



**Ročník 2013**

# **Zbierka zákonov**

## **SLOVENSKEJ REPUBLIKY**

---

**Čiastka 52**

**Uverejnená 27. júla 2013**

**Cena 8,93 €**

---

OBSAH:

220. Zákon, ktorým sa mení a dopĺňa zákon č. 580/2004 Z. z. o zdravotnom poistení a o zmene a doplnení zákona č. 95/2002 Z. z. o poisťovníctve a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a ktorým sa menia a dopĺňajú niektoré zákony
221. Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike
222. Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v tepelnej energetike
223. Oznámenie Ministerstva obrany Slovenskej republiky o vydaní výnosu, ktorým sa mení a dopĺňa výnos Ministerstva obrany Slovenskej republiky z 18. decembra 2008 č. SEOPMVL-91-168/2008-OdL o podrobnostiach výpočtu platového koeficientu na účely určenia zahraničného platu profesionálneho vojaka v znení neskorších predpisov
-

## 220

## Z Á K O N

z 26. júna 2013,

**ktorým sa mení a dopĺňa zákon č. 580/2004 Z. z. o zdravotnom poistení a o zmene a doplnení zákona č. 95/2002 Z. z. o poisťovníctve a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a ktorým sa menia a dopĺňajú niektoré zákony**

Národná rada Slovenskej republiky sa uzniesla na tomto zákone:

## Čl. I

Zákon č. 580/2004 Z. z. zdravotnom poistení a o zmene a doplnení zákona č. 95/2002 Z. z. o poisťovníctve a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 718/2004 Z. z., zákona č. 305/2005 Z. z., zákona č. 352/2005 Z. z., zákona č. 660/2005 Z. z., zákona č. 282/2006 Z. z., zákona č. 522/2006 Z. z., zákona č. 673/2006 Z. z., zákona č. 358/2007 Z. z., zákona č. 518/2007 Z. z., zákona č. 530/2007 Z. z., zákona č. 594/2007 Z. z., zákona č. 461/2008 Z. z., zákona č. 581/2008 Z. z., zákona č. 108/2009 Z. z., zákona č. 192/2009 Z. z., zákona č. 533/2009 Z. z., zákona č. 121/2010 Z. z., zákona č. 136/2010 Z. z., zákona č. 151/2010 Z. z., zákona č. 499/2010 Z. z., zákona č. 133/2011 Z. z., zákona č. 250/2011 Z. z., zákona č. 185/2012 Z. z., zákona č. 252/2012 Z. z., zákona č. 395/2012 Z. z., zákona č. 421/2012 Z. z., zákona č. 41/2013 Z. z. a zákona č. 153/2013 Z. z. sa mení a dopĺňa takto:

1. Poznámka pod čiarou k odkazu 1 znie:

„1) Zákon č. 576/2004 Z. z. o zdravotnej starostlivosti, službách súvisiacich s poskytovaním zdravotnej starostlivosti a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

Zákon č. 577/2004 Z. z. rozsahu zdravotnej starostlivosti uhrádzanej na základe verejného zdravotného poistenia a o úhradách za služby súvisiace s poskytovaním zdravotnej starostlivosti v znení neskorších predpisov.

Zákon č. 363/2011 Z. z. o rozsahu a podmienkach úhrady liekov, zdravotníckych pomôcok a dietetických potravín na základe verejného zdravotného poistenia a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.“

2. V § 3 sa odsek 2 dopĺňa písmenom d), ktoré znie:

„d) je nezaopatrený rodinný príslušník osoby, ktorá podlieha právnym predpisom iného členského štátu podľa osobitných predpisov<sup>3a)</sup> na účely vykonávania osobitných predpisov;<sup>3a)</sup> za takého nezaopatreného rodinného príslušníka sa považuje

1. nezaopatrené dieťa podľa § 11 ods. 7 písm. a),
2. manžel alebo manželka, ktorá je poberateľom rodičovského príspevku,
3. manžel alebo manželka, ktorá sa osobne celodenne a riadne stará o dieťa vo veku do šiestich rokov,
4. manžel alebo manželka, ktorá nevykonáva zárobkovú činnosť podľa § 10b ods. 1 písm. a) a b), je vedená v evidencii uchádzačov o zamestnanie a nepoberá dávku v nezamestnanosti,

5. manžel alebo manželka, ktorá nevykonáva zárobkovú činnosť podľa § 10b ods. 1 písm. a) a b) a ktorá dosiahla dôchodkový vek a nevznikol jej nárok na dôchodok,

6. manžel alebo manželka, ktorá nevykonáva zárobkovú činnosť podľa § 10b ods. 1 písm. a) a b) a je invalidná a nevznikol jej nárok na invalidný dôchodok,

7. manžel alebo manželka, ktorá nevykonáva zárobkovú činnosť podľa § 10b ods. 1 písm. a) a b) a nie je poistencom štátu podľa § 11 ods. 7.“

Poznámka pod čiarou k odkazu 3a znie:

„3a) Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 883/2004 z 29. apríla 2004 o koordinácii systémov sociálneho zabezpečenia (Mimoriadne vydanie Ú. v. EÚ, kap. 5/zv. 5; Ú. v. EÚ L 200, 7. 6. 2004) v platnom znení.

Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 987/2009 zo 16. septembra 2009, ktorým sa stanovuje postup vykonávania nariadenia (ES) č. 883/2004 o koordinácii systémov sociálneho zabezpečenia (Ú. v. EÚ L 284, 30. 10. 2009) v platnom znení.“

3. V § 3 ods. 3 písm. a) a v písm. b) sa na konci pripájajú tieto slová: „okrem prípadov, ak sa na takúto osobu vzťahujú osobitné predpisy<sup>3a)</sup> alebo medzinárodná zmluva,“.

4. V § 3 sa odsek 3 dopĺňa písmenom i), ktoré znie:

„i) je nezaopatrený rodinný príslušník, ktorého za takého považujú právne predpisy členského štátu jeho bydliska.<sup>8aa)</sup>“.

Poznámka pod čiarou k odkazu 8aa znie:

„8aa) Čl. 1 písm. j) nariadenia (ES) č. 883/2004 v platnom znení. Čl. 11 nariadenia (ES) č. 987/2009 v platnom znení.“

5. V § 3 sa za odsek 3 vkladá nový odsek 4, ktorý znie:

„(4) Povinne verejne zdravotne poistená je aj fyzická osoba, ktorá nemá trvalý pobyt v Slovenskej republike, ak nie je zdravotne poistená v cudzine a poberá starobný dôchodok, invalidný dôchodok, vdovský dôchodok, vdovecký dôchodok, sirotsky dôchodok alebo výsluhový dôchodok a dovŕšila dôchodkový vek podľa osobitného predpisu,<sup>8ab)</sup> invalidný výsluhový dôchodok, vdovský výsluhový dôchodok, vdovecký výsluhový dôchodok alebo sirotsky výsluhový dôchodok z výsluhového zabezpečenia policajtov a vojakov, výlučne zo Slovenskej republiky a nie je povinne verejne zdravotne poistená v Slovenskej republike z dôvodu výkonu zárobkovej činnosti podľa § 10b ods. 1 písm. a) a b), ak to vyplýva z medzinárodných zmlúv a dohôd, ktorými je Slovenská republika viazaná; ustanovenie sa nepoužije, ak má fyzická osoba trvalý pobyt v cudzine okrem člen-

ských štátov a je poistená na úhradu liečebných nákladov počas pobytu v Slovenskej republike.“.

Doterajšie odseky 4 až 8 sa označujú ako odseky 5 až 9.

Poznámka pod čiarou k odkazu 8ab znie:  
„<sup>8ab)</sup> § 65 zákona č. 461/2003 Z. z. o sociálnom poistení v znení neskorších predpisov.“.

6. V § 3 ods. 7 sa slová „odseku 5“ nahrádzajú slovami „odseku 6“.

7. V § 4 ods. 2 a ods. 3 sa slová „až c)“ nahrádzajú slovami „až d)“.

8. V § 5 ods. 2 sa slová „až c)“ nahrádzajú slovami „až d)“.

9. V § 6 ods. 11 písm. b) sa slová „15. novembra“ nahrádzajú slovami „30. novembra“.

10. V § 7 ods. 2 sa za druhú vetu vkladá nová tretia veta, ktorá znie: „Prvá veta a druhá veta neplatí, ak poistenec zmenil zdravotnú poisťovňu z dôvodu, že sa stal nezaopatreným rodinným príslušníkom na účely vykonávania osobitných predpisov.<sup>3a)</sup>“.

11. Za § 9 sa vkladajú § 9a až 9f, ktoré vrátane nadpisov znejú:

#### „§ 9a

Úhrada nákladov zdravotnej starostlivosti poskytnutej poistencovi v cudzine okrem členských štátov

(1) Pri náhlom ochorení alebo stave ohrozujúcom život, ku ktorému dôjde v cudzine okrem členských štátov, má poistenec nárok na úhradu neodkladnej starostlivosti<sup>15)</sup> do výšky úhrady v Slovenskej republike, ak medzinárodná zmluva, ktorou je Slovenská republika viazaná, neustanovuje inak.

(2) Zdravotná poisťovňa môže uhradiť poistencovi náklady na plánovanú zdravotnú starostlivosť poskytnutú v cudzine okrem členských štátov, ak spĺňa kritériá podľa § 9b ods. 10.

#### § 9b

Úhrada nákladov zdravotnej starostlivosti poskytnutej poistencovi v inom členskom štáte

(1) Poistenec má právo na úhradu nákladov zdravotnej starostlivosti poskytnutej v inom členskom štáte podľa osobitných predpisov<sup>3a)</sup> (ďalej len „úhrada nákladov podľa osobitných predpisov<sup>3a)</sup>“), a to

- potrebnej zdravotnej starostlivosti,
- zdravotnej starostlivosti v plnom rozsahu, ak má poistenec bydlisko v inom členskom štáte,
- zdravotnej starostlivosti so súhlasom príslušnej zdravotnej poisťovne.

(2) Potrebná zdravotná starostlivosť vo vzťahu k poistencovi je zdravotná starostlivosť, ktorú vyžaduje zdravotný stav poistenca a musí sa mu poskytnúť s ohľadom na povahu zdravotnej starostlivosti a očakávanú dĺžku pobytu poistenca v inom členskom štáte tak, aby sa nemusel kvôli potrebnému ošetrovaniu vracáť do Slo-

venskej republiky skôr, ako pôvodne zamýšľal. Rozsah potrebnej zdravotnej starostlivosti určuje ošetrojúci lekár.

(3) Zdravotná starostlivosť v plnom rozsahu vo vzťahu k poistencovi, ak má poistenec bydlisko v inom členskom štáte, je zdravotná starostlivosť, ktorá patrí do rozsahu zdravotnej starostlivosti uhrádzanej na základe sociálneho zabezpečenia v inom členskom štáte.

(4) Zdravotná starostlivosť so súhlasom príslušnej zdravotnej poisťovne vo vzťahu k poistencovi je zdravotná starostlivosť zameraná na liečenie už existujúceho zdravotného problému poistenca v inom členskom štáte odsúhlasená príslušnou zdravotnou poisťovňou; jej poskytnutie, termín a miesto si poistenec musí vopred dohodnúť s poskytovateľom zdravotnej starostlivosti v inom členskom štáte.

(5) Nárok na úhradu nákladov zdravotnej starostlivosti v plnom rozsahu podľa odseku 3 preukazuje poistenec po predchádzajúcej registrácii v inštitúcii, ktorá vykonáva sociálne zabezpečenie v inom členskom štáte (ďalej len „príslušná inštitúcia iného členského štátu“), nárokovým dokladom, ktorým je

- formulár E106,
- formulár E109,
- formulár E120,
- formulár E121,
- prenosný dokument S1.

(6) Nárok na úhradu nákladov potrebnej zdravotnej starostlivosti podľa odseku 2 preukazuje poistenec poskytovateľovi zdravotnej starostlivosti v inom členskom štáte

- európskym preukazom zdravotného poistenia (ďalej len „európsky preukaz“),
- náhradným certifikátom<sup>17)</sup> k európskemu preukazu (ďalej len „náhradný certifikát“).

(7) Nárok na úhradu nákladov zdravotnej starostlivosti so súhlasom príslušnej zdravotnej poisťovne podľa odseku 4 preukazuje poistenec poskytovateľovi zdravotnej starostlivosti v inom členskom štáte po predchádzajúcej registrácii v príslušnej inštitúcii iného členského štátu nárokovým dokladom, ktorým je

- formulár E112,
- prenosný dokument S2,
- prenosný dokument S3,
- formulár E123 alebo
- prenosný dokument DA1.

(8) Úhradu nákladov podľa odsekov 5 až 7 zabezpečuje príslušná zdravotná poisťovňa prostredníctvom úradu.<sup>16a)</sup>

(9) Ak poistenec nepredloží poskytovateľovi zdravotnej starostlivosti v inom členskom štáte európsky preukaz, náhradný certifikát alebo nárokový doklad podľa odsekov 5 a 7 a uhradil náklady za poskytnutú zdravotnú starostlivosť, môže požiadať príslušnú zdravotnú poisťovňu o preplatenie týchto nákladov na základe žiadosti o preplatenie nákladov podľa § 10. Poistenec má nárok na preplatenie nákladov zdravotnej starostlivosti, ak mu bola poskytnutá poskytovateľom zdravotnej starostlivosti v inom členskom štáte, ktorý je financovaný zo zdravotného poistenia alebo z daňového

systemu príslušného členského štátu (ďalej len „verejný systém“).

(10) Poistenec má nárok na úhradu nákladov zdravotnej starostlivosti so súhlasom príslušnej zdravotnej poisťovne podľa odseku 4, ak ide o plánovanú zdravotnú starostlivosť poskytnutú v inom členskom štáte, na ktorú príslušná zdravotná poisťovňa udelila súhlas. Príslušná zdravotná poisťovňa súhlas udelí, ak ide o plánovanú zdravotnú starostlivosť, ktorá patrí do rozsahu zdravotnej starostlivosti uhrádzanej na základe verejného zdravotného poistenia v Slovenskej republike,<sup>1)</sup> a

- a) ochorenie nie je možné liečiť v Slovenskej republike v primeranej lehote<sup>16b)</sup> pri zohľadnení súčasného zdravotného stavu poistenca a možného vývoja jeho ochorenia,
- b) požadovaná liečba sa v Slovenskej republike nevykonáva,
- c) boli vyčerpané všetky možnosti liečby v Slovenskej republike a od liečby v inom členskom štáte sa očakáva podstatné zlepšenie zdravotného stavu alebo zabránenie zhoršeniu zdravotného stavu poistenca,
- d) poistenec má bydlisko v inom členskom štáte<sup>8aa)</sup> a chce pokračovať v liečbe, ktorá sa začala v Slovenskej republike, v mieste bydliska, alebo
- e) ochorenie vyžaduje použitie vysokošpecializovanej a nákladnej zdravotníckej infraštruktúry alebo medicínskeho vybavenia, ktoré nie sú dostupné v Slovenskej republike.

(11) Plánovaná zdravotná starostlivosť zahŕňa ambulantnú zdravotnú starostlivosť a ústavnú zdravotnú starostlivosť.

(12) Rozsah úhrady nákladov zdravotnej starostlivosti so súhlasom príslušnej zdravotnej poisťovne podľa odseku 4, ak ide o plánovanú zdravotnú starostlivosť poskytnutú v inom členskom štáte, na ktorú zdravotná poisťovňa udelila súhlas, upravujú osobitné predpisy.<sup>16c)</sup> Zdravotná poisťovňa môže rozsah úhrady podľa prvej vety rozšíriť aj nad rámec úhrad podľa osobitných predpisov<sup>3a)</sup> na všetky oprávnené náklady poskytovateľa zdravotnej starostlivosti v inom členskom štáte, ak je to v prospech poistenca. Zdravotná poisťovňa uverejňuje kritériá, na základe ktorých uhrádza oprávnené náklady poskytovateľa zdravotnej starostlivosti aj nad rámec úhrad podľa osobitných predpisov,<sup>3a)</sup> na úradnej tabuli alebo na inom verejne prístupnom mieste a na svojom webovom sídle.

(13) Príslušná zdravotná poisťovňa môže udeliť súhlas na úhradu nákladov zdravotnej starostlivosti so súhlasom príslušnej zdravotnej poisťovne podľa odseku 4, ak ide o plánovanú zdravotnú starostlivosť poskytnutú v inom členskom štáte, nad rozsah podmienok uvedených v odseku 10, ak je to v prospech poistenca.

(14) Právo na preplatenie nákladov má poistenec, ak písomne požiada príslušnú zdravotnú poisťovňu do jedného roka od skončenia poskytnutia plánovanej zdravotnej starostlivosti v inom členskom štáte a splnil podmienky uvedené v odseku 10.

(15) Práva a povinnosti poistenca pri poskytovaní a úhrade zdravotnej starostlivosti v inom členskom štá-

te upravujú osobitné predpisy<sup>3a)</sup> a nie sú dotknuté ustanoveniami tohto zákona.

### § 9c

#### Úhrada nákladov zdravotnej starostlivosti poskytnutej poistencovi iného členského štátu v Slovenskej republike

(1) Poistenec iného členského štátu má právo na úhradu nákladov zdravotnej starostlivosti poskytnutej v Slovenskej republike, ktorá patrí do rozsahu zdravotnej starostlivosti uhrádzanej na základe verejného zdravotného poistenia v Slovenskej republike<sup>1)</sup> podľa osobitných predpisov,<sup>3a)</sup> a to

- a) potrebnej zdravotnej starostlivosti,
- b) zdravotnej starostlivosti v plnom rozsahu, ak má poistenec iného členského štátu bydlisko v Slovenskej republike,
- c) zdravotnej starostlivosti so súhlasom príslušnej inštitúcie iného členského štátu.

(2) Potrebná zdravotná starostlivosť vo vzťahu k poistencovi iného členského štátu je zdravotná starostlivosť, ktorú vyžaduje zdravotný stav poistenca iného členského štátu a musí sa mu poskytnúť s ohľadom na povahu zdravotnej starostlivosti a očakávanú dĺžku pobytu poistenca iného členského štátu v Slovenskej republike tak, aby sa nemusel kvôli potrebnému ošetrovaniu vracat' do štátu poistenia skôr, ako pôvodne zamýšľal. Rozsah potrebnej zdravotnej starostlivosti určuje ošetrojúci lekár.

(3) Zdravotná starostlivosť v plnom rozsahu vo vzťahu k poistencovi iného členského štátu, ak má poistenec iného členského štátu bydlisko v Slovenskej republike, je zdravotná starostlivosť, ktorá patrí do rozsahu zdravotnej starostlivosti uhrádzanej na základe verejného zdravotného poistenia v Slovenskej republike.<sup>1)</sup>

(4) Zdravotná starostlivosť so súhlasom príslušnej inštitúcie iného členského štátu vo vzťahu k poistencovi iného členského štátu je zdravotná starostlivosť zameraná na liečenie už existujúceho zdravotného problému poistenca iného členského štátu odsúhlasená príslušnou inštitúciou iného členského štátu; jej poskytnutie, termín a miesto si musí poistenec iného členského štátu vopred dohodnúť s poskytovateľom zdravotnej starostlivosti.

(5) Zdravotná poisťovňa je pre poistenca iného členského štátu na účely osobitných predpisov<sup>3a)</sup> inštitúcia v mieste

- a) pobytu, ktorá je príslušná uhrádzať náklady na zdravotnú starostlivosť v mieste pobytu,
- b) bydliska, ktorá je príslušná uhrádzať náklady na zdravotnú starostlivosť v mieste bydliska.

(6) Nárok na úhradu nákladov zdravotnej starostlivosti v plnom rozsahu podľa odseku 3 preukazuje poistenec iného členského štátu po predchádzajúcej registrácii v zdravotnej poisťovni ako inštitúcii miesta bydliska, ktorú si na tieto účely vyberie,

- a) formulárom E106,
- b) formulárom E109,
- c) formulárom E120,
- d) formulárom E121,



e) prenosným dokumentom S1.

(7) Na základe predloženia nárokového dokladu podľa odseku 6 zdravotná poisťovňa ako inštitúcia miesta bydliska vydá poistencovi iného členského štátu preukaz poistenca s označením „EU“ na účel preukazovania sa u poskytovateľa zdravotnej starostlivosti na čerpanie zdravotnej starostlivosti v plnom rozsahu [odsek 1 písm. b)].

(8) Nárok na úhradu nákladov potrebnej zdravotnej starostlivosti podľa odseku 2 preukazuje poistenec iného členského štátu poskytovateľovi zdravotnej starostlivosti

- a) európskym preukazom,
- b) náhradným certifikátom.

(9) Nárok na úhradu nákladov zdravotnej starostlivosti so súhlasom príslušnej inštitúcie iného členského štátu podľa odseku 4 preukazuje poistenec iného členského štátu poskytovateľovi zdravotnej starostlivosti po predchádzajúcej registrácii v zdravotnej poisťovni ako inštitúcii miesta pobytu, ktorú si na tieto účely vyberie,

- a) formulárom E112,
- b) prenosným dokumentom S2,
- c) prenosným dokumentom S3,
- d) formulárom E123 alebo
- e) prenosným dokumentom DA1.

(10) Ak sa poistenec iného členského štátu pri poskytnutí zdravotnej starostlivosti v Slovenskej republike preukáže u poskytovateľa zdravotnej starostlivosti európskym preukazom, náhradným certifikátom alebo príslušným nárokovým dokladom, úhradu nákladov podľa osobitných predpisov<sup>3a)</sup> zabezpečuje zdravotná poisťovňa ako inštitúcia v mieste pobytu alebo inštitúcia v mieste bydliska prostredníctvom úradu.<sup>16a)</sup>

(11) Ak sa poistenec iného členského štátu pri poskytnutí zdravotnej starostlivosti v Slovenskej republike nepreukáže u poskytovateľa zdravotnej starostlivosti európskym preukazom, náhradným certifikátom alebo príslušným nárokovým dokladom, môže

- a) požiadať úrad, zdravotnú poisťovňu ako inštitúciu v mieste pobytu alebo inštitúciu v mieste bydliska o súčinnosť pri vyžiadaní nárokového dokladu z príslušnej inštitúcie iného členského štátu, alebo
- b) náklady za poskytnutú zdravotnú starostlivosť, ak ide o ambulatnú zdravotnú starostlivosť, uhradí priamo poskytovateľovi zdravotnej starostlivosti; preplatenie nákladov zabezpečuje príslušná inštitúcia iného členského štátu, v ktorej je poistenec iného členského štátu poistený.

(12) Ak poistenec iného členského štátu nemôže požiadať úrad, zdravotnú poisťovňu ako inštitúciu v mieste pobytu alebo inštitúciu v mieste bydliska o súčinnosť pri vyžiadaní nárokového dokladu z príslušnej inštitúcie iného členského štátu podľa odseku 11 písm. a) zo zdravotných dôvodov, o vystavenie nárokového dokladu požiada poskytovateľ zdravotnej starostlivosti, ktorý mu poskytuje zdravotnú starostlivosť.

(13) Ak ide o zdravotnú starostlivosť podľa osobitných predpisov,<sup>3a)</sup> lieky, zdravotnícke pomôcky a diietické potraviny, ktorých výdaj je viazaný na lekársky

predpis alebo lekársky poukaz, poskytovateľ zdravotnej starostlivosti predpisuje alebo vydáva aj poistencovi iného členského štátu na náklady zdravotnej poisťovne, ktorú si poistenec iného členského štátu vybral ako inštitúciu v mieste pobytu alebo inštitúciu v mieste bydliska.

(14) Poskytovateľ lekárskej starostlivosti<sup>16d)</sup> do časti lekárskeho predpisu alebo lekárskeho poukazu, kde sa vyplňa kód zdravotnej poisťovne, vyplňa kód zdravotnej poisťovne, ktorú si poistenec iného členského štátu vybral ako inštitúciu v mieste pobytu alebo inštitúciu v mieste bydliska; do kolónky týkajúcej sa čísla poistenca vyplní číslo poistenca iného členského štátu, ktoré je uvedené na nárokovom doklade.

(15) Ak sa poistenec iného členského štátu preukáže lekárske predpisom alebo lekárske poukazom vydaným poskytovateľom zdravotnej starostlivosti a európskym preukazom alebo náhradným certifikátom, osoba oprávnená vydávať lieky, zdravotnícke pomôcky alebo diietické potraviny mu vydá liek, zdravotnícku pomôcku alebo diietickú potravinu za rovnakých podmienok ako poistencovi.<sup>16e)</sup>

(16) Poskytovateľ zdravotnej starostlivosti je povinný postupovať pri poskytovaní zdravotnej starostlivosti podľa osobitných predpisov<sup>3a)</sup> a podľa tohto zákona. Poskytovateľ zdravotnej starostlivosti k faktúre za poskytnutú zdravotnú starostlivosť poistencovi iného členského štátu, ktorý sa preukázal európskym preukazom, náhradným certifikátom alebo príslušným nárokovým dokladom, je povinný zdravotnej poisťovni pripojiť fotokópiu tohto dokladu.

## § 9d

### Preplatenie nákladov cezhraničnej zdravotnej starostlivosti poskytnutej poistencovi v inom členskom štáte Európskej únie

(1) Cezhraničná zdravotná starostlivosť je zdravotná starostlivosť poskytovaná alebo indikovaná poistencovi v inom členskom štáte Európskej únie, ktorú poistenec uhradza poskytovateľovi zdravotnej starostlivosti iného členského štátu Európskej únie priamo. Ak bola poistencovi poskytnutá cezhraničná zdravotná starostlivosť v inom členskom štáte Európskej únie a existuje potreba poskytnutia následnej zdravotnej starostlivosti v záujme dokončenia liečebného procesu alebo zlepšenia zdravotného stavu, poistenec má právo na poskytnutie následnej zdravotnej starostlivosti v Slovenskej republike. Cezhraničnou zdravotnou starostlivosťou nie je

- a) sociálna služba,<sup>16f)</sup>
- b) odber, testovanie, spracovanie, konzervácia, skladovanie alebo distribúcia orgánov, tkanív alebo buniek na účely transplantácie,
- c) program očkovania obyvateľstva proti infekčným chorobám, ktoré sú zamerané výlučne na ochranu zdravia obyvateľstva v Slovenskej republike.<sup>16g)</sup>

(2) Poistenec má právo na preplatenie nákladov cezhraničnej zdravotnej starostlivosti poskytnutej v inom členskom štáte Európskej únie u poskytovateľa zdravotnej starostlivosti iného členského štátu Európskej

únie bez ohľadu na to, či je financovaný z verejného systému, ak patrí do rozsahu zdravotnej starostlivosti uhrádzanej na základe verejného zdravotného poistenia v Slovenskej republike,<sup>1)</sup> vo výške úhrady v Slovenskej republike; predchádzajúci súhlas príslušnej zdravotnej poisťovne sa vyžaduje, ak to ustanovuje všeobecne záväzný právny predpis podľa odseku 3.

(3) Cezhraničnú zdravotnú starostlivosť, ktorá podlieha predchádzajúcemu súhlasu príslušnej zdravotnej poisťovne na účely jej preplatenia, ustanoví všeobecne záväzný právny predpis, ktorý vydá ministerstvo zdravotníctva.

(4) Príslušná zdravotná poisťovňa môže odmietnuť udeliť predchádzajúci súhlas na poskytnutie cezhraničnej zdravotnej starostlivosti, ak

- a) ochorenie zahŕňa formy liečby, ktoré predstavujú osobitné riziko pre poistenca alebo obyvateľstvo, zohľadňujúc možný prínos cezhraničnej zdravotnej starostlivosti, o ktorú sa poistencem uchádza,
- b) liečba je poskytovaná poskytovateľom zdravotnej starostlivosti v inom členskom štáte Európskej únie, ktorý vyvoláva pochybnosti o dôveryhodnosti o kvalite a bezpečnosti pri poskytovaní zdravotnej starostlivosti,
- c) liečbu je možné poskytnúť v Slovenskej republike v lehote, ktorá je lekárske opodstatnená, zohľadňujúc súčasný zdravotný stav a pravdepodobný vývoj ochorenia poistenca.

(5) Zdravotná poisťovňa získava informácie o dôveryhodnosti poskytovateľov zdravotnej starostlivosti v inom členskom štáte Európskej únie o kvalite a bezpečnosti pri poskytovaní zdravotnej starostlivosti z národného kontaktného miesta.<sup>16h)</sup>

(6) Zdravotná poisťovňa bez toho, aby bol dotknutý odsek 4 písm. a) až c), nemôže zamietnuť udelenie predchádzajúceho súhlasu, ak poistencem má nárok na zdravotnú starostlivosť podľa osobitného predpisu,<sup>1)</sup> ak sú splnené kritériá podľa § 9b ods. 10 a ak túto zdravotnú starostlivosť nie je možné poskytnúť v Slovenskej republike v lehote, ktorá je opodstatnená z lekárskeho hľadiska, na základe objektívneho lekárskeho posúdenia zdravotného stavu pacienta, anamnézy a pravdepodobného vývoja pacientovho ochorenia, stupňa bolesti, ktorou pacient trpí, alebo povahy jeho zdravotného postihnutia v čase podania žiadosti o predchádzajúci súhlas.

(7) Ak pacient trpí zriedkavou chorobou, ktorá podlieha predchádzajúcemu súhlasu zdravotnej poisťovne, alebo ak existuje podozrenie, že trpí zriedkavou chorobou, ktorá podlieha predchádzajúcemu súhlasu zdravotnej poisťovne, môže sa vykonať klinické hodnotenie lekárom v príslušnom špecializačnom odbore. Ak v Slovenskej republike nie je možné nájsť žiadneho lekára v príslušnom špecializačnom odbore alebo ak stanovisko lekára nevedie k jednoznačnému záveru, zdravotná poisťovňa môže požiadať národné kontaktné miesto<sup>16h)</sup> o zabezpečenie stanoviska z iného členského štátu Európskej únie.

(8) Poistencem má právo na preplatenie nákladov cezhraničnej zdravotnej starostlivosti podľa odsekov 2 a 3, ak písomne požiada príslušnú zdravotnú poisťov-

ňu podľa § 10 do troch mesiacov od ukončenia poskytnutej cezhraničnej zdravotnej starostlivosti.

(9) Ak príslušná zdravotná poisťovňa udelí predchádzajúci súhlas na poskytnutie cezhraničnej zdravotnej starostlivosti podľa odseku 4, overí, či sú splnené podmienky ustanovené v osobitných predpisoch;<sup>3a)</sup> ak sú splnené podmienky uvedené v osobitných predpisoch,<sup>3a)</sup> príslušná zdravotná poisťovňa udelí súhlas podľa § 9b ods. 10 a pri preplatení nákladov príslušná zdravotná poisťovňa postupuje podľa osobitných predpisov,<sup>16c)</sup> ak poistencem nepožaduje preplatenie nákladov podľa odseku 10.

(10) Výška úhrady v Slovenskej republike podľa odsekov 2 a 3 na preplatenie nákladov cezhraničnej zdravotnej starostlivosti je priemerná úhrada za jednotlivý zdravotný výkon v čase poskytnutia zdravotnej starostlivosti dohodnutá s poskytovateľmi zdravotnej starostlivosti, s ktorými má príslušná zdravotná poisťovňa uzatvorenú zmluvu na poskytovanie zdravotnej starostlivosti,<sup>16ha)</sup> ktorí poskytujú rovnakú zdravotnú starostlivosť, aká bola poistencovi poskytnutá v inom členskom štáte Európskej únie. Zdravotná poisťovňa preplatí poistencovi náklady podľa prvej vety najviac do výšky skutočných nákladov za poskytnutú zdravotnú starostlivosť.

(11) Zdravotná poisťovňa ako inštitúcia v mieste pobytu alebo ako inštitúcia v mieste bydliska nevydáva predchádzajúci súhlas na cezhraničnú zdravotnú starostlivosť a nie je príslušná na preplatenie nákladov cezhraničnej zdravotnej starostlivosti poistencovi iného členského štátu Európskej únie, ktorý má bydlisko v Slovenskej republike a ktorý má nárok na úhradu nákladov zdravotnej starostlivosti v plnom rozsahu podľa osobitných predpisov<sup>3a)</sup> v Slovenskej republike.

(12) Členský štát Európskej únie, v ktorom sa poskytuje cezhraničná zdravotná starostlivosť, je členský štát Európskej únie, na ktorého území sa zdravotná starostlivosť poistencovi skutočne poskytuje. Ak ide o telemedicínu, za členský štát Európskej únie, v ktorom sa poskytuje zdravotná starostlivosť, sa považuje ten členský štát Európskej únie, v ktorom má poskytovateľ zdravotnej starostlivosti sídlo.

#### § 9e

#### Úhrada nákladov cezhraničnej zdravotnej starostlivosti poskytnutej poistencovi iného členského štátu Európskej únie v Slovenskej republike

(1) Poistencem iného členského štátu Európskej únie má nárok na poskytnutie cezhraničnej zdravotnej starostlivosti v Slovenskej republike u poskytovateľa zdravotnej starostlivosti,<sup>11)</sup> ktorému cenu takejto zdravotnej starostlivosti uhradí priamo.

(2) Poskytovateľ zdravotnej starostlivosti pri určení ceny za poskytnutú cezhraničnú zdravotnú starostlivosť v Slovenskej republike poistencovi iného členského štátu Európskej únie postupuje podľa osobitného predpisu.<sup>16hb)</sup> Ceny určené poskytovateľom zdravotnej starostlivosti musia byť rovnaké pre poistenca iného členského štátu Európskej únie ako ceny pre poistenca.

(3) Poskytovateľ zdravotnej starostlivosti vystaví poistencovi iného členského štátu Európskej únie správu o poskytnutej zdravotnej starostlivosti, ktorá obsahuje dátum a čas zápisu, spôsob poučenia, obsah poučenia, odmietnutie poučenia, informovaný súhlas, odmietnutie informovaného súhlasu a odvolanie informovaného súhlasu, dátum a čas poskytnutia zdravotnej starostlivosti, ak je odlišný od dátumu a času zápisu, rozsah poskytnutej zdravotnej starostlivosti a služieb súvisiacich s poskytovaním zdravotnej starostlivosti, výsledky iných vyšetrení, ak sú súčasťou poskytovanej zdravotnej starostlivosti, o ktorej sa vykonáva zápis, identifikáciu ošetrojúceho zdravotníckeho pracovníka, identifikáciu osoby, ktorej sa zdravotná starostlivosť poskytnúť, stanovenie choroby vrátane jej kódu, faktúru s rozpisom poskytnutých zdravotných výkonov a ich cenu a lekársky predpis pri predpísaní liekov, lekársky poukaz pri predpísaní zdravotníckej pomôcky, ak je to potrebné.

(4) Ak sa poistenec iného členského štátu Európskej únie preukáže u poskytovateľa lekárenskej starostlivosti<sup>16d)</sup> lekársnym predpisom alebo lekársnym poukazom, ktorý bol vystavený v inom členskom štáte Európskej únie, a nepreukáže sa európskym preukazom alebo náhradným certifikátom, osoba oprávnená vydávať lieky, zdravotnícke pomôcky alebo dietetické potraviny mu vydá liek, zdravotnícku pomôcku alebo dietetickú potravinu za plnú úhradu.<sup>16e)</sup>

## § 9f

### Konanie o predchádzajúcom súhlase

(1) Žiadosť o udelenie súhlasu podľa § 9a ods. 2, § 9b ods. 10 a § 9d ods. 3 podáva poistenec príslušnej zdravotnej poisťovni; žiadosť musí obsahovať meno, priezvisko, dátum narodenia, rodné číslo, ak je pridelené, adresu bydliska poistenca, diagnózu poistenca a odôvodnenie potreby plánovanej zdravotnej starostlivosti v cudzine poskytovateľom zdravotnej starostlivosti,<sup>16he)</sup> potvrdenie zdravotnej indikácie a odôvodnenie potreby poskytnutia navrhovanej liečby v cudzine klinickým pracoviskom príslušného špecializačného odboru, výpočet predpokladaných nákladov plánovanej zdravotnej starostlivosti v cudzine vypracovaný poskytovateľom zdravotnej starostlivosti v cudzine, kde sa má zdravotná starostlivosť poskytnúť, a potvrdenie o možnom prijatí poistenca u poskytovateľa zdravotnej starostlivosti v cudzine po kladnom rozhodnutí zdravotnej poisťovne.

(2) Klinickým pracoviskom podľa odseku 1 je poskytovateľ zdravotnej starostlivosti s personálnym zabezpečením a materiálno-technickým vybavením v príslušnom špecializačnom odbore,<sup>16hd)</sup> ktorý poskytuje špecializovanú ústavnú zdravotnú starostlivosť pri chorobách a patologických stavoch, ktorých diagnostiku a terapiu odborne usmerňuje ministerstvo zdravotníctva.

(3) Poistenec môže požiadať aj o dodatočné vydanie súhlasu podľa § 9b ods. 10 najneskôr do jedného roka odo dňa poskytnutia zdravotnej starostlivosti, ak boli splnené podmienky uvedené v § 9b ods. 10.

(4) O žiadosti podľa odsekov 1 a 3 príslušná zdravotná poisťovňa rozhodne do 15 pracovných dní odo dňa jej prijatia. Ak ide o závažné ochorenie, ktoré môže mať za následok závažné poškodenie zdravia, príslušná zdravotná poisťovňa rozhodne bezodkladne. Proti rozhodnutiu poistenec má právo podať odvolanie na príslušnú zdravotnú poisťovňu do 20 pracovných dní odo dňa doručenia rozhodnutia.

(5) Príslušná zdravotná poisťovňa môže o odvolaní rozhodnúť sama, ak odvolaniu v plnom rozsahu vyhovie; ak nerozhodne do 15 pracovných dní odo dňa prijatia odvolania, je povinná v tejto lehote predložiť odvolanie spolu s výsledkami doplneného konania a so spisovým materiálom úradu.

(6) O odvolaní podľa odseku 5 rozhodne úrad do 15 pracovných dní odo dňa prijatia odvolania spolu s výsledkami doplneného konania a so spisovým materiálom. Rozhodnutie úradu je preskúmateľné súdom.<sup>16he)</sup>

(7) Na konanie podľa odsekov 1 a 3 až 6 sa vzťahuje všeobecný predpis o správnom konaní,<sup>56)</sup> ak tento zákon neustanovuje inak.“

Poznámky pod čiarou k odkazom 16a až 16he znejú:

<sup>16a)</sup> § 18 ods. 1 písm. f) zákona č. 581/2004 Z. z. v znení zákona č. 220/2013 Z. z.

<sup>16b)</sup> § 6 ods. 2 až 12 zákona č. 581/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>16c)</sup> Čl. 20 nariadenia (ES) č. 883/2004 v platnom znení.

Čl. 26 nariadenia (ES) č. 987/2009 v platnom znení.

<sup>16d)</sup> Zákon č. 362/2011 Z. z. o liekoch a zdravotníckych pomôckach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

<sup>16e)</sup> § 23 ods. 3 zákona č. 362/2011 Z. z.

<sup>16f)</sup> Zákon č. 448/2008 Z. z. o sociálnych službách a o zmene a doplnení zákona č. 455/1991 Zb. o živnostenskom podnikaní (živnostenský zákon) v znení neskorších predpisov.

<sup>16g)</sup> Zákon č. 355/2007 Z. z. o ochrane, podpore a rozvoji verejného zdravia a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

<sup>16h)</sup> § 20d zákona č. 581/2004 Z. z. v znení zákona č. 220/2013 Z. z.

<sup>16ha)</sup> § 7 a 8 zákona č. 581/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>16hb)</sup> Zákon Národnej rady Slovenskej republiky č. 18/1996 Zb. o cenách v znení neskorších predpisov.

<sup>16hc)</sup> § 7 ods. 3 písm. a) prvý a druhý bod alebo § 7 ods. 4 písm. a) zákona č. 578/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>16hd)</sup> Nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 296/2010 Z. z. o odborne spôsobilosti na výkon zdravotníckeho povolania, spôsobe ďalšieho vzdelávania zdravotníckych pracovníkov, sústave špecializačných odborov a sústave certifikovaných pracovných činností v znení neskorších predpisov.

<sup>16he)</sup> § 247 až 250k Občianskeho súdneho poriadku.“

12. § 10 znie:

## „§ 10

### Žiadosť o preplatenie nákladov

(1) Poistenec môže požiadať príslušnú zdravotnú poisťovňu o preplatenie nákladov zdravotnej starostlivosti podľa § 9a, 9b a 9d na tlačive „Žiadosť o preplatenie nákladov zdravotnej starostlivosti“ (ďalej len „žiadosť o preplatenie“). Vzor žiadosti o preplatenie ustanoví všeobecne záväzný právny predpis, ktorý vydá ministerstvo zdravotníctva.

(2) Súčasťou žiadosti o preplatenie musí byť



a) originál dokladu o zaplatení, ktorým je

1. doklad z registračnej pokladne, príjmový pokladničný doklad alebo doklad, v ktorého texte je potvrdené prijatie sumy, ak ide o hotovostnú platbu, alebo
2. originál ústrižku o zaplatení poštovej poukážky, kópia výpisu z účtu, originál debetného avíza z banky alebo pobočky zahraničnej banky, alebo originál potvrdenia o odpísaní finančnej sumy z bankového účtu, ak ide o bezhotovostnú platbu,

b) záznam o ošetrení, správa o poskytnutej zdravotnej starostlivosti,

c) originál dokladu s rozpisom poskytnutých zdravotných výkonov, ako faktúra, vyúčtovanie zdravotných výkonov, lekársky predpis pri predpísaní liekov, lekársky poukaz pri predpísaní zdravotníckej pomôcky.

(3) Ak bola poistencovi poskytnutá zdravotná starostlivosť v cudzine v kalendárnom roku a jej poskytovanie pokračovalo aj v nasledujúcom kalendárnom roku a náklady poistenec uhradil, predkladá žiadosť o preplatenie podľa § 9a, 9b a 9d tej zdravotnej poisťovni, v ktorej bol poistený v čase poskytovania zdravotnej starostlivosti v cudzine.

(4) Ak poistenec uhradil náklady za poskytnutú zdravotnú starostlivosť v cudzine na prelome kalendárnych rokov, je povinný žiadať vydanie samostatného dokladu o úhrade za zdravotnú starostlivosť poskytnutú do konca kalendárneho roka a samostatný doklad o úhrade za zdravotnú starostlivosť poskytnutú od začiatku nasledujúceho kalendárneho roka.

(5) Cudzojazyčné doklady priložené k žiadosti podľa odseku 2 sú akceptované aj bez úradne osvedčeného prekladu do štátneho jazyka okrem poskytnutia neodkladnej starostlivosti v cudzine okrem členských štátov podľa § 9a.

(6) Pri podávaní žiadosti o preplatenie príslušná zdravotná poisťovňa skontroluje správnosť osobných údajov poistenca v registri poistencov vrátane splnenia povinnosti platiť poisťné a splnenia povinnosti určenia platiteľa poisťného. Príslušná zdravotná poisťovňa preplatiť náklady poistencovi, ktorý má počas celej doby poisťného vzťahu určeného platiteľa poisťného a sú z neho uhradené preddavky na poisťné alebo poisťné; to neplatí, ak poistenec je zamestnancom, za ktorého nezaplatil preddavok na poisťné alebo poisťné zamestnávateľ, alebo si poistenec dlžné preddavky na poisťné alebo poisťné zaplatil dodatočne. Príslušná zdravotná poisťovňa je povinná poistencovi preplatiť náklady najneskôr do troch mesiacov od prijatia žiadosti o preplatenie, ak sú splnené všetky podmienky podľa tohto odseku. Uvedená lehota sa nepoužije v prípadoch podľa § 9b.

(7) Všeobecne záväzný právny predpis, ktorý vydá ministerstvo zdravotníctva, ustanoví

- a) vzory nárokových dokladov,
- b) zoznam klinických pracovísk,
- c) vzor žiadosti o preplatenie nákladov,
- d) okruh poistencov, ktorí majú nárok na úhradu zdravotnej starostlivosti v inom členskom štáte podľa osobitných predpisov,<sup>3a)</sup>

e) okruh poistencov iných členských štátov, ktorí majú nárok na úhradu zdravotnej starostlivosti v Slovenskej republike podľa osobitných predpisov,<sup>3a)</sup>

f) postup poskytovateľa zdravotnej starostlivosti, zdravotnej poisťovne a úradu pri

1. potrebnej zdravotnej starostlivosti poskytovanej v inom členskom štáte,
2. zdravotnej starostlivosti v plnom rozsahu, ak má poistenec bydlisko v inom členskom štáte, poskytovanej v inom členskom štáte,
3. zdravotnej starostlivosti so súhlasom príslušnej zdravotnej poisťovne poskytovanej v inom členskom štáte,

g) postup poskytovateľa zdravotnej starostlivosti, zdravotnej poisťovne a úradu pri

1. potrebnej zdravotnej starostlivosti poskytovanej v Slovenskej republike,
2. zdravotnej starostlivosti v plnom rozsahu, ak má poistenec iného členského štátu bydlisko v Slovenskej republike, poskytovanej v Slovenskej republike,
3. zdravotnej starostlivosti so súhlasom príslušnej inštitúcie iného členského štátu poskytovanej v Slovenskej republike,

h) postup poskytovateľa zdravotnej starostlivosti, zdravotnej poisťovne a úradu pri poskytovaní zdravotnej starostlivosti na základe medzinárodných zmlúv,

i) postup poskytovateľa zdravotnej starostlivosti, zdravotnej poisťovne a úradu pri poskytovaní cezhraničnej zdravotnej starostlivosti v inom členskom štáte Európskej únie,

j) postup poskytovateľa zdravotnej starostlivosti, zdravotnej poisťovne a úradu pri poskytovaní cezhraničnej zdravotnej starostlivosti v Slovenskej republike.“

13. V § 10a ods. 4 sa vypúšťajú slová „k európskemu preukazu“.

14. V § 10b ods. 1 písm. a) a v § 11 ods. 3 sa nad slovom „predpisu“ odkaz „19)“ nahrádza odkazom „8ab)“.

Poznámka pod čiarou k odkazu 19 sa vypúšťa.

15. V § 11 ods. 7 písm. k) sa slovo „odkázaného“ nahrádza slovom „odkázanú“.

16. V § 11 ods. 9 sa na konci pripája táto veta: „Osoby uvedené v odseku 7 sú povinné z príjmu zo zárobkovej činnosti podľa § 10b platiť poisťné podľa § 13.“

17. V § 13 sa za odsek 15 vkladá nový odsek 16, ktorý znie:

„(16) Na vymeriavací základ osoby podľa § 11 odseku 7 písm. a) až l), n) až r), t) a u), ktorá má v rozhodujúcom období vymeriavací základ podľa odsekov 1 až 8 vyšší ako 15-násobok životného minima, sa nevzťahuje vymeriavací základ podľa odseku 9 písm. a)“.

Doterajšie odseky 16 a 17 sa označujú ako odseky 17 a 18.

18. V § 20 ods. 6 sa na konci pripája táto veta: „Ak platiteľ dividend vypláca dividendy najmenej trom osobám, je povinný výkaz podľa predchádzajúcej vety zasláť len elektronicky.“



19. V § 20 odsek 7 znie:

„(7) Podrobnosti o vykazovaní preddavkov na poistné ustanoví všeobecne záväzný právny predpis, ktorý vydá ministerstvo zdravotníctva po dohode s Ministerstvom financií Slovenskej republiky. Formu, vzory a štruktúru listinných výkazov preddavkov na poistné a výkazov platiteľa dividend a dátové rozhranie výkazov preddavkov na poistné a výkazov platiteľa dividend v elektronickej podobe zverejňuje ministerstvo zdravotníctva na svojom webovom sídle. Ministerstvo zdravotníctva každú zmenu v údajoch podľa predchádzajúcej vety vopred prerokuje so zástupcami zdravotných poisťovní a úradu; zmeny nemôžu nadobudnúť účinnosť skôr ako dva mesiace od takého prerokovania alebo skôr, ak sa na tom zúčastnené strany na prerokovaní dohodnú.“

20. V § 24 písm. c) sa na konci čiarka nahrádza bodkočiarkou a pripájajú sa tieto slová: „lehoty sú dodržané, ak zamestnávateľ prihlási zamestnanca do ôsmich pracovných dní odo dňa prijatia potvrdenia Sociálnej poisťovne, aké právne predpisy sa na danú osobu vzťahujú podľa osobitných predpisov,<sup>3a)</sup>“.

21. V § 29 odsek 1 znie:

„(1) Pri právach poistenca v súvislosti so zdravotným poistením sa uplatňuje zásada rovnakého zaobchádzania ustanovená osobitným zákonom.<sup>58)</sup> Zásada rovnakého zaobchádzania podľa prvej vety sa uplatňuje len v spojení s právami poistencov vyplývajúcimi zo vzniku zdravotného poistenia a s právami poistencov pri výkone zdravotného poistenia.“

22. V § 29b ods. 3 sa nad slovom „predpisu“ odkaz „<sup>24)</sup>“ nahrádza odkazom „<sup>31)</sup>“.

23. § 29b sa dopĺňa odsekmi 16 a 17, ktoré znejú:

„(16) Ministerstvo vnútra Slovenskej republiky poskytuje úradu elektronicke údaje z registra obyvateľov Slovenskej republiky na účel overenia informácií o poistencomi podľa § 23 ods. 1 písm. a) v tomto rozsahu:

- a) meno, priezvisko a rodné priezvisko,
- b) pohlavie,
- c) dátum, miesto a okres narodenia; štát narodenia, ak sa občan narodil v zahraničí,
- d) rodné číslo,
- e) okres pobytu,
- f) obec pobytu,
- g) časť obce,
- h) ulica, ak sa obec člení na ulice,
- i) súpisné číslo a orientačné číslo domu, prípadne aj číslo bytu,
- j) druh pobytu,
- k) predchádzajúci trvalý pobyt v rozsahu podľa písmen e) až i),
- l) doba prechodného pobytu,
- m) štát, miesto a predpokladanú dobu pobytu, ak ide o občanov cestujúcich do zahraničia na viac ako 90 dní,
- n) štát a miesto pobytu a údaj o poslednom po-

byte, ak ide o občanov, ktorí nemajú trvalý pobyt na území Slovenskej republiky,

- o) dátum zmeny údajov, nový platný údaj o rodnom čísle, mene, priezvisku, trvalom pobyte.

(17) Ministerstvo vnútra Slovenskej republiky poskytuje súčinnosť úradu pri overovaní údajov uvedených v odseku 16. Preukazovanie skutočností podľa § 23 ods. 1 písm. a) upraví dohoda, ktorú uzatvorí úrad s Ministerstvom vnútra Slovenskej republiky. Úrad je povinný tieto údaje poskytnúť zdravotnej poisťovni do ôsmich pracovných dní odo dňa ich prijatia.“

24. V § 38b ods. 9 sa na konci pripájajú tieto vety: „Na účely ročného zúčtovania sa príjem z dividend zo zisku dosiahnutého v účtovnom období, ktoré sa začalo v období od 1. januára 2011 do 31. decembra 2012, ktorý presiahne minimálny základ podľa § 13 ods. 10, zahŕňa do celkového vymeriavacieho základu podľa § 13 ods. 9 písm. b) bez uplatnenia § 13 ods. 9 písm. c). Na minimálny základ podľa § 13 ods. 10 a celkový vymeriavací základ podľa § 13 ods. 9 písm. b) sa vzťahujú právne predpisy platné v čase vyplatenia príjmu z dividend zo zisku dosiahnutého v účtovnom období, ktoré sa začalo v období od 1. januára 2011 do 31. decembra 2012. Sadzba poistného z príjmu z dividend podľa prvej vety je 10 %, a ak ide o osobu so zdravotným postihnutím, 5 %. Poistenec, ktorý má príjem z dividend zo zisku dosiahnutého v účtovnom období, ktoré sa začalo v období od 1. januára 2011 do 31. decembra 2012, má povinnosť platiť poistné aj z tohto príjmu a výšku tohto príjmu oznamuje najneskôr do konca mája kalendárneho roka nasledujúceho po roku, za ktorý sa ročné zúčtovanie poistného vykonáva, na tlačive ustanovenom podľa § 19 ods. 23.“

25. Za § 38c sa vkladajú § 38d až 38f, ktoré vrátane nadpisov znejú:

#### „§ 38d

Prechodné ustanovenia k úpravám účinným od 1. októbra 2013

Dohodu podľa § 29b ods. 17 uzatvorí úrad s Ministerstvom vnútra Slovenskej republiky najneskôr do 31. októbra 2013.

#### § 38e

Prechodné ustanovenia k úpravám účinným od 1. januára 2014

Ročné zúčtovanie poistného za rok 2013 sa vykoná podľa tohto zákona.

#### § 38f

Zoznam preberaných právne záväzných aktov Európskej únie

Týmto zákonom sa preberajú právne záväzné akty Európskej únie uvedené v prílohe.“

26. Príloha vrátane nadpisu znie:

**„Príloha  
k zákonu č. 580/2004 Z. z.**

## **ZOZNAM PREBERANÝCH PRÁVNE ZÁVÄZNÝCH AKTOV EURÓPSKEJ ÚNIE**

1. Smernica Rady 2000/43/ES z 29. júna 2000, ktorou sa zavádza zásada rovnakého zaobchádzania s osobami bez ohľadu na rasový alebo etnický pôvod (Mimoriadne vydanie Ú. v. EÚ, kap. 20/zv. 1; Ú. v. ES L 180, 19. 7. 2000).
2. Smernica Rady 2004/113/ES z 13. decembra 2004 o vykonávaní zásady rovnakého zaobchádzania medzi mužmi a ženami v prístupe k tovaru a službám a k ich poskytovaniu (Ú. v. EÚ L 373, 21. 12. 2004).
3. Smernica Európskeho parlamentu a Rady 2011/24/EÚ z 9. marca 2011 o uplatňovaní práv pacientov pri cezhraničnej zdravotnej starostlivosti (Ú. v. EÚ L 88, 4. 4. 2011).“.

### Čl. II

Zákon č. 576/2004 Z. z. o zdravotnej starostlivosti, službách súvisiacich s poskytovaním zdravotnej starostlivosti a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 82/2005 Z. z., zákona č. 350/2005 Z. z., zákona č. 538/2005 Z. z., zákona č. 660/2005 Z. z., zákona č. 282/2006 Z. z., zákona č. 518/2007 Z. z., zákona č. 662/2007 Z. z., zákona č. 489/2008 Z. z., zákona č. 192/2009 Z. z., zákona č. 345/2009 Z. z., zákona č. 132/2010 Z. z., zákona č. 133/2010 Z. z., zákona č. 34/2011 Z. z., zákona č. 172/2011 Z. z., zákona č. 313/2012 Z. z., zákona č. 345/2012 Z. z., zákona č. 41/2013 Z. z., zákona č. 153/2013 Z. z. a zákona č. 160/2013 Z. z. sa mení a dopĺňa takto:

1. V § 2 ods. 5 sa na konci pripája táto veta: „Zdravotnícki pracovníci tvoriaci konzílium sa konzília môžu zúčastniť aj prostredníctvom elektronických komunikácií.“.

2. V § 11 odsek 2 znie:

„(2) Právo na poskytovanie zdravotnej starostlivosti a služieb súvisiacich s poskytovaním zdravotnej starostlivosti vrátane cezhraničnej zdravotnej starostlivosti<sup>9a)</sup> sa zaručuje rovnako každému v súlade so zásadou rovnakého zaobchádzania v zdravotnej starostlivosti a pri poskytovaní tovarov a služieb ustanovenou osobitným predpisom.<sup>10)</sup> V súlade so zásadou rovnakého zaobchádzania sa zakazuje diskriminácia aj z dôvodov pohlavia, náboženského vyznania alebo viery, rasy, štátnej príslušnosti, príslušnosti k národnosti alebo etnickej skupine, sexuálnej orientácie, manželského stavu a rodinného stavu, farby pleti, jazyka, politického alebo iného zmýšľania, odborovej činnosti, národného alebo sociálneho pôvodu, zdravotného postihnutia, veku, majetku, rodu alebo iného postavenia.“.

Poznámka pod čiarou k odkazu 9a znie:

„<sup>9a)</sup> § 9d ods. 1 zákona č. 580/2004 Z. z. v znení zákona č. 220/2013 Z. z.“.

3. V § 11 ods. 7 písmeno f) znie:

„f) Horskej záchranej služby,“.

4. Príloha č. 3 sa dopĺňa štvrtým až šiestym bodom, ktoré znejú:

„4. Smernica Rady 2000/43/ES z 29. júna 2000, ktorou

sa zavádza zásada rovnakého zaobchádzania s osobami bez ohľadu na rasový alebo etnický pôvod (Mimoriadne vydanie Ú. v. EÚ, kap. 20/zv. 1; Ú. v. ES L 180, 19. 7. 2000).

5. Smernica Rady 2004/113/ES z 13. decembra 2004 o vykonávaní zásady rovnakého zaobchádzania medzi mužmi a ženami v prístupe k tovaru a službám a k ich poskytovaniu (Ú. v. EÚ L 373, 21. 12. 2004).

6. Smernica Európskeho parlamentu a Rady 2011/24/EÚ z 9. marca 2011 o uplatňovaní práv pacientov pri cezhraničnej zdravotnej starostlivosti (Ú. v. EÚ L 88, 4. 4. 2011).“.

### Čl. III

Zákon č. 577/2004 Z. z. o rozsahu zdravotnej starostlivosti uhrádzanej na základe verejného zdravotného poistenia a o úhradách za služby súvisiace s poskytovaním zdravotnej starostlivosti v znení zákona č. 720/2004 Z. z., zákona č. 347/2005 Z. z., zákona č. 538/2005 Z. z., zákona č. 660/2005 Z. z., zákona č. 342/2006 Z. z., zákona č. 522/2006 Z. z., zákona č. 661/2007 Z. z., zákona č. 81/2009 Z. z., zákona č. 402/2009 Z. z., zákona č. 34/2011 Z. z., zákona č. 363/2011 Z. z. a zákona č. 41/2013 Z. z. sa mení a dopĺňa takto:

1. § 3 sa dopĺňa odsekmi 11 až 13, ktoré znejú:

„(11) Na základe verejného zdravotného poistenia sa uhrádza neodkladná zdravotná starostlivosť, ktorá patrí do rozsahu zdravotnej starostlivosti uhrádzanej na základe verejného zdravotného poistenia v Slovenskej republike,<sup>2)</sup> poskytnutá pri náhlom ochorení alebo stave ohrozujúcom život, ku ktorému dôjde v cudzine okrem členských štátov Európskej únie alebo v zmluvnom štáte Dohody o Európskom hospodárskom priestore a vo Švajčiarskej konfederácii (ďalej len „členský štát“), v rozsahu podľa osobitného predpisu.<sup>11b)</sup>

(12) Na základe verejného zdravotného poistenia sa uhrádza zdravotná starostlivosť poskytnutá v inom členskom štáte v rozsahu podľa osobitných predpisov<sup>11c)</sup> za podmienok ustanovených osobitným predpisom.<sup>11d)</sup>

(13) Na základe verejného zdravotného poistenia sa prepláca cezhraničná zdravotná starostlivosť,<sup>11e)</sup> ktorá

patri do rozsahu zdravotnej starostlivosti uhrádzanej na základe verejného zdravotného poistenia v Slovenskej republike,<sup>2)</sup> poskytnutá v inom členskom štáte Európskej únie v rozsahu a za podmienok ustanovených osobitným predpisom.<sup>11f)</sup>“.

Poznámky pod čiarou k odkazom 11b až 11f znejú:

<sup>11b)</sup> § 9a a § 10 zákona č. 580/2004 Z. z. v znení zákona č. 220/2013 Z. z.

<sup>11c)</sup> Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 883/2004 z 29. apríla 2004 o koordinácii systémov sociálneho zabezpečenia (Mimoriadne vydanie Ú. v. EÚ, kap. 5/zv. 5; Ú. v. EÚ L 200, 7. 6. 2004) v platnom znení. Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 987/2009 zo 16. septembra 2009, ktorým sa stanovuje postup vykonávania nariadenia (ES) č. 883/2004 o koordi-

nácii systémov sociálneho zabezpečenia (Ú. v. EÚ L 284, 30. 10. 2009) v platnom znení.

<sup>11d)</sup> § 9b, 9f a § 10 zákona č. 580/2004 Z. z. v znení zákona č. 220/2013 Z. z.

<sup>11e)</sup> § 9d ods. 1 zákona č. 580/2004 Z. z. v znení zákona č. 220/2013 Z. z.

<sup>11f)</sup> § 9d, 9f a § 10 zákona č. 580/2004 Z. z. v znení zákona č. 220/2013 Z. z.“.

2. Za § 44 sa vkladá § 45, ktorý znie:

„§ 45

Týmto zákonom sa preberajú právne záväzné akty Európskej únie uvedené v prílohe č. 1.“.

3. Príloha č. 1 vrátane nadpisu znie:

**„Príloha č. 1  
k zákonu č. 577/2004 Z. z.**

## **ZOZNAM PREBERANÝCH PRÁVNE ZÁVÄZNÝCH AKTOV EURÓPSKEJ ÚNIE**

Smernica Európskeho parlamentu a Rady 2011/24/EÚ z 9. marca 2011 o uplatňovaní práv pacientov pri cezhraničnej zdravotnej starostlivosti (Ú. v. EÚ L 88, 4. 4. 2011).“.



4. Príloha č. 6 vrátane nadpisu znie:

„Príloha č. 6  
k zákonu č. 577/2004 Z. z.

## INDIKAČNÝ ZOZNAM PRE KÚPEĽNÚ STAROSTLIVOSŤ

### Všeobecná časť

1. Návrh na kúpeľnú starostlivosť vypisuje lekár špecialista uvedený v tabuľkovej časti indikačného zoznamu pre kúpeľnú starostlivosť alebo lekár poskytujúci všeobecnú ambulanciu starostlivosť pre dospelých alebo poskytujúci všeobecnú ambulanciu starostlivosť pre deti a dorast na základe nálezov príslušného lekára špecialistu. Kúpeľnú starostlivosť možno opakovať jedenkrát v kalendárnom roku len na základe odporúčania lekára špecialistu v príslušnom špecializačnom odbore, ak v tabuľkovej časti prílohy – Indikačný zoznam pre kúpeľnú starostlivosť – nie je uvedená inak.

2. Prehľad vyšetrení na vystavenie návrhu na kúpeľnú starostlivosť:

Onkologické choroby

Odborné onkologické vyšetrenie.

Podľa povahy ochorenia ďalšie potrebné vyšetrenia.

Choroby obehového ústrojenstva

EKG vyšetrenie sérových lipidov a lipoproteínov, pri hypertenzívnej chorobe II. a III. štádia podľa SZO očné pozadie a príslušné odborné vyšetrenia podľa uváženia odborného lekára. RTG hrudných orgánov/u detí individuálne podľa uváženia navrhujúceho lekára.

Diabetes mellitus

Glykémia, glykovaný hemoglobín, údaje o liečebných dávkach antidiabetík, sérové lipidy a lipoproteíny, EKG a očné pozadie.

Netuberkulózne choroby dýchacieho ústrojenstva

Odborné vyšetrenie a spirometria, pri alergických ochoreniach alergologické vyšetrenie. U pacientov, ktorí majú absolvovať kúpeľnú liečbu na Štrbskom Plese, vyjadrenie internistu pri stavoch spojených s ICHS a hypertenziou.

Choroby tráviaceho ústrojenstva

Výsledky vyšetrení, ktoré objektivizujú diagnózu pacienta. Pri chorobách pečene a žlčníka pečeňové skúšky, prípadne vyšetrenie žlčových ciest, vyšetrenie ultrazvukom.

Nervové choroby

Neurologické vyšetrenie vrátane laboratórnych výsledkov a funkčných vyšetrení, pri radikulárnych syndrómoch popis RTG snímok príslušnej časti chrbtice, pri cervikobrachialných syndrómoch EKG.

Choroby pohybového ústrojenstva

Odborné vyšetrenie podľa typu ochorenia, pri zápalových reumatických chorobách vždy výsledky posledných laboratórnych testov, popis funkčného vyšetrenia a RTG snímok. Pri ostatných ochoreniach popis RTG alebo CT, MR.

Choroby obličiek a močových ciest

Odborné vyšetrenie a laboratórne vyšetrenie vždy na kreatinín, močový sediment a sedimentáciu erytrocytov. Pri signifikantne zvýšených hodnotách kreatinínu vyšetriť clearance kreatinínu. Pri litiázach vykonať chemické vyšetrenie kameňov, ak sú dosiahnuteľné. Pri litiázach a všetkých zápalových ochoreniach vykonať čerstvé mikrobiologické vyšetrenie moču a vyšetrenie citlivosti na antibiotiká a chemoterapeutiká.

Duševné choroby

Psychiatrické vyšetrenie s prehľadom doterajšieho priebehu liečenia a odporúčanou medikamentóznou liečbou.

Choroby z povolania

Odborné vyšetrenie na príslušnom oddelení kliniky pracovného lekárstva.

Ženské choroby

Posledné gynecologické vyšetrenie, výsledky laboratórnych testov podľa základnej diagnózy.

3. Súhrn výsledkov klinických a laboratórnych vyšetrení, ktoré navrhujúci lekár uvedie v návrhu, nesmie byť starší ako tri mesiace, pričom každé vyšetrenie musí obsahovať aj dátum jeho uskutočnenia a musí umožňovať, aby mohla byť naordinovaná kúpeľná starostlivosť už v prvý deň pobytu, nie až po vykonaní dopĺňajúceho vyšetrenia.

4. Pred nástupom na kúpeľnú starostlivosť musí ošetrujúci lekár potvrdiť aktuálny zdravotný stav pacienta z hľadiska vylúčenia novej kontraindikácie. Potvrdenie nesmie byť staršie ako 14 dní.

5. Návrh na kúpeľnú starostlivosť musí byť podpísaný a doručený príslušnej zdravotnej poisťovni najneskôr šesť týždňov pred uplynutím doby indikácie.

6. Ak poskytovateľ kúpeľnej starostlivosti nemôže z objektívnych dôvodov zabezpečiť absolvovanie kúpeľnej starostlivosti v stanovenom termíne, navrhne po dohode s príslušnou zdravotnou poisťovňou zmenu termínu nástupu. Zmenu termínu zdravotní poskytovateľ zdravotnej poisťovni, v ktorej je osoba, ktorá ma absolvovať kúpeľnú starostlivosť, poistená.

7. Nad 70 rokov veku života sa vyžaduje interné vyšetrenie.

#### **Všobecné kontraindikácie kúpeľnej starostlivosti**

Kúpeľnú starostlivosť nemožno navrhnuť, ak ide o

- infekčné choroby prenosné na človeka a bacilonosičstvo, najmä o brušný týfus a paratyfus. Ak je niektorá choroba indikovaná na kúpeľnú starostlivosť združená s tbc dýchacieho ústrojenstva alebo inou formou tbc, môže sa kúpeľná starostlivosť navrhnuť a povoliť len takej osobe, ktorá už bola vyradená z dispenzárných skupín aktívnej tuberkulózy,
- všetky choroby v akútnom štádiu,

- klinické známky obehového zlyhania,
- stavy po hlbkej tromboze do troch mesiacov po doznení choroby, stavy po povrchovej tromboflebitíde do šiestich týždňov po doznení choroby,
- labilný alebo dekompenzovaný diabetes mellitus,
- často sa opakujúce profúzne krvácanie každého druhu,
- kachexie každého druhu,
- zhubné nádory počas liečby a po nej s klinicky zistenými známkami pokračovania choroby,
- epilepsiu okrem prípadov, pri ktorých sa v posledných troch rokoch nevykytol žiaden záchvat a ktorých EEG záznam nemá epileptické grafolementy. Ak pretrvávajú v EEG záznamoch patologické zmeny, môže sa kúpeľná liečba navrhnúť iba na základe kladného vyjadrenia neurológa, ktorý má pacienta v dispenzárnej starostlivosti. Pre indikačnú skupinu XXVI nie je epilepsia kontraindikáciou,
- aktívne ataky alebo fázy psychózy a duševné poruchy s asociálnymi prejavmi a zníženou možnosťou komunikácie,
- závislosť od alkoholu, závislosť od návykových látok,
- fajčenie pri vyznačených diagnózach - navrhujúci lekár je povinný túto skutočnosť v návrhu vždy potvrdiť,
- inkontinenciu moču a stolice, enuresis nocturna - neplatí pre indikačnú skupinu XXVI - výnimku z tejto kontraindikácie pre dospelých pacientov s inkontinenciou moču a stolice môže povoliť vedúci lekár liečebne,
- demenciu,
- tehotenstvo,
- nehojace sa kožné defekty akéhokoľvek pôvodu,
- hypertenziu nad 16 kPa diastolického tlaku (120 mm Hg).



## Indikačný zoznam pre kúpeľnú starostlivosť

## tabuľková časť

Úhrada z verejného zdravotného poistenia	Číslo indikácie	Kód diagnózy	Indikácia	Návrh vyhotovuje	Dĺžka liečebného pobytu (dni)	Poznámka
--	-----------------	--------------	-----------	------------------	-------------------------------	----------

Indikácie u poistencov, ktorí dovŕšili 18. rok veku

Návrh na kúpeľnú liečbu vypisuje všeobecný lekár alebo odborný lekár špecialista uvedený pri príslušnej indikácii.

## I. Onkologické choroby

A	I/1	C00.0 – C.97, D00.0 – D09.9	Onkologické choroby do 24 mesiacov od ukončenia komplexnej onkologickej liečby (vrátane chemoterapie, rádioterapie), bez akýchkoľvek známok recidívy ochorenia.	onkológ, všeobecný lekár	21	Recidíva metastázy, karcinomatózna kachexia.
---	-----	--------------------------------	---	--------------------------	----	--

## II. Choroby obehového ústrojenstva

Kontraindikácia pre celú skupinu II: Fajčenie.

B	II/1	I01.0 – I01.9, I09.0 – I09.9, I40.0 – I40.9	Stav po akútnej karditíde do 12 mesiacov od vzniku.	internista, kardiológ, všeobecný lekár	21	Aktivita reumatického procesu, infekčná endokarditída, pokojová alebo nočná dýchavica, klinické prejavy obehovej slabosti.
---	------	---	---	--	----	--

B	II/2	I05.0 – I08.9, I34.0 – I37.9	Chlopňové chyby.	internista, kardiológ, všeobecný lekár	21	Embolické komplikácie s ťažkou poruchou hybnosti, infekčná endokarditída, pokojová alebo nočná dýchavica, klinické prejavy obehovej slabosti, aktivita zápalového procesu.
B	II/3	I20.0 – I20.9, I25.0 – I25.9	Ischemická srdcová choroba s anginóznymi záchvatmi a stavy po implantácii kardiostimulátora.	internista, kardiológ, všeobecný lekár	21	Ťažká forma anginy pectoris s častými záchvatmi, s nízkou toleranciou námahy, predsieňovo-komorový blok II. stupňa, ak nebol implantovaný kardiostimulátor, pokojová alebo nočná dýchavica, klinické prejavy obehovej slabosti.
A	II/4	I21.0 – I22.9	Stav po akútnom infarkte myokardu alebo akútnom koronárnom syndróme vhodný pre II. fázu rehabilitácie, najneskôr do 12 mesiacov po vzniku.	internista, kardiológ, všeobecný lekár	21	Ťažká forma anginy pectoris s častými záchvatmi, s nízkou toleranciou námahy, predsieňovo-komorový blok II. stupňa, ak nebol implantovaný kardiostimulátor, pokojová alebo nočná dýchavica, klinické prejavy obehovej slabosti.

B	II/5	I10.00 – I13.91	Hypertenzívna choroba II. stupňa podľa klasifikácie európskej kardiologickej spoločnosti. Juvenilná hypertenzia.	internista, kardiológ, všeobecný lekár	21	Pokojová alebo nočná dýchavica, klinické prejavy obehovej slabosti.
B	II/6	I10.00 – I15.91, I25.0 – I25.9, I61.0 – I65.9, I69.0 – I70.9	Hypertenzívna choroba III. stupňa podľa klasifikácie európskej kardiologickej spoločnosti komplikovaná týmito stavmi: Ischemická choroba srdca, cievne mozgové príhody, obliterácie ciev dolných končatín II. až III. stupňa a vaskulárna nefroskleróza.	internista, kardiológ, všeobecný lekár	21	Maligný zvrat, stavy po mozgových príhodách s výrazným obmedzením pohyblivosti a psychickej aktivity, pokojové bolesti, pokojová alebo nočná dýchavica, klinické prejavy obehovej slabosti, ťažká forma anginy pectoris s častými záchvatmi s nízkou toleranciou námahy, pokojová alebo nočná angina pectoris. Diabetická nefropatia s kreatinínom v sére nad 200 mikromólov/liter.



B	II/7	I70.0 – I70.9, I73.0 – I73.9, I77.0 – I77.9	Ochorenie tepien končatín na podklade aterosklerotickým alebo zápalovom v II. štádiu.	internista, kardiológ, všeobecný lekár	21	
B	II/8	I80.0 – I80.9, I88.0 – I89.9	Stav po trombózach a tromboflebitídach s pretrvávajúcimi následkami najskôr 3 mesiace po odznení povrechovej tromboflebitídy a 6 mesiacov po hlbokjej trombóze. Chronické lymfatické edémy.	internista, kardiológ, všeobecný lekár	21	Opakované pľúcne embólie, vtedy na predkolení väčšieho rozsahu, elefantiáza, recidivujúci erysipel.
A	II/9	podľa základnej diagnózy	Stavy po operáciách srdcových chýb vrodených alebo získaných, stavy po revaskularizačných cievných rekonštrukciách na srdci vrátane stavov po perkutánnej transluminálnej angioplastike, transplantácie srdca, poúrazové stavy srdca, vhodné pre druhú fázu rehabilitácie, najneskôr do 6 mesiacov po operácii alebo úraze.	kardiochirurg, kardiológ, všeobecný lekár	21	Aktivita zápalového procesu, infekčná endokarditída, embolická komplikácia, predsieňovokomorový blok II. stupňa so záchvatmi bezvedomia, pokojová alebo nočná dýchavica, klinické prejavy obehovej slabosti, ťažká angina pectoris s ťažkými záchvatmi a nízkou toleranciou námahy, pokojová alebo nočná angina pectoris.

B	II/10	podľa základnej diagnózy	Stavy po operáciách srdcových chýb vrodených alebo získaných a stavy po revaskularizačných cievnych rekonštrukciách na srdci vrátane stavov po perkutánnej transluminálnej angioplastike, transplantáciách srdca, poúrazové stavy srdca od 6 do 12 mesiacov po operácii alebo úraze pri pretrvávajúcich ťažkostiach v prípade neindikovania II/9.	kardiochirurg, kardiológ, internista, všeobecný lekár	21	Aktivita zápalového procesu, infekčná endokarditída, embolická komplikácia, predsieňovokomorový blok II. stupňa so záchvatmi bezvedomia, pokojová alebo nočná dýchavica, klinické prejavy obehovej slabosti, ťažká angina pectoris s ťažkými záchvatmi a nízkou toleranciou námahy.
A	II/11	I70.0 – I74.9	Stavy po cievnych rekonštrukčných operáciách na cievnom systéme do 12 mesiacov po operácii.	kardiochirurg, kardiológ, angiológ, všeobecný lekár	21	Ťažké trofické defekty, embolické komplikácie.
III. Choroby tráviaceho ústrojenstva						
Kontraindikácie pre celú skupinu III: Ťažké poruchy výživy, malabsorbčný syndróm, opakované hematemézy a meléna, fajčenie.						
B	III/1	K20 – K22.9, K30	Zdlhavé funkčné žalúdočné dyspepsie, benigne ochorenia pažeráka	gastroenterológ, internista, všeobecný lekár	21	Fajčenie.

B	III/2	K25.0 – K27.9	Vredová choroba žalúdka, dvanástnika a bulbitída v štádiu upokojujúcej sa exacerbácie alebo remisie.	gastroenterológ, internista, všeobecný lekár	21	Stenóza a penetrácie.
A	III/3	podľa základnej diagnózy	Stavy po operáciách žalúdka, dvanástnika a pažeráka, stavy po operáciách pečene, pankreasu, transplantácii pečene do 12 mesiacov po operácii.	gastroenterológ, internista, hepatológ, chirurg, všeobecný lekár	21	Pooperačné stenózy, stavy vyžadujúce reoperáciu a klinicky zistené prejavy recidívny základného ochorenia, fajčenie.
B	III/4	K50.0 – K50.9	Regionálna enterokolitída, Crohnova choroba.	gastroenterológ, všeobecný lekár	21	Fajčenie. Kúpeľnú starostlivosť možno pri tejto indikácii uhrádzať z prostriedkov verejného zdravotného poistenia najviac raz za dva roky.
A	III/5	podľa základnej diagnózy	Stavy po resekcii tenkého alebo hrubého čreva do 12 mesiacov po operácii.	chirurg, gastroenterológ, všeobecný lekár	21	Stenóza čriev, anus praeter naturalis, klinicky zistiteľné prejavy recidívny základného ochorenia.
B	III/6	K51.0 – K 51.9	Proktokolitída – stredne ťažká a ťažká forma vrátane pooperačných stavov v remisii, dokázaná rektoskopicky,	chirurg, gastroenterológ, všeobecný lekár	21	Anus praeter naturalis, chronické parazitárne a bacilárne ochorenie uhrádzať z prostriedkov Kúpeľnú starostlivosť možno pri tejto indikácii uhrádzať z prostriedkov



verejného  
zdravotného  
poistenia najviac  
raz za dva roky.

případne  
kolonoskopicky.

B	III/7	K80.00 – K83.9	Chronické ochorenie žľzníka s litiázou alebo bez nej, ak nie je vhodná operácia, a poruchy žľzových ciest podložené odborným nálezom.	gastroenterológ, internista, všeobecný lekár	21	Obštrukcia kameňom, empyém žľzníka, cholangitída, v anamnéze akútna pankreatitída s ikerom.
A	III/8	podľa základnej diagnózy	Stavy po operácii žľzníka a žľzových ciest do 12 mesiacov po operácii vrátane stavov po extrakcii žľzových kameňov endoskopickou metódou a pretrvávajúcimi dyspeptickými ťažkosťami podloženými odborným nálezom.	chirurg, gastroenterológ, hepatológ, všeobecný lekár	21	Obštrukcia alebo infekcia žľzových ciest.
B	III/9	podľa základnej diagnózy	Stavy po akútnej hepatitíde akejkoľvek etiológie s preukázanou poruchou pečenevej funkcie do 6 mesiacov po prepustení z ústavného liečenia.	infektológ, internista, hepatológ, všeobecný lekár	21	Pečeňová nedostatočnosť, etylizmus, drogová závislosť. Kontraindikáciou nie je pozitívita HBsAg.
B	III/10	podľa základnej diagnózy	Chronické ochorenie pečene s preukázanou poruchou funkcie pečene, bez známk	infektológ, internista, hepatológ, všeobecný lekár	21	Pečeňová nedostatočnosť, etylizmus, drogová závislosť.

portálnej hypertenzie – Child I.	A III/11 K85.00 – K85.91	Stavy po akútnej pankreatitíde alebo exacerbácii pankreatitídy do 6 mesiacov po akútnej príhode alebo exacerbácii spojenej s ústavnou liečbou.	internista, chirurg, gastroenterológ, všeobecný lekár	21	Kontraindikáciou nie je pozitívita HBsAg.
Chronická pankreatitída s preukázanou poruchou funkcie alebo morfologickými zmenami.	B III/12 K86.0 – K86.9	Chronická pankreatitída s preukázanou poruchou funkcie alebo morfologickými zmenami.	internista, gastroenterológ, všeobecný lekár	21	Pečeňová nedostatočnosť, etylizmus, drogová závislosť, pokročilá malabsorpcia, častá exacerbácia pankreatitídy, cholangitída, empyém žľazníka, cholelitiáza. (Kontraindikácia neplatí, ak nie je možná operácia.)
					Kúpeľnú starostlivosť možno pri tejto indikácii uhrádzať z prostriedkov verejného zdravotného poistenia najviac raz za dva roky.

## IV. Choroby z poruchy látkovej výmeny a žliaz s vnútornou sekréciou

B	IV/1	E10.01 – E11.91	Diabetes mellitus – do 6 mesiacov po jeho zistení. Klasifikovaný podľa kritérií Svetovej zdravotníckej organizácie.	diabetológ, všeobecný lekár	21	Opakujúce sa ťažšie metabolické rozvraty.	
B	IV/2	E10.01 – E11.91	Diabetes mellitus s komplikáciami (mikro- a makroangiopatie, neuropatie).	diabetológ, všeobecný lekár	21	Diabetická nefropatia v stave retencie dusíkatých látok (hladina kreatinínu v sére vyššia ako 350 mikromol/l).	Kúpeľnú starostlivosť možno pri tejto indikácii uhrádzať z prostriedkov verejného zdravotného poistenia najviac raz za dva roky.
B	IV/3	E78.0 – E78.9	Hyperlipoproteinémiá II. až V. typu s komplikáciami.	diabetológ, všeobecný lekár	21		
A	IV/4	E05.0 – E05.9	Stavy po operácii štítnej žľazy pre tyreotoxikózu do 12 mesiacov po operácii.	internista, endokrinológ, chirurg, všeobecný lekár	21	Ťažšie poškodenie kardiovaskulárneho ústrojenstva, maligna struma.	
V. Netuberkulózne choroby dýchacích ciest							
Kontraindikácie pre celú skupinu V: Kardiorespiračná nedostatočnosť, anatomické prekážky v dýchacích cestách, fajčenie. V celej skupine je možný pobyt v klimatickom mieste len raz ročne, t. j. v odbornom liečebnom ústave alebo v kúpeľnej liečebni.							
B	V/1	J41.0 – J41.8, J42	Chronická bronchitída, sústavne odborné liečená.	internista, pneumológ, fyziológ, alergológ,	21	Chronické cor pulmonale.	Kúpeľnú starostlivosť možno pri tejto indikácii

A	V/2	J44.00 – J44.99, J45.0 – J45.9	Iná zdĺhavá obštrukčná pľúčna choroba. Bronchiálna astma, sústavne odborne liečená.	pneumológ, alergológ, imunológ	21	Chronické cor pulmonale.	uhrádzať z prostriedkov verejného zdravotného poistenia najviac raz za dva roky.
A	V/4	podľa základnej diagnózy	Stavy po operáciách dolných dýchacích ciest a pľúc a po transplantácii pľúc do 12 mesiacov po operácii.	chirurg, internista, pneumológ, všeobecný lekár	21	Empýemy, pľšťaly.	S výnimkou stavov po minimálnych invazívnych výkonoch na pleure a pľúcach, po PNO a benigných nádoroch bez pooperačných komplikácií a stavov po diagnostických a paliatívnych výkonoch na pleure a pľúcach.
B	V/5	J31.0 – J31.2, J37.0 – J37.1, J38.00 – J38.7	Hypertrofické zápaly alebo atrofické zmeny horných dýchacích ciest, sústavne odborne liečené.	otorinolaryngológ, všeobecný lekár	21	Hnisavé zápaly vedľajších nosových dutín vyžadujúce chirurgickú liečbu.	
B	V/6	J30.0 – J30.4	Alergické nádchy preukázané alergologickým vyšetrením, sústavne odborne liečené.	alergológ, imunológ, všeobecný lekár	21	Hnisavé zápaly vedľajších nosových dutín vyžadujúce chirurgickú liečbu.	



A	V/7	podľa základnej diagnózy	Stavy po operáciách horných dýchacích orgánov do 12 mesiacov po operácii.	otorinolaryngológ, všeobecný lekár	21	Netýka sa tonzilektómie, adenotómie a operácií nosovej priehradky.
A	V/8	J60, J62.0 – J62.8, J68.0 – J68.9	Pľúcne fibrózy, sústavne odborné liečené.	internista, pneumológ, všeobecný lekár	21	Cor pulmonale.
VI. Nervové choroby						
Kontraindikácie pre celú skupinu VI: Vážne psychické poruchy, nemožnosť zataže pacienta rehabilitačnou liečbou. V celej skupine (okrem VI/4, VI/7) je možný len jedenkrát ročne pobyt buď v kúpeľnej liečebni, alebo v Národnom rehabilitačnom centre Kováčová, alebo v odbornom liečebnom ústave.						
A	VI/1	G54.0 – G59.8, G61.0 – G61.9, A93.0 – A93.8, A94	Chabé obrny (okrem poúrazových) vrátane poinfekčných polyradikuloneuritíd do 12 mesiacov po odznení akútneho štádia.	neurológ, lekár FBLR, infektológ, všeobecný lekár	28	Kúpeľnú starostlivosť možno pri tejto indikácii uhrádzať z prostriedkov verejného zdravotného poistenia najviac raz za dva roky.
B	VI/2	G54.0 – G59.8, G62.0 – G62.9, A80.0 – A80.9, B91	Chabé obrny (okrem poúrazových) a stavy po poliomyelitíde.	neurológ, lekár FBLR, všeobecný lekár	21	Kúpeľnú starostlivosť možno pri tejto indikácii uhrádzať z prostriedkov verejného zdravotného poistenia najviac raz za dva roky.

B	VI/3	G63.0 – G63.8	Polyneuropatie s paretickými prejavmi.	neuroológ, lekár FBLR, všeobecný lekár	21	
A	VI/4	G00.0 – G05.8, G07 – G09	Zápalové ochorenia centrálneho nervstva (stavy po meningoencefalitídach a po myelitídach) po skončení akútneho obdobia, ak sú prítomné spasticko- paretické prejavy do 12 mesiacov po vzniku ochorenia.	neuroológ, infektológ, všeobecný lekár	28	
A	VI/5	I60.0 – I63.9	Hemiparézy a paraparézy cievneho pôvodu po doznení akútneho štádia do 12 mesiacov od vzniku bez výraznejších psychických zmien a s prejavmi obnovujúcej sa funkcie.	neuroológ, lekár FBLR, internista, všeobecný lekár	28	Opakovanie náhlejšieho cievnej mozgovej príhody viac ako dva razy, pokojová alebo nočná dýchavica, chronické edémy s hepatomegáliou, recidívy hemiparézy do 1 roku od prvej príhody ochorenia, nebezpečenstvo embolizácie, ťažké fatické poruchy, najmä perцепčné. Fajčenie.
B	VI/6	I60.0 – I63.9, I69.0 – I69.8	Hemiparézy a paraparézy cievneho pôvodu po odznení akútneho štádia od 12 do 24 mesiacov od vzniku, ak je	neuroológ, lekár FBLR, internista, všeobecný lekár	21	U každého chorého je pred podaním návrhu nutná konzultácia internistu, ktorý sa vyjadrí o možnosti zaťaženia z hľadiska kardiovaskulárneho aparátu.

chronické edémy o možnosti  
s hepatomegáliou, zaťaženia  
recidívy hemiparézy z hľadiska  
do 1 roku od prvej kardiiovaskulárneho  
príhody ochorenia, aparátu.  
nebezpečenstvo  
embolizácie, ťažké  
fatické poruchy,  
najmä perцепčné.  
Fajčenie.

predpoklad, že  
kúpeľné liečenie  
prispieje k obnoveniu  
a udržaniu pracovnej  
schopnosti  
a sebaobsluhy.

28

Stavy po závažných  
poraneniach  
a operáciách  
centrálneho  
a periférneho nervstva  
s poruchami hybnosti  
s prejavmi obnovujúcej  
sa funkcie, do 12  
mesiacov od úrazu  
alebo operácie.

neurológ,  
neurochirurg,  
lekár FBRLR,  
všobecný lekár

podľa  
základnej  
diagnózy

A VI/7

Výrazná ataxia,  
pokořilé plegické  
stavy, príhody  
opakujúce sa do  
1 roku.  
Kúpeľnú  
starostlivosť  
možno pri tejto  
indikácii  
uhrádzať  
z prostriedkov  
verejného  
zdravotného  
poistenia najviac  
raz za dva roky.

21

Roztrúsená skleróza  
a iné demyelizačné  
ochorenia v štádiu  
bez príhody, sústavne  
odborne liečené, so  
zachovanou  
schopnosťou  
sebaobsluhy.

neurológ,  
lekár FBRLR,  
všobecný lekár

G35.0 – G35.9,  
G37.0 – G37.9

A VI/8

Paroxysmálne  
svalové obmy,  
prejavy kardiálnej  
insuficiencie.

21

Nervovosvalové  
degeneratívne  
choroby.

neurológ,  
všobecný lekár

G70.0 – G73.7

A VI/9

V návrhu je nutné  
uviesť výsledok  
kardiologického  
vyšetrenia.

B	VI/10	G95.0 – G95.5	Syringomyelia s paretickými prejavmi, sústavne odborne liečená.	neurológ, všeobecný lekár	21	Poruchy dýchania a prehltnania.	Kúpeľnú starostlivosť možno pri tejto indikácii uhrádzať z prostriedkov verejného zdravotného poistenia najviac raz za dva roky.
B	VI/11	G80.0 – G80.9	Detická mozgová obrna, ak sú predpoklady ďalšieho zlepšenia funkcie.	neurológ, lekár FBLR, všeobecný lekár	21		Kúpeľnú starostlivosť možno pri tejto indikácii uhrádzať z prostriedkov verejného zdravotného poistenia najviac raz za dva roky.
B	VI/12	G20.00 – G20.91, G23.0 – G23.9	Parkinsonova choroba. Iné degeneratívne choroby bazálnych ganglií.	neurológ, lekár FBLR, všeobecný lekár	21		Kúpeľnú starostlivosť možno pri tejto indikácii uhrádzať z prostriedkov verejného zdravotného poistenia najviac raz za dva roky.
A	VI/13	G60.0 – G60.9	Dedičná a idiopatická neuropatia	neurológ, všeobecný lekár	21	Paroxyzmálne svalové obrmy, prejavy kardiálnej insuficiencie.	



## VII. Choroby pohybového ústrojenstva

V celej skupine (okrem VII/10) je možný len jedenkrát ročne pobyt buď v kúpeľnej liečebni, alebo v Národnom rehabilitačnom centre Kováčová, alebo v odbornom liečebnom ústave.

B	VII/1	M02.00 – M02.99, M05.00 – M10.99	Reumatoidná artritída I. a II. rtg štádium, psoriatická artritída, kĺbový syndróm Reiterovej choroby s funkčným postihnutím, sústavne liečené.	reumatológ, všeobecný lekár	21	Vysoká aktivita nestabilizovaná primeranou liečbou, ťažšie viscerálne postihnutia, ťažšie prejavy nežiaducich účinkov liekov.
A	VII/2	M02.00 – M02.99, M05.00 – M10.99	Reumatoidná artritída III. a IV. rtg štádium, psoriatická artritída, kĺbový syndróm Reiterovej choroby s ťažkým funkčným postihnutím, sústavne liečené.	reumatológ, všeobecný lekár	21	Vysoká aktivita nestabilizovaná primeranou liečbou, ťažšie viscerálne postihnutia, ťažšie prejavy nežiaducich účinkov liekov.
B	VII/3	M45.00 – M45.09, M46.00 – M46.99	Ankylotizujúca spondylartritída I. až III. rtg štádium (Bechterevova choroba) a ostatné séronegatívne spondylaritídy s funkčným postihnutím, sústavne liečené.	reumatológ, lekár FBLR, všeobecný lekár	21	Vysoká aktivita nestabilizovaná primeranou liečbou. Deštruktívne zmeny bederných zhybov s podstatným obmedzením hybnosti. Ťažšie viscerálne postihnutia, ťažšie prejavy nežiaducich účinkov liekov.
A	VII/4	M45.00 – M45.09, M46.00 – M46.99	Ankylotizujúca spondylartritída IV. a V. rtg štádium	reumatológ, lekár FBLR, všeobecný lekár	21	Vysoká aktivita nestabilizovaná primeranou liečbou.

<p>(Bechterevova choroba) a ostatné séronegatívne spondylartritídy s ťažkým funkčným postihnutím, sústavne liečené.</p>	<p>Deštrukčné zmeny bederných zhybov s podstatným obmedzením hybnosti. Ťažšie viscerálne postihnutia, ťažšie prejavy nežiaducich účinkov liekov.</p>				
B VII/5	M41.00 – M41.99	Skoliózy idiopatické a inej etiológie so zakrivením 20 stupňov a viac podľa Cobba, doložené popisom rŕg snímky, do 25 rokov veku, sústavne liečené v ortopedickej alebo rehabilitačnej ambulancii.	ortopéd, lekár FBLR, všobecný lekár	21	Kúpeľnú starostlivosť možno pri tejto indikácii uhrádzať z prostriedkov verejného zdravotného poistenia najviac raz za dva roky.
B VII/6	M01.00 – M01.89, M03.00 – M03.69, M13.0 – M13.99	Reaktívne a druhotné artritídy (napr. poinfekčné) trvajúce dlhšie ako 6 mesiacov, pri infekčných po sanácii fokusov, sústavne liečené.	reumatológ, lekár FBLR, všobecný lekár	21	Tuberkulózne artritídy a artritídy vysokoaktívne, zatiaľ nestabilizované liečbou.
B VII/7	M16.0 – M16.9	Koxartroza od II. štádia s funkčným postihnutím, sústavne liečená.	ortopéd, reumatológ, lekár FBLR, všobecný lekár	21	Kúpeľnú starostlivosť možno pri tejto indikácii uhrádzať z prostriedkov

B	VII/8	M10.00 – M10.99, M11.00 – M11.99, M14.0 – M14.8, M15.0 – M15.9, M17.0 – M 19.99	Artrózy sprevádzané funkčnou poruchou, sústavne liečené a artropatie pri metabolických poruchách.	ortopéd, reumatológ, lekár FBLR, všeobecný lekár	21	Deštrukcia kĺbov s hrubšou poruchou osi, nestabilizovaná osteonekróza, výrazné príznaky druhotnej iritácie. Ťažký varikózný syndróm so žilovou nedostatočnosťou.	alebo acetabula. Neschopnosť samostatného pohybu.	verejného zdravotného poistenia najviac raz za dva roky.
B	VII/9	M40.00 – M40.59, M43.00 – M43.99, M47.00 – M53.99	Vertebrálny syndróm s prechodnými bolestivými poruchami chrbtice, sústavne liečený.	ortopéd, reumatológ, neurológ, lekár FBLR, všeobecný lekár	21	Kompresívny radikulárny syndróm.	Kúpeľnú starostlivosť možno pri tejto indikácii uhrádzať z prostriedkov verejného zdravotného poistenia najviac raz za dva roky.	
A	VII/10	podľa základnej diagnózy	Stavy po úrazoch alebo operáciách pohybového ústrojenstva vrátane operácií medzistavcovej platničky a operácií s použitím kĺbovej náhrady, ktoré sú sprevádzané oslabením svalovej sily alebo	chirurg, ortopéd, neurológ, neurochirurg, lekár FBLR, traumatológ, všeobecný lekár	28	Nezhojené rany.	Nevzťahuje sa na nekomplikované úrazy a jednoduché operácie na pohybovom aparáte vrátane diagnostických výkonov a extrakcie kovov, artroskopickú meniskektómiu,	

obmedzenou pohyblivosťou kĺbov, prípadne obrnami, najviac do 12 mesiacov od úrazu alebo operácie.

jednoduchú sutúru kĺbových väzov.

A	VII/11	M12.00 – M12.89	Hemofilická artropatia.	reumatológ, ortopéd, lekár FBLR. Kúpeľný návrh potvrdzuje vždy hematológ, všeobecný lekár.	21	Z hematologického hľadiska stav musí byť úplne kompenzovaný a kúpeľné zariadenie musí mať dohodu s najbližším hematologickým oddelením na prípadnú substitučnú liečbu.
---	--------	-----------------	-------------------------	---	----	--

#### VIII. Choroby obličiek a močových ciest

Kontraindikácie pre celú skupinu VIII: Stav spojený s hromadením moču pre prekážku v močových cestách a rezíduá v močovom mechúre viac ako 30 ml, sprievodná hypertenzia nad 16 kPa (120 mm Hg) diastolického tlaku, hodnota kreatinínu v sére nad 350 mikromol/l, pľšťaly v operačnej rane.  
V prípade hemodialyzovaných pacientov je možné ich zaradenie do kúpeľnej starostlivosti, len ak je počas pobytu v kúpeľnom zariadení hemodialýza zabezpečená a príslušnou zdravotnou poisťovňou pacienta schválená úhrada hemodialyzačného procesu.

B	VIII/1	N11.0 – N16.8, N30.1 – N30.9, N08.0 – N08.8	Netuberkulózne recidivujúce, zdĺhavé zápaly močových ciest.	uroológ, nefroológ, všeobecný lekár	21	
B	VIII/2	N11.0 – N11.9, N28.0 – N28.9, N29.0 – N29.8, Q60.0 – Q63.9	Zdĺhavá pyelonefritída v solitárnej obličke, neindikovaná na operačnú liečbu, cystické ochorenie obličiek,	uroológ, internista, nefroológ, všeobecný lekár	21	



nefrokalcinóza  
s výnimkou neliečenej  
hyperparatyreózy.

B VIII/3 N20.0 – N20.9, E72.0 – E72.9 Obojstranná nefrolitiáza, ktorá nie je indikovaná na operačnú liečbu, cystínová nefrolitiáza. urológ, nefrológ, všeobecný lekár 21

A VIII/4 podľa základnej diagnózy Stavý po operáciách obličiek vrátane transplantácií, rekonštrukčných operáciách močových ciest a stavý po prostatektómiách s komplikovaným pooperačným priebehom do 12 mesiacov po operácii. urológ, chirurg, nefrológ, všeobecný lekár Netýka sa to stavov po diagnostických výkonoch a endovezikulárnych lavážach. 21

B VIII/6 N34.0 – N34.3, N41.0 – N41.9, N42.0 – N42.9 Prostatitída, prostatovezikulitída, chronická uretritída, sústavne odborne liečené, stavý po prostatektómii. urológ, nefrológ, všeobecný lekár 21

#### IX. Duševné choroby

Kontraindikácie pre celú skupinu IX: Disocálne správanie, stavý vyzadujúce ústavné psychiatrické liečenie, suicidálne tendencie, závislosť od návykových látok, rozvinuté stavý demencie, poruchy vedomia.

B IX/1 F40.00 – F48.9 Neurózy a iné nepsychotické reaktívne poruchy po intenzívnej liečbe. psychiater, všeobecný lekár Kúpelnú starostlivosť možno pri tejto indikácii uhrádzať 21 Účelové reaktívne stavý. 21

systematickej psychiatrickej liečbe.	z prostriedkov verejného zdravotného poistenia najviac raz za dva roky.					
B IX/2	F01.0 – F01.9, F02.0 – F02.8, F06.0 – F06.9, F43.0 – F43.9	Pseudoneurotické štádiá rozvíjajúcich sa organických psycho syndrómov po intenzívnej psychiatrickej liečbe.	psychiater, všeobecný lekár	21	Pokojová alebo nočná dušnosť, klinické prejavy stázy vo veľkom obehu, maligna hypertenzia, stavy po mozgových príhodách s ťažkou poruchou hybnosti.	Kúpeľní starostlivosť možno pri tejto indikácii uhrádzať z prostriedkov verejného zdravotného poistenia najviac raz za dva roky.
B IX/3	F20.0 – F20.9, F21, F25.0 – F25.9, F31.0 – F31.9, F33.0 – F33.9	Psychózy symptomatické a endogénne okrem akútnej fázy, v dlhodobej remisii, schopné prispôbenia kúpeľnému režimu.	psychiater, všeobecný lekár	21	Stavy bezprostredne po absolvovaní pobytu na psychiatrickom oddelení.	
X. Kožné choroby						
Kontraindikácia pre celú skupinu X: impetiginácia.						
B X/1	L23.0 – L25.9	Chronické alebo recidivujúce ekzémy, lokalizované i generalizované formy.	kožný lekár, všeobecný lekár	21	Mikrobiálny ekzém.	
A X/2	L20.0 – L20.9	Atopická dermatitída s chronickými prejavmi.	kožný lekár, alergológ, všeobecný lekár	21		

A	X/3	L40.0 – L40.9	Psoriáza, parapsoriáza – veľkoložisková forma.	kožný lekár, všeobecný lekár	28	Psoriasis pustulosa generalisata. Zumbusch.
A	X/4	L40.0 – L40.9	Generalizovaná alebo artropatická psoriáza.	kožný lekár, reumatológ, všeobecný lekár	28	
B	X/5	podľa základnej diagnózy	Chronické dermatózy vrátane ichthyózy s predpokladom priaznivého ovplyvnenia kúpeľnou liečbou.	kožný lekár, všeobecný lekár	21	Maligne progredujúce formy.
A	X/6	T20.0 – T25.7, T29.0 – T32.99	Stavy po popáleniach, poleptaniach a po rekonštrukčných výkonoch, kde hrozí značné zvrášťovanie jaziev do 12 mesiacov po zahojení.	plastický chirurg, chirurg, kožný lekár, všeobecný lekár	28	
A	X/7	L70.0 – L.70.9	Acne vulgaris, induratívne a konglobujúce formy akné.	dermatovenerológ, všeobecný lekár	21 – 28	
XI. Ženské choroby						
B	XI/1	N80.0 – N80.9, N83.0 – N85.9, N91.0 – N93.9, N97.0 – N97.9, Q51.0 – Q51.9, Q52.0 – Q52.9	Primárna a sekundárna sterilita a infertilita, poruchy ovariálnej funkcie a vývoja matrice, sústavne liečené, u žien do 38 rokov veku.	gynekológ, všeobecný lekár	28	Kúpeľnú starostlivosť možno pri tejto indikácii uhrádzať z prostriedkov verejného zdravotného

poistenia najviac  
raz za dva roky.

B	XI/2	N70.0 – N73.9	Chronické zápaly vnútorných rodidiel, sústavné liečené najskôr 2 mesiace po odoznení exacerbácie.	gynekológ, všeobecný lekár	21
A	XI/3	podľa základnej diagnózy	Stavy po operáciách vnútorných rodidiel do 6 mesiacov po operácii, vynímajúc operácie diagnostické a laparoskopické bez komplikácií.	gynekológ, všeobecný lekár	21
B	XI/4	podľa základnej diagnózy	Stavy po operáciách vnútorných rodidiel od 6 do 12 mesiacov po operácii, v prípade neindikovania XI/3.	gynekológ, všeobecný lekár	21
B	XI/5	O08.0 – O08.9	Komplikácie po potrate a mimomaternicovej farchavosti, sústavne liečené do 12 mesiacov.	gynekológ, všeobecný lekár	21
XII. Choroby z povolania					
Indikáciu vždy overuje klinika pracovného lekárstva.					
B	XII/1	Z29.0 – Z29.9, V88.0 – V88.9	Liečba pracovníkov vystavených riziku ionizujúceho žiarenia po 10 rokoch expozície v II. alebo	klinika pracovného lekárstva, kožný lekár, všeobecný lekár	28

## III. kategórii rizika

žiarenia podľa

predpisu pre

pracoviská

s rádioaktívnymi

látkami

a doliečovanie

poškodení ionizujúcim

žiarením v dôsledku

prekročenia

prípustných limitov.

B	XII/2	L23.0 – L23.9, L24.0 – L24.9	Profesionálne dermatózy s výnimkou infekčných profesionálnych dermatóz.	klinika pracovného lekárstva, kožný lekár, všeobecný lekár	28	Impetiginizácia, bronchiálna astma alebo astmatoidná bronchitída.
B	XII/3	Z99.0 – Z99.9, V94.0 – V94.9	Ochorenie vyvolané prácou v stlačenom vzduchu (iba kostné a zhybové zmeny).	klinika pracovného lekárstva, ortopéd, všeobecný lekár	21	
B	XII/4	Z99.0 – Z99.9, V43.0 – V43.9, X50 – X50.9	Ochorenia kostí, kĺbov, svalov, šliach, ciev a nervov končatín spôsobených prácou s vibrujúcimi nástrojmi a zariadením alebo dlhodobým nadmerným jednostranným preťažením.	klinika pracovného lekárstva, neurológ, ortopéd, všeobecný lekár	21	
B	XII/5	J60 – J64, J66.0 – J68.9, J70.0 – J70.9	Pneumokonióza všetkých štádií s poruchou ventiláčnej funkcie.	klinika pracovného lekárstva, oddelenie TarCH, všeobecný lekár	podľa potreby	Ak ide o silikotuberkulózu, treba postupovať podobne, ako je uvedené vo všeobecných



kontraindikáciách.  
Fajčenie.

B XII/6	J66.0 – J68.9	Následky poškodenia dýchacích ciest leptavými parami, plynmi a dráždivými prachmi.	klinika pracovného lekárstva, oddelenie TaRCH, všeobecný lekár	21	Fajčenie.
B XII/7	B15.0 – B19.9, K71.0 – K71.9	Chronické ochorenie pečene toxického pôvodu a stavy po vírusovej hepatitíde s pretrvávajúcimi prejavmi poškodenia pečene, ktoré boli uznané ako choroba z povolania, pri pretrvávani znakov poškodenia pečene.	klinika pracovného lekárstva, internista, hepatológ, infektológ, gastroenterológ, všeobecný lekár	21	Pokročilá nedostatočnosť pečene.
B XII/8	G13.0 – G13.8, G22, G32.0 – G32.8, G56.0 – G56.9, G59.0 – G59.8, G63.0 – G63.8, G64	Choroby periférneho alebo centrálného nervového systému bez výrazných psychických porúch vyvolané toxickými látkami, hlučkom alebo fyzikálnymi škodlivinami.	klinika pracovného lekárstva, neurológ, všeobecný lekár	21	
B XII/9	podľa základnej diagnózy	Liečba pracovníkov pracujúcich v prostredí ionizujúceho žiarenia, v rudnom priemysle, uránovom priemysle, pri opravárenských	klinika pracovného lekárstva, všeobecný lekár	podľa potreby	

prácach hlavného technologického zariadenia v kontrolovaných pásmach hlavného výrobného bloku a budovách pomocných prevádzok atómových elektrární, ak práca trvá dlhšie ako 3 roky.

B XII/10 J45.0 – J45.9 Bronchiálna astma profesionálna. klinika pracovného lekárstva, oddelenie TaRCH, interné oddelenie alebo alergologické pracovisko, všeobecný lekár podľa potreby Fajčenie.

Indikácie u poistencov, ktorí nedovšili 18. rok veku

XXI. Onkologické choroby

A XXI/1 C00.0 – C97, D00.0 – D09.9 Onkologické choroby po skončení komplexnej onkologickej liečby do 24 mesiacov bez akýchkoľvek známkov recidívy ochorenia. onkológ, všeobecný lekár pre deti a dorast Recidíva, metastázy, karcinomatózna kachexia.

XXII. Choroby obehového ústrojenstva

Kontraindikácia pre celú skupinu XXII: aktívna zápalových procesov, pokojová alebo nočná dýchavica, bakteriálna endokarditída, prejavy stázy vo veľkom obehu, blokády III. stupňa so stavmi bezvedomia v anamnéze.

A XXIII/1 I00, I01.0 – I01.9, I40.0 – I40.9, Stavy po akútnej karditíde (reumatická kardiológia, reumatológ, kardiológ, reumatológ) 21 – 28

I41.0 – I41.8	horúčka, para- a postinfekčná karditída) od 3 do 12 mesiacov po vymiznutí aktivity.	všeobecný lekár pre deti a dorast
A XXII/2	109.0 – I09.9, I38, I39.0 – I39.8	kardiológ, reumatológ, všeobecný lekár pre deti a dorast
A XXII/3	Q20.0 – Q26.9, Q28.00 – Q28.9	kardiochirurg, kardiológ, všeobecný lekár pre deti a dorast
A XXII/4	I00, M06.00 – M06.99, M08.00 – M08.99, M30.0 – M35.9	kardiológ, reumatológ, všeobecný lekár pre deti a dorast
XXIII. Choroby tráviaceho ústrojenstva		
Kontraindikácia pre celú skupinu XXIII: ťažké poruchy výživy, opakovaná hemateméza a meléna.		
A XXIII/1	podľa základnej diagnózy	gastroenterológ, chirurg, všeobecný lekár pre deti a dorast
Stenózy a penetrácie, prípady vyžadujúce reoperáciu.		
Chronické ochorenie žalúdka, funkčné poruchy žalúdka, chronická gastritída a erozívna duodenitída, vredová choroba žalúdka a dvanástnika, stavy po operáciách žalúdka a dvanástnika do 12 mesiacov po operácii.		

A XXIII/2	podľa základnej diagnózy	Chronické ochorenie čriev, vrodená anomália tenkého a hrubého čreva, funkčné poruchy tenkého a hrubého čreva, chronické enterokolitídy vrátane Crohnovej choroby a proktokolitída, celiakálne sprue a ostatné primárne malabsorpčné syndrómy, sekundárne malabsorpčné syndrómy, dermatogénne malabsorpčné syndrómy, črevná polypóza, vrodenný megakolón. Stav po operáciách na tenkom i hrubom čreve do 12 mesiacov po operácii.	gastroenterológ, chirurg, všeobecný lekár pre deti a dorast	21 – 28	Chronické parazitárne a bacilárne ochorenia čriev.
A XXIII/3	podľa základnej diagnózy	Choroby pečene, stavy po infekčnej hepatitide, chronické hepatitídy, cirhózy v stave dekompenzácie, toxické poškodenie pečene, stavy po infekčnej mononukleóze s pečňovou poruchou, stavy po úrazoch a operáciách pečene do	gastroenterológ, hepatológ, chirurg, infektológ, všeobecný lekár pre deti a dorast	21 – 28	Pokročilá pečňová nedostatočnosť.

12 mesiacov po úraze alebo operácii.				
A	XXIII/4	K80.00 – K83.9	Chronické ochorenie žlčníka a žlčových ciest, vrodené poruchy tvorby žlče a biliárnej sekrécie, chronické cholecystitídy, biliárne dyspepsie, stavy po operáciách žlčníka a žlčových ciest do 12 mesiacov po operácii.	hepatológ, gastroenterológ, chirurg, všeobecný lekár pre deti a dospelých
				21 – 28
				Obštrukcia alebo infekcia žlčových ciest, empyém žlčníka, cholangitída.
A	XXIII/5	K86.0 – K86.9, K87.0 – K87.1, K90.0 – K90.9, K91.0 – K91.9	Chronické choroby pankreasu, stavy po akútnej pankreatitíde, pankreatická achylia vrodená a získaná, mukoviscidóza, stavy po operáciách a úrazoch pankreasu do 12 mesiacov po úraze alebo operácii.	gastroenterológ, chirurg, všeobecný lekár pre deti a dospelých
				21 – 28
				Častá exacerbácia pankreatitídy.
A	XXIII/6	K92.0 – K92.9, K93.0 – K93.8	Iné choroby tráviacej sústavy spojené s poruchami výživy a celkové oslabenie zdravotného stavu.	gastroenterológ, endokrinológ, všeobecný lekár pre deti a dospelých
				21 – 28
A	XXIII/7	K91.0 – K91.9	Stavy po brušných operáciách do 12 mesiacov po operácii.	chirurg, všeobecný lekár pre deti a dospelých
				21 – 28

A	XXIII/8	podľa základnej diagnózy	Celiakia a ostatné primárne malabsorpčné syndrómy.	gastroenterológ, všeobecný lekár pre deti a dospelých	21 – 28
-----					
XXIV. Choroby z poruchy látkovej výmeny a žliaz s vnútornou sekréciou					
A	XXIV/1	E10.01 – E10.91, E12.01 – E12.91, E13.01 – E13.91	Diabetes mellitus.	diabetológ, endokrinológ, všeobecný lekár pre deti a dospelých	21 – 28 Nestabilizovaný diabetes.
A	XXIV/2	E66.00 – E66.99	Ťažká obezita pri zvýšení nálezitej hmotnosti o viac ako 50 %.	endokrinológ, všeobecný lekár pre deti a dospelých	21 – 28
A	XXIV/3	E01.0 – E01.8, E04.0 – E04.9, E05.0 – E05.9	Choroby štítnej žľazy vrátane pooperačných stavov do 12 mesiacov po stabilizácii.	endokrinológ, všeobecný lekár pre deti a dospelých	21 – 28 Mentálna retardácia ťažkého stupňa, imobilita.
-----					
XXV. Netuberkulózne choroby dýchacích ciest					
Kontraindikácia pre celú skupinu XXV: kardiopirická nedostatočnosť, anatomické prekážky v dýchacích cestách, závažné bronchiektázie. V celej skupine je možný pobyt v klimatickom mieste len jedenkrát ročne, t. j. v odbornom liečebnom ústave, v kúpeľnej liečebni alebo v detskej ozdravnici. Dolná hranica veku pre celú skupinu XXV je ustanovená na 3 roky.					
A	XXV/1	J31.0 – J31.2, J37.0 – J37.1, J39.0 – J39.9	Recidivujúce katary horných dýchacích ciest s oslabenou odolnosťou.	otorinolaryngológ, alergológ, imunológ, všeobecný lekár pre deti a dospelých	21 – 28
A	XXV/2	J30.0 – J34.4	Alergické nádchy dokázané alergologickým vyšetrením.	otorinolaryngológ, alergológ, imunológ, všeobecný lekár pre deti a dospelých	21 – 28



A	XXV/3	J40	Recidivujúca bronchitída. Iba v prípadoch, kde napriek adekvátnej liečbe dochádza ku klinicky významným prejavom ochorenia.	pneumoftizeológ, alergológ, imunológ, všeobecný lekár pre deti a dorast	21 – 28
A	XXV/4	J32.0 – J32.9, J39.0 – J39.9	Sinobronchitída. Iné choroby horných dýchacích ciest. Iba v prípadoch, kde napriek adekvátnej liečbe dochádza ku klinicky významným prejavom ochorenia.	pneumoftizeológ, alergológ, otorinolaryngológ, všeobecný lekár pre deti a dorast	21 – 28
A	XXV/5	J12.0 – J16.8	Stavy po opakovanom zápale pľúc v priebehu posledných dvoch rokov.	pneumoftizeológ, alergológ, imunológ, všeobecný lekár pre deti a dorast	21 – 28
A	XXV/6	J41.0 – J41.8, J44.00 – J44.99	Chronická bronchitída, Obštrukčná bronchitída.	pneumoftizeológ, alergológ, imunológ, všeobecný lekár pre deti a dorast	21 – 28
A	XXV/7	J45.0 – J45.9	Bronchiálna astma.	pneumoftizeológ, alergológ, imunológ, všeobecný lekár pre deti a dorast	21 – 28

A	XXV/8	J98.0 – J98.9	Dermorespiračný syndróm.	pneumofyzológ, alergológ, otorinolaryngológ, všeobecný lekár pre deti a dospelých	21 – 28
A	XXV/9	podľa základnej diagnózy	Stavy po pľúcnych operáciách do 12 mesiacov po operácii.	chirurg, pneumofyzológ, všeobecný lekár pre deti a dospelých	21 – 28
XXVI. Nervové choroby					
Kontraindikácia pre celú skupinu XXVI: kožné defekty, stavy neoplyvateľné rehabilitáciou.					
A	XXVI/1	podľa základnej diagnózy	Syndróm periférneho motorického neurónu akéhkoľvek etiológie (chabé obrny).	neurológ, neurochirurg, všeobecný lekár pre deti a dospelých	21 – 28
A	XXVI/2	G71.0 – G71.9, G73.0 – G73.9	Svalová dystrofia a iné svalové ochorenia.	neurológ, lekár FBLR, všeobecný lekár pre deti a dospelých	21 – 28
A	XXVI/3	G80.0 – G80.9, G93.0 – G93.9	Detická mozgová obrna (mozočkové syndrómy a príbuzné stavy a hybné poruchy v rámci malých mozočkových postihnutí).	neurológ, lekár FBLR, všeobecný lekár pre deti a dospelých	21 – 28
A	XXVI/4	podľa základnej diagnózy	Iné poruchy hybnosti centrálného pôvodu, poruchy hybnosti po zápaloch mozgu a miechy, degeneratívne a hereditárne ochorenia	neurológ, lekár FBLR, všeobecný lekár pre deti a dospelých	21 – 28
					Mentálna retardácia znemožňujúca spoluprácu pri liečebnej rehabilitácii.
					Mentálna retardácia znemožňujúca spoluprácu pri liečebnej rehabilitácii.

ovplyvniteľné  
liečebnou  
rehabilitáciou,  
poruchy hybnosti po  
cievných a mozgových  
príhodách, poruchy  
hybnosti po úrazoch  
mozgu, poruchy  
hybnosti po  
operáciách benígnych  
nádorov centrálného  
nervového systému do  
12 mesiacov od operácie  
alebo vzniku ochorenia.

A XXXVI/5 G60.0 – G60.9 Dedičná a idiopatická neuropatia 21 neuroológ, všeobecný lekár pre deti a dorast 21 Paroxysmálne svalové obrny, prejavy kardiálnej insuficiencie.

XXVII. Choroby pohybového ústrojenstva

A XXVII/1 M08.00 – M08.99, M09.00 – M09.89, M14.0 – M14.8, M43.00 – M43.99, M45.00 – M45.09, M46.00 – M46.99 Juvenilná progresívna artritída a iné chronické ochorenia zhybov a chrbtice. 21 – 28 neuroológ, reumatológ, ortopéd, lekár FBLR, všeobecný lekár pre deti a dorast Výrazné obehové poruchy.

A XXVII/2 Q65.0 – Q65.9, Q66.0 – Q66.9, Q74.0 – Q74.9, Q76.0 – Q76.9, Q79.0 – Q79.9 Vrodené chyby pohybového aparátu. ortopéd, lekár FBLR, všeobecný lekár pre deti a dorast 21 – 28

A XXVII/3 podľa základnej diagnózy Stavby po úrazoch alebo operáciách pohybového ústrojenstva vrátane ortopéd, reumatológ, lekár FBLR, neurochirurg, 21 – 28 Nevzťahuje sa na jednoduché operácie a nekomplikované

A	XXVII/4	M40.00 – M40.59, M42.00 – M42.99, M43.00 – M43.99, M47.00 – M53.99, M96.0 – M96.9	operácií medzistavcovej platničky a operácií s použitím kĺbovej náhrady, ktoré sú sprevádzané oslabením svalovej sily alebo obmedzenou pohyblivosťou kĺbov, prípadne obrnami do 12 mesiacov po úraze alebo po operácii.	všeobecný lekár pre deti a dorast	úrazy vrátane chirurgických výkonov a extrakcie kovov.
A	XXVII/5	M41.00 – M41.99	Vertebrálny syndróm s prechodnými bolestivými poruchami chrbtice, sústavne liečený (vrátane koreňových syndrómov vertebrálneho pôvodu).	ortopéd, neurológ, lekár FBRLR, všeobecný lekár pre deti a dorast	21 – 28
A	XXVII/6	M42.00 – M42.99, M87.00 – M87.99	Skoliózy – mobilné v sústavnej rehabilitačnej starostlivosti (doložiť popisom rtg snímky).	ortopéd, lekár FBRLR, všeobecný lekár pre deti a dorast	21 – 28
A	XXVII/7	M42.00 – M42.99, M43.00 – M43.99	Osteochondrózy. Perthesova choroba.	ortopéd, všeobecný lekár pre deti a dorast	150
A	XXVII/8	M86.00 – M86.99	Scheuermannova choroba, iné deformujúce dorzopatie.	ortopéd, neurológ, lekár FBRLR, všeobecný lekár pre deti a dorast	21 – 28
A	XXVII/9	M86.00 – M86.99	Chronické osteomyelitídy.	ortopéd, chirurg, všeobecný lekár pre deti a dorast	21 – 28 Stavy s fistulou.

## XXVIII. Choroby obličiek a močových ciest

A	XXVIII/1	N11.0 – N16.8, N28.0 – N28.9	Recidivujúce chronické netuberkulózne zápaly obličiek a močových ciest na funkčnom alebo anatomickom podklade.	nefrológ, urológ, všeobecný lekár pre deti a dorast	21 – 28	Známky obličkovej nedostatočnosti s hladinou kreatinínu v sére presahujúcou 150 $\mu\text{mol/l}$ .
A	XXVIII/2	N20.0 – N22.8	Urolitiáza po operácii, po spontánnom odchode konkrementu, stavy nevhodné na operáciu.	nefrológ, urológ, všeobecný lekár pre deti a dorast	21 – 28	Lokalizácia kameňa s nebezpečenstvom kompletnej blokády močových ciest.
A	XXVIII/3	podľa základnej diagnózy	Stavy po operáciách močového ústrojenstva (okrem urolitiázy) – do 12 mesiacov po operácii.	nefrológ, urológ, všeobecný lekár pre deti a dorast	21 – 28	Operačná rana s fistulou vyžadujúca trvalé odborné chirurgické ošetrovanie, stavy vyžadujúce trvalé užívanie urináru.
A	XXVIII/4	N02.0 – N08.8	Chronické difúzne ochorenia obličiek (glomerulonefritída, lipidná nefróza, nefropatie).	nefrológ, urológ, všeobecný lekár pre deti a dorast	21 – 28	Vysoká a nevyrovnaná aktivita ochorenia so sklonom k vodnej a iontovej disbalancii, FW vyššia ako 50 mm/hod., hladina kreatinínu v sére presahujúca 150 $\mu\text{mol/l}$ .

## XXIX. Choroby gynekologické

## Kontraindikácia pre celú skupinu XXIX: chronická apendicitída.

A	XXIX/1	N70.0 – N73.9, N76.0 – N76.88	Zápalové ochorenie vonkajších a vnútorných rodidiel.	gynekológ a pôrodník, všeobecný lekár pre deti a dorast	21 – 28
A	XXIX/2	N83.0 – N83.9, N85.0 – N85.9	Hypoplázie vnútorných rodidiel a retrodeviácia matrice.	gynekológ a pôrodník, všeobecný lekár pre deti a dorast	21 – 28
A	XXIX/3	N91.0 – N94.9	Poruchy menštruačného cyklu sústavne liečené: – primárna dysmenorea, – primárna amenorea s nadmerným rastom umelého cyklu na zastavenie rastu, – sekundárna amenorea pri mentálnych anorexiách po veľkom schudnutí, – hypoestrinárna hypo- a oligomenorea, – sekundárna porucha cyklu po infekčných chorobách.	gynekológ a pôrodník, všeobecný lekár pre deti a dorast	21 – 28
A	XXIX/4	N92.0 – N92.6, N93.0 – N93.9	Stavy po liečených juvenilných metrorágiách hypohormonálnych alebo zápalových.	gynekológ a pôrodník, všeobecný lekár pre deti a dorast	21 – 28

Hyperstrogénne stavy.



A XXIX/5 podľa základnej diagnózy Stavby po brušných operáciách so vzťahom k oblasti panvy, najmä po apendektómii do 6 mesiacov po operácii. gynekológ a pôrodník, chirurg, všeobecný lekár pre deti a dorast 21 – 28

-----  
 XXX. Kožné choroby

-----  
 Kontraindikácia pre celú skupinu XXX: mikrobiálny ekzém, bronchiálna astma, impetiginizácia.

A XXX/1 L40.0 – L40.9 Psoriáza. dermatovenerológ, všeobecný lekár pre deti a dorast 21 – 28

A XXX/2 L20.0 – L20.9 Atopická dermatitída, môže byť aj v spojení so spastickou bronchitidou. dermatovenerológ, všeobecný lekár pre deti a dorast 21 – 28

A XXX/3 L29.0 – L29.9, L30.0 – L30.9 Chronické a recidivujúce ekzémy vrátane atopického ekzému, chronické prurigo. dermatovenerológ, všeobecný lekár pre deti a dorast 21 – 28

A XXX/4 L70.0 – L70.9 Acne vulgaris, induratívne a konglobujúce formy akné. dermatovenerológ, všeobecný lekár pre deti a dorast 21 – 28

A XXX/5 L20.0 – L20.9, L30.0 – L30.9, M34.0 – M34.9, M35.0 – M35.9 Chronické dermatózy (sklerodermia, chronické prurigo, dermatomyositis, ichtyosis, neurodermitis circumscripta, urticaria, dermatitis Malígne a progredujúce formy. dermatovenerológ, všeobecný lekár pre deti a dorast 21 – 28

herpetiformis, lichen  
ruber, parapsoriasis,  
dermatitis seborhoica).

-----  
A = indikácie, pri ktorých je zdravotná starostlivosť plne hrazená z verejného zdravotného poistenia a služby sú čiastočne hrazené z verejného zdravotného poistenia.

B = indikácie, pri ktorých je zdravotná starostlivosť plne hrazená z verejného zdravotného poistenia a služby nie sú hrazené z verejného zdravotného poistenia.“

## Čl. IV

Zákon č. 578/2004 Z. z. o poskytovateľoch zdravotnej starostlivosti, zdravotníckych pracovníkoch, stavovských organizáciách v zdravotníctve a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 720/2004 Z. z., zákona č. 351/2005 Z. z., zákona č. 538/2005 Z. z., zákona č. 282/2006 Z. z., zákona č. 527/2006 Z. z., zákona č. 673/2006 Z. z., zákona č. 272/2007 Z. z., zákona č. 330/2007 Z. z., zákona č. 464/2007 Z. z., zákona č. 653/2007 Z. z., zákona č. 284/2008 Z. z., zákona č. 447/2008 Z. z., zákona č. 461/2008 Z. z., zákona č. 560/2008 Z. z., zákona č. 192/2009 Z. z., zákona č. 214/2009 Z. z., zákona č. 8/2010 Z. z., zákona č. 133/2010 Z. z., zákona č. 34/2011 Z. z., zákona č. 250/2011 Z. z., zákona č. 362/2011 Z. z., zákona č. 390/2011 Z. z., zákona č. 512/2011 Z. z., nálezu Ústavného súdu Slovenskej republiky č. 5/2012 Z. z., zákona č. 185/2012 Z. z., zákona č. 313/2012 Z. z., zákona č. 324/2012 Z. z., zákona č. 41/2013 Z. z., zákona č. 153/2013 Z. z. a zákona č. 204/2013 Z. z. sa mení a dopĺňa takto:

1. V § 49 ods. 2 písm. c) sa za slovo „zdravotníctva“ vkladá čiarka a slová „úradu pre dohľad“.

2. V § 78 ods. 1 písm. f) sa vypúšťajú slová „obci a“.

3. V § 78 ods. 2 písm. b) sa vypúšťajú slová „obci a“.

4. V § 79 ods. 1 písmeno g) znie:

„g) umiestniť na prístupnom a viditeľnom mieste cenník<sup>45a)</sup> všetkých zdravotných výkonov, ktoré poskytuje poskytovateľ; za prístupné a viditeľné miesto sa považuje vyvesenie cenníka vo vstupných priestoroch, priestoroch čakárne alebo iných verejne prístupných priestoroch zdravotníckeho zariadenia a uverejnenie na webovom sídle poskytovateľa, ak ho má zriadené,“.

Poznámka pod čiarou k odkazu 45a znie:

„<sup>45a)</sup> Zákon Národnej rady Slovenskej republiky č. 18/1996 Z. z. o cenách v znení neskorších predpisov.“.

5. V § 79 ods. 1 písmeno o) znie:

„o) vydať osobe doklad o výške úhrady, ktorú uhradí osoba za poskytnutú zdravotnú starostlivosť, doklad o výške úhrady za poskytnuté služby súvisiace s poskytovaním zdravotnej starostlivosti a doklad o výške úhrady za každý výkon, ktorý nie je zdravotným výkonom ani službou súvisiacou s poskytovaním zdravotnej starostlivosti; dokladom sa rozumie príjmový pokladničný doklad, ak ide o hotovostnú platbu, alebo faktúra, ak ide o bezhotovostný prevod; ak ide o poskytovanie cezhraničnej zdravotnej starostlivosti, osobe vydať faktúru,“.

6. V § 79 sa odsek 1 dopĺňa písmenami zl) až zp), ktoré znejú:

„zl) vydať pri poskytovaní zdravotnej starostlivosti osobe alebo jej zákonnému zástupcovi v písomnej podobe alebo elektronickej podobe, ktorá sa nepreukáže európskym preukazom zdravotného poistenia, náhradným certifikátom k európskemu preukazu zdravotného poistenia alebo nárokovým dokladom<sup>55jaa)</sup> alebo žiada o poskytnutie cezhraničnej zdravotnej starost-

livosti,<sup>55jab)</sup> správu o poskytnutej zdravotnej starostlivosti, ktorá obsahuje dátum a čas zápisu, spôsob poučenia, obsah poučenia, odmietnutie poučenia, informovaný súhlas, odmietnutie informovaného súhlasu a odvolanie informovaného súhlasu, dátum a čas poskytnutia zdravotnej starostlivosti, ak je odlišný od dátumu a času zápisu, rozsah poskytnutej zdravotnej starostlivosti a služieb súvisiacich s poskytovaním zdravotnej starostlivosti, výsledky iných vyšetrení, ak sú súčasťou poskytovanej zdravotnej starostlivosti, o ktorej sa vykonáva zápis, identifikáciu ošetrojúceho zdravotníckeho pracovníka, identifikáciu osoby, ktorej sa zdravotná starostlivosť poskytnutá, stanovenie diagnózy vrátane jej kódu, faktúru s rozpisom poskytnutých zdravotných výkonov a ich cenu a lekársky predpis pri predpísaní liekov, lekársky poukaz pri predpísaní zdravotníckej pomôcky, ak je to potrebné,

zm) poskytnúť následnú zdravotnú starostlivosť osobe po poskytnutí cezhraničnej zdravotnej starostlivosti v inom členskom štáte Európskej únie,<sup>55jab)</sup>

zn) poskytovať informácie ministerstvu zdravotníctva najneskôr do 15. februára nasledujúceho kalendárneho roka v súvislosti s poskytovaním cezhraničnej zdravotnej starostlivosti<sup>55jab)</sup> o poistencoch iného členského štátu Európskej únie, ktorým bola poskytnutá zdravotná starostlivosť v Slovenskej republike, v elektronickej podobe za predchádzajúci kalendárny rok, a to údaj o

1. počte poistencov z jednotlivých členských štátov Európskej únie,

2. tom, aká zdravotná starostlivosť sa im poskytla podľa jednotlivých zdravotných výkonov,

3. počte poistencov z iných členských štátov Európskej únie, ktorí zaplatili priamo poskytovateľovi a v akej výške,

4. počte poistencov z iných členských štátov Európskej únie, ktorým sa poskytla potrebná zdravotná starostlivosť,<sup>55jac)</sup>

5. počte poistencov z iných členských štátov Európskej únie, ktorým sa poskytla zdravotná starostlivosť v plnom rozsahu,<sup>55jad)</sup>

6. počte poistencov z iných členských štátov Európskej únie, ktorým sa poskytla zdravotná starostlivosť so súhlasom inštitúcie, ktorá vykonáva sociálne zabezpečenie v inom členskom štáte Európskej únie,<sup>55jac)</sup>

zo) poskytovať na základe žiadosti úradu pre dohľad informácie o tom, že zdravotnícke zariadenie, v ktorom sa poskytuje ústavná zdravotná starostlivosť, má bezbariérový prístup pre osoby so zdravotným postihnutím,

zp) zverejňovať na svojom webovom sídle informácie o možnostiach ošetrovania, dostupnosti, kvalite a bezpečnosti zdravotnej starostlivosti a o cenách zdravotných výkonov, ktoré poskytuje.“.

Poznámky pod čiarou k odkazom 55jaa až 55jae znejú:

„<sup>55jaa)</sup> § 9c ods. 8 a 9 zákona č. 580/2004 Z. z. v znení zákona č. 220/2013 Z. z.

<sup>55jab)</sup> § 9d ods. 1 zákona č. 580/2004 Z. z. v znení zákona č. 220/2013 Z. z.

<sup>55jac)</sup> § 9c ods. 2 zákona č. 580/2004 Z. z. v znení zákona č. 220/2013 Z. z.

<sup>55jad</sup>) § 9c ods. 3 zákona č. 580/2004 Z. z. v znení zákona č. 220/2013 Z. z.

<sup>55jae</sup>) § 9c ods. 4 zákona č. 580/2004 Z. z. v znení zákona č. 220/2013 Z. z.“.

7. V § 79 ods. 3 písm. a) sa za slovo „u“ vkladá čiarka a slová „a v)“ sa nahrádzajú slovami „v), zg), zi) až zp)“.

8. § 79 sa dopĺňa odsekom 11, ktorý znie:

„(11) Formu, vzory výkazov a štruktúru výkazov podľa odseku 1 písm. zn) v elektronickej podobe zverejňuje ministerstvo zdravotníctva na svojom webovom sídle.“.

9. Za § 79a sa vkladá § 79b, ktorý znie:

#### „§ 79b

(1) Poskytovateľ, ktorý je držiteľom povolenia alebo držiteľom licencie na výkon samostatnej zdravotníckej praxe, je povinný poskytnúť poistencovi iného členského štátu, ktorý sa preukáže európskym preukazom zdravotného poistenia alebo náhradným certifikátom k európskemu preukazu zdravotného poistenia, <sup>55jaa</sup>) potrebnú zdravotnú starostlivosť, <sup>55jac</sup>) ktorú uhrádza zdravotná poisťovňa, ktorú si poistenec iného členského štátu vybral ako inštitúciu miesta pobytu. <sup>58cb</sup>)

(2) Poskytovateľ, ktorý je držiteľom povolenia alebo držiteľom licencie na výkon samostatnej zdravotníckej praxe, je povinný poskytnúť poistencovi iného členského štátu, ktorý sa preukáže nárokovým dokladom podľa osobitného predpisu, <sup>58cc</sup>) zdravotnú starostlivosť v plnom rozsahu, <sup>55jad</sup>) ktorú uhrádza zdravotná poisťovňa, ktorú si poistenec iného členského štátu vybral ako inštitúciu miesta bydliska. <sup>58cb</sup>)

(3) Poskytovateľ, ktorý je držiteľom povolenia alebo držiteľom licencie na výkon samostatnej zdravotníckej praxe, je povinný poskytnúť poistencovi iného členského štátu, ktorý sa preukáže nárokovým dokladom podľa osobitného predpisu, <sup>58cd</sup>) zdravotnú starostlivosť so súhlasom inštitúcie, ktorá vykonáva sociálne zabezpečenie v inom členskom štáte, <sup>55jae</sup>) ktorú uhrádza zdravotná poisťovňa, ktorú si poistenec iného členského štátu vybral ako inštitúciu miesta bydliska alebo inštitúciu miesta pobytu. <sup>58cb</sup>)

(4) Zdravotná starostlivosť podľa odsekov 1 až 3 sa poskytuje za rovnakých podmienok a v rovnakých úhradách ako poistencom v rozsahu podľa osobitného predpisu. <sup>58ce</sup>) Poskytovateľ, ktorý je držiteľom povolenia alebo držiteľom licencie na výkon samostatnej zdravotníckej praxe, nesmie požadovať od poistenca iného členského štátu úhradu za zdravotnú starostlivosť a služby súvisiace s poskytovaním zdravotnej starostlivosti nad rozsah spoluúčasti poistenca podľa osobitného predpisu. <sup>58ce</sup>)

(5) Ustanovenia odsekov 1 až 4 sa nepoužijú, ak osoba trvá na poskytnutí cezhraničnej zdravotnej starostlivosti, <sup>55jab</sup>) ktorú uhrádza poistenec iného členského štátu Európskej únie priamo poskytovateľovi, ktorý je držiteľom povolenia alebo držiteľom licencie na výkon samostatnej zdravotníckej praxe, podľa zverejneného cenníka.

(6) Poskytovateľ, ktorý je držiteľom povolenia alebo držiteľom licencie na výkon samostatnej zdravotníckej

praxe, nesmie pri poskytovaní zdravotnej starostlivosti podľa odsekov 1 až 4 uprednostňovať poistenca z iného členského štátu pred poskytovaním zdravotnej starostlivosti poistencovi, ktorý čaká na poskytnutie zdravotnej starostlivosti. <sup>58a</sup>)“.

Poznámky pod čiarou k odkazom 58cb až 58ce znejú:  
„<sup>58cb</sup>) § 9c ods. 5 zákona č. 580/2004 Z. z. v znení zákona č. 220/2013 Z. z.

<sup>58cc</sup>) § 9c ods. 6 zákona č. 580/2004 Z. z. v znení zákona č. 220/2013 Z. z.

<sup>58cd</sup>) § 9c ods. 9 zákona č. 580/2004 Z. z. v znení zákona č. 220/2013 Z. z.

<sup>58ce</sup>) Zákon č. 576/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov. Zákon č. 577/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov. Zákon č. 363/2011 Z. z. o rozsahu a podmienkach úhrady liekov, zdravotníckych pomôcok a dietetických potravín na základe verejného zdravotného poistenia a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.“.

10. V § 80a ods. 1 sa slovo „1,20-násobku“ nahrádza slovom „1,25-násobok“.

11. V § 80a ods. 2 sa slovo „1,90-násobku“ nahrádza slovom „2,30-násobok“.

12. V § 82 ods. 1 písmená a) a b) znejú:

„a) v § 79 ods. 1 písm. e), f), h), k), p), s), t), u), w), z), za), zc), ze) až zj), odseku 6, v § 79a ods. 1 písm. a), b), d) a e) až do 663 eur,

b) v § 79 ods. 1 písm. g), i), j), o), q), r), v), y), zb), zl) až zp), ods. 2 písm. a) až c), ods. 4 písm. a) a b), v § 79a ods. 1 písm. c) a § 79b až do 3 319 eur,“.

13. V § 82 ods. 2 písmená a) a b) znejú:

„a) v § 79 ods. 1 písm. h), k), p), s) až u), § 79 ods. 5 písm. a) a b) a v § 79a ods. 1 písm. a), b) a d) a ods. 4 až do 663 eur,

b) v § 79 ods. 1 písm. i), o), r) a zl) až zp), § 79 ods. 2 písm. a), § 79 ods. 4 písm. a) a b), § 79 ods. 5 písm. c) a d) a § 79b až do 3 319 eur,“.

14. Za § 102n sa vkladajú § 102o a § 102p, ktoré vrátane nadpisov znejú:

#### „§ 102o

Prechodné ustanovenia k úpravám účinným od 1. októbra 2013

Konanie o uložení pokuty pre porušenie povinnosti podľa § 79 ods. 1 písm. g) a o), ktoré sa právoplatne neskonalilo do 30. septembra 2013, sa dokončí podľa predpisov účinných do 30. septembra 2013.

#### § 102p

Prechodné ustanovenia k úpravám účinným od 1. januára 2014

Základná zložka mzdy<sup>60a</sup>) lekára a zubného lekára [§ 27 ods. 1 písm. a) a b)] pracujúceho v pracovnom pomere na ustanovený týždenný pracovný čas v zariadení ústavnej zdravotnej starostlivosti (§ 7 ods. 4), ktorý získal odbornú spôsobilosť na výkon špecializovaných pracovných činností (§ 33 ods. 4) v špecializačnom odbore a vykonáva špecializované pracovné činnosti v príslušnom špecializačnom odbore, je najmenej 2,10-násobok priemernej mesačnej mzdy zamestnanca v hospodár-



stve Slovenskej republiky zistenej Štatistickým úradom Slovenskej republiky za kalendárny rok, ktorý dva roky predchádza kalendárnemu roku, v ktorom sa priznáva základná zložka mzdy.“

15. Príloha č. 1 sa dopĺňa ôsmym bodom, ktorý znie:  
„8. Smernica Európskeho parlamentu a Rady 2011/24/EÚ z 9. marca 2011 o uplatňovaní práv pacientov pri cezhraničnej zdravotnej starostlivosti (Ú. v. EÚ L 88, 4. 4. 2011).“

## Čl. V

Zákon č. 581/2004 Z. z. o zdravotných poisťovniach, dohľade nad zdravotnou starostlivosťou a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 719/2004 Z. z., zákona č. 353/2005 Z. z., zákona č. 538/2005 Z. z., zákona č. 660/2005 Z. z., zákona č. 25/2006 Z. z., zákona č. 282/2006 Z. z., zákona č. 522/2006 Z. z., zákona č. 12/2007 Z. z., zákona č. 215/2007 Z. z., zákona č. 309/2007 Z. z., zákona č. 330/2007 Z. z., zákona č. 358/2007 Z. z., zákona č. 530/2007 Z. z., zákona č. 594/2007 Z. z., zákona č. 232/2008 Z. z., zákona č. 297/2008 Z. z., zákona č. 461/2008 Z. z., zákona č. 581/2008 Z. z., zákona č. 192/2009 Z. z., zákona č. 533/2009 Z. z., zákona č. 121/2010 Z. z., zákona č. 34/2011 Z. z., nález Ústavného súdu Slovenskej republiky č. 79/2011 Z. z., zákona č. 97/2011 Z. z., zákona č. 133/2011 Z. z., zákona č. 250/2011 Z. z., zákona č. 362/2011 Z. z., zákona č. 547/2011 Z. z., zákona č. 185/2012 Z. z., zákona č. 313/2012 Z. z., zákona č. 421/2012 Z. z., zákona č. 41/2013 Z. z. a zákona č. 153/2013 Z. z. sa mení a dopĺňa takto:

1. V § 6 ods. 1 písm. b) sa na konci pripájajú tieto slová: „ak zdravotná poisťovňa je inštitúciou miesta bydliska podľa písmena r), vydá poistencovi iného členského štátu, ktorý má na území Slovenskej republiky bydlisko, preukaz poistenca verejného zdravotného poistenia s označením „EU“,“.

2. V § 6 ods. 1 písmeno q) znie:  
„q) vydáva rozhodnutie o žiadosti o udelenie súhlasu na poskytovanie zdravotnej starostlivosti v cudzine podľa osobitného zákona,<sup>16a)</sup>“.

Poznámka pod čiarou k odkazu 16a znie:  
„<sup>16a)</sup> § 9f zákona č. 580/2004 Z. z. v znení zákona č. 220/2013 Z. z.“.

3. V § 6 sa odsek 1 dopĺňa písmenom v), ktoré znie:  
„v) plní povinnosti v súvislosti s poskytovaním cezhraničnej zdravotnej starostlivosti podľa osobitného zákona<sup>16f)</sup> a podľa tohto zákona (§ 6b).“.

Poznámka pod čiarou k odkazu 16f znie:  
„<sup>16f)</sup> § 9d až 9f a § 10 zákona č. 580/2004 Z. z. v znení zákona č. 220/2013 Z. z.“.

4. Za § 6a sa vkladá § 6b, ktorý vrátane nadpisu znie:

### „§ 6b

Povinnosti zdravotnej poisťovne pri zdravotnej starostlivosti poskytnutej v inom členskom štáte

(1) Zdravotná poisťovňa je povinná poskytovať súčinnosť národnému kontaktnému miestu pre cezhranič-

nú zdravotnú starostlivosť (§ 20d) (ďalej len „národné kontaktné miesto“).

(2) Zdravotná poisťovňa pri schvaľovaní žiadosti o preplatenie nákladov zdravotnej starostlivosti postupuje podľa osobitného predpisu.<sup>18k)</sup>

(3) Zdravotná poisťovňa je povinná poskytovať ministerstvu zdravotníctva a úradu v súvislosti s poskytovaním cezhraničnej zdravotnej starostlivosti informácie o poistencoch, ktorým bola poskytnutá zdravotná starostlivosť v inom členskom štáte Európskej únie, Nórsku, Lichtenštajnsku, Islande a Švajčiarsku (ďalej len „členský štát“) v členení na zdravotnú starostlivosť podľa osobitných predpisov<sup>18l)</sup> a cezhraničnú zdravotnú starostlivosť v elektronickej podobe najneskôr do 15. februára nasledujúceho kalendárneho roka za predchádzajúci kalendárny rok, a to zoznam

a) žiadostí o preplatenie nákladov<sup>18m)</sup> za poskytnutú zdravotnú starostlivosť v inom členskom štáte, ktoré boli v predchádzajúcom kalendárnom roku preplatené jednotlivo za každého poistenca v rozsahu

1. poradové číslo,
2. číslo žiadosti,
3. identifikačné číslo poistenca,
4. druh žiadosti, cezhraničná zdravotná starostlivosť alebo zdravotná starostlivosť podľa osobitných predpisov,<sup>18l)</sup>
5. dátum prijatia žiadosti,
6. štát poskytnutia zdravotnej starostlivosti,
7. dátum poskytnutia zdravotnej starostlivosti,
8. forma poskytovania zdravotnej starostlivosti, ambulatná zdravotná starostlivosť alebo ústavná zdravotná starostlivosť,
9. dátum preplatenia nákladov,<sup>18m)</sup>
10. suma zaplatená poistencom,
11. mena členského štátu,
12. suma preplatená poistencovi zdravotnou poisťovňou,
13. spôsob preplatenia vo výške nákladov ako v Slovenskej republike alebo vo výške nákladov, ktoré uhrádza inštitúcia, ktorá vykonáva sociálne zabezpečenie v inom členskom štáte, ak ide o zdravotnú starostlivosť podľa osobitných predpisov,<sup>18l)</sup>

b) žiadostí o udelenie súhlasu na poskytnutie zdravotnej starostlivosti podľa osobitných predpisov<sup>18l)</sup> alebo žiadostí o udelenie predchádzajúceho súhlasu na cezhraničnú zdravotnú starostlivosť<sup>18n)</sup> v rozsahu

1. poradové číslo,
2. číslo žiadosti,
3. identifikačné číslo poistenca,
4. druh žiadosti, cezhraničná zdravotná starostlivosť alebo zdravotná starostlivosť podľa osobitných predpisov,<sup>18l)</sup>
5. súhlas vydaný vopred, súhlas vydaný dodatočne alebo súhlas udelený po rozhodnutí úradu,
6. dátum prijatia žiadosti,
7. štát poskytnutia zdravotnej starostlivosti,
8. dátum poskytnutia zdravotnej starostlivosti, ak ide o dodatočný súhlas,
9. suma predpokladaných nákladov,
10. mena členského štátu,
11. forma poskytovania zdravotnej starostlivosti, am-

- bulantná zdravotná starostlivosť alebo ústavná zdravotná starostlivosť,
12. dátum udelenia súhlasu na poskytnutie zdravotnej starostlivosti podľa osobitných predpisov<sup>181)</sup> alebo dátum udelenia predchádzajúceho súhlasu na cezhraničnú zdravotnú starostlivosť,<sup>18n)</sup>
  13. dátum neudelenia súhlasu na poskytnutie zdravotnej starostlivosti podľa osobitných predpisov<sup>181)</sup> alebo dátum neudelenia predchádzajúceho súhlasu na cezhraničnú zdravotnú starostlivosť,<sup>18n)</sup>
  14. dôvody neudelenia súhlasu na poskytnutie zdravotnej starostlivosti podľa osobitných predpisov<sup>181)</sup> alebo dôvody neudelenia predchádzajúceho súhlasu na cezhraničnú zdravotnú starostlivosť,<sup>18n)</sup>
- c) podaných odvolaní proti rozhodnutiu o neudelení súhlasu na poskytovanie zdravotnej starostlivosti podľa osobitných predpisov,<sup>181)</sup> podaných odvolaní proti rozhodnutiu o neudelení predchádzajúceho súhlasu na cezhraničnú zdravotnú starostlivosť<sup>18n)</sup> alebo podaných odvolaní proti rozhodnutiu o neudelení dodatočného súhlasu na poskytovanie zdravotnej starostlivosti podľa osobitných predpisov,<sup>181)</sup> v rozsahu
1. poradové číslo,
  2. číslo žiadosti,
  3. identifikačné číslo poistenca,
  4. dátum prijatia odvolania,
  5. odôvodnenie odvolania,
  6. dátum predloženia odvolania na úrad,
  7. dátum udelenia súhlasu na poskytnutie zdravotnej starostlivosti podľa osobitných predpisov<sup>181)</sup> alebo dátum udelenia predchádzajúceho súhlasu na cezhraničnú zdravotnú starostlivosť,<sup>18n)</sup>
  8. dôvod zmeny rozhodnutia,
- d) poistencov, ktorým bola poskytnutá následná zdravotná starostlivosť<sup>18o)</sup> v Slovenskej republike, v rozsahu
1. poradové číslo,
  2. identifikačné číslo poistenca,
  3. dátum poskytnutia zdravotnej starostlivosti,
  4. diagnóza.

(4) Formu, vzory výkazov a štruktúru výkazov podľa odseku 3 v elektronickej podobe zverejňuje ministerstvo zdravotníctva na svojom webovom sídle.“

Poznámky pod čiarou k odkazom 18k až 18o znejú:  
<sup>18k)</sup> § 9a až 9f a § 10 zákona č. 580/2004 Z. z. v znení zákona č. 220/2013 Z. z.

<sup>18l)</sup> Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 883/2004 z 29. apríla 2004 o koordinácii systémov sociálneho zabezpečenia (Mimoriadne vydanie Ú. v. EÚ, kap. 5/zv. 5; Ú. v. EÚ L 200, 7. 6. 2004) v platnom znení. Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 987/2009 zo 16. septembra 2009, ktorým sa stanovuje postup vykonávania nariadenia (ES) č. 883/2004 o koordinácii systémov sociálneho zabezpečenia (Ú. v. EÚ L 284, 30. 10. 2009) v platnom znení.

<sup>18m)</sup> § 10 zákona č. 580/2004 Z. z. v znení zákona č. 220/2013 Z. z.

<sup>18n)</sup> § 9f zákona č. 580/2004 Z. z. v znení zákona č. 220/2013 Z. z.

<sup>18o)</sup> § 9d ods. 1 zákona č. 580/2004 Z. z. v znení zákona č. 220/2013 Z. z.“

5. V § 10 ods. 1 písm. b) sa na konci čiarka nahrádza bodkočiarkou a pripájajú sa tieto slová: „auditorom je

auditor alebo kľúčový auditorský partner podľa osobitného predpisu,<sup>28a)</sup>“.

Poznámka pod čiarou k odkazu 28a znie:

„<sup>28a)</sup> § 2 ods. 2 a 12 zákona č. 540/2007 Z. z. o auditoroch, audite a dohlade nad výkonom auditu a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov.“

6. V § 10 ods. 2 sa vypúšťa posledná veta.

7. V § 18 ods. 1 písm. f) sa slová „členských štátov Európskej únie, Nórska, Lichtenštajnska, Islandu a Švajčiarska“ nahrádzajú slovami „iných členských štátov“.

8. V § 18 ods. 1 písm. g) sa slová „členského štátu Európskej únie, Nórska, Lichtenštajnska, Islandu a Švajčiarska“ nahrádzajú slovami „z iného členského štátu“ a slová „členskými štátmi Európskej únie, Nórska, Lichtenštajnska, Islandu a Švajčiarska“ sa nahrádzajú slovami „inými členskými štátmi“.

9. V § 18 ods. 1 písm. h) sa slová „členskými štátmi Európskej únie, Nórska, Lichtenštajnska, Islandu a Švajčiarska“ nahrádzajú slovami „členskými štátmi“.

10. V § 18 ods. 1 sa za písmeno h) vkladá nové písmeno i), ktoré znie:

„i) vykonáva činnosť národného kontaktného miesta (§ 20d),“.

Doterajšie písmená i) až l) sa označujú ako písmená j) až m).

11. § 18 sa dopĺňa odsekmi 4 a 5, ktoré znejú:

„(4) Úrad je povinný poskytovať ministerstvu zdravotníctva v súvislosti s poskytovaním cezhraničnej zdravotnej starostlivosti informácie o poistencoch, ktorým bola poskytnutá zdravotná starostlivosť v inom členskom štáte v členení na zdravotnú starostlivosť podľa osobitných predpisov<sup>181)</sup> a cezhraničnú zdravotnú starostlivosť v elektronickej podobe najneskôr do 5. marca nasledujúceho kalendárneho roka za predchádzajúci kalendárny rok, a to

a) zoznam rozhodnutí úradu o odvolaní poistenca proti rozhodnutiu zdravotnej poisťovne o neudelení súhlasu na poskytovanie zdravotnej starostlivosti podľa osobitných predpisov,<sup>181)</sup> o neudelení predchádzajúceho súhlasu na cezhraničnú zdravotnú starostlivosť<sup>18n)</sup> alebo o neudelení dodatočného súhlasu na poskytovanie zdravotnej starostlivosti podľa osobitných predpisov<sup>181)</sup> v rozsahu

1. poradové číslo,
2. číslo odvolania,
3. identifikačné číslo poistenca,
4. dátum prijatia odvolania,
5. odôvodnenie odvolania,
6. dátum vydania rozhodnutia,
7. rozhodnutie úradu,
8. odôvodnenie rozhodnutia úradu,

b) celkové náklady za poskytnutú zdravotnú starostlivosť podľa jednotlivých členských štátov,

c) počet prípadov čerpania zdravotnej starostlivosti v iných členských štátoch poistencami podľa jednotlivých členských štátov,

d) počet prípadov čerpania zdravotnej starostlivosti



v Slovenskej republike poistencami iného členského štátu podľa jednotlivých členských štátov,

- e) celkové náklady za poskytnutú zdravotnú starostlivosť v Slovenskej republike čerpanú poistencami z iných členských štátov podľa jednotlivých členských štátov.

(5) Formu, vzory výkazov a štruktúru výkazov podľa odseku 4 v elektronickej podobe zverejňuje ministerstvo zdravotníctva na svojom webovom sídle.“

12. Za § 20c sa vkladá § 20d, ktorý vrátane nadpisu znie:

#### „§ 20d

##### Národné kontaktné miesto

(1) Národné kontaktné miesto dostáva údaje a informácie od ministerstva, zdravotných poisťovní, poskytovateľov zdravotnej starostlivosti, samosprávnych krajov a komôr, ktoré sú potrebné na poskytovanie informácií o cezhraničnej zdravotnej starostlivosti.

(2) Národné kontaktné miesto je povinné poskytnúť poistencovi iného členského štátu na jeho žiadosť do siedmich dní odo dňa prijatia žiadosti informácie o

- a) jeho právach a nárokoch v súvislosti s prijímaním cezhraničnej zdravotnej starostlivosti v Slovenskej republike podľa osobitných predpisov,<sup>41g)</sup>
- b) poskytovateľoch zdravotnej starostlivosti podľa osobitného predpisu<sup>41h)</sup> či majú vydanú licenciu, či majú vydané povolenie na prevádzkovanie zdravotníckeho zariadenia alebo povolenie podľa osobitného predpisu,<sup>24a)</sup> či nemajú pozastavenú činnosť, ich adresy, webové sídla, kontakty,
- c) právnych a administratívnych možnostiach dostupných na urovanie sporov,<sup>41i)</sup> a to aj v prípade poškodenia spôsobeného v dôsledku poskytnutia cezhraničnej zdravotnej starostlivosti,
- d) postupoch pri sťažnostiach a mechanizmoch na zabezpečenie nápravy podľa osobitného predpisu,<sup>41j)</sup>
- e) dohľade nad zdravotnou starostlivosťou podľa § 18 ods. 1 písm. b) a § 50 ods. 2 a 3 a osobitného predpisu,<sup>41k)</sup>
- f) bezbariérovom prístupe zdravotníckych zariadení pre osoby so zdravotným postihnutím,
- g) právnych predpisoch pre kvalitu a bezpečnosť vo vzťahu k poskytovaniu zdravotnej starostlivosti v Slovenskej republike,<sup>41k)</sup>
- h) prvkoch, ktoré musí obsahovať lekársky predpis alebo lekársky poukaz vystavený v Slovenskej republike.

(3) Národné kontaktné miesto poskytuje poistencovi do siedmich pracovných dní odo dňa prijatia jeho žiadosti informácie o jeho právach a nárokoch, ktoré má pri cezhraničnej zdravotnej starostlivosti poskytovanej v inom členskom štáte Európskej únie, o prvkoch, ktoré musí obsahovať lekársky predpis alebo lekársky poukaz vystavený v inom členskom štáte Európskej únie, podmienkach preplácania nákladov, postupoch nadobúdania a stanovovania týchto nárokov, kontaktné údaje o národných kontaktných miestach v iných členských štátoch Európskej únie a o postupoch odvolania a nápravy, ak sa poistenec domnieva, že jeho práva ne-

boli dodržané. Pri informovaní o cezhraničnej zdravotnej starostlivosti poistenec musí dostať presné informácie o jeho právach, ktoré má podľa osobitných predpisov;<sup>18i)</sup> ak je pri poskytovaní informácii potrebná súčinnosť inštitúcie v inom členskom štáte Európskej únie, lehotu na vybavenie žiadosti je možné primerane predĺžiť.

(4) Národné kontaktné miesto spolupracuje s Európskou komisiou a s národnými kontaktnými miestami v iných členských štátoch Európskej únie a poskytuje im informácie o zdravotníckych pracovníkoch, o poskytovateľoch zdravotnej starostlivosti v Slovenskej republike, či vykonávajú zdravotnícke povolanie

- a) na základe povolenia na prevádzkovanie zdravotníckeho zariadenia alebo povolenia vydaného podľa osobitného predpisu,<sup>24a)</sup>
- b) na základe licencie na výkon samostatnej zdravotníckej praxe,
- c) na základe licencie na výkon lekárskej posudkovej činnosti.

(5) Výmena informácií medzi národnými kontaktnými miestami podľa odseku 4 prebieha prostredníctvom informačného systému o vnútornom trhu vytvoreného podľa osobitného predpisu.<sup>41l)</sup>

(6) Národné kontaktné miesto poskytuje poistencom, zdravotníckym pracovníkom a zdravotným poisťovníam informácie o

- a) správnej diagnostike zriedkavých chorôb (najmä o databáze Orphanet),
- b) európskych referenčných sieťach,
- c) možnostiach posielania pacientov so zriedkavými chorobami do iných členských štátov na poskytnutie zdravotnej starostlivosti, ktoré nie je dostupné v Slovenskej republike.

(7) Národné kontaktné miesto pri svojej činnosti spolupracuje s organizáciami pacientov, poskytovateľmi zdravotnej starostlivosti a zdravotnými poisťovníami, ktoré mu poskytujú informácie potrebné na zabezpečovanie informácií poistencom o cezhraničnej zdravotnej starostlivosti.

(8) Národné kontaktné miesto na svojom webovom sídle zverejňuje

- a) práva a nároky poistenca iného členského štátu Európskej únie v súvislosti s prijímaním cezhraničnej zdravotnej starostlivosti v Slovenskej republike podľa osobitných predpisov<sup>41g)</sup> a práva a nároky poistenca, ktoré má pri cezhraničnej zdravotnej starostlivosti poskytovanej v inom členskom štáte Európskej únie,
- b) zoznam poskytovateľov zdravotnej starostlivosti podľa osobitného predpisu,<sup>41h)</sup> ktorí majú vydanú licenciu, povolenie na prevádzkovanie zdravotníckeho zariadenia alebo povolenie podľa osobitného predpisu,<sup>24a)</sup> v rozsahu meno, priezvisko, adresa výkonu zdravotnej činnosti, druh zdravotníckeho zariadenia a jeho odborné zameranie, webové sídlo, telefónne číslo, faxové číslo, adresa elektronickej pošty, ak ide o fyzickú osobu; ak ide o právnickú osobu, aj meno a priezvisko štatutárneho orgánu alebo členov štatutárneho orgánu a meno a priezvisko odborného zástupcu,
- c) právne predpisy a administratívne možnosti dostupné na urovanie sporov,<sup>41i)</sup> a to aj v prípade poškoden-

nia spôsobeného v dôsledku poskytnutia cezhraničnej zdravotnej starostlivosti,

- d) postup pri sťažnostiach a mechanizmy na zabezpečenie nápravy podľa osobitného predpisu,<sup>41j)</sup>
- e) postup pri dohľade nad zdravotnou starostlivosťou podľa § 18 ods. 1 písm. b) a § 50 ods. 2 a 3 a osobitného predpisu,<sup>41j)</sup>
- f) zoznam poskytovateľov ústavnej zdravotnej starostlivosti, ktoré majú bezbariérový prístup pre osoby so zdravotným postihnutím,
- g) právne predpisy pre kvalitu a bezpečnosť vo vzťahu k poskytovaniu zdravotnej starostlivosti v Slovenskej republike,<sup>41k)</sup>
- h) prvky, ktoré musí obsahovať lekársky predpis alebo lekársky poukaz vystavený v inom členskom štáte Európskej únie, a prvky, ktoré musí obsahovať lekársky predpis alebo lekársky poukaz vystavený v Slovenskej republike,
- i) podmienky preplácania nákladov, postupy nadobúdania a stanovovania týchto nárokov pri čerpaní zdravotnej starostlivosti v inom členskom štáte Európskej únie,
- j) kontaktné údaje o národných kontaktných miestach v iných členských štátoch Európskej únie a
- k) postupy pri odvolaní a možnosti nápravy, ak sa poistenec domnieva, že jeho práva neboli dodržané.“.

(9) Informácie uvedené v odseku 8 musia byť ľahko dostupné, musia sa poskytovať aj v elektronickej podobe a vo formách prístupných osobám so zdravotným postihnutím.“.

Poznámky pod čiarou k odkazom 41g až 41l znejú:

- „41g) Zákon č. 577/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.  
Zákon č. 362/2011 Z. z. v znení neskorších predpisov.  
Zákon č. 363/2011 Z. z. o rozsahu a podmienkach úhrady liekov, zdravotníckych pomôcok a dietetických potravín na základe verejného zdravotného poistenia a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.  
Nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 776/2004 Z. z., ktorým sa vydáva Katalóg zdravotných výkonov v znení nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 233/2005 Z. z.  
Nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 777/2004 Z. z., ktorým sa vydáva Zoznam chorôb, pri ktorých sa zdravotné výkony čiastočne uhrádzajú alebo sa neuhrádzajú na základe verejného zdravotného poistenia.
- 41h) Zákon č. 578/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 41j) § 11 ods. 4 zákona č. 576/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 41j) § 17 zákona č. 576/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 41k) § 9 zákona č. 578/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.  
§ 4, 11 a 12 zákona č. 576/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 41l) Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1024/2012 z 25. októbra 2012 o administratívnej spolupráci prostredníctvom informačného systému o vnútornom trhu a o zrušení rozhodnutia Komisie 2008/49/ES („nariadenie o IMI“) (Ú. v. EÚ L 316, 14. 11. 2012).“.

13. Príloha č. 2 sa dopĺňa tretím bodom, ktorý znie:

- „3. Smernica Európskeho parlamentu a Rady 2011/24/EÚ z 9. marca 2011 o uplatňovaní práv pacientov pri cezhraničnej zdravotnej starostlivosti (Ú. v. EÚ L 88, 4. 4. 2011).“.

## Čl. VI

Zákon č. 362/2011 Z. z. o liekoch a zdravotníckych pomôckach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 244/2012 Z. z., zákona č. 459/2012 Z. z. a zákona č. 153/2013 Z. z. sa mení a dopĺňa takto:

1. § 18 sa dopĺňa odsekom 11, ktorý znie:

„(11) Pri dodávaní humánných liekov do tretieho štátu je držiteľ povolenia na veľkodistribúciu humánných liekov povinný

- a) dodávať humánne lieky len fyzickým osobám alebo právnickým osobám, ktoré majú povolenie alebo oprávnenie na veľkodistribúciu humánných liekov alebo povolenie alebo oprávnenie na výdaj humánných liekov verejnosti v súlade s platnými právnymi predpismi príslušného tretieho štátu,
- b) dodržiavať ustanovenia odseku 1 písm. u), v) a w).“.

2. V § 23 ods. 1 písmeno u) sa dopĺňa štvrtým bodom, ktorý znie:

- „4. verejnou lekárňou alebo nemocničnou lekárňou s oddelením výdaja liekov, zdravotníckych pomôcok a dietetických potravín verejnosti na lekársky predpis alebo lekársky poukaz na poskytovanie cezhraničnej zdravotnej starostlivosti.“.

3. V § 23 sa odsek 1 dopĺňa písmenami am) a an), ktoré znejú:

- „am) zabezpečiť, aby osoba oprávnená vydávať humánne lieky a zdravotnícke pomôcky pri výdaji humánneho lieku a zdravotníckej pomôcky pri poskytovaní cezhraničnej zdravotnej starostlivosti<sup>30aaa)</sup> na základe lekárskeho predpisu alebo lekárskeho poukazu, ktorý bol vystavený v inom členskom štáte Európskej únie na meno pacienta, overila
  1. pravosť lekárskeho predpisu alebo lekárskeho poukazu vystaveného v inom členskom štáte Európskej únie na meno pacienta,
  2. či lekársky predpis alebo lekársky poukaz vystavila v inom členskom štáte Európskej únie osoba oprávnená predpisovať humánne lieky a zdravotnícke pomôcky,
- an) zabezpečiť, aby osoba oprávnená vydávať humánne lieky a zdravotnícke pomôcky odmietla výdaj humánneho lieku a zdravotníckej pomôcky podľa písmena am), ak
  1. má pochybnosť o pravosti, obsahu alebo zrozumiteľnosti lekárskeho predpisu alebo lekárskeho poukazu vystaveného v inom členskom štáte Európskej únie na meno pacienta,
  2. má odôvodnené podozrenie, že výdajom humánneho lieku a zdravotníckej pomôcky môže dôjsť k poškodeniu ľudského zdravia alebo k ohrozeniu života,
  3. predpísaný humánný liek nie je registrovaný a zdravotnícka pomôcka nie je registrovaná alebo evidovaná.“.

Poznámka pod čiarou k odkazu 30aaa) znie:

- „30aaa) § 9d ods. 1 zákona č. 580/2004 Z. z. v znení zákona č. 220/2013 Z. z.“.

4. V § 56 sa za odsek 2 vkladá nový odsek 3, ktorý znie:

- „(3) Ak je splnená niektorá z požiadaviek podľa § 68e

ods. 1, štátny ústav je oprávnený v záujme ochrany verejného zdravia v ktorejkoľvek fáze naliehavého postupu Európskej únie pozastaviť registráciu humánneho lieku a zakázať používanie tohto humánneho lieku v Slovenskej republike dovtedy, kým nebude prijaté konečné rozhodnutie podľa § 68e ods. 10. Štátny ústav o dôvodoch svojho opatrenia informuje Komisiu, agentúru a ostatné členské štáty najneskôr v nasledujúci pracovný deň.“

Doterajšie odseky 3 až 7 sa označujú ako odseky 4 až 8.

5. V § 56 ods. 5 sa slová „odseku 3“ nahrádzajú slovami „odseku 4“.

6. V § 58 sa za odsek 4 vkladá nový odsek 5, ktorý znie:

„(5) Ak je predmetom posúdenia vec, ktorá je výsledkom hodnotenia údajov týkajúcich sa dohľadu nad bezpečnosťou registrovaného humánneho lieku a je splnená niektorá z požiadaviek podľa § 68e ods. 1, štátny ústav, žiadateľ alebo držiteľ registrácie humánneho lieku uplatnia naliehavý postup Európskej únie podľa § 68e.“

Doterajšie odseky 5 až 7 sa označujú ako odseky 6 až 8.

7. V § 58 ods. 8 sa slová „odseku 6“ nahrádzajú slovami „odseku 7“.

8. V § 60 ods. 1 písm. i) druhom bode sa za slová „Slovenskej republiky“ vkladajú slová „s uvedením dôvodov“.

9. V § 60 odsek 2 znie:

„(2) Ak držiteľ registrácie humánneho lieku pozastaví alebo stiahne humánny liek z trhu z dôvodu jeho kvality, účinnosti alebo bezpečnosti alebo dôvodu, ktorý je uvedený v § 56 ods. 1, je povinný bezodkladne oznámiť štátnemu ústavu, dotknutým príslušným orgánom členských štátov a agentúre dôvody na prijatie tohto opatrenia; táto povinnosť sa vzťahuje aj na pozastavenie alebo stiahnutie humánneho lieku z trhu tretieho štátu z dôvodu jeho kvality, účinnosti alebo bezpečnosti alebo z dôvodu uvedenom v § 56 ods. 1.“

10. V § 61 ods. 8 sa za slová „na ojedinelé ochorenie“ vkladajú slová „alebo sú problémy s dostupnosťou humánneho lieku“.

11. V § 68e odsek 1 znie:

„(1) Ak na základe vyhodnotenia údajov vyplývajúcich z činností dohľadu nad bezpečnosťou humánnych liekov alebo na základe podnetu držiteľa registrácie humánneho lieku vyplývajúceho z bezpečnosti humánneho lieku je potrebné pozastaviť alebo zrušiť registráciu humánneho lieku, zakázať dodávanie humánneho lieku, zamietnuť žiadosť o predĺženie platnosti registrácie humánneho lieku, štátny ústav navrhne začatie naliehavého postupu Európskej únie; informuje o tom príslušné orgány ostatných členských štátov, agentúru, Komisiu a držiteľa registrácie humánneho lieku.“

12. V § 68e sa za odsek 1 vkladá nový odsek 2, ktorý znie:

„(2) Ak na základe vyhodnotenia údajov vyplývajúcich z činností dohľadu nad bezpečnosťou humánnych liekov je potrebné rozhodnúť o novej kontraindikácii, o znížení odporúčanej dávky alebo o obmedzení indikácii humánneho lieku, štátny ústav informuje o tom príslušné orgány ostatných členských štátov, agentúru, Komisiu a držiteľa registrácie humánneho lieku; v informácii uvedie opatrenia, ktoré zvažuje prijať, a dôvody ich prijatia. Štátny ústav je oprávnený navrhnúť aj začatie naliehavého postupu Európskej únie. Ak štátny ústav nenavrhne začatie naliehavého postupu Európskej únie a ide o liek registrovaný decentralizovaným postupom vzájomného uznania registrácie humánneho lieku medzi členskými štátmi podľa § 57 a 58, vec postúpi koordináčnej skupine pre humánne lieky.“

Doterajšie odseky 2 až 9 sa označujú ako odseky 3 až 10.

13. Za § 120 sa vkladá § 120a, ktorý vrátane nadpisu znie:

#### „§ 120a

#### Lekársky predpis a lekársky poukaz na poskytovanie cezhraničnej zdravotnej starostlivosti

(1) Lekársky predpis a lekársky poukaz na poskytovanie cezhraničnej zdravotnej starostlivosti musia obsahovať

- a) meno, priezvisko, adresu bydliska a dátum narodenia pacienta,
- b) názov humánneho lieku, ak sú splnené požiadavky podľa odseku 2, alebo názov liečiva s uvedením kvalitatívneho zloženia humánneho lieku s použitím medzinárodného nechráneného názvu liečiva alebo liečiv a kvantitatívneho zloženia humánneho lieku vyjadrenom množstvom liečiva alebo liečiv v jednotlivej dávke v hmotnostných jednotkách alebo objemových jednotkách alebo názov zdravotníckej pomôcky,
- c) liekovú formu, jej množstvo v jednom balení vyjadrené v hmotnostných, objemových alebo kusových jednotkách,
- d) silu lieku,
- e) počet balení humánneho lieku alebo zdravotníckej pomôcky,
- f) dávkovanie lieku, časový režim užívania humánneho lieku a spôsob podania humánneho lieku,
- g) meno, priezvisko a odbornosť predpisujúceho lekára,
- h) adresu poskytovateľa zdravotnej starostlivosti s uvedením názvu Slovenskej republiky,
  - i) údaje umožňujúce priamy kontakt s predpisujúcim lekárom
    1. e-mailovú adresu predpisujúceho lekára,
    2. telefónne číslo alebo faxové číslo predpisujúceho lekára spolu s medzinárodnou predvoľbou,
  - j) vlastnoručný podpis alebo elektronický podpis predpisujúceho lekára,
  - k) dátum vystavenia lekárskeho predpisu alebo lekárskeho poukazu.

(2) Predpisujúci lekár môže uviesť názov humánneho



lieku doplnený o ochrannú známku alebo o obchodné meno držiteľa registrácie humánneho lieku, ak

- a) predpisuje biologický humánny liek, alebo
- b) to považuje za nevyhnutné z medicínskeho hľadiska; v takom prípade stručne uvedie medicínske dôvody, pre ktoré je to nevyhnutné.“.

14. Za § 121a sa vkladá § 121b, ktorý vrátane nadpisu znie:

„§ 121b

Výdaj humánnych liekov a zdravotníckych pomôcok pri poskytovaní cezhraničnej zdravotnej starostlivosti

(1) Osoba oprávnená vydávať humánne lieky a zdravotnícke pomôcky je oprávnená vydať humánny liek a zdravotnícku pomôcku pri poskytovaní cezhraničnej zdravotnej starostlivosti na základe lekárskeho predpisu alebo lekárskeho poukazu, ktorý bol vystavený v inom členskom štáte Európskej únie na meno pacienta.

(2) Osoba oprávnená vydávať humánne lieky a zdravotnícke pomôcky pri výdaji humánneho lieku a zdravotníckej pomôcky pri poskytovaní cezhraničnej zdravotnej starostlivosti na základe lekárskeho predpisu alebo lekárskeho poukazu, ktorý bol vystavený v inom členskom štáte Európskej únie na meno pacienta, je povinná overiť u predpisujúceho lekára uvedeného na lekárskom predpise alebo lekárskom poukaze, ak má pochybnosť o pravosti lekárskeho predpisu alebo lekárskeho poukazu,

- a) pravosť lekárskeho predpisu alebo lekárskeho poukazu vystaveného v inom členskom štáte Európskej únie na meno pacienta,
- b) či lekársky predpis alebo lekársky poukaz vystavila v inom členskom štáte Európskej únie osoba oprávnená predpisovať humánne lieky a zdravotnícke pomôcky.

(3) Osoba oprávnená vydávať humánne lieky a zdravotnícke pomôcky je oprávnená odmietnuť výdaj humánneho lieku a zdravotníckej pomôcky podľa odseku 1, ak

- a) má pochybnosť o pravosti, obsahu alebo zrozumiteľnosti lekárskeho predpisu alebo lekárskeho poukazu vystaveného v inom členskom štáte Európskej únie na meno pacienta,
- b) má odôvodnené podozrenie, že výdajom humánneho lieku a zdravotníckej pomôcky môže dôjsť k poškodeniu ľudského zdravia alebo k ohrozeniu života,
- c) predpísaný humánny liek nie je registrovaný a zdravotnícka pomôcka nie je registrovaná alebo evidovaná.

(4) Ustanovenie odseku 1 sa nevzťahuje na výdaj liekov s obsahom omamnej látky II. skupiny alebo psychotropnej látky II. skupiny.“.

15. V § 129 ods. 2 písm. m) a n) sa slová „§ 56 ods. 6“ nahrádzajú slovami „§ 56 ods. 7“.

16. V § 138 ods. 2 písm. j) sa za slová „Slovenskej republiky“ vkladajú slová „s uvedením dôvodov“.

17. V § 138 sa odsek 2 dopĺňa písmenom ax), ktoré znie:

- „ax) po pozastavení alebo stiahnutí humánneho lieku z trhu z dôvodu jeho kvality, účinnosti alebo bezpečnosti alebo z dôvodu uvedenom v § 56 ods. 1 bezodkladne neoznámí štátnemu ústavu, dotknutým príslušným orgánom členských štátov a agentúre dôvody na prijatie tohto opatrenia; táto povinnosť sa vzťahuje aj na pozastavenie alebo stiahnutie humánneho lieku z trhu tretieho štátu z dôvodu jeho kvality, účinnosti alebo bezpečnosti alebo z dôvodu uvedenom v § 56 ods. 1.“.

18. V § 138 sa odsek 3 dopĺňa písmenom aj), ktoré znie:

- „aj) pri dodávaní humánnych liekov do tretieho štátu
  1. nedodáva humánne lieky len fyzickým osobám alebo právnickým osobám, ktoré majú povolenie alebo oprávnenie na veľkodistribúciu humánnych liekov alebo povolenie alebo oprávnenie na výdaj humánnych liekov verejnosti v súlade s platnými právnymi predpismi príslušného tretieho štátu,
  2. nedodržiava ustanovenia § 18 ods. 1 písm. u) v) a w).“.

19. V § 138 ods. 5 sa písmeno t) dopĺňa štvrtým bodom, ktorý znie:

- „4. verejnou lekárňou alebo nemocničnou lekárňou s oddelením výdaja liekov, zdravotníckych pomôcok a dietetických potravín verejnosti na lekársky predpis alebo lekársky poukaz na poskytovanie cezhraničnej zdravotnej starostlivosti,“.

20. V § 138 sa odsek 5 dopĺňa písmenami bf) a bg), ktoré znejú:

- „bf) nezabezpečuje, aby osoba oprávnená vydávať humánne lieky a zdravotnícke pomôcky pri výdaji humánneho lieku a zdravotníckej pomôcky pri poskytovaní cezhraničnej zdravotnej starostlivosti na základe lekárskeho predpisu alebo lekárskeho poukazu, ktorý bol vystavený v inom členskom štáte Európskej únie na meno pacienta, overila
  1. pravosť lekárskeho predpisu alebo lekárskeho poukazu vystaveného v inom členskom štáte Európskej únie na meno pacienta,
  2. či lekársky predpis alebo lekársky poukaz vystavila v inom členskom štáte Európskej únie osoba oprávnená predpisovať humánne lieky a zdravotnícke pomôcky,
- bg) nezabezpečuje, aby osoba oprávnená vydávať humánne lieky a zdravotnícke pomôcky odmietla výdaj humánneho lieku a zdravotníckej pomôcky, ak
  1. má pochybnosť o pravosti, obsahu alebo zrozumiteľnosti lekárskeho predpisu alebo lekárskeho poukazu vystaveného v inom členskom štáte Európskej únie na meno pacienta,
  2. má odôvodnené podozrenie, že výdajom humánneho lieku a zdravotníckej pomôcky môže dôjsť k poškodeniu ľudského zdravia alebo k ohrozeniu života.“.

21. Príloha č. 2 sa dopĺňa bodmi 13 až 15, ktoré znejú:
- „13. Smernica Európskeho parlamentu a Rady 2011/24/EÚ zo 9. marca 2011 o uplatňovaní práv pacientov pri cezhraničnej zdravotnej starostlivosti (Ú. v. EÚ L 088, 4. 4. 2011).
14. Smernica Európskeho parlamentu a Rady 2012/26/EÚ z 25. októbra 2012, ktorou sa mení a dopĺňa smernica 2001/83/ES, pokiaľ ide o dohľad nad liekmi (Ú. v. EÚ L 299, 27. 10. 2012).
15. Vykonávacia Smernica Komisie 2012/52/EÚ z 20. decembra 2012, ktorou sa stanovujú opatrenia na uľahčenie uznávania lekárskeho predpisov vystave-

ných v inom členskom štáte (Ú. v. EÚ L 356, 22. 12. 2012).“.

#### Čl. VII

Tento zákon nadobúda účinnosť 1. októbra 2013 okrem čl. III štvrtého bodu, ktorý nadobúda účinnosť 1. septembra 2013, čl. VI prvého bodu, štvrtého bodu až dvanásteho bodu, pätnásteho bodu, sedemnásteho bodu a osemnásteho bodu, ktoré nadobúdajú účinnosť 28. októbra 2013, čl. I sedemnásteho bodu a čl. IV desiateho bodu, ktoré nadobúdajú účinnosť 1. januára 2014, a čl. IV jedenásteho bodu, ktorý nadobúda účinnosť 1. januára 2015.

**Ivan Gašparovič** v. r.

**Pavol Paška** v. r.

**Robert Fico** v. r.

## 221

## VYHLÁŠKA

## Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

z 11. júla 2013,

## ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) podľa § 40 ods. 1 písm. a) až e), g) až i) a l) až n) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a § 19 ods. 2 písm. c), d) a j) zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov ustanovuje:

## § 1

## Základné pojmy

- Na účely tejto vyhlášky sa rozumie
- regulačným obdobím obdobie od roku 2012 do roku 2016,
  - regulačným rokom kalendárny rok,
  - rokom  $t$  regulačný rok, na ktorý sa určuje alebo platí cena,
  - rokom  $t+n$   $n$ -tý rok nasledujúci po roku  $t$ ,
  - rokom  $t-n$   $n$ -tý rok predchádzajúci roku  $t$ ,
  - východiskovým rokom rok 2012,
  - jednotkou množstva elektriny 1 MWh,
  - tarifou za prevádzkovanie systému v eurách na jednotku množstva elektriny pevná cena viažuca sa na technickú jednotku, ktorá zohľadňuje alikvotnú časť nákladov na výrobu elektriny z domáceho uhlia, na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou a na činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou; tarifa sa uplatňuje na koncovú spotrebu elektriny,
  - tarifou za systémové služby v eurách na jednotku množstva elektriny pevná cena viažuca sa na technickú jednotku, ktorá zohľadňuje povolené náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb a iné povolené náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie systémových služieb; tarifa sa uplatňuje na koncovú spotrebu elektriny,
  - spoločným miestom pripojenia zariadenia výrobcu elektriny je miesto pripojenia zariadenia výrobcu elektriny k priamemu vedeniu, do distribučnej sústavy alebo do prenosovej sústavy na základe zmlúv o pripojení do sústavy viažucich sa k areálu výrobcu elektriny,
  - ITC mechanizmom kompenzačný mechanizmus pri zúčtovaní a vysporiadaní platieb za použitie národných prenosových sústav pre cezhraničnú výmenu elektriny,
  - technologickou časťou zariadenia výrobcu elektriny súbor jednotlivých technologických častí nevyhnut-

ných na výrobu elektriny tvoriacich jeden technologický celok,

- výstavbou zariadenia na výrobu elektriny realizácia nového zariadenia na výrobu elektriny alebo úprava existujúceho zariadenia na výrobu elektriny,
- areálom výrobcu elektriny územie, na ktorom sú vzájomne galvanicky prepojené elektroenergetické zariadenia výrobcu elektriny za odbernými miestami výrobcu elektriny.

## § 2

## Rozsah cenovej regulácie

- Cenová regulácia v elektroenergetike sa vzťahuje na
- výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výrobu elektrinu vyrobenú vysoko účinnou kombinovanou výrobou,
  - výrobu elektriny z domáceho uhlia na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo hospodárstva“) o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme,
  - pripojenie do sústavy,
  - prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny,
  - prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny,
  - dodávku elektriny zraniteľným odberateľom, ktorými sú odberateľ elektriny v domácnosti a malý podnik,
  - poskytovanie podporných služieb,
  - poskytovanie systémových služieb,
  - výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou,
  - dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie.

## § 3

## Spôsob vykonávania cenovej regulácie

- Cenová regulácia v elektroenergetike sa vykonáva
- priamym určením pevnej ceny za výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výrobu elektriny vyrobenú vysoko účinnou kombinovanou výrobou,
  - určením spôsobu výpočtu pevnej ceny za výrobu elektriny z domáceho uhlia,
  - určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za pripojenie do sústavy,
  - určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny,
  - určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny a tarify

za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny,

- f) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny zraniteľným odberateľom,
- g) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za poskytovanie podporných služieb,
- h) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny a tarify za poskytovanie systémových služieb,
- i) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny a tarify za výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou,
- j) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie.

#### § 4

##### Rozsah, štruktúra a výška ekonomicky oprávnených nákladov

(1) Ekonomicky oprávnenými nákladmi sú

- a) náklady na obstaranie elektriny pri dodávke elektriny zraniteľným odberateľom, ktorými sú odberatelia elektriny v domácnosti a malé podniky, vrátane nákladov na vyrovnanie odchýlky zraniteľným odberateľom pri dodávke elektriny zraniteľným odberateľom,
- b) náklady na obstaranie regulačnej elektriny,<sup>1)</sup>
- c) náklady na obstaranie elektriny na vlastnú spotrebu a krytie strát pri prenose elektriny a distribúcií elektriny vrátane nákladov na vyrovnanie odchýlky pri prenose elektriny a distribúcií elektriny,
- d) výrobné a prevádzkové náklady zahrňujúce náklady na energiu, suroviny a technologické hmoty,
- e) osobné náklady;<sup>2)</sup> za ekonomicky oprávnené náklady sa považujú aj priemerné osobné náklady na jedného zamestnanca na rok t zvýšené oproti určeným nákladom na rok t-1 najviac o výšku aritmetického priemeru zverejnených hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ za mesiace júl až december roku t-2 a január až jún roku t-1 uvedených na webovom sídle Štatistického úradu Slovenskej republiky (ďalej len „štatistický úrad“) v časti „Jadrová a čistá inflácia oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách“,
- f) náklady na plnenie povinností podľa osobitných predpisov,<sup>3)</sup> v prípade poplatkov za znečisťovanie ovzdušia len poplatky za znečisťujúce látky vypustené do ovzdušia pri dodržaní podmienok a požiadaviek podľa osobitného predpisu<sup>4)</sup> a v prípade skleníkových plynov len náklady maximálne do výšky

100 % na nákup emisných kvót nad množstvo bezodplatne pridelených a potrebných na vykonávanie regulovanej činnosti a v prípade skleníkových plynov sú ekonomicky oprávnenými nákladmi náklady na nákup emisných kvót, vypočítané ako množstvo spotrebovaných ton CO<sub>2</sub> krát cena určená ako aritmetický priemer denných uzatváracích cien (settlement price) oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou EEX na jej webovom sídle, za produkt EU Emission Allowances - Spot Market v eurách na tony CO<sub>2</sub> za obdobie od 1. januára roku t-1 do 30. júna roku t-1,

- g) odpisy majetku;<sup>5)</sup> pri hmotnom majetku sa za ekonomicky oprávnené náklady považuje rovnomerné odpisovanie hmotného majetku<sup>6)</sup> využívaného výhradne na výkon regulovanej činnosti a pri nehmotnom majetku sa za ekonomicky oprávnené náklady považuje ročný odpis vo výške 25 % z obstarávacej ceny nehmotného majetku využívaného výhradne na výkon regulovanej činnosti okrem prípadov uvedených v § 20 ods. 1 písm. d), e) a i), § 23 ods. 2 písm. e), f) a i) a § 27 ods. 3 písm. d) až f),
- h) nájomné za prenájom hmotného majetku a nehmotného majetku od tretích osôb, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť vo výške odpisov podľa písmena g), priamo súvisiacich a preukázaných nákladov,
- i) náklady na opravy a údržbu majetku využívaného na zabezpečenie regulovanej činnosti v rozsahu zabezpečujúcom výkon regulovanej činnosti okrem nákladov vynaložených na technické zhodnotenie hmotného majetku a nehmotného majetku podľa osobitného predpisu,<sup>7)</sup>
- j) úrok z úveru poskytnutého bankou alebo pobočkou zahraničnej banky<sup>8)</sup> na obstaranie hmotného majetku alebo nehmotného majetku, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť,
- k) úrok z úveru na zabezpečenie finančných prostriedkov na prevádzkové náklady súvisiace s nákupom elektriny na straty a úhradu doplatku podľa osobitných predpisov,<sup>9)</sup> najviac však vo výške ročnej sadzby EURIBOR,
- l) režijné náklady.

(2) Ekonomicky oprávnenými nákladmi nie sú

- a) sankcie,
- b) náklady spojené s nevyužitými prevádzkami a výrobnými kapacitami,

<sup>1)</sup> § 2 písm. b) bod 17 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

<sup>2)</sup> § 66 opatrenia Ministerstva financií Slovenskej republiky zo 16. decembra 2002 č. 23054/2002-92, ktorým sa ustanovujú podrobnosti o postupoch účtovania a rámcovej účtovej osnove pre podnikateľov účtujúcich v sústave podvojného účtovníctva (oznámenie č. 740/2002 Z. z.) v znení opatrenia č. MF/25814/2006-74 z 12. decembra 2006 (oznámenie č. 671/2006 Z. z.).

<sup>3)</sup> Napríklad zákon č. 381/2001 Z. z. o povinnom zmluvnom poistení zodpovednosti za škodu spôsobenú prevádzkou motorového vozidla a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákon č. 582/2004 Z. z. o miestnych daniach a miestnom poplatku za komunálne odpady a drobné stavebné odpady v znení neskorších predpisov, zákon č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a zákon č. 251/2012 Z. z.

<sup>4)</sup> Zákon č. 137/2010 Z. z. o ovzduší v znení zákona č. 318/2012 Z. z.

<sup>5)</sup> § 22 až 29 zákona č. 595/2003 Z. z. o dani z príjmov v znení neskorších predpisov, § 28 zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov.

<sup>6)</sup> § 27 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení zákona č. 548/2011 Z. z.

<sup>7)</sup> § 29 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>8)</sup> § 2 ods. 1, 5 a 8 zákona č. 483/2001 Z. z. o bankách a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

<sup>9)</sup> § 3 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení neskorších predpisov.



- c) odpisy nevyužívaného dlhodobého majetku, odpisy „goodwill“ a odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku vylúčeného z odpisovania,<sup>10)</sup>
- d) odmeny členov štatutárnych orgánov a ďalších orgánov právnických osôb za výkon funkcie, ktorí nie sú v pracovnoprávnom vzťahu s regulovaným subjektom,
- e) platby poistného za poistenie zodpovednosti za škody spôsobené členmi štatutárnych orgánov a členmi iných orgánov regulovaného subjektu,
- f) príspevky na doplnkové dôchodkové sporenie,<sup>11)</sup> príspevky na životné poistenie a účelové sporenie zamestnanca platené zamestnávateľom,
- g) odstupné a odchodné presahujúce výšku ustanovenú osobitným predpisom,<sup>12)</sup>
- h) príspevky na stravovanie zamestnancov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>13)</sup>
- i) cestovné náhrady nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>14)</sup>
- j) tvorba sociálneho fondu nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>15)</sup>
- k) náklady na poskytovanie ochranných pracovných prostriedkov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>16)</sup>
- l) dobrovoľné poistenie osôb,
- m) manká a škody na majetku vrátane škody zo zníženia cien nevyužitelných zásob a likvidácie zásob,
- n) náklady vyplývajúce z chýb vo výpočtoch, v kalkulačných prepočtoch alebo v účtovníctve, duplicitne účtované náklady,
- o) náklady na reprezentáciu a dary,
- p) odmeny a dary pri životných jubileách a pri odchode do dôchodku,
- q) náklady na starostlivosť o zdravie zamestnancov a na vlastné zdravotnícke zariadenia nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>17)</sup>
- r) príspevky a náklady na rekreačné, regeneračné, rekondičné a ozdravné pobyty, ak povinnosť ich uhrádzania neustanovuje osobitný predpis,<sup>18)</sup>
- s) náklady na údržbu a prevádzku školiacich a rekreačných zariadení,
- t) daň z nehnuteľnosti platená za školiace a rekreačné zariadenia,
- u) štipendiá poskytnuté študentom a učňom,
- v) odpis nedobytnnej pohľadávky,
- w) tvorba rezerv nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>19)</sup>
- x) rozdiely zo zmien použitých účtovných metód a účtovných zásad,<sup>20)</sup>
- y) tvorba opravných položiek,
- z) náklady vynaložené na odstránenie nedostatkov zistených pri kolaudačnom konaní,
- aa) náklady spojené s prípravou a zabezpečením nerealizovanej investičnej výstavby,
- ab) straty z predaja dlhodobého majetku a zásob,
- ac) zostatková cena predaného alebo vyradeného hmotného majetku a nehmotného majetku,
- ad) náklady na reklamu alebo propagáciu uskutočňovanú formou podpory športových, kultúrnych a zábavných podujatí a iných činností,
- ae) spotreba pohonných látok nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>21)</sup>
- af) náklady na výkon regulovanej činnosti, ktoré sú vyššie ako náklady zistené na základe overovania primeranosti nákladov podľa osobitného predpisu,<sup>22)</sup> ktoré sú zabezpečované regulovaným subjektom, iným ako regulovaným subjektom alebo subjektom, ktorý je alebo bol súčasťou vertikálne integrovaného podniku,<sup>23)</sup>
- ag) straty z obchodov s finančnými derivátmi a komoditnými derivátmi,
- ah) úrazové dávky poskytované podľa osobitného predpisu,<sup>24)</sup>
- ai) vyplatené kompenzačné platby podľa osobitného predpisu,<sup>25)</sup>
- aj) ostatné náklady, ktoré nie sú uvedené v odseku 1.

## § 5

## Spôsob určenia výšky primeraného zisku

(1) Primeraný zisk zohľadňuje rozsah potrebných investícií na zabezpečenie dlhohodej, spoľahlivej, bezpečnej a efektívnej prevádzky sústavy, primeranú návrat-

<sup>10)</sup> § 23 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>11)</sup> Zákon č. 650/2004 Z. z. o doplnkovom dôchodkovom sporení a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

<sup>12)</sup> § 76 a 76a Zákonníka práce v znení zákona č. 361/2012 Z. z.

<sup>13)</sup> § 152 Zákonníka práce v znení neskorších predpisov.

<sup>14)</sup> Zákon č. 283/2002 Z. z. o cestovných náhradách v znení neskorších predpisov.

<sup>15)</sup> Zákon Národnej rady Slovenskej republiky č. 152/1994 Z. z. o sociálnom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 286/1992 Zb. o daniach z príjmov v znení neskorších predpisov.

<sup>16)</sup> Nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 395/2006 Z. z. o minimálnych požiadavkách na poskytovanie a používanie osobných ochranných pracovných prostriedkov.

<sup>17)</sup> Zákon č. 577/2004 Z. z. o rozsahu zdravotnej starostlivosti uhrádzanej na základe verejného zdravotného poistenia a o úhradách za služby súvisiace s poskytovaním zdravotnej starostlivosti v znení neskorších predpisov.  
Zákon č. 355/2007 Z. z. o ochrane, podpore a rozvoji verejného zdravia a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

<sup>18)</sup> Zákon č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

<sup>19)</sup> § 20 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>20)</sup> § 59 ods. 14 opatrenia č. 23054/2002-92 v znení opatrenia č. MF/26312/2009-74 (oznámenie č. 518/2009 Z. z.).

<sup>21)</sup> § 19 ods. 2 písm. l) zákona č. 595/2003 Z. z. v znení zákona č. 60/2009 Z. z.

<sup>22)</sup> § 31 ods. 3 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z.

<sup>23)</sup> § 3 písm. a) šiesty bod zákona č. 251/2012 Z. z.

<sup>24)</sup> § 13 ods. 3 zákona č. 461/2003 Z. z. o sociálnom poistení.

<sup>25)</sup> Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 275/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny.

nosť prevádzkových aktív a stimuláciu stabilného dlhodobého podnikania.

(2) Výška primeraného zisku za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny prevádzkovateľom prenosovej sústavy a za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy pre regulovaný subjekt, ktorý distribuuje elektrinu distribučnou sústavou v roku  $t$ , do ktorej je v roku  $t-1$  pripojených viac ako 100 000 odberných miest, je určená ako miera výnosnosti regulačnej bázy aktív pred zdanením na regulačné obdobie,

kde

WACC je určená reálna miera výnosnosti regulačnej bázy aktív pred zdanením na regulačné obdobie vypočítaná podľa vzorca

$$WACC = \frac{E}{E+D} \times \frac{R_E}{(1-T)} + \frac{D}{E+D} \times R_D,$$

pre východiskový rok je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív WACC 6,04 %,

kde

$T$  je sadzba dane z príjmov na rok  $t$ ,

$E$  je vlastné imanie v eurách k 31. decembru 2010,

$D$  sú cudzie zdroje v eurách k 31. decembru 2010,

$R_D$  je reálna cena cudzích zdrojov; na východiskový rok je vo výške 5,13 % pri prepočítanej priemernej výške úverov poskytnutých nefinančným spoločnostiam na obdobie piatich a viac rokov s výškou úveru nad jeden milión eur,

$R_E$  je reálna cena vlastného kapitálu a vlastných zdrojov vypočítaná podľa vzorca

$$R_E = R_F + \beta_{LEV} \times (R_M - R_F),$$

kde

$R_F$  je výnosnosť bezrizikového aktíva; na východiskový rok je vo výške 4,01 % pri prepočítanom priemernom výnose päťročných a viacročných štátnych dlhopisov emitovaných na slovenskom trhu za roky 2007 až 2011,

$\beta_{LEV}$  je vážený koeficient  $\beta$ , ktorý definuje citlivosť akcie spoločnosti na riziko trhu so zohľadnením sadzby dane z príjmov a podielu cudzích zdrojov, vypočítaný podľa vzorca

$$\beta_{LEV} = \beta_{UNLEV} \times \left[ 1 + (1-T) \times \frac{D}{E} \right]$$

kde

$\beta_{UNLEV}$  je nevážený koeficient  $\beta$  bez vplyvu sadzby dane z príjmov a podielu cudzích zdrojov na východiskový rok vo výške 0,30; pre ďalšie roky sa určuje v intervale od 0,30 do 0,65,

$T$  je sadzba dane z príjmov na rok  $t$ ,

$D/E$  je pomer cudzích zdrojov k vlastnému imaniu; na východiskový rok je určený vo výške 60 % v prospech cudzieho kapitálu,

$R_M$  je výkonnosť trhového portfólia; na východiskový rok sa určuje vo výške 7,01 %,

$(R_M - R_F)$  je celková riziková prémie pre východiskový rok určená vo výške 3 %; pre ďalšie roky sa určuje v intervale od 3 % do 6 %.

(3) Hodnoty parametrov pre ďalšie roky, ktoré slúžia na výpočet miery výnosnosti regulačnej bázy aktív WACC sa zverejnia na webovom sídle do 30. júna kalendárneho roku.

## § 6

(1) Peňažné hodnoty sa na účely výpočtu cien matematicky zaokrúhľujú na štyri desatinné miesta. Mesačná platba za jedno odberné miesto sa zaokrúhľuje na dve desatinné miesta.

(2) Ceny podľa tejto vyhlášky sú bez dane z pridanej hodnoty.

Výroba elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, vysoko účinnou kombinovanou výrobou a z domáceho uhlia

## § 7

### Všeobecné ustanovenia

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 20 a § 8 až 10 sa vzťahuje na výrobcu elektriny, ktorý vyrába elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou a podľa § 11 na výrobu elektriny z domáceho uhlia na základe rozhodnutia ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme.

(2) Súčasťou návrhu ceny výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výrobcu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou sú

- návrh cien výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou, návrh ceny alebo taríf za výrobu elektriny z domáceho uhlia, vrátane ich štruktúry, pre rok  $t$ , ktoré sa budú uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou vrátane podmienok ich pridelenia,
- plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť v rokoch  $t$ ,  $t+1$  a  $t+2$ , to neplatí pre výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výrobcu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou,
- výpočty a údaje podľa § 8 až 10 týkajúce sa výroby elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou,
- potvrdenie nie staršie ako tri mesiace preukazujúce, že voči regulovanému subjektu nie sú evidované
  - daňové nedoplatky podľa osobitného predpisu<sup>26)</sup> správcom dane,
  - nedoplatky poisťného na zdravotné poistenie,
  - nedoplatky na poisťnom na sociálne poistenie a povinných príspevkoch na starobné dôchodkové sporenie,
- ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

<sup>26)</sup> § 2 písm. b) a f) zákona č. 563/2009 Z. z. o správe daní (daňový poriadok) a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

(3) Podklady podľa odseku 2 písm. a) a c) sa predkladajú aj v elektronickej podobe.

(4) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia.

(5) Pri spoločnom spaľovaní biomasy, bioplynu, skládkového plynu, plynu z čističiek odpadových vôd alebo biometánu s inými druhmi paliva je množstvo elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie určené percentuálnym podielom množstva tepla z biomasy, skládkového plynu, plynu z čističiek odpadových vôd alebo bioplynu alebo biometánu v celkovom množstve tepla použitého na výrobu tepla a elektriny vypočítaného na základe predložených dokladov podľa osobitného predpisu.<sup>27)</sup>

(6) Pri spaľovaní priemyselných odpadov a komunálnych odpadov je množstvo elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie určené percentuálnym podielom množstva tepla z biologicky rozložiteľných látok odpadu a celkového množstva tepla vyrobeného z týchto odpadov použitého na výrobu tepla a elektriny.

(7) Ak je pri výrobe elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou palivom výlučne obnoviteľný zdroj energie, na všetku elektrinu vyrobenú v tejto technológii sa použije iba jeden zo spôsobov určenia ceny elektriny pre stanovenie doplatku podľa § 9 a 10.

(8) S návrhom ceny pre nové zariadenie výrobcu elektriny sa predkladá

- a) osvedčenie na výstavbu energetického zariadenia,<sup>28)</sup>
- b) právoplatné kolaudačné rozhodnutie alebo písomné oznámenie stavebného úradu, že proti uskutočneniu drobnej stavby nemá námietky, ak je zariadenie výrobcu elektriny drobnou stavbou,
- c) doklad o vykonaní funkčnej skúšky<sup>29)</sup> alebo protokol z odbornej prehliadky a skúšky podľa osobitného predpisu<sup>30)</sup> zariadenia výrobcu elektriny prevádzkovateľovi distribučnej sústavy o tom, že zariadenie výrobcu elektriny je trvalo v prevádzke preukázateľne oddelené od sústavy Slovenskej republiky, vrátane vyhlásenia, že spotreba takto vyrobenej elektriny spĺňa podmienky účelne využitej elektriny podľa osobitného predpisu,<sup>31)</sup> a to na základe údajov z merania elektriny podľa osobitného predpisu,<sup>32)</sup>
- d) jednopólová elektrická schéma zariadenia výrobcu elektriny a vyvedenia elektrického výkonu vrátane umiestnenia určených meradiel a účelu merania podľa osobitného predpisu,<sup>33)</sup>
- e) kópia zmluvy o pripojení zariadenia výrobcu elektriny

ny k priamemu vedeniu, do distribučnej sústavy alebo do prenosovej sústavy,

- f) list vlastníctva preukazujúci evidenciu budovy spojenej so zemou pevným základom evidovanej v katastri nehnuteľností,<sup>34)</sup> na ktorej strešnej konštrukcii alebo obvodovom plášti je umiestnené zariadenie výrobcu elektriny využívajúce na výrobu elektriny slnečnú energiu,
- g) potvrdenie nie staršie ako tri mesiace preukazujúce, že voči regulovanému subjektu nie sú evidované
  1. daňové nedoplatky podľa osobitného predpisu<sup>26)</sup> správcom dane,
  2. nedoplatky poistného na zdravotné poistenie,
  3. nedoplatky na poistnom na sociálne poistenie a povinných príspevkoch na starobné dôchodkové sporenie,
- h) zoznam určených meradiel inštalovaných na svorkách generátora, na meranie vlastnej spotreby, na meranie ostatnej vlastnej spotreby, ak nejde o určité meradlo prevádzkovateľa distribučnej sústavy, spolu s informáciami o type a výrobnom čísle určitého meradla, o počiatocnom stave počítadiel a odpočtových násobiteľoch; ak sú súčasťou meracej súpravy aj meracie transformátory napätia a prúdu, musia byť súčasťou tohto zoznamu aj štítkové údaje týchto transformátorov spolu s dátumom úradného overenia.

(9) S návrhom ceny pre existujúce zariadenie výrobcu elektriny sa predkladá potvrdenie nie staršie ako tri mesiace preukazujúce, že voči regulovanému subjektu nie sú evidované

- a) daňové nedoplatky podľa osobitného predpisu<sup>26)</sup> správcom dane,
- b) nedoplatky poistného na zdravotné poistenie,
- c) nedoplatky na poistnom na sociálne poistenie a povinných príspevkoch na starobné dôchodkové sporenie.

(10) Súčasťou návrhu ceny výrobcu elektriny sú údaje o každom zariadení výrobcu elektriny, a to

- a) údaje za predchádzajúci kalendárny rok, predpoklad na nasledujúce kalendárne roky a podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 1
  1. o celkovom množstve elektriny vyrobenej v zariadení výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnej kombinovanej výroby,
  2. o množstve technologickej vlastnej spotreby elektriny,<sup>35)</sup>

<sup>27)</sup> Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 490/2009 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o podpore obnoviteľných zdrojov energie, vysoko účinnej kombinovanej výroby a biometánu v znení vyhlášky č. 437/2011 Z. z.

<sup>28)</sup> § 12 ods. 2 zákona č. 251/2012 Z. z.

<sup>29)</sup> § 5 ods. 14 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 136/2011 Z. z.

<sup>30)</sup> Vyhláška Ministerstva práce, sociálnych vecí a rodiny Slovenskej republiky č. 508/2009 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci s technickými zariadeniami tlakovými, zdvíhacími, elektrickými a plynovými a ktorou sa ustanovujú technické zariadenia, ktoré sa považujú za vyhradené technické zariadenia.

<sup>31)</sup> § 2 ods. 3 písm. g) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 136/2011 Z. z.

<sup>32)</sup> § 40 a 41 zákona č. 251/2012 Z. z.

<sup>33)</sup> Zákon č. 142/2000 Z. z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

<sup>34)</sup> § 1 zákona Národnej rady Slovenskej republiky č. 162/1995 Z. z. o katastri nehnuteľností a o zápise vlastníckych a iných práv k nehnuteľnostiam (katastrálny zákon) v znení zákona č. 304/2009 Z. z.

<sup>35)</sup> § 2 ods. 3 písm. a) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 30/2013 Z. z.



3. o množstve elektriny, na ktoré sa vzťahuje doplatok,<sup>36)</sup>
4. o množstve vyrobenej elektriny dodanej prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je zariadenie výrobcu elektriny pripojené, za cenu elektriny na straty,<sup>37)</sup>
- b) údaje o
1. spôsobe merania vyrobenej elektriny na svorkách každého generátora elektriny a meraní vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny,
  2. plánovanom množstve biometánu použitého v roku t na výrobu elektriny, ktoré výrobca elektriny preukazuje zmluvami o dodávke biometánu uzatvorenými s výrobcami biometánu a potvrdeniami o pôvode biometánu príslušných výrobcov biometánu, ak je elektrina vyrábaná kombinovanou výrobou spaľovaním alebo spoluspaľovaním biometánu,
  3. podpore poskytnutej z prostriedkov štátneho rozpočtu vyjadrené v percentách z celkových obstarávacích nákladov na výstavbu zariadenia na výrobu elektriny a informáciu o poskytnutí podpory použitej na realizáciu opatrení pre zabezpečenie plnenia emisných limitov zariadenia na výrobu elektriny,
  4. hodnote celkových obstarávacích nákladov na výstavbu zariadenia na výrobu elektriny, ako aj údaje o týchto nákladoch v členení na celkovú technologickú časť stavby a stavebnú časť stavby zariadenia na výrobu elektriny,
  5. percentuálnom posúdení podielu dodávky využiteľného tepla z ročnej výroby tepla za predchádzajúci kalendárny rok podľa osobitného predpisu<sup>38)</sup> pre existujúcich výrobcov elektriny na základe zoznamu odberateľov tepla s množstvom dodaného tepla, kópií faktúr za dodané teplo alebo pri vlastnej spotrebe využiteľného tepla hodnotu tepelného príkonu na základe preukázateľných výpočtov tepelnotechnických parametrov a počet prevádzkových hodín za rok a pre nových výrobcov elektriny percentuálne posúdenia podielu dodávky využiteľného tepla z ročnej výroby tepla na nasledujúci kalendárny rok podľa osobitného predpisu<sup>39)</sup> na základe predloženia kópií zmlúv o dodávke tepla alebo pri vlastnej spotrebe využiteľného tepla hodnotu tepelného príkonu na základe preukázateľných výpočtov tepelnotechnických parametrov a počet plánovaných prevádzkových hodín za rok doložené znaleckým posudkom,
- c) údaje o
1. výhrevnosti<sup>40)</sup> a zložení paliva zariadenia výrobcu elektriny a údaje o kvalite paliva podľa osobitného predpisu,<sup>41)</sup>
  2. množstve využiteľného tepla, chladu alebo vykonanej mechanickej práce,
  3. výpočtoch úspor primárnej energie a celkovej účinnosti kombinovanej výroby podľa osobitného predpisu.<sup>42)</sup>
- (11) S návrhom ceny pre zariadenie výrobcu elektriny z dôvodu rekonštrukcie alebo modernizácie sa predkladajú aj tieto doklady preukazujúce uskutočnenie rekonštrukcie alebo modernizácie a náklady na rekonštrukciu alebo modernizáciu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny:
- a) projekt a zmluva o dielo,
  - b) popis rekonštrukcie alebo modernizácie,
  - c) faktúry za realizáciu rekonštrukcie alebo modernizácie,
  - d) celkové náklady v eurách na rekonštrukciu alebo modernizáciu,
  - e) znalecký posudok preukazujúci splnenie podmienok rekonštrukcie alebo modernizácie,<sup>43)</sup> v ktorom je uvedené aj zhodnotenie primeranosti nákladov vynaložených na rekonštrukciu alebo modernizáciu.
- (12) Cena elektriny pre zariadenie výrobcu elektriny z dôvodu rekonštrukcie alebo modernizácie podľa termínu rekonštrukcie alebo modernizácie sa určí na rok t podľa § 9 a 10 okrem zariadenia výrobcu elektriny využívajúceho ako zdroj vodnú energiu s celkovým inštalovaným výkonom do 2 MW vrátane a znižuje sa podľa osobitného predpisu.<sup>44)</sup>
- (13) Cena elektriny pre zariadenie výrobcu elektriny z dôvodu rekonštrukcie alebo modernizácie podľa termínu rekonštrukcie alebo modernizácie, ktoré využíva ako zdroj vodnú energiu s celkovým inštalovaným výkonom do 2 MW vrátane, sa určí na rok t podľa § 9 a 10 a zníži sa v závislosti od rozsahu investičných nákladov na rekonštrukciu alebo modernizáciu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny v porovnaní s referenčnými investičnými nákladmi na obstaranie novej porovnateľnej celej technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny zverejnených úradom podľa odseku 16 na rok t takto:
- a) rozsah investičných nákladov do 20 % vrátane, o 100 %,
  - b) rozsah investičných nákladov od 20 % do 40 % vrátane, o 35 %,
    1. výhrevnosti<sup>40)</sup> a zložení paliva zariadenia výrobcu elektriny a údaje o kvalite paliva podľa osobitného predpisu,<sup>41)</sup>
    2. množstve využiteľného tepla, chladu alebo vykonanej mechanickej práce,
    3. výpočtoch úspor primárnej energie a celkovej účinnosti kombinovanej výroby podľa osobitného predpisu.<sup>42)</sup>

<sup>36)</sup> § 4 ods. 1 písm. c) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 189/2012 Z. z.

<sup>37)</sup> § 4 ods. 1 písm. d) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 30/2013 Z. z.

<sup>38)</sup> § 3 ods. 11 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 30/2013 Z. z.

Vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 372/2011 Z. z., ktorou sa ustanovuje spôsob výpočtu ročnej výroby tepla pri výrobe elektriny spaľovaním bioplynu získaného anaeróbnou fermentáciou.

<sup>39)</sup> § 3 ods. 11 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 30/2013 Z. z.

Vyhláška č. 372/2011 Z. z.

<sup>40)</sup> § 2 ods. 2 písm. k) zákona č. 309/2009 Z. z.

<sup>41)</sup> Vyhláška č. 490/2009 Z. z. v znení vyhlášky č. 437/2011 Z. z.

<sup>42)</sup> Vyhláška Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 599/2009 Z. z., ktorou sa vykonávajú niektoré ustanovenia zákona o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby.

<sup>43)</sup> § 3 ods. 6 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 30/2013 Z. z.

<sup>44)</sup> § 3 ods. 8 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 30/2013 Z. z.

- c) rozsah investičných nákladov od 40 % do 50 % vrátane, o 30 %,
- d) rozsah investičných nákladov od 50 % do 70 % vrátane, o 20 %,
- e) rozsah investičných nákladov od 70 % do 90 % vrátane, o 10 %,
- f) rozsah investičných nákladov od 90 % do 95 % vrátane, o 5 %,
- g) rozsah investičných nákladov viac ako 95 %, o 0 %.

(14) Ak pri výstavbe zariadenia na výrobu elektriny bola poskytnutá podpora z podporných programov financovaných z prostriedkov štátneho rozpočtu, cena elektriny sa zníži podľa osobitného predpisu.<sup>45)</sup>

(15) Cena elektriny sa určí pre obvyklú mieru návratnosti investície 12 rokov a príslušnú technológiu obnoviteľného zdroja energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby, pričom pri jej určení sa zohľadňuje

- a) priemerný inštalovaný výkon technológie výroby elektriny podľa druhu zariadenia výrobcu elektriny,
- b) množstvo vyrobenej elektriny vyplývajúce z priemerneho inštalovaného výkonu podľa druhu zariadenia výrobcu elektriny,
- c) investičné náklady so započítaním vlastného kapitálu a cudzieho kapitálu,
- d) predpokladané úroky z úveru z 50 % hodnoty investície so splatnosťou úveru 10 rokov,
- e) primeraný zisk,
- f) rovnomerné odpisy,
- g) osobné náklady, prevádzkové náklady a režijné náklady.

(16) Referenčné hodnoty investičných nákladov na obstaranie novej porovnateľnej technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny na rok  $t$  v členení podľa jednotlivých technológií výroby elektriny podľa osobitného predpisu<sup>46)</sup> a spôsob výpočtu príplatku  $Pzn_t^i$  zohľadňujúceho vývoj ceny primárneho paliva sa uverejňujú na webovom sídle úradu najneskôr do 30. júna kalendárneho roka.

(17) Pre doterajších výrobcov sa cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie na účely určenia alebo schválenia ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok  $t$  určí na obdobie celej dĺžky podpory doplatkom podľa osobitného predpisu<sup>47)</sup> na základe cenového rozhodnutia pre rok  $t-1$  a potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie<sup>48)</sup> s výnimkou výrobcov elektriny, s nárokom na príplatok podľa § 8 ods. 1 písm. b), ktorým sa určí cena len na obdobie roku  $t$ . Pre nových výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie uvedených do prevádzky v roku  $t$ , ktorí predložia návrh ceny na rok  $t$  v priebehu roka  $t$  a vyrábajú elektrinu spôsobom podľa osobitného predpisu,<sup>49)</sup> sa cena elektriny podľa prvej vety uplatní na základe cenového rozhodnutia na rok  $t$ . Ak existujúci výrobca elektriny nemá na rok  $t-1$  vydané cenové rozhodnutie, cena elektriny pre stanovenie doplatku na rok  $t$  sa určí

vo výške, na ktorú by mal výrobca elektriny v roku  $t-1$  právo.

(18) Pre doterajších výrobcov sa cena elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou na účely určenia alebo schválenia ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok  $t$  určí na obdobie celej dĺžky podpory doplatkom podľa osobitného predpisu<sup>47)</sup> na základe cenového rozhodnutia pre rok  $t-1$  a potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou za rok  $t-2$  s výnimkou výrobcov elektriny, s nárokom na príplatok podľa § 8 ods. 1 písm. b), ktorým sa určí cena len na obdobie roku  $t$ . Pre nových výrobcov elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadeniach uvedených do prevádzky v roku  $t$ , ktorí predložia návrh ceny na rok  $t$  v priebehu roka  $t$  sa cena elektriny podľa prvej vety uplatní na základe cenového rozhodnutia na rok  $t$ . Ak doterajší výrobca elektriny nemá na rok  $t-1$  vydané cenové rozhodnutie, cena elektriny pre stanovenie doplatku na rok  $t$  sa určí vo výške, na ktorú by mal výrobca elektriny v roku  $t-1$  právo.

(19) Ak sa v zariadení výrobcu elektriny spoločne spaľuje biomasa alebo biokvapalina s fosilnými palivami, cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov sa uplatní na množstvo elektriny určené podľa odseku 5 a zároveň vyrobené kombinovanou výrobou. Ak sa pre toto zariadenie výrobcu elektriny uplatňuje aj cena elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou, uplatní sa najviac na množstvo elektriny vypočítané ako rozdiel celkového množstva elektriny vyrobenej kombinovanou výrobou a množstva elektriny, na ktoré sa uplatnila cena elektriny podľa prvej vety.

(20) Ak dôjde k zmene výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie výrobcu elektriny, s návrhom ceny sa predkladá aj doklad o prevode zariadenia výrobcu elektriny z doterajšieho výrobcu elektriny na nového výrobcu elektriny, ktorým je najmä kúpna zmluva alebo nájomná zmluva.

## § 8

Cena elektriny pre stanovenie doplatku na rok  $t$  pre výrobcu elektriny, ktorý má na rok predchádzajúci roku  $t$  určenú alebo schválenú cenu elektriny pre stanovenie doplatku

(1) Cena elektriny pre stanovenie doplatku na rok  $t$  v eurách na jednotku množstva elektriny za elektrinu vyrobenú  $i$ -tou technológiou  $j$ -tého zariadenia výrobcu elektriny  $CEPSD_t^{i,j}$  sa pre výrobcu elektriny vypočíta podľa vzorca

$$CEPSD_t^{i,j} = CEPSD_Z^{i,j} + \sum_Z^t Pzn_t^i, ak \sum_Z^t Pzn_t^i \text{ je menej ako nula, potom } CEPSD_t^{i,j} = CEPSD_Z^{i,j}$$

kde

a)  $CEPSD_Z^{i,j}$  je určená alebo schválená cena elektriny

<sup>45)</sup> § 6 ods. 5 a 6 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>46)</sup> § 3 ods. 6 a 8 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 30/2013 Z. z.

<sup>47)</sup> § 3 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>48)</sup> § 7 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>49)</sup> § 7 ods. 3 písm. b) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 30/2013 Z. z.

pre stanovenie doplatku na rok Z predchádzajúci roku t vyrobenej i-tou technológiou j-tého zariadenia výrobcu elektriny na základe roku uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky alebo poslednej uplatnenej rekonštrukcie alebo modernizácie v eurách na jednotku množstva elektriny,

- b)  $Pzn_t^i$  je príplatok<sup>50)</sup> v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t uplatňovaný v hodnote podľa tabuľky č. 1;  $Pzn_t^i$  sa vypočíta podľa odseku 3,  
c) rok Z je rok uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky alebo rok poslednej uplatnenej rekonštrukcie alebo modernizácie.

Tabuľka č. 1

Technológia výroby elektriny	Primárne palivo	Príplatok $Pzn_t^i$ v eur/MWh		
		2012	2013	2014
z obnoviteľných zdrojov energie	Biomasa			
	Biokvapalina – rastlinný olej	17,75		
	bioplyn			
	biometán			
vysoko účinnou kombinovanou výrobou	zemný plyn	3,77		
	vykurovací olej	4,64		4,28
	hnedé uhlie			0,67
	čierne uhlie			
	energeticky využiteľné plyny vznikajúce pri hutníckej výrobe ocele			

(2) Ak má výrobca elektriny na rok predchádzajúci roku t určenú alebo schválenú cenu elektriny pre stanovenie doplatku CEP<sup>SD</sup><sub>Z</sub> a ak si uplatňuje na rok t cenu elektriny pre stanovenie doplatku na základe rekonštrukcie alebo modernizácie, táto cena elektriny pre stanovenie doplatku na rok t sa určí podľa § 7 ods. 12 alebo 13.

(3) Príplatok  $Pzn_t^i$  v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t pre i-té technológie výroby elektriny s primárnymi palivami podľa tabuľky č. 1 zohľadňujúci vývoj ceny primárneho paliva i-tej technológie na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo vývoj ceny primárneho paliva z neobnoviteľného zdroja energie i-tej technológie na výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou sa vypočíta podľa vzorca

$$Pzn_t^i = NCPP_{t-1}^i \times QPP_{1MWh,t-1}^i - NCPP_{t-2}^i \times QPP_{1MWh,t-2}^i,$$

kde

$$QPP_{1MWh,t-1}^i = \frac{1}{VPP_{t-1}^i} a QPP_{1MWh,t-2}^i = \frac{1}{VPP_{t-2}^i},$$

kde

a)  $NCPP_{t-1}^i$  je úradom určená nákupná cena primárne-

ho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v eurách na jednotku množstva v roku t-1,

- b)  $QPP_{1MWh,t-1}^i$  je množstvo primárneho paliva zodpovedajúceho 1 MWh i-tej technológie výroby elektriny v jednotkách množstva na megawatthodinu v roku t-1,  
c)  $VPP_{t-1}^i$  je úradom určená výhrevnosť primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v megawatthodinách na jednotku množstva v roku t-1,  
d)  $NCPP_{t-2}^i$  je určená nákupná cena primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v eurách na jednotku množstva v roku t-2,  
e)  $QPP_{1MWh,t-2}^i$  je množstvo primárneho paliva zodpovedajúceho 1 MWh i-tej technológie výroby elektriny v jednotkách množstva na megawatthodinu v roku t-2,  
f)  $VPP_{t-2}^i$  je úradom určená výhrevnosť primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v megawatthodinách na jednotku množstva v roku t-2.

(4)  $Pzn_t^i$  sa uplatní na jeden rok, ak je hodnota zmeny väčšia ako 8 % zo súčinu nákupnej ceny  $NCPP_{t-2}^i$  a množstva primárneho paliva  $QPP_{1MWh,t-2}^i$  určených podľa odseku 3.

<sup>50)</sup> § 6 ods. 4 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení neskorších predpisov.

## § 9

Cena elektriny pre zariadenie výrobcu elektriny rekonštruované alebo modernizované pred 1. januárom 2013, uvedené do prevádzky pred 1. januárom 2013 alebo uvedené do prevádzky od 1. januára 2013 do 31. decembra 2013

(1) Cena elektriny pre stanovenie doplatku sa pre za-

Rok uvedenia do prevádzky alebo rok ukončenia rekonštrukcie alebo modernizácie zariadenia výrobcu elektriny	2012	2011	2010	2009	2008	2007	2006	2005	2004	2003	2002	2001	2000	1999	1998
Koeficient	1,0000	0,9938	0,9876	0,9833	0,9624	0,9581	0,9537	0,9376	0,9265	0,9000	0,8793	0,8519	0,8277	0,8013	0,7683

(2) Cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie v zariadení výrobcu elektriny uvedeného do prevádzky od 1. januára 2013 do 31. decembra 2013 sa určuje priamym určením pevnej ceny v eurách na megawatthodinu takto:

- a) z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny
1. do 1 MW vrátane 109,80 eura/MWh,
  2. nad 1 MW do 5 MW vrátane 97,98 eura/MWh,
  3. nad 5 MW 61,72 eura/MWh,
- b) zo slnečnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny do 100 kW, ktoré je umiestnené na strešnej konštrukcii alebo obvodovom plášti jednej budovy spojenej so zemou pevným základom 119,11 eura/MWh,
- c) z veternej energie 79,29 eura/MWh,
- d) z geotermálnej energie 190,51 eura/MWh,
- e) zo spaľovania alebo spoluspaľovania kombinovanou výrobou
1. cielene pestovanej biomasy okrem obilnej slamy 112,24 eura/MWh,
  2. odpadnej biomasy ostatnej okrem obilnej slamy 122,64 eura/MWh,
  3. obilnej slamy 154,27 eura/MWh,
  4. biokvapaliny 115,01 eura/MWh,
- f) zo spoluspaľovania biologicky rozložiteľných zložiek komunálneho odpadu s fosílnymi palivami kombinovanou výrobou; ak podiel biologicky rozložiteľnej zložky v komunálnom odpade je podľa osobitného predpisu,<sup>51)</sup> cena sa uplatní bez podmienky výroby elektriny kombinovanou výrobou 123,27 eura/MWh,

riadenia výrobcu elektriny rekonštruované alebo modernizované pred 1. januárom 2013 alebo uvedené do prevádzky pred 1. januárom 2013 a ktoré nemá ešte schválenú cenu cenovým rozhodnutím úradu určuje ako súčin ceny elektriny rovnocennej technológie zariadenia výrobcu elektriny podľa odsekov 2 a 3 a koeficientu podľa tabuľky

g) zo spaľovania

1. skládkového plynu alebo plynu z čističiek odpadových vôd 84,89 eura/MWh,
2. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia do 1 MW vrátane, okrem plynu podľa bodu 1 134,08 eura/MWh,
3. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia nad 1 MW, okrem plynu podľa bodu 1 118,13 eura/MWh,
4. plynu vyrobeného thermochemickým splyňovaním biomasy v splyňovacom generátore 149,87 eura/MWh,
5. fermentovanej zmesi vyrobenej aeróbnou fermentáciou biologicky rozložiteľného odpadu 144,88 eura/MWh.

(3) Cena elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadení výrobcu elektriny uvedeného do prevádzky od 1. januára 2013 do 31. decembra 2013 sa určuje priamym určením pevnej ceny v eurách na megawatthodinu takto:

- a) v spaľovacej turbíne s kombinovaným cyklom 83,06 eura/MWh,
- b) v spaľovacej turbíne s regeneráciou tepla 80,99 eura/MWh,
- c) v spaľovacom motore s palivom
  1. zemný plyn 91,70 eura/MWh,
  2. vykurovací olej 87,66 eura/MWh,
  3. zmes vzduchu a metánu 75,52 eura/MWh,
  4. z katalyticky spracovaného odpadu 149,00 eur/MWh,
  5. z termického štiepenia odpadov a jeho produktov 140,00 eur/MWh,
- d) v protitlakovej parnej turbíne alebo v kondenzačnej parnej turbíne s odberom tepla s palivom

<sup>51)</sup> Zákon č. 309/2009 Z. z. v znení neskorších predpisov.



1. zemný plyn	81,71 eura/MWh,
2. vykurovací olej	87,73 eura/MWh,
3. hnedé uhlie	89,30 eura/MWh,
4. čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny do 50 MW vrátane	83,16 eura/MWh,
5. čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny nad 50 MW	79,81 eura/MWh,
6. komunálny odpad	80,00 eur/MWh,
7. plyn vyrobený termochemickým splyňovaním odpadu v splyňovacom generátore alebo termickým štiepením odpadu	114,71 eura/MWh,
e) v Rankinovom organickom cykle	123,24 eura/MWh.

(4) Cena elektriny podľa odseku 1 písm. b) sa na jednej budove uplatní len pre jedného výrobcu elektriny a pre jedno zariadenie výrobcu elektriny.

(5) Cena elektriny podľa odseku 1 písm. e) až g) sa uplatní len pre jedného výrobcu elektriny a pre jedno zariadenie výrobcu elektriny, ktoré obsahuje všetky technologické časti zariadenia výrobcu elektriny, ktorými sa vykonáva celý proces premeny energie obsiahnutej v biomase na elektrinu.

(6) Cena elektriny podľa odseku 2 písm. a) tretieho bodu sa uplatní pre zariadenie výrobcu elektriny uvedené do prevádzky do 28. februára 2013 a cena elektriny podľa odseku 2 písm. b) sa uplatní pre zariadenie výrobcu elektriny s inštalovaným výkonom nad 30 kW uvedené do prevádzky do 30. júna 2013.

## § 10

Cena elektriny pre zariadenie výrobcu elektriny uvedené do prevádzky od 1. januára 2014

(1) Cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie v zariadení výrobcu elektriny uvedeného do prevádzky od 1. januára 2014 sa určuje priamym určením pevnej ceny v eurách na megawatthodinu takto:

a) z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny	
1. do 100 kW vrátane	111,27 eura/MWh,
2. nad 100 kW do 200 kW vrátane	109,17 eura/MWh,
3. nad 200 kW do 500 kW vrátane	106,84 eura/MWh,
4. nad 500 kW do 1 MW vrátane	105,15 eura/MWh,
5. nad 1 MW do 5 MW vrátane	97,98 eura/MWh,
b) zo slnečnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny do 30 kW, ktoré je umiestnené na strešnej konštrukcii alebo obvodovom plášti jednej budovy spojenej so zemou pevným základom	98,94 eura/MWh,
c) z veternej energie	70,30 eura/MWh,
d) z geotermálnej energie	155,13 eura/MWh,

e) zo spaľovania alebo spoluspaľovania kombinovanou výrobou

1. cielene pestovanej biomasy okrem obilnej slamy	92,09 eura/MWh,
2. odpadnej biomasy ostatnej okrem obilnej slamy	100,63 eura/MWh,
3. obilnej slamy	126,10 eura/MWh,
4. biokvapaliny	94,36 eura/MWh,

f) zo spoluspaľovania biologicky rozložiteľných zložiek komunálneho odpadu s fosílnymi palivami kombinovanou výrobou; ak podiel biologicky rozložiteľnej zložky v komunálnom odpade je podľa osobitného predpisu,<sup>49)</sup> cena sa uplatní bez podmienky výroby elektriny kombinovanou výrobou

g) zo spaľovania	
1. skládkového plynu alebo plynu z čističiek odpadových vôd	70,34 eura/MWh,
2. biometánu získaného z bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia do 1 MW vrátane	107,53 eura/MWh,
3. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia do 250 kW vrátane	125,29 eura/MWh,
4. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia nad 250 kW do 500 kW vrátane	119,41 eura/MWh,
5. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia nad 500 kW do 750 kW vrátane	110,62 eura/MWh,
6. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia nad 750 kW	107,26 eura/MWh,
7. plynu vyrobeného termochemickým splyňovaním biomasy v splyňovacom generátore	122,62 eura/MWh,
8. fermentovanej zmesi vyrobenej aeróbnou fermentáciou biologicky rozložiteľného odpadu	118,88 eura/MWh.

(2) Cena elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadení výrobcu elektriny uvedeného do prevádzky od 1. januára 2014 sa určuje priamym určením pevnej ceny v eurách na megawatthodinu takto:

a) v spaľovacej turbíne s kombinovaným cyklom	74,75 eura/MWh,
b) v spaľovacej turbíne s regeneráciou tepla	72,89 eura/MWh,
c) v spaľovacom motore s palivom	
1. zemný plyn	82,53 eura/MWh,
2. vykurovací olej	78,89 eura/MWh,
3. zmes vzduchu a metánu	74,39 eura/MWh,
4. z katalyticky spracovaného odpadu	120,69 eura/MWh,

5. z termického štiepenia odpadov  
a jeho produktov 113,40 eura/MWh,
- d) v protitlakovej parnej turbíne alebo v kondenzačnej  
parnej turbíne s odberom tepla s palivom
1. zemný plyn 80,97 eura/MWh,
  2. vykurovací olej 78,96 eura/MWh,
  3. hnedé uhlie 80,37 eura/MWh,
  4. čierne uhlie s celkovým  
inštalovaným výkonom zariadenia  
výrobcu elektriny do 50 MW  
vrátane 74,84 eura/MWh,
  5. čierne uhlie s celkovým inštalovaným  
výkonom zariadenia výrobcu  
elektriny nad 50 MW 71,83 eura/MWh,
  6. komunálny odpad 77,60 eura/MWh,
  7. plyn vyrobený termochemickým  
splyňovaním odpadu v splyňovacom  
generátore alebo termickým štiepením  
odpadu 103,24 eura/MWh,
- e) spaľovanie energeticky využiteľných  
plynov vznikajúcich pri hutnickej  
výrobe ocele 80,02 eura/MWh,
- f) v Rankinovom organickom  
cykle 118,31 eura/MWh.

(3) Cena elektriny podľa odseku 1 písm. b) sa na jednej budove uplatní len pre jedného výrobcu elektriny a pre jedno zariadenie výrobcu elektriny.

(4) Cena elektriny podľa odseku 1 písm. e) až g) sa uplatní len pre jedného výrobcu elektriny a pre jedno zariadenie výrobcu elektriny, ktoré obsahuje všetky technologické časti zariadenia výrobcu elektriny, ktorými sa vykonáva celý proces premeny energie obsiahnutej v biomase na elektrinu.

(5) Výrobca elektriny technológiou podľa odseku 2 písm. c) štvrtého a piateho bodu, technológiou podľa odseku 2 písm. d) siedmeho bodu a technológiou podľa odseku 2 písm. e) predkladá spolu so žiadosťou o vydanie potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou potvrdenie o pôvode paliva, kde uvedie názov výrobcu, chemické zloženie paliva a jeho výhrevnosť preskúšanú v akreditovanom laboratóriu podľa osobitného predpisu.<sup>52)</sup>

(6) Cena elektriny podľa odseku 2 písm. f) sa uplatní len v prípade, že elektrina je vyrábaná výhradne na tomto zariadení výrobcu elektriny a zároveň zariadenie výrobcu elektriny obsahuje všetky technologické časti zariadenia výrobcu elektriny, ktorými sa vykonáva celý proces premeny energie obsiahnutej v primárnom palive na elektrinu.

## § 11

### Výroba elektriny z domáceho uhlia

- (1) Súčasťou návrhu ceny sú
- a) návrh cien alebo taríf za výrobu elektriny z domáceho uhlia, vrátane ich štruktúry pre rok t, ktoré sa budú uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou, vrátane podmienok ich pridelenia,
  - b) údaje potrebné na preverenie cien za rok t-2,

- c) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť v rokoch t, t+1 a t+2,
- d) výpočty a údaje podľa tohto paragrafu, týkajúce sa výroby elektriny z domáceho uhlia,
- e) znaleckým posudkom potvrdené údaje preukazujúce inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny, ktoré môžu vyrábať elektrinu spaľovaním domáceho uhlia s uvedením potenciálneho množstva elektriny, ktorú je možné na tomto zariadení vyrobiť,
- f) doklad preukazujúci schválenie návrhu ceny najvyšším orgánom obchodnej spoločnosti alebo družstva alebo spoločníkmi verejnej obchodnej spoločnosti alebo spoločníkmi komanditnej spoločnosti regulovaného subjektu,
- g) potvrdenie nie staršie ako tri mesiace preukazujúce, že voči regulovanému subjektu nie sú evidované
  1. daňové nedoplatky podľa osobitného predpisu<sup>26)</sup> správcom dane,
  2. nedoplatky poistného na zdravotné poistenie,
  3. nedoplatky na poistnom na sociálne poistenie a povinných príspevkoch na starobné dôchodkové sporenie,
- h) údaje o inštalovanom výkone technologického zariadenia, ktoré je určené na výrobu elektriny z domáceho uhlia,
- i) ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(2) Podklady podľa odseku 1 písm. a), b) a d) sa predkladajú aj v elektronickej podobe.

(3) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia.

(4) Na základe rozhodnutia ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrábať elektrinu z domáceho uhlia sa u výrobcu elektriny uplatní za každú megawatthodinu elektriny dodanej do sústavy, ktorá bola preukázateľne vyrobená z domáceho uhlia, pevná cena  $DOP_t$  v eurách za megawatthodinu vypočítaná podľa vzorca

$$DOP_t = \frac{VN_t + FN_t + ONZ_t + PZ_t - VE_t - VPS_t + KDU_t}{QDE_t},$$

kde

- a)  $VN_t$  sú plánované schválené alebo určené variabilné náklady na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok t;  $VN_t$  sa vypočítajú podľa vzorca

$$VN_t = N_{HU,t} + N_{EK,t} + N_{OVN,t}$$

kde

1.  $N_{HU,t}$  sú len ekonomicky oprávnené plánované náklady na nákup domáceho hnedého uhlia a náklady na obstaranie mazutu, ktoré zodpovedajú množstvu mazutu, ktorého energetický obsah zodpovedá najviac 1 % energetického obsahu domáceho hnedého uhlia určeného na základe jeho skutočnej výhrevnosti,
2.  $N_{EK,t}$  sú ekonomicky oprávnené plánované náklady na nákup emisných kvót,
3.  $N_{OVN,t}$  sú ekonomicky oprávnené plánované náklady v súlade s § 4 ods. 1 písm. d),

<sup>52)</sup> Zákon č. 505/2009 Z. z. o akreditácii orgánov posudzovania zhody a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

- b)  $FN_t$  sú plánované schválené alebo určené fixné náklady bez odpisov nových zariadení na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok  $t$ ; najviac vo výške podľa vzorca

$$FN_t = FN_{vych} \times \left(1 + \frac{JPI - X}{100}\right) \times k_{vyuzitia},$$

kde

1.  $FN_{vych}$  je schválená alebo určená východisková hodnota fixných nákladov maximálne do 37 300 000 eur,
2.  $JPI_t$  je aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie za obdobie od júla roku  $t-2$  do júna roku  $t-1$ , zverejnených štatistickým úradom,
3.  $X$  je faktor efektivity v každom roku regulačného obdobia, ktorého hodnota je 3,5; ak je hodnota rozdielu  $JPI_t$  a  $X$  nižšia ako 0, na účely výpočtu pevnej ceny na výrobu elektriny z domáceho uhlia na rok  $t$  sa hodnota rozdielu rovná 0,
4.  $k_{vyuzitia}$  je koeficient, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$k_{vyuzitia} = \frac{Qv_t}{Q_p},$$

kde

$Qv_t$  je plánované množstvo elektriny vyrobené z hnedého uhlia na základe plnenia povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme,

$Q_p$  je projektované množstvo elektriny, ktoré môže zdroj vyrobiť z hnedého uhlia,

- c)  $ONZ_t$  sú plánované schválené alebo určené odpisy nových zariadení na rok  $t$  v eurách; faktor  $ONZ_t$  sa na rok 2012 rovná nule,
- d)  $PZ_t$  je plánovaný primeraný zisk regulovaného subjektu v eurách na rok  $t$  určený podľa vzorca

$$PZ_t = (VN_t + FN_t + ONZ_t) \times WACC,$$

kde

$WACC$  je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie rokov 2012 až 2016 určená podľa § 5 ods. 2 a 3,

- e)  $VE_t$  sú plánované výnosy z dodávky vyrobenej elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok  $t$  vypočítané podľa vzorca

$$VE_t = (Qv_t - QT_t - QRE_{t,KL}) \times CE_t + QRE_{t,KL} \times CRE_{t,KL} + QRE_{t,ZA} \times CRE_{t,ZA},$$

kde

1.  $Qv_t$  je plánované množstvo elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok  $t$ ,
2.  $QT_t$  je plánované množstvo vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok  $t$ ,
3.  $QRE_{t,KL}$  je plánované množstvo dodávky kladnej regulačnej elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok  $t$ ,
4.  $CE_t$  je plánovaná vážená priemerná cena celkovej dodávky elektriny, minimálne však vo výške ceny elektriny na straty podľa osobitného predpisu,<sup>53)</sup>

okrem dodávky regulačnej elektriny regulovaného subjektu v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t$ ,

5.  $CRE_{t,KL}$  je plánovaná vážená priemerná cena dodávky kladnej regulačnej elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t$ ,
  6.  $QRE_{t,ZA}$  je plánované množstvo dodávky zápornej regulačnej elektriny poskytnutej zariadením na výrobu elektriny z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok  $t$ ,
  7.  $CRE_{t,ZA}$  je plánovaná vážená priemerná cena dodávky zápornej regulačnej elektriny poskytnutej zariadením na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t$ ,
- f)  $VPS_t$  je plánovaný výnos v eurách z poskytovania podporných služieb zariadením na výrobu elektriny z domáceho uhlia na rok  $t$ ,
- g)  $QDE_t$  je elektrina vyrobená z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny dodaná dodávateľom elektriny podľa odseku 1,
- h)  $KDU_t$  je faktor vyrovnaní nákladov a výnosov výroby elektriny z domáceho uhlia regulovaného subjektu v eurách na rok  $t$  vypočítaný podľa odseku 5.

(5) Faktor vyrovnaní nákladov a výnosov výroby elektriny z domáceho uhlia  $KDU_t$  v eurách na rok  $t$  sa vypočíta podľa vzorca

$$KDU_t = SVN_{t-2} - VN_{t-2} + SFN_{t-2} - FN_{t-2} + SONZ_{t-2} - ONZ_{t-2} + SPZ_{t-2} - PZ_{t-2} - (SVE_{t-2} - VE_{t-2}) - (SVPS_{t-2} - VPS_{t-2}) - KTPSv_t$$

kde

- a)  $SVN_{t-2}$  sú skutočné schválené alebo určené variabilné náklady na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok  $t-2$ ,
- b)  $VN_{t-2}$  sú plánované schválené alebo určené variabilné náklady na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok  $t-2$ ,
- c)  $SFN_{t-2}$  sú skutočné schválené alebo určené fixné náklady na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok  $t-2$ ,
- d)  $FN_{t-2}$  sú plánované schválené alebo určené fixné náklady na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok  $t-2$ ,
- e)  $SONZ_{t-2}$  sú skutočné schválené alebo určené odpisy nových zariadení na rok  $t-2$  v eurách;  $SONZ_{t-2}$  sa na účely výpočtu  $KDU_t$  na roky  $t = 2012, 2013$  a  $2014$  rovná nule,
- f)  $ONZ_{t-2}$  sú plánované schválené alebo určené odpisy nových zariadení na rok  $t-2$  v eurách;  $ONZ_{t-2}$  sa na účely výpočtu  $KDU_t$  na roky  $t = 2012, 2013$  a  $2014$  rovná nule,
- g)  $SPZ_{t-2}$  je skutočný primeraný zisk regulovaného subjektu v eurách na rok  $t-2$  určený podľa vzorca

$$SPZ_{t-2} = (SVN_{t-2} + SFN_{t-2} + SONZ_{t-2}) \times WACC,$$

kde

$WACC$  je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na re-

<sup>53)</sup> § 6 ods. 1 písm. b) zákona č. 309/2009 Z. z.



gulačné obdobie rokov 2012 až 2016 určená podľa § 5 ods. 2 a 3,

h)  $PZ_{t-2}$  je plánovaný primeraný zisk regulovaného subjektu v eurách na rok t-2 určený podľa vzorca

$$PZ_{t-2} = (VN_{t-2} + FN_{t-2} + ONZ_{t-2}) \times WACC,$$

i)  $SVE_{t-2}$  sú skutočné výnosy z dodávky vyrobenej elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok t-2 vypočítané podľa vzorca

$$SVE_{t-2} = (SQV_{t-2} - SQT_{t-2} - SQRE_{t-2,KL}) \times SCE_{t-2} +$$

$$+ SQRE_{t-2,KL} \times SCRE_{t-2,KL} + SQRE_{t-2,ZA} \times SCRE_{t-2,ZA},$$

kde

1.  $SQV_{t-2}$  je skutočné množstvo elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,
  2.  $SQT_{t-2}$  je skutočné množstvo vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,
  3.  $SQRE_{t-2,KL}$  je skutočné množstvo dodávky kladnej regulačnej elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,
  4.  $SCE_{t-2}$  je skutočná vážená priemerná cena celkovej dodávky elektriny okrem dodávky regulačnej elektriny regulovaného subjektu v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2, od obdobia t-2 rovný roku 2014 minimálne vo výške ceny elektriny na straty podľa osobitného predpisu,<sup>52)</sup>
  5.  $SCRE_{t-2,KL}$  je skutočná vážená priemerná cena dodávky kladnej regulačnej elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,
  6.  $SCRE_{t-2,ZA}$  je skutočné množstvo dodávky zápornej regulačnej elektriny poskytnutej zariadením na výrobu elektriny z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,
  7.  $SCRE_{t-2,ZA}$  je skutočná vážená priemerná cena dodávky zápornej regulačnej elektriny poskytnutej zariadením na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,
- j)  $VE_{t-2}$  sú plánované výnosy z dodávky vyrobenej elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok t-2 vypočítané podľa vzorca

$$VE_{t-2} = (QV_{t-2} - QT_{t-2} - QRE_{t-2,KL}) \times CE_{t-2} +$$

$$+ QRE_{t-2,KL} \times CRE_{t-2,KL} + QRE_{t-2,ZA} \times CRE_{t-2,ZA},$$

kde

1.  $QV_{t-2}$  je plánované množstvo elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,
2.  $QT_{t-2}$  je plánované množstvo vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,
3.  $QRE_{t-2,KL}$  je plánované množstvo dodávky kladnej regulačnej elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,
4.  $CE_{t-2}$  je plánovaná vážená priemerná cena celkovej dodávky elektriny okrem dodávky regulačnej elektriny regulovaného subjektu v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2, od obdobia t-2 rovný roku 2014 minimálne vo výške ceny elektriny na straty podľa osobitného predpisu,<sup>52)</sup>

5.  $CRE_{t-2,KL}$  je plánovaná vážená priemerná cena dodávky kladnej regulačnej elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,

6.  $QRE_{t-2,ZA}$  je plánované množstvo dodávky zápornej regulačnej elektriny poskytnutej zariadením na výrobu elektriny z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,

7.  $CRE_{t-2,ZA}$  je plánovaná vážená priemerná cena dodávky zápornej regulačnej elektriny poskytnutej zariadením na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,

k)  $SVPS_{t-2}$  je skutočný výnos v eurách z poskytovania podporných služieb zariadením na výrobu elektriny z domáceho uhlia na rok t-2,

l)  $VPS_{t-2}$  je plánovaný výnos v eurách z poskytovania podporných služieb zariadením na výrobu elektriny z domáceho uhlia na rok t-2,

m)  $KTPSV_t$  je korekcia výnosov z platieb na základe tarify za prevádzkovanie systému výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába v roku t elektrinu z domáceho uhlia v eurách v roku t-2; pre roky 2013 až 2015 sa rovná nule a pre roky 2016 a nasledujúce sa vypočíta podľa vzorca

$$KTPSV_t = \sum_{i=1}^n TPSv_{t-2} \times [(QSKStps_{t-2} - QSvd_{t-2} \times Kvd_{t-2}) - (QPKStps_{t-2} - QPvd_{t-2} \times Kvd_{t-2})],$$

kde

1.  $TPSV_{t-2}$  je tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím úradu pre výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába v roku t elektrinu z domáceho uhlia, v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2, vypočítaná podľa § 18 ods. 4,
2.  $QSKStps_{t-2}$  je celková skutočná koncová spotreba elektriny na vymedzenom území na rok t-2, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,
3.  $QSvd_{t-2}$  je celkový skutočný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2 odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku t-4 vyššou ako 6800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného odobratého množstva elektriny v roku t-4 a rezervovanej kapacity určenej ako aritmetický priemer mesačných maxim štvrťhodinového výkonu za mesiace november roku t-6 až február roku t-5,
4.  $Kvd_{t-2}$  je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok t-2, ktorého hodnota je 0,95,
5.  $QPKStps_{t-2}$  je celková plánovaná koncová spotreba

ba elektriny na vymedzenom území na rok t-2, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,

6.  $Q_{Pvd_{t-2}}$  je celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2 odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku t-4 vyššou ako 6800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného preneseného množstva elektriny v roku t-4 a rezervovanej kapacity určenej ako aritmetický priemer mesačných maxim štvrťhodinového výkonu za mesiace november roku t-6 až február roku t-5.

#### Tarifa za prevádzkovanie systému

##### § 12

Spôsob výpočtu tarify za prevádzkovanie systému, postup a podmienky uplatňovania tarify

(1) Tarifa za prevádzkovanie systému  $TPS_t$  sa určí ako podiel plánovaných nákladov na prevádzkovanie systému vypočítaných podľa odseku 2 a celkovej plánovanej koncovej spotreby elektriny na vymedzenom území,<sup>54)</sup> na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému, a vypočíta sa podľa vzorca

$$TPS_t = \frac{NPS_t}{Q_{PKStps_t} - Q_{Pvd_t} \times Kvd_t},$$

kde

- a)  $NPS_t$  sú plánované náklady na prevádzkovanie systému,
- b)  $Q_{PKStps_t}$  je celková plánovaná koncová spotreba elektriny na vymedzenom území na rok t, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,
- c)  $Q_{Pvd_t}$  je celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku t-2 vyššou ako 6800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného preneseného množstva elektriny v roku t-2 a rezervovanej kapacity určenej ako aritmetický priemer mesačných maxim štvrťhodinového výkonu za mesiace november roku t-4 až február roku t-3; splnenie podmienok zvýhodnenia odberového diagramu na rok t sa preukazuje znaleckým posudkom, ktorý sa predkladá prevádzkovateľovi prenosovej sústavy, organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou a úradu, a to tými koncovými odberateľmi priamo pripojenými do prenosovej sústavy, u ktorých je predpoklad splnenia týchto podmienok v roku t,
- d)  $Kvd_t$  je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových odbera-

teľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok t, ktorého hodnota je 0,95.

(2) Plánované náklady na prevádzkovanie systému sa vypočítajú podľa vzorca

$$NPS_t = DOP_t \times QDE_t + Nozekv_t + PNOT_t + Nokte_t - KPS_t,$$

kde

- a)  $DOP_t$  je pevná cena elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v eurách za megawatthodinu,
- b)  $QDE_t$  je elektrina vyrobená z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny dodaná dodávateľom elektriny,
- c)  $Nozekv_t$  sú celkové plánované náklady na nákup elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou prevádzkovateľa sústavy v roku t,
- d)  $PNOT_t$  sú schválené alebo určené plánované náklady v eurách zohľadňujúce alikvotnú časť nákladov na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou v eurách na rok t,
- e)  $Nokte_t$  sú náklady na výkon ostatných činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v roku t,
- f)  $KPS_t$  je korekcia v eurách na rok t zohľadňujúca náklady a výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy z platieb za prevádzkovanie systému v roku t-2.

(3) Celkové plánované náklady na nákup elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou prevádzkovateľa sústavy v roku t sa vypočítajú podľa vzorca

$$Nozekv_t = \sum_{i=1}^n NDOP_t^i - \sum_{i=1}^n Vpprek_t^i + \sum_{i=1}^n Ktps_{t-2}^i - \sum_{i=1}^n Krds_{t-2}^i - K_{2012,2013},$$

kde

- a)  $NDOP_t^i$  sú plánované náklady na doplatok pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou vynaložené i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy v roku t,
- b)  $Vpprek_t^i$  je plánovaný výnos za predaj elektriny prevyšujúcej potreby pokrytia strát i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy v roku t,
- c)  $Ktps_{t-2}^i$  je korekcia nákladov vynaložených na nákup elektriny od výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou vynaložené prevádzkovateľmi regionálnych distribučných sústav v roku t-2,
- d)  $Krds_{t-2}^i$  je korekcia výnosov z platieb na základe tarify za prevádzkovanie systému prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav v roku t-2,
- e)  $K_{2012,2013}$  je korekcia nákladov prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy súvisiacich s prevzatím zodpovednosti za odchýlku za zariadenia na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby elektriny a tepla, nákladov súvisiacich s dokupom elektriny, nákladov a výnosov súvisiacich s tarifou za prevádzkovanie systému fakturovanej odberateľom a samovýrobcom za roky 2012 a 2013, pre ostatné roky je rovná 0

<sup>54)</sup> § 2 písm. a) bod 14 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom.

$$NDOP_t^i = \sum_{j=1}^n PQDOP_t^{i,j} \times (CEPSDOP_t^j - CESTR_t^i),$$

kde

- f)  $PQDOP_t^i$  je plánované množstvo elektriny, na ktoré je možné uplatniť doplatok, vyrobenej v roku t v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú, v jednotkách množstva elektriny,
- g)  $CEPSDOP_t^i$  je cena elektriny pre stanovenie doplatku pre zariadenie na výrobu elektriny výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t,
- h)  $CESTR_t^i$  je cena elektriny na straty i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy vrátane nákladov na odchýlku schválená alebo určená cenovým rozhodnutím za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t

$$Vpprek_t^i = \sum_{j=1}^n PQSTRprek_t^{i,j} \times (PCTRH_t^j - CESTR_t^i),$$

kde

- i)  $PQSTRprek_t^{i,j}$  je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v j-tej hodine roku t prekúpené i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy v súvislosti s odberom elektriny i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy zo zariadení výrobcov elektriny s právom na podporu na účely pokrytia strát elektriny v distribučnej sústave;  $PQSTRprek_t^{i,j}$  sa vypočíta ako rozdiel v j-tej hodine roku t plánovaného diagramu na pokrytie strát elektriny v i-tej regionálnej distribučnej sústave a plánovaného diagramu odberu elektriny i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy zo zariadení výrobcov elektriny s právom na podporu, ak je tento rozdiel kladný,  $PQSTRprek_t^{i,j}$  sa rovná nule,
- j)  $PCTRH_t^i$  je plánovaná určená cena elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t v j-tej hodine roku t;  $PCTRH_t^i$  sa vypočíta pre každú hodinu každého dňa na rok t ako aritmetický priemer cien elektriny príslušných hodín v dňoch v období od 1. apríla roku t-1 do 30. septembra roku t-1 pri dennom obchodovaní v obchodnej oblasti, v rámci ktorej je denný trh s elektrinou organizovaný organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou; od 1. marca 2013 je táto cena minimálne vo výške ceny elektriny na straty podľa osobitného predpisu.<sup>55)</sup>

(4) Korekcia nákladov vynaložených na prevádzkovanie systému v roku t

$$Ktps_{t-2}^i = \sum_{i=1}^n KDOP_{t-2}^i - \sum_{i=1}^n Kpprek_{t-2}^i,$$

kde

- a)  $KDOP_{t-2}^i$  je korekcia nákladov na doplatok pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko

účinnou kombinovanou výrobou vynaložené i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy v roku t-2,

- b)  $Kpprek_{t-2}^i$  je korekcia výnosu získaného za predaj elektriny prevyšujúcej potreby pokrytia strát i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy v roku t-2.

(5) Korekcia nákladov na doplatok pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou vynaložené i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy v roku t:

$$KDOP_{t-2}^i = \sum_{j=1}^n [SQDOP_{t-2}^{i,j} \times (CEPSDOP_{t-2}^{i,j} - CESTR_{t-2}^i) - PQDOP_{t-2}^{i,j} \times (CEPSDOP_{t-2}^{i,j} - CESTR_{t-2}^i)],$$

kde

- a)  $SQDOP_{t-2}^{i,j}$  je skutočné množstvo elektriny, na ktoré je možné uplatniť doplatok, vyrobenej v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,
- b)  $PQDOP_{t-2}^{i,j}$  je plánované množstvo elektriny, na ktoré je možné uplatniť doplatok, vyrobenej v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,
- c)  $CEPSDOP_{t-2}^{i,j}$  je cena elektriny pre stanovenie doplatku pre zariadenie výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,
- d)  $CESTR_{t-2}^i$  je cena elektriny na účely pokrytia strát i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy vrátane nákladov na odchýlku schválená alebo určená cenovým rozhodnutím za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2.

(6) Korekcia výnosu získaného za predaj elektriny prevyšujúcej potreby pokrytia strát i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$Kpprek_{t-2}^i = \sum_{j=1}^n [(SQSTRprek_{t-2}^{i,j} - PQSTRprek_{t-2}^{i,j}) \times (SCTRH_{t-2}^j - CESTR_{t-2}^i)],$$

kde

- a)  $SQSTRprek_{t-2}^{i,j}$  je skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v j-tej hodine roku t-2 prekúpené i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy v súvislosti s odberom elektriny i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy zo zariadení výrobcov elektriny s právom na

<sup>55)</sup> § 6 ods. 1 písm. b) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení neskorších predpisov.



podporu na účely pokrytia strát distribučnej sústavy;  $SQSTRprek^{ij}_{t-2}$  sa vypočíta ako rozdiel v j-tej hodine roku t skutočného diagramu na pokrytie strát v i-tej regionálnej distribučnej sústave a skutočného diagramu odberu elektriny i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy zo zariadení výrobcov elektriny s právom na podporu, ak je tento rozdiel kladný,  $SQSTRprek^{ij}_{t-2}$  sa rovná nule,

- b)  $PQSTRprek^{ij}_{t-2}$  je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v j-tej hodine roku t-2 prekúpené i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy v súvislosti s odberom elektriny i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy zo zariadení výrobcov elektriny s právom na podporu na účely pokrytia strát distribučnej sústavy;  $PQSTRprek^{ij}_{t-2}$  sa vypočíta ako rozdiel v j-tej hodine roku t plánovaného diagramu na pokrytie strát v i-tej regionálnej distribučnej sústave a plánovaného diagramu odberu elektriny i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy zo zariadení výrobcov elektriny s právom na podporu, ak je tento rozdiel kladný,  $PQSTRprek^{ij}_{t-2}$  sa rovná nule,
- c)  $SCTRH^i_{t-2}$  je skutočná určená cena elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2 v j-tej hodine roku t-2;  $SCTRH^i_{t-2}$  sa rovná pre každú hodinu roka t-2 váženému priemeru cien elektriny príslušnej hodiny roka t-2, za ktoré boli odpredané jednotlivé časti množstva  $SQSTRprek^{ij}_{t-2}$  na obdobie roka t-2, od 1. marca 2013 je táto cena minimálne vo výške ceny elektriny na straty podľa osobitného predpisu;<sup>55)</sup> prekúpené množstvo elektriny  $SQSTRprek^{ij}_{t-2}$  i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy v súvislosti s odberom elektriny i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy zo zariadení výrobcov elektriny s právom na podporu na účely pokrytia strát distribučnej sústavy sa umožňuje odpredať na ročnej báze vo forme štandardného produktu ročného základného pásma s rovnakou hodnotou množstva elektriny v každej hodine roka t-2 a v dennom obchodovaní v obchodnej oblasti, v rámci ktorej je denný trh s elektrinou organizovaný organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou.

(7) Korekcia výnosov z platieb na základe tarify za prevádzkovanie systému i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v roku t-2 sa pre roky 2014 a 2015 vypočíta podľa vzorca

$$Krd_{t-2}^i = (TPS_{t-2} + TPS_{t-2}^i) \times (SQK_{t-2}^i - QK_{t-2}^i) + \\ + TPS_{t-2} \times (SQZ_{t-2}^{do} + SQV_{t-2}^{do} - QZ_{t-2}^{do} - QV_{t-2}^{do}),$$

kde

- a)  $TPS_{t-2}$  je tarifa za prevádzkovanie systému určená cenovým rozhodnutím pre koncových odberateľov elektriny a prevádzkovateľov miestnej distribučnej sústavy, ktorí sú pripojení do regionálnej distribučnej sústavy regulovaného subjektu, v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t-2,
- b)  $TPS_{t-2}^i$  je tarifa za prevádzkovanie systému určená cenovým rozhodnutím pre i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,
- c)  $SQK_{t-2}^i$  je celkový skutočný objem elektriny v jednot-

kách množstva elektriny odobratý prevádzkovateľmi miestnej distribučnej sústavy a koncovými odberateľmi elektriny z distribučnej sústavy regulovaného subjektu vrátane prevádzkovateľov miestnej distribučnej sústavy a odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od sústavy Slovenskej republiky v roku t-2,

- d)  $QK_{t-2}^i$  je celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny, ktorý odoberú prevádzkovatelia miestnej distribučnej sústavy a koncoví odberatelia elektriny z distribučnej sústavy regulovaného subjektu vrátane prevádzkovateľov miestnej distribučnej sústavy a odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od sústavy Slovenskej republiky v roku t-2,
- e)  $SQZ_{t-2}^{do}$  je celkový skutočný objem elektriny distribuovanej prevádzkovateľmi miestnej distribučnej sústavy, ktorá je priamo pripojená do regionálnej distribučnej sústavy regulovaného subjektu, vyrobená vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy alebo v inom zariadení na výrobu elektriny pripojených do tejto miestnej distribučnej sústavy a dodanej odberateľom elektriny v tejto miestnej distribučnej sústave alebo spotrebovanej pre vlastnú spotrebu v tejto miestnej distribučnej sústave okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,
- f)  $SQV_{t-2}^{do}$  je celkový skutočný objem elektriny vyrobené v zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny pripojených priamo do regionálnej distribučnej sústavy regulovaného subjektu a dodanej týmito výrobcami elektriny odberateľom elektriny bez použitia regionálnej distribučnej sústavy alebo spotrebovanej pre vlastnú spotrebu týchto výrobcov elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,
- g)  $QZ_{t-2}^{do}$  je celkový plánovaný objem elektriny distribuovanej prevádzkovateľmi miestnej distribučnej sústavy, ktorá je priamo pripojená do distribučnej sústavy regulovaného subjektu, vyrobené vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy alebo v inom zariadení na výrobu elektriny pripojených do tejto miestnej distribučnej sústavy a dodanej odberateľom elektriny v tejto miestnej distribučnej sústave alebo spotrebovanej pre vlastnú spotrebu v tejto miestnej distribučnej sústave okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,
- h)  $QV_{t-2}^{do}$  je celkový plánovaný objem elektriny vyrobené v zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny pripojených priamo do regionálnej distribučnej sústavy regulovaného subjektu a dodanej týmito výrobcami elektriny odberateľom elektriny bez použitia regionálnej distribučnej sústavy alebo spotrebovanej pre vlastnú spotrebu týchto výrobcov elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2.

(8) Korekcia výnosov z platieb na základe tarify za



prevádzkovanie systému i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v roku t-2 sa pre rok 2016 a nasledujúce vypočíta podľa vzorca

$$Krd_{t-2}^i = TPSds_{t-2}^i \times [(QSKStps_{t-2} - QSvd_{t-2} \times Kvd_{t-2}) - (QPKStps_{t-2} - QPvd_{t-2} \times Kvd_{t-2})],$$

kde

- a)  $TPSds_{t-2}^i$  je tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím pre i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,
- b)  $QSKStps_{t-2}$  je celková skutočná koncová spotreba elektriny na vymedzenom území na rok t-2, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,
- c)  $QSvd_{t-2}$  je celkový skutočný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2 odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku t-4 vyššou ako 6800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného odobratého množstva elektriny v roku t-4 a rezervovanej kapacity určenej ako aritmetický priemer mesačných maxim štvrťhodinového výkonu za mesiace november roku t-6 až február roku t-5,
- d)  $Kvd_{t-2}$  je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok t-2, ktorého hodnota je 0,95,
- e)  $QPKStps_{t-2}$  je celková plánovaná koncová spotreba elektriny na vymedzenom území na rok t-2, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,
- f)  $QPvd_{t-2}$  je celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2 odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku t-4 vyššou ako 6800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného odobratého množstva elektriny v roku t-4 a rezervovanej kapacity určenej ako aritmetický priemer mesačných maxim štvrťhodinového výkonu za mesiace november roku t-6 až február roku t-5.

(9) Korekcia v eurách na rok t  $KPS_t$  zohľadňujúca náklady a výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy z platieb za prevádzkovanie systému v roku t-2 sa vypočíta podľa vzorca

$$KPS_t = Vtps_{t-2}^{PPS} - Ntps_{t-2}^{PPS} + KPS_{t-2}^{PPS},$$

kde

- a)  $Vtps_{t-2}^{PPS}$  sú celkové výnosy z platieb na základe taríf za prevádzkovanie systému v roku t-2,
- b)  $Ntps_{t-2}^{PPS}$  sú celkové náklady z platieb na základe taríf za prevádzkovanie systému v roku t-2,
- c)  $KPS_{t-2}^{PPS}$  je korekcia v eurách na rok t-2  $KPS_{t-2}$  zohľadňujúca náklady a výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy z platieb za prevádzkovanie systému v roku t-4.

(10) Pre odberateľa elektriny priamo pripojeného do prenosovej sústavy sa uplatňuje tarifa za prevádzkova-

nie systému  $TPS_t$  v eurách na jednotku množstva elektriny za prenesenú elektrinu vrátane elektriny vyrobenej v jeho vlastnom zariadení na výrobu elektriny a spotrebovanej na vlastnú spotrebu elektriny tohto odberateľa elektriny alebo dodanej iným odberateľom elektriny bez použitia prenosovej sústavy okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nie je odobratá z nadradenej sústavy.

(11) Pre odberateľa elektriny pripojeného do regionálnej distribučnej sústavy sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému  $TPS_t$  za distribuovanú elektrinu vrátane elektriny vyrobenej v jeho vlastnom zariadení na výrobu elektriny a spotrebovanej na vlastnú spotrebu elektriny tohto odberateľa elektriny alebo dodanej iným odberateľom elektriny bez použitia regionálnej distribučnej sústavy okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nie je odobratá z nadradenej sústavy.

(12) Pre odberateľa elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému  $TPS_t$  za všetku elektrinu odobratú z nadradenej sústavy a distribuovanú odberateľom elektriny pripojeným do tejto miestnej distribučnej sústavy vrátane elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny alebo v inom zariadení na výrobu elektriny pripojených do tejto miestnej distribučnej sústavy a spotrebovanej na vlastnú spotrebu elektriny alebo dodanej odberateľom elektriny bez použitia nadradenej sústavy okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nie je odobratá z nadradenej distribučnej sústavy.

(13) Pre odberateľa elektriny, ktorý odoberá elektrinu od výrobcu elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy, sa výrobcom elektriny uplatňuje tomuto odberateľovi elektriny tarifa za prevádzkovanie systému  $TPS_t$  na celé množstvo takto odobratej elektriny. Ak výrobca nie je subjektom zúčtovania, uhradí sa platby uplatnené u odberateľa elektriny účastníkovi trhu, ktorý za výrobcu prevzal zodpovednosť za odchýlku.

(14) Tarifa za prevádzkovanie systému sa neuplatňuje na straty elektriny v sústave, za vlastnú spotrebu prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy, za vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nie je odobratá z nadradenej sústavy ani za spotrebu elektriny na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárnach.

(15) Na účely cenovej regulácie sa do 30. apríla roku t predkladajú prevádzkovateľmi prenosovej sústavy a distribučných sústav a výrobcami elektriny údaje o skutočných množstvách elektriny v roku t-1, očakávaných množstvách elektriny v roku t a plánovaných množstvách elektriny na rok t+1 prepravenej koncovým odberateľom elektriny vrátane údajov o množstve elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny, v inom zariadení na výrobu elektriny a údaje o spotrebe takto vyrobenej elektriny spotrebovanej na vlastnú spotrebu elektriny, dodanej odberateľom elektriny bez použitia prenosovej alebo regionálnej distribučnej sústavy, vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny, ako aj údaje o skutočných nákladoch a sku-

točných výnosoch za prevádzkovanie systému v roku t-1.

### § 13

(1) Ak účastník trhu s elektrinou zvolil pre svoje odberné alebo odovzdávacie miesto režim prenesenej zodpovednosti za odchýlku, uhrádza sa platba za prevádzkovanie systému účastníkovi trhu s elektrinou, ktorý za jeho odberné alebo odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku.

(2) Ak účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku za odberné alebo odovzdávacie miesto iného účastníka trhu s elektrinou a nie je subjektom zúčtovania, uhrádza sa platba za prevádzkovanie systému účastníkovi trhu s elektrinou, ktorý za neho prevzal zodpovednosť za odchýlku.

(3) Skutočná koncová spotreba elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste  $QSKStpsoom_t$ , na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, sa určí podľa vzorca

$$QSKStpsoom_t = QSKStpsoom_t - QSvdoom_t \times Kvd_t,$$

kde

- a)  $QSKStpsoom_t$  je celková skutočná koncová spotreba elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste v roku t, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,
- b)  $QSvdoom_t$  je celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku t-2 vyššou ako 6800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného preneseného množstva elektriny v roku t-2 a rezervovanej kapacity určenej ako aritmetický priemer mesačných maxim štvrt hodinového výkonu za mesiace november roku t-4 až február roku t-3,
- c)  $Kvd_t$  je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok t, ktorého hodnota je 0,95.

Výkon činnosti organizátora  
krátkodobého trhu s elektrinou

### § 14

Všeobecné ustanovenia

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 4 a § 15 až 17 sa vzťahuje za výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú

- a) návrh cien alebo taríf za výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou, vrátane ich štruktúry, na rok t, ktoré sa budú uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou, vrátane podmienok ich pridelenia,
- b) údaje potrebné na preverenie taríf za rok t-2, najmä za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchý-

lok, za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou,

- c) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť v rokoch t, t+1 a t+2,
- d) výpočty a údaje podľa § 15 až 17, týkajúce sa výkonu činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou,
- e) doklad preukazujúci schválenie návrhu ceny najvyšším orgánom obchodnej spoločnosti alebo družstva alebo spoločníkmi verejnej obchodnej spoločnosti alebo spoločníkmi komanditnej spoločnosti regulovaného subjektu,
- f) potvrdenie nie staršie ako tri mesiace preukazujúce, že voči regulovanému subjektu nie sú evidované
1. daňové nedoplatky podľa osobitného predpisu<sup>26)</sup> správcom dane,
  2. nedoplatky poistného na zdravotné poistenie,
  3. nedoplatky na poistnom na sociálne poistenie a povinných príspevkoch na starobné dôchodkové sporenie,
- g) podklady podľa prílohy č. 2,
- h) ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 písm. a), b) a d) sa predkladajú aj v elektronickej podobe.

(4) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia.

### § 15

Postup určenia tarify za zúčtovanie,  
vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok

(1) Pre subjekty zúčtovania sa uplatňujú tarify za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v štvrt hodinovom rozlíšení, kde maximálny výnos  $PPZO_t$  z týchto platieb v eurách v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$PPZO_t = PNZO_t + PVA_t + INVZO_t - KZO_t,$$

kde

- a)  $PNZO_t$  sú schválené alebo určené plánované prevádzkové náklady súvisiace so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok zúčtovateľa odchýlok v eurách v roku t,
- b)  $PVA_t$  je primeraný zisk za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v roku t v eurách vypočítaný podľa vzorca

$$PVA_t = AR \times 0,065,$$

kde

$AR$  sú schválené alebo určené regulované aktíva využívané v súvislosti so zúčtovaním, s vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok k 31. decembru roku t-1,

- c)  $INVZO_t$  je faktor investícií v eurách v roku t, ktorého hodnota sa vypočíta podľa vzorca

$$INVZO_t = SOzo_{t-2} - POzo_{t-2},$$

kde

1.  $SOzo_{t-2}$  sú skutočné schválené alebo určené odpisy v eurách zo skutočnej hodnoty schválených alebo určených investícií v eurách zaradených do regulovaných aktív nevyhnutne využívaných

v súvislosti so zúčtovaním, s vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok v roku t-2,

2. POZO<sub>t-2</sub> sú plánované schválené alebo určené odpisy v eurách z plánovanej hodnoty schválených alebo určených investícií v eurách zaradených do regulovaných aktív nevyhnutne využívaných v súvislosti so zúčtovaním, s vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok v roku t-2,

d) KZO<sub>t</sub> je faktor vyrovnania v eurách na rok t; KZO<sub>t</sub> sa vypočíta sa podľa vzorca

$$KZO_t = PZO_{t-2} \times (SQ_{t-2}^{SZ} + SQ_{t-2}^{PZ} - Q_{t-2}^{SZ} - Q_{t-2}^{PZ}) + TZO_{t-2} \times (SQ_{t-2}^{DD} + SQ_{t-2}^{RE} - Q_{t-2}^{DD} - Q_{t-2}^{RE}),$$

kde

- a) PZO<sub>t-2</sub> je ročná fixná platba za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok v eurách v roku t-2 určená pre subjekt zúčtovania odchýlok, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktorý má uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok, a pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu,
- b) SQ<sub>t-2</sub><sup>SZ</sup> je skutočný počet subjektov zúčtovania odchýlok v roku t-2, ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktoré majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok,
- c) SQ<sub>t-2</sub><sup>PZ</sup> je skutočný počet subjektov v roku t-2, ktoré poskytujú podporné služby, ale majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu,
- d) Q<sub>t-2</sub><sup>SZ</sup> je predpokladaný počet subjektov zúčtovania odchýlok v roku t-2, ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktoré majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok,
- e) Q<sub>t-2</sub><sup>PZ</sup> je predpokladaný počet subjektov v roku t-2, ktoré poskytujú podporné služby, ale majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu,
- f) TZO<sub>t-2</sub> je tarifa za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v eurách za jednotku množstva elektriny v roku t-2 určená pre subjekt zúčtovania odchýlok, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktorý má uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok, a pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu,
- g) SQ<sub>t-2</sub><sup>DD</sup> je celkový skutočný objem dohodnutého množstva elektriny, ktorý sa vypočíta ako suma zmluvnej dodávky a zmluvného odberu vrátane plánovaných cezhraničných prenosov, bilančných skupín subjektov zúčtovania odchýlok, ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktoré majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok, podľa denných diagramov v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,
- h) SQ<sub>t-2</sub><sup>RE</sup> je celkový skutočný objem poskytnutej regulačnej elektriny subjektov, ktoré poskytujú podporné služby, ale majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu, v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

i) Q<sub>t-2</sub><sup>DD</sup> je celkový plánovaný objem dohodnutého množstva elektriny, ktorý sa vypočíta ako suma zmluvnej dodávky a zmluvného odberu vrátane plánovaných cezhraničných prenosov, bilančných skupín subjektov zúčtovania odchýlok, ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktoré majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok, podľa denných diagramov v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

j) Q<sub>t-2</sub><sup>RE</sup> je celkový plánovaný objem poskytnutej regulačnej elektriny subjektov, ktoré poskytujú podporné služby, ale majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu, v jednotkách množstva elektriny v roku t-2.

(2) Ročná fixná platba za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok PZO<sub>t</sub> v eurách v roku t určená pre subjekt zúčtovania odchýlok, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktorý má uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok, a pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu, sa vypočíta podľa vzorca

$$PZO_t = \frac{0,5 \times PPZO_t}{Q_t^{SZ} + Q_t^{PZ}},$$

kde

- a) PPZO<sub>t</sub> je maximálny povolený výnos v eurách za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v roku t,
- b) Q<sub>t</sub><sup>SZ</sup> je predpokladaný počet subjektov zúčtovania v roku t, ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktoré majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok,
- c) Q<sub>t</sub><sup>PZ</sup> je predpokladaný počet subjektov v roku t, ktoré poskytujú podporné služby, ale majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu.

(3) Tarifa za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok TZO<sub>t</sub> v eurách za jednotku množstva elektriny v roku t určená pre subjekt zúčtovania odchýlok, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktorý má uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok, a pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu, sa vypočíta podľa vzorca

$$TZO_t = \frac{0,5 \times PPZO_t}{Q_t^{DD} + Q_t^{RE}},$$

kde

- a) PPZO<sub>t</sub> je maximálny povolený výnos v eurách za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v roku t,
- b) Q<sub>t</sub><sup>DD</sup> je celkový plánovaný objem dohodnutého množstva elektriny, ktorý sa vypočíta ako suma zmluvnej dodávky a zmluvného odberu vrátane plánovaných cezhraničných prenosov elektriny, bilančných skupín subjektov zúčtovania odchýlok, ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktoré majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok, podľa denných diagramov v jednotkách množstva elektriny v roku t,



c)  $Q_t^{RE}$  je celkový plánovaný objem poskytnutej regulačnej elektriny subjektov, ktoré poskytujú podporné služby, ale majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu, v jednotkách množstva elektriny v roku  $t$ .

(4) Pre subjekty zúčtovania, ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktoré majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok, a pre subjekty, ktoré poskytujú podporné služby, ale majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu, sa uplatňuje ročná fixná platba za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok PZO<sub>*t*</sub> podľa odseku 2 v eurách v roku  $t$ .

(5) Pre subjekty zúčtovania, ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktoré majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok, sa uplatňuje tarifa za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok TZO<sub>*t*</sub> podľa odseku 3 k jednotke množstva elektriny dohodnutého množstva elektriny ich bilančných skupín podľa denných diagramov v roku  $t$ .

(6) Pre subjekty, ktoré poskytujú podporné služby, ale majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu, sa uplatňuje tarifa za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok TZO<sub>*t*</sub> podľa odseku 3 k jednotke množstva elektriny objemu poskytnutej regulačnej elektriny určeného prevádzkovateľom prenosovej sústavy v roku  $t$ .

## § 16

### Postup určenia cien za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou

(1) Pre subjekty zúčtovania, ktoré majú s organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom trhu s elektrinou, sa uplatňujú tarify za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou, pričom úradom schválený alebo určený maximálny výnos  $VOTE_t$  z týchto platieb a z alikvotnej časti výnosu z tarify za prevádzkovanie systému v eurách v roku  $t$  sa vypočíta podľa vzorca

$$VOTE_t = PNOTE_t + PVA_t + INVOTE_t - KOTE_t,$$

kde

a)  $PNOTE_t$  sú schválené alebo určené plánované prevádzkové náklady súvisiace s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou v eurách na rok  $t$ ,

b)  $PVA_t$  je primeraný zisk za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou v roku  $t$  v eurách vypočítaný podľa vzorca

$$PVA_t = AR \times 0,065,$$

kde

$AR$  sú schválené alebo určené regulované aktíva využívané v súvislosti s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou k 31. decembru roku  $t-1$ ,

c)  $INVOTE_t$  je faktor investícií v eurách v roku  $t$ , ktorého hodnota sa vypočíta podľa vzorca

$$INVOTE_t = SOote_{t-2} - POote_{t-2},$$

kde

1.  $SOote_{t-2}$  sú skutočné schválené alebo určené odpisy v eurách zo skutočnej hodnoty schválených alebo určených investícií v eurách zaradených do regulovaných aktív nevyhnutne využívaných v súvislosti s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou v roku  $t-2$ ,

2.  $POote_{t-2}$  sú plánované schválené alebo určené odpisy v eurách z plánovanej hodnoty schválených alebo určených investícií v eurách zaradených do regulovaných aktív nevyhnutne využívaných v súvislosti s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou v roku  $t-2$ ,

d)  $KOTE_t$  je faktor vyrovnania v eurách v roku  $t$  vypočítaný podľa odsekov 3 a 4.

(2) Tarifa za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou  $TOTE_t$  schválená alebo určená cenovým rozhodnutím na rok  $t$  v eurách za jednotku množstva elektriny nakúpenej a predanej účastníkom krátkodobého trhu s elektrinou sa vypočíta podľa vzorca

$$TOTE_t = \frac{[VOTE_t - PNOT_t - (FPOTE_t \times Q_t^{ote})]}{QOTE_t},$$

kde

a)  $VOTE_t$  je schválený alebo určený maximálny výnos podľa odseku 1,

b)  $PNOT_t$  sú schválené alebo určené plánované náklady v eurách zohľadňujúce alikvotnú časť nákladov na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou v eurách na rok  $t$ ;  $PNOT_t$  sa uplatňujú z tarify za prevádzkovanie systému,

c)  $FPOTE_t$  je schválená alebo určená ročná fixná platba v eurách určená na rok  $t$  cenovým rozhodnutím uplatneným subjektu zúčtovania, ktorý je účastníkom organizovaného krátkodobého trhu s elektrinou,

d)  $Q_t^{ote}$  je plánovaný počet účastníkov organizovaného krátkodobého trhu s elektrinou v roku  $t$ ,

e)  $QOTE_t$  je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok  $t$  nakúpenej a predanej účastníkmi krátkodobého trhu s elektrinou.

(3) Faktor vyrovnania  $KOTE_t$  v eurách v roku  $t$  sa na roky 2014 až 2015 vypočíta podľa vzorca

$$KOTE_t = (SQ_{t-2}^{ote} - Q_{t-2}^{ote}) \times FPOTE_{t-2} + (SQ_{t-2}^{ote} - Q_{t-2}^{ote}) \times TOTE_{t-2} + (SQ_{t-2}^{po} - Q_{t-2}^{po}) \times TPS_{t-2}^{ote},$$

kde

a)  $SQ_{t-2}^{ote}$  je skutočný počet účastníkov organizovaného krátkodobého trhu s elektrinou v roku  $t-2$ ,

b)  $Q_{t-2}^{ote}$  je plánovaný počet účastníkov organizovaného krátkodobého trhu s elektrinou v roku  $t-2$ ,

c)  $FPOTE_{t-2}$  je ročná fixná platba v eurách určená na rok  $t-2$  cenovým rozhodnutím pre subjekt zúčtovania, ktorý je účastníkom organizovaného krátkodobého trhu s elektrinou,

d)  $SQ_{t-2}^{po}$  je skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku  $t-2$  nakúpenej a predanej účastníkom krátkodobého trhu s elektrinou,

- e)  $QOTE_{t-2}$  je plánované schválené množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t-2 nakúpenej na krátkodobom trhu s elektrinou,
- f)  $TOTE_{t-2}$  je tarifa za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou schválená alebo určená cenovým rozhodnutím na rok t-2 v eurách za jednotku množstva elektriny nakúpenej na krátkodobom trhu s elektrinou,
- g)  $SQK_{t-2}^{po}$  je skutočné množstvo elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy, v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,
- h)  $QK_{t-2}^{po}$  je celkový plánovaný objem elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,
- i)  $TPS_{t-2}^{ote}$  je tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím pre organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na rok t-2.

(4) Faktor vyrovnania  $KOTE_t$  v eurách v roku t sa od roku 2016 vypočíta podľa vzorca

$$KOTE_t = (SQ_{t-2}^{ote} - Q_{t-2}^{ote}) \times FPOTE_{t-2} + (SQOTE_{t-2} - QOTE_{t-2}) \times TOTE_{t-2} + \left( \frac{QSKStps_{t-2} - QSvd_{t-2} \times Kvd_{t-2}}{QPKStps_{t-2} - QPvd_{t-2} \times Kvd_{t-2}} \times PNOT_{t-2} - PNOT_{t-2} \right),$$

kde

- a)  $QSKStps_{t-2}$  je celková skutočná koncová spotreba elektriny na vymedzenom území za rok t-2, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,
- b)  $QSvd_{t-2}$  je celkový skutočný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2 odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku t-4 vyššou ako 6800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného odobratého množstva elektriny v roku t-4 a rezervovanej kapacity určenej ako aritmetický priemer mesačných maxim štvrťhodinového výkonu za mesiace november roku t-6 až február roku t-5,
- c)  $Kvd_{t-2}$  je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok t-2, ktorého hodnota je 0,95,
- d)  $QPKStps_{t-2}$  je celková plánovaná koncová spotreba elektriny na vymedzenom území na rok t-2, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,
- e)  $QPvd_{t-2}$  je celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2 odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku t-4 vyššou ako 6800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného odobratého množstva elektriny v roku t-4 a rezervovanej kapacity určenej ako aritmetický priemer mesačných maxim štvrťhodinového výkonu za mesiace november roku t-6 až február roku t-5,
- f)  $PNOT_{t-2}$  sú schválené alebo určené plánované náklady v eurách zohľadňujúce alikvotnú časť nákladov

na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou v eurách na rok t-2.

## § 17

Zohľadnenie nákladov za výkon ostatných činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou

(1) Celkové plánované náklady a zisk za výkon ostatných činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v roku t  $Nokte_t$  sa vypočítajú podľa vzorca

$$Nokte_t = PN_t + PO_t + RAB_t \times WACC \times K_{DZ} + FINVP_t - KOT_t,$$

kde

- a)  $PN_t$  sú schválené alebo určené plánované ekonomicky oprávnené prevádzkové ročné náklady súvisiace so správou, zberom a sprístupňovaním nameraných údajov a s centrálnou fakturáciou taríf vykonávanou organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou v eurách v roku t,
- b)  $PO_t$  sú plánované schválené alebo určené odpisy v eurách na rok t súvisiace s regulovanou činnosťou z plánovanej hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných pre regulovanú činnosť v roku t,
- c)  $RAB_t$  je schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív využívaných v súvislosti so správou, zberom a sprístupňovaním nameraných údajov, s centrálnou fakturáciou taríf vykonávanou organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou k 31. decembru roku t-1,
- d)  $WACC$  je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na roky 2014 až 2016 určená podľa § 5 ods. 2 a 3,
- e)  $K_{DZ}$  je koeficient miery využitia disponibilných zdrojov do investícií súvisiacich s regulovanou činnosťou;  $K_{DZ}$  je na roky 2012 až 2014 rovný jednej a na roky 2015 a 2016 sa určí v intervale od 0,90 do 1,00,
- f)  $FINVP_t$  je faktor investícií v eurách na rok t;  $FINVP_t$  sa na rok 2014 a 2015 rovná nule a na rok 2016 sa vypočíta podľa vzorca

$$FINVP_t = SO_{t-2} - PO_{t-2},$$

kde

- $SO_{t-2}$  sú skutočné schválené alebo určené odpisy v eurách zo skutočnej hodnoty schválených alebo určených investícií v eurách zaradených do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných pre regulovanú činnosť v období roku t-2,
  - $PO_{t-2}$  sú plánované schválené alebo určené odpisy v eurách z plánovanej hodnoty schválených alebo určených investícií v eurách zaradených do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných pre regulovanú činnosť v období roku t-2,
- g)  $KOT_t$  je korekcia organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v eurách, ktorá sa vypočíta podľa odseku 3.

(2) Celkové plánované náklady a zisk za výkon ostatných činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v roku t  $Nokte_t$  sa uplatňujú z taríf za prevádzkovanie systému. Alikvotná časť taríf za prevádzkovanie systému na zabezpečenie ostatných činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v eurách v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$TPS_t^{ost} = \frac{Nokte_t}{QPKStps_t - QPvd_t \times Kvd_t},$$

kde

- a)  $QPKStps_t$  je celková plánovaná koncová spotreba elektriny na vymedzenom území v roku  $t$ , na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,
- b)  $QPvd_t$  je celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku  $t$  odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku  $t-2$  vyššou ako 6800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného preneseného množstva elektriny v roku  $t-2$  a rezervovanej kapacity určenej ako aritmetický priemer mesačných maxim štvrťhodinového výkonu za mesiace november roku  $t-4$  až február roku  $t-3$ ,
- c)  $Kvd_t$  je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok  $t$ , ktorého hodnota je 0,95.

(3) Korekcia organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v eurách sa vypočíta podľa vzorca

$$KOT_t = SVTPSost_{t-2} - PVTPSost_{t-2},$$

kde

- a)  $SVTPSost_{t-2}$  sú skutočné výnosy z alikvotnej časti tarify za prevádzkovanie systému na zabezpečenie ostatných činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v eurách v roku  $t-2$ ,
- b)  $PVTPSost_{t-2}$  sú plánované výnosy z alikvotnej časti tarify za prevádzkovanie systému na zabezpečenie ostatných činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v eurách v roku  $t-2$ .

## § 18

Podmienky uplatňovania tarify za prevádzkovanie systému účastníkmi trhu s elektrinou

(1) Náklady na prevádzkovanie systému NPSsz sa organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou vyúčtujú všetkým subjektom zúčtovania s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku<sup>56)</sup> daňovým dokladom mesačne k 15. dňu nasledujúceho mesiaca a sú vypočítané podľa vzorca

$$NPSsz^i = TPS_i \times (QSKStpssz^i - QSvd_t^i \times Kvd_t),$$

kde

- a)  $QSKStpssz^i$  je skutočná celková koncová spotreba elektriny  $i$ -tého subjektu zúčtovania s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,
- b)  $QSvd_t^i$  je celkový skutočný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny, ktorí patria do bilančnej skupiny  $i$ -tého subjektu zúčtovania s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku a sú priamo pripojení do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku  $t-2$  vyššou ako 6800 hodín a súčasne pomernou odchýl-

kou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného odobratého množstva elektriny v roku  $t-2$  a rezervovanej kapacity určenej ako aritmetický priemer mesačných maxim štvrťhodinového výkonu za mesiace november roku  $t-4$  až február roku  $t-3$ ,

c)  $Kvd_t$  je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok  $t$ , ktorého hodnota je 0,95.

(2) Náklady na prevádzkovanie systému sa neúčtujú za celkovú koncovú spotrebu elektriny na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárnach ani malým výrobcom elektriny, ktorí nepodnikajú v energetike podľa osobitného predpisu.<sup>56)</sup>

(3) Ak prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej sú pripojení jednotliví výrobcovia elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou a od ktorých prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy nakupuje elektrinu na krytie strát a ktorým vypláca doplatok k cene elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou, vyúčtujú sa organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou mesačne vždy k 15. dňu nasledujúceho mesiaca náklady spojené s nákupom elektriny od týchto výrobcov elektriny NPSds<sup>i</sup> podľa vzorca

$$NPSds^i = TPSds_t^i \times (QSKStps_t - QSvd_t \times Kvd_t),$$

kde

- a)  $TPSds_t^i$  je tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím pre  $i$ -tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t$ , ktorá sa vypočíta sa podľa vzorca

$$TPSds_t^i = \frac{Nozekv_t^i}{QPKStps_t - QPvd_t \times Kvd_t},$$

kde

1.  $Nozekv_t^i$  sú celkové plánované náklady na nákup elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou  $i$ -tého prevádzkovateľa sústavy v roku  $t$ ,
2.  $QPKStps_t$  je celková plánovaná koncová spotreba elektriny na vymedzenom území na rok  $t$ , na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,
3.  $QPvd_t$  je celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku  $t$  odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku  $t-2$  vyššou ako 6800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného preneseného množstva elektriny v roku  $t-2$  a rezervovanej kapacity určenej ako aritmetický priemer mesačných maxim štvrťhodinového výkonu za mesiace november roku  $t-4$  až február roku  $t-3$ ,
4.  $Kvd_t$  je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových

<sup>56)</sup> § 4 ods. 4 zákona č. 251/2012 Z. z.



- odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok  $t$ , ktorého hodnota je 0,95,
- b)  $QSKStps_t$  je celková skutočná koncová spotreba elektriny na vymedzenom území za uplynulé obdobie, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,
- c)  $QSvd_t$  je celkový skutočný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny za uplynulé obdobie odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku  $t-2$  vyššou ako 6800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného odobratého množstva elektriny v roku  $t-2$  a rezervovanej kapacity určenej ako aritmetický priemer mesačných maxim štvrťhodinového výkonu za mesiace november roku  $t-4$  až február roku  $t-3$ ,
- d)  $Kvd_t$  je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok  $t$ , ktorého hodnota je 0,95.

(4) Ak výrobca elektriny, ktorý na základe rozhodnutia ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába v roku  $t$  elektrinu z domáceho uhlia, vyúčtuje sa organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou mesačne vždy k 15. dňu nasledujúceho mesiaca platba NPSv podľa vzorca

$$NPSv = TPSv_t \times (QSKStps_t - QSvd_t \times Kvd_t),$$

kde

- a)  $TPSv_t$  je tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím úradu pre výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába v roku  $t$  elektrinu z domáceho uhlia, v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t$ , ktorá sa vypočíta sa podľa vzorca

$$TPSv_t = \frac{DOP_t \times QDE_t}{QPKStps_t - QPvd_t \times Kvd_t},$$

kde

1.  $DOP_t$  je pevná cena elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v eurách za megawatthodinu pre rok  $t$ ,
2.  $QDE_t$  je objem elektriny určený rozhodnutím ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrábať elektrinu z domáceho uhlia a dodávať elektrinu vyrobenú z domáceho uhlia na rok  $t$ ,
3.  $QPKStps_t$  je celková plánovaná koncová spotreba elektriny na vymedzenom území na rok  $t$ , na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,
4.  $QPvd_t$  je celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku  $t$  odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku  $t-2$  vyššou ako 6 800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného preneseného množstva elektriny v roku  $t-2$  a rezervovanej kapacity určenej ako aritmetický priemer

mesačných maxim štvrťhodinového výkonu za mesiace november roku  $t-4$  až február roku  $t-3$ ,

5.  $Kvd_t$  je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok  $t$ , ktorého hodnota je 0,95,
- b)  $QSKStps_t$  je celková skutočná koncová spotreba elektriny na vymedzenom území za uplynulé obdobie, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,
- c)  $QSvd_t$  je celkový skutočný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny za uplynulé obdobie odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku  $t-2$  vyššou ako 6800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného odobratého množstva elektriny v roku  $t-2$  a rezervovanej kapacity určenej ako aritmetický priemer mesačných maxim štvrťhodinového výkonu za mesiace november roku  $t-4$  až február roku  $t-3$ ,
- d)  $Kvd_t$  je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok  $t$ , ktorého hodnota je 0,95.

(5) Náklady spojené s korekciou prevádzkovateľa prenosovej sústavy z platieb za prevádzkovanie systému NKPSpps zohľadňujúce náklady a výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy z platieb za prevádzkovanie systému za rok  $t-2$  sa vyúčtujú organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou mesačne vždy k 15. dňu nasledujúceho mesiaca podľa vzorca

$$NKPSpps = TPSpps_t \times (QSKStps_t - QSvd_t \times Kvd_t),$$

kde

- a)  $TPSpps_t$  je tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím úradu pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy, v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t$ , ktorá sa vypočíta sa podľa vzorca

$$TPSpps_t = \frac{-KPS_t}{QPKStps_t - QPvd_t \times Kvd_t},$$

kde

1.  $KPS_t$  je korekcia v eurách na rok  $t$   $KPS_t$  zohľadňujúca náklady a výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy z platieb za prevádzkovanie systému v roku  $t-2$ ,
2.  $QPKStps_t$  je celková plánovaná koncová spotreba elektriny na vymedzenom území na rok  $t$ , na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,
3.  $QPvd_t$  je celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku  $t$  odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku  $t-2$  vyššou ako 6800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného preneseného množstva elektriny v roku  $t-2$  a rezervovanej kapacity určenej ako aritmetický priemer



- mesačných maxim štvrťhodinového výkonu za mesiace november roku t-4 až február roku t-3,
4.  $Kvd_i$  je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok t, ktorého hodnota je 0,95,
- b)  $QSKStps_i$  je celková skutočná koncová spotreba elektriny na vymedzenom území za uplynulé obdobie, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,
- c)  $QSvd_i$  je celkový skutočný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny za uplynulé obdobie odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku t-2 vyššou ako 6 800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného odobratého množstva elektriny v roku t-2 a rezervovanej kapacity určenej ako aritmetický priemer mesačných maxim štvrťhodinového výkonu za mesiace november roku t-4 až február roku t-3,
- d)  $Kvd_i$  je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok t, ktorého hodnota je 0,95.

Prístup do prenosovej sústavy,  
prenos elektriny, podporné služby  
a systémové služby

§ 19

Všeobecné ustanovenia

- (1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 15 a § 20 až 22 sa vzťahuje na prevádzkovateľa prenosovej sústavy, ktorého prenos elektriny v roku t-2 bol vyšší ako 5 000 000 MWh a vykonáva sa určením
- a) spôsobu výpočtu maximálnej ceny a tarify za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny,
- b) spôsobu výpočtu maximálnej ceny a tarify za poskytovanie systémových služieb,
- c) spôsobu výpočtu maximálnej ceny za poskytovanie podporných služieb.
- (2) Súčasťou návrhu ceny sú
- a) návrh cien alebo sadziieb za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny, za poskytovanie systémových služieb a za poskytovanie podporných služieb, vrátane ich štruktúry, pre rok t, ktoré sa budú uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou, vrátane podmienok ich pridelenia,
- b) údaje potrebné na preverenie cien za rok t-2, najmä skutočný objem prenosu elektriny, počet odberných miest v členení po jednotlivých sadzbách, výška zmluvných a nameraných technických maxim v jednotlivých sadzbách v megawattoch,
- c) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť v rokoch t, t+1 a t+2,
- d) výpočty a údaje podľa § 20 až 22, týkajúce sa prístupu do prenosovej sústavy a prenosu elektriny a poskytovania podporných služieb a systémových služieb,

- e) potvrdenie nie staršie ako tri mesiace preukazujúce, že voči regulovanému subjektu nie sú evidované
1. daňové nedoplatky podľa osobitného predpisu<sup>26)</sup> správcom dane,
  2. nedoplatky poistného na zdravotné poistenie,
  3. nedoplatky na poistnom na sociálne poistenie a povinných príspevkoch na starobné dôchodkové sporenie,
- f) podklady podľa prílohy č. 3,
- g) ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 písm. a), b) a d) sa predkladajú aj v elektronickej podobe.

(4) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia.

(5) Do 30. apríla roku t sa regulovaným subjektom predkladajú tieto údaje

- a) výška skutočne vynaložených nákladov na nákup podporných služieb v roku t-1,
- b) výška skutočných výnosov z poskytovania systémových služieb v roku t-1,
- c) výška skutočných výnosov z penále, pokút a iných platieb, ktoré regulovaný subjekt uplatnil v roku t-1 voči poskytovateľom podporných služieb za neposkytnutie podporných služieb v rozsahu dohodnutom v zmluvách o poskytovaní podporných služieb,
- d) výška skutočných výnosov z platieb za prevádzkovanie systému v roku t-1,
- e) výška skutočných investícií v roku t-1,
- f) výška skutočných výnosov z medzinárodnej prevádzky v roku t-1,
- g) výška skutočných nákladov na medzinárodnú prevádzku v roku t-1,
- h) skutočné výnosy v eurách v roku t-1 z uplatnenia úhrad nákladov prevádzkovateľmi distribučných sústav, výrobcami elektriny a koncovými odberateľmi elektriny za pripojenie do prenosovej sústavy.

(6) Na účely cenovej regulácie sa oznamuje úradu najneskôr päť mesiacov pred koncom roka t-1 plánované množstvo v roku t a do 20. kalendárneho dňa každého mesiaca skutočné množstvo v predchádzajúcom mesiaci roku t

- a) fakturovanej prenesenej elektriny v megawatthodinách odobratej koncovými odberateľmi elektriny, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy a prevádzkovateľmi distribučnej sústavy,
- b) fakturovanej celkovej koncovej spotreby elektriny v megawatthodinách odobratej koncovými odberateľmi elektriny od prevádzkovateľov distribučnej sústavy vrátane koncovej spotreby elektriny odberateľov pripojených do distribučnej sústavy v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od sústavy Slovenskej republiky,
- c) celkového maximálneho pohotového výkonu v megawattoch zdrojov výrobcov elektriny, ktorí sú pripojení do prenosovej sústavy,
- d) elektriny odobratej do prenosovej sústavy od jednotlivých výrobcov elektriny,
- e) elektriny vstupujúcej do prenosovej sústavy vrátane tokov zo zahraničia.

(7) Tarify za rezervovanú kapacitu a za prenesenú

elektrinu sa určia tak, aby plánovaný výnos z týchto taríf bol najviac vo výške výnosu určeného ako súčin maximálnej ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny určenej podľa § 20 ods. 1 a plánovaného množstva elektriny  $Q_{PP_t}$ .

(8) Platba za prístup do prenosovej sústavy, ktorá sa stanoví ako súčin hodnoty rezervovanej kapacity, koeficientu zahrnutia rezervovanej kapacity výrobcov a tarify za rezervovanú kapacitu sa uhrádza prevádzkovateľovi prenosovej sústavy výrobcom elektriny pripojeným do prenosovej sústavy. To neplatí pre výrobcu elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny a výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW.

(9) Výrobcovia elektriny si rezervovanú kapacitu neobjednávajú. Hodnota rezervovanej kapacity sa určí z hodnoty dohodnutého technického dimenzovania pripojenia z výšky dohodnutej v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do prenosovej sústavy alebo z výšky inštalovaného činného výkonu zariadenia na výrobu elektriny, ak výrobca elektriny nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do prenosovej sústavy alebo ak hodnota technického dimenzovania nie je ešte priamo uvedená v existujúcej zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do prenosovej sústavy.

(10) Koeficient zahrnutia rezervovanej kapacity výrobcov elektriny sa určí tak, aby plánované platby, ktoré výrobcovia elektriny pripojení do prenosovej sústavy uhrádzajú prevádzkovateľovi prenosovej sústavy za prístup do prenosovej sústavy v roku  $t$  boli najviac vo výške výnosu určeného ako súčin 0,5 eura/MWh a plánovaného objemu dodávky elektriny do prenosovej sústavy v roku  $t$  výrobcami elektriny pripojenými do prenosovej sústavy.

(11) Ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny sa kalkulujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v súlade s technickými podmienkami prevádzkovateľa prenosovej sústavy. Pri pripojení užívateľa sústavy so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia prenosu elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenia sa cena za prístup do prenosovej sústavy určí vo výške 15 % z tarify za rezervovanú kapacitu, ktorá je dohodnutá pre ďalšie napájacie vedenie podľa vydaného cenového rozhodnutia na rok  $t$ . Užívateľ sústavy si určí sám, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie. Iba v prípade prenosu elektriny cez ďalšie napájacie vedenie na základe požiadavky užívateľa sústavy v danom mesiaci sa cena za prístup do prenosovej sústavy určí vo výške 100 % z tarify za rezervovanú kapacitu a cena za prenos elektriny sa určí vo výške 100 % tarify za prenos elektriny, pričom ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny za štandardné pripojenie nie sú týmto dotknuté. Za nadštan-

dardný prenos elektriny sa nepovažuje pripojenie užívateľa sústavy k prenosovej sústave zaslučkovaním.

(12) Do nákladov na výkon regulovanej činnosti (prevádzkových nákladov), ktoré sú zabezpečované regulovaným subjektom, iným ako regulovaným subjektom alebo subjektom, ktorý je alebo bol súčasťou vertikálne integrovaného podniku, je možné zahrnúť len primerané náklady, ktorých výška je v súlade s osobitným predpisom.<sup>21)</sup>

(13) V prípade odberu elektriny z prenosovej sústavy sa výrobcom elektriny okrem výrobcov elektriny, ktorí odberajú elektrinu z prenosovej sústavy výlučne na účely čerpania v prečerpávacích vodných elektrárnach, účtuje dohodnutá rezervovaná kapacita (platba za prístup do prenosovej sústavy) podľa cenového rozhodnutia úradu.

(14) Ak je zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojené do miestnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy, do ktorého miestnej distribučnej sústavy je zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojené, sa uhrádza prevádzkovateľovi prenosovej sústavy, do ktorého prenosovej sústavy je jeho miestna distribučná sústava pripojená, platba za prístup do prenosovej sústavy vo výške podľa odseku 8 podľa účinného cenového rozhodnutia úradu za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok  $t$  pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy. Platba za prístup do prenosovej sústavy vo výške podľa predchádzajúcej vety sa uhrádza prevádzkovateľovi prenosovej sústavy prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom prenosovej sústavy, a to aj v prípade, ak takýto prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy nemá s prevádzkovateľom prenosovej sústavy uzatvorenú zmluvu o pripojení alebo zmluvu o prístupe do prenosovej sústavy a prenos elektriny pre zariadenie na výrobu elektriny. To neplatí pre výrobcu elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny a výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW.

(15) V prípade pripojenia miestnej distribučnej sústavy alebo výrobcu elektriny do prenosovej sústavy cez existujúce odovzdávacie miesto sa tarifa za prístup do prenosovej sústavy uhrádza za rezervovanú kapacitu zariadenia na výrobu elektriny taktó:

- a) výrobcom elektriny sa prevádzkovateľovi prenosovej sústavy uhradí tarifa za rezervovanú kapacitu zariadenia na výrobu elektriny vo výške podľa odseku 8 alebo tarifa za rezervovanú kapacitu odberu elektriny, ak je výrobca elektriny pripojený do prenosovej sústavy cez existujúce odberné miesto podľa toho, ktorá rezervovaná kapacita je vyššia,
- b) prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy sa prevádzkovateľovi prenosovej sústavy uhradí tarifa za rezervovanú kapacitu vo výške podľa odseku 8 zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy, ak je zariadenie na výrobu

elektriny prevádzkované inou osobou, ako je prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy,

- c) prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy sa prevádzkovateľovi prenosovej sústavy uhradí tarifa za rezervovanú kapacitu vo výške podľa odseku 8 zariadenia na výrobu elektriny, ktoré prevádzkuje ako výrobca elektriny alebo tarifu za rezervovanú kapacitu odberu miestnej distribučnej sústavy podľa toho, ktorá rezervovaná kapacita je vyššia.

### § 20

Cena za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny, postup a podmienky uplatňovania cien

(1) Maximálna cena za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny  $CP_t$  okrem strát elektriny pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t$  sa vypočíta podľa vzorca

$$CP_t = \frac{PN_{vych} \times \prod_{n=2012}^t \left(1 + \frac{JPI_n - X}{100}\right) + Ovych + PO_t + RAB_{vych} \times \times WACC \times K_{DZ} + FINVP_t - MP_t - DV_t}{QPP_t}$$

kde

- a)  $PN_{vych}$  sú schválené alebo určené skutočné ekonomicky oprávnené prevádzkové ročné náklady v eurách v roku 2010 súvisiace s regulovanou činnosťou okrem odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou a nákladov na dispečerskú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie systémových služieb,
- b)  $JPI_n$  je aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie v percentách zverejnených štatistickým úradom za obdobie od júla roku  $n-2$  do júna roku  $n-1$ ,
- c)  $X$  je faktor efektivity, ktorého hodnota v každom roku regulačného obdobia je 3,5, ak je hodnota rozdielu  $JPI_n$  a  $X$  nižšia ako 0, na účely výpočtu maximálnej ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok  $t$  sa hodnota rozdielu  $JPI_n$  a  $X$  rovná 0,
- d)  $O_{vych}$  je schválená alebo určená východisková hodnota odpisov regulovaného subjektu vo východiskovom roku regulačného obdobia v eurách súvisiacich s regulovanou činnosťou a vypočítaných z  $RAB_{vych}$  na základe zostatkovej doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných pre regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 2,
- e)  $PO_t$  sú plánované schválené alebo určené odpisy v eurách na rok  $t$  súvisiace s regulovanou činnosťou vypočítané na základe dôb technických životností tried aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 3 z plánovaných hodnôt schválených alebo určených investícií v eurách zaradených v roku  $t-1$  do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť,
- f)  $RAB_{vych}$  je východisková schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív v eurách, ktorá sa

rovná všeobecnej hodnote majetku<sup>57)</sup> regulačnej bázy aktív nevyhnutne súvisiacej s regulovanou činnosťou precenenej k 1. januáru 2011,

- g) WACC je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie rokov 2012 až 2016 určená podľa § 5 ods. 2 a 3,
- h)  $K_{DZ}$  je koeficient miery využitia disponibilných zdrojov do investícií súvisiacich s regulovanou činnosťou;  $K_{DZ}$  sa na roky 2012 až 2014 rovná jednej a na roky 2015 a 2016 sa určí úradom v intervale od 0,90 do 1,00,
- i)  $FINVP_t$  je faktor investícií v eurách na rok  $t$ ;  $FINVP_t$  sa na roky 2012 a 2013 rovná nule a na roky 2014 až 2016 sa vypočíta podľa vzorca

$$FINVP_t = SO_{t-2} - PO_{t-2},$$

kde

- $SO_{t-2}$  sú skutočné schválené alebo určené odpisy v eurách na rok  $t-2$  súvisiace s regulovanou činnosťou vypočítané na základe dôb technických životností tried aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 3 zo skutočných hodnôt schválených alebo určených investícií v eurách zaradených v roku  $t-3$  do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť,
  - $PO_{t-2}$  sú plánované schválené alebo určené odpisy v eurách na rok  $t-2$  súvisiace s regulovanou činnosťou vypočítané na základe dôb technických životností tried aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 3 z plánovaných hodnôt schválených alebo určených investícií v eurách zaradených v roku  $t-3$  do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť,
- j)  $MP_t$  je alikvotná časť plánovaných výnosov z medzinárodnej prevádzky v eurách na rok  $t$  vypočítaná podľa vzorca

$$MP_t = (ITC_t + VA_t) \times (1 - m),$$

kde

- $ITC_t$  je celkový plánovaný čistý výnos v eurách na rok  $t$  po odpočítaní nákladov fakturovaných regulovanému subjektu z platieb účtovaných v rámci ITC mechanizmu,
  - $VA_t$  je plánovaný čistý výnos v eurách na rok  $t$  po odpočítaní nákladov fakturovaných regulovanému subjektu z aukcii prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy,
  - $m$  je koeficient určený cenovým rozhodnutím v rozsahu nula až jeden,
- k)  $DV_t$  sú skutočné výnosy v eurách v roku  $t-2$  z uplatnenia úhrad nákladov prevádzkovateľmi distribučných sústav, výrobcami elektriny a koncovými odberateľmi elektriny za pripojenie do sústavy;  $DV_t$  sa na roky 2012 a 2013 rovná nule,
- l)  $QPP_t$  je plánované priemerné množstvo prenesenej elektriny odobratej z prenosovej sústavy koncovými odberateľmi elektriny, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy a prevádzkovateľmi distribučnej

<sup>57)</sup> Vyhláška Ministerstva spravodlivosti Slovenskej republiky č. 492/2004 Z. z. o stanovení všeobecnej hodnoty majetku v znení neskorších predpisov.



sústavy v jednotkách množstva elektriny na rok  $t$  vypočítané ako priemer ročných hodnôt skutočného príslušného množstva elektriny za roky  $t-3$  a  $t-2$ , očakávaného príslušného množstva za rok  $t-1$  a plánovaného príslušného množstva za roky  $t$  a  $t+1$ .

(2) Rezervovaná kapacita v megawattoch v roku  $t$  pre každého odberateľa elektriny sa určí ako aritmetický priemer jeho mesačných maxim štvrťhodinového výkonu zo štyroch mesiacov, a to november roku  $t-2$  až február roku  $t-1$ . Hodnoty výkonov sa určujú v megawattoch s rozlíšením na tri desatinné miesta. Do celkového objemu rezervovanej kapacity sa započíta aj rezervovaná kapacita pre každého výrobcu elektriny určená podľa § 19 ods. 8, 9, 10 a 15.

(3) Podiel výnosov z platieb za rezerváciu kapacity sa z celkových výnosov z platieb za rezerváciu kapacity a z platieb za prenesenú elektrinu určuje koeficientom 0,8. Podiel výnosov z platieb za prenesenú elektrinu sa z celkových výnosov z platieb za rezerváciu kapacity a z platieb za prenesenú elektrinu určuje koeficientom 0,2.

(4) Spolu s cenovým návrhom na rok  $t$  sa predkladá spôsob výpočtu navrhovaných zložiek taríf za rezervovanú kapacitu v megawattoch a za prenesenú elektrinu. Návrh taríf zohľadňuje plánované výnosy v eurách v roku  $t$  z platieb za rezervovanú kapacitu pri výrobe elektriny od výrobcov elektriny pripojených do prenosovej sústavy a charakter odberu elektriny koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy, ich spotrebu elektriny a výšku rezervovanej kapacity pripojených užívateľov prenosovej sústavy takto:

- a) ak rezervovaná kapacita na rok  $t$  koncového odberateľa elektriny priamo pripojeného do prenosovej sústavy je viac ako 200 MW a zároveň prenos elektriny pre koncového odberateľa elektriny priamo pripojeného do prenosovej sústavy v roku  $t-2$  bol viac ako 1 TWh, koncovým odberateľom elektriny priamo pripojeným do prenosovej sústavy v roku  $t$  sa uhrádzajú prevádzkovateľovi prenosovej sústavy platby za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny, ktoré sa vypočítajú ako súčin hodnoty rezervovanej kapacity a 70 % z tarify za rezervovanú kapacitu a súčin hodnoty prenesenej elektriny a 70 % z tarify za prenesenú elektrinu,
- b) ak rezervovaná kapacita na rok  $t$  koncového odberateľa elektriny priamo pripojeného do prenosovej sústavy je viac ako 250 MW a zároveň prenos elektriny pre koncového odberateľa elektriny priamo pripojeného do prenosovej sústavy v roku  $t-2$  bol viac ako 2 TWh, koncovým odberateľom elektriny priamo pripojeným do prenosovej sústavy v roku  $t$  sa uhrádzajú prevádzkovateľovi prenosovej sústavy platby za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny, ktoré sa vypočítajú ako súčin hodnoty rezervovanej kapacity a 50 % z tarify za rezervovanú kapacitu a súčin hodnoty prenesenej elektriny a 50 % z tarify za prenesenú elektrinu,
- c) ak rezervovaná kapacita na rok  $t$  koncového odberateľa elektriny priamo pripojeného do prenosovej sústavy je viac ako 350 MW a zároveň prenos elektriny pre koncového odberateľa elektriny priamo pripojeného do prenosovej sústavy v roku  $t-2$  bol viac ako 2,5 TWh, koncovým odberateľom elektriny priamo pripojeným do prenosovej sústavy v roku  $t$  sa uhrádzajú prevádzkovateľovi prenosovej sústavy platby za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny, ktoré sa vypočítajú ako súčin hodnoty rezervovanej kapacity a 30 % z tarify za rezervovanú kapacitu a súčin hodnoty prenesenej elektriny a 30 % z tarify za prenesenú elektrinu.

jeného do prenosovej sústavy v roku  $t-2$  bol viac ako 2,5 TWh, koncovým odberateľom elektriny priamo pripojeným do prenosovej sústavy v roku  $t$  sa uhrádzajú prevádzkovateľovi prenosovej sústavy platby za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny, ktoré sa vypočítajú ako súčin hodnoty rezervovanej kapacity a 30 % z tarify za rezervovanú kapacitu a súčin hodnoty prenesenej elektriny a 30 % z tarify za prenesenú elektrinu.

## § 21

### Spôsob výpočtu tarify za straty pri prenose elektriny, postup a podmienky uplatňovania cien

(1) Povolené plánované množstvo strát elektriny pri prenose  $QPL_t$  v jednotkách množstva elektriny na rok  $t$  sa vypočíta podľa vzorca

$$QPL_t = VstE_{PS,t} \times \frac{PPSC_{PS,t}}{100},$$

kde

- a)  $VstE_{PS,t}$  je celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce do prenosovej sústavy na rok  $t$  vrátane tokov zo zahraničia,
- b)  $PPSC_{PS,t}$  je percento plánovaných strát elektriny pri prenose elektriny prenosovou sústavou na rok  $t$  vypočítané podľa vzorca

$$PPSC_{PS,t} = \frac{SQPL_t}{SVstE_{PS,t}} \times 100,$$

ak výsledok výpočtu  $\frac{SQPL_t}{SVstE_{PS,t}} \times 100$  je väčší ako 1, tak

$PPSC_{PS,t}$  sa rovná 1,

kde

1.  $SQPL_t$  je ročný priemer zo súčtu skutočného množstva strát elektriny pri prenose elektriny za roky  $t-3$  a  $t-2$ , očakávaného množstva strát elektriny pri prenose elektriny za rok  $t-1$  a plánovaného množstva strát elektriny pri prenose elektriny za roky  $t$  a  $t+1$  v jednotkách množstva elektriny,
2.  $SVstE_{PS,t}$  je ročný priemer zo súčtu skutočného množstva elektriny vstupujúceho do prenosovej sústavy za roky  $t-3$  a  $t-2$  vrátane tokov zo zahraničia, očakávaného množstva elektriny vstupujúceho do prenosovej sústavy za rok  $t-1$  vrátane tokov zo zahraničia a plánovaného množstva elektriny vstupujúceho do prenosovej sústavy za roky  $t$  a  $t+1$  vrátane tokov zo zahraničia v jednotkách množstva elektriny.

(2) Užívateľom prenosovej sústavy sa uplatňuje tarifa za straty elektriny pri prenose elektriny  $PSstraty_t$  a výnos z týchto platieb sa nezahŕňa do výnosu za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny. Výška tarify za straty elektriny pri prenose elektriny  $PSstraty_t$  v eurách na jednotku množstva elektriny odobratej z prenosovej sústavy v roku  $t$  sa vypočíta podľa vzorca

$$PSstraty_t = \frac{QPL_t \times PLE_t}{QPL_{prenos_t}} + FPS_t,$$

kde

- a)  $QPL_t$  je povolené plánované množstvo strát elektriny pri prenose elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok  $t$  podľa odseku 1,
- b)  $PLE_t$  je schválená alebo určená cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t$  vypočítaná podľa vzorca

$$PLE_t = CE_{PXE,t} \times \left(1 + \frac{k_t}{100}\right) + O_t,$$

kde

- $CE_{PXE,t}$  je aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL Cal-t v eurách na jednotku množstva elektriny za obdobie od 1. januára roku  $t-1$  do 30. júna roku  $t-1$ ,
  - $k_t$  je koeficient na rok  $t$  v percentách určený cenovým rozhodnutím v rozsahu najviac 12 % v závislosti od plánovaného diagramu strát elektriny pri prenose elektriny na rok  $t$ ,
  - $O_t$  sú schválené alebo určené plánované náklady regulovaného subjektu v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t$  na odchýlku súvisiacu s plánovaným diagramom strát elektriny na rok  $t$  pri prenose elektriny; tieto náklady sa stanovujú pomerne k skutočným nákladom za obdobie január až jún  $t-1$ ,
- c)  $QPL_{\text{prenos}_t}$  je plánované množstvo elektriny odobratej z prenosovej sústavy v jednotkách množstva elektriny na rok  $t$ ,
- d)  $FPS_t$  je faktor strát pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t$ , ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$FPS_t = \frac{PS_{\text{straty}_{t-2}} \times (QPL_{\text{prenos}_{t-2}} - QSK_{\text{prenos}_{t-2}}) + PLE_{t-2} \times (QSK_{t-2} - QPL_{t-2})}{QPL_{\text{prenos}_t}}$$

kde

- $PS_{\text{straty}_{t-2}}$  je tarifa za straty elektriny pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny odobratej z prenosovej sústavy v roku  $t-2$ ,
- $QPL_{\text{prenos}_{t-2}}$  je plánované množstvo elektriny odobratej z prenosovej sústavy v jednotkách množstva elektriny na rok  $t-2$ ,
- $QSK_{\text{prenos}_{t-2}}$  je skutočné množstvo elektriny odobratej z prenosovej sústavy v jednotkách množstva elektriny v roku  $t-2$ ,
- $PLE_{t-2}$  je schválená alebo určená cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t-2$ ,
- $QPL_{t-2}$  je povolené plánované množstvo strát elektriny pri prenose elektriny na rok  $t-2$ ,
- $QSK_{t-2}$  je skutočné množstvo strát elektriny pri prenose elektriny v roku  $t-2$ .

## § 22

Cena za poskytovanie podporných služieb v elektroenergetike a regulačnej elektriny, postup a podmienky uplatňovania cien

(1) Na základe dohodnutého a schváleného technického rozsahu jednotlivých druhov podporných služieb sa prevádzkovateľovi prenosovej sústavy určujú celkové plánované náklady v eurách na nákup všetkých druhov podporných služieb  $PPS_t$  od výrobcov elektriny a ostatných poskytovateľov podporných služieb.

(2) Na základe porovnania nákladov na poskytovanie podporných služieb a s prihliadnutím na osobitosti poskytovania podporných služieb v podmienkach Slovenskej republiky sa priamym určením určuje na rok  $t$  maximálna cena za poskytovanie primárnej regulácie činného výkonu, sekundárnej regulácie činného výkonu, terciárnych regulácií činného výkonu v eurách na jednotku disponibilného elektrického výkonu a maximálny ročný náklad na zabezpečenie poskytovania diaľkovej regulácie napätia a jalového výkonu a štartu z tmy v eurách a maximálna cena ponúkanej kladnej regulačnej elektriny alebo minimálna cena ponúkanej zápornej regulačnej elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny pri aktivácii predmetného druhu podpornej služby. Na prednostné využívanie podporných služieb prevádzkovateľom prenosovej sústavy zo zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny, ktoré vyrábajú elektrinu z domáceho uhlia, sa vzťahuje rozhodnutie ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme.

(3) Cena za obstaranú regulačnú elektrinu v eurách na jednotku množstva elektriny sa určuje na základe ponukových cien využitých elektroenergetických zariadení poskytovateľov podporných služieb ako

- najvyššia cena zdroja poskytujúceho regulačnú elektrinu v štvŕťhodinovom rozlíšení, ak je regulačná elektrina kladná, najviac však maximálna cena určená cenovým rozhodnutím v eurách za jednotku množstva elektriny,
- najnižšia cena zdroja poskytujúceho regulačnú elektrinu v štvŕťhodinovom rozlíšení, ak je regulačná elektrina záporná, najmenej však minimálna cena určená cenovým rozhodnutím v eurách za jednotku množstva elektriny.

(4) V každej obchodnej hodine v štvŕťhodinovom rozlíšení sa osobitne vyhodnocuje kladná regulačná elektrina a osobitne záporná regulačná elektrina, kde kladná regulačná elektrina sa použije na vyrovnanie kladnej odchýlky sústavy a záporná regulačná elektrina sa použije na vyrovnanie zápornej odchýlky sústavy.

## § 23

Určenie tarify  
za systémové služby v elektroenergetike

(1) Tarifa za systémové služby sa vypočíta ako podiel plánovaných nákladov zvýšených o primeraný zisk na

systémové služby stanovených podľa odseku 2 a celkovej plánovanej koncovej spotreby elektriny na vymedzenom území,<sup>53)</sup> na ktorú sa uplatňujú tarify za systémové služby, a vypočíta sa podľa vzorca

$$TSS_t = \frac{NPSS_t}{QPKStss_t - QPvd_t \times Kvd_t},$$

kde

- NPSS<sub>t</sub> sú plánované náklady na systémové služby s primeraným ziskom,
- QPKStss<sub>t</sub> je celková plánovaná koncová spotreba elektriny na vymedzenom území na rok t, na ktorú sa uplatňujú tarify za systémové služby,
- QPvd<sub>t</sub> je celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku t-2 vyššou ako 6800 hodín a súčasne pomerom odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného preneseného množstva elektriny v roku t-2 a rezervovanej kapacity určenej ako aritmetický priemer mesačných maxim štvrťhodinového výkonu za mesiace november roku t-4 až február roku t-3; splnenie podmienok zvýhodnenia odberového diagramu na rok t sa preukazuje znaleckým posudkom, ktorý sa predkladá prevádzkovateľovi prenosovej sústavy, organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou a úradu, a to tými koncovými odberateľmi priamo pripojenými do prenosovej sústavy, u ktorých je predpoklad splnenia týchto podmienok v roku t,
- Kvd<sub>t</sub> je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok t, ktorého hodnota je 0,95,

(2) Plánované náklady na systémové služby s primeraným ziskom sa vypočítajú podľa vzorca

$$NPSS_t = PPS_t + PNDisp_{vych} \times \prod_{n=2012}^t \left(1 + \frac{JPI_n - X}{100}\right) + ODisp_{vych} + PODisp_t + RABDisp_{vych} \times WACC + FINVDisp_t - KS_t,$$

kde

- PPS<sub>t</sub> sú celkové schválené alebo určené plánované náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb v roku t, od poskytovateľov podporných služieb podľa osobitného predpisu<sup>58)</sup> v eurách,
- PNDisp<sub>vych</sub> sú schválené alebo určené skutočné ekonomicky oprávnené prevádzkové ročné náklady v eurách v roku 2010 na dispečerskú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie systémových služieb okrem odpisov,
- JPI<sub>n</sub> je aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie zverejnených štatistickým úradom za obdobie od júla roku n-2 do júna roku n-1,
- X je faktor efektivity, ktorého hodnota v každom roku regulačného obdobia je 3,5: ak je hodnota rozdielu JPIn a X nižšia ako 0, na účely výpočtu plánovaných nákladov na systémové služby s primeraným

ziskom na rok t sa hodnota rozdielu JPIn a X rovná 0,

- ODisp<sub>vych</sub> je schválená alebo určená východisková hodnota odpisov regulovaného subjektu vo východiskovom roku regulačného obdobia v eurách súvisiacich s dispečerskou činnosťou vzťahnutých na RABDisp<sub>vych</sub> a vypočítaných na základe zostatkovej doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných pre dispečerskú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 2,
- PODisp<sub>t</sub> sú plánované schválené alebo určené odpisy v eurách na rok t súvisiace s dispečerskou činnosťou vypočítané na základe dôb technických životností tried aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 3 z plánovaných hodnôt schválených alebo určených investícií v eurách zaradených v roku t-1 do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných na dispečerskú činnosť,
- RABDisp<sub>vych</sub> je východisková schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív v eurách, ktorá sa rovná všeobecnej hodnote majetku regulačnej bázy aktív nevyhnutne súvisiacej s dispečerskou činnosťou preценenej k 1. januáru roka 2011,
- WACC je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie rokov 2012 až 2016 určená podľa § 5 ods. 2 a 3,
- FINVDisp<sub>t</sub> je faktor investícií v eurách na rok t; FINVDisp<sub>t</sub> sa na roky 2012 a 2013 rovná nule a na roky 2014 až 2016 sa vypočíta podľa vzorca

$$FINVDisp_t = SODisp_{t-2} - PODisp_{t-2},$$

kde

- SODisp<sub>t-2</sub> sú skutočné schválené alebo určené odpisy v eurách na rok t-2 súvisiace s dispečerskou činnosťou vypočítané na základe dôb technických životností tried aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 3 zo skutočných hodnôt schválených alebo určených investícií v eurách zaradených v roku t-3 do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných na dispečerskú činnosť,
- PODisp<sub>t-2</sub> sú plánované schválené alebo určené odpisy v eurách na rok t-2 súvisiace s dispečerskou činnosťou vypočítané na základe dôb technických životností tried aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 3 z plánovaných hodnôt schválených alebo určených investícií v eurách zaradených v roku t-3 do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných na dispečerskú činnosť,
- KS<sub>t</sub> je faktor vyrovnaní v eurách v roku t vypočítaný podľa odseku 6.

(3) Faktor vyrovnaní v eurách na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$KS_t = NSSS_{t-2} - NPSS_{t-2} - (1-s) \times (SPS_{t-2} - PPS_{t-2}) - Naukc_{t-2} - CV_{t-2} + 0,5 \times GCC_{t-2},$$

kde

- s je koeficient delenia rozdielu medzi skutočnými

<sup>58)</sup> § 10 vyhlášky č. 24/2013 Z. z.



nákladmi a plánovanými nákladmi na nákup podporných služieb regulovaného subjektu medzi regulovaný subjekt a subjekty zúčtovania určený cenovým rozhodnutím v rozsahu nula až jedna,

- b)  $SPS_{t-2}$  sú celkové skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb od poskytovateľov podporných služieb v eurách v roku  $t-2$ ,
- c)  $PPS_{t-2}$  sú celkové schválené alebo určené plánované náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb v roku  $t$  od poskytovateľov podporných služieb v eurách v roku  $t-2$ ,
- d)  $Naukc_{t-2}$  sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na aukcie potrebné na dovoz podporných služieb zo zahraničia v roku  $t-2$ ,
- e)  $CV_{t-2}$  je skutočný dopad z cezhraničnej výpomoci v eurách v roku  $t-2$ , ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$CV_{t-2} = NOcv_{t-2} - VOcv_{t-2} + NVcv_{t-2} - VVcv_{t-2} + NREcv_{t-2} - VREcv_{t-2} + Ncv_{t-2} - Vcv_{t-2},$$

kde

1.  $NOcv_{t-2}$  sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako subjektu zúčtovania odchýlok za spôsobenú odchýlku súvisiace s cezhraničnou výpomocou v roku  $t-2$ ,
  2.  $VOcv_{t-2}$  sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako subjektu zúčtovania odchýlok za spôsobenú odchýlku súvisiace s cezhraničnou výpomocou v roku  $t-2$ ,
  3.  $NVcv_{t-2}$  sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako subjektu zúčtovania odchýlok za viacnáklady súvisiace s cezhraničnou výpomocou v roku  $t-2$ ,
  4.  $VVcv_{t-2}$  sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako subjektu zúčtovania odchýlok za viacnáklady súvisiace s cezhraničnou výpomocou v roku  $t-2$ ,
  5.  $NREcv_{t-2}$  sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny z cezhraničnej výpomoci v roku  $t-2$ ,
  6.  $VREcv_{t-2}$  sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny z cezhraničnej výpomoci v roku  $t-2$ ,
  7.  $Ncv_{t-2}$  sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy za cezhraničnú výpomoc poskytnutú ostatnými prevádzkovateľmi prenosových sústav v roku  $t-2$ ,
  8.  $Vcv_{t-2}$  sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy za cezhraničnú výpomoc poskytnutú ostatným prevádzkovateľom prenosových sústav v roku  $t-2$ .
- f)  $GCC_{t-2}$  je skutočný dopad z regulačnej elektriny obstaranej v rámci systému GCC v eurách v roku  $t-2$ ;  $GCC_{t-2}$  za rok 2011 sa rovná nule a za roky 2012 až 2014 sa vypočíta podľa vzorca

$$GCC_{t-2} = VGCC_{t-2} - NGCC_{t-2} + VREGCC_{t-2} - NREGCC_{t-2},$$

kde

1.  $VGCC_{t-2}$  sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy za predaj regulačnej elektriny obstaranej automatickou aktiváciou regulačnej elektriny s parametrami sekundárnej regulácie výkonu prostredníctvom riadiaceho informačného

ho systému dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v spolupráci so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci systému GCC v eurách v roku  $t-2$ ,

2.  $NGCC_{t-2}$  sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup regulačnej elektriny obstaranej automatickou aktiváciou regulačnej elektriny s parametrami sekundárnej regulácie výkonu prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v spolupráci so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci systému GCC v eurách v roku  $t-2$ ,
3.  $VREGCC_{t-2}$  sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny typu sekundárnej regulácie výkonu obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme GCC v eurách v roku  $t-2$ ,
4.  $NREGCC_{t-2}$  sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny typu sekundárnej regulácie výkonu obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme GCC v eurách v roku  $t-2$ ,
- g)  $NSSS_{t-2}$  sú skutočné náklady spojené so systémovými službami vyúčtované prevádzkovateľom prenosovej sústavy v roku  $t-2$ ,
- h)  $NPSS_{t-2}$  sú plánované náklady na systémové služby na rok  $t-2$  s primeraným ziskom.

(4) Pre odberateľa elektriny priamo pripojeného do prenosovej sústavy sa uplatňuje tarifa za systémové služby  $TSS_i$  v eurách na jednotku množstva elektriny za prenesenú elektrinu vrátane elektriny vyrobenej v jeho vlastnom zariadení na výrobu elektriny a spotrebovanej na vlastnú spotrebu elektriny tohto odberateľa elektriny alebo dodanej iným odberateľom elektriny bez použitia prenosovej sústavy okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nie je odobratá z nadradenej sústavy.

(5) Pre odberateľa elektriny pripojeného do regionálnej distribučnej sústavy sa uplatňuje tarifa za systémové služby  $TSS_i$  za distribuovanú elektrinu vrátane elektriny vyrobenej v jeho vlastnom zariadení na výrobu elektriny a spotrebovanej na vlastnú spotrebu elektriny tohto odberateľa elektriny alebo dodanej iným odberateľom elektriny bez použitia regionálnej distribučnej sústavy okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nie je odobratá z nadradenej sústavy.

(6) Pre odberateľa elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy sa uplatňuje tarifa za systémové služby  $TSS_i$  za všetku elektrinu odobratú z nadradenej sústavy a distribuovanú odberateľom elektriny pripojeným do tejto miestnej distribučnej sústavy vrátane elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny alebo v inom zariadení na výrobu elektriny pripojených do tejto miestnej distribučnej sústavy a spotrebovanej na vlastnú spotrebu elektriny alebo dodanej odberateľom elektriny bez použitia nadradenej sústavy okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nie je odobratá z nadradenej distribučnej sústavy.

(7) Pre odberateľa elektriny, ktorý odoberá elektrinu od výrobcu elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy, sa výrobcom elektriny uplatňuje tomuto odberateľovi elektriny tarifa za systémové služby  $TSS_t$  na celé množstvo takto odobratej elektriny.

(8) Tarifa za systémové služby sa neuplatňuje na straty elektriny v sústave, za vlastnú spotrebu prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy, za vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nie je odobratá z nadradenej distribučnej sústavy ani za spotrebu elektriny na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárňach.

#### § 24

(1) Ak účastník trhu s elektrinou zvolil pre svoje odberné alebo odovzdávacie miesto režim prenesenej zodpovednosti za odchýlku, uhrádza sa platba za systémové služby účastníkovi trhu s elektrinou, ktorý za jeho odberné alebo odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku.

(2) Ak účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku za odberné alebo odovzdávacie miesto iného účastníka trhu s elektrinou a nie je subjektom zúčtovania, uhrádza sa platba za systémové služby účastníkovi trhu s elektrinou, ktorý za neho prevzal zodpovednosť za odchýlku.

(3) Skutočná koncová spotreba elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste  $QSKSts_{soom}_t$ , na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, sa určí podľa vzorca

$$QSKSts_{soom}_t = QSKStps_{oom}_t - QSvd_{oom}_t \times Kvd_t,$$

kde

- a)  $QSKStps_{oom}_t$  je celková skutočná koncová spotreba elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste v roku  $t$ , na ktorú sa uplatňujú tarify za systémové služby,
- b)  $QSvd_{oom}_t$  je celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku  $t$  odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku  $t-2$  vyššou ako 6800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného preneseného množstva elektriny v roku  $t-2$  a rezervovanej kapacity určenej ako aritmetický priemer mesačných maxim štvrt hodinového výkonu za mesiace november roku  $t-4$  až február roku  $t-3$ ,
- c)  $Kvd_t$  je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok  $t$ , ktorého hodnota je 0,95.

#### § 25

Podmienky uplatňovania tarify za systémové služby účastníkmi trhu s elektrinou

(1) Náklady na systémové služby sa vyúčtujú organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou všetkým subjektom zúčtovania s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku<sup>59)</sup> daňovým dokladom mesačne k 15. dňu nasledujúceho mesiaca podľa vzorca

$$NSSsz^t = TSS_t \times (QSKStsssz^t - QSvd_t^i \times Kvd_t),$$

kde

- a)  $QSKStsssz^t$  je skutočná celková koncová spotreba elektriny  $i$ -tého subjektu zúčtovania s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku, na ktorú sa uplatňujú tarify za systémové služby,
- b)  $QSvd_t^i$  je celkový skutočný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny, ktorí patria do bilančnej skupiny  $i$ -tého subjektu zúčtovania s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku a sú priamo pripojení do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku  $t-2$  vyššou ako 6800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného odobratého množstva elektriny v roku  $t-2$  a rezervovanej kapacity určenej ako aritmetický priemer mesačných maxim štvrt hodinového výkonu za mesiace november roku  $t-4$  až február roku  $t-3$ ,
- c)  $Kvd_t$  je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok  $t$ , ktorého hodnota je 0,95.

(2) Náklady na systémové služby sa neúčtujú za celkovú koncovú spotrebu elektriny na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárňach ani malým výrobcom elektriny, ktorí nepodnikajú v energetike podľa osobitného predpisu.<sup>59)</sup>

(3) Náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy spojené so systémovými službami  $NSSps$  sa vyúčtovávajú organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou mesačne vždy k 15. dňu nasledujúceho mesiaca podľa vzorca

$$NSSps = TSS_t \times (QSKStss_t - QSvd_t \times Kvd_t),$$

kde

- a)  $QSKStss_t$  je celková skutočná koncová spotreba elektriny na vymedzenom území za uplynulé obdobie, na ktorú sa uplatňujú tarify za systémové služby,
- b)  $QSvd_t$  je celkový skutočný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny za uplynulé obdobie odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku  $t-2$  vyššou ako 6 800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,025; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného odobratého množstva elektriny v roku  $t-2$  a rezervovanej kapacity určenej ako aritmetický priemer mesač-

<sup>59)</sup> § 4 ods. 4 zákona č. 251/2012 Z. z.

ných maxim štvrt hodinového výkonu za mesiace november roku t-4 až február roku t-3,

- c)  $K_{vd}$  je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre individuálne sadzby taríf koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy na rok t, ktorého hodnota je 0,95.

Prístup do distribučnej sústavy  
a distribúcia elektriny prevádzkovateľom  
regionálnej distribučnej sústavy

§ 26

Všeobecné ustanovenia

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 35 a § 27 a 28 sa vzťahuje na prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy.

- (2) Súčasťou návrhu ceny sú
- návrh cien alebo sadzieb za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, vrátane ich štruktúry, na rok t, ktoré sa budú uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou, vrátane podmienok ich pridelenia,
  - údaje potrebné na preverenie cien za rok t-2, najmä skutočný objem distribúcie elektriny, počet odberných miest v členení po jednotlivých sadzbách, výšku zmluvných a nameraných technických maxim v jednotlivých sadzbách v megawattoch,
  - plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť v rokoch t, t+1 a t+2,
  - výpočty a údaje podľa § 27 a 28, týkajúce sa prístupu do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a uplatňovania tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie systému,
  - potvrdenie nie staršie ako tri mesiace preukazujúce, že voči regulovanému subjektu nie sú evidované
    - daňové nedoplatky podľa osobitného predpisu<sup>26)</sup> správcom dane,
    - nedoplatky poisťného na zdravotné poistenie,
    - nedoplatky na poisťnom na sociálne poistenie a povinných príspevkoch na starobné dôchodkové sporenie,
  - podklady podľa prílohy č. 4,
  - ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 písm. a), b) a d) sa predkladajú aj v elektronickej podobe.

(4) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia.

(5) Na účely cenovej regulácie sa úradu oznamuje najneskôr do 31. augusta roku t-1 plánované množstvo elektriny v roku t a do 25. dňa každého mesiaca skutočné alebo prepočítané množstvá v závislosti na type merania v predchádzajúcom mesiaci roku t elektriny odobratej z príslušnej distribučnej sústavy

- prevádzkovateľmi distribučnej sústavy a koncovými odberateľmi elektriny vrátane elektriny odobratej prevádzkovateľmi distribučnej sústavy a koncovými odberateľmi elektriny v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od sústavy Slovenskej republiky,
- prevádzkovateľmi distribučnej sústavy a koncovými

odberateľmi elektriny v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od sústavy Slovenskej republiky.

(6) Maximálna cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa určuje osobitne pre každú napäťovú úroveň a rozpočíta sa na príslušnej napäťovej úrovni ako vážený priemer jednotlivých taríf.

(7) Na napäťovej úrovni nízkeho napätia sa určená tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny rozpočíta najviac do jedenástich sadzieb pre odberateľov elektriny okrem odberateľov elektriny v domácnostiach takto:

- C1 je jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny,
- C2 je jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny,
- C3 je jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny,
- C4 je dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny, nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne,
- C5 je dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne,
- C6 je dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne,
- C7 je dvojpásmová sadzba; nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,
- C8 je dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo; nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním výhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,
  - C9 je sadzba pre nemerané odbery elektriny,
  - C10 je sadzba pre verejné osvetlenie,
  - C11 je sadzba pre dočasné odbery elektriny.

(8) Na napäťovej úrovni nízkeho napätia sa určená maximálna cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny rozpočíta najviac do ôsmich sadzieb pre odberateľov elektriny v domácnostiach takto:

- D1 je jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny,
- D2 je jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny,
- D3 je dvojpásmová sadzba; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s fixne určenými intervalmi času prevádzky v nízkom pásme, pričom aspoň jeden interval sa poskytuje v nepretržitom trvaní minimálne tri hodiny, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy zverejní informáciu o fixnom čase trvania intervalu v nepretržitom trvaní času prevádzky v nízkom pásme minimálne tri hodiny odberateľovi elektriny,
- D4 je dvojpásmová sadzba; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s blokovaním akumulčných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,
- D5 je dvojpásmová sadzba pre priamovýhrevné elektrické vykurovanie; nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamovýhrev-



- ných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,
- f) D6 je dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo; nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokováním elektrických spotrebičov na vykurovanie v čase vysokého pásma,
  - g) D7 je dvojpásmová sadzba, nízke pásmo sa poskytuje celoročne od piatka 15:00 hodiny do pondelka 6:00 hodiny bez blokovanja elektrických spotrebičov,
  - h) D8 je dvojpásmová sadzba, nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s blokováním akumuláčnych spotrebičov elektriny v čase vysokého pásma s určeným minimálnym inštalovaným výkonom akumuláčnych spotrebičov.

(9) Spolu s návrhom ceny na rok  $t$  sa predkladá odôvodnenie k spôsobu výpočtu navrhovaných cien a taríf.

(10) Na účely regulácie ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny napäťová úroveň veľmi vysokého napätia zahŕňa sústavu veľmi vysokého napätia, napäťová úroveň vysokého napätia zahŕňa sústavu vysokého napätia vrátane transformácie veľmi vysokého napätia na vysoké napätie a napäťová úroveň nízkeho napätia zahŕňa sústavu nízkeho napätia vrátane transformácie vysokého napätia na nízke napätie.

(11) Na účely uplatnenia taríf za systémové služby, tarify za prevádzkovanie systému a tarify za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny sa poskytujú prevádzkovateľovi prenosovej sústavy údaje o skutočnom množstve elektriny v jednotkách množstva elektriny, ktorú odoberú prevádzkovatelia distribučnej sústavy a koncoví odberatelia elektriny z distribučnej sústavy regulovaného subjektu vrátane prevádzkovateľov distribučnej sústavy a odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od sústavy Slovenskej republiky, a skutočné údaje o množstve elektriny v jednotkách množstva elektriny, ktorú odoberú prevádzkovatelia distribučnej sústavy a koncoví odberatelia elektriny z distribučnej sústavy regulovaného subjektu v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od sústavy Slovenskej republiky, a to vždy za príslušný mesiac do ôsmeho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca.

(12) Ak cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny alebo tarifa za straty pri distribúcii elektriny v roku  $t$  proti roku  $t-1$  spôsobí na napäťovej úrovni nízkeho napätia väčšiu zmenu, ako je násobok JPI-X, uplatní sa alokácia ekonomicky oprávnených nákladov za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane strát elektriny pri prenose elektriny alebo alokácia ekonomicky oprávnených nákladov za straty elektriny pri distribúcii elektriny medzi napäťovými úrovňami takým spôsobom, aby bola percentuálna zmena cien distribúcie a strát pri distribúcii elektriny na všetkých napäťových úrovniach rovnaká, kde JPI je aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie zverejnených štatistickým úradom za obdobie od júla roku  $t-2$  do júna roku  $t-1$  a  $X$  je faktor efektivity.

(13) Podiel výnosov z platieb za rezerváciu výkonu a celkových výnosov za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny okrem výnosov za straty elektri-

ny pri distribúcii elektriny sa určuje maximálne do výšky 0,65. Medziročná zmena podielu výnosov z platieb za rezervovanú kapacitu a celkových výnosov za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny okrem výnosov za straty elektriny pri distribúcii elektriny je najviac 1 %.

(14) Maximálna rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia a vysokého napätia je stredná hodnota štvrt hodinového činného výkonu dojednaná v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto. Nameraný štvrt hodinový výkon na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia a vysokého napätia je najvyššia hodnota výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa 24 hodín denne. Ak nameraný štvrt hodinový výkon prekročí hodnotu rezervovanej kapacity alebo hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt. Do celového objemu rezervovanej kapacity sa započíta aj rezervovaná kapacita pre každého výrobcu elektriny určená podľa odsekov 23, 24 a 26.

(15) Dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia a vysokého napätia je hodnota štvrt hodinového výkonu, ktorý sa na príslušné obdobie zabezpečuje pre odberateľa elektriny zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo rámcovou distribučnou zmluvou. Hodnota rezervovanej kapacity nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity a nemôže byť nižšia ako minimálna hodnota rezervovanej kapacity. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny, na ktorom je minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity maximálne 5 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity. Hodnotu rezervovanej kapacity počas doby platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity nie je možné znížiť. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty rezervovanej kapacity pri zmene typu rezervovanej kapacity alebo po uplynutí doby, na ktorú bola rezervovaná kapacita dohodnutá.

(16) Za sezónny odber elektriny sa považuje odber elektriny z distribučnej sústavy na napäťovej úrovni vysokého napätia alebo nízkeho napätia s priebehovým meraním typu A alebo typu B trvajúci najmenej jeden mesiac a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny tvorí najmenej 90 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok. Pre sezónny odber elektriny je možné meniť rezervovanú kapacitu dvakrát za kalendárny rok s využitím dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity. Po ukončení kalendárneho roka prevádzkovateľ distribučnej sústavy vyhodnotí splnenie podmienok sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok, a to zaslaním vyúčtovacej faktúry odberateľovi elektriny do konca februára nasledujúceho roka. Ak odberné miesto nespĺni podmienky pridelenia sezónneho odberu, odberateľom elektriny sa uhrádza platba za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny takým spôso-

bom, že sa neprihliada na tarifu sezónneho odberu, a to uplatnením mesačnej rezervovanej kapacity (mesačná tarifa za mesačnú rezervovanú kapacitu) s hodnotou 5 % maximálnej rezervovanej kapacity alebo s nameranou hodnotou maximálneho výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify sezónneho odberu, ak je táto hodnota vyššia ako 5 % maximálnej rezervovanej kapacity. Zistený rozdiel v platbe (tarify za prácu a tarify za výkon) v dôsledku nesplnenia podmienok pridelenia tarify sezónneho odberu sa uhradí odberateľom elektriny prevádzkovateľovi distribučnej sústavy.

(17) Rezervovaná kapacita sa dohodne takto:

- a) mesačná na jeden kalendárny mesiac,
- b) trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
- c) dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.

(18) O zmenu rezervovanej kapacity môže odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia alebo vysokého napätia a ktorý má uzavretú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny, požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri zmene z

- a) dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo mesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná kapacita uplatňovaná,
- b) trojmesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná kapacita uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- c) mesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná kapacita uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.

(19) Ak má odberateľ elektriny uzavretú zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže požiadať o zmenu rezervovanej kapacity podľa odseku 17 prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Pri zmene rezervovanej kapacity odberateľa elektriny sa postupuje podľa rámcovej distribučnej zmluvy uzavretej medzi dodávateľom elektriny a prevádzkovateľom distribučnej sústavy.

(20) Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ elektriny nepožiada o ich zmenu. Mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, trojmesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších 12 mesiacov. O zmenu rezervovanej kapacity na nasledujúce obdobie môže odberateľ elektriny požiadať dodávateľa elektriny alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy podľa zmluvy alebo najneskôr do 20. dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.

(21) Rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni nízkeho napätia je maximálna rezervovaná kapacita sta-

novená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota maximálnej rezervovanej kapacity na prúd v ampéroch dohodnutá v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy a určená v pripojovacích podmienkach; pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca amperickej hodnote hlavného ističa. Do celkového objemu rezervovanej kapacity sa započíta aj rezervovaná kapacita pre každého výrobcu elektriny určená podľa odsekov 23, 24 a 26. Odberateľ elektriny na napäťovej úrovni nízkeho napätia môže požiadať o zníženie rezervovanej kapacity po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny rezervovanej kapacity. Pri žiadosti odberateľa elektriny o zníženie rezervovanej kapacity alebo zvýšenie hodnoty rezervovanej kapacity do výšky maximálnej rezervovanej kapacity pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíziej správy nevyžaduje. Pri žiadosti odberateľa elektriny o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity pre odberné miesta nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt hodinového činného výkonu sa odberateľom elektriny preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa predložením revíziej správy o výmene ističa. Pri zvýšení rezervovanej kapacity sa odberateľom elektriny podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy. Ak o zníženie rezervovanej kapacity požiadal odberateľ elektriny pripojený do sústavy po 31. decembri 2004, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej rezervovanej kapacity do dvoch rokov od zníženia hodnoty rezervovanej kapacity na žiadosť odberateľa elektriny sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.

(22) V prípade odberu elektriny z distribučnej sústavy sa výrobcom elektriny okrem výrobcov elektriny, ktorí odberajú elektrinu z distribučnej sústavy výlučne na účely čerpania v prečerpávacích vodných elektrárnach, účtuje dohodnutá rezervovaná kapacita (platba za prístup do distribučnej sústavy) podľa cenového rozhodnutia úradu (mesačná, trojmesačná, dvanásťmesačná rezervovaná kapacita).

(23) Platba za prístup do distribučnej sústavy sa uhrádza prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy výrobcom elektriny pripojeným do regionálnej distribučnej sústavy vo výške 30 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity dojednanej v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy alebo z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny, ak zariadenie na výrobu elektriny nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy vo výške tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu podľa účinného cenového rozhodnutia úradu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok t pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy. Výrobcom elektriny pripojeným do regionálnej distribučnej sústavy sa uhrádza prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy platba za prístup do distribučnej sústa-



vy vo výške podľa predchádzajúcej vety na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy, a to aj v prípade, ak takýto výrobca elektriny nemá s prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy uzatvorenú zmluvu o pripojení alebo zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny. Výrobcovia elektriny si rezervovanú kapacitu neobjednávajú. Na napäťovej úrovni nízkeho napätia sa hodnota maximálnej rezervovanej kapacity rovná hodnote rezervovanej kapacity určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch. To neplatí pre výrobcu elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, a výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW.

(24) Ak je zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojené do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy, do ktorého miestnej distribučnej sústavy je zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojené, uhrádza sa prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy, do ktorého regionálnej distribučnej sústavy je jeho miestna distribučná sústava pripojená, platba za prístup do distribučnej sústavy vo výške 30 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu takéhoto zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny vo výške tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu podľa účinného cenového rozhodnutia úradu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok  $t$  pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy. Platba za prístup do distribučnej sústavy sa uhrádza prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy vo výške podľa predchádzajúcej vety na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy, a to aj v prípade, ak takýto prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy nemá s prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy uzatvorenú zmluvu o pripojení alebo zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny pre zariadenie na výrobu elektriny. To neplatí pre výrobcu elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, a výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW.

(25) Ak sa zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripája do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy, alebo sa mení maximálna rezervovaná kapacita existujúceho zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy uzatvára s prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy pripojená, zmluvu o pripojení do regionálnej distribučnej sústavy s maximálnou rezervovanou kapacitou vo výške celkového inšta-

lovaného výkonu takéhoto zariadenia na výrobu elektriny, maximálne však do výšky rezervovanej kapacity, ktorú je technicky možné dodať do regionálnej distribučnej sústavy.

(26) V prípade pripojenia miestnej distribučnej sústavy alebo výrobcu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy cez existujúce odovzdávacie miesto sa tarifa za prístup do regionálnej distribučnej sústavy uhrádza za rezervovanú kapacitu zariadenia na výrobu elektriny takto:

- a) výrobcu elektriny sa prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy uhradí tarifa za rezervovanú kapacitu zariadenia na výrobu elektriny vo výške podľa odseku 23 alebo tarifa za rezervovanú kapacitu odberu elektriny, ak je výrobca elektriny pripojený do regionálnej distribučnej sústavy cez existujúce odberné miesto podľa toho, ktorá rezervovaná kapacita je vyššia,
- b) prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy sa prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy uhradí tarifa za rezervovanú kapacitu vo výške podľa odseku 24 zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy, ak je zariadenie na výrobu elektriny prevádzkované inou osobou, ako je prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy,
- c) prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy sa prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy uhradí tarifa za rezervovanú kapacitu vo výške podľa odseku 24 zariadenia na výrobu elektriny, ktoré prevádzkuje ako výrobca elektriny, alebo tarifa za rezervovanú kapacitu odberu miestnej distribučnej sústavy podľa toho, ktorá rezervovaná kapacita je vyššia.

(27) Užívateľovi regionálnej distribučnej sústavy, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, ktorý má na jednej z napäťových úrovní veľmi vysokého napätia alebo vysokého napätia jedného prevádzkovateľa distribučnej sústavy pripojených viac odberných miest s priebehovým meraním typu A alebo meraním typu B, ich odber elektriny je prepojený vlastnou elektrickou sústavou a ktorými sú napájané dopravné prostriedky elektrickej trakcie, sa určí prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na základe žiadosti užívateľa distribučnej sústavy s uvedením EIC kódov odberných miest rezervovaná kapacita na účely vyhodnotenia a stanovenia cien za rezervovanú kapacitu pre každú napäťovú úroveň osobitne zo súčtov maximálnych výkonov nameraných v odberných miestach v čase, keď je tento súčet v danom mesiaci najvyšší.

(28) Rezervovaná kapacita sa za odberné miesta podľa odseku 27 neobjednáva u prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy. Prekročenie rezervovanej kapacity sa za odberné miesta podľa odseku 27 nevyhodnocuje a nefakturuje. Prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa za odberné miesta podľa odseku 27 vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé odberné miesto osobitne. Nedodržanie predpísaných hodnôt účinníka a dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy sa za odberné miesta podľa odseku 27

vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé odberné miesto osobitne.

(29) Odberné miesta podľa odseku 27 sa za každú napäťovú úroveň osobitne zaradia iba do jednej bilančnej skupiny.

(30) Prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy za odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa odseku 27, sa fakturuje mesačne pre každú napäťovú úroveň osobitne tarifa ročnej rezervovanej kapacity za maximálnu hodnotu súčtu stredných hodnôt štvrt hodinových činných výkonov za odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa odseku 27, za príslušný kalendárny mesiac.

(31) Ak maximálna hodnota súčtu stredných hodnôt štvrt hodinových činných výkonov za všetky odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa odseku 27, pre každú napäťovú úroveň osobitne nedosiahne 20 % súčtu maximálnej rezervovanej kapacity pre každú napäťovú úroveň osobitne, prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy sa fakturuje pre každú napäťovú úroveň osobitne tarifa ročnej rezervovanej kapacity vo výške 20 % súčtu maximálnej rezervovanej kapacity.

(32) Ak užívateľ regionálnej distribučnej sústavy, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, zahrnie do odberných miest podľa odseku 27 aj odberné miesta, ktoré nie sú prepojené vlastnou elektrickou sústavou alebo ktorými nie sú napájané výhradne dopravné prostriedky elektrickej trakcie, tak za tieto odberné miesta sa platí užívateľom regionálnej distribučnej sústavy, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, so spätnou platnosťou rezervovaná kapacita vo výške 100 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity, kým si neobjedná rezervovanú kapacitu v zmysle pravidiel prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy.

(33) Na účely cenovej regulácie v elektroenergetike možno uplatniť straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne

- a) veľmi vysokého napätia na úroveň vysokého napätia najviac 2 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane vysokého napätia,
- b) vysokého napätia na úroveň nízkeho napätia najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane nízkeho napätia.

(34) Do nákladov na výkon regulovanej činnosti, ktoré sú zabezpečované regulovaným subjektom, iným ako regulovaným subjektom, alebo subjektom, ktorý je alebo bol súčasťou vertikálne integrovaného podniku, je možné zaradiť len primerané náklady, ktorých výška je v súlade s osobitným predpisom.<sup>21)</sup>

(35) Ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa kalkulujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenia, sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí vo výške

15 % z tarify za rezervovanú kapacitu, ktorá je dohodnutá pre ďalšie napájacie vedenie, podľa cenového rozhodnutia na rok t. Užívateľ sústavy si určí sám, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie. Iba v prípade distribúcie elektriny cez ďalšie napájacie vedenie na základe požiadavky užívateľa sústavy v danom mesiaci sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí vo výške 100 % z tarify za rezervovanú kapacitu a cena za distribúciu elektriny sa stanoví vo výške 100 % tarify za distribúciu elektriny, pričom ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie sú týmto dotknuté. Za nadštandardnú distribúciu elektriny sa nepovažuje pripojenie užívateľa sústavy k distribučnej sústave zaslučkovaním.

## § 27

### Cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny regionálnou distribučnou sústavou

(1) Maximálna cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej úrovni  $CD_{HN,t}$  zohľadňuje vlastnú distribúciu elektriny a prenos elektriny vrátane strát pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny distribuovanej koncovým odberateľom elektriny v roku t a vypočíta sa podľa vzorca

$$CD_{HN,t} = CDE_{HN,t} + CPD_{HN,t},$$

kde

- a)  $CDE_{HN,t}$  je schválená alebo určená zložka maximálnej ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej úrovni na rok t v eurách na jednotku množstva elektriny zohľadňujúca náklady a primeraný zisk vlastnej distribúcie elektriny podľa odseku 2,
- b)  $CPD_{HN,t}$  je priemerná zložka ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane strát pri prenose v eurách na jednotku množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni na rok t podľa odseku 4.

(2) Schválená alebo určená zložka maximálnej ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej úrovni  $CDE_{HN,t}$  na rok t v eurách na jednotku množstva elektriny zohľadňujúca náklady a primeraný zisk vlastnej distribúcie elektriny vypočítaná podľa vzorca

$$CDE_{HN,t} = \frac{VVD_{HN+1,t} + VVD_{HN,t}}{VystE_{HN,t}},$$

kde

- a)  $VystE_{HN,t}$  je plánované množstvo distribuovanej elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne vypočítané podľa vzorca

$$VystE_{HN,t} = VystEO_{HN,t} + VystETR_{HN,t},$$

kde

1.  $VystEO_{HN,t}$  je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t distribuovanej na príslušnej napäťovej úrovni koncovým odberateľom elektriny a prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy vypočítané ako ročný prie-

mer zo súčtu skutočného príslušného množstva elektriny za roky t-3 a t-2, očakávaného príslušného množstva za rok t-1 a plánovaného príslušného množstva za roky t a t+1,

2.  $VystETR_{HN,t}$  je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne do transformácie na nižšiu napäťovú úroveň vypočítané ako ročný priemer zo súčtu skutočného príslušného množstva elektriny za roky t-3 a t-2, očakávaného príslušného množstva za rok t-1 a plánovaného príslušného množstva za roky t a t+1,

b)  $VVD_{HN+1,t}$  je alikvotná časť povolených nákladov a zisku za distribúciu elektriny v eurách na rok t priradených z vyššej napäťovej úrovne podľa vzorca

$$VVD_{HN+1,t} = CDE_{HN+1,t} \times VystETR_{HN+1,t},$$

kde

1.  $CDE_{HN+1,t}$  je zložka maximálnej ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na vyššej napäťovej úrovni na rok t v eurách na jednotku množstva elektriny;  $CDE_{vvn+1,t}$  sa na vstupe do napäťovej úrovne VVN rovná nule,

2.  $VystETR_{HN+1,t}$  je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t vystupujúce z vyššej napäťovej úrovne HN + 1 do transformácie na napäťovú úroveň HN vypočítané ako ročný priemer zo súčtu skutočného príslušného množstva elektriny za roky t-3 a t-2, očakávaného príslušného množstva za rok t-1 a plánovaného príslušného množstva za roky t a t+1,

c)  $VVD_{HN,t}$  sú schválené alebo určené náklady a zisk za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na rok t na napäťovej úrovni, okrem alikvotnej časti povolených nákladov a zisku za distribúciu elektriny priradených z vyššej napäťovej úrovne, vypočítané podľa odseku 3.

(3) Schválené alebo určené náklady a zisk za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na rok t na napäťovej úrovni okrem alikvotnej časti povolených nákladov a zisku za distribúciu elektriny priradených z vyššej napäťovej úrovne vypočítané podľa vzorca

$$VVD_{HN,t} = PN_{HN,vych} \times \prod_{n=2012}^t \left(1 + \frac{JPI_n - X}{100}\right) + O_{HN,vych} + PO_{HN,t} + RAB_{HN,vych} \times WACC \times K_{DZ} + FINVP_{HN,t} - DV_{HN,t},$$

kde

a)  $PN_{HN,vych}$  sú schválené alebo určené skutočné ekonomicky oprávnené prevádzkové ročné náklady v eurách v roku 2010 na napäťovej úrovni súvisiace s regulovanou činnosťou okrem odpisov,

b)  $JPI_n$  je aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie v percentách zverejnených štatistickým úradom za obdobie od júla roku n-2 do júna roku n-1,

c)  $X$  je faktor efektivity podľa v každom roku regulačného obdobia, ktorého hodnota je 3,5; ak je hodnota rozdielu  $JPI_n$  a  $X$  nižšia ako 0, na účely výpočtu maximálnej ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok t sa hodnota rozdielu rovná 0,

d)  $O_{HN,vych}$  je schválená alebo určená východisková hod-

nota odpisov regulovaného subjektu vo východiskovom roku regulačného obdobia v eurách vzťahnutá na  $RAB_{HN,vych}$  na napäťovej úrovni a vypočítaných na základe zostatkovej doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 2,

e)  $PO_{HN,t}$  sú plánované schválené alebo určené odpisy na napäťovej úrovni v eurách na rok t súvisiace s regulovanou činnosťou z plánovanej hodnoty schválených alebo určených investícií na napäťovej úrovni v eurách zaradených do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť v roku t-1 a vypočítané na základe doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 3,

f)  $RAB_{HN,vych}$  je východisková schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív na napäťovej úrovni v eurách, ktorá sa rovná hodnote regulačnej bázy aktív nevyhnutne súvisiacej s regulovanou činnosťou k 31. decembru 2010 a vypočíta sa podľa vzorca

$$RAB_{HN,vych} = RAB_{HN,2005} + INV_{HN,2006-2010} - O_{HN,2006-2010},$$

kde

1.  $RAB_{HN,2005}$  je hodnota regulačnej bázy aktív regulovaného subjektu na napäťovej úrovni v eurách, ktorá sa rovná schválenej alebo určenej hodnote majetku na napäťovej úrovni k 31. decembru 2005 vo výške všeobecnej hodnoty majetku<sup>57)</sup> podľa znaleckých posudkov vyhotovených na podnet úradu, a to znaleckého posudku č. 26/2006 pre regulovaný subjekt Západoslovenská distribučná, a. s., znaleckého posudku č. 38/2006 pre regulovaný subjekt Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., a znaleckého posudku č. 49/2006 pre regulovaný subjekt Východoslovenská distribučná, a. s.,

2.  $INV_{HN,2006-2010}$  je schválená alebo určená hodnota investícií na napäťovej úrovni v eurách zaradených do hodnoty regulačnej bázy aktív na napäťovej úrovni nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť v rokoch 2006 až 2010,

3.  $O_{HN,2006-2010}$  sú schválené alebo určené odpisy na napäťovej úrovni v eurách súvisiace s regulovanou činnosťou v období rokov 2006 až 2010 a vypočítané na základe zostatkovej doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 2,

g)  $WACC$  je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie rokov 2012 až 2016 určená podľa § 5 ods. 2 a 3,

h)  $K_{DZ}$  je koeficient miery využitia disponibilných zdrojov do investícií súvisiacich s regulovanou činnosťou;  $K_{DZ}$  sa na roky 2012 až 2014 rovná jednej a na roky 2015 a 2016 sa určí v intervale od 0,90 do 1,00,

i)  $FINVP_{HN,t}$  je faktor investícií na napäťovej úrovni v eurách na rok t;  $FINVP_{HN,t}$  sa na rok 2012 rovná nule, na roky 2013 až 2016 sa vypočíta podľa vzorca

$$FINVP_{HN,t} = SO_{HN,t-2} - PO_{HN,t-2}$$

j)  $DV_{HN,t}$  sú skutočné dodatočné výnosy na napäťovej úrovni v eurách v roku t-2 z uplatnenia ceny za pripojenie do sústavy, zo sankcií za prekročenie rezervovanej kapacity a za skutočne zaplatené výnosy za



neoprávnený odber elektriny;<sup>60)</sup>  $DV_{HN,t}$  sa na roky 2012 a 2013 rovná nule.

(4) Zložka maximálnej ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t$   $CPD_{HN,t}$  súvisiaca s nákladmi za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane strát pri prenose elektriny na príslušnej napäťovej úrovni sa vypočíta podľa vzorca

$$CPD_{HN,t} = CPE_{HN,t} + KP_{HN,t}$$

kde

a)  $CPE_{HN,t}$  je priemerná zložka ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane nákladov na straty pri prenose v eurách na jednotku množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni v roku  $t$  sa vypočíta podľa odseku 5,

b)  $KP_{HN,t}$  je faktor vyrovnanja zložky ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t$  sa po prvýkrát uplatní na rok 2014 podľa vzorca

$$KP_{HN,t} = \frac{(SVystETR_{HN+1,t-2} - VystETR_{HN+1,t-2}) \times (PE_{t-2} + PSstraty_{t-2})}{VystEO_{HN,t}}$$

kde

1.  $SVystETR_{HN+1,t-2}$  je skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce do príslušnej napäťovej úrovne cez transformáciu z vyššej napäťovej úrovne v roku  $t-2$ ,
2.  $VystETR_{HN+1,t-2}$  je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce do príslušnej napäťovej úrovne cez transformáciu z vyššej napäťovej úrovne v roku  $t-2$ ,
3.  $PE_{t-2}$  je cena za prenesenú elektrinu v eurách na jednotku množstva elektriny v roku  $t-2$  uplatňovaná regulovanému subjektu prevádzkovateľom prenosovej sústavy,
4.  $PSstraty_{t-2}$  je tarifa za straty pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku  $t-2$  uplatňovaná regulovanému subjektu prevádzkovateľom prenosovej sústavy,
5.  $VystEO_{HN,t}$  je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok  $t$  distribuované na príslušnej napäťovej úrovni koncovým odberateľom elektriny a prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy vypočítané ako ročný priemer zo súčtu skutočného príslušného množstva elektriny za roky  $t-3$  a  $t-2$ , očakávaného príslušného množstva za rok  $t-1$  a plánovaného príslušného množstva za roky  $t$  a  $t+1$ .

(5) Priemerná zložka ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane nákladov na straty pri prenose v eurách na jednotku množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni v roku  $t$

$$CPE_{HN,t} = \frac{VVP_{HN,t}}{VystE_{HN,t}}$$

kde

a)  $VVP_{HN,t}$  sú vstupujúce náklady za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane nákladov na straty pri prenose elektriny v eurách v roku  $t$  vypočítané podľa vzorca

$$VVP_{HN,t} = CPE_{HN+1,t} \times VystETR_{HN+1,t}$$

kde

1.  $CPE_{HN+1,t}$  je cena za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane strát pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na vyššej napäťovej úrovni distribúcie elektriny v roku  $t$ , z ktorej sa transformuje elektrina do príslušnej napäťovej úrovne,
  2.  $VystETR_{HN+1,t}$  je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce do príslušnej napäťovej úrovne cez transformáciu z vyššej napäťovej úrovne v roku  $t$ ,
- b)  $VystE_{HN,t}$  je celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne v roku  $t$  vypočítané podľa vzorca

$$VystE_{HN,t} = VystEO_{HN,t} + VystETR_{HN,t}$$

kde

1.  $VystEO_{HN,t}$  je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny distribuované na príslušnej napäťovej úrovni ku koncovým odberateľom elektriny v roku  $t$ ,
2.  $VystETR_{HN,t}$  je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne do transformácie na nižšiu napäťovú úroveň v roku  $t$ .

(6) Cena za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny  $CPE_{VNN+1,t}$  na vstupe do napäťovej úrovne veľmi vysokého napätia distribučnej sústavy je jednozložková cena zahŕňajúca náklady regulovaného subjektu na rezervovaný výkon, prenesenú elektrinu a straty elektriny pri prenose elektriny v roku  $t$  určené na základe schváleného návrhu ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok  $t$  vypočítaná podľa vzorca

$$CPE_{VNN+1,t} = \frac{RKP_t \times CRK_t}{VystETR_{VNN+1,t}} + PE_t + PSstraty_t$$

kde

- a)  $RKP_t$  je rezervovaná kapacita v megawattoch na rok  $t$  uplatňovaná regulovanému subjektu prevádzkovateľom prenosovej sústavy,
- b)  $CRK_t$  je cena za rezervovanú kapacitu v roku  $t$  v eurách na megawatt na rok uplatňovaná regulovanému subjektu prevádzkovateľom prenosovej sústavy,
- c)  $VystETR_{VNN+1,t}$  je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok  $t$  vstupujúce do napäťovej úrovne veľmi vysokého napätia regulovaného subjektu z prenosovej sústavy,
- d)  $PE_t$  je cena za prenesenú elektrinu v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t$  uplatňovaná regulovanému subjektu prevádzkovateľom prenosovej sústavy,

<sup>60)</sup> § 46 zákona č. 251/2012 Z. z.

- e)  $PSstraty_t$  je tarifa za straty pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t$  uplatňovaná regulovanému subjektu prevádzkovateľom prenosovej sústavy.

### § 28

Spôsob výpočtu tarify za straty pri distribúcii elektriny regionálnou distribučnou sústavou, postup a podmienky uplatňovania cien

(1) Tarifa za straty pri distribúcii elektriny  $CSD_{HN,t}$  v eurách na jednotku množstva elektriny sa v roku  $t$  vypočíta postupným výpočtom na jednotlivých napäťových úrovniach začínajúcim od napäťovej úrovne veľmi vysokého napätia

$$CSD_{HN,t} = \frac{VVSD_{HN,t}}{VystE_{HN,t}},$$

kde

- a)  $VVSD_{HN,t}$  sú náklady za straty pri distribúcii elektriny v eurách priradené príslušnej napäťovej úrovni vypočítané podľa odseku 2,
- b)  $VystE_{HN,t}$  je celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne v roku  $t$ , vypočítané podľa vzorca

$$VystE_{HN,t} = VystEO_{HN,t} + VystETR_{HN,t},$$

kde

1.  $VystEO_{HN,t}$  je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny distribuované na príslušnej napäťovej úrovni prevádzkovateľom distribučnej sústavy a koncovým odberateľom elektriny v roku  $t$ ,
2.  $VystETR_{HN,t}$  je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne do transformácie na nižšiu napäťovú úroveň v roku  $t$ .

(2) Náklady za straty pri distribúcii elektriny priradené príslušnej napäťovej úrovni  $VVSD_{HN,t}$  v eurách v roku  $t$  sú zložené z alikvotnej časti nákladov za straty pri distribúcii elektriny priradených z vyššej napäťovej úrovne a nákladov za straty pri distribúcii elektriny vlastnej napäťovej úrovne a vypočítajú sa podľa vzorca

$$VVSD_{HN,t} = CSD_{HN+1,t} \times VystETR_{HN+1,t} + CSHD_{HN,t} \times VystE_{HN,t}$$

kde

- a)  $CSD_{HN+1,t}$  je tarifa za straty pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na vyššej napäťovej úrovni, z ktorej sa transformuje elektrina do príslušnej napäťovej úrovne; na distribučnej napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia sa tarifa za straty na vyššej napäťovej úrovni v eurách na jednotku množstva elektriny v roku  $t$   $CSD_{VN+1,t}$  rovná nule,
- b)  $CSHD_{HN,t}$  je cena za straty pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny príslušnej napäťovej úrovne v roku  $t$ .

(3) Cena za straty pri distribúcii elektriny na prísluš-

nej napäťovej úrovni  $CSHD_{HN,t}$  v eurách na jednotku množstva elektriny v roku  $t$  sa vypočíta podľa vzorca

$$CSHD_{HN,t} = \frac{PCSES_t \times PMSE_{HN,t}}{VystE_{HN,t}},$$

kde

- a)  $PMSE_{HN,t}$  je povolené množstvo strát elektriny v jednotkách množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni v roku  $t$  podľa odseku 4,
- b)  $PCSES_t$  je schválená alebo určená cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t$  vypočítaná podľa vzorca

$$PCSES_t = CE_{PXE,t} \times \left(1 + \frac{k_t}{100}\right) + O_t,$$

kde

1.  $CE_{PXE,t}$  je aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL Cal-t v eurách na jednotku množstva elektriny za obdobie od 1. januára roku  $t-1$  do 30. júna roku  $t-1$ ,
2.  $k_t$  je koeficient na rok  $t$  v percentách, ktorého hodnota je 10 % na rok 2013, 9 % na rok 2014, 8 % na rok 2015 a 7 % na rok 2016,
3.  $O_t$  sú schválené alebo určené plánované náklady regulovaného subjektu za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu a za zúčtovanie rozdielov strát podľa osobitného predpisu<sup>61)</sup> na základe údajov poskytnutých organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou a vyrovnávacej ceny elektriny na zúčtovanie rozdielov; vyrovnávacia cena elektriny na zúčtovanie rozdielov je určená vo výške určenej ceny na nákup elektriny na krytie strát v príslušnej sústave na príslušné obdobie na rok  $t$ .

(4) Povolené množstvo strát elektriny  $PMSE_{HN,t}$  v jednotkách množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni v roku  $t$  sa vypočíta podľa vzorca

$$PMSE_{HN,t} = VstE_{HN,t} \times \frac{PPSC_{HN}}{100} \times \prod_{n=2013}^t \left(1 - \frac{XS_{HN,n}}{100}\right),$$

kde

- a)  $VstE_{HN,t}$  je celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce do príslušnej napäťovej úrovne v roku  $t$  cez transformáciu z vyššej napäťovej úrovne, zo všetkých zdrojov elektriny pripojených na príslušnú napäťovú úroveň, z prítokov elektriny zo susedných distribučných sústav, z dovozov elektriny zo susedných elektrizačných sústav a z prítokov elektriny prepravenej cez miestne distribučné sústavy pripojené do distribučnej sústavy regulovaného subjektu,
- b)  $PPSC_{HN,t}$  je hodnota počiatočného percenta celkových strát pri distribúcii elektriny na príslušnej napäťovej úrovni určená podľa odseku 5,
- c)  $XS_{HN,n}$  je faktor efektivity strát elektriny na príslušnej napäťovej úrovni;  $XS_{HN,n}$  sa na rok 2012 rovná nule a na roky 2013 až 2016 sa určí podľa odseku 5.

(5) Hodnota počiatočného percenta celkových strát

<sup>61)</sup> Príloha č. 8 k vyhláske č. 24/2013 Z. z.



pri distribúcii elektriny  $PPSC_{HN}$  na príslušnej napäťovej úrovni a hodnota faktora efektívnosti strát  $XS_{HN,n}$  sa určuje takto:

	Regionálna distribučná sústava	
	$PPSC_{HN}$	$XS_{HN,n}$
VVN	0,878 %	0,1 %
VN	3,692 %	1,5 %
NN	12,504 %	5,0 %

Prístup do distribučnej sústavy  
a distribúcia elektriny prevádzkovateľom  
miestnej distribučnej sústavy

§ 29

Všeobecné ustanovenia

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 15 a § 30 sa vzťahuje na prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy a vykonáva sa určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny a tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.

- (2) Súčasťou návrhu ceny sú
- návrh cien alebo sadziieb za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy vrátane ich štruktúry na rok  $t$ , ktoré sa budú uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou, vrátane podmienok ich pridelenia,
  - údaje potrebné na preverenie cien za rok  $t-2$ , najmä skutočný objem distribúcie elektriny, počet odberných miest v členení po jednotlivých sadzbách,
  - plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť v rokoch  $t$ ,  $t+1$  a  $t+2$ ,
  - výpočty a údaje podľa § 29 a 30 týkajúce sa prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy a uplatňovania tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie sústavy,
  - potvrdenie nie staršie ako tri mesiace preukazujúce, že voči regulovanému subjektu nie sú evidované
    - daňové nedoplatky podľa osobitného predpisu<sup>26)</sup> správcom dane,
    - nedoplatky poisťného na zdravotné poistenie,
    - nedoplatky na poisťnom na sociálne poistenie a povinných príspevkoch na starobné dôchodkové sporenie,
  - podklady podľa prílohy č. 5,
  - ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 písm. a), b) a d) sa predkladajú aj v elektronickej podobe.

(4) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia.

(5) V roku  $t$  môže regulovaný subjekt použiť tarify za distribúciu elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je pripojený, vrátane podmienok pridelenia jednotlivých taríf (ďalej len „prevzaté tarify“). Ak regulovaný subjekt nepoužil v roku  $t-1$  prevzaté tarify za distribúciu elektriny, môže použiť prevzaté tarify

v roku  $t$  len vtedy, ak preukáže, že za rok  $t-1$  mu nevznikne prebytok výnosov za distribúciu elektriny.

(6) Ak regulovaný subjekt nepoužije prevzaté tarify podľa odseku 5, maximálna cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a tarifa za straty pri distribúcii elektriny na rok  $t$  sa určia podľa § 30 na základe vlastného návrhu ceny.

(7) Návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny podľa odseku 5 obsahuje identifikačné údaje regulovaného subjektu, identifikačné údaje prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktorého tarify preberá, a prevzaté tarify, ktoré bude regulovaný subjekt uplatňovať jednotlivým skupinám odberateľov elektriny, vrátane podmienok priznania jednotlivých taríf a údaje podľa prílohy č. 5 tabuľky č. 8.

(8) Maximálna cena  $A_t$  určená podľa § 30 ods. 1 sa rozpočíta do taríf jednotlivých sadziieb za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tak, aby vážený priemer taríf týchto sadziieb neprekročil maximálnu cenu  $A_t$ . Sadzba sa skladá z tarify za rezervovaný výkon a z tarify za distribuovanú elektrinu. V návrhu taríf týchto sadziieb sa zohľadní napäťová úroveň sadzby.

(9) Za regulovaný subjekt, ktorý predložil vlastný návrh ceny, sa najneskôr do 30. apríla roku  $t$  oznamuje

- množstvo elektriny distribuovanej oprávneným odberateľom vlastnou distribučnou sústavou v roku  $t-1$ ,
- množstvo elektriny dodanej odberateľom elektriny v domácnosti na vlastnej časti vymedzeného územia z vlastnej výroby elektriny v roku  $t-1$ ,
- množstvo elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny a dodanej priamo odberateľom elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy iného prevádzkovateľa distribučnej sústavy v roku  $t-1$ ,
- vlastná spotreba elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny, zníženej o objem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny v roku  $t-1$ ,
- skutočné náklady za distribúciu elektriny v roku  $t-1$ .

(10) Na účely regulácie ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny napäťová úroveň veľmi vysokého napätia zahŕňa sieť veľmi vysokého napätia, napäťová úroveň vysokého napätia zahŕňa sieť vysokého napätia a transformáciu veľmi vysokého napätia na vysoké napätie a napäťová úroveň nízkeho napätia zahŕňa sieť nízkeho napätia a transformáciu vysokého napätia na nízke napätie.

(11) Podiel výnosov z platieb za rezervovaný výkon a celkových výnosov za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny okrem výnosov za straty elektriny pri distribúcii elektriny je maximálne do výšky 0,60.

(12) V prípade odberu elektriny z miestnej distribučnej sústavy sa výrobcom elektriny s výnimkou výrobcov elektriny, ktorí odberajú elektrinu z miestnej distribučnej sústavy výlučne na účely čerpania v prečerpávacích vodných elektrárňach, účtuje dohodnutá rezervovaná kapacita (platba za prístup do distribučnej sústavy)

podľa cenového rozhodnutia úradu (mesačná, trojmesačná, dvanásťmesačná rezervovaná kapacita).

(13) Platba za prístup do distribučnej sústavy sa uhrádza prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy výrobcom elektriny pripojeným do miestnej distribučnej sústavy vo výške 30 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity dojednanej v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy alebo z hodnoty výšky inštalovaného činného výkonu zariadenia na výrobu elektriny, ak pre zariadenie na výrobu elektriny nie je uzatvorená zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy vo výške tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu podľa účinného cenového rozhodnutia za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok  $t$  pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava pripojená. Výrobcom elektriny si neobjednávajú rezervovanú kapacitu. Na napäťovej úrovni nízkeho napätia sa hodnota maximálnej rezervovanej kapacity rovná hodnote rezervovanej kapacity určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch. To neplatí pre výrobcu elektriny, ktorého zariadenie slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, a výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW.

(14) Ak je miestna distribučná sústava pripojená do prenosovej sústavy, tak platba za prístup do prenosovej sústavy sa uhrádza prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy výrobcom elektriny pripojeným do miestnej distribučnej sústavy vo výške podľa § 19 ods. 8 z hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity dojednanej v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy alebo z hodnoty výšky inštalovaného činného výkonu zariadenia na výrobu elektriny; ak pre zariadenie na výrobu elektriny nie je uzatvorená zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy vo výške tarify za rezervovanú kapacitu podľa účinného cenového rozhodnutia úradu za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok  $t$  pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava pripojená. Výrobcom elektriny si neobjednávajú rezervovanú kapacitu. Na napäťovej úrovni nízkeho napätia sa hodnota maximálnej rezervovanej kapacity rovná hodnote rezervovanej kapacity určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch. To neplatí pre výrobcu elektriny, ktorého zariadenie slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, a výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW.

(15) Ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa kalkulujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy. Pri pripojení užívateľa

sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenia, sa cena za prístup do miestnej distribučnej sústavy určí vo výške 15 % z tarify za rezervovanú kapacitu, ktorá je dohodnutá pre ďalšie napájacie vedenie, podľa cenového rozhodnutia na rok  $t$ . Užívateľ sústavy si určí sám, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie. Iba v prípade distribúcie elektriny cez ďalšie napájacie vedenie na základe požiadavky užívateľa sústavy v danom mesiaci sa cena za prístup do miestnej distribučnej sústavy určí vo výške 100 % z tarify za rezervovanú kapacitu a cena za distribúciu elektriny sa stanoví vo výške 100 % tarify za distribúciu elektriny, pričom ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie sú týmto dotknuté. Za nadštandardnú distribúciu elektriny sa nepovažuje pripojenie užívateľa sústavy k miestnej distribučnej sústave zaslučkovaním.

### § 30

Cena za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a tarifa za straty pri distribúcii elektriny

(1) Maximálna cena za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny  $A_t$  v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t$  okrem strát elektriny pri distribúcii elektriny sa pre regulovaný subjekt, ktorý predkladá vlastný návrh ceny, vypočíta podľa vzorca

$$A_t = \frac{EONV_t + EONE_t - 0,5 \times PVD_{t-2} + PZ_t + KA_t}{QD_t + QS_t + QSDS_t},$$

kde

- $EONV_t$  sú plánované schválené alebo určené ekonomicky oprávnené náklady v eurách na distribúciu elektriny v roku  $t$  okrem nákladov na obstaranie elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny a plánovaných nákladov na distribúciu elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je regulovaný subjekt pripojený,
- $EONE_t$  sú plánované schválené alebo určené ekonomicky oprávnené náklady v eurách na distribúciu elektriny v roku  $t$ , ktoré zahŕňajú náklady na distribúciu elektriny vrátane strát elektriny pri distribúcii elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je regulovaný subjekt pripojený,
- $QD_t$  je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku  $t$  odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny,
- $QS_t$  je plánované množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom okrem vlastnej spotreby pri distribúcii elektriny a vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku  $t$ ,
- $QSDS_t$  je plánované množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu pri distribúcii elektriny regulovaného subjektu v jednotkách množstva elektriny v roku  $t$ ,
- $PZ_t$  je plánovaný maximálny primeraný zisk na rok  $t$  vo výške najviac 6,23 eura na jednotku množstva distribúovanej elektriny vypočítaný podľa vzorca

$$PZ_t = ZZ_t + 0,090194 \times \frac{ME_t}{QD_t + QS_t + QSDS_t},$$

kde

1.  $ZZ_t$  je schválená alebo určená základná výška zisku v rozsahu 0 až 2,77 eura na jednotku množstva elektriny,
2.  $ME_t$  je očakávaná účtovná zostatková cena dlhodobého majetku v eurách používaného výhradne na distribúciu elektriny k 31. decembru roku t-1,
- g)  $PVD_{t-2}$  je celkový skutočný objem výnosov v eurách v roku t-1 nesúvisiacich s vykonávaním regulovanej činnosti využívaním prevádzkových aktív nevyhnutne využívaných na distribúciu elektriny, ktoré sa zohľadnia pri návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v roku t;  $PVD_{t-2}$  sa na roky 2012 a 2013 rovná nule,
- h)  $KA_t$  je faktor vyrovnania maximálnej ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t zohľadňujúci skutočnosť za rok t-2;  $KA_t$  sa na roky 2012 a 2013 rovná nule, na roky 2014 až 2016 sa vypočíta podľa vzorca

$$KA_t = \frac{SEONV_{t-2} - EONV_{t-2} + SEONE_{t-2} - EONE_{t-2} + 0,090194 \times (SME_{t-2} - ME_{t-2})}{QD_t + QS_t + QSDS_t},$$

kde

1.  $SEONV_{t-2}$  sú skutočné schválené alebo určené oprávnené náklady v eurách na distribúciu elektriny v roku t-2 okrem nákladov na obstaranie elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny a ekonomicky oprávnených nákladov na distribúciu elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je regulovaný subjekt pripojený,
2.  $EONV_{t-2}$  sú plánované schválené alebo určené ekonomicky oprávnené náklady v eurách na distribúciu elektriny v roku t-2 okrem nákladov na obstaranie elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny a ekonomicky oprávnených nákladov na distribúciu elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je regulovaný subjekt pripojený,
3.  $SEONE_{t-2}$  sú skutočné schválené alebo určené ekonomicky oprávnené náklady v eurách na distribúciu elektriny v roku t-2, ktoré zahŕňajú náklady na distribúciu elektriny a straty elektriny pri distribúcii od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je regulovaný subjekt pripojený,
4.  $EONE_{t-2}$  sú plánované schválené alebo určené ekonomicky oprávnené náklady v eurách na distribúciu elektriny v roku t-2, ktoré zahŕňajú náklady na distribúciu elektriny a straty elektriny pri distribúcii od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je regulovaný subjekt pripojený,
5.  $SME_{t-2}$  je skutočná účtovná zostatková cena dlhodobého majetku v eurách používaného výhradne na distribúciu elektriny k 31. decembru roku t-3,
6.  $ME_{t-2}$  je očakávaná účtovná zostatková cena dlho-

dobého majetku v eurách používaného výhradne na distribúciu elektriny k 31. decembru roku t-3.

(2) Tarifa za straty elektriny pri distribúcii elektriny  $CSD_{HN,t}$  v eurách na jednotku množstva elektriny sa v roku t vypočíta postupným výpočtom na jednotlivých napäťových úrovniach začínajúcim od napäťovej úrovne, do ktorej je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená, sa vypočíta podľa vzorca

$$CSD_{HN,t} = \frac{VVSD_{HN,t}}{VystE_{HN,t}},$$

kde

- a)  $VVSD_{HN,t}$  sú náklady za straty pri distribúcii elektriny v eurách priradené príslušnej napäťovej úrovni vypočítané podľa odseku 3,
- b)  $VystE_{HN,t}$  je celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne v roku t vypočítané podľa vzorca

$$VystE_{HN,t} = VystEO_{HN,t} + VystETR_{HN,t},$$

kde

1.  $VystEO_{HN,t}$  je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t distribuované na príslušnej napäťovej úrovni koncovým odberateľom elektriny a pre vlastnú spotrebu elektriny prevádzkovateľa sústavy regulovaného subjektu a ostatnú spotrebu elektriny prevádzkovateľa sústavy regulovaného subjektu,
2.  $VystETR_{HN,t}$  je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne do transformácie na nižšiu napäťovú úroveň.

(3) Náklady za straty elektriny pri distribúcii elektriny priradené príslušnej napäťovej úrovni  $VVSD_{HN,t}$  v eurách v roku t skladajúce sa z alikvotnej časti nákladov za straty elektriny pri distribúcii elektriny priradených z vyššej napäťovej úrovne a nákladov za straty elektriny pri distribúcii vlastnej napäťovej úrovne sa vypočítajú podľa vzorca

$$VVSD_{HN,t} = CSD_{HN+1,t} \times VystETR_{HN+1,t} + CSHD_{HN,t} \times VystE_{HN,t},$$

kde

- a)  $CSD_{HN+1,t}$  je tarifa za straty elektriny pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na vyššej napäťovej úrovni, z ktorej sa transformuje elektrina do príslušnej napäťovej úrovne; na distribučnej napäťovej úrovni, do ktorej je miestna distribučná sústava pripojená, sa tarifa za straty elektriny na vyššej napäťovej úrovni v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t  $CSD_{HN+1,t}$  rovná nule,
- b)  $CSHD_{HN,t}$  je cena za straty elektriny pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny príslušnej napäťovej úrovne v roku t podľa odseku 4.

(4) Cena za straty pri distribúcii elektriny na príslušnej napäťovej úrovni  $CSHD_{HN,t}$  v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$CSHD_{HN,t} = PCSES_t \times \frac{PMSE_{HN,t}}{VystE_{HN,t}},$$

kde

- a)  $PCSES_t$  je schválená alebo určená cena elektriny na



účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t$  vypočítaná podľa vzorca

$$PCSES_t = CE_{PXE,t} \times \left(1 + \frac{k_t}{100}\right) + O_t,$$

kde

1.  $CE_{PXE,t}$  je aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL Cal-t v eurách na jednotku množstva elektriny za obdobie od 1. januára roku  $t-1$  do 30. júna roku  $t-1$ ,
  2.  $k_t$  je koeficient na rok  $t$  v percentách určený cenovým rozhodnutím v rozsahu najviac 12 % v závislosti od plánovaného diagramu strát elektriny pri distribúcii elektriny na rok  $t$ ,
  3.  $O_t$  sú schválené alebo určené plánované náklady regulovaného subjektu na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t$  súvisiacu s plánovaným diagramom strát elektriny na rok  $t$  pri distribúcii elektriny,
- b)  $PMSE_{HN,t}$  je povolené množstvo strát elektriny v jednotkách množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni v roku  $t$  vypočítané podľa odseku 5.

(5) Povolené množstvo strát elektriny  $PMSE_{HN,t}$  v jednotkách množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni v roku  $t$  sa vypočíta podľa vzorca

$$PMSE_{HN,t} = VstE_{HN,t} \times \frac{PPSC_{HN}}{100},$$

kde

- a)  $VstE_{HN,t}$  je celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce do príslušnej napäťovej úrovne v roku  $t$  z nadradenej distribučnej sústavy, cez transformáciu z vyššej napäťovej úrovne, zo všetkých zdrojov elektriny pripojených na danú napäťovú úroveň, z prítokov elektriny z iných miestnych distribučných sústav,
- b)  $PPSC_{HN}$  je hodnota percenta strát pri distribúcii elektriny na príslušnej napäťovej úrovni v závislosti od napäťovej úrovne pripojenia miestnej distribučnej sústavy je najviac,
  1. ak je sústava pripojená na úrovni veľmi vysokého napätia,
    - 1a. 0,1 % na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia,
    - 1b. 2,2 % na napäťovej úrovni vysokého napätia,
    - 1c. 5 % na napäťovej úrovni nízkeho napätia,
  2. ak je sústava pripojená na napäťovej úrovni vysokého napätia,
    - 2a. 0,2 % na napäťovej úrovni vysokého napätia,
    - 2b. 5 % na napäťovej úrovni nízkeho napätia,
  3. ak je sústava pripojená na napäťovej úrovni nízkeho napätia, 1 % na napäťovej úrovni nízkeho napätia.

(6) Hodnota percenta strát elektriny pri distribúcii elektriny na príslušnej napäťovej úrovni  $PPSC_{HN}$  sa pre miestnu distribučnú sústavu, ktorá je rozlohou porovnateľná s regionálnou distribučnou sústavou, určí individuálne.

## Dodávka elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti

### § 31

#### Všeobecné ustanovenia

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 6 a § 32 sa vzťahuje na dodávateľa elektriny v domácnosti.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú

- a) návrh cien alebo sadziieb za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti vrátane ich štruktúry na rok  $t$ , ktoré sa budú uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou, vrátane podmienok ich pridelenia,
- b) údaje potrebné na preverenie cien za rok  $t-2$ , najmä skutočný objem dodávky elektriny, počet odberných miest v členení po jednotlivých sadzbách,
- c) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť v rokoch  $t$ ,  $t+1$  a  $t+2$ ,
- d) výpočty a údaje podľa § 32 týkajúce sa dodávky elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti,
- e) potvrdenie nie staršie ako tri mesiace preukazujúce, že voči regulovanému subjektu nie sú evidované
  1. daňové nedoplatky podľa osobitného predpisu<sup>26)</sup> správcom dane,
  2. nedoplatky poistného na zdravotné poistenie,
  3. nedoplatky na poistnom na sociálne poistenie a povinných príspevkoch na starobné dôchodkové sporenie,
- f) podklady podľa prílohy č. 6,
- g) ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 písm. a), b) a d) sa predkladajú aj v elektronickej podobe.

(4) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia.

(5) Pre odberateľov elektriny v domácnosti sa pre jednotlivé odberné miesta uplatní najviac osem sadziieb:

- a) DD1 je jedнопásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny,
- b) DD2 je jedнопásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny,
- c) DD3 je dvojpásmová sadzba; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s fixne určeným časom prevádzky v nízkom pásme v nepretržitom trvaní aspoň tri hodiny, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje,
- d) DD4 je dvojpásmová sadzba; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s blokovaním akumuláčnych elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,
- e) DD5 je dvojpásmová sadzba pre priamovýhrevné elektrické vykurovanie, nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,
- f) DD6 je dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo, nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním elektrických spotrebičov na vykurovanie v čase vysokého pásma,

- g) DD7 je dvojpásmová sadzba, nízke pásmo sa poskytuje celoročne od piatka 15:00 hodiny do pondelka 6:00 hodiny, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje,
- h) DD8 je dvojpásmová sadzba, nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s blokovaním akumuláčnych spotrebičov elektriny v čase vysokého pásma s určeným minimálnym inštalovaným výkonom akumuláčnych spotrebičov.

(6) Ceny za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti v jednotlivých zložkách sadziieb sú maximálnymi cenami.

### § 32

#### Spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny pre domácnosti

(1) Maximálna cena za elektrinu  $CE_t$  na účely dodávky elektriny pre domácnosti schválená alebo určená cenovým rozhodnutím sa vypočíta podľa vzorca

$$CE_t = CE_{PXE,t} \times \left(1 + \frac{k_t}{100}\right) + O_t,$$

kde

- a)  $CE_{PXE,t}$  je aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL Cal-t Settlement price v eurách na jednotku množstva elektriny za obdobie od 1. januára roku  $t-1$  do 30. júna roku  $t-1$ ,
- b)  $k_t$  je koeficient na rok  $t$  v percentách určený cenovým rozhodnutím v rozsahu najviac 12 % v závislosti od plánovaného diagramu dodávky elektriny pre domácnosti na rok  $t$ ,
- c)  $O_t$  sú schválené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny domácnostiam v eurách na jednotku množstva elektriny v roku  $t$ ; ak je regulovaným subjektom dodávateľ elektriny, ktorý je súčasne prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy a nie je subjektom zúčtovania, hodnota  $O_t$  je maximálne vo výške aritmetickej priemernej hodnoty povolených odchýlok schválených alebo určených pre regulované subjekty na rok  $t$  podľa § 28 ods. 3.

(2) Jednopásmové sadzby podľa § 31 ods. 5 sú zložené z

- a) mesačnej platby za jedno odberné miesto  $NDO_t$ ;  $NDO_t$  sú náklady na dodávku elektriny na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno zahrnúť do ceny vo výške maximálne 0,65 eura na jedno odberné miesto a mesiac,
- b) ceny za elektrinu  $CE_{Di}$  v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CE_{Di} = KJP_{Di} \times CE_t + PZ_t,$$

kde

- $KJP_{Di}$  je koeficient ceny jednopásmového odberu elektriny určený podľa odseku 4,
- $CE_t$  je cena elektriny určená podľa odseku 1,
- $PZ_t$  je primeraný zisk v roku  $t$  v eurách na jednotku množstva elektriny podľa odseku 6, ktorý je možné zahrnúť do ceny,

4. i je číselný znak jednopásmovej sadzby.

(3) Dvojpásmové sadzby podľa § 31 ods. 5 sú zložené z

- mesačnej platby za jedno odberné miesto  $NDO_t$ ;  $NDO_t$  sú náklady na dodávku elektriny na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno zahrnúť do ceny vo výške 0,65 eura na jedno odberné miesto a mesiac,
- ceny za elektrinu  $CE_{VTDi}$  v eurách na jednotku množstva elektriny odobranej vo vysokom pásme, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CE_{VTDi} = KVT_{Di} \times CE_t + PZ_t,$$

kde

- $KVT_{Di}$  je koeficient ceny odberu elektriny vo vysokom pásme podľa odseku 4,
  - $CE_t$  je cena elektriny určená podľa odseku 1,
  - $PZ_t$  je primeraný zisk v roku  $t$  v eurách na jednotku množstva elektriny podľa odseku 6, ktorý je možné zahrnúť do ceny,
  - i je číselný znak dvojpásmovej sadzby,
- c) ceny za elektrinu  $CE_{NTDi}$  v eurách na jednotku množstva elektriny odobratej v nízkom pásme, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CE_{NTDi} = KNT_{Di} \times CE_t + PZ_t,$$

kde

- $KNT_{Di}$  je koeficient ceny odberu elektriny v nízkom pásme podľa odseku 4,
- $CE_t$  je cena elektriny určená podľa odseku 1,
- $PZ_t$  je primeraný zisk v roku  $t$  v eurách na jednotku množstva elektriny podľa odseku 6, ktorý je možné zahrnúť do ceny,
- i je číselný znak dvojpásmovej sadzby.

(4) Koeficienty ceny jednopásmového odberu elektriny  $KJP_{Di}$ , koeficienty ceny odberu elektriny vo vysokom pásme  $KVT_{Di}$  a koeficienty ceny odberu elektriny v nízkom pásme  $KNT_{Di}$  sa uvedú v návrhu ceny regulovaného subjektu tak, aby vážený priemer cien elektriny bez primeraného zisku  $PZ_t$  všetkých sadziieb bol najviac vo výške rovnajúcej sa  $CE_t$  podľa odseku 1.

(5) K sadzbám podľa odsekov 2 a 3 sa dodávateľom elektriny pripočíta cena za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny a strát elektriny pri prenose a cena za straty elektriny pri distribúcii elektriny, tarifa za systémové služby a tarifa za prevádzkovanie systému podľa cenového rozhodnutia, ktorým boli schválené alebo určené ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je odberateľ elektriny v domácnosti pripojený.

(6) Najvyššia miera primeraného zisku pri dodávke elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti, ktorý je možné zahrnúť do ceny za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti, je maximálne 8 % z ceny elektriny  $CE_t$  bez odchýlky určenej podľa odseku 1, najviac však 3 eurá/MWh.



## Dodávka elektriny malému podniku

## § 33

## Všeobecné ustanovenia

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 6 a § 34 a 35 sa vzťahuje na regulovaný subjekt, ktorý dodáva elektrinu malému podniku.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú

- návrh cien alebo sadzieb za dodávku elektriny malému podniku vrátane ich štruktúry na rok  $t$ , ktoré sa budú uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou, vrátane podmienok ich pridelenia,
- údaje potrebné na preverenie cien za rok  $t-2$ , najmä skutočný objem dodávky elektriny malému podniku, počet odberných miest v členení po jednotlivých sadzbách,
- plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť v rokoch  $t$ ,  $t+1$  a  $t+2$ ,
- výpočty a údaje podľa § 34 a 35 týkajúce sa dodávky elektriny malému podniku,
- potvrdenie nie staršie ako tri mesiace preukazujúce, že voči regulovanému subjektu nie sú evidované
  - daňové nedoplatky podľa osobitného predpisu<sup>26)</sup> správcom dane,
  - nedoplatky poistného na zdravotné poistenie,
  - nedoplatky na poistnom na sociálne poistenie a povinných príspevkoch na starobné dôchodkové sporenie,
- podklady podľa prílohy č. 7,
- ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 písm. a), b) a d) sa predkladajú aj v elektronickej podobe.

(4) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia.

(5) Malý podnik je koncový odberateľ elektriny s ročnou spotrebou elektriny za všetky jeho odberné miesta najviac 30 000 kWh za rok, ktorý predchádza roku predkladania návrhu ceny. Rokom na zaradenie do kategórie malý podnik sa na účely tejto vyhlášky rozumie rok  $t-2$ .

(6) Cena za dodávku elektriny malému podniku v jednotlivých zložkách sadzieb je určená ako maximálna cena. Maximálna cena sa skladá z dvoch zložiek, a to z mesačnej platby za jedno odberné miesto a z ceny za jednu MWh odobratej elektriny v príslušnom pásme.

## § 34

## Sadzby za dodávku elektriny malému podniku

Pre malý podnik sa pre jednotlivé odberné miesta uplatní najviac jedenásť sadzieb:

- DMP1 je jedнопásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny,
- DMP2 je jedнопásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny,
- DMP3 je jedнопásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny,
- DMP4 je dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou

elektriny; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne,

- DMP5 je dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne,
- DMP6 je dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne,
- DMP7 je dvojpásmová sadzba; nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,
- DMP8 je dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo; nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním výhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,
- DMP9 je sadzba pre nemerané odbery,
- DMP10 je sadzba pre verejné osvetlenie,
- DMP11 je sadzba pre dočasné odbery.

## § 35

## Spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny malému podniku

(1) Maximálna cena za elektrinu  $CE_t$  na účely dodávky elektriny malému podniku schválená alebo určená cenovým rozhodnutím sa vypočíta podľa vzorca

$$CE_t = CE_{PXE,t} \times \left(1 + \frac{k_t}{100}\right) + O_t,$$

kde

- $CE_{PXE,t}$  je aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL Cal- $t$  v eurách na jednotku množstva elektriny za obdobie od 1. januára roku  $t-1$  do 30. júna roku  $t-1$ ,
- $k_t$  je koeficient na rok  $t$  v percentách určený cenovým rozhodnutím v rozsahu najviac 12 % v závislosti od plánovaného diagramu dodávky elektriny pre malý podnik na rok  $t$ ,
- $O_t$  sú schválené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny malému podniku v eurách na jednotku množstva elektriny v roku  $t$ ; ak je regulovaným subjektom dodávateľ elektriny, ktorý je súčasne prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy a nie je subjektom zúčtovania, hodnota  $O_t$  je maximálne vo výške aritmetickej priemernej hodnoty povolených odchýlok schválených alebo určených pre prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav na rok  $t$ .

(2) Jedнопásmové sadzby podľa § 34 sú zložené z

- mesačnej platby za jedno odberné miesto  $NDO_i$ ;  $NDO_i$  sú náklady na dodávku elektriny na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno do ceny započítať najviac vo výške 0,65 eura na jedno odberné miesto a mesiac,
- ceny za elektrinu  $CEMP_i$  v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CEMP_i = KJP_{MP_i} \times CE_t + PZ_t,$$

kde

$KJP_{MPi}$  je koeficient ceny jednopásmového odberu elektriny podľa odseku 4,

$CE_t$  je cena elektriny určená podľa odseku 1,

$PZ_t$  je primeraný zisk v roku  $t$  v eurách na jednotku množstva elektriny, maximálne 16 % z určenej ceny za elektrinu  $CE_t$ , najviac však osem eur za 1 MWh,

$i$  je číselný znak jednopásmovej sadzby.

(3) Dvoj pásmové sadzby podľa § 34 sú zložené z

- a) mesačnej platby za jedno odberné miesto  $NDO_t$ ;  $NDO_t$  sú náklady na dodávku elektriny na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno do ceny započítať najviac vo výške 0,65 eura na jedno odberné miesto a mesiac,
- b) ceny za elektrinu  $CEVTMPi$  v eurách na jednotku množstva elektriny odobranej vo vysokom pásme, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CEVTMPi = KVT_{MPi} \times CE_t + PZ_t,$$

kde

$KVT_{MPi}$  je koeficient ceny odberu elektriny vo vysokom pásme podľa odseku 4,

$CE_t$  je cena elektriny určená podľa odseku 1,

$PZ_t$  je primeraný zisk v roku  $t$  v eurách na jednotku množstva elektriny, maximálne 16 % z určenej ceny za elektrinu  $CE_t$ , najviac však osem eur za 1 MWh,

$i$  je číselný znak dvoj pásmovej sadzby,

- c) ceny za elektrinu  $CENTMPi$  v eurách na jednotku množstva elektriny odobranej v nízkom pásme, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CENTMPi = KNT_{MPi} \times CE_t + PZ_t,$$

kde

$KNT_{MPi}$  je koeficient ceny odberu elektriny v nízkom pásme podľa odseku 4,

$CE_t$  je cena elektriny určená podľa odseku 1,

$PZ_t$  je primeraný zisk v roku  $t$  v eurách na jednotku množstva elektriny, maximálne 16 % z určenej ceny za elektrinu  $CE_t$ , najviac však osem eur za 1 MWh,

$i$  je číselný znak dvoj pásmovej sadzby.

(4) Koeficienty ceny jednopásmového odberu elektriny  $KJP_{MPi}$ , koeficienty ceny odberu elektriny vo vysokom pásme  $KVT_{MPi}$  a koeficienty ceny odberu elektriny v nízkom pásme  $KNT_{MPi}$  sa určia v návrhu ceny regulovaného subjektu tak, aby vážený priemer cien elektriny bez primeraného zisku  $PZ_t$  všetkých sadzieb bol najviac vo výške rovnajúcej sa  $CE_t$  podľa odseku 1.

(5) K sadzbám podľa odsekov 2 a 3 sa dodávateľom elektriny pripočíta cena za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny a strát elektriny pri prenose a cena za straty elektriny pri distribúcii elektriny, tarifa za systémové služby a tarifa za prevádzkovanie systému podľa cenového rozhodnutia, ktorým boli schválené alebo určené ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je malý podnik pripojený.

## Dodávka elektriny dodávateľom poslednej inštancie

### § 36

#### Všeobecné ustanovenia

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 4 a § 37 sa vzťahuje na dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie do odberných miest odberateľov elektriny v domácnosti a odberateľov elektriny mimo domácnosti.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú

- a) návrh cien alebo sadzieb za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie vrátane ich štruktúry na rok  $t$ , ktoré sa budú uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou, vrátane podmienok ich pridelenia,
- b) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť v rokoch  $t$ ,  $t+1$  a  $t+2$ ,
- c) výpočty a údaje podľa § 37 týkajúce sa dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštancie,
- d) potvrdenie nie staršie ako tri mesiace preukazujúce, že voči regulovanému subjektu nie sú evidované
  1. daňové nedoplatky podľa osobitného predpisu<sup>26)</sup> správcom dane,
  2. nedoplatky poistného na zdravotné poistenie,
  3. nedoplatky na poistnom na sociálne poistenie a povinných príspevkoch na starobné dôchodkové sporenie,
- e) ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 písm. a) a c) sa predkladajú aj v elektronickej podobe.

(4) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia.

### § 37

#### Cena za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie, postup a podmienky uplatňovania ceny

(1) Maximálna cena za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie v eurách na jednotku množstva elektriny  $CE_{m,t}$  sa určí cenovým rozhodnutím. Pri určení ceny  $CE_{m,t}$  sa vychádza z aritmetického priemeru denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BLM na tri po sebe nasledujúce mesiace, pričom prvým mesiacom je mesiac, v ktorom sa začne dodávka elektriny dodávateľom poslednej inštancie v eurách na jednotku množstva elektriny za obdobie kalendárneho mesiaca predchádzajúceho prvému dňu dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštancie.  $CE_{m,t}$  sa určí tak, že tento aritmetický priemer denných cien elektriny sa zvýši o 15 % z dôvodu pokrytia diagramu dodávky elektriny pre príslušných odberateľov elektriny a o 9 % z dôvodu obmedzenia rizika súvisiaceho s dodávkou poslednej inštancie.

(2) Sadzba za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie je zložená z

- a) mesačnej platby za jedno odberné miesto  $NDO_t$ , kde

$NDO_t$  sú náklady na dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno zahrnúť do ceny vo výške maximálne 0,65 eura na jedno odberné miesto a mesiac,

b) maximálnej ceny za elektrinu  $CED_t$  v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CED_t = CE_{m,t} + O_t + PZ_t,$$

kde

1.  $CE_{m,t}$  je cena elektriny určená podľa odseku 1,
2.  $O_t$  sú schválené alebo určené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku  $t$  v cenovom konaní regulovaného subjektu vo veci dodávky elektriny pre domácnosti na rok  $t$ ,
3.  $PZ_t$  je primeraný zisk v roku  $t$  v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorý je možné zahrnúť do ceny za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie, je maximálne
  - 3a. 10 % z ceny elektriny určenej spôsobom podľa odseku 1, najviac však 5 eur/MWh pre odberateľov elektriny v domácnosti,
  - 3b. 14 % z ceny elektriny určenej spôsobom podľa odseku 1, najviac však 8 eur/MWh pre odberateľov elektriny okrem odberateľov elektriny v domácnosti.

(3) Ak je dodávka elektriny dodávateľom poslednej inštancie združenou dodávkou elektriny, k sadzbám podľa odseku 2 sa dodávateľom elektriny poslednej inštancie pripočíta cena za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny a strát elektriny pri prenose elektriny, straty elektriny pri distribúcii elektriny, tarifa za systémové služby a tarifa za prevádzkovanie systému podľa cenového rozhodnutia, ktorým boli schválené alebo určené ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je príslušné odberné miesto pripojené.

#### Pripojenie do sústavy a pripojenie nových výrobcov elektriny do sústavy

### § 38

#### Všeobecné ustanovenia

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 4 a § 39 až 44 sa vzťahuje na pripojenie užívateľov sústavy do sústavy vrátane nových výrobcov elektriny.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú

- a) návrh cien za pripojenie pri pripojení do distribučnej sústavy vrátane ich štruktúry na rok  $t$ , ktoré sa budú uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou, vrátane podmienok ich pridelenia,
- b) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť v rokoch  $t$ ,  $t+1$  a  $t+2$ ,
- c) výpočty a údaje podľa § 39 až 44 týkajúce sa pripojenia účastníkov trhu s elektrinou do sústavy,
- d) potvrdenie nie staršie ako tri mesiace preukazujúce, že voči regulovanému subjektu nie sú evidované

1. daňové nedoplatky podľa osobitného predpisu<sup>26)</sup> správcom dane,
  2. nedoplatky poistného na zdravotné poistenie,
  3. nedoplatky na poistnom na sociálne poistenie a povinných príspevkoch na starobné dôchodkové sporenie,
- e) ďalšie podklady potrebné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 písm. a) a c) sa predkladajú aj v elektronickej podobe.

(4) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia.

### § 39

#### Pripojenie prevádzkovateľa distribučnej sústavy do prenosovej sústavy

(1) Elektroenergetické zariadenie prevádzkovateľa distribučnej sústavy je možné pripojiť do prenosovej sústavy po splnení technických podmienok a obchodných podmienok prevádzkovateľa prenosovej sústavy tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky prenosovej sústavy. Deliace miesto medzi technologickými zariadeniami prenosovej sústavy a zariadeniami distribučnej sústavy sa určuje prevádzkovateľom prenosovej sústavy.

(2) Náklady vyvolané u prevádzkovateľa prenosovej sústavy pripojením elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy alebo zvýšením maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy pripojeného do prenosovej sústavy alebo úpravou zariadení prenosovej sústavy na základe žiadosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy sa rozdelia medzi príslušných prevádzkovateľov sústav takto:

- a) podiel prevádzkovateľa prenosovej sústavy je 60 % nákladov,
- b) podiel prevádzkovateľa distribučnej sústavy je 40 % nákladov.

(3) Náklady podľa odseku 2 zahŕňajú

- a) náklady súvisiace s obstaraním elektroenergetického zariadenia vrátane jeho dopravy na určené miesto,
- b) náklady súvisiace s obstaraním automatických hasiacich zariadení,
- c) náklady súvisiace s obstaraním riadiaceho systému,
- d) náklady na montáž,
- e) iné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním a výstavbou elektroenergetického zariadenia a vyvolanými úpravami elektroenergetických zariadení prenosovej sústavy.

(4) Výška nákladov vyvolaných u prevádzkovateľa prenosovej sústavy sa určuje na základe nákladov podľa odseku 3, a to od miesta pripojenia elektroenergetických zariadení prevádzkovateľa distribučnej sústavy k technologickým zariadeniam prenosovej sústavy, až do miesta požadovaného dispozičného príkonu v prenosovej sústave. Elektroenergetické zariadenie patriace k prenosovej sústave sa vybuduje prevádzkovateľom prenosovej sústavy v súlade s technickými



podmienkami. Elektroenergetické zariadenia patriace k distribučnej sústave sa vybudujú prevádzkovateľom distribučnej sústavy v súlade s technickými podmienkami.

#### § 40

##### Pripojenie koncového odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny do prenosovej sústavy

(1) Elektroenergetické zariadenie výrobcu elektriny alebo koncového odberateľa elektriny je možné pripojiť do prenosovej sústavy po splnení technických podmienok a obchodných podmienok prevádzkovateľa prenosovej sústavy tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky prenosovej sústavy. Deliace miesto medzi technologickými zariadeniami prenosovej sústavy a elektroenergetickými zariadeniami koncového odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny, ktorý žiada o pripojenie, sa určuje prevádzkovateľom prenosovej sústavy.

(2) Preukázané skutočné náklady vyvolané u prevádzkovateľa prenosovej sústavy žiadosťou koncového odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny o pripojenie, zabezpečenie požadovaného príkonu nových elektroenergetických zariadení alebo úpravy existujúcich elektroenergetických zariadení prevádzkovateľa prenosovej sústavy, sa uhradia koncovým odberateľom elektriny alebo výrobcom elektriny.

(3) Výška nákladov vyvolaných u prevádzkovateľa prenosovej sústavy sa určuje na základe nákladov podľa odseku 4, a to od miesta pripojenia elektroenergetických zariadení žiadateľa k technologickým zariadeniam prenosovej sústavy až do miesta požadovaného dispozičného príkonu v prenosovej sústave.

- (4) Náklady podľa odseku 2 zahŕňajú
- náklady súvisiace s obstaraním elektroenergetického zariadenia vrátane jeho dopravy na určené miesto,
  - náklady súvisiace s obstaraním automatických hasiacich zariadení,
  - náklady súvisiace s obstaraním riadiaceho systému,
  - náklady na montáž,
  - iné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním a výstavbou elektroenergetického zariadenia a vyvolanými úpravami elektroenergetických zariadení prenosovej sústavy.

(5) Elektroenergetické zariadenie patriace do prenosovej sústavy sa vybuduje prevádzkovateľom prenosovej sústavy alebo podnikateľom<sup>62)</sup> po dohode a podľa požiadaviek koncového odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny v súlade s technickými podmienkami prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

#### § 41

##### Pripojenie odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny do distribučnej sústavy

(1) Elektroenergetické zariadenie účastníka trhu

s elektrinou je možné pripojiť do distribučnej sústavy po splnení technických podmienok a obchodných podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky distribučnej sústavy. Deliace miesto medzi technologickými zariadeniami distribučnej sústavy a elektroenergetickými zariadeniami žiadateľa, ktorým je odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny, sa určí prevádzkovateľom distribučnej sústavy. Ak je žiadateľom o pripojenie výrobca elektriny z obnoviteľných zdrojov alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou, na určenie deliaceho miesta sa vzťahuje osobitný predpis.<sup>63)</sup>

(2) Náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy na zabezpečenie maximálnej rezervovanej kapacity budovaním nových elektroenergetických zariadení alebo úpravou existujúcich elektroenergetických zariadení prevádzkovateľa distribučnej sústavy, vyvolané pripojením žiadateľa, sa uhradia žiadateľom.

(3) Náklady  $N_c$  na pripojenie elektroenergetického zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy zahŕňajú

- náklady súvisiace s obstaraním elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy vrátane jeho dopravy na určené miesto,
- náklady súvisiace s obstaraním automatických hasiacich zariadení,
- náklady súvisiace s obstaraním riadiaceho systému,
- náklady na montáž,
- iné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním, výstavbou a pripojením elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy a náklady od prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený.

(4) Ak žiadateľ požaduje zvýšenie existujúcej maximálnej rezervovanej kapacity, cena za pripojenie za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity sa vypočíta z rozdielu požadovanej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity.

(5) Ak sa pridelená maximálna rezervovaná kapacita po uplynutí dvoch rokov od zmluvne dohodnutého termínu nevyužíva, zníži sa na skutočnú hodnotu využívania, najviac však na 50 % pôvodne dohodnutej maximálnej rezervovanej kapacity, ak sa žiadateľ s prevádzkovateľom sústavy nedohodne inak. Na základe žiadosti žiadateľa o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity sa táto kapacita opätovne žiadateľovi bezplatne prideli. Podmienkou na bezplatné opätovné pridelenie maximálnej rezervovanej kapacity je predloženie žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity do dvoch rokov od zníženia maximálnej rezervovanej kapacity podľa prvej vety.

(6) Úhrada za pripojenie sa od odberateľa elektriny nevyžaduje pri

- zmene dodávateľa elektriny bez zvýšenia existujúcej maximálnej rezervovanej kapacity,
- zmene odberateľa elektriny bez zvýšenia existujúcej maximálnej rezervovanej kapacity podľa schválenej

<sup>62)</sup> § 2 ods. 2 Obchodného zákonníka.

<sup>63)</sup> § 5 ods. 3 zákona č. 309/2009 Z. z.



ho prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy,

- c) opätovnom pridelení pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity odbernému elektrickému zariadeniu so zohľadnením podmienok podľa odsekov 5 a 7,
- d) prevode zariadenia na výrobu elektriny alebo jeho časti na iný právny subjekt, ak toto zariadenie na výrobu elektriny je súčasťou sústavy pôvodného vlastníka zariadenia.

(7) Ak odberateľ elektriny požiadal o zníženie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity, pri opätovnom požiadaní o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity do výšky pôvodnej hodnoty sa neuplatňuje cena za pripojenie za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity, ak odberateľ elektriny predložil žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity do dvoch rokov od požadovaného zníženia hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity.

(8) Cena za pripojenie pre krátkodobé odbery elektriny sa určuje prevádzkovateľom distribučnej sústavy vo výške skutočne vyvolaných nákladov prevádzkovateľa distribučnej sústavy pre pripojenie odberateľa elektriny.

(9) Elektroenergetické zariadenie patriace do distribučnej sústavy sa vybuduje prevádzkovateľom distribučnej sústavy alebo podnikateľom<sup>61)</sup> po dohode s prevádzkovateľom distribučnej sústavy v súlade s technickými podmienkami prevádzkovateľa sústavy.

(10) Cena za pripojenie sa neuplatní, ak je odberateľ elektriny už pripojený do distribučnej sústavy a táto distribučná sústava bola prevzatá iným prevádzkovateľom distribučnej sústavy.

(11) Nadštandardné pripojenie užívateľa sústavy je, ak elektroenergetické zariadenie žiadateľa je už pripojené do distribučnej sústavy a žiadateľ má zabezpečenú požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu a žiada o pripojenie s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenia. Nadštandardné pripojenie sa poskytuje z napäťovej úrovne vysokého napätia a veľmi vysokého napätia. Cena za nadštandardné pripojenia sa určí podľa spôsobu výpočtu pre štandardné pripojenie.

## § 42

### Pripojenie odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny do distribučnej sústavy do napäťovej úrovne 110 kV

(1) Maximálna cena za pripojenie  $N_o$  pri pripojení do 110 kV distribučnej sústavy alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity v 110 kV distribučnej sústave zahŕňa náklady na výstavbu požadovaného elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy a všetky nevyhnutné úpravy elektroenergetických zariadení v 110 kV distribučnej sústave a v prenosovej sústave a vypočíta sa podľa vzorca

$$N_o = \frac{N_c \times k_o}{P_D} \times P_{MRK},$$

kde

- a)  $N_c$  sú celkové náklady prevádzkovateľa distribučnej

sústavy na výstavbu pripojenia a súvisiace úpravy v distribučnej sústave a prenosovej sústave v eurách,

- b)  $P_{MRK}$  je maximálna rezervovaná kapacita pripojenia žiadateľa v megawattoch,
- c)  $P_D$  je disponibilná kapacita na pripojenie vytvorená nevyhnutnými úpravami energetických zariadení v distribučnej sústave prevádzkovateľa distribučnej sústavy súvisiacimi s pripojením žiadateľa do distribučnej sústavy v megawattoch,
- d)  $k_o$  je koeficient výšky spoluúčasti žiadateľa o pripojenie; ak je žiadateľom odberateľ elektriny, hodnota koeficientu  $k_o$  sa rovná 0,5, ak je žiadateľom výrobca elektriny hodnota koeficientu  $k_o$  sa rovná jednej a ak je žiadateľom výrobca elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou,  $k_o$  sa rovná 0,98.

(2) Ak sa zvýši maximálna rezervovaná kapacita existujúceho odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny, potom pre výpočet podľa odseku 1 platí, že

- a)  $N_c$  je celkový náklad prevádzkovateľa distribučnej sústavy v eurách súvisiaci s pripojením žiadateľov na napäťovej úrovni 110 kV za predchádzajúcich päť kalendárnych rokov,
- b)  $P_D$  je celkový disponibilný výkon v megawattoch vytvorený nevyhnutnými úpravami elektroenergetických zariadení v sústave prevádzkovateľa distribučnej sústavy na základe žiadostí žiadateľov o pripojenie na napäťovej úrovni 110 kV do distribučnej sústavy za predchádzajúcich päť kalendárnych rokov,
- c)  $P_{MRK}$  je maximálna rezervovaná kapacita určená podľa § 41 ods. 4.

(3) Ak sa za predchádzajúcich päť kalendárnych rokov neuskutočnili nové pripojenia, použije sa na určenie ceny za pripojenie výpočet podľa odseku 1, kde

1.  $P_{MRK}$  je maximálna rezervovaná kapacita určená podľa § 41 ods. 4,
2.  $N_c$  sú celkové náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy na zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia a súvisiace úpravy v distribučnej sústave a prenosovej sústave v eurách.

(4) Ak sa elektroenergetické zariadenie odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny pripája do miestnej distribučnej sústavy alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny v miestnej distribučnej sústave a pripojenie vyvolá náklady na pripojenie v regionálnej distribučnej sústave a v prenosovej sústave, maximálna cena za pripojenie zahŕňa náklady na pripojenie požadovaného elektroenergetického zariadenia u prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy a vyvolané náklady na pripojenie v regionálnej distribučnej sústave a v prenosovej sústave. Maximálna cena za pripojenie do miestnej distribučnej sústavy, do ktorej je elektroenergetické zariadenie odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny pripojené, sa uhrádza odberateľom elektriny alebo výrobcu elektriny prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy.

(5) Ak sa zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripája do miestnej distribučnej sústavy, kto-

rá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy, alebo sa mení maximálna rezervovaná kapacita existujúceho zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy uzatvára s prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy pripojená, zmluvu o pripojení do regionálnej distribučnej sústavy s maximálnou rezervovanou kapacitou vo výške celkového inštalovaného výkonu takého zariadenia na výrobu elektriny maximálne však do výšky rezervovanej kapacity, ktorú je technicky možné dodať do regionálnej distribučnej sústavy.

(6) Maximálna cena za pripojenie pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava pripojená, sa uhrádza prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy, do ktorej sa elektroenergetické zariadenie odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny pripája. Maximálna cena za pripojenie sa vypočíta podľa odseku 1, pričom pre výpočet platí, že  $N_c$  sú celkové preukázateľne vyvolané náklady prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy na zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia a súvisiace úpravy v prenosovej sústave v eurách.

### § 43

#### Pripojenie odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny do napäťovej úrovne od 1 kV vrátane do 110 kV

(1) Maximálna cena za pripojenie  $C_p$  pri pripojení odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny do distribučnej sústavy od 1 kV vrátane do 110 kV alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave od 1 kV vrátane do 110 kV zahŕňa náklady na výstavbu požadovaného elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy a všetky nevyhnutné úpravy elektroenergetických zariadení v distribučnej sústave a vypočíta sa podľa vzorca

$$C_p = \frac{N_{VN} \times K_o}{P_D} \times P_{MRK},$$

kde

- $N_{VN}$  sú celkové náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy v eurách súvisiace s pripojením žiadateľov na napäťovej úrovni od 1 kV vrátane do 110 kV v roku  $t-1$ ,
- $P_D$  je celkový disponibilný výkon v kilowattoch vytvorený nevyhnutnými úpravami elektroenergetických zariadení v sústave prevádzkovateľa distribučnej sústavy na základe žiadostí žiadateľov o pripojenie na napäťovej úrovni od 1 kV vrátane do 110 kV do distribučnej sústavy v roku  $t-1$ ,
- $P_{MRK}$  je maximálna rezervovaná kapacita žiadateľa o pripojenie v kilowattoch,
- $k_o$  je koeficient výšky spoluúčasti žiadateľa o pripojenie, ktorého hodnota sa rovná
  - 0,5, ak je žiadateľom o pripojenie odberateľ elektriny,

- 1,0, ak je žiadateľom o pripojenie výrobca elektriny okrem výrobcu elektriny podľa tretieho bodu,
- 0,98, ak je žiadateľom o pripojenie výrobca elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo kombinovanou výrobou,
- ak je žiadateľom o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do napäťovej úrovne od 1 kV vrátane do 110 kV osoba, ktorej zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do sústavy cez existujúce odberné miesto a ak je zároveň jeho odberné miesto vybavené určeným meradlom s meraním výkonu, tak na účely určenia ceny za pripojenie zariadenia na výrobu elektriny sa postupuje podľa vzorca

$$\text{ak } A > C, \text{ potom } P = (A - C) \times k_{o1} \times \frac{N_{VN}}{P_D} + C \times k_{o2} \times \frac{N_{VN}}{P_D},$$

kde

- $P$  je cena za pripojenie zariadenia na výrobu elektriny,
- $A$  je maximálna rezervovaná kapacita pripojenia zariadenia na výrobu elektriny, ktorou je inštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny, ktorý chce pripojiť žiadateľ o pripojenie alebo o ktorý chce zvýšiť už existujúci inštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny (požadovaná maximálna rezervovaná kapacita),
- $B$  je maximálna rezervovaná kapacita odberného zariadenia uvedená v zmluve o pripojení odberného zariadenia, alebo ak neexistuje zmluva o pripojení odberného zariadenia, tak sa za maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov, ktorú určí prevádzkovateľ distribučnej sústavy a ktorou je maximálna rezervovaná kapacita v existujúcom odbernom mieste,
- $C$  je skutočne využitá maximálna rezervovaná kapacita odberného zariadenia, ktorou je najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie maximálne dvoch predchádzajúcich rokov, ktorú určí prevádzkovateľ distribučnej sústavy a ktorou je skutočne využitá maximálna rezervovaná kapacita v existujúcom odbernom mieste,
- $N_{VN}$  sú celkové náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy v eurách súvisiace s pripojením žiadateľov na napäťovej úrovni od 1 kV vrátane do 110 kV v roku  $t-1$ ,
- $P_D$  je celkový disponibilný výkon v kilowattoch vytvorený nevyhnutnými úpravami elektroenergetických zariadení v sústave prevádzkovateľa distribučnej sústavy na základe žiadostí žiadateľov o pripojenie na napäťovej úrovni od 1 kV vrátane do 110 kV do distribučnej sústavy v roku  $t-1$
- $k_{o1}$  je koeficient výšky spoluúčasti žiadateľa o pripojenie, ktorého hodnota sa rovná 1,0, ak je žiadateľom o pripojenie výrobca elektriny (okrem výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou výrobcu elektriny), alebo

0,98, ak je žiadateľom o pripojenie výrobca elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou,

4h  $k_{oz}$  je koeficient výšky spoluúčasti žiadateľa o pripojenie, ktorého hodnota sa rovná 0,5, a

ak  $A \leq C$ , potom  $P = A \times k_{oz} \times \frac{N_{VN}}{P_D}$ ,

e)  $N_{VN} P_D$  – skutočné hodnoty celkových nákladov a celkového disponibilného výkonu v roku  $t$  v prípade, že neboli realizované pripojenia v miestnej distribučnej sústave v roku  $t-1$ .

(2) Maximálna cena za pripojenie  $C_p$  určená podľa odseku 1 v eurách na kilowatt na rok  $t-1$  a na rok  $t$  sa oznamuje úradu najneskôr do konca februára roku  $t$ .

(3) Ak sa zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripája do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy, alebo sa mení maximálna rezervovaná kapacita existujúceho zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy uzatvára s prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy pripojená, zmluvu o pripojení do regionálnej distribučnej sústavy s maximálnou rezervovanou kapacitou vo výške celkového inštalovaného výkonu takého zariadenia na výrobu elektriny, maximálne však do výšky rezervovanej kapacity, ktorú je technicky možné dodať do regionálnej distribučnej sústavy. Maximálna cena za pripojenie sa určí vo výške preukázateľne vyvolaných nákladov prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy na zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity, najviac však do výšky určenej podľa odseku 1.

#### § 44

##### Pripojenie odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny do napäťovej úrovne do 1 kV

(1) Maximálna cena za pripojenie odberateľa elektriny pri pripojení do distribučnej sústavy do 1 kV alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave do 1 kV zohľadňuje hodnotu príkonu odberného elektroenergetického zariadenia, výšku nákladov na výstavbu požadovaného elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy a všetky nevyhnutné úpravy elektroenergetických zariadení v miestnej distribučnej sústave alebo v regionálnej distribučnej sústave a je určená pre amperickú hodnotu hlavného istiaceho prvku pred elektromerom cenovým rozhodnutím. Cena za pripojenie na rok  $t$  sa zvyšuje v porovnaní s cenou za pripojenie na rok  $t-1$  o aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie  $JPI_j$  za obdobie od júla roku  $t-2$  do júna roku  $t-1$ .

(2) Cena za pripojenie výrobcu elektriny sa vypočíta ako súčin ceny za pripojenie určenej podľa odseku 1 a koeficientu  $k$ . Hodnota koeficientu  $k$  sa rovná 5; ak je žiadateľom o pripojenie výrobca elektriny z obnoviteľ-

ných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou, koeficient  $k$  sa rovná 4,9.

(3) Ak je žiadateľom o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny, okrem zariadenia na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou, do napäťovej úrovne do 1 kV osoba, ktorej zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do sústavy cez existujúce odberné miesto, tak cena za pripojenie tohto zariadenia na výrobu elektriny sa vypočíta ako súčin ceny určenej podľa odseku 1 a koeficientu  $k$ . Hodnota koeficientu  $k$  sa rovná 0,5, ak požadovaná maximálna rezervovaná kapacita zariadenia na výrobu elektriny je najviac vo výške doterajšej maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho odberného miesta. Ak požadovaná hodnota maximálnej rezervovanej kapacity zariadenia na výrobu elektriny je väčšia ako hodnota doterajšej maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho odberného miesta, koeficient  $k$  je 0,5 pre maximálnu rezervovanú kapacitu zariadenia na výrobu elektriny v rozsahu do hodnoty doterajšej maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho odberného miesta a koeficient  $k$  sa rovná 5,0 pre hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity zariadenia na výrobu elektriny presahujúcu doterajšiu hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho odberného miesta.

(4) Ak je žiadateľom o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou do napäťovej úrovne do 1 kV osoba, ktorej zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do sústavy cez existujúce odberné miesto, tak cena za pripojenie tohto zariadenia na výrobu elektriny sa vypočíta ako súčin ceny určenej podľa odseku 1 a koeficientu  $k$ . Hodnota koeficientu  $k$  sa rovná 0,49, ak požadovaná maximálna rezervovaná kapacita zariadenia na výrobu elektriny je najviac vo výške doterajšej maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho odberného miesta. Ak požadovaná hodnota maximálnej rezervovanej kapacity zariadenia na výrobu elektriny je väčšia ako hodnota doterajšej maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho odberného miesta, koeficient  $k$  je 0,49 pre rozsah maximálnej rezervovanej kapacity zariadenia na výrobu elektriny do hodnoty doterajšej maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho odberného miesta a koeficient  $k$  sa rovná 4,9 pre rozsah maximálnej rezervovanej kapacity zariadenia na výrobu elektriny presahujúci doterajšiu hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho odberného miesta.

(5) Ak sa zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripája do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy, alebo sa mení maximálna rezervovaná kapacita existujúceho zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy uzatvára s prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy pripojená, zmluvu o pripojení do regionálnej distribučnej sústavy s maximálnou rezervovanou kapacitou vo výške celkového inštalovaného výkonu takého zariadenia na výrobu



elektriny maximálne však do výšky rezervovanej kapacity, ktorú je technicky možné dodať do regionálnej distribučnej sústavy. Maximálna cena za pripojenie sa určí vo výške určenej podľa cenového rozhodnutia pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy pre rok  $t$  podľa odseku 1.

#### § 45

Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov dodávateľovi elektriny alebo prevádzkovateľovi distribučnej sústavy preukáže, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení iba domácnosťami, distribúcia elektriny a dodávka elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa považuje za distribúciu elektriny pre domácnosti a dodávku elektriny pre domácnosti.

#### § 46

##### Uplatnenie tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie systému výrobcom elektriny

(1) Tarifa za poskytovanie systémových služieb a tarifa za prevádzkovanie systému schválené alebo určené cenovým rozhodnutím pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je výrobca elektriny, ktorý je aj dodávateľom elektriny, pripojený, sa uplatňujú týmto výrobcom elektriny na všetku elektrinu ním vyrobenú a elektrinu týmto výrobcom elektriny dodanú do odberných miest odberateľov elektriny pripojených priamym vedením. Ak je výrobca elektriny pripojený do

miestnej distribučnej sústavy, uplatňuje tarifu za poskytovanie systémových služieb a tarifu za prevádzkovanie systému schválenú alebo určenú pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je táto miestna distribučná sústava pripojená.

(2) Na účely uplatnenia tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie systému výrobca elektriny, ktorý je aj dodávateľom elektriny, poskytuje prevádzkovateľovi sústavy, do ktorej je tento výrobca elektriny pripojený, údaje o skutočnom množstve elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny tohto výrobcu elektriny a dodanej odberateľom elektriny priamym vedením alebo spotrebovanej týmto výrobcom elektriny okrem elektriny spotrebovanej na vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, a to vždy za príslušný mesiac do siedmeho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca.

#### § 47

##### Prechodné ustanovenia

(1) Podľa tejto vyhlášky sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2014.

(2) Ak sa cena na rok 2014 v konaní o cenovej regulácii neschváli do 31. decembra 2013, do dňa doručenia cenového rozhodnutia regulovanému subjektu okrem výrobcu elektriny, na rok 2014 sa uplatní cena schválená cenovým rozhodnutím na rok 2013; rovnako sa postupuje, ak cena nebude určená.

#### § 48

##### Účinnosť

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 30. júla 2013.

**Jozef Holjenčík** v. r.



**Príloha č. 1**  
**k vyhláške č. 221/2013 Z. z.**

Tabuľka č. 1 – Podklady návrhu ceny výrobcu elektriny

Výrobca elektriny					
Sídlo/adresa trvalého pobytu					
Číslo povolenia/ potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti		Meno a priezvisko oprávnenej osoby		Telefónne číslo, e-mailová adresa	
Názov zariadenia na výrobu elektriny					
Adresa umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny					
Regionálna distribučná sústava, na ktorej vymedzenom území sa zariadenie na výrobu elektriny nachádza					
Regulačný rok	T				
Údaje o výrobe a dodávke elektriny z obnoviteľných zdrojov energie					
Skutočnosť za rok t-2					
celková výroba elektriny					MWh
výroba elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou *)					MWh
spotreba vyrobenej elektriny na vlastné využitie					MWh
technologická vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny					MWh
množstvo elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ak je elektrina vyrábaná podľa § 6 ods. 2 alebo 3					MWh
množstvo elektriny, na ktoré sa vzťahuje doplatok podľa osobitného predpisu **)					MWh
dodávka vyrobenej elektriny na straty prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy					MWh
dodávka vyrobenej regulačnej elektriny pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy					MWh
dodávka vyrobenej elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy, alebo cudzej miestnej distribučnej sústavy					MWh
dodávka vyrobenej elektriny použitím prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy, alebo cudzej miestnej distribučnej sústavy okrem dodávky elektriny na straty pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy a regulačnej elektriny					MWh
celkové náklady na výrobu elektriny v roku t-2					euro/MWh
vážená priemerná predajná cena vyrobenej elektriny pri dodávke elektriny					euro/MWh
Predpoklad na rok t					
celková výroba elektriny					MWh
spotreba vyrobenej elektriny na vlastné využitie					MWh
výroba elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou *)					MWh
technologická vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny					MWh
množstvo elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ak je elektrina vyrábaná podľa § 6 ods. 2 alebo 3					MWh
množstvo elektriny, na ktoré sa vzťahuje doplatok podľa osobitného predpisu **)					MWh
dodávka vyrobenej elektriny na straty prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy					MWh
dodávka vyrobenej regulačnej elektriny pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy					MWh
dodávka vyrobenej elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo regionálnej					MWh

distribučnej sústavy, alebo cudzej miestnej distribučnej sústavy		
dodávka vyrobenej elektriny použitím prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy, alebo cudzej miestnej distribučnej sústavy okrem dodávky elektriny na straty pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy a regulačnej elektriny		MWh
celkové náklady na výrobu elektriny v roku t		euro/MWh
vážená priemerná predajná cena vyrobenej elektriny pri dodávke elektriny		euro/MWh
technológia výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie		
inštalovaný elektrický výkon zariadenia výrobcu elektriny		MW

Vysvetlivky k tabuľke č. 1:

\*) Vypĺňa sa len pri cenovom konaní vo veci schválenia ceny elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou.

\*\*) § 4 ods. 1 písm. c) zákona č. 309/2009 Z. z.

Tabuľka č. 2 – Doby technických životností tried aktív nevyhnutne využívaných na prepravu elektriny vzťahujúcich sa na odpisy do konca roku 2010

Katalóg produkcie	Názov	Životnosť (roky)
291220	Čerpadlá	10
291230	Objemové kompresory a vývevy	12
292412	Zariadenia na úpravu vody – filtračné stanice	14
300210	Stroje na spracovanie dát	5
311000	Zdrojové agregáty a pohonné elektrické sústavy	20
311026	Rotačné zdroje prúdu	20
311040	Výkonové transformátory vvn/vn, vn/nn, vn/nn výkonu 10 MVA	20
311042	Transformačné stanice a rozvodne, technologická časť, konštrukcie	20
311043	Výkonové transformátory vvn/vn, vn/nn nad 10 MVA, tlmivky	20
311050	Výkonové meniče (usmerňovače)	20
312030	Rozvádzače	20
314000	Elektrochemické zdroje prúdu	6
315034	Svietidlá (len mobilné)	6
316211	Elektromechanické a elektronické zabezpečovacie zariadenie	10
322020	Zariadenia na drôtovú telekomunikáciu	5
332061	Elektronické meracie prístroje	8
332063	Mechanické meracie prístroje	10
332070	Prístroje na automatickú reguláciu a riadenie	17
341000	Dopravné prostriedky	15

Katalóg produkcie /Katalóg stavieb	Názov	Životnosť (roky)
1212	Ostatné ubytovacie zariadenia na krátkodobé pobyty	40
1220	Budovy pre administratívu	60
1242	Garážové budovy	60
1251	Priemyselné budovy	60
1252	Nádrže, silá a sklady	50
1274	Ostatné budovy	50
1279	Budovy energetické	80
2112	Miestne komunikácie	40
2122	Ostatné dráhy	30

2153	Melioračné rozvody vody a zariadenia	30
2213	Diaľkové telekomunikačné siete a vedenia	30
2214	Diaľkové elektrické rozvody vzdušné	35
2214	Diaľkové elektrické rozvody káblové	35
2222	Miestne potrubné rozvody vody	30
2223	Miestne kanalizácie	50
2224	Miestne elektrické a telekomunikačné rozvody	30
2420	Ostatné inžinierske stavby	30

Tabuľka č. 3 – Doby technických životností tried aktív nevyhnutne využívaných na prepravu elektriny vzťahujúcich sa na odpisy od roku 2011

**Klasifikácia produktov podľa činností (KP) – Dlhodobý hmotný majetok – životnosť**

Katalóg produktov	Názov	Životnosť (roky)	Poznámka
28.13.11	Čerpadlá	12	
28.13.28	Objemové kompresory a vývevy	14	pre kompresory pojazdné platí KP 28.13.24
28.29	Zariadenia na úpravu vody – filtračné stanice (ostatné stroje a zariadenia na všeobecné účely)	14	
26.20	Stroje na spracovanie dát (počítače a periférne zariadenia)	5	okrem TIS ochrán, ktoré majú životnosť 15 rokov
27.11.31	Elektrické motory, generátory (so vznetovým motorom)	20	
27.11.32	Elektrické motory, generátory (so zážihovým motorom – prenosná)	20	
27.11.26	Generátory na striedavý prúd (alternátory) rotačné zdroje prúdu	20	
27.11.4	Výkonové transformátory vvn/vn, vn/nn, s výkonom do 10 MVA	20	Uvedené KP platí pre trafo s kvapalinovým dielektrikom, ostatné trafá menšie ako 16kVA majú KP 27.11.42 a nad 16 kVA 27.11.43
27.11.41	Výkonové transformátory zvn/vvn, vvn/vvn vvn/vn, vn/nn s výkonom nad 10 MVA	30	Ďalej sem patrí: 27.11.41 tlmivka olejová 27.11.50 tlmivka vzduchová a pod.
27.12	Elektrické rozvodne a ovládacie zariadenia, primárna technika	30	
27.12	Elektrické rozvodne a ovládacie zariadenia, sekundárna technika	30	
27.11.50	Odpory na výbojky alebo výbojkové trubice, statické meniče, ostatné indukory	20	
27.12.31	Rozvodné panely a ostatné základne vybavené elektrickými	20	

27.12.32	spínacími alebo ochrannými zariadeniami (rozdávače)		
27.20	Batérie a akumulátory (elektrochemické zdroje prúdu)	8	
27.40	Elektrické svietidlá (len mobilné)	6	
26.30.50	Elektromechanické a elektronické zabezpečovacie zariadenie (poplachové zariadenia)	10	
26.30.60			
27.90.11			
26.51	Meracie, testovacie a navigačné zariadenia	8	Posledné dvojčísle KP: 12 – zameriavacie zariadenia 20 – rádionavigačné prístroje 42 – osciloskopy 43 – zariadenia na meranie elektrických veličín 45 – zariadenia na meranie a kontrolu elektrických veličín 51 – barometre, vlhkomery 52 – meradlá priebehu, tlaku a hladiny kvapalín a plynov 53 – zariadenia na chemické rozborý 63 – meradlá spotreby elektrickej energie 65 – automatické regulačné prístroje neelektrické 66 – Ostatné meracie prístroje
26.20	Počítače a periférne zariadenia, prístroje na automatickú reguláciu a riadenie	15	napr. 26.20.14 riadiaci terminál RIS, 26.20.12 FOX, PCM, ETL, SWT a pod.
29	Osobné autá a dopravné príslušenstvo	15	napr. 29.10.21 zážihový motor do 1 500 cm <sup>3</sup> 29.10.22 zážihový motor nad 1 500 cm <sup>3</sup> 29.10.23 diesel
29	Nákladné autá, traktory a príslušenstvo	15	napr. 29.10.41 nákladné auto 29.30.22 traktor a pod.
26.30	Komunikačné zariadenie	6	
28.25	Chladiace a vetracie zariadenia, filtrovanie a čistenie plynov	8	
28.29	Ostatné stroje a zariadenia na všeobecné účely, i. n.	12	
28.49.12	Obrábacie stroje na opracovanie dreva, korku, tuhých plastov a pod.	10	
28.22.13	Mostový žeriav	20	



28.41.21	Stroje na tvarovanie kovov	10	Posledné dvojčísle KP: 12 – obrábacie centrá 21 – sústruhy 23 – brúsky 22 – vŕtačky, frézy 24 – stroje na pílenie a orezávanie 31 – stroje na ohýbanie 33 – buchary, lisy
31	Nábytok	8	
25.99	Hotové kovové výrobky	15	
25.73	Nástroje ručné mechanické	8	
28.24	Elektromechanické ručné nástroje so vstavaným motorom	8	
26.40.20	Spotrebná elektronika	7	Uvedené KP platí pre televízory, videokamery majú KP 26.40.33, magnetofóny majú KP 26.40.32, rozhlasové prijímače majú KP 26.40.12.
32.50.21	Terapeutické nástroje a prístroje, dýchacie prístroje	7	
16.23.20	Montované stavby z dreva	12	
26.70.13	Optické a fotografické prístroje a zariadenia	8	Posledné dvojčísle KP: 13 – digitálne fotoaparáty 14 – fotografické prístroje 22 – ďalekohľady, mikroskopy
28.21	Pece a horáky	17	
28.22.15	Zdvíhacie a manipulačné zariadenia	17	Posledné dvojčísle KP: 11 – kladkostroje 15 – zdvíhacie vozíky 18 – ostatné zdvíhacie a manipulačné zariadenia

**Klasifikácia stavieb – Dlhodobý hmotný majetok (DHM) – životnosť**

Katalóg stavieb	Názov	Životnosť (roky)	Poznámka
1212	Ostatné ubytovacie zariadenia na krátkodobé pobyty	40	
1220	Budovy pre administratívu	60	
1242	Garážové budovy	60	Murované
		30	Plechové
1251	Priemyselné budovy	60	
1252	Nádrže, silá a sklady	50	Murované
		25	Plechové
1274	Ostatné budovy	50	
2111	Cestné komunikácie	50	
2112	Miestne komunikácie	50	
2122	Ostatné dráhy	30	
2153	Melioračné rozvody vody a zariadenia	30	
2213	Diaľkové telekomunikačné siete a vedenia	30	
2214	Diaľkové elektrické rozvody vzdušné	35	
2214	Diaľkové elektrické rozvody káblové	35	
2221	Miestne plynovody	40	
2222	Miestne potrubné rozvody vody	30	
2223	Miestne kanalizácie	50	
2224	Miestne elektrické a telekomunikačné rozvody	30	
2302	Stavby energetických zariadení	80	
2420	Ostatné inžinierske stavby	30	Ostatné zariadenie budov – klimatizácia, výtahy, IT rozvody/ oplotenie pletivo/ a pod.

**Dlhodobý nehmotný majetok (DNM) – životnosť**

KP/KS	Názov	Životnosť (roky)	Poznámka
58.29.29	Softvér	4	Uvedené KP platí pre aplikačný program zabalený, pre operačný softvér zabalený platí KP 58.29.11, pre sieťový softvér zabalený platí KP 58.29.12, pre stiahnutý aplikačný program platí KP 58.29.32

58.29.50	Oceniteľné právo, licencia		Podľa licenčných zmlúv
2214	Vecné bremeno	*/	*/ Doba odpisovania – životnosť vecných bremien bude rovnaká ako doba uvedená v podmienkach v zmluve o zriadení vecného bremena (týka sa ďalších nákladov za líniové stavby, Est, inžinierske siete a pod. po zaradení DM do majetku po kolaudácii)





## 3. Výkaz vybraných nákladov a výnosov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou

Vybrané náklady/výnosy organizátora krátkodobého trhu s elektrinou		tisíc eur
1	náklady za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok	
2	náklady za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou	
3	náklady za správu a zber nameraných údajov	
4	náklady za centrálnu fakturáciu	
5	náklady za organizovanie trhu hradené v TPS	
6	výnosy za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok	
7	výnosy za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou	
8	výnosy za správu a zber nameraných údajov	
9	výnosy za centrálnu fakturáciu	

**Príloha č. 3**  
**k vyhláške č. 221/2013 Z. z.**

**PODKLADY NÁVRHU CENY ZA PRÍSTUP DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY A PRENOS ELEKTRINY PREDKLADANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM PRENOSOVEJ SÚSTAVY**

Číslo	Názov výkazu	Za obdobie	Termín predloženia
1	Výkaz investičných výdavkov	plán na regulačné obdobie	do 31. marca roka t-1
		skutočnosť t-2	do 31. augusta roka t-1
2	Výkaz bilančný	skutočnosť t-2	do 31. júla roka t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	do 31. augusta roka t-1
		predpoklad t	do 31. augusta roka t-1
3	Výkaz cenových štatistík	skutočnosť t-2	do 30. júna roka t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	do 31. augusta roka t-1
		predpoklad t	do 31. augusta roka t-1
4	Výkaz vybraných nákladov/ výnosov	skutočnosť t-2	do 31. mája roka t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	do 31. augusta roka t-1
		predpoklad t	do 31. augusta roka t-1
5	Výkaz podporných služieb	mesačné hodnoty	do 20. dňa nasledujúceho mesiaca
		skutočnosť t-2	do 31. mája roka t-1
6	Výkaz regulačnej elektriny	mesačné hodnoty	do 20. dňa nasledujúceho mesiaca
		skutočnosť t-2	do 31. mája roka t-1
7	Výnosy za rezervovanú kapacitu od výrobcov elektriny	skutočnosť za regulačný rok t-2 plán na regulačný rok t	do 31. augusta roka t-1

Vysvetlivky k tabuľke

1. Výkaz investičných výdavkov prevádzkovateľa prenosovej sústavy

Výkaz investičných výdavkov prevádzkovateľa prenosovej sústavy VIV-E-PS zahŕňa prehľad skutočných výdavkov na investície za predchádzajúce dva roky „t-3 a t-2“, predpokladané výdavky na investície v roku predloženia výkazu „t-1“ a plán investícií na päť rokov dopredu, to znamená za roky t až t+4.

VIV-E-PS		rok t-3	rok t-2	rok t-1	rok t	rok t+1	rok t+2	rok t+3	rok t+4
		tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur
1	Prenos elektriny								
2	z toho vedenia								
3	z toho transformátorové stanice								
4	z toho dispečing								
5	z toho ostatné								
6	Investície do regulovaných činností celkom								

V riadku 5 „z toho ostatné“ sa uvádzajú údaje o investícii, ktorá súvisí s prenosom elektriny a nie je uvedená v riadkoch 2, 3 alebo 4.

## 2. Výkaz ročnej bilancie fyzických tokov elektriny prevádzkovateľa prenosovej sústavy

V tabuľkách „Objem elektriny na vstupe“ a „Objem elektriny na výstupe“ sa udávajú namerané toky elektriny. Ak na niektorých vstupoch alebo výstupoch neboli hodnoty namerané, udávajú sa hodnoty určené výpočtom.

## Objem elektriny na vstupe

Elektrina na vstupe		MWh
	a	b
1	Výrobca elektriny/prenosová sústava	
2	Regionálna distribučná sústava /prenosová sústava	
3	Miestna distribučná sústava/ prenosová sústava	
4	Zahranície/ prenosová sústava	
5	Celkom	

V tabuľke sa vykazujú v megawatthodinách za rok tieto hodnoty:

- dodávka elektriny do prenosovej sústavy na rozhraní výrobcu elektriny a prenosovej sústavy; hodnoty sa vyplnia pre tých výrobcov elektriny, ktorí sú do prenosovej sústavy pripojení priamo, a nie prostredníctvom distribučnej sústavy (riadok 1),
- dodávka elektriny do prenosovej sústavy na rozhraní s regionálnou distribučnou sústavou (riadok 2),
- dodávka elektriny do prenosovej sústavy na rozhraní s miestnou distribučnou sústavou (riadok 3),
- dodávka elektriny do prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a zahraničnej prenosovej alebo zahraničnej distribučnej sústavy (riadok 4),
- celková dodávka elektriny do prenosovej sústavy; súčet riadkov 1 až 4 (riadok 5).

## Objem elektriny na výstupe

Elektrina na výstupe		MWh
	a	b
1	Prenosová sústava/regionálna distribučná sústava	
2	Prenosová sústava/miestna distribučná sústava	
3	Prenosová sústava/výrobca elektriny	
4	Prenosová sústava/odberateľ elektriny	
5	Prenosová sústava/zahranície	
6	Celkom	

V tabuľke sa vykazujú v megawatthodinách za rok tieto hodnoty:

- odber elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a regionálnej distribučnej sústavy (riadok 1),
- odber elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a miestnej distribučnej sústavy (riadok 2),
- odber elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a výrobcu elektriny; hodnoty sa vyplnia pre tých výrobcov elektriny, ktorí sú do prenosovej sústavy regulovaného subjektu pripojení priamo, a nie prostredníctvom distribučnej sústavy (riadok 3),
- odber elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a odberateľa elektriny; sú to odberatelia, ktorí sú do prenosovej sústavy regulovaného subjektu pripojení priamo, a nie prostredníctvom distribučnej sústavy (riadok 4),
- odber elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a zahraničnej prenosovej alebo zahraničnej distribučnej sústavy (riadok 5),
- celkový odber elektriny z prenosovej sústavy, súčet riadkov 1 až 5 (riadok 6).

## Vlastná spotreba a straty

Vlastná spotreba a straty		MWh
a		b
1	Vlastná spotreba	
2	Straty	

## 3. Výkaz cenových štatistík prevádzkovateľa prenosovej sústavy

Uplatňované údaje		Technická jednotka – popis	Technická jednotka – množstvo	tisíc eur
a		b	c	d
1	Počet odovzdávacích miest	x		x
2	Položka 1			
3	Položka 2			
4	Položka 3			
5	Položka 4			
6	Položka 5			
7	Položka 6			
8	Položka 7			
9	Položka 8			
10	Položka 9			
11	Položka 10			
12	Celkom	x	x	

V riadku 1 sa vo výkaze uvádza počet odovzdávacích (odberných) miest. V ďalších riadkoch sa v stĺpci a uvádzajú položky, na základe ktorých je určovaná cena za prenos elektriny (napríklad stála platba, prenesená elektrina, rezervovaná kapacita), v stĺpci b sa uvádzajú technické jednotky, ktoré k týmto položkám patria (napríklad MWh, MW), v stĺpci c sa uvádza množstvo takto spoplatnených položiek (počet prenesených MWh, počet rezervovaných MW) a v stĺpci d sa uvádzajú výnosy z jednotlivých položiek. Vo výkaze sa rovnako uvádzajú systémové služby a náklady za prevádzkovanie systému. Vo výkaze sa uvádzajú aj prirážky za nedodržanie zmluvných hodnôt. Ak je viac prenosových sadzieb, výkaz sa vyplňa pre jednotlivé sadzby osobitne.

## 4. Výkaz vybraných nákladov a výnosov prevádzkovateľa prenosovej sústavy

Vybrané náklady/výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy		tisíc eur
1	Náklady na nákup elektriny na krytie strát	
2	Náklady na nákup elektriny pre vlastnú spotrebu	



Nakúpené podporné služby		tisíc eur
1	Primárna regulácia	
2	Sekundárna regulácia	
3	30-minútová terciárna regulácia kladná	
4	30-minútová terciárna regulácia záporná	
5	3-minútová terciárna regulácia kladná	
6	3-minútová terciárna regulácia záporná	
7	10-minútová terciárna regulácia kladná	
8	10-minútová terciárna regulácia záporná	
9	Zníženie odberu elektriny	
10	Zvýšenie odberu elektriny	
11	Regulácia napätia a jalového výkonu	
12	Štart z tmy	
13	Iné	
14	Celkom	

## 5. Výkaz podporných služieb (VPpS)

VPpS	Primárna regulácia		Sekundárna regulácia		30-minútová terciárna regulácia kladná		30-minútová terciárna regulácia záporná		3-minútová terciárna regulácia kladná		3-minútová terciárna regulácia záporná	
	Objem MW	Priemerná cena euro/MW	Objem MW	Priemerná cena euro/MW	Objem MW	Priemerná cena euro/MW	Objem MW	Priemerná cena euro/MW	Objem MW	Priemerná cena euro/MW	Objem MW	Priemerná cena euro/MW
Dátum a čas												
dd.mm.hh												
dd.mm.hh												

VPpS	10-minútová terciárna regulácia kladná		10-minútová terciárna regulácia záporná		Zníženie odberu elektriny		Zvýšenie odberu elektriny	
	Objem MW	Priemerná cena euro/MW	Objem MW	Priemerná cena euro/MW	Objem MW	Priemerná cena euro/MW	Objem MW	Priemerná cena euro/MW
Dátum a čas								
dd.mm.hh								
dd.mm.hh								

dd.mm.hh znamená deň, mesiac, hodina

Vo výkaze podporných služieb sa uvádzajú nakúpené objemy (MW) a priemerné ceny (euro/MW) pre jednotlivé typy podporných služieb v jednotlivých hodinách mesiaca. Priemerná cena sa vypočíta ako priemerná cena nakúpených podporných služieb pre danú hodinu.

## 6. Výkaz regulačnej elektriny (VEreg)

VEreg	Regulačná elektrina +		Regulačná elektrina -	
	Objem MWh	Cena euro/MWh	Objem MWh	Cena euro/MWh
Dátum a čas				
dd.mm.hh				
dd.mm.hh				

dd.mm.hh znamená deň, mesiac, hodina  
 Vo výkaze regulačnej elektriny sa uvádzajú nakúpené objemy (MWh) a priemerné ceny (euro/MWh) kladnej regulačnej elektriny a zápornej regulačnej elektriny v jednotlivých hodinách mesiaca. Priemerná cena sa vypočíta ako priemerná cena nakúpenej regulačnej elektriny pre danú hodinu.

7. Výkaz skutočných a plánovaných výnosov z rezervovanej kapacity (RK) výrobcov elektriny uplatňovanej pri výrobe elektriny

Číslo	Výkaz výnosov z RK výrobcov elektriny	Inštalovaný	Výnosy	Inštalovaný	Výnosy
		výkon rok t-2 MW	v roku t-2 tisíc eur	výkon rok t MW	v roku t tisíc eur
	a	b	c	d	e
1	Prenosová sústava				

Príloha č. 4  
k vyhláske č. 221/2013 Z. z.

K návrhu ceny prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy sa predkladajú tieto podklady:

Číslo	Názov výkazu	Za obdobie	Termín predloženia
1	Výkaz prevádzkových nákladov	skutočnosť za regulačný rok t-2 očakávaná skutočnosť za rok t-1 plán na regulačný rok t	do 30. septembra roka t-1
2	Výkaz skutočných a plánovaných investícií do distribúcie	skutočnosť za regulačný rok t-2 očakávaná skutočnosť za rok t-1 plán na regulačný rok t	do 30. septembra roka t-1
3	Výkaz ziskov a strát – Výnosy	skutočnosť za regulačný rok t-2 očakávaná skutočnosť za rok t-1	do 30. septembra roka t-1
4	Výkaz ziskov a strát – Náklady	skutočnosť za regulačný rok t-2 očakávaná skutočnosť za rok t-1	do 30. septembra roka t-1
5	Výkaz ziskov a strát – Hospodársky výsledok	skutočnosť za regulačný rok t-2 očakávaná skutočnosť za rok t-1	do 30. septembra roka t-1
6	Toky elektriny v distribučnej sústave	skutočnosť za regulačný rok t-2 očakávaná skutočnosť za rok t-1 plán na regulačný rok t	do 30. septembra roka t-1
7	Nákup elektriny na krytie strát	skutočnosť za regulačný rok t-2	do 30. septembra roka t-1
8	Technické parametre prevádzkovateľa distribučnej sústavy	skutočnosť za regulačný rok t-2	do 30. septembra roka t-1
9	Výkaz vyradeného majetku – skutočnosť	skutočnosť za regulačný rok t-2	do 30. septembra roka t-1
10	Iné náklady	skutočnosť za regulačný rok t-2	do 30. septembra roka t-1
11	Výnosy za rezervovanú kapacitu od výrobcov elektriny	skutočnosť za regulačný rok t-2 plán na regulačný rok t	do 30. septembra roka t-1

Tabuľka č. 1 – Výkaz prevádzkových nákladov

Regulovaný subjekt	Náklady celkom (okrem odpisov)	Opravy a údržba	Prevádzkovanie a obsluha	Iné prevádzkové náklady	Podporné náklady (prevádzková réžia)	Spoločné náklady (správna réžia)	Odpisy
Rok	b	c	d	e	f	g	h
1	a						
2	Distribúcia elektriny celkom						
3	Distribúcia elektriny VVN celkom						
4	Distribúcia elektriny VVN – náklady viazané k priamo priradiiteľnému majetku						
5	vonkajšie vedenia VVN						
6	káblové vedenia VVN						
7	stanice VVN						
8	elektromerová služba a odpočty určených meradiel VVN						
9	Distribúcia elektriny VN celkom						
10	Distribúcia elektriny VN – náklady viazané k priamo priradiiteľnému majetku						
11	vonkajšie vedenia VN						
12	káblové vedenia VN						
13	stanice VN						
14	elektromerová služba a odpočty meradiel VN						
15	Distribúcia elektriny NN celkom						
	Distribúcia elektriny NN – náklady viazané k priamo priradiiteľnému majetku						



16	vonkajšie vedenia NN									
17	káblové vedenia NN									
18	stanice NN (DTS)									
19	elektromerová služba a odpočty meradiel NN									
20	DRT celkom									
21	Podporné činnosti distribúcie celkom									
22	Spoločná činnosť alokovaná na distribúciu									
23	Spoločná činnosť									
24	Obchodná činnosť (predaj oprávneným odberateľom elektriny okrem domácností)									
25	Obchodná činnosť (dodávka elektriny pre domácnosti)									
26	Neopránené náklady na regulovanú činnosť									
27	Neregulovaná činnosť									
28	Celkom									

Vysvetlivky k tabuľke č. 1

DTS – distribučné transformátory

VVN – veľmi vysoké napätie

VN – vysoké napätie

NN – nízke napätie

DRT – dispečerská riadiaca technika

Do riadkov 1 až 25 sa doplnia len ekonomicky oprávnené náklady.

Tabuľka č. 2 – Výkaz skutočných a plánovaných investícií do distribúcie elektriny

Číslo	Výkaz investícií distribúcie/rok	t-2		t
		tisíc eur	tisíc eur	
	a	b	c	
1	Distribúcia elektriny celkom:			
2	Distribúcia elektriny VVN			
3	z toho výnosy za pripojenie na VVN			
4	Distribúcia elektriny VN			
5	z toho výnosy za pripojenie na VN			
6	Distribúcia elektriny NN			
7	z toho výnosy za pripojenie na NN			
8	DRT celkom			
9	Podporné činnosti distribúcie elektriny celkom			
10	Spoločné činnosti spoločnosti alokované na distribúciu			
11	Spoločné činnosti spoločnosti			
12	Obchodné činnosti (predaj oprávneným odberateľom elektriny okrem domácností)			
13	Obchodné činnosti (dodávka elektriny odberateľom elektriny v domácnosti)			
14	Neregulované činnosti			
15	Celkom			

Vysvetlivky k tabuľke č. 2

VVN – veľmi vysoké napätie

VN – vysoké napätie

NN – nízke napätie

Tabuľka č. 3 – Výkaz ziskov a strát – Výnosy

Regulovaný subjekt		Rok				
Výkaz: Výnosy – hospodársky výsledok		Celkom	Distribúcia elektriny	Ostatné	Dodávka elektriny pre domácnosti	
Číslo	Označenie vo výsledovke	tisíc eur				
		a	b	c	d	
			e			
1	I. Tržby za predaj tovaru					
2	II. Výkony					
3	II.1. Tržby za predaj vlastných výrobkov a služieb					
4	Tržby z distribúcie elektriny VVN					
5	Tržby z distribúcie elektriny VN					
6	Tržby z distribúcie elektriny NN					
7	Tržby z distribúcie elektriny pre susedné PDS – prietoky					
8	Tržby z distribúcie elektriny pre susedné PDS – VVN					
9	Tržby z distribúcie elektriny pre susedné PDS – VN					
10	Tržby z distribúcie elektriny pre susedné PDS – NN					
11	Tržby z distribúcie elektriny – platby za prekročenie rezervovanej kapacity					
12	– platby za prekročenie rezervovanej kapacity na VVN					
13	– platby za prekročenie rezervovanej kapacity na VN					
14	Tržby z distribúcie elektriny – pripojovacie poplatky					

15														
16														
17														
18														
19														
20														
21														
22														
23														
24														
25														
26														
27														
28														
29														
30														
31														
32														
33											X	X	X	X
34											X	X	X	X
35											X	X	X	X
36											X	X	X	X
37											X	X	X	X
38											X	X	X	X
39											X	X	X	X

40	XV.	Prevod finančných výnosov				X	X	X
41		Finančné výnosy celkom				X	X	X
42	XVI.	Mimoriadne výnosy						

Vysvetlivky k tabuľke č. 3

PDS – prevádzkovateľ distribučnej sústavy

VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie

Tabuľka č. 4 – Výkaz ziskov a strát – Náklady

Regulovaný subjekt		Rok				
		Výkaz: Náklady – hospodársky výsledok				
Číslo	Označenie vo výsledovke	a	b	c	d	e
1	A.	Náklady vynaložené na predaný tovar				
2	B.	Výkonová spotreba				
3	B.1.	Spotreba materiálu a energie				
4		elektrická energia – straty				
5		elektrická energia – vlastná spotreba				
6		ostatné energie				
7		spotreba materiálu				
8	B.2.	Služby				
9		náklady na nákup služieb systému				

tisíc eur



10		náklady na nákup systémových služieb				
11		náklady na nákup prenosových služieb				
12		náklady na nákup distribučných služieb susedných PDS				
13		distribučné služby susedných PDS – VVN				
14		distribučné služby susedných PDS – VN				
15		distribučné služby susedných PDS – NN				
16		opravy a údržba				
17		cestovné náklady				
18		náklady na reprezentáciu				
19		finančný prenájom				
20		nájomné – ostatné				
21		služby – informačné technológie				
22		náklady, konzultácie a poradenské firmy				
23		odpočty, ciachovanie, overovanie určených meradiel				
24		ostatné služby				
25	C.	Osobné náklady				
26	C.1.	mzdové náklady				
27	C.2.	odmeny členom štatutárnych orgánov spoločnosti				
28	C.3.	náklady na verejné zdravotné poistenie, sociálne poistenie a starobné dôchodkové sporenie				
29	C.4.	sociálne náklady				
30	D.	Dane a poplatky				
31	E.	Odpisy a opravné položky k dlhodobému hmotnému a nehmotnému majetku				

32	F.	Zostatková cena predaného dlhodobého majetku a materiálu						
33	G.	Zmena stavu rezerv a opravných položiek v prevádzkovej oblasti						
34	H.	Zúčtovanie opravných položiek do prevádzkových nákladov						
35	I.	Iné prevádzkové náklady						
36		Poistenie						
37		d'alsie iné prevádzkové náklady						
38	J.	Prevod prevádzkových nákladov						
39		druhotné náklady – prevádzkovanie						
40		druhotné náklady – opravy a réžia						
41		druhotné náklady – prevádzková réžia						
42		druhotné náklady – správna réžia						
43		druhotné náklady – iné						
44		Prevádzkové náklady celkom						
45	K.	Predané cenné papiere a podiely			X	X	X	X
46		Náklady z finančného majetku			X	X	X	X
47		Náklady z precenenia cenných papierov a derivátov			X	X	X	X
48	M.	Zmena stavu rezerv a opravných položiek vo finančnej oblasti			X	X	X	X
49	N.	Nákladové úroky			X	X	X	X
50	O.	Iné finančné náklady			X	X	X	X
51		bankové poplatky			X	X	X	X
52		poistenie			X	X	X	X
53		iné			X	X	X	X
54	P.	Prevod finančných nákladov			X	X	X	X

55		Finančné náklady celkom			X	X	X
56		Mimoriadne náklady					

Vysvetlivky k tabuľke č. 4

VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie

PDS – prevádzkovateľ distribučnej sústavy

Tabuľka č. 5 – Výkaz ziskov a strát – Hospodársky výsledok

Regulovaný subjekt		Rok				
Výkaz: Hospodársky výsledok		Celkom	Distribúcia	Ostatné	Dodávka elektriny pre domácnosti	
Číslo	Označenie vo výsledovke	tisíc eur				
		a	b	c	d	e
1	*	Prevádzkový výsledok hospodárenia				
2	*	Finančný výsledok hospodárenia	X		X	X
3	R.	Daň z príjmov za bežnú činnosť	X		X	X
4	R.1.	splatná	X		X	X
5	R.2.	odložená	X		X	X
6	**	Výsledok hospodárenia za bežnú činnosť	X		X	X
7	T.	Daň z príjmov z mimoriadnej činnosti	X		X	X
8	T.1.	splatná	X		X	X
9	T.2.	odložená	X		X	X
10	*	Mimoriadny výsledok hospodárenia	X		X	X
11		Výsledok hospodárenia pred zdanením	X		X	X
12	***	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie	X		X	X

Tabuľka č. 6 – Toky elektriny v distribučnej sústave

Regulovaný subjekt		Rok			
Výkaz: Toky elektriny v distribučnej sústave					
Číslo	Stav spracovania hodnôt roku Názov položky / napäťová úroveň Označenie stĺpca / Jednotka	skutočnosť			
		VVN MWh/r	VN MWh/r	NN MWh/r	Spolu MWh/r
	a	b	c	d	
1	Sústava PPS/VVN; transformácia z vyššej napäťovej úrovne (VVN/VN, VN/NN)				
2	Dodávka elektriny zo zdrojov Slovenských elektrární, a. s. do sústavy PDS				
3	Dodávka elektriny od susedných PDS:				
4	Západoslovenská Distribučná, a. s.				
5	Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a. s.				
6	Východoslovenská distribučná, a. s.				
7	Dodávka elektriny z vlastných zdrojov PDS do sústavy PDS				
8	Dodávka elektriny zo zdrojov ostatných výrobcov elektriny vrátane vlastnej výroby elektriny do sústavy PDS				
9	Dovoz elektriny zo zahraničia na úrovni DS celkom				
10	z toho dovoz elektriny z Česka				
11	z toho dovoz elektriny z Maďarska				
12	z toho dovoz elektriny z Poľska				
13	z toho dovoz elektriny z Ukrajiny				
14	z toho tranzit elektriny celkom				
15	Prevádzkovatelia miestnych distribučných sústav				
16	Vstup do hladiny celkom				
17	Z toho vstup do distribučnej sústavy regulovaného subjektu v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky				



18	Odberatelia elektriny v domácnosti				
19	Oprávnení odberatelia s výnimkou odberateľov elektriny v domácnosti				
20	Odber výrobcov elektriny zo sústavy PDS – bez PVE				
21	Dodávka elektriny susedným PDS:				
22	Západoslovenská Distribučná, a. s.				
23	Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a. s.				
24	Východoslovenská distribučná, a. s.				
25	Dodávka elektriny do sústavy PPS				
26	Odber PVE v režime čerpania zo sústavy PDS				
27	Vývoz elektriny (do zahraničia) na úrovni PDS celkom				
28	z toho vývoz elektriny do Česka				
29	z toho vývoz elektriny do Maďarska				
30	z toho vývoz elektriny do Poľska				
31	z toho vývoz elektriny na Ukrajinu				
32	z toho tranzit elektriny celkom				
33	Prevádzkovatelia miestnych distribučných sústav				
34	Výstup z napäťovej úrovne celkom				
35	Z toho odber elektriny koncovými odberateľmi elektriny pripojenými do distribučnej sústavy regulovaného subjektu v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky				
36	Vlastná spotreba elektriny PDS				
37	Celkové straty elektriny na napäťovej úrovni				
38	Výstup do transformácie (VVN/VN, VN/NN) na strane vyššieho napätia				
	Bilancia – kontrola				

V ý s t u p

PPS – prevádzkovateľ prenosovej sústavy

PDS – prevádzkovateľ distribučnej sústavy

PVE – prečerpávacia vodná elektrárň

VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie

Tabuľka č. 7 – Nákup elektriny na krytie strát

Regulovaný subjekt		Rok	t-2
		Stav spracovania hodnôt roku	
Výkaz: Nákup elektriny na krytie strát			Nakúpené množstvo
Číslo	Dodané od subjektu		MWh
	a		c
1	Slovenské elektrárne, a. s.		
2	Vlastné zariadenia na výrobu elektriny PDS		
3	Zariadenia na výrobu elektriny z OZE	Malé vodné elektrárne	
4		Biomasa	
5		Veterné elektrárne	
6		Geotermálna energia	
7		Bioplyn	
8		Slničná energia	
9	Ostatní dodávatelia elektriny	Mestské teplárne	
10		Elektrina z KVET	
11		Závodné teplárne	
12	Celkom		

Vysvetlivky k tabuľke č. 7

PDS – prevádzkovateľ distribučnej sústavy

OZE – obnoviteľné zdroje energie

KVET – kombinovaná výroba elektriny a tepla

Tabuľka č. 8 – Technické parametre prevádzkovateľa distribučnej sústavy

Regulovaný subjekt	Technické parametre / Rok		
Číslo	Položka	Jednotka	Skutočnosť roku t-2
	a	b	c
1	Distribúcia elektriny VVN		
2	vonkajšie vedenia VVN	km	
3	káblové vedenia VVN	km	
4	kapacita transformácie PS/VVN	MVA	
5	počet transformátorov PS/VVN	kus	
6	Distribúcia elektriny VN		
7	vonkajšie vedenia VN	km	
8	káblové vedenia VN	km	
9	kapacita transformácie VVN/VN	MVA	
10	počet transformátorov VVN/VN	kus	

11	Distribúcia elektriny NN		
12	vonkajšie vedenia NN	km	
13	káblové vedenia NN	km	
14	kapacita transformácie VN/NN	MVA	
15	počet transformátorov VN/NN	kus	

Tabuľka č. 9 – Vyradený majetok – skutočnosť

Číslo	Regulovaný subjekt		Rok t-2 tisíc eur
		a	b
1		VVN	
2		VN	
3		NN	

Vysvetlivky k tabuľke č. 9

VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie

Tabuľka č. 10 – Iné náklady

Číslo	Výkaz: Iné náklady	Rok t-2 tisíc eur
	a	b
1	Distribúcia elektriny celkom	
2	Distribúcia elektriny VVN	
3	Distribúcia elektriny VN	
4	Distribúcia elektriny NN	

Vysvetlivky k tabuľke č. 10

VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie



**Príloha č. 5**  
**k vyhláške č. 221/2013 Z. z.**

**Podklady k návrhu ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny**  
**prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy**

Tabuľka č. 1 – Údaje potrebné na výpočet maximálnej ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny

	A (euro/MWh)	EONV (tisíc eur)	EONE (tisíc eur)	QD (MWh)	QS (MWh)	QSDS (MWh)	QSTR (MWh)	QSVE (MWh)	QE (MWh)	QV (MWh)	PZ (euro/MWh)	KA (euro/MWh)	PVD (euro)
Rok t													
Rok t-1													
Rok t-2													

Vysvetlivky k tabuľke č. 1

V riadku „Rok t“ sa uvádzajú plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1 a v riadku „Rok t-2“ sa uvádzajú skutočné údaje,

A – je maximálna cena za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny oprávneným odberateľom na jednotku množstva,

EONV – sú plánované ekonomicky oprávnené náklady na distribúciu elektriny určené podľa § 31 ods. 1 písm. a),

EONE – sú plánované ekonomicky oprávnené náklady určené podľa § 31 ods.1 písm. b),

QD – je množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny,

QS – je množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom s výnimkou vlastnej spotreby pri distribúcii elektriny a vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení v jednotkách množstva elektriny,

QSDS – je množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu pri distribúcii elektriny regulovaného subjektu v jednotkách množstva elektriny,

QSTR – sú celkové straty elektriny v distribučnej sústave regulovaného subjektu v jednotkách množstva elektriny,

QSVE<sub>t</sub> – je plánované množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t, uzná sa množstvo elektriny rovnajúce sa najviac 8 % z množstva elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny; pri väčšom množstve elektriny QSVE<sub>t</sub> ako 8 % z množstva elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny sa s návrhom ceny predkladá schéma zariadenia na výrobu elektriny a podrobná analýza vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny,

QSVE – je množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení v jednotkách množstva elektriny,

QE – je množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu do sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený,

QV – je množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vyrobenej v zariadení pripojenom do distribučnej sústavy regulovaného subjektu, elektrina vyrobená vo vlastnom a inom zariadení,

PZ – je primeraný zisk na jednotku množstva určený podľa § 31 ods. 1,



KA – je faktor vyrovnania maximálnej ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na jednotku množstva distribuovanej elektriny na rok t, ktorý sa vypočíta podľa § 31 ods. 1,

PVD – je celkový objem výnosov v eurách nesúvisiacich s vykonávaním regulovanej činnosti a využívaním prevádzkových aktív (napr. nájom) nevyhnutne využívaných na distribúciu elektriny, ktoré sa zohľadnia v návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.

Tabuľka č. 2 – Obstarávacie náklady na elektrinu v tisícoch eur

	Nákup elektriny (tisíc eur)	Vlastná výroba elektriny (tisíc eur)	ON (tisíc eur)	QN (MWh)
Rok t				
Rok t-1				
Rok t-2				

#### Vysvetlivky k tabuľke č. 2

V riadku „Rok t“ sa uvádzajú plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1 a v riadku „Rok t-2“ sa uvádzajú skutočné údaje,

Nákup – sú obstarávacie náklady na elektrinu okrem nákladov na vlastnú výrobu elektriny (množstvo nakúpenej elektriny x cena silovej elektriny),

Vlastná výroba – sú náklady na vlastnú výrobu elektriny určené podľa § 2,

ON – sú celkové obstarávacie náklady na elektrinu vrátane nákladov na vlastnú výrobu (súčet stĺpcov „Nákup“ a „Vlastná výroba“),

QN – je množstvo nakúpenej elektriny v jednotkách množstva.

Tabuľka č. 3 – Oprávnené náklady na distribúciu elektriny v tisícoch eur

	VVN (rok t)	VN (rok t)	NN (rok t)	Spolu (rok t)	VVN (rok t-1)	VN (rok t-1)	NN (rok t-1)	Spolu (rok t-1)	VVN (rok t-2)	VN (rok t-2)	NN (rok t-2)	Spolu (rok t-2)
Technologické náklady												
Osobné náklady												
Náklady z plnenia povinností												
Odpisy												
Finančný preňajom												
Nájomné												
Náklady na opravy a údržbu												
Náklady z uplatnenia tarify za systémove služby, tarify za prevádzkovanie systému a efektívnej sadzby na množstvo elektriny na straty MDS	xxx	xxx	xxx									
Iné náklady												
Náklady na distribúciu elektriny a prenos elektriny (EONE)												
Náklady spolu												

Vysvetlivky k tabuľke č. 3

1. V stĺpcoch na rok t sa uvádzajú plánované údaje, v stĺpcoch na rok t-1 sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiac január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiac september až december roka t-1 a v stĺpcoch na rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje.
2. V stĺpcoch VVN sa uvádzajú náklady súvisiace s veľmi vysokým napätím, v stĺpcoch VN sa uvádzajú náklady súvisiace s vysokým napätím





Náklady z uplatnenia tarify za systémové služby, tarify za prevádzkovanie systému a efektívnej sadzby na množstvo elektriny na straty MDS	xxx				xxx			xxx		
Náklady na distribúciu elektriny a prenos elektriny EONE										
Náklady celkom										

Vysvetlivky k tabuľke č. 5

1. V stĺpcoch na rok t sa uvádzajú plánované údaje, v stĺpcoch na rok t-1 sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1 a v stĺpcoch na rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje.
2. DHM je dlhodobý hmotný majetok. DNM je dlhodobý nehmotný majetok.
3. V stĺpcoch VVN sa uvádzajú náklady súvisiace s veľmi vysokým napätím, v stĺpcoch VN sa uvádzajú náklady súvisiace s vysokým napätím a v stĺpcoch NN sa uvádzajú náklady súvisiace s nízkym napätím.
4. V riadku „Náklady na distribúciu a prenos“ sa uvádzajú náklady na distribúciu elektriny a prenos elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená.
5. VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie.

Tabuľka č. 6 – Kalkulácia nákladov na distribúciu elektrinu v tisícoch eur

	Rok t	Rok t-1	Rok t-2
Náklady na distribúciu elektriny EONV			
Náklady na distribúciu elektriny a prenos elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená (EONE)			
Náklady za systémové služby			
Náklady za prevádzkovanie systému			
Náklady spolu			



Vysvetlivky k tabuľke č. 6

V stĺpcoch na rok t sa uvádzajú plánované údaje, v stĺpcoch na rok t-1 sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiac január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiac september až december roka t-1 a v stĺpcoch na rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje.

Tabuľka č. 7 – Údaje potrebné na určenie osobných nákladov na distribúciu elektriny

Distribúcia elektriny					
	Ročné osobné náklady celkom	Priemerný prepočítaný počet zamestnancov	Priemerné ročné osobné náklady na zamestnanca	Priemerná mesačná mzda na zamestnanca	Produktivita práce (výnosy) na zamestnanca
Rok t					
Rok t-1					
Rok t-2					

Vysvetlivky k tabuľke č. 7

V riadku „Rok t“ sa uvádzajú plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1 a v riadku „Rok t-2“ sa uvádzajú skutočné údaje.

V stĺpci „Distribúcia elektriny“ sa uvádzajú výlučne údaje, ktoré sa týkajú distribúcie elektriny.

V stĺpci „Priemerný prepočítaný počet zamestnancov“ sa uvedie priemerný prepočítaný počet zamestnancov, ktorí zabezpečujú výlučne distribúciu elektriny, zvýšený o podiel režijných zamestnancov v pomere, v akom sú výnosy za distribúciu elektriny alebo výnosy za výrobu elektriny k celkovým výnosom regulovaného subjektu.

V stĺpci „Priemerné ročné osobné náklady na zamestnanca“ sa uvádzajú ročné osobné náklady v eurách na zamestnanca, ktorí zabezpečujú výlučne distribúciu elektriny, zvýšené o podiel ročných osobných nákladov na režijných zamestnancov v pomere, v akom sú výnosy za distribúciu elektriny k celkovým výnosom regulovaného subjektu, prepočítané na priemerný počet zamestnancov podľa stĺpca „Priemerný prepočítaný počet zamestnancov“.

V stĺpci „Ročné osobné náklady celkom“ sa uvádzajú celkové ročné osobné náklady v eurách na všetkých zamestnancov, ktorí zabezpečujú výlučne distribúciu elektriny.



Vysvetlivky k tabuľke č. 8

VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie,  
 QNS – množstvo elektriny vstupujúce do distribučnej sústavy regulovaného subjektu zo sústavy, do ktorej je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená,  
 QVV – množstvo elektriny vstupujúce do distribučnej sústavy regulovaného subjektu vyrobenej vo vlastnom zariadení regulovaného subjektu,  
 QVI – množstvo elektriny vstupujúce do distribučnej sústavy regulovaného subjektu vyrobenej v zariadení iného výrobcu elektriny,  
 QD – množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny,  
 QS – množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom s výnimkou vlastnej spotreby pri distribúcii elektriny a vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení v jednotkách množstva elektriny,  
 QSDS – množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu pri distribúcii elektriny regulovaného subjektu v jednotkách množstva elektriny,  
 QSVE – množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu súvisiacu s výrobou elektriny vo vlastnom zariadení v jednotkách množstva elektriny,  
 QE – množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu do sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený.

Tabuľka č. 9 – Prímeraný zisk  $PZ_t$  v eurách na jednotku množstva elektriny

	PZ (euro/MWh)	ZZ (euro/MWh)	ME (euro)
Rok t			
Rok t-1		xxx	
Rok t-2		xxx	

Vysvetlivky k tabuľke č. 9

V riadku „Rok t“ sa uvádzajú plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1 a v riadku „Rok t-2“ sa uvádzajú skutočné údaje.

Tabuľka č. 10 – Faktor vyrovnania maximálnej ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny  $KA_t$  v eurách na jednotku množstva elektriny

	KA (euro/MWh)	TRD (tisíc eur)	SEONV (euro/MWh)	SEONE (euro/MWh)	I (%)	SME (tisíc eur)	ME (tisíc eur)
Rok t					-		
Rok t-1			xxx		-		
Rok t-2							

Vysvetlivky k tabuľke č. 10

V riadku „Rok t“ sa uvádzajú plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1 a v riadku „Rok t-2“ sa uvádzajú skutočné údaje.

TRD – celkové plánované výnosy v eurách za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.

Tabuľka č. 11 – Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny

	CSD (euro/MWh)	VVSD (tisíc eur))	VystE (MWh)	VystEO (MWh)	VystE7TR (MWh)	PCSES (euro/MWh)	PMSE (MWh)
Rok t							
Rok t-1							
Rok t-2							

Vysvetlivky k tabuľke č. 11

V riadku „Rok t“ sa uvádzajú plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ sa uvádzajú predpokladané údaje (skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1) a v riadku „Rok t-2“ sa uvádzajú skutočné údaje.





**Príloha č. 6**  
**k vyhláške č. 221/2013 Z. z.**

Tabuľka č. 1 – Podklady k návrhu ceny dodávateľa elektriny pre domácnosti

Číslo	Názov výkazu	Za obdobie	Termín predloženia
1	Výkaz investičných výdavkov	očakávaná skutočnosť t-1	do 31. októbra roka t-1
		skutočnosť t-2	do 31. októbra roka t-1
		plán t	do 31. októbra roka t-1
2	Výkaz vybraných nákladov	skutočnosť t-2	do 31. októbra roka t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	do 31. októbra roka t-1
		plán t	do 31. októbra roka t-1
3	Výkaz cenových štatistík	skutočnosť t-2	do 31. októbra roka t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	do 31. októbra roka t-1
		plán t	do 31. októbra roka t-1

Tabuľka č. 2 – Výkaz investičných výdavkov dodávateľa elektriny pre domácnosti VIV-E-DE (v eurách)

VIV-E-DE Investície – dodávka elektriny pre domácnosti	rok t-3	rok t-2	rok t-1	rok t	rok t+1	rok t+2	rok t+3	rok t+4
Dodávka elektriny pre domácnosti								

Vysvetlivky k tabuľke č. 2

Výkaz investičných výdavkov dodávateľa elektriny pre domácnosti zahŕňa prehľad skutočných výdavkov na investície za roky t-3 a t-2, očakávanú skutočnosť výdavkov na investície v roku predloženia výkazu „t-1” a plán investícií na päť rokov dopredu, to znamená za roky t až t+4. V priebehu regulačného obdobia sa vykazuje skutočnosť jedenkrát ročne (rok t-2).

Tabuľka č. 3 – Vybrané náklady dodávateľa elektriny pre domácnosti

VNV-E-DE Náklady na zabezpečenie dodávky elektriny pre domácnosti		V eurách
	a	b
1	Náklady na nákup elektriny	
2	Náklady na odchýlku	
3	Náklady na dodávku elektriny, ktoré možno do ceny zahrnúť	
4	Iné náklady	
5	Celkom	

Tabuľka č. 4 – Výkaz cenových štatistík dodávateľa elektriny pre domácnosti VCS-E-DE za roky t-1 a t

Sadzba		Sadzba 1		Sadzba ...		Celkom		
	Technická jednotka – popis	Technická jednotka – počet	V eurách	Technická jednotka – počet	V eurách	Technická jednotka – počet	V eurách	
	a	b	c <sub>i</sub>	d <sub>i</sub>	c <sub>i+1.až..n</sub>	d <sub>i+1.až..n</sub>	c	d
1	Počet odberných miest	Počet	x		x		x	

2	Stála platba	x	x		x		x	
3	Odber jednotarif	MWh						
4	Odber VT	MWh						
5	Odber NT	MWh						
6	...							
7	Celkom		x		x		x	

#### Vysvetlivky k tabuľke č. 4

V riadku 1 sa vo výkaze uvádza počet odberných miest; v ďalších riadkoch sa v stĺpci a uvádzajú položky, na základe ktorých je určovaná cena, napríklad stála platba, odber v jednotarife, v stĺpci b technické jednotky, ktoré k týmto položkám patria, napríklad MWh, počet, v stĺpci c množstvo takto spoplatnených položiek, napríklad počet MWh, a v stĺpci d výnosy z jednotlivých položiek. V riadku 7 sa uvádzajú súčty vyššie uvedených hodnôt.

**Príloha č. 7  
k vyhláske č. 221/2013 Z. z.**

(1) Podklady návrhu ceny dodávateľa elektriny pre malý podnik podľa odsekov 2 až 4 sa predkladajú v termínoch a v štruktúre podľa tabuľky:

Číslo	Názov výkazu	Za obdobie	Termín predloženia
1	Výkaz investičných výdavkov	skutočnosť t-2	do 31. októbra roka t-1
		plán t	do 31. októbra roka t-1
2	Výkaz vybraných nákladov	skutočnosť t-2	do 31. októbra roka t-1
		plán t	do 31. októbra roka t-1
3	Výkaz cenových štatistík	skutočnosť t-2	do 31. októbra roka t-1
		plán t	do 31. októbra roka t-1

(2) Výkaz investičných výdavkov dodávateľa elektriny pre malé podniky VIV-E-DE v eurách sa predkladá v štruktúre podľa tabuľky:

VIV-E-DE Investície – dodávka elektriny pre malý podnik	rok t-3	rok t-2	rok t	rok t+1	rok t+2	rok t+3	rok t+4
Dodávka elektriny pre malý podnik							

Vysvetlivky k tabuľke

Výkaz investičných výdavkov dodávateľa elektriny pre malý podnik zahŕňa prehľad skutočných výdavkov na investície za t-3 a t-2 a plán investícií na roky t až t+4. V priebehu regulačného obdobia sa vykazuje skutočnosť jedenkrát ročne, a to za rok t-2.

(3) Výkaz vybraných nákladov dodávateľa elektriny pre malý podnik sa predkladá v štruktúre podľa tabuľky:

VNV-E-DE Náklady na zabezpečenie dodávky elektriny pre malý podnik	Malý podnik v eurách
1 Náklady na nákup elektriny	
2 Náklady na odchýlku	
3 Náklady na dodávku elektriny, ktoré možno do ceny započítať	
4 Iné náklady	
5 Celkom	

(4) Výkaz cenových štatistík dodávateľa elektriny pre malý podnik VCS-E-DE sa predkladá v štruktúre podľa tabuľky:

	Sadzba	Sadzba 1		Sadzba ...		Celkom		
		Technická jednotka – popis	Technická jednotka – počet	V eurách	Technická jednotka – počet	V eurách	Technická jednotka – počet	V eurách
	a	b	$c_i$	$d_i$	$c_{i+1.až..n}$	$d_{i+1.až..n}$	c	d
1	Počet odberných miest	Počet		x		x		x
2	Stála platba	x	x		x		x	
3	Odber v jednotarife	MWh						
4	Odber VT	MWh						
5	Odber NT	MWh						
6	...							
7	Celkom		x		x		x	

#### Vysvetlivky k tabuľke

V riadku 1 sa vo výkaze uvádza počet odberných miest; v ďalších riadkoch sa v stĺpci a uvádzajú položky, na základe ktorých je určovaná cena, a to napríklad stála platba, odber v jednotarife, v stĺpci b technické jednotky, ktoré k týmto položkám patria, napríklad MWh, počet, v stĺpci c množstvo takto spoplatnených položiek, napríklad počet MWh, a v stĺpci d výnosy z jednotlivých položiek. V riadku 7 sa uvádzajú súčty vyššie uvedených hodnôt.



## 222

## VYHLÁŠKA

## Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

z 11. júla 2013,

## ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v tepelnej energetike

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) podľa § 40 ods. 1 písm. a) až i) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon“) ustanovuje:

## § 1

## Základné pojmy

- Na účely tejto vyhlášky sa rozumie
- regulačným obdobím obdobie od roku 2012 do roku 2016,
  - regulačným rokom kalendárny rok,
  - rokom  $t$  regulačný rok, na ktorý sa určuje cena alebo platí cena,
  - rokom  $t+n$   $n$ -tý rok nasledujúci po roku  $t$ ,
  - rokom  $t-n$   $n$ -tý rok predchádzajúci roku  $t$ ,
  - variabilnými nákladmi náklady, ktoré sú úplne alebo čiastočne priamo ovplyvnené množstvom vyrobeného tepla,
  - fixnými nákladmi náklady, ktoré nie sú ovplyvnené množstvom vyrobeného tepla,
  - regulačným príkonom príkon odberného zariadenia vypočítaný podľa § 7 ods. 3 a 4,
  - tepelným rozvodom časť zariadenia na rozvod tepla, ktorý slúži na prepravu tepla zo zariadenia na výrobu tepla do odberného zariadenia tepla,
  - primárnym rozvodom tepla časť zariadenia na rozvod tepla, ktorý slúži na prepravu tepla zo zariadenia na výrobu tepla alebo z odovzdávacej stanice tepla do odovzdávacej stanice tepla,
  - sekundárnym rozvodom tepla časť zariadenia na rozvod tepla, ktorý slúži na prepravu tepla z odovzdávacej stanice tepla do odberného zariadenia tepla,
  - odovzdávacou stanicou tepla časť zariadenia na rozvod tepla, v ktorej sa upravujú parametre teplotnej látky na hodnoty potrebné na ďalšiu prepravu tepla,
  - objednaným množstvom tepla množstvo tepla v kilowatthodinách dohodnuté v zmluve o dodávke a odbere tepla<sup>1)</sup> podľa skutočnej spotreby tepla v roku  $t-2$ , ak sa v zmluve o dodávke a odbere tepla nedo-  
hodne inak, technologická spotreba tepla vo vlastných výrobných procesoch v neregulovaných činnostiach, teplo spotrebované vo vlastných objektoch

dodávateľa, ktoré nesúvisia s regulovanou činnosťou, alebo teplo spotrebované v objektoch, v ktorých množstvo tepla dodávateľ rozpočítava konečným spotrebiteľom; do objednaného množstva tepla sa nezaráta vlastná spotreba tepla pri výrobe tepla, ktorá je súčasťou ukazovateľa energetickej účinnosti,<sup>2)</sup>

- projektom verejno-súkromného partnerstva realizácia súboru neoddeliteľných prác, služieb a dodávok tovaru dodávateľom tepla z podnikateľského sektora na základe zmluvy o verejno-súkromnom partnerstve, ktorej predmetom je výroba a rozvod tepla odberateľovi tepla z verejného sektora na účel zníženia nákladov za dodávku tepla.

## § 2

## Rozsah cenovej regulácie

Cenová regulácia v tepelnej energetike sa vzťahuje na

- výrobu a dodávku tepla,
- výrobu, distribúciu a dodávku tepla,
- distribúciu a dodávku tepla.

## § 3

## Spôsob vykonávania cenovej regulácie

Cenová regulácia v tepelnej energetike sa vykonáva

- určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za výrobu a dodávku tepla,
- určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za výrobu, distribúciu a dodávku tepla,
- určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za distribúciu a dodávku tepla.

## § 4

## Rozsah, štruktúra a výška ekonomicky oprávnených nákladov

- (1) Ekonomicky oprávnenými nákladmi sú
  - obstarávacie náklady na zabezpečenie potrebného množstva priameho materiálu, ktorý slúži na výrobu tepla alebo potrebného množstva nakupovaného tepla; do návrhu ceny je ich maximálna výška určená podľa ukazovateľov energetickej účinnosti určene-

<sup>1)</sup> § 19 ods. 2 písm. c) zákona č. 657/2004 Z. z. o tepelnej energetike v znení neskorších predpisov.

<sup>2)</sup> § 6 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 328/2005 Z. z., ktorou sa určuje spôsob overovania hospodárnosti prevádzky sústavy tepelných zariadení, ukazovatele energetickej účinnosti zariadení na výrobu tepla a distribúciu tepla, normatívne ukazovatele spotreby tepla, rozsah ekonomicky oprávnených nákladov na overenie hospodárnosti prevádzky sústavy tepelných zariadení a spôsob úhrady týchto nákladov v znení vyhlášky č. 59/2008 Z. z.

- ných pri poslednom overovaní hospodárnosti sústav tepelných zariadení pred podaním návrhu ceny, výhrevnosti paliva a ceny paliva alebo nakupovaného tepla; pri výrobe tepla z obnoviteľných zdrojov energie je cena za jednotkový energetický obsah v palive v eurách/kWh v určenej cene alebo schválenej cene tepla záväzná,
- b) technologické náklady, náklady na elektrinu, dopravu paliva, technologické hmoty a technologickú vodu, náklady na palivo na vlastnú spotrebu tepla súvisiacu s výrobou tepla, ktorá nie je súčasťou ukazovateľa energetickej účinnosti,<sup>3)</sup>
- c) osobné náklady,<sup>3)</sup> ktorých maximálna výška na účely kalkulácie ekonomicky oprávnených nákladov je určená podľa odseku 8 písm. b),
- d) náklady na plnenie povinností podľa osobitných predpisov;<sup>4)</sup> pri poplatkoch za znečisťovanie ovzdušia len poplatky za znečisťujúce látky vypustené do ovzdušia pri dodržaní podmienok a požiadaviek podľa osobitného zákona<sup>5)</sup> a pri skleníkových plynach náklady maximálne do výšky vypočítanej podľa odsekov 15 a 16,
- e) náklady na overenie hospodárnosti prevádzky sústavy tepelných zariadení po odberné miesto v termínoch podľa osobitného predpisu,<sup>6)</sup>
- f) odpisy obstaraného nového hmotného majetku a nehmotného majetku,<sup>7)</sup> pričom pri hmotnom majetku sa za ekonomicky oprávnené náklady považujú odpisy najviac do výšky rovnomerných odpisov hmotného majetku,<sup>8)</sup>
- g) odpisy obstaraného už prevádzkovaného hmotného majetku a nehmotného majetku<sup>7)</sup> vo výške rovnomerných odpisov<sup>8)</sup> z jeho kúpnej ceny maximálne do výšky rovnomerných odpisov zo všeobecnej hodnoty hmotného majetku určenej znaleckým posudkom pre hmotný majetok a nehmotný majetok zaradený do účtovníctva regulovaného subjektu po 15. júli 2011,
- h) odpisy obstaraného už prevádzkovaného hmotného majetku a nehmotného majetku,<sup>7)</sup> pričom pri hmotnom majetku sa považujú za ekonomicky oprávnené náklady odpisy najviac do výšky rovnomerných odpisov hmotného majetku<sup>8)</sup> zaradeného do účtovníctva pred 15. júlom 2011,
- i) náklady na obstaranie hmotného majetku, ktorý má samostatné prevádzkové určenie, dobu použiteľnosti dlhšiu ako jeden rok, jeho obstarávacía cena je nižšia ako vstupná cena podľa osobitného predpisu<sup>9)</sup> a je používaný výhradne na regulovanú činnosť,
- j) nájomné za prenájom hmotného majetku a nehmotného majetku, o ktorom vlastník účtuje a ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť, najviac do výšky 28 eur/kW regulačného príkonu z prenajatého zariadenia na výrobu a rozvod tepla,
- k) nájomné za prenájom nehnuteľnosti alebo jej časti, v ktorej je na podlahovej ploche umiestnené tepelné zariadenie vo vlastníctve alebo v nájme regulovaného subjektu, ktoré sa používa výhradne na regulovanú činnosť, najviac vo výške 35 eur/m<sup>2</sup> podlahovej plochy/rok; nájomné za prenájom nehnuteľnosti alebo jej časti súvisiacej s výrobou a dodávkou tepla a ostatných priestorov alebo plôch na skládku paliva a popola najviac vo výške 15 eur/m<sup>2</sup> plochy/rok,
- l) náklady na opravy a údržbu tepelných zariadení vrátane osobných nákladov<sup>3)</sup> zamestnancov vykonávajúcich opravu a údržbu tepelných zariadení okrem nákladov na technické zhodnotenie hmotného majetku a nehmotného majetku podľa osobitného predpisu;<sup>10)</sup> náklady na plánované generálne opravy môžu byť rozložené rovnomerne počas nasledujúcich piatich rokov, ak tieto náklady regulovaný subjekt uvedie v návrhu ceny tepla,
- m) úrok z úveru poskytnutého bankou alebo pobočkou zahraničnej banky<sup>11)</sup> (ďalej len „banka“) na nákup hmotného majetku alebo nehmotného majetku, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť, alebo z prevádzkového úveru na prefinancovanie nákladov na nákup paliva,
- n) úrok z úveru poskytnutého inou právnickou osobou ako bankou na nákup hmotného majetku alebo nehmotného majetku, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť, alebo z prevádzkového úveru na prefinancovanie nákladov na nákup paliva do výšky priemerného úroku vypočítaného z porovnateľných úverov aspoň troch bánk v roku t,
- o) náklady na investície realizované v rámci projektu verejno-súkromného partnerstva rovnomerne rozložené v jednotlivých rokoch po dobu trvania projektu verejno-súkromného partnerstva, ak projekt trvá najmenej šesť rokov.
- (2) Ekonomicky oprávnenými nákladmi nie sú
- a) sankcie,

<sup>3)</sup> § 66 opatrenia Ministerstva financií Slovenskej republiky zo 16. decembra 2002 č. 23054/2002-92, ktorým sa ustanovujú podrobnosti o postupoch účtovania a rámcovej účtovej osnove pre podnikateľov účtujúcich v sústave podvojného účtovníctva (oznámenie č. 740/2002 Z. z.) v znení opatrenia č. MF/25814/2006-74 (oznámenie č. 671/2006 Z. z.).

<sup>4)</sup> Napríklad zákon č. 401/1998 Z. z. o poplatkoch za znečisťovanie ovzdušia v znení neskorších predpisov, zákon č. 381/2001 Z. z. o povinnom zmluvnom poistení zodpovednosti za škodu spôsobenú prevádzkou motorového vozidla a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákon č. 572/2004 Z. z. o obchodovaní s emisnými kvótami a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákon č. 582/2004 Z. z. o miestnych daniach a miestnom poplatku za komunálne odpady a drobné stavebné odpady v znení neskorších predpisov, zákon č. 657/2004 Z. z., zákon č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákon č. 609/2007 Z. z. o spotrebnej dani z elektriny, uhlia a zemného plynu a o zmene a doplnení zákona č. 98/2004 Z. z. o spotrebnej dani z minerálneho oleja v znení neskorších predpisov v znení neskorších predpisov.

<sup>5)</sup> § 4 a 5 zákona č. 137/2010 Z. z. o ovzduší v znení zákona č. 318/2012 Z. z.

<sup>6)</sup> § 25 zákona č. 657/2004 Z. z.

<sup>7)</sup> § 22 zákona č. 595/2003 Z. z. o dani z príjmov v znení neskorších predpisov.

<sup>8)</sup> § 27 zákona č. 595/2003 Z. z.

<sup>9)</sup> § 22 ods. 2 písm. a) zákona č. 595/2003 Z. z.

<sup>10)</sup> § 29 zákona č. 595/2003 Z. z.

<sup>11)</sup> § 2 ods. 1, 5 a 8 zákona č. 483/2001 Z. z. o bankách a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

- b) náklady spojené s nevyužitými výrobnými kapacitami; nevyužitými výrobnými kapacitami sú zariadenia na výrobu tepla, ktoré nie je potrebné prevádzkovať na zabezpečenie zmluvne dohodnutého ročného množstva tepla dodávaného z iného zariadenia na výrobu tepla v tej istej sústave tepelných zariadení,
- c) odpisy nevyužívaného dlhodobého hmotného majetku, odpisy „goodwill“ a odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku vylúčeného z odpisovania,<sup>12)</sup>
- d) tantiémy a odmeny členov štatutárnych orgánov a iných orgánov regulovaného subjektu za výkon funkcie, ktorí nie sú v pracovnoprávnom vzťahu s regulovaným subjektom,
- e) platby poisťného za poistenie zodpovednosti za škody spôsobené členmi štatutárnych orgánov a členmi iných orgánov regulovaného subjektu,
- f) príspevky na doplnkové dôchodkové sporenie,<sup>13)</sup> príspevky na životné poistenie a príspevky na účelové sporenie zamestnanca platené zamestnávateľom,
- g) odstupné a odchodné presahujúce výšku ustanovenú osobitným predpisom,<sup>14)</sup>
- h) príspevky na stravovanie zamestnancov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>15)</sup>
- i) cestovné náhrady nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>16)</sup>
- j) tvorba sociálneho fondu nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>17)</sup>
- k) náklady na poskytovanie ochranných pracovných prostriedkov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>18)</sup>
- l) dobrovoľné poistenie osôb,
- m) manká a škody na majetku vrátane škody zo zníženia cien nevyužitelných zásob a likvidácie zásob,
- n) náklady vyplývajúce z chýb vo výpočtoch, v kalkulačných prepočtoch alebo v účtovníctve, duplicitne účtované náklady,
- o) náklady na reprezentáciu a dary,
- p) odmeny a dary pri životných jubileách a pri odchode do dôchodku,
- q) náklady na starostlivosť o zdravie zamestnancov a na vlastné zdravotnícke zariadenia nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>19)</sup>
- r) príspevky a náklady na rekreačné, regeneračné, rekondičné a ozdravné pobyty, ak povinnosť ich uhrádzania neustanovuje osobitný predpis,<sup>20)</sup>
- s) náklady na údržbu a prevádzku školiacich a rekreačných zariadení a iných zariadení, ktoré nesúvisia s regulovanou činnosťou,
- t) daň z nehnuteľnosti platená za školiace a rekreačné zariadenia,
- u) štipendiá poskytnuté študentom a žiakom stredných odborných škôl,
- v) odpis nedobytných pohľadávky,
- w) tvorba rezerv nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>21)</sup>
- x) rozdiely zo zmien použitých účtovných metód a účtovných zásad,<sup>22)</sup>
- y) tvorba opravných položiek,
- z) náklady vynaložené na odstránenie nedostatkov zistených pri kolaudačnom konaní,
- aa) náklady spojené s prípravou a zabezpečením nerealizovanej investičnej výstavby,
- ab) straty z predaja dlhodobého majetku a zásob,
- ac) zostatková cena predaného alebo vyradeného hmotného majetku a nehmotného majetku,
- ad) náklady na reklamu alebo propagáciu uskutočňovanú formou podpory športových, kultúrnych a zábavných podujatí a iných činností,
- ae) spotreba pohonných látok nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,<sup>23)</sup>
- af) náklady na palivo a nakupované teplo súvisiace s nehospodárnou výrobou a rozvodom tepla z dôvodu nedodržania normatívnych ročných účinností, ktoré boli východiskom na určenie alebo schválenie maximálnej ceny tepla,
- ag) odpisy z časti obstarávacej hodnoty hmotného majetku, ktorá bola obstaraná z prostriedkov Európskej únie, zo štátneho rozpočtu, bezodplatným prevodom hmotného majetku alebo investíciou v rámci projektu verejno-súkromného partnerstva,
- ah) nájomné za prenájom hmotného majetku a nehmotného majetku obstaraného finančným prenájomom,
- ai) nájomné za prenájom hmotného majetku a nehmotného majetku odpredaného a následne prenajatého pôvodnému vlastníkovi alebo za opätovný prenájom prenajatého hmotného majetku a nehmotného majetku,
- aj) ostatné náklady, ktoré nie sú uvedené v odseku 1.
- (3) Na účely výroby, distribúcie a dodávky tepla sa ekonomicky oprávnené náklady členia na
- a) variabilné náklady, ktoré zahŕňajú náklady na palivo, alebo variabilné náklady na nákup tepla,

<sup>12)</sup> § 23 zákona č. 595/2003 Z. z.

<sup>13)</sup> Zákon č. 650/2004 Z. z. o doplnkovom dôchodkovom sporení a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

<sup>14)</sup> § 76 a 76a Zákonníka práce v znení zákona č. 361/2012 Z. z.

<sup>15)</sup> § 152 Zákonníka práce v znení neskorších predpisov.

<sup>16)</sup> Zákon č. 283/2002 Z. z. o cestovných náhradách v znení neskorších predpisov.

<sup>17)</sup> Zákon Národnej rady Slovenskej republiky č. 152/1994 Z. z. o sociálnom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 286/1992 Zb. o daniach z príjmov v znení neskorších predpisov.

<sup>18)</sup> Nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 395/2006 Z. z. o minimálnych požiadavkách na poskytovanie a používanie osobných ochranných pracovných prostriedkov.

<sup>19)</sup> Zákon č. 577/2004 Z. z. o rozsahu zdravotnej starostlivosti uhrádzanej na základe verejného zdravotného poistenia a o úhradách za služby súvisiace s poskytovaním zdravotnej starostlivosti v znení neskorších predpisov.

Zákon č. 355/2007 Z. z. o ochrane, podpore a rozvoji verejného zdravia a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

<sup>20)</sup> Zákon č. 124/2006 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>21)</sup> § 20 zákona č. 595/2003 Z. z.

<sup>22)</sup> § 59 ods. 14 opatrenia zo 16. decembra 2002 č. 23054/2002-92 (oznámenie č. 740/2002 Z. z.) v znení opatrenia z 3. decembra 2009 č. MF/26312/2009-74 (oznámenie č. 518/2009 Z. z.).

<sup>23)</sup> § 19 ods. 2 písm. l) zákona č. 595/2003 Z. z. v znení zákona č. 60/2009 Z. z.



- b) ostatné variabilné náklady, ktoré zahŕňajú náklady na dopravu paliva, náklady na elektrinu, technologickú vodu, technologické hmoty, náklady na odvoz a likvidáciu popola a náklady na nákup emisných kvót podľa odseku 1 písm. d),
- c) regulovanú zložku fixných nákladov, ktorá zahŕňa osobné náklady vrátane odvodov do poisťovních fondov okrem osobných nákladov<sup>24)</sup> zamestnancov vykonávajúcich opravu a údržbu, spotrebu materiálu a energie, cestovné, stravné a ostatné služby, náklady na dane a poplatky, prevádzkové náklady, odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku, ktoré nepriamo súvisia s výrobou a rozvodom tepla, a finančné náklady,
- d) ostatné fixné náklady, ktoré zahŕňajú fixné náklady na nákup tepla, poistenie majetku, dane, nájomné, revízie a zákonné prehliadky, poplatky za znečistenie podľa odseku 1 písm. d), náklady na overenie účtovnej závierky audítorom, odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku priamo súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla, náklady na údržbu a opravy priamo súvisiace s výrobou a rozvodom tepla, úroky z investičného a prevádzkového úveru, odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla.

(4) Ak regulovaný subjekt vykonáva aj neregulovanú činnosť, do regulovanej zložky fixných nákladov sa zahrnú spoločné náklady na vykonávanie regulovanej činnosti podľa § 2 písm. c) štvrtého bodu zákona a neregulovanej činnosti, najviac do výšky zodpovedajúcej pomeru dosiahnutých výnosov alebo tržieb z regulovanej činnosti k celkovým výnosom alebo tržbám v roku t-2.

(5) Náklady každého zdroja, množstvo vyrobeného tepla na každom zdroji, ako aj náklady súvisiace s distribúciou tepla príslušnej sústavy tepelných zariadení sa sledujú osobitne.

(6) Ekonomicky oprávnené náklady na výrobu tepla zariadením na kombinovanú výrobu<sup>24)</sup> sa určia tak, že k osobitným nákladom na výrobu tepla zariadením na kombinovanú výrobu (príloha č. 1) sa pripočíta vypočítaná časť spoločných nákladov kombinovanej výroby elektriny a tepla (príloha č. 2) prislúchajúca výrobe tepla podľa odseku 7, pričom koeficientom delenia sa vynásobia náklady v jednotlivých položkách (príloha č. 3). Do osobitných nákladov na výrobu tepla zariadením na kombinovanú výrobu sa zahrnú len náklady zariadení, ktoré by neboli inštalované, keby sa vyrábala len elektrina, napríklad čerpadlá vykurovacej vody, čerpadlá kondenzátu pary na vykurovanie, redukčné stanice. Spoločné množstvo paliva pri výrobe elektriny a tepla zariadením na kombinovanú výrobu elektriny a tepla sa určí z účinnosti výroby elektriny a množstva vyrobenej elektriny, ak sa elektrina a teplo vyrábajú plynovou turbínou alebo spaľovacím motorom, alebo zo súčtu normatívneho množstva paliva na dodávku tepla a množstva paliva na výrobu elektriny vypočítaného z množstva vyrobenej elektriny a merného množstva tepla potrebného na výrobu elektriny (kWh/GJ), ak sa elektrina vyrába protitlakovou parnou turbínou, kon-

denzačnou parnou turbínou s odberom pary vrátane Organického Rankinovho cyklu.

(7) Časť spoločných nákladov kombinovanej výroby elektriny a tepla prislúchajúca výrobe tepla sa určí tak, aby tieto náklady neboli vyššie ako pri delení spoločných nákladov kombinovanej výroby elektriny a tepla energetickou metódou; spoločné náklady kombinovanej výroby elektriny a tepla nezahŕňajú náklady zariadení, ktoré by neboli inštalované, keby sa nevyrábala elektrina, napríklad generátor, parná turbína vrátane kondenzátora, čerpadlá turbínového kondenzátu, chladiace čerpadlá, chladiace veže a potrubia, vyvedenie a transformácia vyrobenej elektriny. Koeficienty delenia nákladov pripadajúce na výrobu tepla  $\beta_q$  a na výrobu elektriny  $\beta_e$  energetickou metódou sa vypočítajú a) pri výrobe elektriny protitlakovou parnou turbínou alebo kondenzačnou parnou turbínou s odberom pary podľa vzorcov

$$\beta_q = \frac{Q_v}{Q_e + Q_v} \quad \beta_e = \frac{Q_e}{Q_e + Q_v},$$

kde

$Q_e$  je teplo spotrebované na výrobu elektriny v megawatthodinách,

$Q_v$  je využiteľné teplo na dodávku tepla v megawatthodinách,

b) pri výrobe elektriny plynovou turbínou alebo spaľovacím motorom podľa vzorcov

$$\beta_q = \frac{Q_v}{E_s + Q_v} \quad \beta_e = \frac{E_s}{E_e + Q_v},$$

kde

$E_s$  je svorková výroba elektriny v megawatthodinách,

$Q_v$  je využiteľné teplo v megawatthodinách.

(8) Maximálna výška

a) variabilných nákladov na nákup paliva a variabilných nákladov na nákup tepla sa určí podľa ukazovateľov energetickej účinnosti určených pri poslednom overovaní hospodárnosti sústav tepelných zariadení pred podaním návrhu ceny, výhrevnosti paliva a ceny paliva alebo nakupovaného tepla a vypočíta sa podľa vzorca

$$N_{EOP} = N_U + k \times (N_N - N_U),$$

ak  $N_N < N_U$ , potom  $N_{EOP} = N_N$ ,

kde

$N_{EOP}$  sú ročné ekonomicky oprávnené náklady v skutočnej variabilnej cene tepla,

$N_U$  sú ročné náklady fakturované dodávateľom paliva alebo tepla,

$N_N$  sú ročné náklady na nákup paliva alebo na nákup tepla určené podľa ukazovateľov energetickej účinnosti určených pri poslednom overovaní hospodárnosti sústav tepelných zariadení pred podaním návrhu ceny, výhrevnosti paliva a ceny paliva alebo nakupovaného tepla,

<sup>24)</sup> § 2 ods. 2 písm. d) zákona č. 309/2009 Z. z.

$k$  je korekčný koeficient a pre rok 2014  $k = 0,80$ , pre rok 2015  $k = 0,64$  a pre rok 2016  $k = 0,52$ ,

b) regulovanej zložky fixných nákladov pre každý návrh ceny sa určí v rozsahu prílohy č. 4 podľa celkového regulačného príkonu všetkých odberných zariadení v kilowattoch

1. do 300 kW vrátane, maximálne 215 eur/kW,
2. nad 300 kW do 3 500 kW vrátane, maximálne 50 eur/kW,
3. nad 3 500 kW do 5 200 kW vrátane, maximálne 175 000 eur + 38,50 eura/kW za každý ďalší kilowatt nad 3 500 kW,
4. nad 5 200 kW do 13 000 kW vrátane, maximálne 240 450 eur + 37 eur/kW za každý ďalší kilowatt nad 5 200 kW,
5. nad 13 000 kW do 21 000 kW vrátane, maximálne 529 050 eur + 31 eur/kW za každý ďalší kilowatt nad 13 000 kW,
6. nad 21 000 kW, maximálne 777 050 eur + 27,3 eura/kW za každý ďalší kilowatt nad 21 000 kW.

(9) Maximálna výška ceny

a) zemného plynu na rok  $t$  v eurách/kWh je

$$C_{ZPt} = 1,20 \times CE_{NCGt} \times k_a,$$

kde

$CE_{NCGt}$  je aritmetický priemer denných cien zverejnených burzou EEX (European Energy Exchange) na jej webovom sídle produktu NCG Natural Gas Year futures Cal-t v eurách na jednotku množstva plynu za obdobie od 1. januára roku  $t-1$  do 31. júla roku  $t-1$ ,

$k_a$  je korekčný koeficient,

b) za jednotkový energetický obsah drevnej štiepky na rok  $t$  v eurách/kWh je

$$C_{štiepka} = 0,027 \times k_b,$$

kde

$k_b$  je korekčný koeficient,

c) za jednotkový energetický obsah peliet na rok  $t$  v eurách/kWh je

$$C_{pelety} = 0,045 \times k_c,$$

kde

$k_c$  je korekčný koeficient,

d) za jednotkový energetický obsah slamy na rok  $t$  v eurách/kWh je

$$C_{slama} = 0,026 \times k_d,$$

kde

$k_d$  je korekčný koeficient,

e) za jednotkový energetický obsah uhlia na rok  $t$  v eurách/kWh je

$$C_{uhlie} = 0,022 \times k_e,$$

kde

$k_e$  je korekčný koeficient.

(10) Hodnoty korekčných koeficientov  $k_a$ ,  $k_b$ ,  $k_c$ ,  $k_d$  a  $k_e$  na rok  $t$  sa uverejnia na webovom sídle do 31. júla roku  $t-1$ . Hodnoty korekčných koeficientov  $k_a$ ,  $k_b$ ,  $k_c$ ,

$k_d$  a  $k_e$  na rok  $t$  sa môžu úradom zmeniť, ak sa zmení cena paliva, z ktorej sa vychádzalo pri ich určení o viac ako 5 %.

(11) Ekonomicky oprávneným nákladom je náklad na palivo so zmluvne dohodnutou cenou vo výške podľa odseku 9 pre rok  $t$  počas celého trvania platnosti zmluvnej ceny.

(12) Pri výrobe tepla z obnoviteľných zdrojov energie, a to zo slnečnej energie a geotermálnej energie alebo z elektriny vyrobenej zo slnečnej energie, sa do variabilných nákladov zahrnie najmenej 30 % z ekonomicky oprávnených celkových nákladov; ostatné náklady tvoria fixné náklady.

(13) Po skončení roku  $t$  sa celkový objem ekonomicky oprávnených fixných nákladov a primeraného zisku na dodávku tepla môže prerozdeliť medzi jednotlivých odberateľov podľa skutočne dodaného množstva tepla v roku  $t$  podľa vzorca

$$P_n = \frac{Q_{SKn} \times C_{FZ} \times \sum_{n=1}^z RP_t}{\sum_{n=1}^z Q_{SKn}},$$

kde

$P_n$  je platba príslušného odberateľa v eurách,

$RP_t$  je fakturovaný regulačný príkon príslušnému odberateľovi v roku  $t$  v kilowattoch,

$C_{FZ}$  je fixná zložka maximálnej ceny tepla v eurách za kilowatt,

$Q_{SKn}$  je skutočná dodávka tepla príslušnému odberateľovi v roku  $t$  v kilowatthodinách,

$z$  je počet odberateľov, ktorí majú dohodnuté prerozdelenie fixných nákladov a primeraného zisku, bez odberateľov tepla, ktorí si vyrábajú časť tepla samostatne, a odberateľov, ktorí odobrané teplo ďalej dodávajú odberateľom za schválenú alebo určenú cenu.

(14) Ak má regulovaný subjekt dohodnutý pre výpočet regulačného príkonu podľa § 7 ods. 3 aj iný počet hodín ako 5 300, prerozdelenie ekonomicky oprávnených fixných nákladov sa vykoná pre každú skupinu odberateľov s rovnakým počtom hodín na výpočet regulačného príkonu primerane podľa odseku 13.

(15) Ekonomicky oprávnené náklady na nákup emisných kvót sa určia ako rozdiel nákladov na emisné kvóty vypočítané z výroby tepla s najlepšou dostupnou technológiou (BAT) a bezodplatne pridelených emisných kvót. Nakúpené emisné kvóty sa do ekonomicky oprávnených nákladov zahrnú v poradí od najnižšej ceny emisných kvót. Náklady na emisné kvóty s technológiou BAT sa vypočítajú z vyrobeného tepla, emisných faktorov pre palivá, čistej výhrevnosti použitých palív a účinnosti používaných technológií

- a) 0,85 pre kotol spaľujúci uhlie,
- b) 0,80 pre kotol spaľujúci ťažký vykurovací olej,
- c) 0,90 pre kotol spaľujúci zemný plyn,
- d) 0,70 pre kotol spaľujúci biomasu,
- e) 0,75 pre spaľovací motor a plynovú turbínu.

(16) Ak sa teplo vyrába rôznymi technológiami, ná-



klady na emisné kvóty s BAT sú súčtom nákladov vypočítaných z vyrobeného tepla podľa spotreby jednotlivých palív, emisných faktorov pre palivá, čistej výhrevnosti použitých palív a účinností pre jednotlivé technológie podľa odseku 15.

(17) Ekonomicky oprávnenými nákladmi sú náklady, ktoré sa preukazujú účtovnými dokladmi, a náklady na nákup paliva, nákup tepla a regulovanej zložky fixných nákladov, ktorých výška sa vypočíta podľa odseku 8, a náklady na plánované generálne opravy podľa § 4 ods. 1 písm. l).

## § 5

### Rozsah investícií súvisiacich s regulovanou činnosťou

(1) Maximálna výška celkových ekonomicky oprávnených fixných nákladov regulovaného subjektu na rok  $t$  sa vypočíta podľa vzorca

$$MFN_t = MFN_{t-1} \times \left[ 1 + \frac{\left( JPI - X \times \frac{RA_{t-2}}{RA_{t-1}} \right)}{100} + Y1 + Y2 \right] + (RPZ_t - RP_{t-1}) \times CFZ_{t-1},$$

ak  $RA_{t-2}/RA_{t-1} > 1$ , na výpočet maximálnej výšky ekonomicky oprávnených fixných nákladov sa použije hodnota  $RA_{t-2}/RA_{t-1} = 1$ ,

ak  $RA_{t-2} = RA_{t-1}$ , na výpočet maximálnej výšky ekonomicky oprávnených fixných nákladov sa použije hodnota  $(JPI - X \times RA_{t-2}/RA_{t-1}) = 0$ ,

ak  $(JPI - X \times RA_{t-2}/RA_{t-1}) < 0$ , na výpočet maximálnej výšky ekonomicky oprávnených fixných nákladov sa použije hodnota  $(JPI - X \times RA_{t-2}/RA_{t-1}) = 0$ ,

ak  $(RPZ_t - RP_{t-1}) < 0$ , na výpočet maximálnej výšky ekonomicky oprávnených fixných nákladov sa použije hodnota  $(RPZ_t - RP_{t-1}) = 0$ ,

kde

$MFN_t$  je maximálna výška ekonomicky oprávnených fixných nákladov okrem nákladov na nákup tepla v eurách za výrobu, distribúciu a dodávku tepla na rok  $t$  bez primeraného zisku,

$MFN_{t-1}$  je výška fixných nákladov okrem nákladov na nákup tepla v eurách za výrobu, distribúciu a dodávku tepla schválená alebo určená v cenovom rozhodnutí na rok  $t-1$  bez primeraného zisku,

$JPI$  je aritmetický priemer hodnôt jadrovej inflácie za obdobie od júla roku  $t-2$  do júna roku  $t-1$  zverejnených Štatistickým úradom Slovenskej republiky v percentách,

$X$  je faktor efektivity využívania nákladov na výrobu, distribúciu a dodávku tepla v percentách; jeho hodnota na regulačné obdobie je 3,50 %,

$RA_{t-1}$  je predpokladaná výška neobežných aktív súvisiacich s regulovanou činnosťou v roku  $t-1$ ,

$RA_{t-2}$  sú neobežné aktíva súvisiace s regulovanou činnosťou v roku  $t-2$ ,

$RPZ_t$  je regulačný príkon odberných zariadení z roku  $t-1$ , do ktorých bude dodávateľ tepla dodávať teplo aj v roku  $t$ , a regulačný príkon odberných zariadení, ktoré v roku  $t$  dodávateľovi pribudnú,

$RP_{t-1}$  je regulačný príkon odberných zariadení v cene tepla v roku  $t-1$ ,

$CFZ_{t-1}$  je cena fixnej zložky maximálnej ceny tepla v roku  $t-1$ ,

$Y1$  je faktor investičného rozvoja v tepelnej energetike, ktorý zohľadňuje náklady na

- investičný rozvoj, ak ich cieľom bude zefektívnenie výroby a distribúcie tepla (zvýšenie účinnosti, zníženie prevádzkových nákladov),
- ekologizáciu zdrojov na výrobu tepla,
- plánovanú generálnu opravu,
- odstránenie porúch spôsobených živelnými pohromami alebo nepredvídateľnými haváriami,
- odstránenie porúch, havárií a udalostí zavinených tretími osobami, ktorých včasné neodstránenie by malo za následok ohrozenie zdravia osôb alebo vznik veľkých materiálnych škôd,

$Y2$  je faktor investičného rozvoja v tepelnej energetike, ktorý zohľadňuje náklady na výstavbu tepelného zdroja alebo jeho časti, v ktorom sa ako palivo budú využívať obnoviteľné energetické zdroje, ktoré regulovaný subjekt realizuje v roku  $t$ .

(2) Faktor investičného rozvoja  $Y1$  sa vypočíta podľa vzorca

$$Y1 = \frac{(IN_{av} \times 0,15) + (IN_{ad} \times 0,1) + (IN_b \times 0,05) + (IN_c \times 0,2) + (IN_d \times 0,1) + (IN_e \times 0,1)}{MFN_{t-1}},$$

kde

$IN_{av}$  sú náklady na investičný rozvoj, ak ich cieľom bude zefektívnenie výroby tepla, a to zvýšením účinnosti alebo znížením prevádzkových nákladov; pri kombinovanej výrobe elektriny a tepla sa náklady na investičný rozvoj  $IN_{av}$  vypočítajú z celkových nákladov na investičný rozvoj zariadenia na výrobu elektriny a tepla vynásobených koeficientom delenia nákladov  $\beta_q$ ,

$IN_{ad}$  sú náklady na investičný rozvoj, ak ich cieľom bude zefektívnenie distribúcie tepla,

$IN_b$  sú náklady na ekologizáciu zdrojov na výrobu tepla,

$IN_c$  sú náklady na plánovanú generálnu opravu,

$IN_d$  sú náklady na odstránenie porúch spôsobených živelnými pohromami alebo nepredvídateľnými haváriami,

$IN_e$  sú náklady na odstránenie porúch, havárií a udalostí zavinených tretími osobami, ktorých včasné neodstránenie by malo za následok ohrozenie zdravia osôb alebo vznik veľkých materiálnych škôd.

(3) Faktor investičného rozvoja  $Y2$  sa vypočíta podľa vzorca

$$Y2 = \left( 1 - \frac{CV_{oez}}{CV_p} \right),$$

ak  $CV_{oez}/CV_p > 1$ , potom  $Y2 = 0$ ,

kde

$CV_{\text{vez}}$  je prepočítaná cena variabilnej zložky maximálnej ceny tepla pri spaľovaní obnoviteľných zdrojov energie na projektovaný stav po ukončení výstavby,

$CV_{\text{p}}$  je prepočítaná cena variabilnej zložky maximálnej ceny tepla s cenou zemného plynu v čase predloženia návrhu ceny.

## § 6

### Spôsob určenia výšky primeraného zisku

(1) Maximálna výška primeraného zisku sa určí ako súčet sumy 17 eur/kW celkového regulačného príkonu odberných zariadení a sumy

- 0,70 eura za každý kilowatt celkového regulačného príkonu, ak pomer neobežných aktív netto súvisiacich s regulovanou činnosťou a celkového regulačného príkonu je od 64 eur/kW do 193 eur/kW vrátane,
- 2,10 eura za každý kilowatt celkového regulačného príkonu, ak pomer neobežných aktív netto súvisiacich s regulovanou činnosťou a celkového regulačného príkonu je od 193 eur/kW do 366 eur/kW vrátane,
- 3,50 eura za každý kilowatt celkového regulačného príkonu, ak pomer neobežných aktív netto súvisiacich s regulovanou činnosťou a celkového regulačného príkonu je väčší ako 366 eur/kW.

(2) Výška primeraného zisku v roku  $t$  sa zvýši do výšky finančnej spoluúčasti na znižovaní spotreby tepla za odberným miestom budovy, ktorej vlastníkom je štát, územná samospráva alebo nezisková organizácia, s ktorým má regulovaný subjekt na rok  $t$  dohodnutú zmluvu o finančnej spoluúčasti na znižovaní spotreby tepla za odberným miestom, maximálne do 50 eur za každý kilowatt regulačného príkonu odberného miesta tejto budovy.

(3) Odsek 1 sa nevzťahuje na regulovaný subjekt, ktorý využíva obnoviteľné zdroje energie pri výrobe tepla vo výške najmenej 20 % z celkového množstva tepla obsiahnutého v palive a ktorý predloží na rok  $t$  návrh ceny tepla, ktorej variabilná zložka maximálnej ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročí 0,0450 eura/kWh a súčasne fixná zložka maximálnej ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročí 170 eur/kW. Pre ostatné regulované subjekty sa odsek 1 nevzťahuje, ak variabilná zložka maximálnej ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročí 0,0350 eura/kWh a súčasne fixná zložka maximálnej ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročí 75 eur/kW.

(4) Maximálna výška primeraného zisku v predložennom návrhu ceny sa môže znížiť, ak fixná zložka maximálnej ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty je vyššia ako 175 eur/kW.

## § 7

### Postup a podmienky uplatňovania ceny

(1) Maximálna cena tepla sa skladá z variabilnej zložky maximálnej ceny tepla so spotrebnou daňou<sup>25)</sup> z elektriny, uhlia, zemného plynu a so spotrebnou daňou z minerálneho oleja a fixnej zložky maximálnej ceny tepla s primeraným ziskom a určuje sa pre obchodný vzťah medzi dodávateľom a odberateľom.<sup>26)</sup>

(2) Variabilná zložka maximálnej ceny tepla v eurách za kilowatthodinu sa určí na objednané množstvo tepla. Fixná zložka maximálnej ceny tepla s primeraným ziskom sa určí v eurách na kilowatt celkového regulačného príkonu.

(3) Regulačný príkon odberného zariadenia so spotrebou tepla na vykurovanie a spotrebou tepla v teplej úžitkovej vode sa vypočíta ako podiel skutočne dodaného množstva tepla, osobitne aj pre teplo v teplej úžitkovej vode, v kilowatthodinách v roku  $t-2$  do odberného zariadenia a počtu hodín 5 300. Pri výpočte regulačného príkonu odberného zariadenia na technologickú spotrebu vo výrobných procesoch sa použije počet hodín 8 000, ak sa dodávateľ a odberateľ nedohodnú inak. Pri odbernom zariadení, v ktorom si časť tepla na vykurovanie a na prípravu teplej úžitkovej vody vyrába odberateľ tepla samostatne (ďalej len „doplnkové teplo“), sa na výpočet regulačného príkonu použije počet hodín 2 000, ak sa dodávateľ s odberateľom nedohodnú inak. Regulačný príkon odberného zariadenia medzi dodávateľom a odberateľom, ktorý je súčasne aj dodávateľom, sa môže určiť aj dohodou.

(4) Regulačný príkon nového odberného zariadenia sa vypočíta ako podiel objednaného množstva tepla na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody alebo na technologické využitie alebo doplnkového tepla na rok  $t$  v kilowatthodinách a počtu hodín podľa spôsobu využitia dodávky tepla podľa odseku 3.

(5) Celkový regulačný príkon na rok  $t$  sa vypočíta ako súčet regulačných príkonov všetkých odberných zariadení podľa vzorca

$$RP_t = \sum_{k=1}^x RP_{Vkt} + \sum_{k=1}^y RP_{Tkt} + \sum_{k=1}^z RP_{Dkt},$$

kde

$RP_t$  je celkový regulačný príkon v kilowattoch,

$RP_{Vkt}$  je regulačný príkon odberného zariadenia so spotrebou tepla na vykurovanie a spotrebou tepla v teplej úžitkovej vode v kilowattoch,

$RP_{Tkt}$  je regulačný príkon odberného zariadenia s technologickou spotrebou tepla vo výrobnom procese v kilowattoch,

$RP_{Dkt}$  je regulačný príkon odberného zariadenia so spotrebou doplnkového tepla v kilowattoch,

$x, y, z$  je počet odberných zariadení pre jednotlivé druhy odberných zariadení.

(6) Variabilná zložka maximálnej ceny tepla sa faktu-

<sup>25)</sup> Zákon č. 609/2007 Z. z. v znení neskorších predpisov.

<sup>26)</sup> § 19 zákona č. 657/2004 Z. z. v znení zákona č. 184/2011 Z. z.

ruje za namerané množstvo tepla na odbernom mieste a za namerané alebo vypočítané množstvo tepla v teplej úžitkovej vode na odbernom mieste. Fixná zložka maximálnej ceny tepla sa fakturuje za regulačný príkon odberného zariadenia.

## § 8

### Podklady návrhu ceny a spôsob predkladania návrhu ceny

(1) Návrh ceny tepla sa predkladá v rozsahu prílohy č. 5 ako spoločná ročná cena tepla na všetky odberné miesta v rámci obce alebo jej časti okrem návrhu ceny tepla v rámci projektu verejno-súkromného partnerstva, ktorý sa predkladá samostatne. Ak dodávku tepla zabezpečuje regulovaný subjekt vo viacerých obciach vo všetkých vyšších územných celkoch, možno predložiť návrh spoločnej ceny tepla pre vyšší územný celok.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú:

- a) výpočet položky 3.3 – Regulovaná zložka fixných nákladov podľa prílohy č. 4,
- b) zoznam odberateľov tepla a objednané množstvo tepla podľa prílohy č. 6,
- c) údaje o odberných miestach podľa prílohy č. 7,
- d) údaje o prevádzke sústavy tepelných zariadení podľa prílohy č. 8,
- e) zoznam tepelných zdrojov a odovzdávacích staníc tepla podľa prílohy č. 9,
- f) výpočet nákladov na palivo podľa prílohy č. 10,
- g) zmluva o projekte verejno-súkromného partnerstva, ak sa návrh ceny týka projektu,
- h) oznámenie o predložení návrhu na zmenu cenového rozhodnutia podľa § 17 zákona s navrhovanou cenou všetkým odberateľom tepla, ktorým sa teplo dodáva a ktorí sú držiteľmi povolenia na rozvod tepla, ak sa návrh na zmenu predkladá v priebehu roka t,
- i) súvaha alebo výkaz o majetku a záväzkoch<sup>27)</sup> regulovaného subjektu za rok t-2 s uvedením hodnoty neobežných aktív (netto) súvisiacich s regulovanou činnosťou,
- j) výkaz ziskov a strát alebo výkaz o príjmoch a výdavkoch za rok t-2,
- k) rozsah plánovaných nákladov na investičný rozvoj, pravidelnú generálnu opravu, ekologizáciu tepelných zdrojov, výpočet nákladov na odstránenie porúch a havárií v dôsledku živelných pohrôm a nákladov na výstavbu tepelného zdroja alebo jeho časti, v ktorom sa ako palivo budú využívať obnoviteľné zdroje energie, a termín vykonania prác v prípade uplatnenia faktora investičného rozvoja Y1 alebo Y2 podľa § 5 ods. 1,
- l) znalecký posudok, ak sa uplatnia náklady na odpisy podľa § 4 ods. 1 písm. g),
- m) výpočet faktora investičného rozvoja Y1 pre náklady podľa § 5 ods. 2 a faktora investičného rozvoja Y2 pre náklady podľa § 5 ods. 3,
- n) zmluva so štátom, územnou samosprávou alebo neziskovou organizáciou, ktorá je vlastníkom budovy a s ktorou má regulovaný subjekt dohodnutú zmlu-

vu o finančnej spoluúčasti na znižovaní spotreby tepla za odberným miestom.

(3) Súčasťou návrhu ceny tepla pre zdroje kombinovanej výroby elektriny a tepla sú okrem podkladov podľa odseku 2 aj

- a) údaje o spoločných nákladoch na výrobu elektriny a tepla zariadením na kombinovanú výrobu podľa prílohy č. 3,
- b) údaje o vypočítaných nákladoch na výrobu tepla zo spoločných nákladov kombinovanej výroby podľa prílohy č. 2 po delení spoločných nákladov podľa § 4 ods. 7,
- c) údaje o osobitných nákladoch na výrobu tepla zariadením na kombinovanú výrobu podľa prílohy č. 1,
- d) údaje o nákladoch na výrobu tepla zo zdrojov bez kombinovanej výroby podľa prílohy č. 11,
- e) doplnujúce údaje o kombinovanej výrobe elektriny a tepla podľa prílohy č. 12.

(4) Návrh ceny tepla podľa odseku 1 a podklady podľa odseku 2 písm. a) až f) a odseku 3 sa predkladajú elektronicky a v listinnej podobe v dvoch exemplároch na formulároch podľa príloh č. 1 až 12.

(5) Pri zmene cenového rozhodnutia podľa § 17 zákona sa návrh ceny predkladá podľa odseku 1 a obsahuje podklady primerane podľa odsekov 2 a 3.

(6) Peňažné hodnoty a jednotkové ceny sa na účely výpočtu cien matematicky zaokrúhľujú na štyri desatinné miesta.

## § 9

### Termín a spôsob zúčtovania plánovaných a skutočných nákladov započítaných do ceny tepla

(1) Po skončení roka t sa do 31. marca nasledujúceho kalendárneho roka dobropisom zúčtujú náklady zahrnuté v určenej variabilnej zložke a fixnej zložke maximálnej ceny tepla na rok t na ekonomicky oprávnené náklady podľa § 4 ods. 17 vrátane ekonomicky oprávnených nákladov na zvýšenie primeraného zisku podľa § 6 ods. 2. Výška primeraného zisku nie je obmedzená, ak fakturovaná variabilná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty je rovná alebo nižšia ako prepočítaná variabilná zložka ceny tepla podľa skutočnej ceny a výhrevnosti paliva v roku t a neprekročila 0,0450 eura/kWh a súčasne fakturovaná fixná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročila výšku 170 eur/kWh a regulovaný subjekt pri výrobe tepla využíva obnoviteľné zdroje energie vo výške najmenej 20 % z celkového množstva tepla obsiahnutého v palive. Pre regulovaný subjekt, ktorý nevyužíva pri výrobe tepla obnoviteľné zdroje energie vo výške najmenej 20 % z celkového množstva tepla obsiahnutého v palive, nie je výška primeraného zisku obmedzená, ak fakturovaná variabilná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty je rovná alebo nižšia ako prepočítaná variabilná zložka ceny tepla podľa skutočnej ceny a výhrevnosti paliva v roku t a neprekročila 0,0350 eura/kWh a súčasne fakturovaná fixná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročila výšku 75 eur/kWh.

<sup>27)</sup> § 17 ods. 3 a 4 zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve.



(2) Výška skutočných nákladov na výrobu, distribúciu a dodávku tepla za rok  $t$  sa predkladá elektronicky a v listinnej podobe v dvoch exemplároch na formulároch podľa príloh č. 13 a 14 a pri kombinovanej výrobe elektriny a tepla aj podľa príloh č. 15 až 19 do 31. marca nasledujúceho kalendárneho roka.

(3) Ak dodávateľ nakupuje dodávané teplo od iného dodávateľa, zúčtovanie plánovaných nákladov podľa odseku 1 sa vykoná po skončení roka  $t$  do 30. apríla nasledujúceho kalendárneho roka a výška skutočných nákladov podľa odseku 2 sa predkladá do 30. apríla nasledujúceho kalendárneho roka.

## § 10

### Prechodné ustanovenia

(1) Podľa tejto vyhlášky sa prvýkrát postupuje v konaní o cenovej regulácii na rok 2014.

(2) Po skončení regulačného roka 2013 sa do 31. marca nasledujúceho kalendárneho roka dobropisom zúčtujú plánované náklady zahrnuté v určenej variabilnej zložke a fixnej zložke maximálnej ceny tepla určenej na rok 2013 a nepreukázané účtovnými dokladmi okrem variabilných nákladov na nákup paliva a tepla, ak variabilné náklady na palivo a nakupované teplo sú prepočítané podľa skutočnej ceny paliva alebo nakupovaného tepla, podľa ukazovateľov energetickej účinnosti určených pri overovaní hospodárnosti sústavy tepelných zariadení použitých pri prvom návrhu na určenie ceny tepla na rok 2013 a výhrevnosti paliva a okrem regulovanej zložky fixných nákladov podľa § 2 ods. 9 písm. b) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 219/2011 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v tepelnej energetike v znení vyhlášky č. 170/2012 Z. z. Zúčtovanie podľa prvej vety neplatí pre regulovaný subjekt, ktorý využíva obnoviteľné zdroje energie pri výrobe tepla vo výške najmenej 20 % z celkového množstva tepla obsiahnutého v palive, ak fakturovaná variabilná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty je rovná alebo nižšia ako prepočítaná variabilná zložka ceny tepla podľa skutočnej ceny a vý-

hrevnosti paliva v roku 2013 a neprekročila 0,0500 eura/kWh a súčasne fakturovaná fixná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročila výšku 180 eur/kWh a pre ostatné regulované subjekty, ak fakturovaná variabilná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty je rovná alebo nižšia ako prepočítaná variabilná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty podľa skutočnej ceny a výhrevnosti paliva v roku 2013 a neprekročila 0,0350 eura/kWh a súčasne fakturovaná fixná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročila 75 eur/kWh.

(3) Výška skutočných nákladov na výrobu, distribúciu a dodávku tepla za rok 2013 sa predkladá do 31. marca nasledujúceho kalendárneho roka elektronicky a v dvoch exemplároch na formulároch podľa príloh č. 12 a 13 a pri kombinovanej výrobe elektriny a tepla aj podľa príloh č. 14 až 18 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 219/2011 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v tepelnej energetike v znení vyhlášky č. 170/2012 Z. z.

(4) Ak dodávateľ nakupuje dodávané teplo od iného dodávateľa, zúčtovanie plánovaných nákladov podľa odseku 2 sa vykoná po skončení roka 2013 do 30. apríla nasledujúceho kalendárneho roka. Výška skutočných nákladov podľa odseku 3 sa predkladá do 30. apríla nasledujúceho kalendárneho roka.

(5) Ak sa cena na rok 2014 v konaní o cenovej regulácii neschválí do 31. decembra 2013, do dňa doručenia cenového rozhodnutia regulovanému subjektu sa na rok 2014 uplatní cena schválená cenovým rozhodnutím na rok 2013; rovnako sa postupuje, ak cena nebude určená.

(6) Výška ceny paliva podľa § 4 ods. 9 neplatí pre cenu paliva, ak bola zmluvne dohodnutá pred účinnosťou tejto vyhlášky.

## § 11

### Účinnosť

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 30. júla 2013.

**Jozef Holjenčík** v. r.

**Príloha č. 1  
k vyhláske č. 222/2013 Z. z.**

**Osobitné náklady na výrobu tepla zariadením na kombinovanú výrobu**

Regulovaný subjekt			
Sídlo / adresa trvalého pobytu			IČO
Číslo povolenia		Meno a priezvisko kontaktnej osoby	Telefónne číslo
Sústava zásobovania teplom	Názov		
	Obec		
Regulačný rok			

		Celkové náklady
Por.č.	VARIABILNÉ NÁKLADY	v tisícoch eur
<b>1.</b>	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>	
1.1		
1.2		
1.3		
1.4		
1.5		
1.6		
1.7		
1.8		
<b>2.</b>	<b>Ostatné variabilné náklady</b>	
2.1		
2.2		
2.3		
2.4		
<b>I.</b>	Variabilné náklady na priamy materiál	
	Ostatné variabilné náklady	
	<b>Variabilné náklady</b>	
Por.č.	FIXNÉ NÁKLADY	v tisícoch eur
<b>3.</b>	<b>Fixné náklady</b>	
3.1.1	Nakupované teplo ( fixná zložka)	
3.1.2	Poistenie majetku	
3.1.3	Dane	
3.1.4	Nájomné	
3.1.5	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky	
3.1.6	Poplatky za znečistenie	
3.1.7	Náklady na overenie účtovnej závierky auditorom	
3.1.8	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla	
3.1.9	Opravy a udržiavanie spolu	
3.1.10	Úroky z investičného úveru	
3.2	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla	
3.3	Regulovaná zložka fixných nákladov	
<b>II.</b>	<b>Fixné náklady</b>	



**Príloha č. 2  
k vyhláške č. 222/2013 Z. z.**

**Vypočítané náklady na výrobu tepla zo spoločných nákladov kombinovanej výroby**

Regulovaný subjekt			
Sídlo / adresa trvalého pobytu			IČO
Číslo povolenia		Meno a priezvisko kontaktnej osoby	Telefónne číslo
Sústava zásobovania teplom	Názov		
	Obec		
Regulačný rok			

		Celkové náklady
Por.č.	<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur
<b>1.</b>	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>	
1.1	Zemný plyn	
1.2	Koks	
1.3	Čierne uhlie	
1.4	Hnedé uhlie	
1.5	Lahký vykurovací olej	
1.6	Ťažký vykurovací olej	
1.7	Iný druh paliva	
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)	
<b>2.</b>	<b>Ostatné variabilné náklady</b>	
2.1	Dopravné náklady	
2.2	Elektrina	
2.3	Voda	
2.4	Technologické hmoty	
2.5	Nákup emisných kvót	
<b>I.</b>	Variabilné náklady na priamy materiál	
	Ostatné variabilné náklady	
<b>Variabilné náklady</b>		
Por.č.	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur
<b>3.</b>	<b>Fixné náklady</b>	
3.1.1	Nakupované teplo (fixná zložka)	
3.1.2	Poistenie majetku	
3.1.3	Dane	
3.1.4	Nájomné	
3.1.5	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky	
3.1.6	Poplatky za znečistenie	
3.1.7	Náklady na overenie účtovnej závierky auditorom	
3.1.8	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla	
3.1.9	Opravy a udržiavanie spolu	
3.1.10	Úroky z investičného úveru	
3.2	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla	
3.3	Regulovaná zložka fixných nákladov	
<b>II.</b>	<b>Fixné náklady</b>	

**Príloha č. 3**  
**k vyhláške č. 222/2013 Z. z.**

**Spoločné náklady na výrobu elektriny a tepla zariadením na kombinovanú výrobu**

Regulovaný subjekt			
Sídlo / adresa trvalého pobytu		IČO	
Číslo povolenia		Meno a priezvisko kontaktnej osoby	Telefónne číslo
Sústava zásobovania teplom	Názov		
	Obec		
Regulačný rok			Počet zdrojov

		Celkové náklady	Údaje o výrobe a dodávke elektriny vyrobenej kombinovanou výrobou	
<b>Množstvo vyrobeného tepla</b>				
Por.č.	<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur	<b>skutočnosť za rok t-2</b>	
<b>1.</b>	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>			
1.1	Zemný plyn		celková výroba elektriny na svorkách generátorov	GWh
1.2	Koks		výroba elektriny kombinovanou výrobou	GWh
1.3	Čierne uhlie		technologická spotreba pri výrobe elektriny	GWh
1.4	Hnedé uhlie		merná spotreba tepla na výrobu elektriny kombinovanou výrobou	GJ/MWh
1.5	Lahký vykurovací olej		dodávka elektriny z kombinovanej výroby	GWh
1.6	Ťažký vykurovací olej		množstvo elektriny pre vlastné využitie	GWh
1.7	Iný druh paliva		priemerná cena elektriny pri dodávke	euro/MWh
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)			
<b>2.</b>	<b>Ostatné variabilné náklady</b>		<b>predpoklad na rok t</b>	
2.1	Dopravné náklady			
2.2	Elektrina			
2.3	Voda		celková výroba elektriny na svorkách generátorov	GWh
2.4	Technologické hmoty		výroba elektriny kombinovanou výrobou	GWh
2.5	Nákup emisných kvót		dodávka elektriny z kombinovanej výroby	GWh
<b>I.</b>	Variabilné náklady na priamy materiál		elektrina pre vlastné využitie	GWh
	Ostatné variabilné náklady		priemerná zmluvná cena elektriny pri dodávke	euro/MWh
<b>Variabilné náklady</b>				
Por.č.	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur		
<b>3.</b>	<b>Fixné náklady</b>		Technológia kombinovanej výroby elektriny a tepla podľa osobitného predpisu <sup>28)</sup> a inštalovaný výkon:	
3.1.1	Nakupované teplo (fixná zložka)			
3.1.2	Poistenie majetku			MW
3.1.3	Dane			MW
3.1.4	Nájomné			MW
3.1.5	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky			MW
3.1.6	Poplatky za znečistenie			
3.1.7	Náklady na overenie účtovnej závierky auditorom			
3.1.8	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla		Delenie spoločných nákladov kombinovanej výroby:	
3.1.9	Opravy a udržiavanie spolu		náklady na výrobu tepla *	%
3.1.10	Úroky z investičného úveru		náklady na výrobu elektriny	%
3.2	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla			
3.3	Regulovaná zložka fixných nákladov			
<b>II.</b>	<b>Fixné náklady</b>			

\* Poznámka: podľa koeficienta delenia nákladov sa jednotlivé riadky z tejto prílohy prepíšu do prílohy č. 2.

<sup>28)</sup> § 2 ods. 2 zákona č. 309/2009 Z. z.

**Príloha č. 4  
k vyhláske č. 222/2013 Z. z.**

**Výpočet položky 3.3 – Regulovaná zložka fixných nákladov**

Regulovaný subjekt				
Sídlo/adresa trvalého pobytu				IČO
Číslo povolenia		Meno a priezvisko kontaktné osoby	Telefónne číslo	
Regulačný rok				

Regulovaná zložka fixných nákladov zahŕňa najmä:

**1. Osobné náklady** v tisícoch eur

	Mzdové náklady	
	Prijmy spoločníkov a členov orgánov spoločnosti zo závislej činnosti	
	Zákonné sociálne poistenie a starobné dôchodkové sporenie	
	Zákonné sociálne náklady <sup>29)</sup>	
<b>2. Spotrebované nákupy</b>		
	Spotreba materiálu	
	Spotreba energie	
<b>3. Služby</b>		
	Cestovné a stravné	
	Ostatné služby	
<b>4. Dane a poplatky</b>		
	Daň z motorových vozidiel	
	Daň z nehnuteľností	
	Ostatné dane a poplatky	
<b>5. Iné prevádzkové náklady</b>		
	Ostatné náklady na hospodársku činnosť	
<b>6. Odpisy</b>		
	Odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku (hmotný majetok a nehmotný majetok, ktorý súvisí nepriamo s výrobou a rozvodom tepla)	
<b>7. Finančné náklady</b>		
	Ostatné finančné náklady	

<b>Spolu</b>	
--------------	--

<b>Celkový regulačný príkon</b>		<b>kW</b>
---------------------------------	--	-----------

**Posúdenie výšky ekonomicky oprávnených nákladov:**

Spolu eur  $\leq$  Maximálna výška regulovanej zložky fixných nákladov podľa § 4 ods. 8 písm. b)

Vysvetlivky k tabuľke: Ak suma nákladov regulovanej zložky fixných nákladov je rovná alebo menšia ako maximálna výška regulovanej zložky fixných nákladov, výsledná suma nákladov regulovanej zložky fixných nákladov sa započíta do kalkulácie na rok t.

<sup>29)</sup> Opatrenie zo 16. decembra 2002 č. 23054/2002-92 v znení neskorších predpisov.

**Príloha č. 5**  
**k vyhláske č. 222/2013 Z. z.**

Rozsah a štruktúra ekonomicky oprávnených nákladov							
Regulovaný subjekt							
Sústava zásobovania teplom		Názov					
		Obec					
Regulačný rok			IČO		Počet zdrojov		
Nákup tepla od subjektu							
		Výroba	Distribúcia				Spoločná cena
			Primárny rozvod	Odovzdávacia stanica tepla	Sekundárny rozvod	Odovzdávacia stanica tepla	
Celkové množstvo tepla na výstupe (GWh)							
Objednané množstvo tepla (GWh)							
Por. č.	<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v eurách/kWh
<b>1.</b>	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>						
1.1	Zemný plyn						
1.2	Koks						
1.3	Čierne uhlie						
1.4	Hnedé uhlie						
1.5	Ľahký vykurovací olej						
1.6	Ťažký vykurovací olej						
1.7	Iný druh paliva						
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)						
<b>2.</b>	<b>Ostatné variabilné náklady</b>						
2.1	Dopravné náklady						
2.2	Elektrina						
2.3	Voda						
2.4	Technologické hmoty						
2.5	Nákup emisných kvót						
<b>I.</b>	Variabilné náklady na priamy materiál						
	Ostatné variabilné náklady						
Variabilná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty							
Variabilná zložka ceny tepla s daňou z pridanej hodnoty							
<b>Regulačný príkon (kW)</b>							
Por. č.	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v eurách/kW
<b>3.</b>	<b>Fixné náklady</b>						
3.1.1	Nakupované teplo (fixná zložka)						
3.1.2	Poistenie majetku						
3.1.3	Dane						
3.1.4	Nájomné						
3.1.5	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky						
3.1.6	Poplatky za znečistenie						
3.1.7	Náklady na overenie účtovnej závierky auditorom						
3.1.8	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla						
3.1.9	Opravy a udržiavanie spolu						
3.1.10	Úroky z investičného úveru						
3.2	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla						
3.3	Regulovaná zložka fixných nákladov						
<b>4.</b>	<b>Primeraný zisk</b>						
<b>II.</b>	Fixné náklady						
	Fixná zložka ceny tepla vrátane primeraného zisku bez dane z pridanej hodnoty						
<b>III.</b>	Fixná zložka ceny tepla vrátane primeraného zisku s daňou z pridanej hodnoty						

**Príloha č. 6  
k vyhláške č. 222/2013 Z. z.**

**Zoznam odberateľov tepla a objednané množstvo tepla**

Regulovaný subjekt			
Sídlo / adresa trvalého pobytu			IČO
Číslo povolenia	Meno a priezvisko kontaktnej osoby	Telefónne číslo	
Regulačný rok			

Por. č.	Adresa odberného miesta, názov odberateľa	Bytové domy			Nebytové objekty			Iná spotreba (GWh)	Spolu		Regulačný príkon (kW)
		ÚK (GWh)	TÚV (GWh)	Spolu (GWh)	ÚK (GWh)	TÚV (GWh)	Spolu (GWh)		(GWh)	TÚV (m <sup>3</sup> )	
SPOLU											



## Údaje o odberných miestach\*

Regulovaný subjekt	Regulovaný subjekt					
	Sídlo / adresa trvalého pobytu	Meno a priezvisko kontaktnej osoby	Telefónne číslo	IČO		
Číslo povolenia	Regulačný rok					
Regulačný rok	Regulačný rok					
Por. č.	Adresa odberného miesta, názov odberateľa	Počet bytov	Spotreba tepla (GWh) rok t-4 rok t-3 rok t-2	Regulačný príkon (kW) rok t-4 rok t-3 rok t-2	Celkové náklady (eur) rok t-4 rok t-3 rok t-2	
1.						
2.						
3.						
4.						
5.						

## Vysvetlivky:

\* Údaje pre päť odberných miest rovnakých počas celého regulačného obdobia podľa výberu dodávateľa tepla.

**Príloha č. 8**  
**k vyhláske č. 222/2013 Z. z.**

Údaje o prevádzke sústavy tepelných zariadení					
Regulovaný subjekt					
Regulačný rok		IČO			
Dodávka* tepla na vykurovanie a v teplej úžitkovej vode v roku t-2					
					GWh
Dodávka* tepla do technologického zariadenia v roku t-2					
					GWh
Dodávka* doplnkového tepla v roku t-2					
					GWh
Regulačný príkon odberných zariadení so spotrebou tepla na ÚK a TUV v roku t					
					kW
Regulačný príkon odberných technologických zariadení v roku t					
					kW
Regulačný príkon odberných zariadení so spotrebou doplnkového tepla v roku t					
					kW
Regulačný príkon nových odberných zariadení v roku t					
					kW
<b>Celkový regulačný príkon v roku rok t:</b>					
Regulačný príkon v roku t-1 –odpojený/+pripojený RPZ <sub>t</sub>					kW
Regulačný príkon odberných zariadení v roku t-1 RP <sub>t-1</sub>					kW
<b>Objednané množstvo tepla na rok t</b>					
na výstupe zo sekundárnych rozvodov					
					GWh
na výstupe z odovzdávacích staníc tepla					
					GWh
na výstupe z primárnych rozvodov					
					GWh
na výstupe zo zdroja					
					GWh
<b>Celkové množstvo spotrebovaného paliva</b>					
					m <sup>3</sup> /rok
					t/rok
					t/rok
					t/rok
<b>Palivo</b>					
		výhrevnosť (GJ/t)		priemerná cena (eur/t)	
		výhrevnosť (GJ/t)		priemerná cena (eur/t)	
		výhrevnosť (GJ/m <sup>3</sup> )		priemerná cena (eura/kWh)	
<b>Výška neobežných aktív netto k 31. 12. roku t (euro)</b>					
Celkový regulačný príkon (kW)					
Neobežné aktíva súvisiace s regulovanou činnosťou v roku t-1 RA <sub>t-1</sub>					
					eur
Neobežné aktíva súvisiace s regulovanou činnosťou v roku t-2 RA <sub>t-2</sub>					
					eur
Pridelené emisné kvóty na rok t					
					ton
Predpokladané množstvo nakúpených emisných kvót					
					ton
Regulovaný subjekt je platiteľom dane z pridanej hodnoty					
				áno	nie
<b>Pri nákupe tepla</b>					
regulovaný subjekt, od ktorého je teplo nakupované					
množstvo nakupovaného tepla					GWh
regulačný príkon na vstupe do sústavy					kW
variabilná zložka ceny tepla					eur/kWh
fixná zložka ceny tepla vrátane zisku					eur/kW

Vysvetlivky:

\* Skutočná dodávka tepla vrátane tepla spotrebovaného dodávateľom.





**Príloha č. 11**  
**k vyhláske č. 222/2013 Z. z.**

**Náklady na výrobu tepla zo zdrojov tepla bez kombinovanej výroby**

Regulovaný subjekt			
Sídlo / adresa trvalého pobytu		IČO	
Číslo povolenia	Meno a priezvisko kontaktnej osoby	Telefónne číslo	
Sústava zásobovania teplom	Názov		
	Obec		
Regulačný rok			

		Celkové náklady
<b>Množstvo vyrobeného tepla (GWh):</b>		
<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>		v tisícoch eur
Por.č.		
<b>1.</b>	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>	
1.1	Zemný plyn	
1.2	Koks	
1.3	Čierne uhlie	
1.4	Hnedé uhlie	
1.5	Ľahký vykurovací olej	
1.6	Ťažký vykurovací olej	
1.7	Iný druh paliva	
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)	
<b>2.</b>	<b>Ostatné variabilné náklady</b>	
2.1	Dopravné náklady	
2.2	Elektrina	
2.3	Voda	
2.4	Technologické hmoty	
2.5	Nákup emisných kvót	
<b>I.</b>	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>	
	Ostatné variabilné náklady	
<b>Variabilné náklady</b>		
<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>		v tisícoch eur
Por.č.		
<b>3.</b>	<b>Fixné náklady</b>	
3.1.1	Nakupované teplo (fixná zložka)	
3.1.2	Poistenie majetku	
3.1.3	Dane	
3.1.4	Nájomné	
3.1.5	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky	
3.1.6	Poplatky za znečistenie	
3.1.7	Náklady na overenie účtovnej závierky audítorom	
3.1.8	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla	
3.1.9	Opravy a udržiavanie spolu	
3.1.10	Úroky z investičného úveru	
3.2	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla	
3.3	Regulovaná zložka fixných nákladov	
<b>II.</b>	<b>Fixné náklady</b>	



**Príloha č. 12**  
**k vyhláške č. 222/2013 Z. z.**

**Doplňujúce údaje o kombinovanej výrobe elektriny a tepla**

Množstvo paliva		Uhlie (t)	Biomasa (t)	Plyn (m <sup>3</sup> )	Iné
	na výrobu tepla				
	na výrobu elektriny				
Náklady za palivo		v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur
	na výrobu tepla				
	na výrobu elektriny				
<b>Výroba elektriny kombinovanou výrobou</b>					
	na straty		MWh		
	na trh		MWh		
	regulačná elektrina		MWh		
	pre vlastné využitie		MWh		
	celkom		MWh		
<b>Výnosy z elektriny vyrobenej kombinovanou výrobou</b>					
	za dodávku na straty		eur		
	za dodávku na trhu		eur		
	doplatok za kombinovanú výrobu		eur		
	regulačná elektrina		eur		
	podporné služby		eur		
	Celkom		eur		
<b>Teplu spotrebované na výrobu elektriny</b>			MWh		
<b>Využiteľné teplo na dodávku</b>			MWh		
<b>Spoločné náklady na teplo</b>			%		

**Príloha č. 13**  
**k vyhláske č. 222/2013 Z. z.**

**Skutočné náklady na výrobu a dodávku tepla**

Regulovaný subjekt						
Sústava zásobovania teplom	Názov					
	Obec					
Regulačný rok		IČO		Počet zdrojov		
Nákup tepla od subjektu						
		Výroba	Distribúcia			
			Primárny rozvod	Odovzdávacia stanica tepla	Sekundárny rozvod	Odovzdávacia stanica tepla
Objednané množstvo tepla (GWh)						
Skutočne dodané množstvo tepla (GWh)						
Por. č.	<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur
<b>1.</b>	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>					
1.1	Zemný plyn; cena v eurách/kWh:					
1.2	Koks; cena v eurách/t:					
1.3	Uhlie čieme; cena v eurách/t:					
1.4	Uhlie hnedé; cena v eurách/t:					
1.5	Ľahký vykurovací olej; cena v eurách/t:					
1.6	Ťažký vykurovací olej; cena v eurách/t:					
1.7	Iný druh paliva; cena v eurách/t:					
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)					
<b>2.</b>	<b>Ostatné variabilné náklady</b>					
2.1	Dopravné náklady					
2.2	Elektrina					
2.3	Voda					
2.4	Technologické hmoty					
2.5	Nákup emisných kvót					
<b>I.</b>	Variabilné náklady na priamy materiál					
	Ostatné variabilné náklady					
<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>						
<b>Skutočná cena variabilnej zložky (eur/kWh)</b>						
<b>Fakturovaný regulačný príkon (kW)</b>						
Por. č.	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur
<b>3.</b>	<b>Fixné náklady</b>					
3.1.1	Nakupované teplo ( fixná zložka)					
3.1.2	Poistenie majetku					
3.1.3	Dane					
3.1.4	Nájomné					
3.1.5	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky					
3.1.6	Poplatky za znečistenie					
3.1.7	Náklady na overenie účtovnej závierky audítorom					
3.1.8	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla					
3.1.9	Opravy a udržiavanie spolu					
3.1.10	Úroky z investičného úveru					
3.2	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla					
3.3	Regulovaná zložka fixných nákladov					
<b>II.</b>	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>					
<b>Skutočný zisk za rok t</b>						
<b>Skutočná cena fixnej zložky (eur/kWh)</b>						

**Príloha č. 14  
k vyhláske č. 222/2013 Z. z.**

**Skutočné náklady regulovanej zložky fixných nákladov v roku t**

Regulovaný subjekt				
Sídlo / adresa trvalého pobytu			IČO	
Číslo povolenia		Meno a priezvisko kontaktnej osoby		Telefónne číslo
Regulačný rok				

Skutočné náklady regulovanej zložky fixných nákladov v roku t zahrňujú tieto náklady

<b>1. Osobné náklady</b>		v tisícoch eur
<b>2. Spotrebované nákupy</b>		
<b>3. Služby</b>		
<b>4. Dane a poplatky</b>		
<b>5. Iné prevádzkové náklady</b>		
<b>6. Odpisy</b>	Odpisy nehmotného a hmotného majetku (hmotný a nehmotný majetok, ktorý súvisí nepriamo s výrobou a rozvodom tepla).	
<b>7. Finančné náklady</b>	Ostatné finančné náklady	
<b>Spolu</b>		

**Príloha č. 15**  
**k vyhláske č. 222/2013 Z. z.**

**Skutočné spoločné náklady na výrobu elektriny a tepla zariadením na kombinovanú výrobu**

Regulovaný subjekt			
Sídlo / adresa trvalého pobytu		IČO	
Číslo povolenia		Meno a priezvisko kontaktnej osoby	Telefónne číslo
Sústava zásobovania teplom	Názov		
	Obec		
Rok			Počet zdrojov

		Celkové náklady	Údaje o výrobe a dodávke elektriny vyrobenej kombinovanou výrobou	
<b>Množstvo vyrobeného tepla (GWh):</b>				
Por.č.	<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur	<b>skutočnosť za rok t</b>	
<b>1.</b>	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>			
1.1	Zemný plyn		celková výroba elektriny na svorkách generátorov	GWh
1.2	Koks		výroba elektriny kombinovanou výrobou	GWh
1.3	Čierne uhlie		technologická spotreba pri výrobe elektriny	GWh
1.4	Hnedé uhlie		merná spotreba tepla na výrobu elektriny kombinovanou výrobou	GJ/MWh
1.5	Ľahký vykurovací olej		dodávka elektriny z kombinovanej výroby	GWh
1.6	Ťažký vykurovací olej		množstvo elektriny na vlastné využitie	GJ/MWh
1.7	Iný druh paliva		priemerná cena elektriny pri dodávke	eur/kWh
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)			
<b>2.</b>	<b>Ostatné variabilné náklady</b>			
2.1	Dopravné náklady			
2.2	Elektrina			
2.3	Voda			
2.4	Technologické hmoty			
2.5	Nákup emisných kvót			
<b>I.</b>	Variabilné náklady na priamy materiál			
	Ostatné variabilné náklady			
<b>Variabilné náklady</b>				
Por.č.	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur		
<b>3.</b>	<b>Fixné náklady</b>			
3.1.1	Nakupované teplo ( fixná zložka)			
3.1.2	Poistenie majetku			
3.1.3	Dane			
3.1.4	Nájomné			
3.1.5	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky			
3.1.6	Poplatky za znečistenie			
3.1.7	Náklady na overenie účtovnej závierky auditorom			
3.1.8	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla		Delenie spoločných nákladov kombinovanej výroby:	
3.1.9	Opravy a udržiavanie spolu		náklady na výrobu tepla	%
3.1.10	Úroky z investičného úveru		náklady na výrobu elektriny	%
3.2	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla			
3.3	Regulovaná zložka fixných nákladov			
<b>II.</b>	<b>Fixné náklady</b>			
	Fixné náklady vrátane primeraného zisku			

**Príloha č. 16  
k vyhláske č. 222/2013 Z. z.**

**Skutočné vypočítané náklady na výrobu tepla zo spoločných nákladov kombinovanej výroby**

Regulovaný subjekt			
Sídlo / adresa trvalého pobytu		IČO	
Číslo povolenia		Meno a priezvisko kontaktnej osoby	Telefónne číslo
Sústava zásobovania teplom	Názov		
	Obec		
Regulačný rok			

		Celkové náklady
Por.č.	<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur
<b>1.</b>	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>	
1.1	Zemný plyn	
1.2	Koks	
1.3	Čierne uhlie	
1.4	Hnedé uhlie	
1.5	Ľahký vykurovací olej	
1.6	Ťažký vykurovací olej	
1.7	Iný druh paliva	
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)	
<b>2.</b>	<b>Ostatné variabilné náklady</b>	
2.1	Dopravné náklady	
2.2	Elektrina	
2.3	Voda	
2.4	Technologické hmoty	
2.5	Nákup emisných kvót	
<b>I.</b>	Variabilné náklady na priamy materiál	
	Ostatné variabilné náklady	
<b>Variabilné náklady</b>		
Por.č.	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur
<b>3.</b>	<b>Fixné náklady</b>	
3.1.1	Nakupované teplo ( fixná zložka)	
3.1.2	Poistenie majetku	
3.1.3	Dane	
3.1.4	Nájomné	
3.1.5	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky	
3.1.6	Poplatky za znečistenie	
3.1.7	Náklady na overenie účtovnej závierky auditorom	
3.1.8	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla	
3.1.9	Opravy a udržiavanie spolu	
3.1.10	Úroky z investičného úveru	
3.2	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla	
3.3	Regulovaná zložka fixných nákladov	
<b>II.</b>	<b>Fixné náklady</b>	
	Fixné náklady vrátane primeraného zisku	



**Príloha č. 17  
k vyhláske č. 222/2013 Z. z.**

**Skutočné osobitné náklady na výrobu tepla zariadením na kombinovanú výrobu**

Regulovaný subjekt			
Sídlo / adresa trvalého pobytu		IČO	
Číslo povolenia		Meno a priezvisko kontaktnej osoby	Telefónne číslo
Sústava zásobovania teplom	Názov		
	Obec		
Regulačný rok			

		Celkové náklady
Por.č.	VARIABILNÉ NÁKLADY	v tisícoch eur
<b>1.</b>	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>	
1.1		
1.2		
1.3		
1.4		
1.5		
1.6		
1.7		
1.8		
<b>2.</b>	<b>Ostatné variabilné náklady</b>	
2.1		
2.2		
2.3		
2.4		
<b>I.</b>	Variabilné náklady na priamy materiál Ostatné variabilné náklady	
<b>Variabilné náklady</b>		
Por.č.	FIXNÉ NÁKLADY	v tisícoch eur
<b>3.</b>	<b>Fixné náklady</b>	
3.1.1	Nakupované teplo (fixná zložka)	
3.1.2	Poistenie majetku	
3.1.3	Dane	
3.1.4	Nájomné	
3.1.5	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky	
3.1.6	Poplatky za znečistenie	
3.1.7	Náklady na overenie účtovnej závierky auditorom	
3.1.8	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla	
3.1.9	Opravy a udržiavanie spolu	
3.1.10	Úroky z investičného úveru	
3.2	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla	
3.3	Regulovaná zložka fixných nákladov	
<b>II.</b>	<b>Fixné náklady</b>	

**Príloha č. 18**  
**k vyhláske č. 222/2013 Z. z.**

**Skutočné náklady na výrobu tepla zo zdrojov tepla bez kombinovanej výroby**

Regulovaný subjekt			
Sídlo / adresa trvalého pobytu		IČO	
Číslo povolenia		Meno a priezvisko kontaktnej osoby	Telefónne číslo
Sústava zásobovania teplom	Názov		
	Obec		
Regulačný rok			

		Celkové náklady
<b>Množstvo vyrobeného tepla (GWh):</b>		
Por.č.	<b>VARIABILNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur
<b>1.</b>	<b>Variabilné náklady na priamy materiál</b>	
1.1	Zemný plyn	
1.2	Koks	
1.3	Čierne uhlie	
1.4	Hnedé uhlie	
1.5	Lahký vykurovací olej	
1.6	Ťažký vykurovací olej	
1.7	Iný druh paliva	
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)	
<b>2.</b>	<b>Ostatné variabilné náklady</b>	
2.1	Dopravné náklady	
2.2	Elektrina	
2.3	Voda	
2.4	Technologické hmoty	
2.5	Nákup emisných kvót	
<b>I.</b>	Variabilné náklady na priamy materiál	
	Ostatné variabilné náklady	
<b>Variabilné náklady</b>		
Por.č.	<b>FIXNÉ NÁKLADY</b>	v tisícoch eur
<b>3.</b>	<b>Fixné náklady</b>	
3.1.1	Nakupované teplo (fixná zložka)	
3.1.2	Poistenie majetku	
3.1.3	Dane	
3.1.4	Nájomné	
3.1.5	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky	
3.1.6	Poplatky za znečistenie	
3.1.7	Náklady na overenie účtovnej závierky auditorom	
3.1.8	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla	
3.1.9	Opravy a udržiavanie spolu	
3.1.10	Úroky z investičného úveru	
3.2	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla	
3.3	Regulovaná zložka fixných nákladov	
<b>II.</b>	<b>Fixné náklady</b>	

**Príloha č. 19**  
**k vyhláske č. 222/2013 Z. z.**

**Skutočné doplnujúce údaje o kombinovanej výrobe elektriny a tepla**

<b>Množstvo paliva</b>	Uhlie (t)	Biomasa (t)	Plyn (m <sup>3</sup> )
na výrobu tepla			
na výrobu elektriny			
<b>Náklady za palivo</b>	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur
na výrobu tepla			
na výrobu elektriny			
<b>Výroba elektriny kombinovanou výrobou</b>			
na straty		MWh	
na trh		MWh	
regulačná elektrina		MWh	
na vlastné využitie		MWh	
Celkom:		MWh	
<b>Výnosy elektriny kombinovanou výrobou</b>			
za dodávku na straty		eur	
za dodávku na trhu		eur	
doplatok za kombinovanú výrobu		eur	
regulačná elektrina		eur	
podporné služby		eur	
Celkom		euro	
<b>Teplo spotrebované na výrobu elektriny</b>		MWh	
<b>Využiteľné teplo na dodávku</b>		MWh	
<b>Spoločné náklady na teplo</b>		%	

**223****OZNÁMENIE****Ministerstva obrany Slovenskej republiky**

Ministerstvo obrany Slovenskej republiky podľa § 150 ods. 4 zákona č. 346/2005 Z. z. o štátnej službe profesionálnych vojakov ozbrojených síl Slovenskej republiky a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 452/2008 Z. z. vydalo

**výnos z 22. júla 2013 č. ÚLP-106-4/2013-OdL, ktorým sa mení a dopĺňa výnos Ministerstva obrany Slovenskej republiky z 18. decembra 2008 č. SEOPMVL-91-168/2008-OdL o podrobnostiach výpočtu platového koeficientu na účely určenia zahraničného platu profesionálneho vojaka (oznámenie č. 646/2008 Z. z.) v znení výnosu zo 17. decembra 2009 č. SEOPMVL-20-62/2009-OdL (oznámenie č. 561/2009 Z. z.) a výnosu z 29. novembra 2010 č. SEOPMVL-3-52/2010-OdL (oznámenie č. 451/2010 Z. z.).**

Výnosom sa ustanovuje určovanie koeficientu regulácie, ktorý vplýva na výpočet platového koeficientu na účely určenia zahraničného platu profesionálneho vojaka ustanoveného do funkcie s miestom výkonu štátnej služby mimo územia Slovenskej republiky, v závislosti od zdrojových možností štátneho rozpočtu.

Výnos nadobúda účinnosť 31. júla 2013.

Výnos bude uverejnený v čiastke 50/2013 Vestníka Ministerstva obrany Slovenskej republiky a možno doň nazrieť na Ministerstve obrany Slovenskej republiky.









**Vydavateľ:** Ministerstvo spravodlivosti Slovenskej republiky, 813 11 Bratislava, Župné námestie 13, adresa redakcie Zbierky zákonov Slovenskej republiky: Námestie slobody 12, 811 06 Bratislava, telefón redakcie Zbierky zákonov Slovenskej republiky: 02/57 10 10 37, telefax: 02/52 44 28 53 – Vychádza podľa potreby – **Tlač:** VERSUS, a. s., Bratislava – **Administrácia:** Poradca podnikateľa, spol. s r. o., Martina Rázusa 23/A, 010 01 Žilina – **Bankový účet:** Ľudová banka, č. ú. 4220094000/3100 – **Služby zákazníkom:** Poradca podnikateľa, spol. s r. o., Martina Rázusa 23/A, 010 01 Žilina, telefón: 041/70 53 222, fax: 041/70 53 343, e-mail: sluzby@epi.sk – **Reklamácie, zmeny adres a ďalšie administratívne požiadavky:** telefón: 041/70 53 600, fax: 041/70 53 426 – **Infolinka Zbierky zákonov Slovenskej republiky:** telefón: 041/70 53 500 – **Predajňa Zbierky zákonov Slovenskej republiky:** Tomášikova 20, 821 02 Bratislava, telefón: 02/43 42 68 15, e-mail: batomasikova@epi.sk.

**Informácia odberateľom:** Cena Zbierky zákonov Slovenskej republiky sa stanovuje za dodanie kompletného ročníka vrátane registra a od odberateľov sa vyberá formou preddavkov vo výške oznámenej distribútorom. Záverečné vyúčtovanie sa vykoná po dodaní kompletného ročníka vrátane registra na základe skutočného počtu a rozsahu vydaných častok. Pri nezaplatení určeného preddavku distribútor zmení spôsob zasielania Zbierky zákonov Slovenskej republiky. Nové požiadavky na zasielanie Zbierky zákonov Slovenskej republiky sa vybavujú priebežne. Zasielanie sa začína vždy po spracovaní objednávky a uhradení preddavku. Pri kontakte s administráciou uvádzajte vždy pridelený registračný kód odberateľa. **Reklamácie sa budú vybavovať do 30 dní od dátumu ich zaevidovania. Reklamácie týkajúce sa odberu Zbierky zákonov Slovenskej republiky treba uplatniť do 30 dní od dátumu doručenia nasledujúcej čiastky.**

