nebo odběrného místa, 3 jedná-li se o změnu zákazníka ve stávajícím odběrném místě, 4 status nepoužívat, 5 jedná-li se o případ získání zákazníka, 6 jedná-li se o odebrání elektroměru a ukončení odběru v odběrném místě, 7 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 30b odst. 2, 8 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 30b odst. 3.

7) Jedná se o Bezpečnostní minimum podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.

8) Jedná se o časový posun podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.

9) Uvede se v samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení osoby; telefon (+420XXXXXXXXXX); email:“.

Čl. II

Přechodná ustanovení

1. U předávacích míst výroben z obnovitelných zdrojů, která provozovatel přenosové nebo regionální distribuční soustavy předá operátorovi trhu podle § 13 odst. 5 vyhlášky č. 346/2012 Sb., o termínech a postupech výběru formy podpory, postupech registrace podpor u operátora trhu, termínech a postupech výběrů a změn režimů zeleného bonusu na elektřinu a termínu nabídnutí elektřiny povinně vykupujícím, a u kterých si výrobce zvolil podporu formou výkupních cen, ve znění účinném ke dni nabytí účinnosti této vyhlášky, je od 1. ledna 2013 operátorem trhu registrován jako subjekt zúčtování příslušný povinně vykupující.

2. V případě žádosti o změnu dodavatele podané od 1. prosince 2012 včetně do 31. prosince 2012 včetně

vyzve operátor trhu nejpozději do 5 pracovních dnů ode dne nabytí účinnosti této vyhlášky žadatele k doplnění údajů žádosti o změnu dodavatele v rozsahu údajů podle § 30 odst. 4 vyhlášky č. 541/2005 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti této vyhlášky; postup pro změnu dodavatele se dokončí podle vyhlášky č. 541/2005 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti této vyhlášky.

3. Pro účely bodu 2 se postup pro změnu dodavatele považuje za zahájený v okamžiku, kdy dodavatel podá u operátora trhu žádost o změnu dodavatele.

Čl. III

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2013.

Předsedkyně:

Ing. Vitásková v. r.

439**VYHLÁŠKA**

ze dne 6. prosince 2012

o stanovení způsobu a termínů účtování a hrazení složky ceny za přenos elektřiny, přepravu plynu, distribuci elektřiny a plynu na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny, decentralní výroby elektřiny a biometanu a o provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (vyhláška o zúčtování)

Energetický regulační úřad stanoví podle § 53 odst. 2 písm. h) až k) a n) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, k provedení § 11 odst. 9 až 11, § 13 odst. 1, § 36 odst. 3 a § 43 odst. 3 tohoto zákona:

§ 1**Předmět úpravy**

Tato vyhláška stanoví

- a) způsob a termíny účtování a hrazení složky ceny za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny,
- b) způsob a termíny účtování a hrazení složky ceny za přepravu plynu a ceny za distribuci plynu na krytí nákladů spojených s podporou biometanu,
- c) způsob a termíny účtování a hrazení složky ceny za distribuci elektřiny spojené s podporou decentralní výroby elektřiny,
- d) způsob a postup stanovení rozdílu mezi hodinovou cenou a výkupní cenou a jeho úhrady mezi povinně vykupujícím a operátorem trhu,
- e) termíny a způsob informování výrobce povinně vykupujícím nebo vykupujícím o dosažení záporné ceny na denním trhu s elektřinou a o situaci, kdy nedojde k sesouhlasení nabídky a poptávky elektřiny na denním trhu.

§ 2

Způsob a termíny účtování a hrazení složky ceny za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny

- (1) Provozovatel regionální distribuční soustavy

vyúčtuje složku ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny provozovateli lokální distribuční soustavy za množství elektřiny, za které se hradí složka ceny za přenos elektřiny nebo ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny¹⁾. Provozovatel lokální distribuční soustavy sděluje množství elektřiny, za které je cena zúčtována, provozovateli regionální distribuční soustavy podle vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou²⁾.

(2) Operátor trhu vyúčtuje provozovateli regionální distribuční soustavy a provozovateli přenosové soustavy platbu na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny do patnáctého kalendářního dne za předcházející měsíc. Platba na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny se určí jako součin výše složky ceny za přenos elektřiny nebo ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny a předběžné hodnoty množství elektřiny, za které se hradí složka ceny za přenos elektřiny nebo ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny¹⁾, se zohledněním části korekčního faktoru podle § 7. Provozovatel přenosové soustavy a provozovatel regionální distribuční soustavy sděluje množství elektřiny, za které je zúčtována platba podle věty druhé, operátorovi trhu podle vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou³⁾.

(3) Na základě konečné hodnoty množství elektřiny, za které se hradí složka ceny za přenos elektřiny nebo ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny, sdělené operátorovi trhu provozovatelem přenosové soustavy a provozovatelem

¹⁾ § 28 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů.

²⁾ § 27 vyhlášky 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.

³⁾ § 28 vyhlášky 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.

regionální distribuční soustavy podle vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou³⁾), vyúčtuje operátor trhu neprodleně příslušnému provozovateli soustavy složku ceny za přenos elektřiny nebo ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny za případný rozdíl mezi konečnou hodnotou množství elektřiny a předběžnou hodnotou množství elektřiny podle odstavce 2 se zohledněním části korekčního faktoru podle § 7.

(4) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy uhradí operátorovi trhu platbu podle odstavce 2 a platbu podle odstavce 3, pokud je konečná hodnota množství elektřiny podle odstavce 3 vyšší než předběžná hodnota množství elektřiny podle odstavce 2, do 5 pracovních dnů od doručení zúčtovacího dokladu na platbu.

§ 3

Způsob a termíny účtování a hrazení složky ceny za přepravu plynu a ceny za distribuci plynu na krytí nákladů spojených s podporou biometanu

(1) Operátor trhu vyúčtuje provozovateli distribuční soustavy a provozovateli přepravní soustavy platbu na krytí nákladů spojených s podporou biometanu do patnáctého kalendářního dne za předcházející měsíc. Platba na krytí nákladů spojených s podporou biometanu se určí jako součin výše složky ceny za přepravu plynu nebo ceny za distribuci plynu na krytí nákladů spojených s podporou biometanu a hodnoty množství plynu, za které se účtuje složka ceny za přepravu plynu nebo ceny za distribuci plynu na krytí nákladů spojených s podporou biometanu⁴⁾.

(2) Na základě opravné hodnoty množství plynu, za které se účtuje složka ceny za přepravu plynu nebo ceny za distribuci plynu na krytí nákladů spojených s podporou biometanu⁴⁾, zjištěné operátorem trhu vyúčtuje operátor trhu podle vyhlášky o pravidlech trhu s plynem⁵⁾ neprodleně příslušnému provozovateli soustavy složku ceny za přepravu plynu nebo ceny za distribuci plynu na krytí nákladů spojených s podporou biometanu⁴⁾ za případný rozdíl mezi opravnou hodnotou množství plynu a hodnotou množství plynu podle odstavce 1.

(3) Provozovatel přepravní soustavy a provozovatel distribuční soustavy uhradí operátorovi trhu platbu podle odstavce 1 a platbu podle odstavce 2, pokud je opravná hodnota množství plynu podle odstavce 2 vyšší než hodnota množství plynu podle odstavce 1, do 10 pracovních dnů od doručení zúčtovacího dokladu na platbu.

§ 4

Způsob a termíny účtování a hrazení složky ceny za distribuci elektřiny spojenou s podporou decentrální výroby elektřiny

(1) Provozovatel nadřazené distribuční soustavy vyúčtuje složku ceny za distribuci elektřiny spojenou s podporou decentrální výroby elektřiny provozovateli připojené distribuční soustavy za množství elektřiny, za které se hradí složka ceny za přenos elektřiny nebo ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentrální výroby elektřiny⁶⁾. Provozovatel připojené distribuční soustavy sděluje množství elektřiny, za které je cena zúčtována, provozovateli nadřazené distribuční soustavy podle vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou²⁾.

(2) Operátor trhu vyúčtuje provozovateli regionální distribuční soustavy platbu na krytí nákladů spojených s podporou decentrální výroby elektřiny do patnáctého kalendářního dne za předcházející měsíc. Platba na krytí nákladů spojených s podporou decentrální výroby elektřiny se určí jako součin výše složky ceny za distribuci elektřiny spojené s podporou decentrální výroby elektřiny a předběžné hodnoty množství elektřiny, za které se hradí složka ceny za přenos elektřiny nebo ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentrální výroby elektřiny⁶⁾. Provozovatel regionální distribuční soustavy sděluje množství elektřiny, za které je cena zúčtována, operátorovi trhu podle vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou³⁾.

(3) Na základě konečné hodnoty množství elektřiny, za které se hradí složka ceny za přenos elektřiny nebo ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentrální výroby elektřiny, sdě-

⁴⁾ § 36 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů.

⁵⁾ Vyhláška č. 365/2009 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů.

⁶⁾ § 43 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů.

lené operátorovi trhu provozovatelem regionální distribuční soustavy podle vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou³⁾, vyúčtuje operátor trhu neprodleně příslušnému provozovateli distribuční soustavy složku ceny za distribuci elektřiny spojenou s podporou decentrální výroby elektřiny za případný rozdíl mezi konečnou hodnotou množství elektřiny a předběžnou hodnotou množství elektřiny podle odstavce 2.

(4) Provozovatel regionální distribuční soustavy uhradí operátorovi trhu platbu podle odstavce 2 a platbu podle odstavce 3, pokud je konečná hodnota množství elektřiny podle odstavce 3 vyšší než předběžná hodnota množství elektřiny podle odstavce 2, do 5 pracovních dnů od doručení zúčtovacího dokladu na platbu.

§ 5

Stanovení rozdílu mezi hodinovou cenou a výkupní cenou

(1) Při stanovení rozdílu mezi hodinovou cenou a výkupní cenou se vychází z cen dosažených na denním trhu organizovaném operátorem trhu pro následující kalendářní den nebo kalendářní dny, jedná-li se o dny pracovního volna, pracovního klidu nebo státní svátek.

(2) Povinně vykupující hradí operátorovi trhu platbu vyplývající z rozdílů mezi hodinovými cenami a výkupní cenou za obchodní hodiny, ve kterých došlo k sesouhlasení nabídek a poptávek na denním trhu, stanovenou postupem podle přílohy k této vyhlášce.

§ 6

Informace o dosažení záporné ceny nebo o situaci, kdy nedojde k sesouhlasení nabídky a poptávky elektřiny na denním trhu

Povinně vykupující nebo vykupující informuje výrobce o dosažení záporné ceny nebo o tom, že nedošlo k sesouhlasení nabídky a poptávky elektřiny na denním trhu, způsobem umožňujícím dálkový přístup uvedením odkazu na informace zveřejňované operátorem trhu o obchodování na denním trhu s elektřinou.

§ 7

Způsob vypořádání z předcházejících období

Pokud Energetický regulační úřad stanoví provozovateli regionální distribuční soustavy podle vyhlášky o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen⁷⁾ kladný korekční faktor související s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů, operátor trhu zúčtovanou platbu podle § 2 odst. 2 sníží o jednu dvanáctinu stanoveného korekčního faktoru. Pokud Energetický regulační úřad stanoví provozovateli regionální distribuční soustavy záporný korekční faktor, operátor trhu zúčtovanou platbu podle § 2 odst. 2 zvýší o jednu dvanáctinu stanoveného korekčního faktoru.

§ 8

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2013.

Předsedkyně:

Ing. Vitásková v. r.

⁷⁾ Vyhláška č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění vyhlášky č. 348/2012 Sb.

Stanovení měsíční výše platby vyplývající z rozdílů mezi hodinovou cenou a výkupní cenou

Měsíční výše platby vyplývající z rozdílů mezi hodinovou cenou a výkupní cenou P se vypočte podle vzorce:

$$P = \sum_{i=1}^n (hc_i \times ME_i) - \sum_{s=1}^o \sum_{t=1}^m (vc_{st} \times ME_{st})$$

kde

- m je počet kategorií a tarifů výkupních cen podle data uvedení výrobního zdroje do provozu nebo výše instalovaného výkonu uvedeném v cenovém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu u podpory formou výkupních cen obnovitelného zdroje s ,
- n je počet hodin v kalendářním měsíci,
- o je počet druhů obnovitelných zdrojů,
- vc_{st} je výkupní cena obnovitelného zdroje s ve výkupní ceně t ,
- ME_{st} je množství elektřiny dodané z obnovitelného zdroje s ve výkupní ceně t za kalendářní měsíc za hodiny, ve kterých došlo k sesouhlasení nabídky a poptávky na denním trhu,
- hc_i je sesouhlasená hodinová cena na denním trhu s elektřinou v hodině i ; pokud sesouhlasená hodinová cena na denním trhu je záporná, použije se pro účely výpočtu platby P hodnota 0,
- ME_i je množství elektřiny dodané ze všech obnovitelných zdrojů uplatňující formu podpory výkupními cenami v hodině i v kalendářním měsíci.



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: 974 817 289, fax: 974 816 871 – **Administrace:** písemné objednávky předplatného, změny adres a počtu odebíraných výtisků – MORAVIAPRESS, a. s., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, tel.: 516 205 175, 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 2012 činí 6 000,- Kč, druhá záloha na rok 2012 činí 6 000,- Kč, třetí záloha na rok 2012 činí 4 500,- Kč) – Vychází podle potřeby – **Distribuce:** MORAVIAPRESS, a. s., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, celoroční předplatné a objednávky jednotlivých částek (dobírky) – 516 205 175, objednávky-knihkupci – 516 205 177, e-mail – sbirky@moraviapress.cz, zelená linka – 800 100 314. **Internetová prodejna:** www.sbirkyzakonu.cz – **Drobný prodej – Brno:** Ing. Jiří Hrazdil, Vranovská 16, SEVT, a. s., Česká 14; **České Budějovice:** SEVT, a. s., Česká 3, tel.: 387 319 045; **Cheb:** EFREX, s. r. o., Karlova 31; **Chomutov:** DDD Knihkupectví – Antikvariát, Ruská 85; **Kadaň:** Knihařství – Přibíková, J. Švermy 14; **Liberec:** Podještědské knihkupectví, Moskevská 28; **Olomouc:** Zdeněk Chumchal – Knihkupectví Tycho, Ostružnická 3; **Ostrava:** LIBREX, Nádražní 14; **Otrokovice:** Ing. Kučerík, Jungmannova 1165; **Pardubice:** LEJHANEC, s. r. o., třída Míru 65; **Plzeň:** Vydavatelství a naklad. Aleš Čeněk, nám. Českých bratří 8; **Praha 1:** NEOLUXOR, Na Poříčí 25, NEOLUXOR s. r. o., Václavské nám. 41; **Praha 4:** Tiskárna Ministerstva vnitra, Bartůňkova 4; **Praha 6:** PERIODIKA, Komornická 6; **Praha 9:** Abonentní tiskový servis-Ing. Urban, Jablonecká 362, po-pá 7-12 hod., tel.: 286 888 382, e-mail: tiskovy.servis@top-dodavatel.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:** Jana Honková-YAHO-i-centrum, Komenského 38; **Ústí nad Labem:** PNS Grosso s. r. o., Havířská 327, tel.: 475 259 032, fax: 475 259 029; **Zábřeh:** Mgr. Ivana Patková, Žižkova 45; **Žatec:** 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 za evidování předplatného do jeho úhrady jsou doposílány jednorázově. Změny adres a počtu odebíraných výtisků jsou prováděny do 15 dnů. **Reklamace:** informace na tel. čísle 516 205 175. V písemném styku vždy uvádějte IČO (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.