

V Ý N O S
Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

z 10. júna 2009

č. 2/2009,

**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 výnosu
z 1. októbra 2008 č. 7/2008**

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 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.) sa mení a dopĺňa takto:

1. V § 1 písmeno g) znie:

„g) tarifou za prevádzkovanie systému tarifa, ktorá zohľadní alikvotnú časť nákladov na výrobu elektriny z domáceho uhlia, na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a technológiami kombinovanej výroby elektriny a tepla (ďalej len „kombinovaná výroba“) a na organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou,“.

2. § 1 sa dopĺňa písmenami j) a k), ktoré znejú:

„j) regionálnou distribučnou sústavou distribučná sústava, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest,

k) ITC mechanizmom kompenzačný mechanizmus pri zúčtovaní a vysporiadaní platieb za použitie národných prenosových sústav pre cezhraničnú výmenu elektriny.“.

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

„z) neprimerané náklady na výkon regulovanej činnosti zistené na základe overovania primeranosti nákladov podľa osobitného predpisu,^{15a)} ktoré sú zabezpečované regulovaným subjektom alebo iným ako subjektom.“.

Poznámka pod čiarou k odkazu 15a znie:

„^{15a)} § 12 ods. 11 písm. f) zákona č. 276/2001 Z. z. v znení zákona č. 112/2008 Z. z.“.

4. § 3 sa dopĺňa odsekom 3, ktorý znie:

„(3) Najvyššia miera primeraného zisku pri regulovanej dodávke elektriny, ktorý je možné zahrnúť do ceny za dodávku elektriny je pre odberateľov elektriny, ktorými sú

a) domácnosti maximálne 8 % z určenej ceny za elektrinu, najviac však tri eurá za 1 MWh,

b) malé podniky^{17a)} maximálne 16 % z určenej ceny za elektrinu, najviac však osem eur za 1 MWh.“.

Poznámka pod čiarou k odkazu 17a znie:

„^{17a}) § 2 písm. a) bod 25. zákona č. 656/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.“.

5. V § 4 písmeno c) znie:

„c) účtovná závierka¹⁶) za rok t-2 pozostávajúca zo súvahy a výkazu ziskov a strát v plnom rozsahu,“.

6. V § 4 písm. g) štvrtý bod znie:

„4. prílohy č. 4 týkajúce sa dodávky elektriny pre koncových odberateľov elektriny, ktorými sú domácnosti,“.

7. V § 4 písm. g) siedmy bod znie:

„7. prílohy č. 7 týkajúce sa dodávky elektriny pre koncových odberateľov elektriny, ktorými sú malé podniky,“.

8. § 4 sa dopĺňa písmenom h), ktoré znie:

„h) doklad preukazujúci schválenie návrhu ceny valným zhromaždením podpísaný oprávnenou osobou; týmto dokladom je zápisnica, výpis zo zápisnice, výpis z uznesenia z konania valného zhromaždenia, rozhodnutie jediného spoločníka alebo rozhodnutie jediného akcionára.“.

9. Za § 4 sa vkladá § 4a, ktorý znie:

„§ 4a

(1) S iným návrhom v cenovom konaní, ktorým je návrh na zmenu cenového rozhodnutia, odvolanie proti cenovému rozhodnutiu a doplnenie návrhu z podnetu obchodnej spoločnosti, ak majú tieto návrhy vplyv na zmenu ceny, sa predkladá doklad preukazujúci schválenie iného návrhu valným zhromaždením, podpísaný oprávnenou osobou; týmto dokladom je zápisnica, výpis zo zápisnice, výpis z uznesenia z konania valného zhromaždenia, rozhodnutie jediného spoločníka alebo rozhodnutie jediného akcionára.

(2) Peňažné hodnoty sa na účely výpočtu cien matematicky zaokrúhľujú na štyri desatinné miesta.“.

10. § 5 znie:

„§ 5

(1) Cenová regulácia v elektroenergetike sa vzťahuje aj na

- a) dodávku elektriny výrobcu elektriny, ktorého výroba elektriny na území Slovenskej republiky bola v roku t-2 vyššia ako 10 000 000 MWh dodávateľom elektriny na účely dodávky elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti a malé podniky,
- b) dodávku elektriny pre malé podniky.

(2) Cenová regulácia podľa odseku 1 písm. a) sa vykonáva priamym určením pevnej ceny.

(3) Cenová regulácia podľa odseku 1 písm. b) sa vykonáva určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny.“.

11. Za § 5 sa vkladá § 5a, ktorý znie:

„§ 5a

Ak regulovaný subjekt nemá k 1. januáru roku t úradom schválenú alebo určenú cenu za dodaný tovar alebo poskytované služby v elektroenergetike, do dňa doručenia cenového rozhodnutia na rok t regulovanému subjektu sa uplatňuje cena schválená alebo určená cenovým rozhodnutím na rok t-1.“

12. Za § 6 sa vkladá § 6a, ktorý znie:

„§ 6a

Prechodné ustanovenie
účinné od 20. júna 2009

Podľa ustanovení účinných od 20. júna 2009 sa prvýkrát postupuje pri predkladaní návrhu ceny a určovaní ceny na rok 2010 s výnimkou § 1 písm. j) a k) a prílohy č. 4 časti B ods. 6, podľa ktorých sa postupuje po nadobudnutí účinnosti tohto výnosu.“

13. Slová „Sk“ alebo „slovenská koruna“ vo všetkých tvaroch sa v celom texte výnosu nahrádzajú slovom „euro“ v príslušnom gramatickom tvare.

14. V prílohe č. 1 časti B odsek 1 znie:

„(1) Cena elektriny vyrobená z obnoviteľných zdrojov energie sa určuje ako pevná cena v eurách na megawatthodinu takto:

a) z vodnej energie s inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 1 MW	
1. uvedeného do prevádzky do 31. decembra 2004	82,98 eura/MWh,
2. uvedeného do prevádzky od 1. januára 2005 do 31. decembra 2008	99,58 eura/MWh,
3. uvedeného do prevádzky od 1. januára 2009	112,86 eura/MWh,
4. rekonštruovaného od 1. januára 2009 s dosiahnutím zvýšenia výkonu zariadenia alebo zvýšenia množstva ročnej výroby elektriny rekonštrukciou riadiaceho systému iba pre množstvo elektriny vyrobenej z dôvodu rekonštrukcie	132,78 eura/MWh,
b) z vodnej energie s inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny od 1 MW do 5 MW	
1. uvedeného do prevádzky do 31. decembra 2004	74,69 eura/MWh,
2. uvedeného do prevádzky od 1. januára 2005 do 31. decembra 2008	89,62 eura/MWh,
3. uvedeného do prevádzky od 1. januára 2009	101,57 eura/MWh,
4. rekonštruovaného od 1. januára 2009 s dosiahnutím zvýšenia výkonu zariadenia alebo zvýšenia množstva ročnej výroby elektriny rekonštrukciou riadiaceho systému iba pre množstvo elektriny vyrobenej z dôvodu rekonštrukcie	119,50 eura/MWh,
c) zo solárnej energie	
1. pre zariadenie uvedené do prevádzky do 31. decembra 2004	398,33 eura/MWh,
2. pre zariadenie uvedené do prevádzky od 1. januára 2005 do 31. decembra 2008	424,88 eura/MWh,
3. pre zariadenie uvedené do prevádzky od 1. januára 2009	448,12 eura/MWh,
d) z veternej energie	

1. pre zariadenie uvedené do prevádzky do 31. decembra 2004	101,57 eura/MWh,
2. pre zariadenie uvedené do prevádzky od 1. januára 2005 do 31. decembra 2008	92,61 eura/MWh,
3. pre zariadenie uvedené do prevádzky od 1. januára 2009	84,64 eura/MWh,
e) z geotermálnej energie	195,84 eura/MWh,
f) zo spaľovania	
1. odpadnej biomasy pre zariadenie uvedené do prevádzky do 31. decembra 2004	106,22 eura/MWh,
2. odpadnej biomasy pre zariadenie uvedené do prevádzky od 1. januára 2005 do 31. decembra 2008	116,18 eura/MWh,
3. odpadnej biomasy pre zariadenie uvedené do prevádzky od 1. januára 2009	129,46 eura/MWh,
4. cielene pestovanej biomasy	116,18 eura/MWh,
g) zo spoluspaľovania biomasy alebo odpadov s fosílnymi palivami	
1. pre zariadenie uvedené do prevádzky do 31. decembra 2004	102,90 eura/MWh,
2. pre zariadenie uvedené do prevádzky od 1. januára 2005 do 31. decembra 2008	116,18 eura/MWh,
3. pre zariadenie uvedené do prevádzky od 1. januára 2009	132,78 eura/MWh,
h) zo spaľovania bioplynu vyrobeného	
1. v čistiarnach odpadových vôd alebo v skládkach odpadu	102,90 eura/MWh,
2. anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia do 1 MW vrátane	146,72 eura/MWh,
3. anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia nad 1 MW	132,78 eura/MWh,
4. thermochemickým splyňovaním v splyňovacom generátore	177,59 eura/MWh,

15. V prílohe č. 1 časti B odsek 3 znie:

„(3) Cena elektriny vyrobená v technológiách kombinovanej výroby elektriny a tepla sa určuje ako pevná cena v eurách na megawatthodinu takto:

a) v spaľovacej turbíne s kombinovaným cyklom a elektrickým výkonom generátora do 50 MW	
1. pre zariadenie uvedené do prevádzky do 31. decembra 2004	83,98 eura/MWh,
2. pre zariadenie uvedené do prevádzky od 1. januára 2005	90,95 eura/MWh,
b) v spaľovacej turbíne s regeneráciou tepla	83,98 eura/MWh,
c) v spaľovacom motore	
1. s palivom zemný plyn alebo vykurovací olej	95,43 eura/MWh,
2. s palivom zemný plyn pre zariadenie nainštalované v existujúcej výrobni tepla uvedené do prevádzky od 1. januára 2007	102,40 eura/MWh,
3. s palivom so zmesou vzduchu a metánu	82,15 eura/MWh,
d) v protitlakovej parnej turbíne alebo v kondenzačnej parnej turbíne s odberom tepla pri spaľovaní	
1. zemného plynu a vykurovacieho oleja	92,94 eura/MWh,
2. hnedého uhlia	89,62 eura/MWh,

3. čierneho uhlia v kotle s jednotkovým tepelným výkonom do 50 MWtep	82,98 eura/MWh,
4. čierneho uhlia v kotle s jednotkovým tepelným výkonom nad 50 MWtep	79,67 eura/MWh,
e) v mikroturbíne	136,92 eura/MWh,
f) v Stirlingovom motore	136,92 eura/MWh,
g) v palivovom článku	136,92 eura/MWh,
h) v Rankinovom organickom cykle	136,92 eura/MWh.

“.

16. V prílohe č. 1 časti C ods. 2 sa slová „914,254 Sk/MWh“ nahrádzajú slovami „30,3477 eura/MWh“.

17. V prílohe č. 1 časti D odsek 1 znie:

„(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 ,

$PNNhu_t$ plánované náklady v eurách zohľadňujúce alikvotnú časť nákladov na výrobu elektriny z domáceho uhlia v roku t ,

$PNOT_t$ plánované náklady v eurách zohľadňujúce alikvotnú časť nákladov na organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou v roku t .

18. V prílohe č. 1 časti D ods. 2 sa slovo „ TNS_t “ nahrádza slovom „ TPS_t “.

19. V prílohe č. 1 časti D ods. 3 sa slovo „ TNS_t^i “ nahrádza slovom „ TPS_t^i “ a na konci sa pripája táto veta:

„Určená alikvotná časť nákladov na organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku t bude zohľadňovať náklady a výnosy z poplatkov z taríf za prevádzkovanie systému v roku $t-2$.“.

20. V prílohe č. 1 časti D ods. 4 sa slovo „ TNS_t “ nahrádza slovom „ TPS_t “ a slová „cez miestnú distribučnú sústavu“ sa nahrádzajú slovami „bez použitia regionálnej distribučnej sústavy“.

21. V prílohe č. 1 časti D ods. 5 sa slovo „ TNS_t “ nahrádza slovom „ TPS_t “ a slová „cez miestnú distribučnú sústavu“ sa nahrádzajú slovami „bez použitia regionálnej distribučnej sústavy“.

22. V prílohe č. 1 časti D sa za odsek 5 vkladá nový odsek 6, ktorý znie:

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

Doterajšie odseky 6 a 7 sa označujú ako odseky 7 a 8.

23. V prílohe č. 1 časti D ods. 7 sa slovo „TNS_t“ nahrádza slovom „TPS_t“.

24. V prílohe č. 2 časti B odsek 1 znie:

„(1) Tarifa za prístup do prenosovej sústavy a za prenos elektriny CP_t s výnimkou strát elektriny pri prenose elektriny v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny sa pre rok 2009 vypočíta podľa vzorca

$$CP_t = CP_{VYCH} * (1 + (JPI_t - X)/100) + INV_t \text{ a pre rok 2010 a nasledujúce roky podľa vzorca}$$

$$CP_t = CP_{t-1} * (1 + (JPI_t - X)/100) + INV_t - MP_t ;$$

ak $(JPI_t - X) < 0$, potom pre rok 2009 $CP_t = CP_{Vych} + INV_t$ a pre rok 2010 a nasledujúce roky $CP_t = CP_{t-1} + INV_t - MP_t$,

pričom

CP_{Vych} - prepočítaná plánovaná jednozložková maximálna cena za prístup do prenosovej sústavy a za prenos elektriny na plánované množstvo prenesenej elektriny odobratej z prenosovej sústavy koncovými odberateľmi elektriny, ktorí sú priamo pripojení na prenosovú sústavu a prevádzkovateľmi distribučnej sústavy s výnimkou strát elektriny pri prenose elektriny na rok 2008 určená v cenovom rozhodnutí podľa parametrov schváleného návrhu ceny regulovaného subjektu za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny a rozhodnutia úradu na rok 2008,

CP_{t-1} - tarifa za prístup do prenosovej sústavy a za prenos elektriny v roku $t-1$ v eurách na jednotku množstva elektriny určená cenovým rozhodnutím podľa návrhu ceny predloženého regulovaným subjektom na rok $t-1$,

INV_t - faktor investícií v roku t , ktorý predstavuje objem finančných prostriedkov v eurách na jednotku množstva elektriny,

MP_t - faktor v eurách na jednotku množstva elektriny zohľadňujúci výnosy za poplatky v rámci ITC mechanizmu z aukcií za prenosové kapacity na hraničných profiloch, tranzit elektriny sa vypočíta podľa vzorca

$$MP_t = Kmp_t * (TPITC_t - TPITC_{2008} + TPAuk_t - TPAuk_{2008} + TPtran_t - TPtran_{2008}) / QPLprenos_t$$

Kmp_t - koeficient určený úradom v rozmedzi hodnôt 0 až 1 na rok t ,

$TPITC_t$ - celkový plánovaný čistý výnos po odpočítaní nákladov uplatnených prevádzkovateľovi prenosovej sústavy v eurách v priebehu celého roku t z poplatkov účtovaných v rámci ITC mechanizmu,

$TPAuk_t$ - celkový plánovaný čistý výnos po odpočítaní nákladov uplatnených prevádzkovateľovi prenosovej sústavy v eurách v priebehu celého roku t z aukcií prenosovej kapacity na hraničných profiloch v prenosovej sústave,

$TPtran_t$ - celkový plánovaný výnos v eurách v roku t z poplatkov za tranzit elektriny,

$TPITC_{2008}$ - celkový skutočný čistý výnos po odpočítaní nákladov uplatnených prevádzkovateľovi prenosovej sústavy v eurách v priebehu celého roku 2008 z poplatkov účtovaných v rámci ITC mechanizmu,

$TPAuk_{2008}$ - celkový skutočný čistý výnos po odpočítaní nákladov uplatnených prevádzkovateľovi prenosovej sústavy v eurách v priebehu celého roku 2008 z aukcií prenosovej kapacity na hraničných profiloch v prenosovej sústave,

$TPtran_{2008}$ - celkový skutočný výnos v eurách v roku 2008 z poplatkov za tranzit elektriny,

$QPLprenos_t$ - plánované množstvo prenesenej elektriny odobratej z prenosovej sústavy koncovými odberateľmi elektriny, ktorí sú priamo pripojení na prenosovú sústavu a prevádzkovateľmi distribučnej sústavy v jednotkách množstva elektriny v roku t ,

- 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.“

25. V prílohe č. 2 časti B ods. 5 sa slová „v megawatthodinách“ nahrádza slovami „v megawattoch“.

26. V prílohe č. 2 časti B sa vypúšťa odsek 10.
Doterajšie odseky 11 a 12 sa označujú ako odseky 10 a 11.

27. V prílohe č. 2 časti B odseky 10 a 11 znejú:

„(10) Užívateľom prenosovej sústavy sa uplatňuje tarifa za straty elektriny pri prenose elektriny; výnos z týchto platieb sa nezahŕňa do výnosu za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny podľa odseku 1; výška tarify za straty elektriny pri prenose elektriny PS_{straty_t} v eurách na jednotku množstva elektriny odobratej z prenosovej sústavy v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$PS_{straty_t} = \frac{QPL_{straty_t} \times PLE_t}{QPL_{prenos_t}},$$

pričom

PLE_t - úradom schválena alebo určená cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t; pri určení ceny sa vychádza z aritmetického priemeru denných cien produktu EEX Phelix Baseload Year Futures Cal-t Settlement price v eurách na jednotku množstva elektriny za obdobie od 1. januára roku t-1 do 30. júna roku t-1. EEX Phelix Baseload Year Futures Cal-t Settlement price je uzatváracia cena elektriny v obchodnom dni pre budúcnosť za cenu dohodnutú v čase nákupu, ktorá je kótovaná európskou energetickou burzou European Energy. PLE_t sa určí v cenovom rozhodnutí tak, že uvedený aritmetický priemer denných cien sa navýši najviac o 12 % v závislosti od diagramu strát elektriny a k takto navýšenej hodnote sa pripočítajú povolené náklady na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny.

(11) Výška výnosu PS_t za prevádzkovanie systému v eurách, ktorý sa použije na úhradu alikvotnej časti nákladov na organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou v roku t

$$PS_t = TPS_t^{po} * QK_t^{po} + 0,3 * TPS_t^{po} * (QZ_t^{po} + QV_t^{po}) + \sum_{i=1}^d TPS_t^i * QK_t^i,$$

pričom

TPS_t^{po} - tarifa za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny pripojených priamo do prenosovej sústavy v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t,

QK_t^{po} - celkový plánovaný objem elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy v jednotkách množstva elektriny v mesiaci m roku t,

QZ_t^{po} - celkový plánovaný objem elektriny distribuovanej prevádzkovateľmi miestnej distribučnej sústavy, ktorá je priamo pripojená do prenosovej sústavy, vyrobený vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny prevádzkovateľa miestnej distribučnej

sústavy alebo v inom zariadení na výrobu elektriny, pripojených do miestnej distribučnej sústavy dodané odberateľom elektriny v rámci miestnej distribučnej sústavy a spotrebované pre vlastnú spotrebu v rámci miestnej distribučnej sústavy, s výnimkou elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v mesiaci m roku t,

QV_t^{po} - celkový plánovaný objem elektriny vyrobenej v zariadení výrobcov elektriny pripojených priamo do prenosovej sústavy, dodanej odberateľom elektriny priamym vedením a spotrebovanej pre vlastnú spotrebu výrobcu elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny, s výnimkou elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v mesiaci m roku t,

TPS_t^i - tarifa za prevádzkovanie systému pre i-tého prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t,

QK_t^i - celkový plánovaný objem elektriny odobratý všetkými koncovými odberateľmi elektriny z distribučnej sústavy i-teho prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest vrátane odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky v jednotkách množstva elektriny v mesiaci m roku t,

d - počet prevádzkovateľov distribučnej sústavy, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest.“

28. V prílohe č. 2 časti C sa v nadpise za slová „podporných služieb v elektroenergetike“ pripájajú slová „a regulačnej elektriny“.

29. V prílohe č. 2 časti C ods. 2 sa na konci pripájajú tieto slová „a maximálna cena ponúkanej kladnej regulačnej elektriny alebo minimálna cena ponúkanej zápornej regulačnej 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 Slovenskej republiky vydané podľa § 3 ods. 2 písm. f) a h) zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.“

30. V prílohe č. 2 časti D odsek 3 znie:

„(3) Výška tarify za systémové služby TSS_t v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t sa určí tak, aby maximálny výnos SST_t z týchto platieb v eurách v roku t neprekročil hodnotu vypočítanú podľa odseku 1. Maximálny výnos SST_t sa vypočíta podľa vzorca

$$SST_t = TSS_t * (QK_t^P - QK_{pt}^{VD}) + 0,3 * TSS_t * (QZ_t^{po} + QV_t^{po}) + \sum_{i=1}^d ((TSS_t * QK_t^i) + (K_o * TSS_t * QK_o^i)) + \sum_{i=1}^d (0,3 * TSS_t * (QZ_t^{do,i} + QV_t^{do,i})) + (1 - K_{vd}) * TSS_t * QK_{pt}^{VD} + K_{VYV} * TSS_t * QK_t^{VYV}$$

, pričom

TSS_t - tarifa v eurách na jednotku množstva elektriny za poskytovanie systémových služieb určená cenovým rozhodnutím pre koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy a koncových odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,

- QK_t^P - celkový plánovaný objem elektriny odobratý z prenosovej sústavy koncovými odberateľmi elektriny, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy, v jednotkách množstva elektriny v roku t ,
- QZ_t^{po} - celkový plánovaný objem elektriny distribuovanej prevádzkovateľmi miestnej distribučnej sústavy, ktorá je priamo pripojená do prenosovej sústavy vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy alebo v inom výrobnom zariadení na výrobu elektriny pripojených do miestnej distribučnej sústavy a dodanej koncovým odberateľom elektriny v rámci miestnej distribučnej sústavy alebo spotrebovanej pre vlastnú spotrebu v rámci miestnej distribučnej sústavy, okrem elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t ,
- QV_t^{po} - celkový plánovaný objem elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny pripojených priamo do prenosovej sústavy a dodanej koncovým odberateľom elektriny priamym vedením alebo spotrebovanej pre vlastnú spotrebu výrobcu elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny, okrem elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t ,
- QK_t^i - celkový plánovaný objem elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny z distribučnej sústavy i -tého prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest okrem odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky v jednotkách množstva elektriny v roku t ,
- QKO_t^i - celkový plánovaný objem elektriny odobratej z distribučnej sústavy i -tého prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest koncovými odberateľmi elektriny pripojenými v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky v jednotkách množstva elektriny v roku t ,
- Ko - koeficient zohľadňujúci výnos regulovaného subjektu za systémové služby z plánovaného objemu elektriny QKO_t^i určený cenovým rozhodnutím v rozsahu 0 až 0,15; koeficient môže byť určený najviac v takom rozsahu, aby súčin koeficientu a tarify za systémové služby bol najviac jedno euro na megawatthodinu,
- $QZ_t^{do,i}$ - celkový plánovaný objem elektriny distribuovanej prevádzkovateľmi miestnej distribučnej sústavy, ktorá je priamo pripojená do distribučnej sústavy i -tého prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest, vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy alebo v inom zariadení na výrobu elektriny, pripojených do miestnej distribučnej sústavy a dodanej odberateľom elektriny v rámci miestnej distribučnej sústavy alebo spotrebovanej pre vlastnú spotrebu v rámci miestnej distribučnej sústavy, okrem elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t ,
- $QV_t^{do,i}$ - celkový plánovaný objem elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny pripojených do distribučnej sústavy i -tého prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest a dodanej odberateľom elektriny priamym vedením alebo spotrebovanej pre vlastnú spotrebu výrobcu elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny, okrem elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t ,
- Kvd - koeficient zvýhodnenia odberového diagramu určený cenovým rozhodnutím v rozsahu 0 až 0,8,

- QK_{pt}^{VD} - 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 0,022; 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,
- K_{VYV} - koeficient určený cenovým rozhodnutím v rozsahu 0 až 1,
- QK_t^{VYV} - celkový plánovaný objem elektriny vyrobenej na vymedzenom území a vyvezenej z vymedzeného územia v jednotkách množstva elektriny v roku t,
- d - počet prevádzkovateľov distribučnej sústavy, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest.“.

31. V prílohe č. 2 sa za časť E vkladá časť F, ktorá znie:

„F. Postup určenia cien za organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou

Pre subjekt zúčtovania, ktorý je účastníkom organizovaného krátkodobého trhu s elektrinou sa uplatňuje alikvotná časť nákladov za organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou takto

- ročný fixný poplatok $FPOT_t$ v eurách určený na rok t cenovým rozhodnutím,
- tarifa TOT_t v eurách na jednotku množstva elektriny zakúpenej na krátkodobom trhu s elektrinou určená na rok t cenovým rozhodnutím.“.

Doterajšia časť F sa označuje ako časť G.

32. V prílohe č. 2 časti G prvá tabuľka znie:

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 štatistik	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

33. V prílohe č. 3 časti A odsek 2 znie:

„(2) Na účely cenovej regulácie sa úradu oznamuje najneskôr do 30. septembra roka t-1 plánované množstvo elektriny v roku t a do 20. dňa každého mesiaca skutočné množstvá v

predchádzajúcom mesiaci roku t elektriny odobratej z príslušnej distribučnej sústavy
a) koncovými odberateľmi elektriny vrátane elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky,
b) koncovými odberateľmi elektriny v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky.“.

34. V prílohe č. 3 časti A sa za odsek 3 vkladajú nové odseky 4 a 5, ktoré znejú:

„(4) Na napäťovej úrovni nízkeho napätia sa určená tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny rozpočíta najviac do jedenástich sadzieb pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach takto

- a) C1 – jedнопásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny,
- b) C2 – jedнопásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny,
- c) C3 - jedнопásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny,
- d) C4 – dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny, nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne,
- e) C5 - dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne,
- f) C6 - dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne,
- g) C7 - dvojpásmová sadzba; nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokováním priamových elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,
- h) C8 - dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo; nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokováním výhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,
- i) C9 – sadzba pre nemerané odbery,
- j) C10 – sadzba pre verejné osvetlenie,
- k) C11 – sadzba pre dočasné odbery.

(5) Na napäťovej úrovni nízkeho napätia sa určená tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny rozpočíta najviac do ôsmich sadzieb pre odberateľov elektriny v domácnostiach takto

- a) D1 – jedнопásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny,
- b) D2 – jedнопásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny,
- c) D3 – 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) D4 - dvojpásmová sadzba; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s blokováním akumuláčnych elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,
- e) D5 - dvojpásmová sadzba pre priamových elektrické vykurovanie; nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokováním priamových elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,
- f) D6 - 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 - dvojpásmová sadzba, nízke pásmo sa poskytuje celoročne od piatku 15,00 hodiny do pondelka 06,00 hodiny bez blokovanja elektrických spotrebičov,
- h) D8 – 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.“.

Doterajšie odseky 4 až 7 sa označujú ako odseky 6 až 9.

35. Príloha č. 3 časti A sa dopĺňa odsekmi 10 až 17, ktoré znejú:

„(10) Podiel výnosov z poplatkov za rezerváciu výkonu a celkových výnosov za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny okrem výnosov za straty elektriny pri distribúcii elektriny sa určuje maximálne do výšky 0,66. Medziročná zmena poddielu výnosov z poplatkov 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 %.

(11) Maximálna rezervovaná kapacita na napät'ovej 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 napät'ovej 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.

(12) Dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná rezervovaná kapacita na napät'ovej 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 dvanásťmesačnej, trojmesačnej alebo mesačnej kapacity nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20 % 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.

(13) Rezervovaná kapacita sa dojednáva 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.

(14) O zmenu rezervovanej kapacity môže odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na napät'ovej úrovni veľmi vysokého napätia alebo vysokého napätia a ktorý má uzavretú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii 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.

(15) Ak má odberateľ elektriny uzavretú zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže požiadať o zmenu rezervovanej kapacity podľa odseku 14 prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Pri zmene rezervovanej kapacity odberateľa elektriny sa postupuje podľa rámcovej distribučnej zmluvy, uzavretej medzi dodávateľom elektriny a prevádzkovateľom distribučnej sústavy.

(16) Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ elektriny nepožiadá 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.

(17) Rezervovaná kapacita na napätovej úrovni nízkeho napätia je maximálna rezervovaná kapacita stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, alebo prepočítaná kilowattová hodnota maximálnej rezervovanej kapacity na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach. Odberateľ elektriny na napätovej úrovni nízkeho napätia môže požiadať o zníženie maximálnej rezervovanej kapacity po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny maximálnej rezervovanej kapacity. Pri žiadosti odberateľa elektriny o zníženie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity sa odberateľom elektriny preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa predložením revíznej správy o výmene ističa. Pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity na pôvodnú hodnotu sa neuplatňuje cena za pripojenie za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity v prípade odberateľov elektriny pripojených do sústavy po 31. decembri 2004. Pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity sa odberateľom elektriny podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.“.

36. V prílohe č. 3 časti B odseky 1 a 2 znejú:

„(1) Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na príslušnej napätovej úrovni $CD_{HN,t}$, ktorá zohľadňuje vlastnú distribúciu elektriny, prenos elektriny vrátane strát pri prenose, v eurách na jednotku množstva elektriny distribuovanej koncovým odberateľom elektriny v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$CD_{HN,t} = (CD_{HN,t-1} - CPD_{HN,t-1}) * (1 + (JPI_t - X)/100) + CPD_{HN,t} ,$$

ak $(JPI_t - X) < 0$, potom $CD_{HN,t} = (CD_{HN,t-1} - CPD_{HN,t-1}) + CPD_{HN,t}$,

pričom

$CD_{HN,t-1}$ - cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na príslušnej napätovej úrovni v roku $t-1$ v eurách na jednotku množstva elektriny určená cenovým rozhodnutím podľa schváleného návrhu ceny predloženého úradu regulovaným subjektom na rok $t-1$,

$CPD_{HN,t-1}$ - priemerná zložka ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane strát pri prenose v eurách na jednotku množstva elektriny na príslušnej napätovej úrovni v roku $t-1$ podľa schváleného návrhu ceny predloženého úradu regulovaným subjektom na rok $t-1$,

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,

$CPD_{HN,t}$ - priemerná zložka ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane strát pri prenose v eurách na jednotku množstva elektriny na príslušnej napätovej úrovni v roku t sa vypočíta podľa odseku 2.

(2) Priemerná hodnota zložky ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane strát pri prenose v eurách na jednotku množstva elektriny $CPD_{HN,t}$ na príslušnej napätovej úrovni sa vypočíta podľa vzorca

$$CPD_{HN,t} = \frac{VVP_{HN,t}}{VystE_{HN,t}},$$

pričom

$VVP_{HN,t}$ - náklady za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane nákladov na straty pri prenose v eurách na príslušnej napäťovej úrovni v roku t sa vypočítajú podľa odseku 3,
 $VystE_{HN,t}$ - celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne v roku t,

pričom

$$VystE_{HN,t} = VystEO_{HN,t} + VystETR_{HN,t}$$

$VystEO_{HN,t}$ - plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny distribuované na príslušnej napäťovej úrovni ku koncovým odberateľom elektriny v roku t,
 $VystETR_{HN,t}$ - plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne do transformácie na nižšiu napäťovú úroveň v roku t.“.

37. V prílohe č. 3 časti B sa za odsek 2 vkladajú nové odseky 3 a 4, ktoré znejú:

„(3) Vstupujúce náklady za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane nákladov na straty pri prenose elektriny $VVP_{HN,t}$ v eurách v roku t sa vypočítajú podľa vzorca

$$VVP_{HN,t} = CPE_{HN+1,t} * VystETR_{HN+1,t},$$

pričom

$CPE_{HN+1,t}$ - 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,
 $VystETR_{HN+1,t}$ - plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce do príslušnej napäťovej úrovne cez transformáciu z vyššej napäťovej úrovne v roku t.

(4) Cena za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny $CPE_{VVN+1,t}$ 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 úradom na základe schváleného návrhu ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok t.“.

Doterajší odsek 3 sa označuje ako odsek 5.

38. V prílohe č. 3 časti C ods. 1 v prvej vete sa vypúšťajú slová „vrátane alikvotnej časti strát pri prenose“ a v definícii veličiny $VVSD_{HN,t}$ sa vypúšťajú slová „vrátane alikvotnej časti nákladov za straty pri prenose“.

39. V prílohe č. 3 časti C odsek 3 znie:

„(3) 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

$$CSHD_{HN,t} = PCSES_t * PMSE_{HN,t} / VystE_{HN,t},$$

pričom

$PMSE_{HN,t}$ - povolené množstvo strát elektriny v jednotkách množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni v roku t podľa odseku 4,

$PCSES_t$ - úradom schválena cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t; pri určení ceny sa vychádza z aritmetického priemeru denných cien produktu „EEX Phelix Baseload Year Futures Cal-t Settlement price“ v eurách na jednotku množstva elektriny za obdobie od 1. januára roku t-1 do 30. júna roku t-1. EEX Phelix Baseload Year Futures Cal-t Settlement price je uzatváracia cena elektriny v danom termíne v budúcnosti za cenu dohodnutú v čase nákupu, ktorá je kótovaná európskou energetickou burzou European Energy. $PCSES_t$ sa určí v cenovom rozhodnutí tak, že uvedený aritmetický priemer denných cien sa navýši najviac o 12 % v závislosti od charakteru diagramu strát elektriny a k takto navýšenej hodnote sa pripočítajú povolené náklady na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny.

40. V prílohe č. 3 časti D odsek 1 znie:

„(1) Maximálny povolený výnos v eurách, ktorý regulovaný subjekt dosiahne za poskytovanie systémových služieb SSD_t v eurách v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$SSD_t = TSS_t * (QK_t - QK_{dt}^{VD}) + 0,3 * TSS_t * (QZ_t^{do} + QV_t^{do}) + (1 - Kvd) * TSS_t * QK_{dt}^{VD},$$

pričom

TSS_t - tarifa za systémové služby určená cenovým rozhodnutím pre koncových odberateľov elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t,

QK_t - celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny, ktorý odoberú koncoví odberatelia elektriny z distribučnej sústavy regulovaného subjektu vrátane odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky v roku t,

QK_{dt}^{VD} - celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t odobratý koncovými odberateľmi elektriny pripojenými do distribučnej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku t-2 vyššou ako 6800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,022; dobou ročného využitia maxima je podiel celkového ročného distribuovaného množstva elektriny v roku t-2 a zmluvne dohodnutej hodnoty štvrt' hodinového výkonu,

QZ_t^{do} - celkový plánovaný objem elektriny distribuovanej prevádzkovateľmi miestnej distribučnej sústavy, ktorá je priamo pripojená do distribučnej sústavy regulovaného subjektu vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy alebo v inom zariadení na výrobu elektriny pripojených do miestnej distribučnej sústavy a dodanej koncovým odberateľom elektriny v rámci miestnej distribučnej sústavy alebo spotrebovanej pre vlastnú spotrebu v rámci miestnej distribučnej sústavy, okrem elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t,

- QV_t^{do} - celkový plánovaný objem elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny pripojených priamo do distribučnej sústavy regulovaného subjektu a dodanej koncovým odberateľom elektriny priamym vedením alebo spotrebovanej pre vlastnú spotrebu výrobcu elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny, okrem elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t ,
- Kvd - koeficient zvýhodnenia odberového diagramu určený cenovým rozhodnutím úradu v rozsahu 0 až 0,8.“.

41. V prílohe č. 3 časti D ods. 2 sa slovo „TNS_t“ nahrádza slovom „TSS_t“.

42. Príloha č. 4 znie:

„Príloha č. 4 k výnosu č. 2/2008

Spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny pre domácnosti, postup a podmienky uplatňovania ceny, 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 dodávku elektriny pre domácnosti.

(2) Cenová regulácia podľa časti B ustanovuje spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny pre domácnosti, podrobnosti o návrhu ceny, spôsobe predkladania návrhu ceny, postup a podmienky uplatňovania ceny dodávateľom elektriny pre domácnosti.

(3) Pre odberateľov elektriny v domácnosti sa pre jednotlivé odberné miesta uplatní najviac osem sadziieb

a) DD1 – jedнопásmová sadzba s nižšou spotrebou,

b) DD2 – jedнопásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny,

c) DD3 – 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 - dvojpásmová sadzba; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s blokovaním akumuláčnych elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,

e) DD5 - 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 - 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 - dvojpásmová sadzba, nízke pásmo sa poskytuje celoročne od piatku 15,00 hodiny do pondelka 06,00 hodiny, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje,

h) DD8 – 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.

(4) Ceny za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti v jednotlivých zložkách sadziieb sú maximálnymi cenami.

B. Spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny pre domácnosti, podrobnosti o návrhu ceny, spôsobe predkladania návrhu ceny, postup a podmienky uplatňovania ceny

(1) Maximálna cena za elektrinu CE_t na účely dodávky elektriny pre domácnosti sa schváli alebo určí cenovým rozhodnutím. Pri určení ceny CE_{2010} sa vychádza z priamo určenej ceny podľa § 5 ods. 1 písm. a) pre výrobcu elektriny za dodávku elektriny dodávateľom elektriny na účely dodávky elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti. Pri určení ceny CE_{2011} sa vychádza z aritmetického priemeru denných cien produktu „EEX Phelix Baseload Year Futures Cal-t Settlement price“ v eurách na jednotku množstva elektriny za obdobie od 1. januára roku t-1 do 30. júna roku t-1. EEX Phelix Baseload Year Futures Cal-t Settlement price je uzatváracia cena elektriny v danom termíne v budúcnosti, za cenu dohodnutú v čase nákupu, ktorá je kótovaná európskou energetickou burzou European Energy. CE_{2011} sa určí tak, že aritmetický priemer denných cien elektriny sa navýši najviac o 15 % v závislosti od diagramu dodávky elektriny pre domácnosti.

(2) Jednopásmové sadzby podľa časti A ods. 3 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 0,70 eura na jedno odberné miesto a mesiac,

b) ceny za elektrinu CED_i v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CED_i = KJP_{Di} * (CE_t + O_t) + PZ_t,$$

pričom

KJP_{Di} - koeficient ceny jednopásmového odberu elektriny určený podľa odseku 4,

CE_t - cena elektriny určená podľa odseku 1,

O_t - úradom schválené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny domácnostiam v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t,

PZ_t - primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny podľa § 3 ods. 3 písm. a), ktorý je možné zahrnúť do ceny,

i - číselný znak jednopásmovej sadzby.

(3) Dvojpásmové sadzby podľa časti A ods. 3 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 0,70 eura na jedno odberné miesto a mesiac,

b) ceny za elektrinu $CEVTD_i$ v eurách na jednotku množstva elektriny odobranej vo vysokom pásme, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CEVTD_i = KVT_{Di} * (CE_t + O_t) + PZ_t,$$

pričom

KVT_{Di} - koeficient ceny odberu elektriny vo vysokom pásme podľa odseku 4,

CE_t - cena elektriny určená podľa odseku 1,

O_t - úradom schválené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny domácnostiam v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t,

PZ_t - primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny podľa § 3 ods. 3 písm. a), ktorý je možné zahrnúť do ceny,

i - číselný znak dvojpásmovej sadzby,

c) ceny za elektrinu $CENTD_i$ v eurách na jednotku množstva elektriny odobranej v nízkom pásme, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CENTD_i = KNT_{D_i} * (CE_t + O_t) + PZ_t,$$

pričom

KNT_{D_i} - koeficient ceny odberu elektriny v nízkom pásme podľa odseku 4,

CE_t - cena elektriny určená podľa odseku 1,

O_t - úradom schválené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny domácnostiam v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t,

PZ_t - primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny podľa § 3 ods. 3 písm. a), ktorý je možné zahrnúť do ceny,

i - číselný znak dvojpásmovej sadzby.

(4) Koeficienty ceny jednopásmového odberu elektriny KJP_{D_i} , koeficienty ceny odberu elektriny vo vysokom pásme KVT_{D_i} a koeficienty ceny odberu elektriny v nízkom pásme KNT_{D_i} sa stanovujú v návrhu ceny regulovaného subjektu tak, aby vážený priemer cien elektriny všetkých sadzieb vrátane odchýlky bol najviac vo výške rovnajúcej sa súčtu hodnôt CE_t a O_t .

(5) K sadzbám podľa odsekov 2 a 3 sa dodávateľom elektriny pripočíta cena za distribúciu elektriny vrátane strát elektriny pri distribúcii elektriny a prenosu elektriny vrátane strát elektriny pri prenose, 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 domácnosť pripojená.

(6) Po vykonaní odpočtu určeného meradla na konci fakturačného obdobia v priebehu roka 2010, sa dodávateľom elektriny uplatnia pre domácnosť na účely vynuťovania dodávky elektriny za rok 2009 ceny podľa skutočného množstva odobratej elektriny v roku 2009. Pre domácnosti, ktorých skutočná spotreba elektriny v roku 2009 bola v domácnostiach bez elektrického vykurovania najviac 5 000 kWh a s elektrickým vykurovaním najviac 20 000 kWh sa uplatnia dodávateľom elektriny ceny schválené alebo určené na rok 2009 pre domácnosti, ktorých spotreba elektriny v roku 2007 bola v domácnostiach bez elektrického vykurovania najviac 5 000 kWh a s elektrickým vykurovaním najviac 20 000 kWh. Uplatnenie cien podľa skutočného množstva odobratej elektriny v roku 2009 sa vzťahuje na obdobie roku 2009, v ktorom dodávateľ elektriny dodával elektrinu odberateľovi elektriny v domácnosti.

(7) Ostatné 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

(8) 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:

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).

(9) 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	

(10) Výkaz cenových štatistík dodávateľa elektriny pre domácnosti VCS-E-DE

	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 jednotarif	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, 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.“.

43. V prílohe č. 5 časti A ods. 7 sa slovo „TNS_t“ nahrádza slovom „TPS_t“.

44. V prílohe č. 5 časti B ods. 1 písmeno a) znie:

„a) pre regulovaný subjekt, ktorý v roku t-1 mal cenovým rozhodnutím určenú cenu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa A_t vypočíta podľa vzorca

$$A_t = A_{t-1} * (1 + (JPI_t - X + Y_t) / 100),$$

ak $(JPI_t - X) < 0$, potom $A_t = A_{t-1} * (1 + Y_t / 100)$,

pričom

- A_t - tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny vrátane strát pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny,
- A_{t-1} - cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny vrátane strát pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t-1,
- JPI_t - aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie v percentách za obdobie od júla v roku t-2 do júna v roku t-1 zverejnených Štatistickým úradom Slovenskej republiky,
- X - faktor efektivity obmedzujúci vplyv eskalačných súčiniteľov vedúci k optimalizácii nákladov, ktorého hodnota je 5,
- Y_t - nárast ceny v percentách určený úradom na rok t, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$Y_t = YK_t + YN_t,$$

pričom

YK_t - parameter, ktorý zohľadňuje zmenu ceny elektriny na účely pokrytia strát pri distribúcii elektriny v percentách určený úradom na rok t, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$YK_t = \left(\frac{-\left(\frac{PCS_{t-1} * QSTR_{t-1}}{QD_{t-1} + QS_{t-1} + QE_{t-1}} \right) + \left(\frac{PCS_t * QSTR_t}{QD_t + QS_t + QE_t} \right)}{A_{t-1}} \right) * 100,$$

YN_t - parameter, ktorý zohľadňuje rozdiel plánovaných oprávnených nákladov v eurách na distribúciu elektriny v roku t $EONE_t$ oproti $EONE_{t-1}$, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$YN_t = \left(\frac{-PRIEMEONE_{t-1} + PRIEMEONE_t}{A_{t-1}} \right) * 100,$$

pričom

$$PRIEMEONE_{t-1} = \frac{EONE_{t-1}}{QD_{t-1} + QS_{t-1} + QSDS_{t-1} + QSTR_{t-1} + QE_{t-1} - (QV_{t-1} - QSVE_{t-1})},$$

$$PRIEMEONE_t = \frac{EONE_t}{QD_t + QS_t + QSDS_t + QSTR_t + QE_t - (QV_t - QSVE_t)},$$

pričom

- $EONE_{t-1}$ - plánované oprávnené náklady v eurách na distribúciu elektriny v roku t-1, ktoré zahŕňajú náklady na distribúciu elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do sústavy ktorého je regulovaný subjekt pripojený, vrátane nákladov za prenos elektriny,
- QD_{t-1} - očakávané množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-1, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny,
- QS_{t-1} - očakávané množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom s výnimkou 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-1,
- $QSDS_{t-1}$ - očakávané množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu pri distribúcii elektriny regulovaného subjektu v jednotkách množstva elektriny v roku t-1,
- $QSTR_{t-1}$ - očakávané množstvo strát elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-1 v distribučnej sústave regulovaného subjektu,
- QE_{t-1} - očakávané množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-1, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu do sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený,
- QV_{t-1} - očakávané množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-1 vyrobenej v zariadení pripojenom do distribučnej sústavy regulovaného subjektu, elektrina vyrobená vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny alebo v inom zariadení na výrobu elektriny,
- $QSVE_{t-1}$ - očakávané množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu súvisiacu s výrobou elektriny vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-1, uzná sa množstvo elektriny rovnajúce sa 8 % z množstva elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny; pri väčšom množstve elektriny $QSVE_{t-1}$ 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 súvisiacej s výrobou elektriny vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny.“.

45. V prílohe č. 5 časti B ods. 1 písm. b) prvý vzorec znie:

$$A_t = \frac{EONV_t}{QD_t + QS_t + QE_t} + \frac{EONE_t}{QD_t + QS_t + QSDS_t + QSTR_t + QE_t - (QV_t - QSVE_t)} * \beta +$$

” + $PZ_t - \frac{0,5 * PVD_{t-1}}{QD_t}$, “

a v popise veličiny $EONE_t$ sa za slovami „za prenos elektriny,“ vypúšťa bodkočiarka a slová „do EONE sa nezahŕňajú náklady za rezervovanú kapacitu v roku t pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený,“ a za popisom veličiny PZ_t sa vypúšťajú slová

- „ K_t - korekčný faktor v slovenských korunách na jednotku množstva distribuovanej elektriny na vyrovnanie nedostatku alebo prebytku príjmov v roku t-2, ktorý sa vypočíta podľa odseku 3,
- KRK_t - korekčný faktor v slovenských korunách na jednotku množstva distribuovanej elektriny na vyrovnanie nedostatku alebo prebytku nákladov za rezervovanú kapacitu v roku t-2, ktorý sa vypočíta podľa odseku 4,“.

46. V prílohe č. 5 časti B sa vypúšťajú odseky 3 a 4.
Doterajšie odseky 5 a 6 sa označujú ako odseky 3 a 4.

47. V prílohe č. 5 časť C znie:

„Tarifa za poskytovanie systémových služieb elektriny $TSSL_t$ v eurách na jednotku množstva elektriny uplatňovaná koncovým odberateľom elektriny pripojených do distribučnej sústavy regulovaného subjektu sa vypočíta podľa vzorca

$$TSSL_t = [TSS_t * \beta + (1 - \beta) * TSS_t * 0,3]$$
 a môže byť najmenej 30 % hodnoty TSS_t

pričom

TSS_t – tarifa za systémové služby určená cenovým rozhodnutím pre koncových odberateľov elektriny v sústave, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t,
 β - faktor podľa časti B odseku 1.“

48. V prílohe č. 5 časti D tabuľka č. 7 znie:

„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 na 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 zamestnancov, 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 „Priemerná mesačná mzda na zamestnanca“ sa uvádza súčet mesačných miezd zamestnancov v eurách, ktorí zabezpečujú výlučne distribúciu elektriny, zvýšený o podiel súčtu mesačných miezd režijných zamestnancov v pomere, v akom sú výnosy za distribúciu elektriny k celkovým výnosom regulovaného subjektu, prepočítaný na jeden mesiac a na priemerný prepočítaný počet zamestnancov podľa stĺpca „Priemerný počet zamestnancov“.

V stĺpci „Ročné osobné náklady celkom“ sa uvádzajú celkové ročné osobné náklady v eurách na všetkých zamestnancov, ktorí zabezpečujú výlučne distribúciu elektriny.“.

49. V prílohe č. 5 časti D sa v tabuľke č. 12 slovo „SPKL_t“ nahrádza slovom „TSSL_t“ a slovo „SPK_t“ sa nahrádza slovom „TSS_t“.

50. V prílohe č. 6 časti C odsek 8 znie:

„(8) Úhrada za pripojenie sa od odberateľa elektriny nevyžaduje pri

- a) zmene dodávateľa elektriny bez zvýšenia existujúcej maximálnej rezervovanej kapacity,
- b) zmene odberateľa elektriny bez zvýšenia existujúcej maximálnej rezervovanej kapacity podľa schváleného prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy,
- c) opätovnom pridelení pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity odbernému elektrickému zariadeniu; na úrovni nízkeho napätia, ak bolo odberné elektrické zariadenie odberateľa elektriny pripojené do sústavy po 31. decembri 2004.“.

51. V prílohe č. 6 časti D odsek 6 znie:

„(6) Cena za pripojenie 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 regionalnej 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_t za obdobie od júla roku t-2 do júna roku t-1.“.

52. Príloha č. 7 znie:

„Príloha č. 7 k výnosu č. 2/2008

Spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny pre malé podniky, postup a podmienky uplatňovania ceny, 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 dodávku elektriny pre malé podniky.

(2) Cenová regulácia podľa časti B ustanovuje spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny pre malé podniky, podrobnosti o návrhu ceny, spôsobe predkladania návrhu ceny, postup a podmienky uplatňovania ceny dodávateľom elektriny pre malé podniky.

(3) Pre malé podniky sa pre jednotlivé odberné miesta uplatní najviac jedenásť sadziieb

- a) DMP1 – jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny,
- b) DMP2 - jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny,
- c) DMP3 – jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny,
- d) DMP4 – dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny, nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne,
- e) DPM5 - dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny, nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne,
- f) DMP6 - dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne,

- g) DMP7 - dvojpásmová sadzba; nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,
- h) DMP8 - dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo; nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním výhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,
- i) DMP9 – sadzba pre nemerané odbery,
- j) DMP10 – sadzba pre verejné osvetlenie,
- k) DMP11 – sadzba pre dočasné odbery.

(4) Ceny za dodávku elektriny pre malé podniky v jednotlivých zložkách sadziieb sú maximálnymi cenami.

B. Spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny pre malé podniky, podrobnosti o návrhu ceny, spôsobe predkladania návrhu ceny, postup a podmienky uplatňovania ceny

(1) Maximálna cena za elektrinu CE_t na účely dodávky elektriny pre malé podniky sa schváli alebo určí cenovým rozhodnutím. Pri určení ceny CE_{2010} sa vychádza z priamo určenej ceny podľa § 5 ods. 1 písm. a) pre výrobcu elektriny za dodávku elektriny dodávateľom elektriny na účely dodávky elektriny pre malé podniky. Pri určení ceny CE_{2011} sa vychádza z aritmetického priemeru denných cien produktu „EEX Phelix Baseload Year Futures Cal-t Settlement price“ v eurách na jednotku množstva elektriny za obdobie od 1. januára roku t-1 do 30. júna roku t-1. EEX Phelix Baseload Year Futures Cal-t Settlement price je uzatváracia cena elektriny v danom termíne v budúcnosti, za cenu dohodnutú v čase nákupu, ktorá je kótovaná európskou energetickou burzou European Energy. CE_t sa určí tak, že aritmetický priemer denných cien sa navýši najviac o 15 % v závislosti od diagramu dodávky elektriny pre malé podniky.

(2) Jednopásmové sadzby podľa časti A ods. 3 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 0,70 eura na jedno odberné miesto a mesiac,
- b) ceny za elektrinu $CEMP_i$ v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CEMP_i = KJP_{MP_i} * (CE_t + O_t) + PZ_t,$$

pričom

- KJP_{MP_i} - koeficient ceny jednopásmového odberu elektriny podľa odseku 4,
- CE_t - cena elektriny určená podľa odseku 1,
- O_t - úradom schválené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny domácnostiam v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t,
- PZ_t - primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny podľa § 3 ods. 3 písm. b), ktorý je možné zahrnúť do ceny,
- i - číselný znak jednopásmovej sadzby.

(3) Dvojpásmové sadzby podľa časti A ods. 3 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 0,70 eura na jedno odberné miesto a mesiac,

- b) ceny za elektrinu $CEVTMP_i$ v eurách na jednotku množstva elektriny odobranej vo vysokom pásme, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CEVTMP_i = KVT_{MP_i} * (CE_t + O_t) + PZ_t,$$

pričom

KVT_{MP_i} - koeficient ceny odberu elektriny vo vysokom pásme podľa odseku 4,

CE_t - cena elektriny určená podľa odseku 1,

O_t - úradom schválené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny domácnostiam v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t,

PZ_t - primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny podľa § 3 ods. 3 písm. b), ktorý je možné zahrnúť do ceny,

i - číselný znak dvojpásmovej sadzby,

c) ceny za elektrinu $CENTMP_i$ v eurách na jednotku množstva elektriny odobranej v nízkom pásme, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CENTMP_i = KNT_{MP_i} * (CE_t + O_t) + PZ_t,$$

pričom

KNT_{MP_i} - koeficient ceny odberu elektriny v nízkom pásme podľa odseku 4,

CE_t - cena elektriny určená podľa odseku 1,

O_t - úradom schválené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny domácnostiam v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t,

PZ_t - primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny podľa § 3 ods. 3 písm. b), ktorý je možné zahrnúť do ceny,

i - číselný znak dvojpásmovej sadzby.

(4) Koeficienty ceny jednopásmového odberu elektriny KJP_{MP_i} , koeficienty ceny odberu elektriny vo vysokom pásme KVT_{MP_i} a koeficienty ceny odberu elektriny v nízkom pásme KNT_{MP_i} sa určia v návrhu ceny regulovaného subjektu tak, aby vážený priemer cien elektriny všetkých sadzieb vrátane odchýlky bol najviac vo výške rovnajúcej sa súčtu hodnôt CE_t a O_t .

(5) K sadzbám podľa odsekov 2 a 3 sa dodávateľom elektriny pripočíta cena za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny a strát pri prenose a 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.

(6) Návrh ceny sa predkladá samostatne na schválenie v termíne určenom pre návrh ceny za dodávku elektriny pre domácnosti.

(7) Ostatné podklady k návrhu ceny dodávateľa elektriny pre malé podniky sa predkladajú v termínoch a v štruktúre podľa tabuľky:

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

(8) Výkaz investičných výdavkov dodávateľa elektriny pre malé podniky VIV-E-DE

(v eurách)

VIV-E-DE Investície - dodávka elektriny pre malé podniky	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 malé podniky								

Vysvetlivky k tabuľke:

Výkaz investičných výdavkov dodávateľa elektriny pre malé podniky zahŕňa prehľad skutočných výdavkov na investície za 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, to znamená za rok t-2.

(9) Vybrané náklady dodávateľa elektriny pre malé podniky

VNV-E-DE Náklady na zabezpečenie dodávky elektriny pre malé podniky		Malé podniky v eurách
1	Náklady na nákup elektriny	
2	Náklady na odchýlku	
3	Náklady na dodávku elektriny, ktoré možno do ceny zahrnúť	
4	Iné náklady	
5	Celkom	

(10) Výkaz cenových štatistík dodávateľa elektriny pre malé podniky VCS-E-DE

	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 jednotarif	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 uvedú súčty vyššie uvedených hodnôt.“.

Čl. II Účinnosť

Tento výnos nadobúda účinnosť 20. júna 2009.

Jozef Holjenčík v. r.