

**VÝNOS**  
**Úradu pre reguláciu sieťových odvetví**

**z 9. septembra 2009**

**č. 7/2009,**

**ktorým sa mení a dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví  
z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení  
neskorších predpisov**

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 12 ods. 9 a 10 a § 14 ods. 3 písm. c) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov 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:

**Čl. I**

Výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike (oznámenie č. 311/2008 Z. z.) v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 (oznámenie č. 377/2008 Z. z.) a výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 (oznámenie č. 239/2009 Z. z.) sa mení a dopĺňa takto:

1. V § 1 sa vypúšťa písmeno h).

Doterajšie písmená i) až k) sa označujú ako písmená h) až j).

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

„§ 6b  
Prechodné ustanovenie k úpravám účinným  
od 20. septembra 2009

Podľa ustanovení účinných od 20. septembra 2009 sa prvýkrát postupuje pri určovaní ceny na rok 2010.“

3. Príloha č. 1 znie:

„Príloha č. 1 k výnosu č. 2/2008

**Priame určenie pevnej ceny elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie, vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla a z domáceho uhlia, postup a podmienky uplatňovania cien, podrobnosti o návrhu ceny a spôsobe predkladania návrhu ceny a ostatné podklady k návrhu ceny**

**A. Všeobecné ustanovenia**

(1) Cenová regulácia podľa tejto prílohy sa vzťahuje na výrobcu elektriny, ktorý vyrába elektrinu

a) z obnoviteľných zdrojov energie<sup>19)</sup> a vysoko účinnou kombinovanou výrobou,<sup>20)</sup>

b) z domáceho uhlia a ktorého výroba elektriny na území Slovenskej republiky v roku t-2 bola vyššia ako 10 000 000 MWh.

(2) 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 alebo bioplynu alebo biometánu v celkovom množstve tepla použitého na výrobu tepla a elektriny.

(3) 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.

(4) Pri využití spoločného spaľovania obnoviteľného zdroja energie s inými druhmi paliva vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla sa výsledná cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> určí ako vážený priemer ceny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> za spoločne spaľovaný obnoviteľný zdroj energie a ceny elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> príslušnej vysoko účinnej kombinovanej výroby elektriny a tepla.

(5) 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<sup>21)</sup> na základe ceny elektriny<sup>21)</sup> podľa časti B ods. 1 alebo 4.

(6) Cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> pri elektrine vyrobenej i-tou technológiou j-tého zariadenia výrobcu elektriny<sup>22)</sup>  $CEPSD_t^{i,j}$  na rok t v eurách na jednotku množstva elektriny sa upraví koeficientom jadrovej inflácie podľa vzorca

$$CEPSD_t^{i,j} = CEPSD_{t-1}^{i,j} * \left(1 + \frac{JPI_t - X}{100}\right),$$

$$\text{ak } JPI_t - X \leq 0 \quad CEPSD_t^{i,j} = CEPSD_{t-1}^{i,j},$$

pričom

$CEPSD_{t-1}^{i,j}$  - cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> pri elektrine vyrobenej i-tou technológiou j-tého zariadenia výrobcu elektriny<sup>22)</sup> na rok t-1 v eurách na jednotku množstva elektriny,

$JPI_t$  - aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie za obdobie od júla roku t-2 do júna roku t-1, zverejnených Štatistickým úradom Slovenskej republiky,

X - faktor efektivity obmedzujúci vplyv eskalačných súčiniteľov vedúci k optimalizácii nákladov, ktorého hodnota je 1.

(7) Pre i-té technológie výroby elektriny uvedené v tabuľke sa cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup>  $CEPSD_t^{i,j}$  na rok t v eurách na jednotku množstva elektriny určená podľa odseku 6 zvýši pripočítaním koeficientu  $Kzn_t^i$  v eurách na megawatthodinu na rok t určeného podľa odseku 8.

Technológia výroby elektriny	Primárne palivo	Koeficient $Kzn_t^i$
z obnoviteľných	biomasa	0,00

zdrojov energie	bioplyn	0,00
	skládkový plyn	0,00
	plyn z čističiek odpadových vôd	0,00
	biometán	0,00
vysoko účinnou kombinovanou výrobou	zemný plyn	0,00
	vykurovací olej	0,00
	zmes vzduchu a metánu	0,00
	hnedé uhlie	0,00
	čierné uhlie	0,00
	palivo z katalyticky spracovaných odpadov	0,00

(8) Koeficient  $Kzn_t^i$  zohľadňujúci vývoj ceny primárneho paliva i-tej technológie na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie podľa odseku 9 alebo vývoj ceny primárneho paliva z neobnoviteľného zdroja energie i-tej technológie na výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou sa určí ako rozdiel úradom určených nákupných cien množstva primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny podľa odseku 7 v roku t oproti roku t-1 zodpovedajúceho 1 MWh; koeficient  $Kzn_t^i$  sa uplatňuje, ak je jeho kumulatívna hodnota za roky od posledného roku, v ktorom sa  $Kzn_t^i$  uplatnil kladná a väčšia ako 8 % z určenej nákupnej ceny množstva primárneho paliva tohto posledného roku, a vypočíta sa podľa vzorca

$$Kzn_t^i = NCPP_t^i * QPP_{1\text{ MWh},t}^i - NCPP_{t-1}^i * QPP_{1\text{ MWh},t-1}^i$$

a

$$QPP_{1\text{ MWh},t}^i = 1 / VPP_t^i$$

a

$$QPP_{1\text{ MWh},t-1}^i = 1 / VPP_{t-1}^i,$$

pričom

$NCPP_t^i$  - úradom určená nákupná cena primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny podľa odseku 7 v eurách na jednotku množstva v roku t ,

$QPP_{1\text{ MWh},t}^i$  - množstvo primárneho paliva zodpovedajúceho 1 MWh i-tej technológie výroby elektriny podľa odseku 7 v jednotkách množstva na megawatthodinu v roku t,

$VPP_t^i$  - úradom určená výhrevnosť<sup>23)</sup> primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny podľa odseku 7 v megawatthodinách na jednotku množstva v roku t,

$NCPP_{t-1}^i$  - určená nákupná cena primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny podľa odseku 7 v eurách na jednotku množstva v roku t-1,

$QPP_{1\text{ MWh},t-1}^i$  - množstvo primárneho paliva zodpovedajúceho 1 MWh i-tej technológie výroby elektriny podľa odseku 7 v jednotkách množstva na megawatthodinu v roku t-1,

$VPP_{t-1}^i$  - úradom určená výhrevnosť<sup>23)</sup> primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny podľa odseku 7 v megawatthodinách na jednotku množstva v roku t-1.

(9) Pri zariadeniach výrobcu elektriny,<sup>22)</sup> ktoré boli uvedené do prevádzky pred 1. januárom 2010 sa použije cena elektriny,<sup>21)</sup> ktorú si uplatňuje výrobca elektriny s právom na podporu pre stanovenie doplatku pre ďalšie obdobie, ktoré nepresiahne 15 rokov od roku uvedenia zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky alebo 15 rokov od rekonštrukcie alebo

modernizácie<sup>24</sup>) technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny,<sup>22</sup>) určená na rok 2010 podľa časti B ods. 1 alebo 4.

## **B. Priame určenie pevnej ceny elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla**

(1) Cena elektriny<sup>21</sup>) vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie sa určuje ako pevná cena v eurách na megawatthodinu takto:

- a) z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny
- |                            |                  |
|----------------------------|------------------|
| 1. do 1 MW vrátane         | 109,08 eura/MWh, |
| 2. od 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
- |                      |                  |
|----------------------|------------------|
| 1. do 100 kW vrátane | 430,72 eura/MWh, |
| 2. nad 100 kW        | 425,12 eura/MWh, |
- c) z veternej energie 80,91 eura/MWh,
- d) z geotermálnej energie 195,84 eura/MWh,
- e) zo spaľovania
- |                               |                  |
|-------------------------------|------------------|
| 1. cielene pestovanej biomasy | 113,10 eura/MWh, |
| 2. odpadnej biomasy ostatnej  | 125,98 eura/MWh, |
- f) zo spoluspaľovania biomasy alebo odpadov s fosílnymi palivami 126,14 eura/MWh,
- g) zo spaľovania
- |   |                  |
|---|------------------|
| 1. skládkového plynu alebo plynu z čističiek odpadových vôd   | 96,36 eura/MWh,  |
| 2. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia do 1 MW vrátane | 148,72 eura/MWh, |
| 3. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia nad 1 MW        | 131,45 eura/MWh, |
| 4. termochemickým splyňovaním v splyňovacom generátore  | 159,85 eura/MWh, |
- h) pre zariadenia výrobcu elektriny<sup>22</sup>) rekonštruované, modernizované<sup>24</sup>) alebo uvedené do prevádzky od 1. januára 1996 do 31. decembra 2009 sa určuje cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21</sup>) ako súčin ceny elektriny rovnocenného zariadenia výrobcu elektriny<sup>22</sup>) určenej podľa písmen a) až g) na rok 2010 a koeficientu podľa písmena j) určeného pre príslušný rok,
- i) pre zariadenia výrobcu elektriny rekonštruované, modernizované<sup>24</sup>) alebo uvedené do prevádzky do 31. decembra 1995 sa určuje cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21</sup>) ako súčin ceny elektriny rovnocenného zariadenia výrobcu elektriny<sup>22</sup>) určenej podľa písmen a) až g) a koeficientu podľa písmena j) určeného pre rok 1995,
- j) pre výpočet ceny elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21</sup>) pre zariadenia výrobcu elektriny<sup>22</sup>) rekonštruované, modernizované<sup>24</sup>) alebo uvedené do prevádzky do 31. decembra 2009 sa použijú koeficienty zohľadňujúce rok rekonštrukcie, modernizácie<sup>24</sup>) alebo uvedenia zariadenia výrobcu elektriny<sup>22</sup>) do prevádzky podľa tabuľky

Rok uvedenia zariadenia do prevádzky	2009	2008	2007	2006	2005	2004	2003	2002	2001	2000	1999	1998	1997	1996	1995
Koeficienty pre výpočet ceny elektriny pre stanovenie doplatku pre zariadenia uvedené do	1,000	1,000	0,9789	0,9744	0,9579	0,9466	0,9195	0,8984	0,8704	0,8456	0,8187	0,7850	0,7731	0,7319	0,6943

prevádzky do  
31. decembra 2009

(2) Cena elektriny<sup>21)</sup> vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie podľa odseku 1 sa na účely určenia ceny elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> uplatní na základe cenového rozhodnutia a potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie.<sup>25)</sup>

(3) Súčasťou návrhu ceny výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie sú údaje predkladané za každé zariadenie na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie samostatne, a to

a) údaje podľa tabuľky

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
spotreba vyrobenej elektriny pre vlastné využitie				MWh
technologická vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny				MWh
množstvo elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ak je elektrina vyrábaná podľa prílohy č. 1 časti A ods. 2 alebo 3				MWh
množstvo elektriny, na ktoré sa vzťahuje doplatok podľa osobitného predpisu <sup>*</sup> )				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				MWh
dodávka vyrobenej elektriny použitím prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy okrem dodávky elektriny na straty pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy a regulačnej elektriny				MWh
celkové náklady na výrobu elektriny				euro/MWh
priemerná predajná cena vyrobenej elektriny pri dodávke elektriny				euro/MWh
Predpoklad na rok t				
celková výroba elektriny				MWh
spotreba vyrobenej elektriny pre vlastné využitie				MWh
technologická vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny				MWh
množstvo elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ak je elektrina vyrábaná podľa prílohy č. 1 časti A ods. 2 alebo 3				MWh
množstvo elektriny, na ktoré sa vzťahuje doplatok podľa osobitného predpisu <sup>*</sup> )				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		MWh
dodávka vyrobenej elektriny použitím prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy okrem dodávky elektriny na straty pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy a regulačnej elektriny		MWh
celkové náklady na výrobu elektriny		euro/MWh
priemerná predajná cena vyrobenej elektriny pri dodávke elektriny		euro/MWh
technológia výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie		
inštalovaný elektrický výkon zariadenia na výrobu elektriny		MW
primárne palivo a výhrevnosť primárneho paliva pri technológii podľa prílohy č. 1 časti A ods. 7		MWh/jednotka množstva paliva

Vysvetlivka k tabuľke:

\*) § 4 ods. 1 písm. c) zákona č. 309/2009 Z. z.

#### b) údaje o

1. čase uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky,<sup>26)</sup>
2. spôsobe merania elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie alebo údaje o výpočte vyrobeného množstva elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ak je elektrina vyrábaná spôsobom podľa osobitného predpisu,<sup>27)</sup>
3. množstve a kvalite biomasy a jej skutočnom využití na účely výroby elektriny a údaje o druhu a množstve neobnoviteľného zdroja energie a jeho kvalite, ak je elektrina vyrábaná spôsobom podľa osobitného predpisu,<sup>28)</sup>
4. 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 vydanými výrobcami biometánu, ak je elektrina vyrábaná vysoko účinnou kombinovanou výrobou spaľovaním alebo spoluspaľovaním biometánu,
5. podpore poskytnutej z prostriedkov štátneho rozpočtu vyjadrené v percentách z celkových obstarávacích nákladov na výstavbu zariadenia na výrobu elektriny.

(4) Cena elektriny<sup>21)</sup> vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou sa určuje ako pevná cena v eurách na megawatthodinu takto:

- |   |                  |
|---|------------------|
| a) v spaľovacej turbíne s kombinovaným cyklom   | 81,87 eura/MWh,  |
| b) v spaľovacej turbíne s regeneráciou tepla  | 75,59 eura/MWh,  |
| c) v spaľovacom motore s palivom  |                  |
| 1. zemný plyn   | 85,89 eura/MWh,  |
| 2. vykurovací olej  | 85,89 eura/MWh,  |
| 3. zmes vzduchu a metánu  | 73,94 eura/MWh,  |
| 4. z katalyticky spracovaného odpadu  | 149,00 eura/MWh, |
| d) v protitlakovej parnej turbíne alebo v kondenzačnej parnej turbíne s odberom tepla s palivom |                  |
| 1. zemný plyn   | 83,65 eura/MWh,  |
| 2. vykurovací olej  | 83,65 eura/MWh,  |
| 3. hnedé uhlie  | 88,72 eura/MWh,  |
| 4. čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny do 50 MW vrátane   | 82,15 eura/MWh,  |
| 5. čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny nad 50 MW          | 78,87 eura/MWh,  |
| 6. komunálny odpad  | 80,00 eura/MWh,  |
| e) v Rankinovom organickom cykle  | 123,24 eura/MWh, |

f) pre zariadenia výrobcu elektriny rekonštruované, modernizované<sup>24)</sup> alebo uvedené do prevádzky od 1. januára 1996 do 31. decembra 2009 sa určuje cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> ako súčin ceny elektriny rovnocenného zariadenia výrobcu elektriny<sup>22)</sup> určenej podľa písmen a) až e) na rok 2010 a koeficientu podľa odseku 1 písm. j) určeného pre príslušný rok,

g) pre zariadenia výrobcu elektriny<sup>22)</sup> rekonštruované, modernizované<sup>24)</sup> alebo uvedené do prevádzky do 31. decembra 1995 sa určuje cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> ako súčin ceny elektriny<sup>21)</sup> rovnocenného zariadenia výrobcu elektriny<sup>22)</sup> určenej podľa písmen a) až e) a koeficientu podľa odseku 1 písm. j) určeného pre rok 1995.

(5) Cena elektriny<sup>21)</sup> vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou podľa odseku 4 sa na účely určenia ceny elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> uplatní na základe cenového rozhodnutia a potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou<sup>29)</sup> za predchádzajúci kalendárny rok. Pre výrobcov elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou sa na rok 2010 cena elektriny podľa prvej vety uplatní na základe cenového rozhodnutia. Pre nových výrobcov elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ktorí predložia návrh ceny na rok t v priebehu roka t sa cena elektriny podľa prvej vety uplatní na základe cenového rozhodnutia. Súčasťou návrhu ceny výrobcu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou sú údaje predkladané za každé zariadenie na výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou samostatne, a to

a) údaje podľa tabuľky

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					
Sústava zásobovania teplom	Názov				
	Obec				
Regulačný rok	t				
Údaje o výrobe a dodávke elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou					
Skutočnosť za rok t - 2					
celková výroba elektriny					MWh
výroba elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou					MWh
spotreba vyrobenej elektriny pre vlastné využitie					MWh
technologická vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny					MWh
množstvo elektriny, na ktoré sa vzťahuje doplatok podľa osobitného predpisu <sup>3)</sup>					MWh
merná spotreba tepla na výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou					GJ/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					MWh

sústavy	
dodávka vyrobenej elektriny použitím prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy okrem dodávky elektriny na straty pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy a regulačnej elektriny	MWh
merná spotreba tepla na dodávku elektriny vyrobenú vysoko účinnou kombinovanou výrobou	GJ/MWh
náklady na výrobu elektriny	euro/MWh
priemerná cena vyrobenej elektriny pri dodávke elektriny	euro/MWh
Predpoklad na rok t	
celková výroba elektriny	MWh
výroba elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou	MWh
spotreba vyrobenej elektriny pre vlastné využitie	MWh
technologická vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny	MWh
množstvo elektriny, na ktoré sa vzťahuje doplatok podľa osobitného predpisu <sup>*)</sup>	MWh
merná spotreba tepla na výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou	GJ/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	MWh
dodávka vyrobenej elektriny použitím prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy okrem dodávky elektriny na straty pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy a regulačnej elektriny	MWh
merná spotreba tepla na dodávku elektriny vyrobenú vysoko účinnou kombinovanou výrobou	GJ/MWh
náklady na výrobu elektriny	euro/MWh
priemerná cena vyrobenej elektriny pri dodávke elektriny	euro/MWh
technológia kombinovanej výroby elektriny a tepla podľa osobitného predpisu <sup>**</sup> ) a inštalovaný elektrický výkon zariadenia	
	MW
metóda delenia nákladov	
náklady na výrobu tepla	%
náklady na výrobu elektriny kombinovanou výrobou	%

Vysvetlivky k tabuľke:

<sup>\*)</sup> § 4 ods. 1 písm. c) zákona č. 309/2009 Z. z.

<sup>\*\*</sup>) § 2 ods. 2 písm. a) zákona č. 309/2009 Z. z.

## b) údaje o

1. výhrevnosti<sup>23)</sup> a zložení paliva,
2. množstve vyrobeného tepla alebo vykonanej mechanickej práce,
3. spôsobe využitia tepla alebo mechanickej práce vyrobených spoločne s elektrinou vysoko účinnou kombinovanou výrobou,
4. podpore poskytnutej z prostriedkov štátneho rozpočtu vyjadrené v percentách z celkových obstarávacích nákladov na výstavbu zariadenia na výrobu elektriny,
5. výpočtoch úspor primárnej energie a celkovej účinnosti kombinovanej výroby.

(6) Plánovaná alikvotná časť nákladov v eurách na výrobu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou PNOZEKV<sub>t</sub> zohľadnená v tarife za prevádzkovanie systému v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$PNOZEKV_t = NSTR_t + KSTR_t + NDOP_t + KDOP_t + NDD_t + KDD_t ,$$

pričom

- a)  $NSTR_t$  náklady súvisiace s odberom elektriny na účel pokrytia strát elektriny v regionálnych distribučných sústavách v eurách v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$NSTR_t = \sum_{i=1}^n PQSTR_t^i * (ACESTR_t - CESTR_t^i),$$

pričom

- n - počet regionálnych distribučných sústav v roku t,  
 $PQSTR_t^i$  - plánované množstvo elektriny odobratej i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na straty od výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v jednotkách množstva elektriny v roku t,  
 $ACESTR_t$  - určená cena elektriny na straty,<sup>30)</sup> ktorou je aritmetický priemer cien elektriny na účely pokrytia strát všetkých prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav bez nákladov na odchýlku; ceny elektriny na účely pokrytia strát pre prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav sú schválené alebo určené úradom v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t,  
 $CESTR_t^i$  - cena elektriny na straty i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy bez 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,

- b)  $KSTR_t$  - korekčný faktor nákladov súvisiacich s odberom elektriny na účel pokrytia strát elektriny v regionálnych distribučných sústavách v eurách v roku t, ktorý sa prvýkrát uplatní na rok 2012 sa vypočíta podľa vzorca

$$KSTR_t = \sum_{i=1}^n \left\{ ((SQSTR_{t-2}^i - PQSTR_{t-2}^i) * (ACESTR_{t-2} - CESTR_{t-2}^i)) * \left(1 + \frac{I_{t-1}}{100}\right) * \left(1 + \frac{I_t}{100}\right) \right\},$$

pričom

- n - počet regionálnych distribučných sústav v roku t-2,  
 $PQSTR_{t-2}^i$  - plánované množstvo elektriny odobratej i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na straty od výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,  
 $SQSTR_{t-2}^i$  - skutočné množstvo elektriny odobratej i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na straty od výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,  
 $ACESTR_{t-2}$  - určená cena elektriny na straty,<sup>30)</sup> ktorou je aritmetický priemer cien elektriny na účely pokrytia strát všetkých prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav bez nákladov na odchýlku; ceny elektriny na účely pokrytia strát pre prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav sú schválené alebo určené úradom v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,  
 $CESTR_{t-2}^i$  - cena elektriny na účely pokrytia strát i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy bez 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,  
hodnota  $I_{t-1}$  - úroková sadzba 12M EURIBOR (predaj), ktorú zverejňuje Európska centrálna banka za obdobie od júla roku t-3 do júna roku t-2 a ktorá sa vypočíta ako priemer mesačných priemerov,

hodnota  $I_t$  - je rovná úrokovej sadzbe 12M EURIBOR (predaj), ktorú zverejňuje Európska centrálna banka za obdobie od júla roku t-2 do júna roku t-1 a ktorá sa vypočíta ako priemer mesačných priemerov,

c)  $NDOP_t$  - náklady súvisiace s doplatkom<sup>21)</sup> v eurách v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$NDPO_t = \sum_{i=1}^n \left\{ \sum_{j=1}^p (PQVOZE_t^j - PQTOZE_t^j) * DOPOZE_t^j + \sum_{j=1}^r (PQVKV_t^j - PQTKV_t^j) * DOPKV_t^j \right\}$$

pričom

n - počet regionálnych distribučných sústav v roku t,

p - počet zariadení výrobcov elektriny<sup>22)</sup> z obnoviteľných zdrojov energie, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v roku t,

r - počet zariadení výrobcov elektriny<sup>22)</sup> vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v roku t,

$PQVOZE_t^j$  - plánované množstvo elektriny vyrobenej v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov z obnoviteľných zdrojov energie, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v jednotkách množstva elektriny v roku t,

$PQTOZE_t^j$  - plánované množstvo technologickej vlastnej spotreby elektriny<sup>31)</sup> v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v jednotkách množstva elektriny v roku t,

$DOPOZE_t^j$  - doplatok<sup>21)</sup> pre j-té zariadenie na výrobu elektriny výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$DOPOZE_t^j = CEPSDOZE_t^j - ACESTR_t,$$

ak je  $CEPSDOZE_t^j - ACESTR_t \leq 0$ , potom  $DOPOZE_t^j$  sa rovná nule,

pričom

$CEPSDOZE_t^j$  - cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> pre zariadenie na výrobu elektriny výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie určená podľa odseku 1 a časti A ods. 7 a 8 v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t,

$PQVKV_t^j$  - plánované množstvo elektriny vyrobenej v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny 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,

$PQTKV_t^j$  - plánované množstvo technologickej vlastnej spotreby elektriny<sup>31)</sup> v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny 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,

$DOPKV_t^j$  - doplatok<sup>21)</sup> pre j-té zariadenie na výrobu elektriny výrobcov elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej

distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$DOPKV_t^j = CEPSDKV_t^j - ACESTR_t ,$$

ak je  $CEPSDKV_t^j - ACESTR_t \leq 0$  , potom  $DOPKV_t^j$  sa rovná nule,

pričom

$CEPSDKV_t^j$ - cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> pre zariadenie na výrobu elektriny výrobcov elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou určená podľa odseku 4 a časti A ods. 6 a 7 v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t,

d)  $KDOP_t$ - korekčný faktor súvisiaci s nákladmi na doplatok<sup>21)</sup> v eurách v roku t, ktorý sa prvýkrát uplatní na rok 2012 sa vypočíta podľa vzorca

$$KDOP_t = \sum_{i=1}^n \{ \sum_{j=1}^p ((SQVOZE_{t-2}^j - SQTOZE_{t-2}^j - PQVOZE_{t-2}^j + PQTOZE_{t-2}^j) * DOPOZE_{t-2}^j) + \sum_{j=1}^r ((SQVKV_{t-2}^j - SQT KV_{t-2}^j - PQVKV_{t-2}^j + PQTKV_{t-2}^j) * DOPKV_{t-2}^j) \} * (1 + \frac{I_{t-1}}{100}) * (1 + \frac{I_t}{100})$$

pričom

n - počet regionálnych distribučných sústav v roku t-2,

p - počet zariadení výrobcov elektriny<sup>22)</sup> z obnoviteľných zdrojov energie, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v roku t-2,

r - počet zariadení výrobcov elektriny<sup>22)</sup> vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v roku t-2,

$PQVOZE_{t-2}^j$  - plánované množstvo elektriny vyrobenej v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov z obnoviteľných zdrojov energie, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

$PQTOZE_{t-2}^j$  - plánované množstvo technologickej vlastnej spotreby elektriny<sup>31)</sup> v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

$SQVOZE_{t-2}^j$  - skutočné množstvo elektriny vyrobenej v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov z obnoviteľných zdrojov energie, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

$SQTOZE_{t-2}^j$  - skutočné množstvo technologickej vlastnej spotreby elektriny<sup>31)</sup> v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

$DOPOZE_{t-2}^j$  - doplatok<sup>21)</sup> pre j-té zariadenie na výrobu elektriny výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej

distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t-2 sa vypočíta podľa vzorca

$$DOPOZE_{t-2}^j = CEPSDOZE_{t-2}^j - ACESTR_{t-2},$$

pričom

CEPSDOZE<sub>t-2</sub><sup>j</sup> - cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> pre zariadenie výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie určená podľa odseku 1 a časti A ods. 6 a 7 v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,

PQVKV<sub>t-2</sub><sup>j</sup> - plánované množstvo elektriny vyrobenej v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny 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,

PQTKV<sub>t-2</sub><sup>j</sup> - plánované množstvo technologickej vlastnej spotreby elektriny<sup>31)</sup> v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny 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,

SQVKV<sub>t-2</sub><sup>j</sup> - skutočné množstvo elektriny vyrobenej v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny 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,

SQTKV<sub>t-2</sub><sup>j</sup> - skutočné množstvo technologickej vlastnej spotreby elektriny<sup>31)</sup> v j-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny 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,

DOPKV<sub>t-2</sub><sup>j</sup> - doplatok<sup>21)</sup> pre j-té zariadenie na výrobu elektriny výrobcov elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t-2 sa vypočíta podľa vzorca

$$DOPKV_{t-2}^j = CEP SDKV_{t-2}^j - ACESTR_{t-2},$$

pričom

CEPSDKV<sub>t-2</sub><sup>j</sup> - cena elektriny pre stanovenie doplatku<sup>21)</sup> pre zariadenie na výrobu elektriny výrobcov elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou určená podľa odseku 4 a časti A ods. 6 a 7 v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,

hodnota I<sub>t-1</sub> - úroková sadzba 12M EURIBOR (predaj), ktorú zverejňuje Európska centrálna banka za obdobie od júla roku t-3 do júna roku t-2 a ktorá sa vypočíta ako priemer mesačných priemerov,

hodnota I<sub>t</sub> - je rovná úrokovej sadzbe 12M EURIBOR (predaj), ktorú zverejňuje Európska centrálna banka za obdobie od júla roku t-2 do júna roku t-1 a ktorá sa vypočíta ako priemer mesačných priemerov,

e) NDD<sub>t</sub> - plánovaná alikvotná časť nákladov na dokúpenie zvyškového diagramu na pokrytie strát elektriny v regionálnych distribučných sústavách v eurách na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$NDD_t = \sum_{i=1}^n \{PQDD_t^i * (CEDD_t^i - CESTR_t^i) - PQSTR_{prek_t}^i * (PCEPTRH_t^i - CESTR_t^i)\},$$

pričom

n - počet regionálnych distribučných sústav v roku t,

$PQDD_t^i$  - plánované množstvo elektriny na dokúpenie zvyškového diagramu na pokrytie strát elektriny v i-tej regionálnej distribučnej sústave v jednotkách množstva elektriny na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$PQDD_t^i = (PCQSTR_t^i - PQSTR_t^i + PQSTR_{prek_t^i}),$$

pričom

$PCQSTR_t^i$  - povolené celkové množstvo strát elektriny v jednotkách množstva elektriny v i-tej regionálnej distribučnej sústave v roku t vypočítané ako súčet povolených množstiev strát elektriny na všetkých napäťových úrovniach podľa prílohy č. 3 časti C ods. 4 na rok t,

$PQSTR_t^i$  - plánované množstvo elektriny odobratej i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na straty od výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v jednotkách množstva elektriny v roku t,

$PQSTR_{prek_t^i}$  - plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t prekúpené i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na straty od výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou oproti plánovanému diagramu strát i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy na rok t;  $PQSTR_{prek_t^i}$  sa rovná plánovanému množstvu elektriny predanej podľa odseku 7 i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na rok t,

$CEDD_t^i$  - schválená alebo určená cena elektriny na dokúpenie zvyškového diagramu na pokrytie strát elektriny v i-tej regionálnej distribučnej sústave bez nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t,

$CESTR_t^i$  - cena elektriny na straty i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy bez 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,

$CEPTRH_t^i$  - plánovaná schválená alebo určená cena elektriny ako vážený priemer trhových cien elektriny pri dennom obchodovaní i-tého účastníka trhu s elektrinou, ktorý nakupuje elektrinu na pokrytie strát v regionálnej distribučnej sústave v tých hodinách, kedy dochádza k predaju elektriny podľa odseku 7 v jednotkách množstva elektriny na rok t,

f)  $KDD_t$  - korekčný faktor súvisiaci s alikvotnou časťou nákladov na dokúpenie zvyškového diagramu na pokrytie strát elektriny v regionálnych distribučných sústavách v eurách na rok t, ktorý sa prvýkrát uplatní na rok 2012, sa vypočíta podľa vzorca

$$KDD_t = \sum_{i=1}^n \left\{ \left( (SQDD_{t-2}^i - PQDD_{t-2}^i) * (CEDD_{t-2}^i - CESTR_{t-2}^i) - (SQSTR_{prek_{t-2}^i} - PQSTR_{prek_{t-2}^i}) * (CEPTRH_{t-2}^i - CESTR_{t-2}^i) \right) * \left( 1 + \frac{I_{t-1}}{100} \right) * \left( 1 + \frac{I_t}{100} \right) \right\}$$

pričom

n - počet regionálnych distribučných sústav v roku t-2,

$SQDD_{t-2}^i$  - skutočné množstvo elektriny na dokúpenie zvyškového diagramu na pokrytie strát elektriny v i-tej regionálnej distribučnej sústave v jednotkách množstva elektriny na rok t-2 sa vypočíta podľa vzorca

$$SQDD_{t-2}^i = PCQSTR_{t-2}^i - SQSTR_{t-2}^i + SQSTR_{prek_{t-2}^i},$$

pričom

- PCQSTR<sup>i</sup><sub>t-2</sub> - povolené celkové množstvo strát elektriny v jednotkách množstva elektriny v i-tej regionálnej distribučnej sústave v roku t-2 vypočítané ako súčet povolených množstiev strát elektriny na všetkých napäťových úrovniach podľa prílohy č. 3 časti C ods. 4 na rok t-2,
- SQSTR<sup>i</sup><sub>t-2</sub> - skutočné množstvo elektriny odobratej i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na straty od výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,
- SPQSTRprek<sup>i</sup><sub>t-2</sub> - skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t-2 prekúpené i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na straty od výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou oproti skutočnému diagramu strát i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v roku t-2; SQSTRprek<sup>i</sup><sub>t</sub> sa rovná skutočnému množstvu elektriny predanej podľa odseku 7 i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy v roku t-2,
- PQDD<sup>i</sup><sub>t-2</sub> - plánované množstvo elektriny na dokúpenie zvyškového diagramu na pokrytie strát elektriny v i-tej regionálnej distribučnej sústave v jednotkách množstva elektriny na rok t-2 sa vypočíta podľa vzorca
- $$PQDD_{t-2}^i = PCQSTR_{t-2}^i - PQSTR_{t-2}^i + PQSTR_{prek_{t-2}}^i,$$
- pričom
- PCQSTR<sup>i</sup><sub>t-2</sub> - povolené celkové množstvo strát elektriny v jednotkách množstva elektriny v i-tej regionálnej distribučnej sústave v roku t-2 vypočítané ako súčet povolených množstiev strát elektriny na všetkých napäťových úrovniach podľa prílohy č. 3 časti C ods. 4 na rok t-2,
- PQSTR<sup>i</sup><sub>t-2</sub> - plánované množstvo elektriny odobratej i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na straty od výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,
- PQSTRprek<sup>i</sup><sub>t-2</sub> - plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2 prekúpené i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na straty od výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou oproti plánovanému diagramu strát i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy na rok t-2; PQSTRprek<sup>i</sup><sub>t</sub> sa rovná plánovanému množstvu elektriny predanej podľa odseku 7 i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy v roku t-2,
- CEDD<sup>i</sup><sub>t-2</sub> - schválená alebo určená cena elektriny na dokúpenie zvyškového diagramu na pokrytie strát elektriny v i-tej regionálnej distribučnej sústave bez nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,
- CESTR<sup>i</sup><sub>t-2</sub> - cena elektriny na straty i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy bez 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,
- CEPTRH<sup>i</sup><sub>t-2</sub> - schválená alebo určená cena elektriny ako vážený priemer trhových cien elektriny pri dennom obchodovaní i-tého účastníka trhu s elektrinou, ktorý nakupuje elektrinu na pokrytie strát v regionálnej distribučnej sústave v tých hodinách, kedy dochádza k predaju elektriny podľa odseku 7 v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,
- hodnota I<sub>t-1</sub> - úroková sadzba 12M EURIBOR (predaj), ktorú zverejňuje Európska centrálna banka za obdobie od júla roku t-3 do júna roku t-2 a ktorá sa vypočíta ako priemer mesačných priemerov,

hodnota  $I_t$  - je rovná úrokovej sadzbe 12M EURIBOR (predaj), ktorú zverejňuje Európska centrálna banka za obdobie od júla roku t-2 do júna roku t-1 a ktorá sa vypočíta ako priemer mesačných priemerov.

(7) Množstvo nakúpenej elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ktoré prevyšuje diagram strát prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, sa predáva prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy za aktuálnu trhovú cenu pri dennom obchodovaní. Ak má prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy prenesenú zodpovednosť za odchýlku, uvedené množstvo nakúpenej elektriny sa predáva prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy subjektu zúčtovania, ktorý prevzal za neho zodpovednosť za odchýlku za trhovú cenu pri dennom obchodovaní.

(8) Korekcia výnosov za roky 2008 a 2009 z uplatňovania tarify za prevádzkovanie systému a nákladov prevádzkovateľov distribučných sústav z nákupu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie, kombinovanou výrobou alebo z domáceho uhlia sa pre roky 2010 a 2011 vykoná v rámci korekcií systémových poplatkov podľa časti D ods. 3.

(9) Plánovaná alikvotná časť nákladov v eurách na výrobu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou PNOZEKV<sub>t</sub> podľa odseku 6 sa upraví o rozdiel vyplateného doplatku a doplatku, ktorý zodpovedá množstvu elektriny podľa potvrdení o pôvode za uplynulé obdobie podľa osobitného predpisu.<sup>32)</sup>

(10) Ceny podľa odsekov 1 a 4 sú bez dane z pridanej hodnoty.

### **C. Priame určenie ceny za elektrinu vyrobenú z domáceho uhlia, podrobnosti o návrhu ceny a spôsobe predkladania návrhu ceny a ostatné podklady k návrhu ceny**

(1) Elektrina vyrobená z domáceho uhlia sa vykupuje dodávateľom elektriny, ktorého dodávka elektriny koncovým odberateľom elektriny v roku t-2 bola vyššia ako 1 500 000 MWh na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme.

(2) Výrobca elektriny, ktorého výroba elektriny na území Slovenskej republiky bola v roku t-2 vyššia ako 10 000 000 MWh, uplatňuje za každú megawatthodinu elektriny dodanej do sústavy, ktorá bola preukázateľne vyrobená z domáceho uhlia tarifu  $DOP_t$  v eurách za megawatthodinu

$$DOP_t = (DOP_{2008} * (1 + (JPI_t - X + Y) / 100)),$$

$$\text{ak } (JPI_t - X) < 0, \text{ potom } DOP_t = DOP_{2008} * (1 + Y/100),$$

pričom

$DOP_{2008}$  - tarifa vo výške 30,3477 eura/MWh za elektrinu dodanú do sústavy, ktorá bola preukázateľne vyrobená z domáceho uhlia v roku 2008,

$JPI_t$  - aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie za obdobie od júla roku t-2 do júna roku t-1, zverejnených Štatistickým úradom Slovenskej republiky,

X - faktor efektivity obmedzujúci vplyv eskalačných súčiniteľov vedúci k optimalizácii nákladov, ktorého hodnota je 5,

Y - nárast ceny v percentách, určený cenovým rozhodnutím na regulačné obdobie rokov 2009 až 2011.

#### D. Spôsob výpočtu, postup a podmienky uplatňovania tarify za prevádzkovanie systému

(1) Výnos za prevádzkovanie systému na rok  $t$   $VPS_t$  v eurách, ktorý je uplatňovaný cez tarifu za prevádzkovanie systému  $TPS_t$  v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$VPS_t = PNOZEKV_t + PNNhu_t + PNOT_t ,$$

pričom

$PNOZEKV_t$  - plánované náklady v eurách zohľadňujúce alikvotnú časť nákladov na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a technológiami kombinovanej výroby vrátane nákladov súvisiacich s nákupom zvyškového diagramu na pokrytie strát elektriny v regionálnych distribučných sústavách v roku  $t$ , určené podľa časti B ods. 6,

$PNNhu_t$  - plánované náklady v eurách zohľadňujúce alikvotnú časť nákladov na výrobu elektriny z domáceho uhlia v roku  $t$ , určené ako súčin tarify  $DOP_t$  podľa časti C ods. 2 a množstva elektriny vykúpenej podľa časti C ods. 1,

$PNOT_t$  - plánované náklady v eurách zohľadňujúce alikvotnú časť nákladov na organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou v roku  $t$ , schválené alebo určené cenovým rozhodnutím za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok  $t$ .

(2) Pre koncového odberateľa elektriny priamo pripojeného do prenosovej sústavy sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému  $TPS_t$  v eurách na jednotku množstva elektriny za prenesenú elektrinu vrátane elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny alebo v inom zariadení a spotrebovanej na vlastnú spotrebu elektriny alebo dodanej odberateľom elektriny cez miestnu distribučnú sústavu okrem technologickej vlastnej spotreby elektriny na výrobu elektriny.

(3) Pre  $i$ -tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy priamo pripojeného do prenosovej sústavy, sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému  $TPS_t^i$  znížená o alikvotnú časť nákladov prepočítaných na spotrebu elektriny na časti vymedzeného územia príslušného  $i$ -tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, ktoré súvisia s výrobou elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou a alikvotnú časť nákladov na výrobu elektriny z domáceho uhlia v roku  $t$  upravenú o korekčný faktor, ktorý zohľadní náklady a výnosy z poplatkov z taríf za prevádzkovanie systému v roku  $t-2$ . Určená alikvotná časť nákladov na organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku  $t$  sa upraví o korekčný faktor, ktorý zohľadní náklady a výnosy z poplatkov z taríf za prevádzkovanie systému v roku  $t-2$ .

(4) Pre koncového odberateľa elektriny pripojeného do regionálnej distribučnej sústavy sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému  $TPS_t$  za distribuovanú elektrinu vrátane množstva elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny alebo v inom zariadení na výrobu elektriny a spotrebovanej na vlastnú spotrebu elektriny alebo dodanej odberateľom elektriny bez použitia regionálnej distribučnej sústavy okrem technologickej vlastnej spotreby elektriny na výrobu elektriny.

(5) Pre koncového odberateľa elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému  $TPS_t$  za všetku distribuovanú elektrinu vrátane elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny alebo v inom zariadení na

výrobu elektriny a spotrebovanej na vlastnú spotrebu elektriny alebo dodanej odberateľom elektriny bez použitia regionálnej distribučnej sústavy okrem technologickej vlastnej spotreby elektriny na výrobu elektriny.

(6) Pre koncového odberateľa elektriny, ktorý odoberá elektrinu od výrobcu elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy, sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému  $TPS_t$  na celé množstvo odobranej elektriny.

(7) Tarifa za prevádzkovanie systému sa neuplatňuje za technologickejšiu vlastnú spotrebu elektriny výrobcu elektriny pri výrobe elektriny ani za spotrebu elektriny na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárnach.

(8) Na účely cenovej regulácie sa do 30. júna roku  $t$  predkladajú prevádzkovateľmi prenosovej 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, technologickej vlastnej spotreby elektriny na výrobu elektriny, ako aj údaje o skutočných nákladoch a skutočných výnosoch za prevádzkovanie systému v roku  $t-1$ .“.

Poznámky pod čiarou k odkazom 19 až 32 znejú:

„<sup>19)</sup> § 2 ods. 1 písm. a) zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov

<sup>20)</sup> § 2 ods. 2 písm. j) zákona č. 309/2009 Z. z.

<sup>21)</sup> § 6 zákona č. 309/2009 Z. z.

<sup>22)</sup> § 2 ods. 3 písm. c) zákona č. 309/2009 Z. z.

<sup>23)</sup> § 2 ods. 2 písm. k) zákona č. 309/2009 Z. z.

<sup>24)</sup> § 3 ods. 6 zákona č. 309/2009 Z. z.

<sup>25)</sup> § 7 zákona č. 309/2009 Z. z.

<sup>26)</sup> § 2 ods. 3 písm. e) zákona č. 309/2009 Z. z.

<sup>27)</sup> § 4 ods. 6 zákona č. 309/2009 Z. z.

<sup>28)</sup> § 4 ods. 7 zákona č. 309/2009 Z. z.

<sup>29)</sup> § 8 zákona č. 309/2009 Z. z.

<sup>30)</sup> § 6 ods. 1 písm. b) zákona č. 309/2009 Z. z.

<sup>31)</sup> § 2 ods. 3 písm. a) zákona č. 309/2009 Z. z.

<sup>32)</sup> § 5 ods. 11 č. 309/2009 Z. z.“.

4. V prílohe č. 2 časti B ods. 4 sa na konci vety pripájajú tieto slová: „s dôrazom na posilňovanie cezhraničných prenosových kapacít.“.

5. V prílohe č. 2 časti D ods. 3 v definícii veličiny  $QK_{pt}^{VD}$  sa slová „rezervovanej kapacity určenej“ nahrádzajú slovami „rezervovaného výkonu určeného“.

6. V prílohe č. 2 časti F sa doterajší text označuje ako odsek 1 a dopĺňa sa odsekom 2, ktorý znie:

„(2) Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou sa pri činnostiach súvisiacich s organizovaním krátkodobého trhu s elektrinou nepovažuje za predávajúceho alebo kupujúceho.“.

7. V prílohe č. 2 časti G v treťom bode vysvetliviek k tabuľke sa slová „prepravená energia“ nahrádzajú slovami „prenesená elektrina“.

8. V prílohe č. 2 časti G vo štvrtom bode vysvetliviek k tabuľke sa slová „10 minútová terciárna regulácia“ nahrádzajú slovami „3 minútová terciárna regulácia“ a slová „Terciárna regulácia hodinová“ sa nahrádzajú slovami „120 minútová terciárna regulácia“.

9. V prílohe č. 2 časti G v piatom bode vysvetliviek k tabuľke sa slová „10 minútová terciárna regulácia“ nahrádzajú slovami „3 minútová terciárna regulácia“ a slová „Terciárna regulácia hodinová“ sa nahrádzajú slovami „120 minútová terciárna regulácia“.

10. V prílohe č. 3 časti A ods. 9 sa slová „a primeraného zisku“ nahrádzajú slovami „za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane strát elektriny pri prenose elektriny alebo alokácia oprávnených nákladov za straty elektriny pri distribúcii elektriny“.

11. V prílohe č. 4 časti B ods. 2 písm. b) definícia veličiny  $O_t$  znie:

„ $O_t$  - úradom 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 úradom pre regulované subjekty na rok  $t$  podľa prílohy č. 3 časti C,“.

12. V prílohe č. 4 časti B ods. 3 definícia veličiny  $O_t$  znie:

„ $O_t$  - úradom 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 úradom pre regulované subjekty na rok  $t$  podľa prílohy č. 3 časti C,“.

13. V prílohe č. 6 časti A odseky 2 a 3 znejú:

„(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.“.

14. V prílohe č. 6 časti A ods. 4 sa slovo „žiadateľa“ nahrádza slovami „prevádzkovateľa distribučnej sústavy“.

15. V prílohe č. 6 nadpis časti B znie:

„Pripojenie koncového odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny do prenosovej sústavy“.

16. V prílohe č. 6 časti B ods. 1 sa slovo „užívateľa“ nahrádza slovami „koncového odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny, ktorý žiada o pripojenie“.

17. V prílohe č. 6 časti B odsek 2 znie:

„(2) Všetky skutočne preukázané 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.“.

18. V prílohe č. 6 časti B ods. 4 sa v úvodnej vete slová „za pripojenie elektroenergetického zariadenia do prenosovej sústavy“ nahrádzajú slovami „podľa odseku 2“.

19. V prílohe č. 6 časti B ods. 4 písm. e) sa na konci pripájajú tieto slová: „a vyvolanými úpravami elektroenergetických zariadení prenosovej sústavy“.

20. V prílohe č. 6 časti B odsek 5 znie:

„(5) Elektroenergetické zariadenie patriace do prenosovej sústavy sa vybuduje prevádzkovateľom prenosovej sústavy alebo podnikateľom<sup>33)</sup> po dohode a podľa požiadaviek koncového odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny v súlade s technickými požiadavkami prevádzkovateľa prenosovej sústavy.“.

Poznámka pod čiarou k odkazu 33 znie:

„<sup>33)</sup> § 2 ods. 2 Obchodného zákonníka v znení neskorších predpisov.“.

21. V prílohe č. 6 nadpis časti C znie:

„Pripojenie odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny do distribučnej sústavy“.

22. V prílohe č. 6 časti C ods. 1 sa slovo „žiadateľa“ nahrádza slovami „odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny (ďalej len „žiadateľ““ a na konci sa pripája táto veta: „Ak je žiadateľom o pripojenie výrobca elektriny z obnoviteľných zdrojov alebo kombinovanou výrobou, na určenie deliaceho miesta sa vzťahuje osobitný predpis.<sup>34)</sup>“.

Poznámka pod čiarou k odkazu 34 znie:

„<sup>34)</sup> § 5 ods. 3 zákona č. 309/2009 Z. z.“.

23. V prílohe č. 6 časti C ods. 5 sa za slová „Nadštandardné pripojenie je,“ vkladá slovo „aj,“.

24. V prílohe č. 6 časti C ods. 10 sa odkaz „22“ nahrádza odkazom „33“.

25. V prílohe č. 6 nadpis časti E znie:

„Pripojenie výrobcu elektriny do distribučnej sústavy“.

26. V prílohe č. 6 časti E sa vypúšťa označenie odseku 1 a na konci sa pripájajú tieto slová:

„; ak je žiadateľom o pripojenie výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo kombinovanou výrobou, k sa rovná 0,90.“.

27. V prílohe č. 7 časti B ods. 2 písm. b) definícia veličiny  $O_t$  znie:

„ $O_t$  - úradom schválené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny malým podnikom 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 úradom pre regulované subjekty na rok  $t$  podľa prílohy č. 3 časti C,“.

28. V prílohe č. 7 časti B ods. 3 definícia veličiny  $O_t$  znie:

„ $O_t$  - úradom schválené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny malým podnikom 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 úradom pre regulované subjekty na rok  $t$  podľa prílohy č. 3 časti C,“.

## Čl. II

Tento výnos nadobúda účinnosť 20. septembra 2009.

Jozef Holjenčík v. r.