

# ZBIERKA ZÁKONOV SLOVENSKEJ REPUBLIKY

Ročník 2015

Vyhlásené: 29.09.2015

Časová verzia predpisu účinná od: 01.10.2015

**Obsah tohto dokumentu má informatívny charakter.**

**226**

## **VYHLÁŠKA**

**Úradu pre reguláciu sieťových odvetví**

zo 16. septembra 2015,

**ktorou sa mení a dopĺňa vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov**

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 40 ods. 1 písm. b), c), d) a i) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a § 19 ods. 2 písm. 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**

Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení vyhlášky č. 189/2014 Z. z. a vyhlášky č. 143/2015 Z. z. sa mení a dopĺňa takto:

1. § 10a sa dopĺňa odsekmi 3 až 6, ktoré znejú:

„(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) Pri technológii podľa odseku 2 písm. c) štvrtého bodu a piateho bodu, technológii podľa odseku 2 písm. d) siedmeho bodu a technológii podľa odseku 2 písm. e) sa spolu so žiadosťou výrobcu elektriny o vydanie potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou predkladá aj potvrdenie o pôvode paliva, v ktorom sa uvedie názov výrobcu paliva, chemické zloženie paliva a jeho výhrevnosť preskúšané v akreditovanom laboratóriu podľa osobitného predpisu.<sup>52)</sup>

(6) Cena elektriny podľa odseku 2 písm. f) sa uplatní, ak je elektrina vyrábaná výhradne v 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.“

2. § 10b sa dopĺňa odsekmi 3 až 6, ktoré znejú:

„(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) Pri technológii podľa odseku 2 písm. c) štvrtého bodu a piateho bodu, technológii podľa odseku 2 písm. d) siedmeho bodu a technológii podľa odseku 2 písm. e) sa spolu so žiadosťou výrobcu elektriny o vydanie potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou predkladá aj potvrdenie o pôvode paliva, v ktorom sa uvedie názov výrobcu paliva, chemické zloženie paliva a jeho výhrevnosť preskúšané v akreditovanom laboratóriu podľa osobitného predpisu.<sup>52)</sup>

(6) Cena elektriny podľa odseku 2 písm. f) sa uplatní, ak je elektrina vyrábaná výhradne v 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.“

3. V § 12 odsek 3 znie:

„(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, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

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

kde

1.  $PQDOP_t^{i,j}$  je plánované množstvo elektriny, na ktoré možno 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,
2.  $CEPSDOP_t^j$  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,

3.  $ACESTR_t$  je cena elektriny na straty podľa osobitného predpisu<sup>55)</sup> určená ako aritmetický priemer cien elektriny základného pásma na účely pokrytia strát prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav bez nákladov na odchýlku; výška ceny elektriny základného pásma na účely pokrytia strát prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t$  je vypočítaná podľa § 28 ods. 3 písm. b) prvého bodu,

b)  $Vpprek_t^i$  je plánovaný výnos za predaj elektriny prevyšujúcej potreby pokrytia strát  $i$ -tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy v roku  $t$ , ktorý sa vypočíta podľa vzorca

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

kde

1.  $PQSTRprek_t^{i,j}$  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,

2.  $PCTRH_t^j$  je plánovaná určená cena elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok  $t$  v  $j$ -tej hodine roku  $t$ ;  $PCTRH_t^j$  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>

c)  $Ktps_{t-2}$  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)  $Krds_{t-2}$  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.“.

4. V § 12 ods. 4 uvádzacej vete sa na konci pripájajú tieto slová: „sa vypočíta podľa vzorca“.

5. V § 12 ods. 5 uvádzacej vete sa na konci vypúšťa dvojbodka a pripájajú sa tieto slová: „sa vypočíta podľa vzorca“.

## Čl. II

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 1. októbra 2015.

**Jozef Holjenčik v. r.**

