ZBIERKA ZÁKONOV
SLOVENSKEJ REPUBLIKY

Ročník 2011

Vyhlásené: 20. 7. 2011 Vyhlásená verzia v Zbierke zákonov Slovenskej republiky

Obsah tohto dokumentu má informatívny charakter.

225

VYHLÁŠKA

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

z 11. júla 2011,

ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) 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 § 18 ods. 2, § 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 v znení neskorších predpisov ustanovuje:

§ 1
Základné pojmy

Na účely tejto vyhlášky sa rozumie

a) regulačným obdobím obdobie od roku 2012 do roku 2016,

b) regulačným rokom kalendárny rok,

c) rokom t regulačný rok, pre ktorý sa určuje cena,

d) rokom t+n n-tý rok nasledujúci po roku t,

e) rokom t–n n-tý rok predchádzajúci roku t,

f) jednotkou množstva elektriny 1 MWh,

g) tarifou za prevádzkovanie systému v eurách na jednotku množstva elektriny pevná cena viažuca sa na technickú jednotku, ktorá zohľadňuje alikvotnú časť nákladov na výrobu elektriny z domáceho uhlia, na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou a na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou; tarifa sa uplatňuje na koncovú spotrebu elektriny,

h) tarifa za systémové služby v eurách na jednotku množstva elektriny pevná cena viažuca sa na technickú jednotku, ktorá zohľadňuje povolené náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb a iné povolené náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie systémových služieb; tarifa sa uplatňuje na koncovú spotrebu elektriny,

i) spoločným miestom pripojenia zariadenia výrobcu elektriny je miesto pripojenia zariadenia výrobcu elektriny na priame vedenie, do distribučnej sústavy alebo do prenosovej sústavy na základe zmlúv o pripojení viažucich sa k areálu výrobcu elektriny,

j) ITC mechanizmom kompenzačný mechanizmus pri zúčtovaní a vysporiadaní platieb za použitie národných prenosových sústav pre cezhraničnú výmenu elektriny,

k) technologickou časťou zariadenia výrobcu elektriny súbor jednotlivých technologických častí nevyhnutných na výrobu elektriny tvoriacich jeden technologický celok,

l) výstavbou zariadenia na výrobu elektriny realizácia nového zariadenia na výrobu elektriny alebo úprava existujúceho zariadenia na výrobu elektriny.

§ 2
Rozsah, štruktúra a výška oprávnených nákladov

(1) Oprávnenými nákladmi sú primerané náklady, ktorých výška je v súlade s osobitným predpisom[1]) preukázateľne a v nevyhnutnom rozsahu vynaložené na vykonávanie regulovanej činnosti,[2]) a to

a) náklady na obstaranie elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti vrátane nákladov na vyrovnanie odchýlky odberateľov elektriny v domácnosti pri dodávke elektriny odberateľom v domácnosti,

b) náklady na obstaranie regulačnej elektriny,[3])

c) náklady na obstaranie elektriny na vlastnú spotrebu a krytie strát pri prenose elektriny a distribúcii elektriny vrátane nákladov na vyrovnanie odchýlky pri prenose elektriny a distribúcii elektriny,

d) výrobné a prevádzkové náklady zahrňujúce náklady na energie, suroviny a technologické hmoty,

e) osobné náklady;[4]) za oprávnené náklady sa považujú aj priemerné osobné náklady na jedného zamestnanca na rok t zvýšené oproti určeným nákladom na rok t-1 najviac o výšku aritmetického priemeru hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ za mesiace júl až december roku t-2 a január až jún roku t-1 zverejnených Štatistickým úradom Slovenskej republiky (ďalej len „štatistický úrad“) v časti „Jadrová a čistá inflácia zmena oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách“,

f) náklady na plnenie povinností podľa osobitných predpisov,[5])

g) odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku;[6]) pri hmotnom majetku sa za oprávnené náklady považuje rovnomerné odpisovanie hmotného majetku[7]) využívaného výhradne na výkon regulovanej činnosti a pri nehmotnom majetku sa za oprávnené náklady považuje ročný odpis vo výške 25 % z obstarávacej ceny nehmotného majetku využívaného výhradne na výkon regulovanej činnosti, ak táto vyhláška neustanovuje inak,

h) nájomné za prenájom hmotného majetku a nehmotného majetku od tretích osôb, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť vo výške odpisov podľa písmena g), priamo súvisiacich a preukázaných nákladov,

i) náklady na opravy a údržbu majetku využívaného na zabezpečenie regulovanej činnosti v rozsahu zabezpečujúcom výkon regulovanej činnosti okrem nákladov vynaložených na technické zhodnotenie hmotného majetku a nehmotného majetku podľa osobitného predpisu,[8])

j) úrok z úveru poskytnutého bankou alebo pobočkou zahraničnej banky[9]) na obstaranie hmotného majetku alebo nehmotného majetku, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť.

(2) Oprávnenými nákladmi nie sú

a) sankcie,

b) náklady spojené s nevyužitými prevádzkami a výrobnými kapacitami,

c) odpisy nevyužívaného dlhodobého majetku, odpisy „goodwill“ a odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku vylúčeného z odpisovania,[10])

d) odmeny členov štatutárnych orgánov a ďalších orgánov právnických osôb za výkon funkcie, ktorí nie sú v pracovnoprávnom vzťahu s regulovaným subjektom,

e) platby poistného za poistenie zodpovednosti za škody spôsobené členmi štatutárnych orgánov a členmi iných orgánov spoločnosti,

f) príspevky na doplnkové dôchodkové sporenie,[11]) príspevky na životné poistenie a účelové sporenie zamestnanca platené zamestnávateľom,

g) odstupné a odchodné presahujúce výšku ustanovenú osobitným predpisom,[12])

h) príspevky na stravovanie zamestnancov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,[13])

i) cestovné náhrady nad rozsah určený osobitným predpisom,[14])

j) tvorba sociálneho fondu nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,[15])

k) náklady na poskytovanie ochranných pracovných prostriedkov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,[16])

l) dobrovoľné poistenie osôb,

m) manká a škody na majetku vrátane škody zo zníženia cien nevyužiteľných zásob a likvidácie zásob,

n) náklady vyplývajúce z chýb vo výpočtoch, v kalkulačných prepočtoch alebo v účtovníctve, duplicitne účtované náklady,

o) náklady na reprezentáciu a dary,

p) odmeny a dary pri životných jubileách a pri odchode do dôchodku,

q) náklady na starostlivosť o zdravie zamestnancov a na vlastné zdravotnícke zariadenia nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,[17])

r) príspevky a náklady na rekreačné, regeneračné, rekondičné a ozdravné pobyty, ak povinnosť ich uhrádzania neustanovuje osobitný predpis,[18])

s) náklady na údržbu a prevádzku školiacich a rekreačných zariadení,

t) daň z nehnuteľnosti platená za školiace a rekreačné zariadenia,

u) štipendiá poskytnuté študentom a učňom,

v) odpis nedobytnej pohľadávky,

w) tvorba rezerv nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,[19])

x) rozdiely zo zmien použitých účtovných metód a účtovných zásad,[20])

y) tvorba opravných položiek,

z) náklady vynaložené na odstránenie nedostatkov zistených pri kolaudačnom konaní,

aa) náklady spojené s prípravou a zabezpečením nerealizovanej investičnej výstavby,

ab) straty z predaja dlhodobého majetku a zásob,

ac) zostatková cena predaného alebo vyradeného hmotného majetku a nehmotného majetku,

ad) náklady na reklamu alebo propagáciu uskutočňovanú formou sponzorovania športových, kultúrnych a zábavných podujatí,

ae) spotreba pohonných látok nad normu spotreby pohonných látok,[21])

af) náklady na výkon regulovanej činnosti, ktoré sú vyššie ako náklady zistené na základe overovania primeranosti nákladov podľa osobitného predpisu,[22]) ktoré sú zabezpečované regulovaným subjektom, iným ako regulovaným subjektom alebo subjektom, ktorý je alebo bol súčasťou vertikálne integrovaného podniku,[23])

ag) straty z obchodov s finančnými a komoditnými derivátmi,

ah) úrazové dávky poskytované podľa osobitného predpisu,[24])

ai) ostatné náklady, ktoré nie sú uvedené v odseku 1.

(3) Do oprávnených nákladov je možné zahrnúť režijné náklady s maximálnou prípustnou mierou medziročného rastu vo výške JPI – X, kde JPI je aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie v percentách zverejnených štatistickým úradom za obdobie od júla roku t-2 do júna roku t-1 a X je faktor efektivity v percentách určený na regulačné obdobie, ktorého hodnota je 3,5 %, ak je JPI < X , potom sa JPI – X = 0 (ďalej len „faktor efektivity“). Ak je JPI < X, potom sa zahrnú do oprávnených nákladov v roku t režijné náklady najviac vo výške režijných nákladov roku t-1.

§ 3
Spôsob určenia výšky primeraného zisku

(1) Primeraný zisk zohľadňuje rozsah potrebných investícií na zabezpečenie dlhodobej spoľahlivej, bezpečnej a efektívnej prevádzky sústavy, primeranú návratnosť prevádzkových aktív a stimuláciu stabilného dlhodobého podnikania.

(2) Výška primeraného zisku za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny prevádzkovateľom prenosovej sústavy a za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy je určená ako súčin miery výnosnosti regulačnej bázy aktív pred zdanením WACC a hodnoty regulačnej bázy aktív. WACC je úradom určená miera výnosnosti regulačnej bázy aktív pred zdanením na regulačné obdobie vypočítaná podľa vzorca

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

; na rok 2012 je WACC určená vo výške 6,04 %;

kde

a) T – je sadzba dane z príjmov na rok t,

b) E – je vlastné imanie v eurách k 31. decembru 2010,

c) D – sú cudzie zdroje v eurách k 31. decembru 2010,

d) RE – je reálna cena vlastného kapitálu a vlastných zdrojov vypočítaná podľa vzorca

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

kde

1. R_F – je výnosnosť bezrizikového aktíva, prepočítaný priemerný výnos päťročných a viacročných štátnych dlhopisov emitovaných na slovenskom trhu za roky 2007 až 2011 na rok 2012 vo výške 4,01 %,

2. β_{LEV} – je vážený koeficient β, ktorý definuje citlivosť akcie spoločnosti na riziko trhu so zohľadnením sadzby dane z príjmov a podielu cudzích zdrojov vypočítaný podľa vzorca

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

kde

2.1. β_{UNLEV} – je nevážený koeficient β bez vplyvu sadzby dane z príjmov a podielu cudzích zdrojov na rok 2012 vo výške 0,30; pre ďalšie roky určený úradom v intervale od 0,30 do 0,65,

2.2. D/E – je pomer cudzích zdrojov ku vlastnému imaniu; na rok 2012 určený vo výške 60 % v prospech cudzieho kapitálu,

3. R_M – je výkonnosť trhového portfólia určená úradom na rok 2012 vo výške 7,01 %,

4. $(R_M - R_F)$ – je celková riziková prémia pre rok 2012 určená úradom vo výške 3,00 %; pre ďalšie roky určená úradom v intervale od 3 % do 6 %,

e) R_D – je reálna cena cudzích zdrojov, prepočítaná priemerná výška úverov poskytnutých nefinančným spoločnostiam na obdobie päť a viac rokov s výškou úveru nad 1 000 000 eur, na rok 2012 vo výške 5,13 %.

(3) Hodnoty parametrov na roky 2013 až 2016, ktoré slúžia pre výpočet miery výnosnosti regulačnej bázy aktív WACC, sa zverejnia na webovom sídle úradu do 30. júna kalendárneho roku.

(4) Najvyššia miera primeraného zisku pri dodávke elektriny pre domácnosti, ktorý je možné zahrnúť do ceny za dodávku elektriny pre domácnosti, je maximálne 8 % z ceny elektriny CE_t bez odchýlky určenej podľa § 28 ods. 1, najviac však 3 eurá/MWh.

(5) Najvyššia miera primeraného zisku, ktorý je možné zahrnúť do ceny za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie, je maximálne

a) 12 % z ceny elektriny určenej spôsobom podľa § 46 ods. 1, najviac však 6 eur/MWh pre odberateľov elektriny v domácnosti,

b) 16 % z ceny elektriny určenej spôsobom podľa § 46 ods. 1, najviac však 10 eur/MWh pre odberateľov elektriny okrem odberateľov elektriny v domácnosti.

§ 4
Návrh ceny

(1) Návrh ceny sa predkladá za každú regulovanú činnosť samostatne.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú

a) návrh cien alebo sadzieb, vrátane ich štruktúry, pre rok t, ktoré sa budú uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou za jednotlivé tovary, služby a regulované činnosti, vrátane podmienok ich pridelenia,

b) údaje potrebné na preverenie cien za rok t-2, najmä skutočný objem prenosu elektriny, distribúcie elektriny alebo dodávky elektriny v jednotlivých sadzbách, počet odberných miest v členení po jednotlivých sadzbách, výšku zmluvných a nameraných technických maxím v jednotlivých sadzbách v megawattoch,

c) účtovná závierka[25]) za rok t-2 pozostávajúca zo súvahy a výkazu ziskov a strát v plnom rozsahu; to neplatí pre výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výrobcu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou,

d) výročná správa[25]) a správa audítora k účtovnej závierke za rok t-2 podľa osobitného predpisu,[26]) ak má regulovaný subjekt povinnosť auditu; to neplatí pre výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výrobcu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou,

e) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť v rokoch t, t+1 a t+2, to neplatí pre výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výrobcu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou,

f) spôsob rozvrhnutia aktív a pasív, nákladov a výnosov a pravidlá pre odpisovanie za jednotlivé regulované činnosti, to neplatí pre výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výrobcu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou,

g) výpočty a údaje podľa

1. § 6 až 12, týkajúce sa výroby elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie, kombinovanou výrobou a z domáceho uhlia,

2. § 15 až 21, týkajúce sa prístupu do prenosovej sústavy a prenosu elektriny a poskytovania podporných služieb a systémových služieb,

3. § 22 až 26, týkajúce sa prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy a uplatňovania tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie sústavy,
4. § 27 až 29, týkajúce sa dodávky elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti,
5. § 30 až 33, týkajúce sa prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy a uplatňovania tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie sústavy,
6. § 34 až 40, týkajúce sa pripojenia účastníkov trhu s elektrinou do sústavy,
7. § 41 až 44, týkajúce sa regulovanej činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v elektroenergetike,
8. § 45 a 46, týkajúce sa dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštancie,

h) ďalšie podklady, ak tak ustanovuje táto vyhláška.

(3) Podklady podľa odseku 2 písm. a), b), e) a f) sa predkladajú aj elektronicky.

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

§ 5

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

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

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

§ 6
Všeobecné ustanovenia

(1) Cenová regulácia podľa § 6 až 11 sa vzťahuje na výrobcu elektriny, ktorý vyrába elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou, a podľa § 12 na výrobu elektriny z domáceho uhlia na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme a vykonáva sa

a) priamym určením pevnej ceny elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a elektriny vyrobenej kombinovanou výrobou elektriny a tepla,
b) určením spôsobu výpočtu pevnej ceny za výrobu elektriny z domáceho uhlia.

(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) Ak je pri výrobe elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou palivom výlučne obnoviteľný zdroj energie, na všetku elektrinu vyrobenú v tejto technológii sa použije iba jeden zo spôsobov určenia ceny elektriny pre stanovenie doplatku podľa § 8 až 11.

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

a) osvedčenie podľa osobitného predpisu,[27])

b) právoplatné kolaudačné rozhodnutie alebo písomné oznámenie stavebného úradu, že proti uskutočneniu drobnej stavby nemá námietky, ak je zariadenie výrobcu elektriny drobnou stavbou,

c) doklad o vykonaní funkčnej skúšky[28]) alebo čestné vyhlásenie výrobcu elektriny o tom, že zariadenie výrobcu elektriny je trvalo v prevádzke preukázateľne oddelenej od sústavy Slovenskej republiky, vrátane vyhlásenia, že spotreba takto vyrobenej elektriny spĺňa podmienky účelne využitej elektriny podľa osobitného predpisu,[29])

d) jednopólová elektrická schéma zariadenia výrobcu elektriny a vyvedenia elektrického výkonu,

e) kópia zmluvy o pripojení zariadenia výrobcu elektriny na priame vedenie, do distribučnej sústavy alebo do prenosovej sústavy,

f) kópia zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny,

g) list vlastníctva preukazujúci evidenciu budovy evidovanej v katastri nehnuteľností[30]) spojenej so zemou pevným základom, na strešnej konštrukcii alebo obvodovom plášti ktorej je umiestnené zariadenie výrobcu elektriny využívajúce na výrobu elektriny slnečnú energiu.

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

a) údaje podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 1,

b) údaje o

1. spôsobe merania vyrobenej elektriny na svorkách každého generátora elektriny,
2. plánovanom množstve biometánu použitého v roku t na výrobu elektriny, ktoré výrobca elektriny preukazuje zmluvami o dodávke biometánu uzatvorenými s výrobcami biometánu a potvrdeniami o pôvode biometánu príslušných výrobcov biometánu, ak je elektrina vyrábaná kombinovanou výrobou spaľovaním alebo spoluspaľovaním biometánu,
3. podpore poskytnutej z prostriedkov štátneho rozpočtu vyjadrené v percentách z celkových obstarávacích nákladov na výstavbu zariadenia na výrobu elektriny a či bola alebo nebola poskytnutá podpora použitá na realizáciu opatrení pre zabezpečenie plnenia emisných limitov zariadenia na výrobu elektriny,
4. hodnote celkových obstarávacích nákladov na výstavbu zariadenia na výrobu elektriny, ako aj údaje o týchto nákladoch v členení na celkovú technologickú časť stavby a stavebnú časť stavby zariadenia na výrobu elektriny,

c) údaje o

1. výhrevnosti[31]) a zložení paliva zariadenia výrobcu elektriny,
2. množstve využiteľného tepla alebo vykonanej mechanickej práce,
3. spôsobe využitia využiteľného tepla alebo mechanickej práce vyrobených spoločne s elektrinou,
5. výpočtoch úspor primárnej energie a celkovej účinnosti kombinovanej výroby podľa osobitného predpisu.[32])

(7) S návrhom ceny pre stanovenie doplatku pre zariadenie výrobcu elektriny z dôvodu rekonštrukcie alebo modernizácie sa predkladajú aj doklady preukazujúce uskutočnenie rekonštrukcie alebo modernizácie a náklady na rekonštrukciu alebo modernizáciu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny:

a) projekt a zmluva o dielo,

b) popis rekonštrukcie alebo modernizácie,

c) faktúry za realizáciu rekonštrukcie alebo modernizácie,

d) celkové náklady v eurách na rekonštrukciu alebo modernizáciu.

(8) Cena elektriny sa pre zariadenie výrobcu elektriny z dôvodu rekonštrukcie alebo modernizácie podľa termínu rekonštrukcie alebo modernizácie, okrem zariadenia výrobcu elektriny využívajúce ako zdroj vodnú energiu s celkovým inštalovaným výkonom do 2 MW vrátane, určí na rok t podľa § 8 ods. 2 a 3, § 9 ods. 1 a 2, § 10 ods. 1 a 2 alebo § 11 ods. 1 a 2 a zníži sa v závislosti od rozsahu investičných nákladov na rekonštrukciu alebo modernizáciu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny v porovnaní s referenčnými investičnými nákladmi na obstaranie novej porovnateľnej celej technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny zverejnených úradom podľa odseku 12 na rok t takto:

a) rozsah investičných nákladov do 50 % vrátane, o 100 %,

b) rozsah investičných nákladov viac ako 50 % do 70 % vrátane, o 20 %,

c) rozsah investičných nákladov od 70 % do 90 % vrátane, o 10 %,

d) rozsah investičných nákladov od 90 % do 95 % vrátane, o 5 %,

e) rozsah investičných nákladov viac ako 95 %, o 0 %.

(9) Cena elektriny sa pre zariadenie výrobcu elektriny z dôvodu rekonštrukcie alebo modernizácie podľa termínu rekonštrukcie alebo modernizácie, ktoré využíva ako zdroj vodnú energiu s celkovým inštalovaným výkonom do 2 MW vrátane, určí na rok t podľa § 8 ods. 2 a 3, § 9 ods. 1 a 2, § 10 ods. 1 a 2 alebo § 11 ods. 1 a 2 a zníži sa v závislosti od rozsahu investičných nákladov na rekonštrukciu alebo modernizáciu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny v porovnaní s referenčnými investičnými nákladmi na obstaranie novej porovnateľnej celej technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny zverejnených úradom podľa odseku 12 na rok t takto:

a) rozsah investičných nákladov do 20 % vrátane, o 100 %,

b) rozsah investičných nákladov od 20 % do 40 % vrátane, o 35 %,

c) rozsah investičných nákladov od 40 % do 50 % vrátane, o 30 %,

d) rozsah investičných nákladov od 50 % do 70 % vrátane, o 20 %,

e) rozsah investičných nákladov od 70 % do 90 % vrátane, o 10 %,

f) rozsah investičných nákladov od 90 % do 95 % vrátane, o 5 %,

g) rozsah investičných nákladov viac ako 95 %, o 0 %.

(10) Ak pri výstavbe zariadenia na výrobu elektriny bola poskytnutá podpora z podporných programov financovaných z prostriedkov štátneho rozpočtu, cena elektriny sa zníži podľa osobitného predpisu.[33])

(11) Ceny elektriny zohľadňujú mieru návratnosti investície najmenej 12 rokov a oprávnené náklady a sú ustanovené v súlade s osobitným predpisom[34]) a na základe metodiky výpočtu, ktorá zohľadňuje

a) priemerný inštalovaný výkon technológie výroby elektriny podľa druhu zariadenia výrobcu elektriny,

b) množstvo vyrobenej elektriny vyplývajúce z priemerného inštalovaného výkonu podľa druhu zariadenia výrobcu elektriny,

c) investičné náklady so započítaním vlastného kapitálu a cudzieho kapitálu,

d) predpokladané úroky z úveru z 50 % hodnoty investície so splatnosťou úveru 10 rokov,

e) primeraný zisk,

f) odpisy,

g) osobné náklady, prevádzkové náklady a režijné náklady.

(12) Referenčné hodnoty investičných nákladov na obstaranie novej technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny na rok t v členení podľa jednotlivých technológií výroby elektriny a spôsob výpočtu príplatku Pzn^{i}_{t} zohľadňujúceho vývoj ceny primárneho paliva sa uverejňujú na webovom sídle úradu.

(13) Cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie sa na účely určenia alebo schválenia ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok t uplatní na základe cenového rozhodnutia a potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie.[35]) Pre nových výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie uvedených do prevádzky v roku t, ktorí predložia návrh ceny na rok t v priebehu roka t a vyrábajú elektrinu spôsobom podľa osobitného predpisu,[36]) sa cena elektriny podľa prvej vety uplatní na základe cenového rozhodnutia na rok t.

(14) Cena elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou sa na účely určenia alebo schválenia ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok t uplatní na základe cenového rozhodnutia a potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou za predchádzajúci kalendárny rok. Pre nových výrobcov elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadeniach uvedených do prevádzky v roku t, ktorí predložia návrh ceny na rok t v priebehu roka t, sa cena elektriny podľa prvej vety uplatní na základe cenového rozhodnutia na rok t.

§ 7
Cena elektriny pre stanovenie doplatku na rok t pre výrobcu elektriny, ktorý má na rok predchádzajúci roku t určenú alebo schválenú cenu elektriny pre stanovenie doplatku

(1) Cena elektriny pre stanovenie doplatku na rok t v eurách na jednotku množstva elektriny za elektrinu vyrobenú i-tou technológiou j-tého zariadenia výrobcu elektriny vzorec sa pre výrobcu elektriny, ktorý mal na rok predchádzajúci roku t úradom určenú alebo schválenú cenu, vypočíta podľa vzorca

$CEPSD^{i,j}_{t} = CEPSD^{i,j}_{z} + Pzn^{i}_{t}$, ak Pzn^{i}_{t} je menej ako nula, potom $CEPSD^{i,j}_{t} = CEPSD^{i,j}_{z}$,

kde

a) $CEPSD^{i,j}_{z}$ – je určená alebo schválená cena elektriny pre stanovenie doplatku na rok predchádzajúci roku t vyrobenej i-tou technológiou j-tého zariadenia výrobcu elektriny na základe roku uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky alebo poslednej uplatnenej rekonštrukcie alebo modernizácie v eurách na jednotku množstva elektriny,

b) Pzn^{i}_{t} – je príplatok[37])v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t uplatňovaný v hodnote podľa tabuľky č. 1; Pznit sa vypočíta podľa odseku 3.

Tabuľka č. 1

Technológia výroby	Primárne	Príplatok Pzn^{i}_{t}

elektriny	palivo	v eur/MWh
z obnoviteľných zdrojov energie	biomasa	0
	biokvapalina – rastlinný olej	17,75
	bioplyn	0
	biometán	0
vysoko účinnou kombinovanou výrobou	zemný plyn	3,77
	vykurovací olej	4,64
	hnedé uhlie	0
	čierne uhlie	0

(2) Ak má výrobca elektriny na rok predchádzajúci roku t určenú alebo schválenú cenu elektriny pre stanovenie doplatku vzorec a ak si uplatňuje na rok t cenu elektriny pre stanovenie doplatku na základe rekonštrukcie alebo modernizácie, táto cena elektriny pre stanovenie doplatku na rok t sa stanoví podľa § 6 ods. 8 alebo ods. 9.

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

$$Pzn^{j}_{t} = NCPP^{j}_{t\,1} \times QPP^{j}_{1MWh,t\,1} - NCPP^{i}_{t\,2} \times QPP^{j}_{1MWh,t\,2},$$

kde

$$QPP_{1MWh,t\,1} = \frac{1}{VPP^{i}_{t\,1}} \text{ a } QPP_{1MWh,t\,2} = \frac{1}{VPP^{i}_{t\,2}},$$

kde

a) $NCPP_{t-1}{}^{i}$ – je úradom určená nákupná cena primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v eurách na jednotku množstva v roku t-1,

b) $QPP^{i}_{1\ MWh,\ t-1}$ – je množstvo primárneho paliva zodpovedajúceho 1 MWh i-tej technológie výroby elektriny v jednotkách množstva na megawatthodinu v roku t-1,

c) VPP^{i}_{t-1} – je úradom určená výhrevnosť primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v megawatthodinách na jednotku množstva v roku t-1,

d) $NCPP^{i}_{t-2}$ – je určená nákupná cena primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v eurách na jednotku množstva v roku t-2,

e) $QPP^{i}_{1\ MWh,\ t-2}$ – je množstvo primárneho paliva zodpovedajúceho 1 MWh i-tej technológie výroby elektriny v jednotkách množstva na megawatthodinu v roku t-2,

f) VPP^{i}_{t-2} – je úradom určená výhrevnosť primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v megawatthodinách na jednotku množstva v roku t-2.

(4) PZN^{i}_{t} sa uplatní na jeden rok, ak je jeho hodnota kladná a väčšia ako 8 % zo súčinu nákupnej ceny $NCPP^{i}_{t-2}$ a množstva primárneho paliva $QPP^{i}_{1\ MWh,\ t-2}$ určených podľa odseku 3.

§ 8
Cena elektriny pre zariadenie výrobcu elektriny rekonštruované alebo modernizované pred 1. januárom 2010, uvedené do prevádzky pred 1. januárom 2010 alebo uvedené do prevádzky v roku 2010

(1) Cena elektriny pre stanovenie doplatku sa pre zariadenia výrobcu elektriny rekonštruované alebo modernizované pred 1. januárom 2010 alebo uvedené do prevádzky pred 1. januárom 2010 určuje ako súčin ceny elektriny rovnocennej technológie zariadenia výrobcu elektriny podľa odsekov 2 a 3 a koeficientu podľa tabuľky:

Rok uvedenia do prevádzky alebo rok ukončenia rekonštrukcie alebo modernizácie zariadenia výrobcu elektriny	2009	2008	2007	2006	2005	2004	2003	2002	2001	2000	1999	1998	1997
Koeficient	1,00	1,00	0,9789	0,9744	0,9579	0,9466	0,9195	0,8984	0,8704	0,8456	0,8187	0,7850	0,7731

(2) Cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie pre zariadenie výrobcu elektriny uvedené do prevádzky v roku 2010 sa určuje priamym určením pevnej ceny v eurách na megawatthodinu takto:

a) z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny
   1. do 1 MW vrátane 109,08 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.

(3) Cena elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou pre zariadenie výrobcu elektriny uvedené do prevádzky v roku 2010 sa určuje priamym určením pevnej ceny 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 eur/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 eur/MWh,
e) v Rankinovom organickom cykle 123,24 eura/MWh.

§ 9
Cena elektriny pre zariadenie výrobcu elektriny uvedené do prevádzky od 1. januára 2011 do 30. júna 2011

(1) Cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie v zariadení výrobcu elektriny uvedeného do prevádzky od 1. januára 2011 do 30. júna 2011 sa určuje priamym určením pevnej ceny v eurách na megawatthodinu takto:

a) z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny
   1. do 1 MW vrátane 109,08 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 umiestneného na budove	387,65 eura/MWh,
	2. do 100 kW vrátane neumiestneného na budove	387,65 eura/MWh,
	3. od 100 kW do 1 MW vrátane	382,61 eura/MWh,
	4. od 1 MW do 4 MW	382,61 eura/MWh,
	5. od 4 MW vrátane a viac	382,61 eura/MWh,
c)	z veternej energie	80,91 eura/MWh,
d)	z geotermálnej energie	195,84 eura/MWh,
e)	zo spaľovania kombinovanou výrobou	
	1. cielene pestovanej biomasy	113,10 eura/MWh,
	2. odpadnej biomasy ostatnej	127,98 eura/MWh,
f)	zo spoluspaľovania biomasy alebo biologicky rozložiteľných zložiek odpadov s fosílnymi palivami kombinovanou výrobou	126,14 eura/MWh,
g)	zo spaľovania fermentovanej biomasy	144,88 eura/MWh,
h)	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	132,45 eura/MWh,
	4. plynu alebo kvapaliny vyrobenej termochemickým splyňovaním biomasy v splyňovacom generátore	159,85 eur/MWh.

(2) Cena elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadení výrobcu elektriny uvedeného do prevádzky od 1. januára 2011 do 30. júna 2011 sa určuje priamym určením pevnej ceny 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 eur/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 eur/MWh,
7.	plyn vyrobený termochemickým splyňovaním odpadu v splyňovacom generátore	114,71 eura/MWh,
e) v Rankinovom organickom cykle		123,24 eura/MWh.

(3) Ceny elektriny podľa odseku 1 písm. b) druhého až piateho bodu je možné v konaní o cenovej regulácii schváliť alebo určiť, ak sú splnené podmienky podľa osobitného predpisu.[38])

§ 10
Cena elektriny pre zariadenie výrobcu elektriny uvedené do prevádzky od 1. júla 2011 do 31. decembra 2011

(1) Cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie v zariadení výrobcu elektriny uvedeného do prevádzky od 1. júla 2011 do 31. decembra 2011 sa určuje priamym určením pevnej ceny v eurách na megawatthodinu takto:

a)	z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny	
	1. do 1 MW vrátane	109,08 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 do 100 kW, ktoré je umiestnené na strešnej konštrukcii alebo obvodovom plášti jednej budovy spojenej so zemou pevným základom	259,17 eura/MWh,
c)	z veternej energie	79,29 eura/MWh,
d)	z geotermálnej energie	195,84 eura/MWh,
e)	zo spaľovania kombinovanou výrobou	
	1. cielene pestovanej biomasy	112,24 eura/MWh,
	2. odpadnej biomasy ostatnej	122,64 eura/MWh,
	3. zo spaľovania fermentovanej biomasy	144,88 eura/MWh,
	4. biokvapaliny	115,00 eur/MWh,
f)	zo spoluspaľovania biomasy alebo biologicky rozložiteľných zložiek odpadov s fosílnymi palivami kombinovanou výrobou	123,27 eura/MWh,
g)	zo spaľovania	
	1. skládkového plynu alebo plynu z čističiek odpadových vôd	93,08 eura/MWh,
	2. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia do 1 MW vrátane	145,00 eur/MWh,

3. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia nad 1 MW	129,44 eura/MWh,
4. plynu alebo kvapaliny vyrobenej termochemickým splyňovaním biomasy v splyňovacom generátore	159,85 eura/MWh.

(2) Cena elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadení výrobcu elektriny uvedeného do prevádzky od 1. júla 2011 do 31. decembra 2011 sa určuje priamym určením pevnej ceny 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 eur/MWh,
5.	z termického štiepenia odpadov a jeho produktov	140,00 eur/MWh,
d)	v protitlakovej parnej turbíne alebo v kondenzačnej parnej turbíne s odberom tepla s palivom	
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 eur/MWh,
7.	plyn vyrobený termochemickým splyňovaním odpadu v splyňovacom generátore alebo termickým štiepením odpadu	114,71 eura/MWh,
e)	v Rankinovom organickom cykle	123,24 eura/MWh.

§ 11
Cena elektriny pre zariadenie výrobcu elektriny uvedené do prevádzky od 1. januára 2012

(1) Cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie v zariadení výrobcu elektriny uvedeného do prevádzky od 1. januára 2012 sa určuje priamym určením pevnej ceny v eurách na megawatthodinu takto:

a)	z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny	
1.	do 1 MW vrátane	109,80 eura/MWh,
2.	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 do 100 kW, ktoré je umiestnené na strešnej konštrukcii alebo obvodovom plášti jednej budovy spojenej so zemou pevným základom	194,54 eura/MWh,

c) z veternej energie 79,29 eura/MWh,

d) z geotermálnej energie 190,51 eura/MWh,

e) zo spaľovania alebo spoluspaľovania kombinovanou výrobou

1. cielene pestovanej biomasy 112,24 eura/MWh,

2. odpadnej biomasy ostatnej 122,64 eura/MWh,

3. zo spaľovania fermentovanej biomasy 144,88 eura/MWh,

4. biokvapaliny 115,01 eura/MWh,

f) zo spoluspaľovania biologicky rozložiteľných zložiek komunálneho odpadu s fosílnymi palivami kombinovanou výrobou; ak podiel biologicky rozložiteľnej zložky v komunálnom odpade je podľa osobitného predpisu,[39] cena sa uplatní bez podmienky výroby elektriny kombinovanou výrobou 123,27 eura/MWh,

g) zo spaľovania

1. skládkového plynu alebo plynu z čističiek odpadových vôd 93,08 eura/MWh,

2. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia do 1 MW vrátane 136,33 eura/MWh,

3. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia nad 1 MW 118,13 eura/MWh,

4. plynu vyrobeného termochemickým splyňovaním biomasy v splyňovacom generátore 139,87 eura/MWh.

(2) Cena elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadení výrobcu elektriny uvedeného do prevádzky od 1. januára 2012 sa určuje priamym určením pevnej ceny v eurách na megawatthodinu takto:

a) v spaľovacej turbíne s kombinovaným cyklom 83,06 eura/MWh,

b) v spaľovacej turbíne s regeneráciou tepla 80,99 eura/MWh,

c) v spaľovacom motore s palivom

1. zemný plyn 85,52 eura/MWh,

2. vykurovací olej 87,66 eura/MWh,

3. zmes vzduchu a metánu 75,52 eura/MWh,

4. z katalyticky spracovaného odpadu 149,00 eur/MWh,

5. z termického štiepenia odpadov a jeho produktov 140,00 eur/MWh,

d) v protitlakovej parnej turbíne alebo v kondenzačnej parnej turbíne s odberom tepla s palivom

1. zemný plyn 81,71 eura/MWh,

2. vykurovací olej 87,73 eura/MWh,

3. hnedé uhlie 89,30 eura/MWh,

4. čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny do 50 MW vrátane 83,16 eura/MWh,

5. čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektrny nad 50 MW 79,81 eura/MWh,

6. komunálny odpad 80,00 eur/MWh,

7.	plyn vyrobený termochemickým splyňovaním odpadu v splyňovacom generátore alebo termickým štiepením odpadu	114,71 eura/MWh,
e) v Rankinovom organickom cykle		123,24 eura/MWh.

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

§ 12
Výroba elektriny z domáceho uhlia

(1) Elektrina vyrobená z domáceho uhlia sa dodáva dodávateľom elektriny, ktorého dodávka elektriny do odberných miest koncovým odberateľom elektriny v roku t-2 bola vyššia ako 2 500 000 MWh, na základe rozhodnutia ministerstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme.

(2) Výrobca elektriny na základe rozhodnutia ministerstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrábať elektrinu z domáceho uhlia uplatňuje za každú megawatthodinu elektriny dodanej do sústavy, ktorá bola preukázateľne vyrobená z domáceho uhlia, pevnú cenu DOP_t v eurách za megawatthodinu vypočítanú podľa vzorca

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

kde

a) VN_t – sú plánované schválené alebo určené variabilné náklady na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok t,

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

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

kde

1. FN_{vych} – je schválená alebo určená východisková hodnota fixných nákladov maximálne do 37 300 000 eur,
2. JPI_t – je aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie za obdobie od júla roku t-2 do júna roku t-1, zverejnených štatistickým úradom,
3. X – je faktor efektivity podľa § 2 ods. 3,

c) ONZ_t – sú plánované schválené alebo určené odpisy nových zariadení na rok t v eurách; faktor ONZ_t sa na rok 2012 rovná nule,

d) PZ_t – je plánovaný primeraný zisk regulovaného subjektu v eurách na rok t určený podľa vzorca
$PZ_t = (VN_t + FN_t + ONZ_t)$ x WACC,
kde
WACC – je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie rokov 2012 až 2016 určená podľa § 3 ods. 2 a 3,

e) VE_t – sú plánované výnosy z dodávky vyrobenej elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok t vypočítané podľa vzorca
$VEt = (QV_t - QT_t - QRE_{t,KL})$ x $CE_t + QRE_{t,KL}$ x $CRE_{t,KL} + QRE_{t,ZA}$ x $CRE_{t,ZA}$
kde

1. QV_t – je plánované množstvo elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t,
2. QT_t – je plánované množstvo vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t,
3. $QRE_{t,KL}$ – je plánované množstvo dodávky kladnej regulačnej elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t,
4. CE_t – je plánovaná vážená priemerná cena celkovej dodávky elektriny okrem dodávky regulačnej elektriny regulovaného subjektu v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t,
5. $CRE_{t,KL}$ – je plánovaná vážená priemerná cena dodávky kladnej regulačnej elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t,
6. $QRE_{t,ZA}$ – je plánované množstvo dodávky zápornej regulačnej elektriny poskytnutej zariadením na výrobu elektriny z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t,
7. $CRE_{t,ZA}$ – je plánovaná vážená priemerná cena dodávky zápornej regulačnej elektriny poskytnutej zariadením na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t,

e) VPS_t – je plánovaný výnos v eurách z poskytovania podporných služieb zariadením na výrobu elektriny z domáceho uhlia na rok t,

f) QDE_t – je elektrina vyrobená z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny dodaná dodávateľom elektriny podľa odseku 1,

g) KDU_t – je faktor vyrovnania nákladov a výnosov výroby elektriny z domáceho uhlia regulovaného subjektu v eurách na rok t vypočítaná podľa odseku 3.

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

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

kde

a) SVN_{t-2} – sú skutočné schválené alebo určené variabilné náklady na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok t-2,

b) VN_{t-2} – sú plánované schválené alebo určené variabilné náklady na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok t-2,

c) SFN_{t-2} – sú skutočné schválené alebo určené fixné náklady na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok t-2,

d) FN_{t-2} – sú plánované schválené alebo určené fixné náklady na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok t-2,

e) $SONZ_{t-2}$ sú skutočné schválené alebo určené odpisy nových zariadení na rok t-2 v eurách; faktor $SONZ_{t-2}$ sa na účely výpočtu KDU_t na roky t = 2012, 2013 a 2014 rovná nule,

f) ONZ_{t-2} sú plánované schválené alebo určené odpisy nových zariadení na rok t-2 v eurách; faktor ONZ_{t-2} sa na účely výpočtu KDU_t na roky t = 2012, 2013 a 2014 rovná nule,

g) SPZ_{t-2} – je skutočný primeraný zisk regulovaného subjektu v eurách na rok t-2 určený podľa vzorca
$SPZ_{t-2} = (SVN_{t-2} + SFN_{t-2} + SONZ_{t-2}) \times WACC$,
kde
WACC – je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie rokov 2012 až 2016 určená podľa § 3 ods. 2 a 3,

h) PZ_{t-2} – je plánovaný primeraný zisk regulovaného subjektu v eurách na rok t-2 určený podľa vzorca
$PZ_{t-2} = (VN_{t-2} + FN_{t-2} + ONZ_{t-2}) \times WACC$,

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

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

kde

1. SQV_{t-2} – je skutočné množstvo elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,
2. SQT_{t-2} – je skutočné množstvo vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,
3. $SQRE_{t-2,KL}$ – je skutočné množstvo dodávky kladnej regulačnej elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,
4. SCE_{t-2} – je skutočná vážená priemerná cena celkovej dodávky elektriny okrem dodávky regulačnej elektriny regulovaného subjektu v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t,
5. $SCRE_{t-2,KL}$ – je skutočná vážená priemerná cena dodávky kladnej regulačnej elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,
6. $SQRE_{t-2,ZA}$ – je skutočné množstvo dodávky zápornej regulačnej elektriny poskytnutej zariadením na výrobu elektriny z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,
7. $SCRE_{t-2,ZA}$ – je skutočná vážená priemerná cena dodávky zápornej regulačnej elektriny poskytnutej zariadením na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,

j) VE_{t-2} – plánované výnosy z dodávky vyrobenej elektriny z domáceho uhlia v eurách na rok t-2 vypočítané podľa vzorca
$VE_{t-2} = (QV_{t-2} - QT_{t-2} - QRE_{t-2,KL}) \times CE_{t-2} + QRE_{t-2,KL} \times CRE_{t-2,KL} + QRE_{t-2,ZA} \times CRE_{t-2,ZA}$,
kde

1. QV_{t-2} – je plánované množstvo elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,
2. QT_{t-2} – je plánované množstvo vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,
3. $QRE_{t-2,KL}$ – je plánované množstvo dodávky kladnej regulačnej elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,

4. CE_{t-2} – je plánovaná vážená priemerná cena celkovej dodávky elektriny okrem dodávky regulačnej elektriny regulovaného subjektu v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t,
5. $CRE_{t-2,KL}$ – je plánovaná vážená priemerná cena dodávky kladnej regulačnej elektriny vyrobenej z domáceho uhlia v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,
6. $QRE_{t-2,ZA}$ – je plánované množstvo dodávky zápornej regulačnej elektriny poskytnutej zariadením na výrobu elektriny z domáceho uhlia v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,
7. $CRE_{t-2,ZA}$ – je plánovaná vážená priemerná cena dodávky zápornej regulačnej elektriny poskytnutej zariadením na výrobu elektriny z domáceho uhlia v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,

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

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

Tarifa za prevádzkovanie systému

§ 13
Spôsob výpočtu tarify za prevádzkovanie systému, postup a podmienky uplatňovania tarify

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

$$VPS_t = PNOZEKV_t + PNNhu_t - \sum_{i=1}^{n} KRDS_t^i + PNOT_t - KPS_t,$$

kde

a) $PNOZEKV_t$ – sú plánované náklady v eurách zohľadňujúce alikvotnú časť nákladov výrobcov elektriny 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 § 14,

b) $PNNhu_t$ – sú plánované náklady v eurách zohľadňujúce alikvotnú časť nákladov na výrobu elektriny z domáceho uhlia v roku t určené ako súčin tarify DOP_t podľa § 12 ods. 2 a množstva elektriny vykúpenej podľa § 12 ods. 1,

c) n – je počet regionálnych distribučných sústav v roku t-2 na vymedzenom území,

d) $KRDS_t^i$ – je korekcia i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách, ktorá zohľadňuje náklady a výnosy z platieb z taríf za prevádzkovanie systému v roku t-2 určená podľa § 25 ods. 3.

e) $PNOT_t$ – sú plánované náklady v eurách na rok t zohľadňujúce alikvotnú časť nákladov na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou $PNOT_t$ v roku t určené podľa § 43 ods. 2 písm. b),

f) KPS_t – je korekcia prevádzkovateľa prenosovej sústavy KPS_t v eurách, ktorá zohľadňuje náklady a výnosy z platieb za prevádzkovanie systému v roku t-2 určená podľa § 18 ods. 2.

(2) Pre 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 v jeho vlastnom zariadení na výrobu elektriny a spotrebovanej na vlastnú spotrebu elektriny tohto odberateľa elektriny alebo dodanej iným odberateľom elektriny bez použitia prenosovej sústavy okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny.

(3) Pre i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy priamo pripojeného do prenosovej sústavy sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému TPS^i_t prepočítaná na spotrebu elektriny na časti vymedzeného územia príslušného i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, ktorá predstavuje spolu s uplatnením TPS_t alikvotnú časť nákladov na výrobu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou, alikvotnú časť nákladov na výrobu elektriny z domáceho uhlia v roku t upravených o korekciu $KRDS_t^i$, ktorá zohľadňuje náklady a výnosy z platieb z taríf za prevádzkovanie systému v roku t-2.

(4) Korekcia zohľadňujúca náklady a výnosy súvisiace s uplatnením tarify za prevádzkovanie systému za rok t-2 sa prevádzkovateľovi prenosovej sústavy zohľadní vo výške jeho výnosu $PCNOT_t$ z uplatnenia tarify za prevádzkovanie systému v roku t.

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

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

(7) Pre odberateľa elektriny, ktorý odoberá elektrinu od výrobcu elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy, sa výrobcom elektriny uplatňuje tomuto odberateľovi elektriny tarifa za prevádzkovanie systému TPS_t na celé množstvo takto odobratej elektriny.

(8) Tarifa za prevádzkovanie systému sa neuplatňuje za vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny ani za spotrebu elektriny na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárňach.

(9) Na účely cenovej regulácie sa do 30. apríla 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, vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny, ako aj údaje o skutočných nákladoch a skutočných výnosoch za prevádzkovanie systému v roku t-1.

§ 14
Spôsob výpočtu alikvotnej časti nákladov vynaložených na podporu výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou zohľadnených v tarife za prevádzkovanie systému

(1) Plánovaná alikvotná časť nákladov v eurách vynaložených na podporu výroby elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou $PNOZEKV_t$ zohľadnených v tarife za prevádzkovanie systému v roku t sa vypočíta podľa vzorca

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

kde

a) $NSTR_t$ – sú náklady súvisiace s odberom elektriny na účel pokrytia strát elektriny v regionálnych distribučných sústavách v eurách v roku t, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

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

kde

1. n – je počet regionálnych distribučných sústav v roku t,
2. $PQSTR_t^i$ – je 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,
3. $ACESTR_t$ – je určená cena elektriny na straty, 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,
4. $CESTR_t^i$ – je 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) $KSTR_t$ – je korekčný faktor nákladov súvisiacich s odberom elektriny na účel pokrytia strát elektriny v regionálnych distribučných sústavách v eurách v roku t, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$KSTR_t = \sum_{i=1}^{n} [(SQSTR_{t-2}^i - PQSTR_{t-2}^i) \times (ACESTR_{t-2} - CESTR_{t-2}^i)],$$

kde

1. n – je počet regionálnych distribučných sústav v roku t-2,
2. $PQSTR_{t-2}^i$ – je 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,
3. $SQSTR_{t-2}^i$ – je 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,
4. $ACESTR_{t-2}$ – je určená cena elektriny na straty, 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,

5. $CESTR^{i}_{t-2}$ – je 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,

c) $NDOP_t$ – sú náklady súvisiace s doplatkom v eurách v roku t, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$NDOP_t = \sum_{i=1}^{n} \{ \sum_{j=1}^{p} (PQVOZE^{j}_{t} - PQTOZE^{j}_{t}) \times$$

$$\times DOPOZE^{j}_{t} + \sum_{j=1}^{r} (PQVKV^{j}_{t} - PQTKV^{j}_{t}) \times DOPKV^{j}_{t} \},$$

kde

1. n – je počet regionálnych distribučných sústav v roku t,
2. p – je počet zariadení výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie v roku t, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú,
3. r – je počet zariadení výrobcov elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku t, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú,
4. $PQVOZE^{j}_{t}$ – je plánované množstvo elektriny vyrobenej v roku t 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,
5. $PQTOZE^{j}_{t}$ – je plánované množstvo technologickej vlastnej spotreby elektriny v roku t 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,
6. $DOPOZE^{j}_{t}$ – je doplatok 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, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

   $DOPOZE^{j}_{t} = CEPSDOZE^{j}_{t} - ACESTR_{t}$,

   ak je $CEPSDOZE^{j}_{t} - ACESTR_{t} \leq 0$, potom $DOPOZE^{i}_{t}$ sa rovná nule,

   kde

   $CEPSDOZE^{j}_{t}$ – je cena elektriny pre stanovenie doplatku pre zariadenie na výrobu elektriny výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t,
7. $PQVKV^{j}_{t}$ – je 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,
8. $PQTKV^{j}_{t}$ – je plánované množstvo technologickej vlastnej spotreby elektriny 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,

9. $DOPKV^{j}_{t}$ – je doplatok 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, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

   $DOPKV^{j}_{t} = CEPSDKV^{j}_{t} - ACESTR_{t}$,

   ak je $CEPSDKV^{j}_{t} - ACESTR_{t} \leq 0$, potom $DOPKV^{j}_{t}$ sa rovná nule,

   kde

   $CEPSDKV^{j}_{t}$ – je cena elektriny pre stanovenie doplatku pre zariadenie na výrobu elektriny výrobcov elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t,

d) $KDOP_{t}$ – je korekčný faktor súvisiaci s nákladmi na doplatok v eurách v roku t, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$KDOP_{t} = \sum_{j=1}^{n} \{ \sum_{j=1}^{p} [(SQVOZE^{j}_{t-2} - SQTOZE^{j}_{t-2} - PQVOZE^{j}_{t-2} + PQTOZE^{j}_{t-2}) \times DOPOZE^{j}_{t-2}] + \sum_{j=1}^{r} [(SQVKV^{j}_{t-2} - SQTKV^{j}_{t-2} - PQVKV^{j}_{t-2} + PQTKV^{j}_{t-2}) \times DOPKV^{j}_{t-2}] \},$$

kde

1. n – je počet regionálnych distribučných sústav v roku t-2,
2. p – je počet zariadení výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú, v roku t-2,
3. r – je počet zariadení výrobcov elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou, ktorí sú pripojení do i-tej regionálnej distribučnej sústavy alebo na vymedzenom území ktorej sa nachádzajú v roku t-2,
4. $PQVOZE^{j}_{t-2}$ – je 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,
5. $PQTOZE^{j}_{t-2}$ – je plánované množstvo technologickej vlastnej spotreby elektriny 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,
6. $SQVOZE^{j}_{t-2}$ – je 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,
7. $SQTOZE^{j}_{t-2}$ – je skutočné množstvo technologickej vlastnej spotreby elektriny 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,
8. $DOPOZE^{j}_{t-2}$ – je doplatok 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, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$DOPOZE^{j}_{t-2} = CEPSDOZE^{j}_{t-2} - ACESTR_{t-2}$,

kde

$CEPSDOZE^{j}_{t-2}$ – je cena elektriny pre stanovenie doplatku pre zariadenie výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,

9. $PQVKV^{j}_{t-2}$ – je 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,
10. $PQTKV^{j}_{t-2}$ – je plánované množstvo technologickej vlastnej spotreby elektriny 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,
11. $SQVKV^{j}_{t-2}$ – je 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,
12. $SQTKV^{j}_{t-2}$ – je skutočné množstvo technologickej vlastnej spotreby elektriny 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,
13. $DOPKV^{j}_{t-2}$ – je doplatok 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, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$DOPKV^{j}_{t-2} = CEPSDKV^{j}_{t-2} - ACESTR_{t-2}$,

kde

$CEPSDKV^{j}_{t-2}$ - je cena elektriny pre stanovenie doplatku pre zariadenie na výrobu elektriny výrobcov elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,

e) NDD_t – je plánovaná alikvotná časť nákladov na dokúpenie zvyškového diagramu na pokrytie strát elektriny v regionálnych distribučných sústavách a predaj prekúpeného množstva elektriny v súvislosti s odberom elektriny na straty v eurách na rok t, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$NDD_t = \sum_{i=1}^{n}\left\{\sum_{j=1}^{p} PQSTRdok^{i,j}_t \times (CEDD^{i}_t - CESTR^{i}_t) - \sum_{j=1}^{p}\left[PQSTRprek^{i,j}_t \times (PCETRH^{j}_t - CESTR^{i}_t)\right]\right\},$$

kde

1. n – je počet regionálnych distribučných sústav v roku t,
2. p – je počet hodín roku t,

3. $PQSTRdok_t^{i,j}$ – je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v j-tej hodine roku t na dokúpenie zvyškového diagramu na pokrytie strát elektriny v i-tej regionálnej distribučnej sústave; vzorec sa vypočíta ako rozdiel v j-tej hodine roku t plánovaného diagramu na pokrytie strát v i-tej regionálnej distribučnej sústave a plánovaného diagramu odberu elktriny i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy zo zariadení výrobcov elektriny s právom na podporu, ak je tento rozdiel záporný, vzorec sa rovná nule,
4. $CEDD_t^i$ – je 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,
5. $CESTR_t^i$ – je 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,
6. $PQSTRprek_t^{i,j}$ – 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 distribučnej sústavy; $PQSTRprek_t^{i,j}$ sa vypočíta ako rozdiel v j-tej hodine roku t plánovaného diagramu na pokrytie strát v i-tej regionálnej distribučnej sústave a plánovaného diagramu odberu elektriny i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy zo zariadení výrobcov elektriny s právom na podporu, ak je tento rozdiel kladný, $PQSTRprek_t^{i,j}$ sa rovná nule,
7. $PCETRH_t^j$ – je plánovaná určená cena elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t v j-tej hodine roku t; $PCETRH_t^j$ 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,

f) KDD_t – je korekčný faktor súvisiaci s alikvotnou časťou nákladov na dokúpenie zvyškového diagramu na pokrytie strát elektriny v regionálnych distribučných sústavách a predaj prekúpeného množstva elektriny v súvislosti s odberom elektriny na straty v eurách na rok t, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$KDD_t = \sum_{i=1}^{n}\{\sum_{j=1}^{p}(SQSTRdok_{t\,2}^{i,j} - PQSTRdok_{t\,2}^{i,j}) \times (CEDD_{t\,2}^{i} - CESTR_{t\,2}^{i}) - \sum_{j=1}^{p}[(SQSTRprek_{t\,2}^{i,j} - PQSTRprek_{t\,2}^{i,j}) \times (SCETRH_{t\,2}^{j} - PCETRH_{t\,2}^{j})]\},$$

kde

1. n – je počet regionálnych distribučných sústav v roku t-2,
2. p – je počet hodín roku t,
3. $SQSTRdok^{i,j}_{t-2}$ – je skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v j-tej hodine roku t-2 na dokúpenie zvyškového diagramu na pokrytie strát elektriny v i–tej regionálnej distribučnej sústave; $SQSTRdok^{i,j}_{t-2}$ sa vypočíta ako rozdiel v j-tej hodine roku t-2 skutočného diagramu na pokrytie strát v i-tej regionálnej distribučnej sústave a skutočného diagramu odberu elektriny i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy zo zariadení výrobcov elektriny s právom na podporu, ak je tento rozdiel záporný, $SQSTRdok^{i,j}_{t-2}$ sa rovná nule,

4. $PQSTRdok^{i,j}_{t-2}$ – je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v j-tej hodine roku t-2 na dokúpenie zvyškového diagramu na pokrytie strát elektriny v i–tej regionálnej distribučnej sústave; $PQSTRdok^{i,j}_{t-2}$ sa vypočíta ako rozdiel v j-tej hodine roku t-2 plánovaného diagramu na pokrytie strát v i-tej regionálnej distribučnej sústave a plánovaného diagramu odberu elektriny i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy zo zariadení výrobcov elektriny s právom na podporu, ak je tento rozdiel záporný, $PQSTRdok^{i,j}_{t-2}$ sa rovná nule,

5. $CEDD^{i}_{t-2}$ – je 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,

6. $CESTR^{i}_{t-2}$ – je 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,

7. $SQSTRprek^{i,j}_{t-2}$ – je skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v j-tej hodine roku t-2 prekúpené i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy v súvislosti s odberom elektriny i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy zo zariadení výrobcov elektriny s právom na podporu na účely pokrytia strát distribučnej sústavy; $SQSTRprek^{i,j}_{t-2}$ sa vypočíta ako rozdiel v j-tej hodine roku t skutočného diagramu na pokrytie strát v i-tej regionálnej distribučnej sústave a skutočného diagramu odberu elektriny i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy zo zariadení výrobcov elektriny s právom na podporu, ak je tento rozdiel kladný, $SQSTRprek^{i,j}_{t-2}$ sa rovná nule,

8. $PQSTRprek^{i,j}_{t-2}$ – je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v j-tej hodine roku t-2 prekúpené i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy v súvislosti s odberom elektriny i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy zo zariadení výrobcov elektriny s právom na podporu na účely pokrytia strát distribučnej sústavy; $PQSTRprek^{i,j}_{t-2}$ sa vypočíta ako rozdiel v j-tej hodine roku t plánovaného diagramu na pokrytie strát v i-tej regionálnej distribučnej sústave a plánovaného diagramu odberu elektriny i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy zo zariadení výrobcov elektriny s právom na podporu; ak je tento rozdiel kladný, $PQSTRprek^{i,j}_{t-2}$ sa rovná nule,

9. $SCETRH^{j}_{t-2}$ – je skutočná určená cena elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t v j-tej hodine roku t-2; $SCETRH^{j}_{t-2}$ sa rovná pre každú hodinu roka t-2 cene elektriny príslušnej hodiny roka t-2 na dennom obchodovaní v obchodnej oblasti, v rámci ktorej je denný trh s elektrinou organizovaný organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou,

10. $PCETRH^{j}_{t-2}$ – je plánovaná určená cena elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2 v j-tej hodine roku t-2; $PCETRH^{j}_{t-2}$ sa vypočíta pre každú hodinu každého dňa na rok t-2 ako aritmetický priemer cien elektriny príslušných hodín dní 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 organizovaný organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou; na účely výpočtu parametra KDD_{2012} sa pre regulovaný subjekt uplatní parameter $PCETRH^{j}_{2010}$ pre každú hodinu roku 2010 v hodnote rovnajúcej sa hodnote parametra $PCEPTRH_{2010}$ uvedeného v cenovom rozhodnutí pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy o cenách za poskytovanie systémových služieb v elektroenergetike a za prevádzkovanie systému na rok 2010,

g) NOD_t – sú plánované náklady v eurách na rok t súvisiace s odchýlkou spôsobenou odberom elektriny na účel pokrytia strát elektriny v regionálnych distribučných sústavách zo zariadení

výrobcov elektriny, ktorí majú právo na uplatnenie podpory prevzatím zodpovednosti za odchýlku, vypočítané podľa vzorca

$$NOD_t = \sum_{i=1}^{n} \left[\sum_{j=1}^{r} \left[PQOD_t^j \times PZCOD_t^j \right]_{KL} + (PVN_t - PVOD_t) \times \frac{PCQOD_t}{PQSZ_t} \right],$$

kde

1. n – je počet regionálnych distribučných sústav v roku t,
2. r – je počet štvrťhodín v roku t, počas ktorých je súčin plánovanej odchýlky subjektu zúčtovania v j-tej štvrťhodine roku t v megawatthodinách a plánovanej zúčtovacej ceny odchýlky určenej zúčtovateľom odchýlok v j-tej štvrťhodine roku t kladný; subjektom zúčtovania je subjekt, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy,
3. $PQOD^j_t$ – je plánovaná schválená alebo určená odchýlka subjektu zúčtovania v jednotkách množstva elektriny v j-tej štvrťhodine roku t súvisiaca s odberom elektriny i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy zo zariadení výrobcov elektriny, ktorí majú právo na uplatnenie podpory prevzatím zodpovednosti za odchýlku; subjektom zúčtovania je subjekt, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy,
4. $PZCOD^j_t$ – je plánovaná schválená alebo určená zúčtovacia cena odchýlky v eurách na jednotku množstva elektriny v j-tej štvrťhodine roku t stanovená zúčtovateľom odchýlok,
5. PVN_t – sú plánované viacnáklady v eurách na rok t uplatnené zúčtovateľom odchýlok subjektu zúčtovania; subjektom zúčtovania je subjekt, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy,
6. $PVOD_t$ – je plánovaný celkový výnos za odchýlku v eurách na rok t uplatnený subjektom zúčtovania zúčtovateľovi odchýlok; subjektom zúčtovania je subjekt, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy,
7. $PCQOD_t$ – je plánovaná celková odchýlka v jednotkách množstva elektriny na rok t súvisiaca s odberom elektriny i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy zo zariadení výrobcov elektriny, ktorí majú právo na uplatnenie podpory prevzatím zodpovednosti za odchýlku, vypočítaná podľa vzorca

   $$PCQOD_t = \sum_{j=1}^{r} \left[\left| PQOD_t^j \right| \right],$$

   kde

   $\left| PQOD_t^j \right|$

   – je absolútna hodnota plánovanej odchýlky subjektu zúčtovania v jednotkách množstva elektriny na rok t v j-tej štvrťhodine roku t súvisiacej s odberom elektriny i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy zo zariadení výrobcov elektriny, ktorí majú právo na uplatnenie podpory prevzatím zodpovednosti za odchýlku; subjektom zúčtovania je subjekt, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy,
8. $PQSZ_t$ – je plánované množstvo dodávky elektriny subjektu zúčtovania v jednotkách množstva elektriny na rok t pozostávajúce zo súčtu absolútnych hodnôt dodanej a odobratej elektriny týmto subjektom zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy,

h) $KNOD_t$ – je korekčný faktor nákladov v eurách na rok t súvisiacich s odchýlkou spôsobenou odberom elektriny na účel pokrytia strát elektriny v regionálnych distribučných sústavách zo zariadení výrobcov elektriny, ktorí majú právo na uplatnenie podpory prevzatím zodpovednosti za odchýlku; $KNOD_t$ sa vypočíta podľa vzorca

$$KNOD_t = \sum_{i=1}^{n}\left\{\sum_{j=1}^{s}(SQOD_{t-2}^{j} \times SZCOD_{t-2}^{j})_{KL} + (SVN_{t-2} - SVOD_{t-2}) \times \right.$$
$$\times \frac{SCQOD_{t-2}}{SQSZ_{t-2}} - \sum_{j=1}^{s}(PQOD_{t-2}^{j} \times PZCOD_{t-2}^{j}) - (PVN_{t-2} + PVOD_{t-2}) \times$$
$$\left. \times \frac{PCQOD_{t-2}}{PQSZ_{t-2}}\right\},$$

kde

1. n – je počet regionálnych distribučných sústav v roku t-2,
2. s – je počet štvrťhodín v roku t-2, počas ktorých je súčin skutočnej odchýlky subjektu zúčtovania v j-tej štvrťhodine roku t-2 v MWh a skutočnej zúčtovacej ceny odchýlky určenej zúčtovateľom odchýlok v j-tej štvrťhodine roku t-2 kladný; subjektom zúčtovania je subjekt, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy,
3. $SQOD_{t-2}^{j}$ – je skutočná schválená alebo určená odchýlka subjektu zúčtovania v jednotkách množstva elektriny v j-tej štvrťhodine roku t-2 súvisiaca s odberom elektriny i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy zo zariadení výrobcov elektriny, ktorí majú právo na uplatnenie podpory prevzatím zodpovednosti za odchýlku,
4. $SZCOD_{t-2}^{j}$ – je skutočná schválená alebo určená zúčtovacia cena odchýlky v eurách na jednotku množstva elektriny v j-tej štvrťhodine roku t-2 stanovená zúčtovateľom odchýlok,
5. SVN_{t-2} – sú skutočné viacnáklady v eurách na rok t-2 uplatnené zúčtovateľom odchýlok subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy,
6. $SVOD_{t-2}$ – je skutočný celkový výnos za odchýlku v eurách na rok t-2 uplatnený subjektom zúčtovania zúčtovateľovi odchýlok; subjektom zúčtovania je subjekt, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy,
7. $SCQOD_{t-2}$ – je skutočná celková odchýlka v jednotkách množstva elektriny na rok t-2 súvisiaca s odberom elektriny i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy zo zariadení výrobcov elektriny, ktorí majú právo na uplatnenie podpory prevzatím zodpovednosti za odchýlku, vypočítaná podľa vzorca

$$SCQOD_{t-2} = \sum_{j=1}^{s}\left[\left|SQOD_{t-2}^{j}\right|\right],$$

kde

$\left|SQOD_{t-2}^{j}\right|$

– je absolútna hodnota skutočnej odchýlky subjektu zúčtovania v jednotkách množstva elektriny v j-tej štvrťhodine roku t-2 súvisiacej s odberom elektriny i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy zo zariadení výrobcov elektriny, ktorí majú právo na uplatnenie podpory prevzatím zodpovednosti za odchýlku; subjektom zúčtovania je subjekt, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy,

8. $SQSZ_{t-2}$ – je skutočné množstvo dodávky elektriny subjektu zúčtovania v jednotkách množstva elektriny na rok t-2 pozostávajúce zo súčtu absolútnych hodnôt dodanej

a odobratej elektriny týmto subjektom zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy,

9. r – je počet štvrťhodín v roku t-2, počas ktorých je súčin plánovanej odchýlky subjektu zúčtovania v j-tej štvrťhodine roku t-2 v MWh a plánovanej zúčtovacej ceny odchýlky určenej zúčtovateľom odchýlok v j-tej štvrťhodine roku t-2 kladný; subjektom zúčtovania je subjekt, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy,
10. $PQOD^{j}_{t-2}$ – je plánovaná schválená alebo určená odchýlka subjektu zúčtovania v jednotkách množstva elektriny v j-tej štvrťhodine roku t-2 súvisiaca s odberom elektriny i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy zo zariadení výrobcov elektriny, ktorí majú právo na uplatnenie podpory prevzatím zodpovednosti za odchýlku,
11. $PZCOD^{j}_{t-2}$ – je plánovaná schválená alebo určená zúčtovacia cena odchýlky v eurách na jednotku množstva elektriny v j-tej štvrťhodine roku t-2 stanovená zúčtovateľom odchýlok,
12. PVN_{t-2} – sú plánované viacnáklady v eurách na rok t-2 uplatnené zúčtovateľom odchýlok subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy,
13. $PVOD_{t-2}$ – je plánovaný celkový výnos za odchýlku v eurách na rok t-2 uplatnený subjektom zúčtovania zúčtovateľovi odchýlok; subjektom zúčtovania je subjekt, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy,
14. $PCQOD_{t-2}$ – je plánovaná celková odchýlka v jednotkách množstva elektriny na rok t-2 súvisiaca s odberom elektriny i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy zo zariadení výrobcov elektriny, ktorí majú právo na uplatnenie podpory prevzatím zodpovednosti za odchýlku, vypočítaná podľa vzorca

$$PCQOD_{t-2} = \sum_{j=1}^{s} \left[\left| PQOD^{j}_{t-2} \right| \right],$$

kde

$\left| PQOD^{j}_{t-2} \right|$

– je absolútna hodnota plánovanej odchýlky subjektu zúčtovania v jednotkách množstva elektriny v j-tej štvrťhodine roku t-2 súvisiacej s odberom elektriny i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy zo zariadení výrobcov elektriny, ktorí majú právo na uplatnenie podpory prevzatím zodpovednosti za odchýlku; subjektom zúčtovania je subjekt, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy,

15. $PQSZ_{t-2}$ – je plánované množstvo dodávky elektriny subjektu zúčtovania v jednotkách množstva elektriny na rok t-2 pozostávajúce zo súčtu absolútnych hodnôt dodanej a odobratej elektriny týmto subjektom zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy.

(2) 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. 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.

(3) Plánovaná alikvotná časť nákladov v eurách na výrobu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou $PNOZEKV_t$ podľa odseku 1 sa upraví o rozdiel vyplateného doplatku a doplatku, ktorý zodpovedá množstvu elektriny podľa potvrdenia

o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou za uplynulé obdobie podľa osobitného predpisu.[40])

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

§ 15
Všeobecné ustanovenia

(1) Cenová regulácia podľa § 15 až 21 sa vzťahuje na prevádzkovateľa prenosovej sústavy, ktorého prenos elektriny v roku t-2 bol vyšší ako 5 000 000 MWh, a vykonáva sa

a) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny a tarify za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny,

b) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny a tarify za poskytovanie systémových služieb,

c) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za poskytovanie podporných služieb.

(2) Do 30. apríla roku t sa regulovaným subjektom predkladajú tieto údaje:

a) výška skutočne vynaložených nákladov na nákup podporných služieb v roku t-1,

b) výška skutočných výnosov z poskytovania systémových služieb v roku t-1,

c) výška skutočných výnosov z penále, pokút a iných platieb, ktoré regulovaný subjekt uplatnil v roku t-1 voči poskytovateľom podporných služieb za neposkytnutie podporných služieb v rozsahu dohodnutom v zmluvách o poskytovaní podporných služieb,

d) výška skutočných výnosov z platieb za prevádzkovanie systému v roku t-1,

e) výška skutočných investícií v roku t-1,

f) výška skutočných výnosov z medzinárodnej prevádzky v roku t-1,

g) výška skutočných nákladov na medzinárodnú prevádzku v roku t-1,

h) skutočnú výšku výnosov z uplatnenia ceny za pripojenie do prenosovej sústavy v roku t-1.

(3) Na účely cenovej regulácie sa oznamuje úradu najneskôr päť mesiacov pred koncom roka t-1 plánované množstvo v roku t a do 20. kalendárneho dňa každého mesiaca skutočné množstvo v predchádzajúcom mesiaci roku t

a) fakturovanej prenesenej elektriny v megawatthodinách odobratej koncovými odberateľmi elektriny, ktorí sú priamo pripojení na prenosovú sústavu a prevádzkovateľmi distribučnej sústavy,

b) fakturovanej celkovej koncovej spotreby elektriny v megawatthodinách odobratej koncovými odberateľmi elektriny od prevádzkovateľov distribučnej sústavy vrátane koncovej spotreby elektriny odberateľov pripojených do distribučnej sústavy v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od sústavy Slovenskej republiky,

c) celkového maximálneho pohotového výkonu v megawattoch zdrojov výrobcov elektriny, ktorí sú pripojení do prenosovej sústavy,

d) elektriny odobratej do prenosovej sústavy od jednotlivých výrobcov elektriny,

e) elektriny vstupujúcej do prenosovej sústavy vrátane tokov zahraničia.

(4) Tarify za rezervovaný výkon a za prenos plánovaného množstva elektriny Q_{PP_t} sa určia tak, aby výnos z týchto taríf bol najviac vo výške výnosu určeného ako súčin maximálnej ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny určenej podľa § 16 ods. 1 a plánovaného množstva elektriny Q_{PP_t}.

(5) Do nákladov na výkon regulovanej činnosti (prevádzkových nákladov), ktoré sú zabezpečované regulovaným subjektom, iným ako regulovaným subjektom alebo subjektom, ktorý je alebo bol súčasťou vertikálne integrovaného podniku, možno zarátať len primerané náklady, ktorých výška je v súlade s osobitným predpisom.[41])

§ 16

Cena za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny, postup a podmienky uplatňovania cien

(1) Maximálna cena za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny CP_t okrem strát elektriny pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$CP_t = \frac{PN_{vych} \times \prod_{n=2012}^{t} (1 + \frac{JPI_n - X}{100}) + O_{vych} + PO_t + RAB_{vych} \times}{QPP_t}$$

$$\frac{\times WACC \times K_{SK} \times K_{DZ} + FINVP_t - MP_t - DV_t}{QPP_t} + ZD_t,$$

kde

a) PN_{vych} – sú schválené alebo určené skutočné oprávnené prevádzkové ročné náklady v eurách v roku 2010 súvisiace s regulovanou činnosťou okrem odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou a nákladov na dispečerskú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie systémových služieb,

b) JPI_n – je aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie v percentách zverejnených štatistickým úradom za obdobie od júla roku n-2 do júna roku n-1,

c) X – je faktor efektivity podľa § 2 ods. 3,

d) O_{vych} – je schválená alebo určená východisková hodnota odpisov regulovaného subjektu vo východiskovom roku regulačného obdobia v eurách súvisiacich s regulovanou činnosťou a vypočítaných z RAB_{vych} na základe zostatkovej doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných pre regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 2,

e) PO_t – sú plánované schválené alebo určené odpisy v eurách na rok t súvisiace s regulovanou činnosťou z plánovanej hodnoty schválených alebo určených investícií v eurách zaradených do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných pre regulovanú činnosť v roku t-1 a vypočítaných na základe doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných pre regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 3,

f) RAB_{vych} – je východisková schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív v eurách, ktorá sa rovná všeobecnej hodnote majetku[42]) regulačnej bázy aktív nevyhnutne súvisiacej s regulovanou činnosťou precenenej k 1. januáru 2011,

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

h) K_{SK} – je koeficient dosiahnutého plnenia štandardov kvality; K_{SK} sa na roky 2012 až 2015 rovná jednej a na rok 2016 sa určí úradom na základe dosiahnutej úrovne vybraných štandardov kvality v roku 2014 v intervale od 0,98 do 1,00,

i) K_{DZ} – je koeficient miery využitia disponibilných zdrojov do investícii súvisiacich s regulovanou činnosťou; K_{DZ} sa na roky 2012 až 2014 rovná jednej a na roky 2015 a 2016 sa určí úradom v intervale od 0,99 do 1,00,

j) $FINVP_t$ – je faktor investícií v eurách na rok t; $FINVP_t$ na rok 2012 sa rovná nule a na roky 2013 až 2016 sa vypočíta podľa vzorca

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

kde

1. SO_{t-2} – sú skutočné schválené alebo určené odpisy v eurách zo skutočnej hodnoty schválených alebo určených investícii v eurách zaradených do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť v období roku t-2 vypočítané na základe doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 3,
2. PO_{t-2} – sú plánované schválené alebo určené odpisy v eurách z plánovanej hodnoty schválených alebo určených investícii v eurách zaradených do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť v období roku t-2 vypočítané na základe doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 3,

k) MP_t – je alikvotná časť plánovaných výnosov z medzinárodnej prevádzky v eurách na rok t vypočítaná podľa vzorca

$$MP_t = (ITC_t + VA_t) \times (1 - m),$$

kde

1. ITC_t – je celkový plánovaný čistý výnos v eurách na rok t po odpočítaní nákladov fakturovaných regulovanému subjektu z platieb účtovaných v rámci ITC mechanizmu,
2. VA_t – je plánovaný čistý výnos v eurách na rok t po odčítaní nákladov fakturovaných regulovanému subjektu z aukcii prenosovej kapacity na hraničných profiloch prenosovej sústavy,
3. m – je koeficient určený cenovým rozhodnutím v rozsahu nula až jeden,

l) DV_t – sú skutočné výnosy v eurách v roku t-2 z uplatnenia úhrad nákladov prevádzkovateľmi distribučných sústav, výrobcami elektriny a koncovými odberateľmi elektriny za pripojenie do sústavy; DV_t sa na roky 2012 a 2013 rovná nule,

m) QPP_t – je plánované priemerné množstvo prenesenej elektriny odobratej z prenosovej sústavy koncovými odberateľmi elektriny, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy a prevádzkovateľmi distribučnej sústavy v jednotkách množstva elektriny na rok t, vypočítané ako ročný priemer zo súčtu skutočného príslušného množstva elektriny za roky t-3 a t-2, očakávaného príslušného množstva za rok t-1 a plánovaného príslušného množstva za roky t a t+1,

n) ZD_t – je faktor neočakávaných zmien zohľadňujúci dodatočné náklady na prenos elektriny z dôvodu zmeny právnych predpisov v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t; ZD_t sa na roky 2012 a 2013 rovná nule a na roky 2014 až 2016 sa vypočíta podľa vzorca

$$ZD_t = \frac{ND_{t-2}}{QPP_t},$$

kde

ND_{t-2} – sú schválené alebo určené neočakávané oprávnené náklady vyvolané zmenou právnych predpisov súvisiace s regulovanou činnosťou, ktoré možno zahrnúť do ceny, v eurách v roku t-2.

(2) Rezervovaná kapacita v megawattoch v roku t pre každého odberateľa elektriny sa určí ako aritmetický priemer jeho mesačných maxím štvrťhodinového výkonu zo štyroch mesiacov, a to november roku t-2 až február roku t-1. Hodnoty výkonov sa určujú v megawattoch s rozlíšením na tri desatinné miesta.

(3) Podiel výnosov z platieb za rezerváciu kapacity sa z celkových výnosov z platieb za rezerváciu kapacity a z platieb za prenesenú elektrinu určuje koeficientom 0,6. Podiel výnosov z platieb za prenesenú elektrinu sa z celkových výnosov z platieb za rezerváciu kapacity a z platieb za prenesenú elektrinu určuje koeficientom 0,4.

(4) Spolu s cenovým návrhom na rok t sa predkladá spôsob výpočtu navrhovaných zložiek taríf za rezervovanú kapacitu v megawattoch a za prenesenú elektrinu.

§ 17
Spôsob výpočtu tarify za straty pri prenose elektriny, postup a podmienky uplatňovania cien

(1) Povolené plánované množstvo strát elektriny pri prenose QPL_t v jednotkách množstva elektriny na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$QPL_t = VstE_{PS,t} \times \frac{PPSC_{PS,t}}{100},$$

kde

a) $VstE_{PS,t}$ – je celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce do prenosovej sústavy na rok t vrátane tokov zahraničia,

b) $PPSC_{PS,t}$– je percento plánovaných strát pri prenose elektriny prenosovou sústavou na rok t vypočítané podľa vzorca

$$PPSC_{PS,t} = \frac{SQPL_{t-3} + SQPL_{t-2}}{SVstE_{PS,t-3} + SVstE_{PS,t-2}} \times 100,$$

kde

1. $SQPL_{t-3}$ – je skutočné množstvo strát elektriny pri prenose elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-3,
2. $SQPL_{t-2}$ – je skutočné množstvo strát elektriny pri prenose elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,
3. $SVstE_{PS,t-3}$ – je celkové skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce do prenosovej sústavy v roku t-3 vrátane tokov zahraničia,
4. $SVstE_{PS,t-2}$ – je celkové skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce do prenosovej sústavy v roku t-2 vrátane tokov zahraničia.

(2) Užívateľom prenosovej sústavy sa uplatňuje tarifa za straty elektriny pri prenose elektriny $PSstraty_t$, výnos z týchto platieb sa nezahŕňa do výnosu za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny. Výška tarify za straty elektriny pri prenose elektriny $PSstraty_t$ v eurách na jednotku množstva elektriny odobratej z prenosovej sústavy v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$PSstraty_t = \frac{QPL_t \times PLE_t}{QPLprenos_t} + FPS_t,$$

kde

a) QPL_t – je povolené plánované množstvo strát elektriny pri prenose elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t podľa odseku 1,

b) PLE_t – je úradom schválená alebo určená cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t vypočítaná podľa vzorca

$$PLE_t = CE_{EEX,t} \times (1 + \frac{k_t}{100}) + O_t,$$

kde

1. $CE_{EEX,t}$ – je aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového lístka, zverejneného burzou EEX (European Energy Exchange) na jej webovom sídle, 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,
2. k_t – je koeficient na rok t v percentách určený cenovým rozhodnutím v rozsahu najviac 15 % v závislosti od plánovaného diagramu strát elektriny pri prenose elektriny na rok t,
3. O_t – sú úradom schválené alebo určené plánované náklady regulovaného subjektu v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t na odchýlku súvisiacu s plánovaným diagramom strát elektriny na rok t pri prenose elektriny; tieto náklady sa stanovia pomerne k skutočným nákladom za obdobie január až jún t-1,

c) $QPLprenos_t$ – je plánované množstvo elektriny odobratej z prenosovej sústavy v jednotkách množstva elektriny na rok t,

d) FPS_t – je faktor strát pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$FPS_t = \frac{PSstraty_{t-2} \times (QPLprenos_{t-2} - QSKprenos_{t-2}) + PLE_{t-2} \times (QSK_{t-2} - QPL_{t-2})}{QPLprenos_t},$$

kde

1. $PSstraty_{t-2}$ – je tarifa za straty elektriny pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny odobratej z prenosovej sústavy v roku t-2,
2. $QPLprenos_{t-2}$ – je plánované množstvo elektriny odobratej z prenosovej sústavy v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,
3. $QSKprenos_{t-2}$ – je skutočné množstvo elektriny odobratej z prenosovej sústavy v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,
4. PLE_{t-2} – je schválená alebo určená cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,
5. QPL_{t-2} – je povolené plánované množstvo strát elektriny pri prenose na rok t-2,
6. QSK_{t-2} – je skutočné množstvo strát elektriny pri prenose elektriny nakúpenej v roku t-2.

§ 18

Uplatnenie tarify za prevádzkovanie systému prevádzkovateľom prenosovej sústavy

(1) Tarifa za prevádzkovanie systému sa uplatňuje pre prevádzkovateľov distribučnej sústavy a koncových odberateľov elektriny pripojených do prenosovej sústavy, pričom schválený alebo určený maximálny plánovaný výnos $PCNOT_t$ z týchto platieb v eurách v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$PCNOT_t = PNOT_t - KPS_t$,

kde

a) $PNOT_t$ – je alikvotná časť nákladov v eurách na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou na rok t určených podľa § 43 ods. 2 písm. b),

b) KPS_t – je korekcia v eurách na rok t zohľadňujúca náklady a výnosy regulovaného subjektu z platieb za prevádzkovanie systému v roku t-2 podľa odseku 2.

(2) Tarify za prevádzkovanie systému TPS_t a TPS^i_t v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t sa určia tak, aby výnos z uplatnenia týchto taríf neprekročil maximálny plánovaný výnos $PCNOT_t$ určený podľa odseku 1; tieto tarify sa vypočítajú z nasledujúceho vzorca

$$PCNOT_t = TPS_t \times (QK_t^{po} + QZ_t^{po} + QV_t^{po} - Kvd_t \times QK_{p,t}^{VD}) + \sum_{j=1}^{d} TPS_t^j \times QK_t^j,$$

kde

a) TPS_t – je tarifa za prevádzkovanie systému určená cenovým rozhodnutím pre koncových odberateľov elektriny a prevádzkovateľov miestnej distribučnej sústavy pripojených priamo do prenosovej sústavy v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t,

b) QK_t^{po} – je celkový plánovaný objem elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny a prevádzkovateľmi miestnej distribučnej sústavy, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy, v jednotkách množstva elektriny na rok t,

c) QZ_t^{po} – je 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 pripojenom do miestnej distribučnej sústavy a dodaný odberateľom elektriny v rámci miestným distribučnej sústavy a spotrebovaný pre vlastnú spotrebu v rámci miestnej distribučnej sústavy, okrem elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, v jednotkách množstva elektriny na rok t,

d) QV_t^{po} – je celkový plánovaný objem elektriny vyrobenej v zariadení výrobcov elektriny pripojených priamo do prenosovej sústavy a dodanej odberateľom elektriny priamym vedením a spotrebovanej pre vlastnú spotrebu výrobcu elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výroby elektriny okrem elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, v jednotkách množstva elektriny na rok t,

e) Kvd_t – je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu na rok t určený cenovým rozhodnutím v rozsahu 0 až 0,8,

f) $QK_{p,t}^{VD}$

– je celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku t–2 vyššou ako 6 800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu

zúčtovania menšou ako 0,022; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného preneseného množstva elektriny v roku t-2 a rezervovanej kapacity určenej ako aritmetický priemer mesačných maxím štvrťhodinového výkonu za mesiace november roku t-4 až február roku t-3,

g) TPS_t^i – je tarifa za prevádzkovanie systému určená cenovým rozhodnutím pre i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t,

h) QK_t^i – je celkový plánovaný objem elektriny odobratý všetkými koncovými odberateľmi elektriny z regionálnej distribučnej sústavy i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy vrátane odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od sústavy Slovenskej republiky v jednotkách množstva elektriny na rok t,

i) d – je počet prevádzkovateľov regionálnej distribučnej sústavy,

(3) Korekcia v eurách na rok t KPSt zohľadňujúca náklady a výnosy regulovaného subjektu z platieb za prevádzkovanie systému v roku t-2 sa vypočíta podľa vzorca

$$KPS_t = TPS_{t-2} \times \left[SQZ_{t-2}^{po} - QZ_{t-2}^{po} + SQV_{t-2}^{po} - QV_{t-2}^{po} - Kvd_{t-2} \times \right.$$

$$\left. \times \left(SQK_{p,t-2}^{VD} - QK_{p,t-2}^{VD} \right) \right] + \left(TPS_{t-2} - TPS_{t-2}^{ote} \right) \times \left(SQK_{t-2}^{po} - QK_{t-2}^{po} \right) +$$

$$+ \sum_{i=1}^{d} TPS_{t-2}^{i} \times \left(SQK_{t-2}^{i} - QK_{t-2}^{i} \right),$$

kde

a) TPS_{t-2} – je tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím pre koncových odberateľov elektriny a prevádzkovateľov miestnej distribučnej sústavy pripojených priamo do prenosovej sústavy v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t-2,

b) SQK_{t-2}^{po}

– je celkové skutočné množstvo elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny a prevádzkovateľmi miestnej distribučnej sústavy, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy, v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

c) SQZ_{t-2}^{po}

– je celkové skutočné množstvo 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 zariadení na výrobu elektriny pripojenom do miestnej distribučnej sústavy dodané odberateľom elektriny v rámci tejto miestnej distribučnej sústavy a spotrebované pre vlastnú spotrebu v rámci miestnej distribučnej sústavy okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

d) SQV_{t-2}^{po}

– je celkové skutočné množstvo elektriny vyrobenej v zariadeniach na výrobu elektriny pripojených priamo do prenosovej sústavy a dodanej odberateľom elektriny priamym vedením a spotrebovanej pre vlastnú spotrebu výrobcu elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

e) TPS_{t-2}^{i} – je tarifa za prevádzkovanie systému určená cenovým rozhodnutím pre i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,

f) SQK^{i}_{t-2} – je celkové skutočné množstvo elektriny odobratej všetkými koncovými odberateľmi elektriny z distribučnej sústavy i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy vrátane odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od sústavy Slovenskej republiky v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

g) d – je počet prevádzkovateľov regionálnej distribučnej sústavy,

h) QK^{po}_{t-2}

– je celkové plánované množstvo elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny a prevádzkovateľmi miestnej distribučnej sústavy, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy, v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

i) QZ^{po}_{t-2}

– je celkové plánované množstvo 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 zariadení na výrobu elektriny pripojenom do miestnej distribučnej sústavy dodané odberateľom elektriny v rámci tejto miestnej distribučnej sústavy a spotrebované pre vlastnú spotrebu v rámci miestnej distribučnej sústavy okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

j) QV^{po}_{t-2}

– je celkové plánované množstvo elektriny vyrobenej v zariadeniach na výrobu elektriny pripojených priamo do prenosovej sústavy a dodanej odberateľom elektriny priamym vedením a spotrebovanej pre vlastnú spotrebu výrobcu elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

k) Kvd_{t-2} – je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu na rok t-2 určený cenovým rozhodnutím v rozsahu 0 až 0,8,

l) $SQK^{VD}_{p,t-2}$–

je celkové skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2 odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku t–4 vyššou ako 6 800 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-4 a rezervovanej kapacity určenej ako aritmetický priemer mesačných maxím štvrťhodinového výkonu za mesiace november roku t-6 až február roku t-5,

m) $QK^{VD}_{p,t-2}$

– je celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t-2 odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku t–4 vyššou ako 6 800 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-4 a rezervovanej kapacity určenej ako aritmetický priemer mesačných maxím štvrťhodinového výkonu za mesiace november roku t-6 až február roku t-5,

n) QK^{i}_{t-2} – je celkové plánované množstvo elektriny odobratej všetkými koncovými odberateľmi elektriny z distribučnej sústavy i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy vrátane odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od sústavy Slovenskej republiky v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

o) TPS_{t-2}^{otr}

– je tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím pre organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na rok t-2.

(4) Korekcia v eurách na rok t KPS_t pre roky 2012 a 2013 zohľadní spôsob uplatnenia tarify za prevádzkovanie systému v rokoch 2010 a 2011.

§ 19

Cena za poskytovanie podporných služieb v elektroenergetike a regulačnej elektriny, postup a podmienky uplatňovania cien

(1) Na základe dohodnutého a schváleného technického rozsahu jednotlivých druhov podporných služieb sa prevádzkovateľovi prenosovej sústavy určujú celkové plánované náklady v eurách na nákup všetkých druhov podporných služieb PPS_t od výrobcov elektriny a ostatných poskytovateľov podporných služieb.

(2) Na základe porovnania nákladov na poskytovanie podporných služieb a s prihliadnutím na osobitosti poskytovania podporných služieb v podmienkach Slovenskej republiky sa priamym určením ustanovuje na rok t maximálna cena za poskytovanie primárnej regulácie činného výkonu, sekundárnej regulácie činného výkonu, terciárnych regulácií činného výkonu v eurách na jednotku disponibilného elektrického výkonu a maximálny ročný náklad na zabezpečenie poskytovania diaľkovej regulácie napätia a jalového výkonu a štartu z tmy v eurách a maximálna cena ponúkanej kladnej regulačnej elektriny alebo minimálna cena ponúkanej zápornej regulačnej elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny pri aktivácii predmetného druhu podpornej služby. Na prednostné využívanie podporných služieb prevádzkovateľom prenosovej sústavy zo zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny, ktoré vyrábajú elektrinu z domáceho uhlia, sa vzťahuje rozhodnutie ministerstva podľa osobitného predpisu.[43])

(3) Cena za obstaranú regulačnú elektrinu v eurách na jednotku množstva elektriny sa určuje na základe ponukových cien využitých elektroenergetických zariadení poskytovateľov podporných služieb ako

a) najvyššia cena zdroja poskytujúceho regulačnú elektrinu v štvrťhodinovom rozlíšení, ak je regulačná elektrina kladná, najviac však maximálna cena určená cenovým rozhodnutím v eurách za jednotku množstva elektriny,

b) najnižšia cena zdroja poskytujúceho regulačnú elektrinu v štvrťhodinovom rozlíšení, ak je regulačná elektrina záporná, najmenej však minimálna cena určená cenovým rozhodnutím v eurách za jednotku množstva elektriny.

(4) V každej obchodnej hodine v štvrťhodinovom rozlíšení sa osobitne vyhodnocuje kladná regulačná elektrina a osobitne záporná regulačná elektrina, kde kladná regulačná elektrina sa použije na vyrovnanie kladnej odchýlky sústavy a záporná regulačná elektrina sa použije na vyrovnanie zápornej odchýlky sústavy.

§ 20

Uplatnenie tarify za poskytovanie systémových služieb v elektroenergetike prevádzkovateľom prenosovej sústavy

(1) Prevádzkovateľom distribučnej sústavy a koncovým odberateľom elektriny priamo pripojeným do prenosovej sústavy sa uplatňujú tarify za systémové služby, kde schválený alebo určený maximálny plánovaný výnos SST_t z týchto platieb v eurách v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$SST_t = PPS_t + PNDisp_{vych} \times \prod_{n=2012}^{t} \left(1 + \frac{JPI_n - X}{100}\right) + ODisp_{vych} +$$

$$+PODisp_t + RABDisp_{vych} \times WACC + FINVDisp_t - KS_t,$$

kde

a) PPS_t – sú celkové schválené alebo určené plánované náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb v roku t od výrobcov elektriny a ostatných poskytovateľov podporných služieb v eurách,

b) $PNDisp_{vych}$ – sú schválené alebo určené skutočné oprávnené prevádzkové ročné náklady v eurách v roku 2010 na dispečerskú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie systémových služieb okrem odpisov,

c) JPI_n – je aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie zverejnených štatistickým úradom; na za obdobie od júla roku n-2 do júna roku n-1,

d) X – je faktor efektivity podľa § 2 ods. 3,

e) $ODisp_{vych}$ – je schválená alebo určená východisková hodnota odpisov regulovaného subjektu vo východiskovom roku regulačného obdobia v eurách súvisiacich s dispečerskou činnosťou vzťahujúcich sa na $RABDisp_{vych}$ a vypočítaných na základe zostatkovej doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných na dispečerskú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 2,

f) $PODisp_t$ – sú plánované schválené alebo určené odpisy v eurách súvisiace s dispečerskou činnosťou z plánovanej hodnoty schválených alebo určených investícii v eurách zaradených do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných pre dispečerskú činnosť v roku t-1 a vypočítané na základe doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 3,

g) $RABDisp_{vych}$ – je východisková schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív v eurách, ktorá sa rovná všeobecnej hodnote majetku[42]) regulačnej bázy aktív nevyhnutne súvisiacej s dispečerskou činnosťou, precenenej k 1. januáru roka 2011,

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

i) $FINVDisp_t$ – je faktor investícií v eurách na rok t; FINVDispt sa na roky 2012 a 2013 rovná nule a na roky 2014 až 2016 sa vypočíta podľa vzorca

$$FINVDisp_t = SODisp_{t-2} - PODisp_{t-2},$$

kde

1. $SODisp_{t-2}$ – sú skutočné schválené alebo určené odpisy v eurách zo skutočnej hodnoty schválených alebo určených investícii v eurách zaradených do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných pre regulovanú činnosť v období roku t-2 vypočítané na základe doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných pre regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 3,

2. $PODisp_{t-2}$ – sú plánované schválené alebo určené odpisy v eurách z plánovanej hodnoty schválených alebo určených investícii v eurách zaradených do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných pre dispečerskú činnosť v období roku t-2 vypočítané na základe doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných pre regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 3,

j) KS_t – je faktor vyrovnania v eurách v roku t vypočítaný podľa odseku 2.

(2) Faktor vyrovnania v eurách na rok t sa vypočíta podľa vzorca
$KS_t = TSS_{t-2} - SST_{t-2} - (1 - s) \times (SPS_{t-2} - PPS_{t-2}) - Naukc_{t-2} - CV_{t-2}$,
kde

a) TSS_{t-2} – je celkový skutočný výnos v eurách v roku t-2 z platieb za systémové služby vybratý od prevádzkovateľov distribučnej sústavy a od koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy,

b) SST_{t-2} – je schválený alebo určený maximálny plánovaný výnos z platieb za systémové služby v eurách v roku t-2,

c) s – je koeficient delenia rozdielu medzi skutočnými nákladmi a plánovanými nákladmi na nákup podporných služieb regulovaného subjektu medzi regulovaný subjekt a odberateľov elektriny, ktorí sú pripojení na prenosovú sústavu, určený cenovým rozhodnutím v rozsahu nula až jeden,

d) SPS_{t-2} – sú celkové skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb od výrobcov elektriny a ostatných poskytovateľov podporných služieb v eurách v roku t-2,

e) PPS_{t-2} – sú celkové schválené alebo určené plánované náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb v roku t od výrobcov elektriny a ostatných poskytovateľov podporných služieb v eurách v roku t-2,

f) $Naukc_{t-2}$ – sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na aukcie potrebné na dovoz podporných služieb zo zahraničia v roku t-2,

g) CV_{t-2} – je skutočný dopad z cezhraničnej výpomoci v eurách v roku t-2, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$CV_{t-2} = NOcv_{t-2} - COcv_{t-2} - VVcv_{t-2} + NREcv_{t-2} - VREcv_{t-2} + Ncv_{t-2} - Vcv_{t-2},$$

kde

1. $NOcv_{t-2}$ – sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako subjektu zúčtovania odchýlok za spôsobenú odchýlku súvisiace s cezhraničnou výpomocou v roku t-2,
2. $VOcv_{t-2}$ – sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako subjektu zúčtovania odchýlok za spôsobenú odchýlku súvisiace s cezhraničnou výpomocou v roku t-2,
3. $NVcv_{t-2}$ – sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako subjektu zúčtovania odchýlok za viacnáklady súvisiace s cezhraničnou výpomocou v roku t-2,
4. $VVcv_{t-2}$ – sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako subjektu zúčtovania odchýlok za viacnáklady súvisiace s cezhraničnou výpomocou v roku t-2,
5. $NREcv_{t-2}$ – sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny z cezhraničnej výpomoci v roku t-2,
6. $VREcv_{t-2}$ – sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny z cezhraničnej výpomoci v roku t-2,
7. Ncv_{t-2} – sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy za cezhraničnú výpomoc poskytnutú ostatnými prevádzkovateľmi prenosových sústav v roku t-2,
8. Vcv_{t-2} – sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy za cezhraničnú výpomoc poskytnutú ostatným prevádzkovateľom prenosových sústav v roku t-2.

(3) Tarifa za systémové služby TSS_t v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t sa určí tak, aby výnos z uplatnenia tejto tarify neprekročil maximálny plánovaný výnos SST_t určený podľa odseku 1; tarifa TSS_t sa vypočíta z nasledujúceho vzorca

$$SST_t = TSS_t \times \left(QK_t^{po} + QZ_t^{po} + QV_t^{po} - Kvd_t \times Qk_{pt}^{VD} \right) +$$

$$+ \sum_{j=1}^{d} \left(TSS_t \times QK_t^{j} \right) + \sum_{j=1}^{d} \left(TSS_t \times \left(QZ_t^{do,i} + QV_t^{do,i} \right) \right),$$

kde

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

b) QK_t^{po} – je celkový plánovaný objem elektriny odobratý z prenosovej sústavy koncovými odberateľmi elektriny a prevádzkovateľmi miestnej distribučnej sústavy, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy, v jednotkách množstva elektriny v roku t,

c) QZ_t^{po} – je 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 vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t,

d) QV_t^{po} – je 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 vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t,

e) Kvd_t – je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu na rok t určený cenovým rozhodnutím v rozsahu 0 až 0,8,

f) $QK_{p,t}^{VD}$

– je celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t odobratej koncovými odberateľmi elektriny priamo pripojenými do prenosovej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku t–2 vyššou ako 6 800 hodín a súčasne pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania menšou ako 0,022; dobou ročného využitia maxima sa rozumie podiel celkového ročného preneseného množstva elektriny v roku t-2 a rezervovanej kapacity určenej ako aritmetický priemer mesačných maxím štvrťhodinového výkonu za mesiace november roku t-4 až február roku t-3,

g) QK_t^i – je celkový plánovaný objem elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny z regionálnej distribučnej sústavy i-tého prevádzkovateľa distribučnej sústavy vrátane odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od sústavy Slovenskej republiky v jednotkách množstva elektriny v roku t,

h) $QZ_t^{do,i}$

– je celkový plánovaný objem elektriny distribuovanej prevádzkovateľmi miestnej distribučnej sústavy, ktorá je priamo pripojená do regionálnej distribučnej sústavy i-tého

prevádzkovateľa distribučnej sústavy, 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 vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t,

i) Vzorec – je celkový plánovaný objem elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny pripojených do regionálnej distribučnej sústavy i-tého prevádzkovateľa distribučnej sústavy a dodanej odberateľom elektriny priamym vedením alebo spotrebovanej pre vlastnú spotrebu výrobcu elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t,

j) d – je počet prevádzkovateľov regionálnej distribučnej sústavy.

§ 21
Ostatné podklady návrhu ceny

S návrhom ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny sa predkladajú aj podklady podľa prílohy č. 2.

Prístup do distribučnej sústavy a distribúcia elektriny prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy a uplatnenie tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie systému

§ 22
Všeobecné ustanovenia

(1) Cenová regulácia podľa § 22 až 27 sa vzťahuje na prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy a vykonáva sa určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny a tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.

(2) Na účely cenovej regulácie sa úradu oznamuje najneskôr do 31. augusta roku t-1 plánované množstvo elektriny v roku t a do 25. dňa každého mesiaca skutočné alebo prepočítané množstvá v závislosti od typu merania v predchádzajúcom mesiaci roku t elektriny odobratej z príslušnej distribučnej sústavy

a) prevádzkovateľmi distribučnej sústavy a koncovými odberateľmi elektriny vrátane elektriny odobratej prevádzkovateľmi distribučnej sústavy a koncovými odberateľmi elektriny v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od sústavy Slovenskej republiky,

b) prevádzkovateľmi distribučnej sústavy a koncovými odberateľmi elektriny v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od sústavy Slovenskej republiky.

(3) Maximálna cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa určuje osobitne pre každú napäťovú úroveň a rozpočíta sa na príslušnej napäťovej úrovni ako vážený priemer jednotlivých taríf.

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

a) C1 je jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny,

b) C2 je jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny,

c) C3 je jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny,

d) C4 je dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny, nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne,

e) C5 je dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne,

f) C6 je dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne,

g) C7 je dvojpásmová sadzba; nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,

h) C8 je dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo; nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním výhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,

i) C9 je sadzba pre nemerané odbery elektriny,

j) C10 je sadzba pre verejné osvetlenie,

k) C11 je sadzba pre dočasné odbery elektriny.

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

a) D1 je jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny,

b) D2 je jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny,

c) D3 je dvojpásmová sadzba; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s fixne určenými intervalmi času prevádzky v nízkom pásme, pričom aspoň jeden interval sa poskytuje v nepretržitom trvaní minimálne tri hodiny, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy zverejní informáciu o fixnom čase trvania intervalu v nepretržitom trvaní času prevádzky v nízkom pásme minimálne tri hodiny odberateľovi elektriny,

d) D4 je dvojpásmová sadzba; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s blokovaním akumulačných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,

e) D5 je dvojpásmová sadzba pre priamovýhrevné elektrické vykurovanie; nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,

f) D6 je dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo; nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním elektrických spotrebičov na vykurovanie v čase vysokého pásma,

g) D7 je dvojpásmová sadzba, nízke pásmo sa poskytuje celoročne od piatku 15:00 hodiny do pondelka 6:00 hodiny bez blokovania elektrických spotrebičov,

h) D8 je dvojpásmová sadzba, nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s blokovaním akumulačných spotrebičov elektriny v čase vysokého pásma s určeným minimálnym inštalovaným výkonom akumulačných spotrebičov.

(6) Spolu s návrhom ceny na rok t sa predkladá odôvodnenie spôsobu výpočtu navrhovaných cien a taríf.

(7) Na účely regulácie ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny napäťová úroveň veľmi vysokého napätia zahŕňa sústavu veľmi vysokého napätia, napäťová úroveň vysokého napätia zahŕňa sústavu vysokého napätia vrátane transformácie veľmi vysokého napätia na vysoké napätie a napäťová úroveň nízkeho napätia zahŕňa sústavu nízkeho napätia vrátane transformácie vysokého napätia na nízke napätie.

(8) Na účely uplatnenia tarify za systémové služby, tarify za prevádzkovanie systému a tarify za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny sa poskytujú prevádzkovateľovi prenosovej sústavy údaje o skutočnom množstve elektriny v jednotkách množstva elektriny, ktorú odoberú prevádzkovatelia distribučnej sústavy a koncoví odberatelia elektriny z distribučnej sústavy regulovaného subjektu vrátane prevádzkovateľov distribučnej sústavy a odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od sústavy Slovenskej republiky a skutočné údaje o množstve elektriny v jednotkách množstva elektriny, ktorú odoberú prevádzkovatelia distribučnej sústavy a koncoví odberatelia elektriny z distribučnej sústavy regulovaného subjektu v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od sústavy Slovenskej republiky, a to vždy za príslušný mesiac do ôsmeho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca.

(9) Ak cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny alebo tarifa za straty pri distribúcii elektriny v roku t oproti roku t-1 spôsobí na napäťovej úrovni nízkeho napätia väčšiu zmenu, ako je násobok JPI-X, uplatní sa alokácia oprávnených nákladov za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane strát elektriny pri prenose elektriny alebo alokácia oprávnených nákladov za straty elektriny pri distribúcii elektriny medzi napäťovými úrovňami takým spôsobom, aby bola percentuálna zmena cien distribúcie a strát pri distribúcii elektriny na všetkých napäťových úrovniach rovnaká, kde JPI je aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie zverejnených štatistickým úradom za obdobie od júla roku t-2 do júna roku t-1 a X je faktor efektivity.

(10) Podiel výnosov z platieb 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 0,65. Medziročná zmena podielu výnosov z platieb za rezervovanú kapacitu a celkových výnosov za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny okrem výnosov za straty elektriny pri distribúcii elektriny je najviac 1 %.

(11) Maximálna rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia a vysokého napätia je stredná hodnota štvrťhodinového činného výkonu dojednaná v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto. Nameraný štvrťhodinový výkon na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia a vysokého napätia je najvyššia hodnota výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa 24 hodín denne. Ak nameraný štvrťhodinový 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 napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia a vysokého napätia je hodnota štvrťhodinového výkonu, ktorý sa na príslušné obdobie zabezpečuje pre odberateľa elektriny zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo rámcovou distribučnou zmluvou. Hodnota rezervovanej kapacity nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity a nemôže byť nižšia ako minimálna hodnota rezervovanej kapacity. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny, na ktorom je minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity maximálne 5 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity. Hodnotu rezervovanej kapacity počas doby platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity nie je možné znížiť. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty rezervovanej kapacity pri zmene typu rezervovanej kapacity alebo po uplynutí doby, na ktorú bola rezervovaná kapacita dohodnutá.

(13) Za sezónny odber elektriny sa považuje odber elektriny z distribučnej sústavy na napäťovej úrovni vysokého napätia alebo nízkeho napätia s priebehovým meraním typu A alebo B trvajúci najmenej tri mesiace a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom

množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny tvorí najmenej 90 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok.

(14) Rezervovaná kapacita sa dohodne takto:

a) mesačná na jeden kalendárny mesiac,

b) trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,

c) dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.

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

(16) 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.

(17) Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ elektriny nepožiada o ich zmenu. Mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, trojmesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších 12 mesiacov. O zmenu rezervovanej kapacity na nasledujúce obdobie môže odberateľ elektriny požiadať dodávateľa elektriny alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy podľa zmluvy alebo najneskôr do 20. dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.

(18) Rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni nízkeho napätia je maximálna rezervovaná kapacita stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota maximálnej rezervovanej kapacity na prúd v ampéroch dohodnutá v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach; pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca amperickej hodnote hlavného ističa. Odberateľ elektriny na napäťovej úrovni nízkeho napätia môže požiadať o zníženie rezervovanej kapacity po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny rezervovanej kapacity. Pri žiadosti odberateľa elektriny o zníženie rezervovanej kapacity alebo zvýšenie hodnoty rezervovanej kapacity do výšky maximálnej rezervovanej kapacity pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje. Pri žiadosti odberateľa elektriny o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity pre odberné miesta nevybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu sa odberateľom elektriny preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa predložením

revíznej správy o výmene ističa. Pri zvýšení rezervovanej kapacity sa odberateľom elektriny podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy. Ak o zníženie rezervovanej kapacity požiadal odberateľ elektriny pripojený do sústavy po 31. decembri 2004, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej rezervovanej kapacity do dvoch rokov od zníženia hodnoty rezervovanej kapacity na žiadosť odberateľa elektriny sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.

(19) Na účely cenovej regulácie v elektroenergetike možno uplatniť straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne

a) veľmi vysokého napätia na úroveň vysokého napätia najviac 2 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane vysokého napätia,

b) vysokého napätia na úroveň nízkeho napätia najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane nízkeho napätia.

(20) Do nákladov na výkon regulovanej činnosti, ktoré sú zabezpečované regulovaným subjektom, iným ako regulovaným subjektom alebo subjektom, ktorý je alebo bol súčasťou vertikálne integrovaného podniku, je možné zarátať len primerané náklady, ktorých výška je v súlade s osobitným predpisom.[41])

§ 23
Cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny regionálnou distribučnou sústavou

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

$CD_{HN,t} = CDE_{HN,t} + CPD_{HN,t} + ZD_{HN,t}$,

kde

a) $CDE_{HN,t}$ – je schválená alebo určená zložka maximálnej ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej úrovni na rok t v eurách na jednotku množstva elektriny zohľadňujúca náklady a primeraný zisk vlastnej distribúcie elektriny podľa odseku 2,

b) $CPD_{HN,t}$ – je priemerná zložka ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane strát pri prenose v eurách na jednotku množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni na rok t podľa odseku 4,

c) $ZD_{HN,t}$ – je faktor neočakávaných zmien na napäťovej úrovni v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t zohľadňujúci dodatočné náklady na distribúciu elektriny z dôvodu zmeny právnych predpisov; $ZD_{HN,t}$ sa na rok 2012 rovná nule a na roky 2013 až 2016 sa vypočíta podľa vzorca

$$ZD_{HN,t} = \frac{ND_{HN,t-2}}{QPD_{HN,t}},$$

kde

1. $ND_{HN,t-2}$ – sú schválené alebo určené neočakávané oprávnené náklady vyvolané zmenou právnych predpisov súvisiace s regulovanou činnosťou, ktoré možno zahrnúť do ceny, v eurách v roku t-2,

2. $QPD_{HN,t}$ – je plánované priemerné množstvo distribuovanej elektriny odobratej z distribučnej sústavy na napäťovej úrovni koncovými odberateľmi elektriny a prevádzkovateľmi miestnej distribučnej sústavy, ktorí sú priamo pripojení do distribučnej sústavy regulovaného subjektu v jednotkách množstva elektriny na rok t vypočítané ako ročný priemer zo súčtu

skutočného príslušného množstva elektriny za roky t-3 a t-2, očakávaného príslušného množstva za rok t-1 a plánovaného príslušného množstva za roky t a t+1.

(2) Schválená alebo určená zložka maximálnej ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej úrovni $CDE_{HN,t}$ na rok t v eurách na jednotku množstva elektriny zohľadňujúca náklady a primeraný zisk vlastnej distribúcie elektriny vypočítaná podľa vzorca

$$CDE_{HN,t} = \frac{VVD_{HN+1,t} + VVD_{HN,t}}{VystE_{HN,t}},$$

kde

a) $VystE_{HN,t}$ – je plánované množstvo distribuovanej elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne vypočítané podľa vzorca
$VystE_{HN,t}=VystEO_{HN,t}+VystETR_{HN,t}$,
kde

1. $VystEO_{HN,t}$ – plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t distribuované na príslušnej napäťovej úrovni koncovým odberateľom elektriny a prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy vypočítané ako ročný priemer zo súčtu skutočného príslušného množstva elektriny za roky t-3 a t-2, očakávaného príslušného množstva za rok t-1 a plánovaného príslušného množstva za roky t a t+1,
2. $VystETR_{HN,t}$ – je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne do transformácie na nižšiu napäťovú úroveň vypočítané ako ročný priemer zo súčtu skutočného príslušného množstva elektriny za roky t-3 a t-2, očakávaného príslušného množstva za rok t-1 a plánovaného príslušného množstva za roky t a t+1,

b) $VVD_{HN+1,t}$ – je alikvotná časť povolených nákladov a zisku za distribúciu elektriny v eurách na rok t priradených z vyššej napäťovej úrovne podľa vzorca
$VVD_{HN+1,t} = CDE_{HN+1,t} \times VystETR_{HN+1,t}$,
kde

1. $CDE_{HN+1,t}$ – je zložka maximálnej ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na vyššej napäťovej úrovni na rok t v eurách na jednotku množstva elektriny; $CDE_{VVN+1,t}$ na vstupe do napäťovej úrovne VVN je rovné nule,
2. $VystETR_{HN+1,t}$ – je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t vystupujúce z vyššej napäťovej úrovne HN+1 do transformácie na napäťovú úroveň HN vypočítané ako ročný priemer zo súčtu skutočného príslušného množstva elektriny za roky t-3 a t-2, očakávaného príslušného množstva za rok t-1 a plánovaného príslušného množstva za roky t a t+1,

c) $VVD_{HN,t}$ – sú schválené alebo určené náklady a zisk za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na rok t na napäťovej úrovni okrem alikvotnej časti povolených nákladov a zisku za distribúciu elektriny priradených z vyššej napäťovej úrovne vypočítané podľa odseku 3.

(3) Schválené alebo určené náklady a zisk za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na rok t na napäťovej úrovni okrem alikvotnej časti povolených nákladov a zisku za distribúciu elektriny priradených z vyššej napäťovej úrovne vypočítané podľa vzorca

$$VVD_{HN,t} = PN_{HN,vych} \times \prod_{n=2012}^{t}\left(1+\frac{JPI_n - X}{100}\right) + O_{HN,vych} +$$

$$+ PO_{HN,t} + RAB_{HN,vych} \times WACC \times K_{SK} \times K_{DZ} + FINVP_{HN,t} - DV_{HN,t},$$

kde

a) $PN_{HN,vych}$ – sú schválené alebo určené skutočné oprávnené prevádzkové ročné náklady v eurách v roku 2010 na napäťovej úrovni súvisiace s regulovanou činnosťou okrem odpisov,

b) JPI_n – aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie v percentách zverejnených štatistickým úradom za obdobie od júla roku n-2 do júna roku n-2,

c) X – je faktor efektivity podľa § 2 ods. 3,

d) $O_{HN,vych}$ – je schválená alebo určená východisková hodnota odpisov regulovaného subjektu vo východiskovom roku regulačného obdobia v eurách vztiahnutá na $RAB_{HN,ych}$ na napäťovej úrovni a vypočítaná na základe zostatkovej doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 2,

e) $PO_{HN,t}$ – sú plánované schválené alebo určené odpisy na napäťovej úrovni v eurách na rok t súvisiace s regulovanou činnosťou z plánovanej hodnoty schválených alebo určených investícií na napäťovej úrovni v eurách zaradených do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť v roku t-1 a vypočítané na základe doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 3,

f) $RAB_{HN,vych}$ – je východisková schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív na napäťovej úrovni v eurách rovnajúca sa hodnote regulačnej bázy aktív nevyhnutne súvisiacej s regulovanou činnosťou k 31. decembru 2010 a vypočíta sa podľa vzorca

$$RAB_{HN,vych} = RAB_{HN,2005} + INV_{HN,2006-2010} - O_{HN,2006-2010},$$

kde

1. $RAB_{HN,2005}$ – je hodnota regulačnej bázy aktív regulovaného subjektu na napäťovej úrovni v eurách rovnajúca sa schválenej alebo určenej hodnote majetku na napäťovej úrovni k 31. decembru 2005 vo výške všeobecnej hodnoty majetku[42]) podľa znaleckých posudkov vyhotovených z podnetu úradu, a to znaleckého posudku č. 26/2006 pre regulovaný subjekt ZSE Distribúcia, a. s., znaleckého posudku č. 38/2006 pre regulovaný subjekt SSE Distribúcia, a. s., a znaleckého posudku č. 49/2006 pre regulovaný subjekt Východoslovenská distribučná, a. s.,
2. $INV_{HN,2006-2010}$ – je schválená alebo určená hodnota investícií na napäťovej úrovni v eurách zaradených do hodnoty regulačnej bázy aktív na napäťovej úrovni nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť v rokoch 2006 až 2010,
3. $O_{HN,2006-2010}$ – sú schválené alebo určené odpisy na napäťovej úrovni v eurách súvisiace s regulovanou činnosťou v období rokov 2006 až 2010 a vypočítané na základe zostatkovej doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných pre regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 2,

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

h) K_{SK} – je koeficient dosiahnutého plnenia štandardov kvality uplatnený na základe dosiahnutej úrovne vybraných štandardov kvality; K_{SK} sa na roky 2012 až 2015 rovná jeden; K_{SK} sa na rok 2016 určí v intervale od 0,98 do 1,00,

i) K_{DZ} – je koeficient miery využitia disponibilných zdrojov do investícií súvisiacich s regulovanou činnosťou; K_{DZ} sa na roky 2012 až 2014 rovná jeden a na roky 2015 a 2016 sa určí v intervale od 0,99 do 1,00,

j) $FINVP_{HN,t}$ – je faktor investícií na napäťovej úrovni v eurách na rok t; $FINVP_{HN,t}$ sa na rok 2012 rovná nule a na roky 2013 až 2016 sa vypočíta podľa vzorca

$$FINVP_{HN,t} = SO_{HN,t-2} - PO_{HN,t-2},$$

kde

1. $SO_{HN,t-2}$ – sú skutočné schválené alebo určené odpisy na napäťovej úrovni v eurách zo skutočnej hodnoty schválených alebo určených investícií na napäťovej úrovni v eurách zaradených do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť v období roku t-2 vypočítané na základe doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 3,
2. $PO_{HN,t-2}$ – sú plánované schválené alebo určené odpisy na napäťovej úrovni v eurách z plánovanej hodnoty schválených alebo určených investícií na napäťovej úrovni v eurách zaradených do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť v období roku t-2 vypočítané na základe doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 3,

k) $DV_{HN,t}$ – sú skutočné dodatočné výnosy na napäťovej úrovni v eurách v roku t-2 z uplatnenia ceny za pripojenie do sústavy, zo sankcií za prekročenie dohodnutej kapacity a za neoprávnený odber elektriny;[44])$DV_{HN,t}$ sa na roky 2012 a 2013 rovná nule.

(4) Zložka maximálnej ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t $CPD_{HN,t}$ súvisiaca s nákladmi za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane strát pri prenose elektriny na príslušnej napäťovej úrovni sa vypočíta podľa vzorca

$$CPD_{HN,t}=CPE_{HN,t}+KP_{HN,t},$$

kde

a) $CPE_{HN,t}$ – je priemerná zložka ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane nákladov na straty pri prenose v eurách na jednotku množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni v roku t a vypočíta sa podľa odseku 5,

b) $KP_{HN,t}$ – je faktor vyrovnania zložky ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t a po prvýkrát sa uplatní na rok 2014 podľa vzorca

$$KP_{HN,t} = \frac{\left(SVystETR_{HN+1,t-2} - VystETR_{HN+1,t-2}\right) \times CPE_{HN+1,t-2}}{VystE_{HN,t}},$$

kde

1. $SVystETR_{HN+1,t-2}$ – je skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce do príslušnej napäťovej úrovne cez transformáciu z vyššej napäťovej úrovne v roku t-2,
2. $VystETR_{HN+1,t-2}$ –je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce do príslušnej napäťovej úrovne cez transformáciu z vyššej napäťovej úrovne v roku t-2,
3. $CPE_{HN+1,t-2}$ – je cena za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane strát pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na vyššej napäťovej úrovni distribúcie elektriny v roku t-2, z ktorej sa transformuje elektrina do príslušnej napäťovej úrovne HN; hodnota $CPE_{VVN+1,t-2}$ sa stanoví primerane podľa odseku 6,

4. $VystE_{HN,t}$ – je celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne v roku t vypočítané podľa vzorca

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

   kde

   4.1. $VystEO_{HN,t}$ – je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny distribuované na príslušnej napäťovej úrovni ku koncovým odberateľom elektriny v roku t,

   4.2. $VystETR_{HN,t}$ – je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne do transformácie na nižšiu napäťovú úroveň v roku t.

(5) Priemerná zložka ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane nákladov na straty pri prenose v eurách na jednotku množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni v roku t vypočítaná podľa vzorca

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

kde

a) $VVP_{HN,t}$ – sú vstupujúce náklady za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane nákladov na straty pri prenose elektriny v eurách v roku t vypočítané podľa vzorca

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

   kde

   1. $CPE_{HN+1,t}$ – je cena za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane strát pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na vyššej napäťovej úrovni distribúcie elektriny v roku t, z ktorej sa transformuje elektrina do príslušnej napäťovej úrovne,

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

b) $VystE_{HN,t}$ – je celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne v roku t vypočítané podľa odseku 4 písm. b) štvrtého bodu.

(6) 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 vypočítaná podľa vzorca

$$CPE_{VVN+1,t} = \frac{RKP_t \times CRK_t}{VystETR_{VVN+1,t}} + PE_t + PSstraty_t,$$

kde

a) RKP_t – je rezervovaná kapacita v megawattoch na rok t uplatňovaná regulovanému subjektu prevádzkovateľom prenosovej sústavy,

b) CRK_t – je cena za rezervovanú kapacitu v roku t v eurách na megawatt na rok uplatňovaná regulovanému subjektu prevádzkovateľom prenosovej sústavy,

c) $VystETR_{VVN+1,t}$ – je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t vstupujúce do napäťovej úrovne veľmi vysokého napätia regulovaného subjektu z prenosovej sústavy,

d) PE_t – je cena za prenesenú elektrinu v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t uplatňovaná regulovanému subjektu prevádzkovateľom prenosovej sústavy,

e) $PSstraty_t$ – je tarifa za straty pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t uplatňovaná regulovanému subjektu prevádzkovateľom prenosovej sústavy.

§ 24

Spôsob výpočtu tarify za straty pri distribúcii elektriny regionálnou distribučnou sústavou, postup a podmienky uplatňovania cien

(1) Tarifa za straty pri distribúcii elektriny $CSD_{HN,t}$ v eurách na jednotku množstva elektriny sa v roku t vypočíta postupným výpočtom na jednotlivých napäťových úrovniach začínajúcim od napäťovej úrovne veľmi vysokého napätia podľa vzorca

$$CSD_{HN,t} = \frac{VVSD_{HN,t}}{VystE_{HN,t}},$$

kde

a) $VVSD_{HN,t}$ – sú náklady za straty pri distribúcii elektriny v eurách priradené príslušnej napäťovej úrovni vypočítané podľa odseku 2,

b) $VystE_{HN,t}$ – je celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne v roku t, vypočítané podľa vzorca

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

kde

1. $VystEO_{HN,t}$ – je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny distribuované na príslušnej napäťovej úrovni prevádzkovateľom distribučnej sústavy a koncovým odberateľom elektriny v roku t,
2. $VystETR_{HN,t}$ – je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne do transformácie na nižšiu napäťovú úroveň v roku t.

(2) Náklady za straty pri distribúcii elektriny priradené príslušnej napäťovej úrovni $VVSD_{HN,t}$ v eurách v roku t sú zložené z alikvotnej časti nákladov za straty pri distribúcii elektriny priradených z vyššej napäťovej úrovne a nákladov za straty pri distribúcii elektriny vlastnej napäťovej úrovne a vypočítajú sa podľa vzorca

$$VVSD_{HN,t} = CSD_{HN+1,t} \times VxstERT_{HN+1,t} + CSHD_{HN,}t \times VystE_{HN,t},$$

kde

a) $CSD_{HN+1,t}$ – je tarifa za straty pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na vyššej napäťovej úrovni, z ktorej sa transformuje elektrina do príslušnej napäťovej úrovne; na distribučnej napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia sa tarifa za straty na vyššej napäťovej úrovni v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t $CSD_{VVN+1,t}$ rovná nule,

b) $CSHD_{HN,t}$ – je cena za straty pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny príslušnej napäťovej úrovne v roku t.

(3) Cena za straty pri distribúcii elektriny na príslušnej napäťovej úrovni $CSHD_{HN,t}$ v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$CSHD_{HN,t} = PCSES_t \times \frac{PMSE_{HN,t}}{VystE_{HN,t}},$$

kde

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

b) $PCSES_t$ – je schválená alebo určená cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t vypočítaná podľa vzorca

$$PCSES_t = CE_{EEX,t} \times \left(1 + \frac{k_t}{100}\right) + O_t ,$$

, ak hodnota $PCSES_{2012}$ vypočítaná podľa vzorca je viac ako 62,80 eura/MWh, $PCSES_{2012}$ sa rovná 62,80 eura/MWh,

kde

1. $CE_{EEX,t}$ – je aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou EEX (European Energy Exchange) na jej webovom sídle 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,
2. k_t – je koeficient na rok t v percentách určený cenovým rozhodnutím v rozsahu najviac 12 % v závislosti od plánovaného diagramu strát elektriny pri distribúcii elektriny na rok t,
3. O_t – sú schválené alebo určené plánované náklady regulovaného subjektu na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t súvisiace s plánovaným diagramom strát elektriny na rok t pri distribúcii elektriny.

(4) Povolené množstvo strát elektriny $PMSE_{HN,t}$ v jednotkách množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$PMSE_{HN,t} = VstE_{HN,t} \times \frac{PPSC_{HN}}{100},$$

kde

a) $VstE_{HN,t}$ – je celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce do príslušnej napäťovej úrovne v roku t cez transformáciu z vyššej napäťovej úrovne, zo všetkých zdrojov elektriny pripojených na príslušnú napäťovú úroveň, z prítokov elektriny zo susedných distribučných sústav, z dovozov elektriny zo susedných elektrizačných sústav a z prítokov elektriny prepravenej cez miestne distribučné sústavy pripojené do distribučnej sústavy regulovaného subjektu,

b) $PPSC_{HN,t}$ – je hodnota počiatočného percenta celkových strát pri distribúcii elektriny na príslušnej napäťovej úrovni určená podľa odseku 5,

c) $XS_{HN,n}$– je faktor efektivity strát elektriny na príslušnej napäťovej úrovni; $XS_{HN,n}$ sa na rok 2012 rovná nule a na roky 2013 až 2016 sa určí podľa odseku 5.

(5) Hodnota počiatočného percenta celkových strát pri distribúcii elektriny $PPSC_{HN}$ na príslušnej napäťovej úrovni a hodnota faktora efektívnosti strát $XS_{HN,n}$ je určená takto:

	ZSE Distribúcia, a. s.	Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s.	Východoslovenská distribučná, a. s.	
	$PPSC_{HN}$	$PPSC_{HN}$	$PPSC_{HN}$	$XS_{HN,n}$

VV	0,895 %	0,795 %	0,945 %	0,1 %
VN	3,708 %	3,613 %	3,756 %	1,0 %
NN	12,655 %	12,203 %	12,655 %	2,0 %

§ 25

Uplatnenie tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie systému prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy

(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

$$SSD_t = TSS_t \times \left(QK_t + QZ_t^{do} + QV_t^{do} - Kvd_t \times QK_{dt}^{VD}\right),$$

kde

a) TSS_t – je tarifa za systémové služby určená cenovým rozhodnutím pre koncových odberateľov elektriny a prevádzkovateľov miestnej distribučnej sústavy, ktorí sú pripojení do regionálnej distribučnej sústavy regulovaného subjektu v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t,

b) QK_t – je celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny, ktoré odoberú koncoví odberatelia elektriny a prevádzkovatelia miestnej distribučnej sústavy, ktorí sú pripojení do regionálnej distribučnej sústavy regulovaného subjektu, z distribučnej sústavy regulovaného subjektu, vrátane prevádzkovateľov miestnej distribučnej sústavy a odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od sústavy Slovenskej republiky v roku t,

c) QK_{dt}^{VD} –

je celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t odobraté koncovými odberateľmi elektriny pripojenými do distribučnej sústavy s dobou ročného využitia maxima v roku t–2 vyššou ako 6 800 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 štvrťhodinového výkonu,

d) QZ_t^{do} – je celkové plánované množstvo elektriny distribuované 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 tejto miestnej distribučnej sústavy a dodanej koncovým odberateľom elektriny v rámci miestnej distribučnej sústavy alebo spotrebované pre vlastnú spotrebu v rámci miestnej distribučnej sústavy okrem elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t,

e) QV_t^{do} – je celkové plánované množstvo elektriny vyrobené v zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny pripojených priamo do distribučnej sústavy regulovaného subjektu a dodané koncovým odberateľom elektriny priamym vedením alebo spotrebované pre vlastnú spotrebu výrobcu elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t,

f) Kvd_t – je koeficient zvýhodnenia odberového diagramu na rok t určený cenovým rozhodnutím úradu v rozsahu 0 až 0,8.

(2) Maximálny povolený výnos v eurách, ktorý regulovaný subjekt dosiahne uplatnením taríf za prevádzkovanie systému $STPSD_t$ v eurách v roku t, sa vypočíta podľa vzorca

$$STPSD_t = \left(TPS_t + TPS_t^i\right) \times QK_t + TPS_t \times \left(QZ_t^{do} + QV_t^{do}\right),$$

kde

a) TPS_t – je tarifa za prevádzkovanie systému určená cenovým rozhodnutím pre koncových odberateľov elektriny a prevádzkovateľov miestnej distribučnej sústavy, ktorí sú pripojení do regionálnej distribučnej sústavy regulovaného subjektu v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t,

b) QK_t – je celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny, ktorý odoberú koncoví odberatelia elektriny a prevádzkovatelia miestnej distribučnej sústavy, ktorí sú pripojení do regionálnej distribučnej sústavy regulovaného subjektu, z distribučnej sústavy regulovaného subjektu vrátane odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od sústavy Slovenskej republiky v roku t,

c) QZ_t^{do} – je celkový plánovaný objem elektriny distribuovanej prevádzkovateľmi miestnej distribučnej sústavy, ktorá je priamo pripojená do regionálnej 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 odberateľom elektriny v tejto miestnej distribučnej sústave alebo spotrebovanej pre vlastnú spotrebu v tejto miestnej distribučnej sústave okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t,

d) QV_t^{do} – je celkový plánovaný objem elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny pripojených priamo do regionálnej distribučnej sústavy regulovaného subjektu a dodanej týmito výrobcami elektriny odberateľom elektriny bez použitia regionálnej distribučnej sústavy alebo spotrebovanej pre vlastnú spotrebu týchto výrobcov elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t,

e) TPS^i_t – je tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím pre i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t.

(3) Korekcia $KRDS_t$ regulovaného subjektu v eurách zohľadňujúca náklady a výnosy z platieb z taríf za prevádzkovanie systému v roku t-2 sa vypočíta podľa vzorca

$$KRDS_t = \left(TPS_{t-2} + TPS^i_{t-2}\right) \times \left(SQK_{t-2} - QK_{t-2}\right) +$$

$$+TPS_{t-2} \times \left(SQZ^{do}_{t-2} + SQV^{do}_{t-2} - QZ^{do}_{t-2} - QV^{do}_{t-2}\right),$$

kde

a) TPS_{t-2}– je tarifa za prevádzkovanie systému určená cenovým rozhodnutím pre koncových odberateľov elektriny a prevádzkovateľov miestnej distribučnej sústavy, ktorí sú pripojení do regionálnej distribučnej sústavy regulovaného subjektu v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t-2,

b) TPS^i_{t-2} – je tarifa za prevádzkovanie systému určená cenovým rozhodnutím pre i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,

c) SQK_{t-2} – je celkový skutočný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny odobratý prevádzkovateľmi miestnej distribučnej sústavy a koncovými odberateľmi elektriny z distribučnej sústavy regulovaného subjektu vrátane prevádzkovateľov miestnej distribučnej sústavy a odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od sústavy Slovenskej republiky v roku t,

d) QK_{t-2} – je celkový plánovaný objem elektriny v jednotkách množstva elektriny, ktorý odoberú prevádzkovatelia miestnej distribučnej sústavy a koncoví odberatelia elektriny z distribučnej sústavy regulovaného subjektu vrátane prevádzkovateľov miestnej

distribučnej sústavy a odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od sústavy Slovenskej republiky v roku t-2,

e) SQZ^{do}_{t-2} –

je celkový skutočný objem elektriny distribuovanej prevádzkovateľmi miestnej distribučnej sústavy, ktorá je priamo pripojená do regionálnej distribučnej sústavy regulovaného subjektu, vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy alebo v inom zariadení na výrobu elektriny pripojených do tejto miestnej distribučnej sústavy a dodanej odberateľom elektriny v tejto miestnej distribučnej sústave alebo spotrebovanej pre vlastnú spotrebu v tejto miestnej distribučnej sústave okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

f) SQV^{do}_{t-2}

– je celkový skutočný objem elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny pripojených priamo do regionálnej distribučnej sústavy regulovaného subjektu a dodanej týmito výrobcami elektriny odberateľom elektriny bez použitia regionálnej distribučnej sústavy alebo spotrebovanej pre vlastnú spotrebu týchto výrobcov elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

g) Vzorec – je 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 tejto miestnej distribučnej sústavy a dodanej odberateľom elektriny v tejto miestnej distribučnej sústave alebo spotrebovanej pre vlastnú spotrebu v tejto miestnej distribučnej sústave okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

h) QV^{do}_{t-2}

– je celkový plánovaný objem elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny pripojených priamo do regionálnej distribučnej sústavy regulovaného subjektu a dodanej týmito výrobcami elektriny odberateľom elektriny bez použitia regionálnej distribučnej sústavy alebo spotrebovanej pre vlastnú spotrebu týchto výrobcov elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2.

(4) Pri výpočte korekcie v eurách na rok t $KRDS_t$ sa pre roky 2012 a 2013 zohľadní spôsob uplatnenia tarify za prevádzkovanie systému v rokoch 2010 a 2011.

§ 26
Ostatné podklady návrhu ceny

S návrhom ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa predkladajú ostatné podklady podľa prílohy č. 3.

Dodávka elektriny pre domácnosti

§ 27
Všeobecné ustanovenia

(1) Cenová regulácia podľa § 27 až 29 sa vzťahuje na dodávateľa elektriny a vykonáva sa určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny pre domácnosti.

(2) Pre odberateľov elektriny v domácnosti sa pre jednotlivé odberné miesta uplatní najviac osem sadzieb:

a) DD1 je jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny,

b) DD2 je jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny,

c) DD3 je dvojpásmová sadzba; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s fixne určeným časom prevádzky v nízkom pásme v nepretržitom trvaní aspoň tri hodiny, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje,

d) DD4 je dvojpásmová sadzba; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s blokovaním akumulačných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,

e) DD5 je dvojpásmová sadzba pre priamovýhrevné elektrické vykurovanie, nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,

f) DD6 je dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo, nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním elektrických spotrebičov na vykurovanie v čase vysokého pásma,

g) DD7 je dvojpásmová sadzba, nízke pásmo sa poskytuje celoročne od piatku 15:00 hodiny do pondelka 6:00 hodiny, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje,

h) DD8 je dvojpásmová sadzba, nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s blokovaním akumulačných spotrebičov elektriny v čase vysokého pásma s určeným minimálnym inštalovaným výkonom akumulačných spotrebičov.

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

§ 28
Spôsob výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny pre domácnosti

(1) Maximálna cena za elektrinu CE_t na účely dodávky elektriny pre domácnosti schválená alebo určená cenovým rozhodnutím sa vypočíta podľa vzorca

$$CE_t = CE_{EEX,t} \times \left(1 + \frac{k_t}{100}\right) + O_t$$

, ak hodnota CE_{2012} vypočítaná podľa tohto vzorca je viac ako 62,80 eura/MWh, CE_{2012} sa rovná 62,80 eura/MWh,

kde

a) $CE_{EEX,t}$ – je aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou EEX (European Energy Exchange) na jej webovom sídle, 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,

b) k_t – je koeficient na rok t v percentách určený cenovým rozhodnutím v rozsahu najviac 12 % v závislosti od plánovaného diagramu dodávky elektriny pre domácnosti na rok t,

c) O_t – sú 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 § 24 ods. 3.

(2) Jednopásmové sadzby podľa § 27 ods. 2 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 CEDi v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CEDi=KJP_{Di} \times CE_t+PZ_t$$

kde

1. KJP_{Di} – je koeficient ceny jednopásmového odberu elektriny určený podľa odseku 4,
2. CE_t – je cena elektriny určená podľa odseku 1,
3. PZ_t – je primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny podľa § 3 ods. 4, ktorý je možné zahrnúť do ceny,
4. i – je číselný znak jednopásmovej sadzby.

(3) Dvojpásmové sadzby podľa § 27 ods. 2 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 CEVTDi v eurách na jednotku množstva elektriny odobranej vo vysokom pásme, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CEVTDi=KVT_{Di} \times CE_t + PZ_t,$$

kde

1. KVT_{Di} – je koeficient ceny odberu elektriny vo vysokom pásme podľa odseku 4,
2. CE_t – je cena elektriny určená podľa odseku 1,
3. PZ_t – je primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny podľa § 3 ods. 4, ktorý je možné zahrnúť do ceny,
4. i – je číselný znak dvojpásmovej sadzby,

c) ceny za elektrinu CENTDi v eurách na jednotku množstva elektriny odobratej v nízkom pásme, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CENTDi=KNT_{Di} \times CE_t + PZ_t,$$

kde

1. KNT_{Di} – je koeficient ceny odberu elektriny v nízkom pásme podľa odseku 4,
2. CE_t – je cena elektriny určená podľa odseku 1,
3. PZ_t – je primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny podľa § 3 ods. 4, ktorý je možné zahrnúť do ceny,
4. i –je číselný znak dvojpásmovej sadzby.

(4) Koeficienty ceny jednopásmového odberu elektriny KJP_{Di}, koeficienty ceny odberu elektriny vo vysokom pásme KVT_{Di} a koeficienty ceny odberu elektriny v nízkom pásme KNT_{Di} sa stanovia

v návrhu ceny regulovaného subjektu tak, aby vážený priemer cien elektriny bez primeraného zisku PZ_t všetkých sadzieb bol najviac vo výške rovnajúcej sa CE_t podľa odseku 1.

(5) K sadzbám podľa odsekov 2 a 3 sa dodávateľom elektriny pripočíta cena za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny a strát elektriny pri prenose a cena za straty elektriny pri distribúcii elektriny, tarifa za systémové služby a tarifa za prevádzkovanie systému podľa cenového rozhodnutia, ktorým boli schválené alebo určené ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je domácnosť pripojená.

§ 29
Ostatné podklady návrhu ceny

S návrhom ceny za dodávku elektriny pre domácnosti sa predkladajú ostatné podklady podľa prílohy č. 4.

Prístup do distribučnej sústavy a distribúcia elektriny prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy a uplatnenie tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie systému

§ 30
Všeobecné ustanovenia

(1) Cenová regulácia podľa § 30 až 33 sa vzťahuje na prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy a vykonáva sa určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny a tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.

(2) V roku t môže regulovaný subjekt použiť tarify za distribúciu elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je pripojený vrátane podmienok pridelenia jednotlivých taríf (ďalej len „prevzaté tarify“). Ak regulovaný subjekt nepoužil v roku t-1 prevzaté tarify za distribúciu elektriny, môže použiť prevzaté tarify v roku t len vtedy, ak preukáže, že za rok t-1 mu nevznikne prebytok výnosov za distribúciu elektriny.

(3) Ak regulovaný subjekt nepoužije prevzaté tarify podľa odseku 2, maximálna cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a tarifa za straty pri distribúcii elektriny na rok t sa určia podľa § 31 na základe vlastného návrhu ceny.

(4) Návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny podľa odseku 2 obsahuje identifikačné údaje regulovaného subjektu, identifikačné údaje prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktorého tarify preberá, a prevzaté tarify, ktoré bude regulovaný subjekt uplatňovať jednotlivým skupinám odberateľov elektriny, vrátane podmienok priznania jednotlivých taríf a údaje podľa prílohy č. 5 tabuľky č. 8.

(5) Maximálna cena A_t určená podľa § 31 ods. 1 sa rozpočíta do taríf jednotlivých sadzieb za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tak, aby vážený priemer taríf týchto sadzieb neprekročil maximálnu cenu A_t. Sadzba pozostáva z tarify za rezervovaný výkon a z tarify za distribuovanú elektrinu. V návrhu taríf týchto sadzieb sa zohľadní napäťová úroveň sadzby.

(6) Za regulovaný subjekt, ktorý predložil vlastný návrh ceny, sa najneskôr do 30. apríla roka t oznamuje

a) množstvo elektriny distribuovanej oprávneným odberateľom vlastnou distribučnou sústavou v roku t-1,

b) množstvo elektriny dodanej odberateľom elektriny v domácnosti na vlastnej časti vymedzeného územia z vlastnej výroby elektriny v roku t-1,

c) množstvo elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny a dodanej priamo odberateľom elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy iného prevádzkovateľa distribučnej sústavy v roku t-1,

d) vlastná spotreba elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny, zníženej o objem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny v roku t-1,

e) skutočné náklady za distribúciu elektriny v roku t-1.

(7) Na účely regulácie ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny napäťová úroveň veľmi vysokého napätia zahŕňa siete veľmi vysokého napätia, napäťová úroveň vysokého napätia zahŕňa siete vysokého napätia a transformáciu veľmi vysokého napätia na vysoké napätie a napäťová úroveň nízkeho napätia zahŕňa siete nízkeho napätia a transformáciu vysokého napätia na nízke napätie.

(8) Podiel výnosov z platieb za rezervovaný výkon a celkových výnosov za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny okrem výnosov za straty elektriny pri distribúcii elektriny je maximálne do výšky 0,60.

§ 31
Cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a tarifa za straty pri distribúcii elektriny

(1) Maximálna cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny A_t v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t okrem strát pri distribúcii elektriny sa pre regulovaný subjekt, ktorý predkladá vlastný návrh ceny, vypočíta podľa vzorca

$$A_t = \frac{EONV_t + EONE_t - 0,5 \times PVD_{t-2}}{QD_t + QS_t + QSDS_t} + PZ_t + KA_t,$$

kde

a) $EONV_t$ – sú plánované schválené alebo určené oprávnené náklady v eurách na distribúciu elektriny v roku t vrátane nákladov z uplatnenia tarify za systémové služby, tarify za prevádzkovanie systému a efektívnej sadzby[45]) na množstvo elektriny na straty miestnej distribučnej sústavy regulovaného subjektu prevádzkovateľom nadradenej distribučnej sústavy okrem nákladov na obstaranie elektriny na krytie strát pri distribúcii elektriny a plánovaných nákladov na distribúciu elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do sústavy ktorého je regulovaný subjekt pripojený; celkové množstvo elektriny na straty miestnej distribučnej sústavy regulovaného subjektu, ktoré možno do výpočtu nákladov z uplatnenia tarify za systémové služby, tarify za prevádzkovanie systému a efektívnej sadzby[45]) započítať, je najviac súčet strát na jednotlivých napäťových úrovniach $PMSE_{HN,t}$ určených podľa odseku 5,

b) $EONE_t$ – sú plánované schválené alebo určené oprávnené náklady v eurách na distribúciu elektriny v roku t, ktoré zahŕňajú náklady na distribúciu elektriny vrátane strát elektriny pri distribúcii elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do sústavy ktorého je regulovaný subjekt pripojený,

c) QD_t – je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny,

d) QS_t – je plánované množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom okrem vlastnej spotreby pri distribúcii elektriny a vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t,

e) $QSDS_t$ – je plánované množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu pri distribúcii elektriny regulovaného subjektu v jednotkách množstva elektriny v roku t,

f) PZ_t – je plánovaný maximálny primeraný zisk na rok t vo výške najviac 6,23 eura na jednotku množstva distribuovanej elektriny vypočítaný podľa vzorca

$$PZ_t = ZZ_t + 0{,}090194 \times \frac{ME_t}{QD_t + QS_t + QSDS_t},$$

kde

1. ZZ_t – je schválená alebo určená základná výška zisku v rozsahu 0 až 2,77 eura na jednotku množstva elektriny,
2. ME_t – je očakávaná účtovná zostatková cena dlhodobého majetku v eurách používaného výhradne na distribúciu elektriny k 31. decembru roku t-1,

g) PVD_{t-1} – je celkový skutočný objem výnosov v eurách v roku t-1 nesúvisiacich s vykonávaním regulovanej činnosti využívaním prevádzkových aktív nevyhnutne využívaných pre distribúciu elektriny, ktoré sa zohľadnia pri návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v roku t; PVD_{t-1} sa pre rok 2012 rovná nule,

h) KA_t – je faktor vyrovnania maximálnej ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t zohľadňujúci skutočnosť za rok t-2, KA_t sa na roky 2012 a 2013 rovná nule a na roky 2014 až 2016 sa vypočíta podľa vzorca

$$KA_t = \frac{SEONV_{t-2} - EONV_{t-2} + SEONE_{t-2} - \frac{-EONE_{t-2} + 0{,}090194 \times (SME_{t-2} - ME_{t-2})}{QD_t + QS_t + QSDS_t}}{QD_t + QS_t + QSDS_t},$$

kde

1. $SEONV_{t-2}$ – sú skutočné schválené alebo určené oprávnené náklady v eurách na distribúciu elektriny v roku t-2 vrátane nákladov z uplatnenia tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie systému prevádzkovateľom nadradenej distribučnej sústavy na celkové množstvo elektriny na straty miestnej distribučnej sústavy regulovaného subjektu okrem nákladov na obstaranie elektriny na krytie strát pri distribúcii elektriny a oprávnených nákladov na distribúciu elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do sústavy ktorého je regulovaný subjekt pripojený; celkové množstvo elektriny na straty miestnej distribučnej sústavy regulovaného subjektu, ktoré možno do výpočtu nákladov z uplatnenia tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie systému započítať, je najviac súčet strát na jednotlivých napäťových úrovniach $PMSE_{HN,t}$ určených podľa odseku 5,
2. $EONV_{t-2}$ – sú plánované schválené alebo určené oprávnené náklady v eurách na distribúciu elektriny v roku t-2 vrátane nákladov z uplatnenia tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie systému prevádzkovateľom nadradenej distribučnej sústavy na celkové množstvo elektriny na straty miestnej distribučnej sústavy regulovaného subjektu okrem nákladov na obstaranie elektriny na krytie strát pri distribúcii elektriny a oprávnených nákladov na distribúciu elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do sústavy ktorého je regulovaný subjekt pripojený; celkové množstvo elektriny na straty miestnej distribučnej sústavy regulovaného subjektu, ktoré možno do výpočtu nákladov z uplatnenia tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie systému započítať, je najviac súčet strát na jednotlivých napäťových úrovniach $PMSE_{HN,t}$ určených podľa odseku 5,
3. $SEONE_{t-2}$ – sú skutočné schválené alebo určené oprávnené náklady v eurách na distribúciu elektriny v roku t-2, ktoré zahŕňajú náklady na distribúciu elektriny a straty elektriny pri distribúcii od prevádzkovateľa sústavy, do sústavy ktorého je regulovaný subjekt pripojený,

4. $EONE_{t-2}$ – sú plánované schválené alebo určené oprávnené náklady v eurách na distribúciu elektriny v roku t-2, ktoré zahŕňajú náklady na distribúciu elektriny a straty elektriny pri distribúcii od prevádzkovateľa sústavy, do sústavy ktorého je regulovaný subjekt pripojený,
5. SME_{t-2} – je skutočná účtovná zostatková cena dlhodobého majetku v eurách používaného výhradne na distribúciu elektriny k 31. decembru roku t-3,
6. ME_{t-2} – je očakávaná účtovná zostatková cena dlhodobého majetku v eurách používaného výhradne na distribúciu elektriny k 31. decembru roku t-3.

(2) Tarifa za straty pri distribúcii elektriny $CSD_{HN,t}$ v eurách na jednotku množstva elektriny sa v roku t vypočíta postupným výpočtom na jednotlivých napäťových úrovniach začínajúcim od napäťovej úrovne, do ktorej je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená, a vypočíta sa podľa vzorca

$$CSD_{HN,t} = \frac{VVSD_{HN,t}}{VystE_{HN,t}},$$

kde

a) $VVSD_{HN,t}$ – sú náklady za straty pri distribúcii elektriny v eurách priradené príslušnej napäťovej úrovni vypočítané podľa odseku 3,

b) $VystE_{HN,t}$ – je celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne v roku t vypočítané podľa vzorca

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

kde

1. $VystEO_{HN,t}$ – je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t distribuované na príslušnej napäťovej úrovni koncovým odberateľom elektriny a pre vlastnú spotrebu elektriny prevádzkovateľa sústavy[46]) regulovaného subjektu a ostatnú spotrebu elektriny prevádzkovateľa sústavy[47]) regulovaného subjektu,
2. $VystETR_{HN,t}$ – je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne do transformácie na nižšiu napäťovú úroveň.

(3) Náklady za straty pri distribúcii elektriny priradené príslušnej napäťovej úrovni $VVSD_{HN,t}$ v eurách v roku t skladajúce sa z alikvotnej časti nákladov za straty pri distribúcii elektriny priradených z vyššej napäťovej úrovne a nákladov za straty pri distribúcii vlastnej napäťovej úrovne sa vypočítajú podľa vzorca

$$VVSD_{HN,t} = CSD_{HN+1,t} \times VystETR_{HN+1,t} +$$

$$+ CSHD_{HN,t} \times VystE_{HN,t}$$

kde

a) $CSD_{HN+1,t}$ – je tarifa za straty pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na vyššej napäťovej úrovni, z ktorej sa transformuje elektrina do príslušnej napäťovej úrovne; na distribučnej napäťovej úrovni, do ktorej je miestna distribučná sústava pripojená, je tarifa za straty na vyššej napäťovej úrovni v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t $CSD_{HN+1,t}$ rovná nule,

b) $CSHD_{HN,t}$ – je cena za straty pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny príslušnej napäťovej úrovne v roku t podľa odseku 4.

(4) Cena za straty pri distribúcii elektriny na príslušnej napäťovej úrovni $CSHD_{HN,t}$ v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$CSHD_{HN,t} = PCSES_t \times \frac{PMSE_{HN,t}}{VystE_{HN,t}},$$

kde

a) $PCSES_t$ – je schválená alebo určená cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t vypočítaná podľa vzorca

$$PCSES_t = CE_{EEX,t} \times \left(1 + \frac{k_t}{100}\right) + O_t ,$$

kde

1. $CE_{EEX,t}$ – je aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového lístka, zverejneného burzou EEX (European Energy Exchange) na jej webovom sídle, 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,
2. k_t – je koeficient na rok t v percentách určený cenovým rozhodnutím v rozsahu najviac 12 % v závislosti od plánovaného diagramu strát elektriny pri distribúcii elektriny na rok t,
3. O_t – sú úradom schválené alebo určené plánované náklady regulovaného subjektu na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t súvisiacu s plánovaným diagramom strát elektriny na rok t pri distribúcii elektriny,

b) $PMSE_{HN,t}$ – je povolené množstvo strát elektriny v jednotkách množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni v roku t vypočítané podľa odseku 5.

(5) Povolené množstvo strát elektriny $PMSE_{HN,t}$ v jednotkách množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$PMSE_{HN,t} = VstE_{HN,t} \times \frac{PPSC_{HN}}{100},$$

kde

a) $VstE_{HN,t}$ – je celkové plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce do príslušnej napäťovej úrovne v roku t z nadradenej distribučnej sústavy, cez transformáciu z vyššej napäťovej úrovne, zo všetkých zdrojov elektriny pripojených na danú napäťovú úroveň, z prítokov elektriny z iných miestnych distribučných sústav,

b) $PPSC_{HN}$ – je hodnota percenta strát pri distribúcii elektriny na príslušnej napäťovej úrovni v závislosti od napäťovej úrovne pripojenia miestnej distribučnej sústavy a je najviac,

1. ak je sústava pripojená na úrovni veľmi vysokého napätia,
   1.1. 0,1 % na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia,
   1.2. 2,2 % na napäťovej úrovni vysokého napätia,
   1.3. 5 % na napäťovej úrovni nízkeho napätia,
2. ak je sústava pripojená na napäťovej úrovni vysokého napätia,
   2.1. 0,2 % na napäťovej úrovni vysokého napätia,
   2.2. 5 % na napäťovej úrovni nízkeho napätia,
3. ak je sústava pripojená na napäťovej úrovni nízkeho napätia, 1 % na napäťovej úrovni nízkeho napätia.

§ 32
Uplatnenie tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie systému prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy užívateľom sústavy pripojeným do miestnej distribučnej sústavy

(1) Tarifa za poskytovanie systémových služieb TSS_t a tarifa za prevádzkovanie systému TPS_t schválené alebo určené cenovým rozhodnutím pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený priamo alebo cez inú miestnu distribučnú sústavu, sa uplatňujú za všetku distribuovanú elektrinu do odberných miest odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy regulovaného subjektu vrátane elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny alebo v inom zariadení na výrobu elektriny pripojených do tejto miestnej distribučnej sústavy okrem spotreby elektriny pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny.

(2) Na účely uplatnenia tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie systému sa regulovaným subjektom poskytujú prevádzkovateľovi nadradenej sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená, údaje o skutočnom množstve elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny alebo v inom zariadení na výrobu elektriny pripojených do tejto miestnej distribučnej sústavy a dodanej odberateľom elektriny v rámci tejto miestnej distribučnej sústavy alebo spotrebovanej prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy, okrem elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, a to vždy za príslušný mesiac do siedmeho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca.

§ 33
Ostatné podklady návrhu ceny

S návrhom ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy sa predkladajú ostatné podklady podľa prílohy č. 5.

Pripojenie do sústavy a pripojenie nových výrobcov elektriny do sústavy

§ 34
Všeobecné ustanovenie

Cenová regulácia podľa § 35 až 40 sa vzťahuje na pripojenie užívateľov sústavy do sústavy vrátane nových výrobcov elektriny a vykonáva sa určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za pripojenie do sústavy.

§ 35
Pripojenie prevádzkovateľa distribučnej sústavy do prenosovej sústavy

(1) Elektroenergetické zariadenie prevádzkovateľa distribučnej sústavy je možné pripojiť do prenosovej sústavy po splnení technických podmienok prevádzkovateľa prenosovej sústavy tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky prenosovej sústavy. Deliace miesto medzi technologickými zariadeniami prenosovej sústavy a zariadeniami distribučnej sústavy sa určuje prevádzkovateľom prenosovej sústavy.

(2) Náklady vyvolané u prevádzkovateľa prenosovej sústavy pripojením elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy alebo zvýšením maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy pripojeného do prenosovej sústavy alebo úpravou zariadení prenosovej sústavy na základe žiadosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy sa rozdelia medzi príslušných prevádzkovateľov sústav takto:

a) podiel prevádzkovateľa prenosovej sústavy je 60 % nákladov,

b) podiel prevádzkovateľa distribučnej sústavy je 40 % nákladov.

(3) Náklady podľa odseku 2 zahŕňajú

a) náklady súvisiace s obstaraním elektroenergetického zariadenia vrátane jeho dopravy na určené miesto,

b) náklady súvisiace s obstaraním automatických hasiacich zariadení,

c) náklady súvisiace s obstaraním riadiaceho systému,

d) náklady na montáž,

e) iné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním a výstavbou elektroenergetického zariadenia a vyvolanými úpravami elektroenergetických zariadení prenosovej sústavy.

(4) Výška nákladov vyvolaných u prevádzkovateľa prenosovej sústavy sa určuje na základe nákladov podľa odseku 3, a to od miesta pripojenia elektroenergetických zariadení prevádzkovateľa distribučnej sústavy k technologickým zariadeniam prenosovej sústavy až do miesta požadovaného dispozičného príkonu v prenosovej sústave. Elektroenergetické zariadenie patriace k prenosovej sústave sa vybuduje prevádzkovateľom prenosovej sústavy v súlade s technickými podmienkami. Elektroenergetické zariadenia patriace k distribučnej sústave sa vybudujú prevádzkovateľom distribučnej sústavy v súlade s technickými podmienkami.

§ 36
Pripojenie koncového odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny do prenosovej sústavy

(1) Elektroenergetické zariadenie výrobcu elektriny alebo koncového odberateľa elektriny je možné pripojiť do prenosovej sústavy po splnení technických podmienok prevádzkovateľa prenosovej sústavy tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky prenosovej sústavy. Deliace miesto medzi technologickými zariadeniami prenosovej sústavy a elektroenergetickými zariadeniami koncového odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny, ktorý žiada o pripojenie, sa určuje prevádzkovateľom prenosovej sústavy.

(2) 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.

(3) Výška nákladov vyvolaných u prevádzkovateľa prenosovej sústavy sa určuje na základe nákladov podľa odseku 4, a to od miesta pripojenia elektroenergetických zariadení žiadateľa k technologickým zariadeniam prenosovej sústavy až do miesta požadovaného dispozičného príkonu v prenosovej sústave.

(4) Náklady podľa odseku 2 zahŕňajú

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.

(5) Elektroenergetické zariadenie patriace do prenosovej sústavy sa vybuduje prevádzkovateľom prenosovej sústavy alebo podnikateľom[48]) po dohode a podľa požiadaviek koncového odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny v súlade s technickými požiadavkami prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

§ 37
Pripojenie odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny do distribučnej sústavy

(1) Elektroenergetické zariadenie účastníka trhu s elektrinou je možné pripojiť do distribučnej sústavy po splnení technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky distribučnej sústavy. Deliace miesto medzi technologickými zariadeniami distribučnej sústavy a elektroenergetickými zariadeniami žiadateľa, ktorým je odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny, sa určí prevádzkovateľom distribučnej sústavy. Ak je žiadateľom o pripojenie výrobca elektriny z obnoviteľných zdrojov alebo kombinovanou výrobou, na určenie deliaceho miesta sa vzťahuje osobitný predpis.[49])

(2) Náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy na zabezpečenie maximálnej rezervovanej kapacity budovaním nových elektroenergetických zariadení alebo úpravou existujúcich elektroenergetických zariadení prevádzkovateľa distribučnej sústavy, vyvolané pripojením žiadateľa, sa uhradia žiadateľom.

(3) Náklady N_c na pripojenie elektroenergetického zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy zahŕňajú

a) náklady súvisiace s obstaraním elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy 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, výstavbou a pripojením elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy a náklady od prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený.

(4) Ak žiadateľ požaduje zvýšenie existujúcej maximálnej rezervovanej kapacity, cena za pripojenie za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity sa vypočíta z rozdielu požadovanej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity.

(5) Ak sa pridelená maximálna rezervovaná kapacita po uplynutí dvoch rokov od zmluvne dohodnutého termínu nevyužíva, zníži sa na skutočnú hodnotu využívania, najviac však na 50 % pôvodne dohodnutej maximálnej rezervovanej kapacity, ak sa žiadateľ s prevádzkovateľom sústavy nedohodne inak. Na základe žiadosti žiadateľa o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity sa táto kapacita opätovne žiadateľovi bezodplatne pridelí. Podmienkou na bezplatné opätovné pridelenia maximálnej rezervovanej kapacity je predloženie žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity do dvoch rokov od zníženia maximálnej rezervovanej kapacity podľa prvej vety.

(6) Úhrada za pripojenie sa od odberateľa elektriny nevyžaduje pri

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 so zohľadnením podmienok podľa odsekov 5 a 7; na úrovni nízkeho napätia, ak bolo odberné elektrické zariadenie odberateľa elektriny pripojené do sústavy po 31. decembri 2004.

(7) Ak odberateľ elektriny požiadal o zníženie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity, pri opätovnom požiadaní o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity do výšky pôvodnej hodnoty sa neuplatňuje cena za pripojenie za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity, ak odberateľ elektriny predložil žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity do dvoch rokov od požiadaného zníženia hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity.

(8) Cena za pripojenie pre krátkodobé odbery elektriny sa určuje prevádzkovateľom distribučnej sústavy vo výške skutočne vyvolaných nákladov prevádzkovateľa distribučnej sústavy pre pripojenie odberateľa elektriny.

(9) Elektroenergetické zariadenie patriace do distribučnej sústavy sa vybuduje prevádzkovateľom distribučnej sústavy alebo podnikateľom[48]) po dohode s prevádzkovateľom distribučnej sústavy v súlade s technickými podmienkami prevádzkovateľa sústavy.

§ 38
Pripojenie odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny do distribučnej sústavy do napäťovej úrovne 110 kV

(1) Maximálna cena za pripojenie N_O pri pripojení do 110 kV distribučnej sústavy alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity v 110 kV distribučnej sústave zahrňuje náklady na výstavbu požadovaného elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy a všetky nevyhnutné úpravy elektroenergetických zariadení v 110 kV distribučnej sústave a v prenosovej sústave a vypočíta sa podľa vzorca

$$N_O = \frac{N_c \times k_o}{P_D} \times P_{MRK},$$

kde

a) N_c – sú celkové náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy na výstavbu pripojenia a súvisiace úpravy v distribučnej sústave a prenosovej sústave v eurách,

b) P_{MRK} – je maximálna rezervovaná kapacita pripojenia žiadateľa v megawattoch,

c) P_D – je disponibilná kapacita pre pripojenie vytvorená nevyhnutnými úpravami energetických zariadení v distribučnej sústave prevádzkovateľa distribučnej sústavy súvisiacimi s pripojením žiadateľa do distribučnej sústavy v megawattoch,

d) k_o – je koeficient výšky spoluúčasti žiadateľa o pripojenie; ak je žiadateľom odberateľ elektriny, hodnota koeficientu k_o sa rovná 0,5; ak je žiadateľom výrobca elektriny, hodnota koeficientu k_o sa rovná jednej; ak je žiadateľom výrobca elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo kombinovanou výrobou, k_o sa rovná 0,98.

(2) Ak sa zvýši maximálna rezervovaná kapacita existujúceho odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny, potom pre výpočet podľa odseku 1 platí, že

a) N_c je celkový náklad prevádzkovateľa distribučnej sústavy v eurách súvisiaci s pripojením žiadateľov na napäťovej úrovni 110 kV za predchádzajúcich päť kalendárnych rokov,

b) P_D je celkový disponibilný výkon v megawattoch vytvorený nevyhnutnými úpravami elektroenergetických zariadení v sústave prevádzkovateľa distribučnej sústavy na základe žiadostí žiadateľov o pripojenie na napäťovej úrovni 110 kV do distribučnej sústavy za predchádzajúcich päť kalendárnych rokov,

c) PMRK je maximálna rezervovaná kapacita určená podľa § 37 ods. 4.

(3) Ak sa za predchádzajúcich päť kalendárnych rokov neuskutočnili nové pripojenia, použije sa na určenie ceny za pripojenie výpočet podľa odseku 1, kde

a) P_{MRK} – je maximálna rezervovaná kapacita určená podľa § 37 ods. 4,

b) N_c – sú celkové náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy na zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia a súvisiace úpravy v distribučnej sústave a prenosovej sústave v eurách.

§ 39
Pripojenie odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny do napäťovej úrovne od 1 kV vrátane do 110 kV

(1) Maximálna cena za pripojenie C_p pri pripojení odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny do distribučnej sústavy od 1 kV vrátane do 110 kV, alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave od 1 kV vrátane do 110 kV, zahrňuje náklady na výstavbu požadovaného elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy a všetky nevyhnutné úpravy elektroenergetických zariadení v distribučnej sústave a vypočíta sa podľa vzorca

$$C_P = \frac{N_{VN} \times k_o}{P_D} \times P_{MRK},$$

kde

a) N_{VN} – sú celkové náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy v eurách súvisiace s pripojením žiadateľov na napäťovej úrovni od 1 kV vrátane do 110 kV v roku t-1,

b) P_D – je celkový disponibilný výkon v kilowattoch vytvorený nevyhnutnými úpravami elektroenergetických zariadení v sústave prevádzkovateľa distribučnej sústavy na základe žiadostí žiadateľov o pripojenie na napäťovej úrovni od 1 kV vrátane do 110 kV do distribučnej sústavy v roku t-1,

c) P_{MRK} – je maximálna rezervovaná kapacita žiadateľa o pripojenie v kilowattoch,

d) k_o – je koeficient výšky spoluúčasti žiadateľa o pripojenie; ak je žiadateľom odberateľ elektriny, hodnota koeficientu k_o sa rovná 0,5; ak je žiadateľom výrobca elektriny, hodnota koeficientu k_o sa rovná jednej; ak je žiadateľom výrobca elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo kombinovanou výrobou, k_o sa rovná 0,98.

(2) Maximálna cena za pripojenie C_p určená podľa odseku 1 v eurách na kilowatt na rok t-1 a na rok t sa oznamuje úradu najneskôr do konca februára roku t.

§ 40
Pripojenie odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny do napäťovej úrovne do 1 kV

(1) Maximálna cena za pripojenie odberateľa elektriny pri pripojení do distribučnej sústavy do 1 kV alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave do 1 kV zohľadňuje hodnotu príkonu odberného elektroenergetického zariadenia, výšku nákladov na výstavbu požadovaného elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy a všetky nevyhnutné úpravy elektroenergetických zariadení v miestnej distribučnej sústave alebo v regionálnej distribučnej sústave a je určená pre ampérickú 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.

(2) Cena za pripojenie výrobcu elektriny sa vypočíta ako súčin ceny za pripojenie určenej podľa odseku 1 a koeficientu k. Hodnota koeficientu k sa rovná 5; ak je žiadateľom o pripojenie výrobca elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo kombinovanou výrobou, koeficient k sa rovná 4,9.

Výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou

§ 41
Všeobecné ustanovenie

Cenová regulácia podľa § 42 až 44 sa vzťahuje na výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a vykonáva sa určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny a tarify za výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.

§ 42
Postup určenia tarify za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok

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

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

kde

a) $PNZO_t$– sú úradom schválené alebo určené plánované prevádzkové náklady súvisiace so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok zúčtovateľa odchýlok v eurách v roku t,

b) PVA_t – je primeraný zisk za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v roku t v eurách vypočítaný podľa vzorca

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

kde

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

c) $INVZO_t$ – je faktor investícií v roku t, ktorým je objem finančných prostriedkov v eurách, a slúži zúčtovateľovi odchýlok na vyrovnanie nedostatku alebo prebytku investícií súvisiacich so zúčtovaním odchýlok v roku t-1, ktorého hodnota v roku 2012 sa rovná nule a pre roky 2013 až 2016 sa vypočíta podľa vzorca

$INVZO_t=[INVZOSK_{t-2} - INVZOPL_{t-2}] \times 0{,}1$, ak $INVZOSK_{t-2} < (0{,}8 \times INVZOPL_{t-2})$,

$INVZO_t=0$, ak $(1{,}2 \times INVZOPL_{t-2}) \geq INVZOSK_{t-2} \geq (0{,}8 \times INVZOPL_{t-2})$

$INVZO_t= [INVZOSK_{t-2} - INVZOPL_{t-2}] \times 0{,}1$, ak $INVZOSK_{t-2} > (1{,}2 \times INVZOPL_{t-2})$,

kde

1. $INVZOSK_{t-2}$ – je skutočný objem investícií súvisiacich so zúčtovaním odchýlok uskutočnený zúčtovateľom odchýlok v roku t-2 v eurách,
2. $INVZOPL_{t-2}$ – je celkový plánovaný objem investícií súvisiacich so zúčtovaním odchýlok v roku t-2 v eurách,

d) KZO_t – je fakor vyrovnania v eurách na rok t; KZO_t sa na roky 2012 a 2013 rovná nule a vypočíta sa podľa vzorca

$$KZO_t = PZO_{t-2} \times \left(SQ_{t-2}^{SZ} + SQ_{t-2}^{PZ} - Q_{t-2}^{SZ} - Q_{t-2}^{PZ}\right) +$$

$$+ TZO_{t-2} \times \left(SQ_{t-2}^{DD} + SQ_{t-2}^{RE} - Q_{t-2}^{DD} - Q_{t-2}^{RE}\right),$$

kde

a) PZO_{t-2} – je ročná fixná platba za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok v eurách v roku t-2 určený pre subjekt zúčtovania odchýlok, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktorý má uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok, a pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu,

b) SQ_{t-2}^{SZ}

– je skutočný počet subjektov zúčtovania odchýlok v roku t-2, ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktoré majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok,

c) SQ_{t-2}^{PZ}

– je skutočný počet subjektov v roku t-2, ktoré poskytujú podporné služby, ale majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu,

d) Q_{t-2}^{SZ}

– je predpokladaný počet subjektov zúčtovania odchýlok v roku t-2, ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktoré majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok,

e) Q_{t-2}^{PZ}

– je predpokladaný počet subjektov v roku t-2, ktoré poskytujú podporné služby, ale majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu,

f) TZO_{t-2} – je tarifa za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v eurách za jednotku množstva elektriny v roku t-2 určená pre subjekt zúčtovania odchýlok, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktorý má uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok, a pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu,

g) SQ_{t-2}^{DD}

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

h) SQ_{t-2}^{RE}

– je celkový skutočný objem poskytnutej regulačnej elektriny subjektov, ktoré poskytujú podporné služby, ale majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu, v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

i) $Q_{t\ 2}^{DD}$

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

j) Vzorec – je celkový plánovaný objem poskytnutej regulačnej elektriny subjektov, ktoré poskytujú podporné služby, ale majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu, v jednotkách množstva elektriny v roku t-2.

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

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

kde

a) $PPZO_t$ – je maximálny povolený výnos v eurách za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v roku t,

b) Q_t^{SZ} – je predpokladaný počet subjektov zúčtovania odchýlok v roku t, ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktoré majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok,

c) Q_t^{PZ} – je predpokladaný počet subjektov v roku t, ktoré poskytujú podporné služby, ale majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu.

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

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

kde

a) $PPZO_t$ – je maximálny povolený výnos v eurách za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v roku t,

b) Q_t^{DD} – je celkový plánovaný objem dohodnutého množstva elektriny, ktorý sa vypočíta ako suma zmluvnej dodávky a zmluvného odberu vrátane plánovaných cezhraničných prenosov elektriny, bilančných skupín subjektov zúčtovania odchýlok, ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktoré majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok, podľa denných diagramov v jednotkách množstva elektriny v roku t,

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

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

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

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

§ 43

Postup určenia cien za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou

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

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

kde

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

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

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

kde

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

c) $INVOTE_t$ – je faktor investícií v eurách v roku t, ktorý predstavuje objem finančných prostriedkov a slúži organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou na vyrovnanie nedostatku investícií alebo prebytku investícií súvisiacich s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou v roku t-2 a ktorého hodnota je na rok 2012 rovná nule a na roky 2013 až 2016 sa vypočíta podľa vzorca

$INVOTE_t = [INVOTESK_{t-2} - INVOTEPL_{t-2}] \times 0{,}1$, ak $INVOTESK_{t-2} < 0{,}8 \times INVOTEPL_{t-2}$,

$INVOTE_t = 0$, ak $(1{,}2 \times INVZOTEPL_{t-2}) \geq INVOTESK_{t-2} \geq (0{,}8 \times INVZOTEPL_{t-2})$,

$INVZOTE_t = [INVZOTESK_{t-2} - INVZOTEPL_{t-2}] \times 0{,}1$, ak $INVZOTESK_{t-2} > (1{,}2 \times INVZOTEPL_{t-2})$

kde

1. $INVOTESK_{t-2}$ – je skutočný objem investícií súvisiacich s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou v roku t-2 v eurách,
2. $INVOTEPL_{t-2}$ – je celkový plánovaný objem investícií súvisiacich s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou v roku t-2 v eurách,

d) $KOTE_t$ – je faktor vyrovnania v eurách v roku t vypočítaný podľa odseku 3.

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

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

kde

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

b) $PNOT_t$ – sú schválené alebo určené plánované náklady v eurách zohľadňujúce alikvotnú časť nákladov na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou v eurách na rok t; $PNOT_t$ sa uplatňujú u prevádzkovateľa prenosovej sústavy a vypočítajú sa podľa vzorca

$$PNOT_t = TPS_t^{ote} \times QK_t^{po},$$

kde

1. TPS_t^{ote} – je tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím pre organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na rok t,
2. QK_t^{po} – je celkové plánované množstvo elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny a prevádzkovateľmi miestnej distribučnej sústavy, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy, v jednotkách množstva elektriny na rok t,

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

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

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

(3) Faktor vyrovnania $KOTE_t$ v eurách v roku t; $KOTE_t$ sa na rok 2012 rovná nule a na roky 2013 až 2016 sa vypočíta podľa vzorca

$$KOTE_t = \left(SQ_{t-2}^{ote} - Q_{t-2}^{ote}\right) \times FPOTE_{t-2} + \left(SQOTE_{t-2} - QOTE_{t-2}\right) \times$$
$$\times TOTE_{t-2} + \left(SQK_{t-2}^{po} - QK_{t-2}^{po}\right) \times TPS_{t-2}^{ote}$$

kde

a) SQ_{t-2}^{ote}

– je skutočný počet účastníkov organizovaného krátkodobého trhu s elektrinou v roku t-2,

b) Q_{t-2}^{ote}

– je plánovaný počet účastníkov organizovaného krátkodobého trhu s elektrinou v roku t-2,

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

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

e) $QOTE_{t-2}$ – je plánované schválené množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t-2 nakúpenej na krátkodobom trhu s elektrinou,

f) $TOTE_{t-2}$ – je tarifa za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou schválená alebo určená cenovým rozhodnutím na rok t-2 v eurách za jednotku množstva elektriny nakúpenej na krátkodobom trhu s elektrinou,

g) SQK_{t-2}^{po}

– je skutočné množstvo elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy, v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

h) QK_{t-2}^{po}

– je celkový plánovaný objem elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy v jednotkách množstva elektriny na rok t-2,

i) TPS_{t-2}^{ote}

– je tarifa za prevádzkovanie systému určená rozhodnutím pre organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v roku t-2.

§ 44
Ostatné podklady k návrhu ceny

S návrhom ceny za výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou sa predkladajú ostatné podklady podľa prílohy č. 6

Dodávka elektriny dodávateľom poslednej inštancie

§ 45
Všeobecné ustanovenie

Cenová regulácia podľa § 46 sa vzťahuje na dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie do odberných miest odberateľov elektriny v domácnosti a odberateľov elektriny mimo domácnosti a vykonáva sa určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny.

§ 46
Cena za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie, postup a podmienky uplatňovania ceny

(1) Maximálna cena za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie v eurách na jednotku množstva elektriny $CE_{m,t}$ sa určí cenovým rozhodnutím. Pri určení ceny $CE_{m,t}$ sa vychádza z aritmetického priemeru denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou EEX (European Energy Exchange) na jej webovom sídle, produktu EEX Phelix Baseload Month Futures na tri po sebe nasledujúce mesiace, pričom prvým mesiacom je mesiac, v ktorom sa začne dodávka elektriny dodávateľom poslednej inštancie v eurách na jednotku množstva elektriny za obdobie kalendárneho mesiaca predchádzajúceho prvému dňu dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštancie. $CE_{m,t}$ sa určí tak, že tento aritmetický priemer denných cien elektriny sa zvýši o15 % z dôvodu pokrytia diagramu dodávky elektriny pre príslušných odberateľov elektriny a o 9 % z dôvodu obmedzenia rizika súvisiaceho s dodávkou poslednej inštancie.

(2) Sadzba za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie je zložená z

a) mesačnej platby za jedno odberné miesto NDO_t, kde NDO_t sú náklady na dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno zahrnúť do ceny vo výške maximálne 0,70 eura na jedno odberné miesto a mesiac,

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

$$CED_t = CE_{m,t} + O_t + PZ_t,$$

kde

1. $CE_{m,t}$ – je cena elektriny určená podľa odseku 1,
2. O_t – sú schválené alebo určené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t v cenovom konaní regulovaného subjektu vo veci dodávky elektriny pre domácnosti na rok t,
3. PZ_t – je primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny určený podľa § 3 ods. 5 písm. a) pre odberateľov elektriny v domácnosti a podľa § 3 ods. 5 písm. b) pre odberateľov elektriny mimo domácnosti.

(3) Ak je dodávka elektriny dodávateľom poslednej inštancie združenou dodávkou elektriny, k sadzbám podľa odseku 2 sa dodávateľom elektriny poslednej inštancie pripočíta cena za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny a strát elektriny pri prenose elektriny, straty elektriny pri distribúcii elektriny, tarifa za systémové služby a tarifa za prevádzkovanie systému podľa cenového rozhodnutia, ktorým boli schválené alebo určené ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je príslušné odberné miesto pripojené.

§ 47

(1) Ak nebude návrh ceny na rok t v konaní o cenovej regulácii úradom schválený do 31. decembra roku t-1, do dňa doručenia cenového rozhodnutia regulovanému subjektu sa na rok t uplatní cena schválená cenovým rozhodnutím na rok t-1; rovnako sa postupuje, ak nebude cena úradom určená. Uvedené neplatí pre výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výrobcu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou.

(2) Ustanovením podľa odseku 1 nie je dotknutá povinnosť predkladať návrh ceny v termínoch podľa osobitného predpisu.[50])

(3) Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov dodávateľovi elektriny alebo prevádzkovateľovi distribučnej sústavy preukáže, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení iba domácnosťami, distribúcia elektriny a dodávka elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa považuje za distribúciu elektriny pre domácnosti a dodávku elektriny pre domácnosti.

§ 48
Prechodné ustanovenie

Podľa tejto vyhlášky sa prvýkrát postupuje v konaniach o cenovej regulácii na rok 2012.

§ 49
Zrušovacie ustanovenie

Zrušuje sa 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.), výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 (oznámenie č. 239/2009 Z. z.), výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 (oznámenie č. 362/2009 Z. z.), výnosu z 23. júna 2010 č. 2/2010 (oznámenie č. 302/2010 Z. z.) a výnosu z 29. marca 2011 č. 7/2011 (oznámenie č. 95/2011 Z. z.).

§ 50
Účinnosť

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 20. júla 2011 okrem § 49, ktorý nadobúda účinnosť 1. januára 2012.

Jozef Holjenčík v. r.

Príloha č. 1
k vyhláške č. 225/2011 Z. z.

Tabuľka č. 1 – Ostatné podklady k návrhu ceny výrobcu elektriny

Výrobca elektriny					
Sídlo/adresa trvalého pobytu					
Číslo povolenia/potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti		Meno a priezvisko oprávnenej osoby		Telefónne číslo, e-mailová adresa	
Názov zariadenia na výrobu elektriny					
Adresa umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny					
Regionálna distribučná sústava, na ktorej vymedzenom území sa zariadenie na výrobu elektriny nachádza					
Regulačný rok	t				
Údaje o výrobe a dodávke elektriny z obnoviteľných zdrojov energie					
Skutočnosť za rok t-2					
celková výroba elektriny					MWh
výroba elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou*)					MWh
spotreba vyrobenej elektriny pre vlastné využitie					MWh
technologická vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny					MWh
množstvo elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ak je elektrina vyrábaná podľa § 6 ods. 2 alebo 3					MWh
množstvo elektriny, na ktoré sa vzťahuje doplatok podľa osobitného predpisu**)					MWh
modávka vyrobenej elektriny na straty prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy					MWh
dodávka vyrobenej regulačnej elektriny pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy					MWh
dodávka vyrobenej elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy alebo cudzej miestnej distribučnej sústavy					MWh
dodávka vyrobenej elektriny použitím prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy alebo cudzej miestnej distribučnej sústavy okrem dodávky elektriny na straty pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy a regulačnej elektriny					MWh
celkové náklady na výrobu elektriny v roku t-2					euro/MWh
vážená priemerná predajná cena vyrobenej elektriny pri dodávke elektriny					euro/MWh
Predpoklad na rok t					
celková výroba elektriny					MWh

spotreba vyrobenej elektriny pre vlastné využitie		MWh
výroba elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou*)		MWh
technologická vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny		MWh
množstvo elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ak je elektrina vyrábaná podľa § 6 ods. 2 alebo 3		MWh
množstvo elektriny, na ktoré sa vzťahuje doplatok podľa osobitného predpisu*)		MWh
dodávka vyrobenej elektriny na straty prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy		MWh
dodávka vyrobenej regulačnej elektriny pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy		MWh
dodávka vyrobenej elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy alebo cudzej miestnej distribučnej sústavy		MWh
dodávka vyrobenej elektriny použitím prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy alebo cudzej miestnej distribučnej sústavy okrem dodávky elektriny na straty pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy a regulačnej elektriny		MWh
celkové náklady na výrobu elektriny v roku t		euro/MWh
vážená priemerná predajná cena vyrobenej elektriny pri dodávke elektriny		euro/MWh
Technológia výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie		
inštalovaný elektrický výkon zariadenia výrobcu elektriny		MW

Vysvetlivky k tabuľke č. 1:

*) Vyplňuje sa len pri cenovom konaní vo veci schválenia ceny elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou.

**) § 4 ods. 1 písm. c) zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

Tabuľka č. 2 – Doby technických životností tried aktív nevyhnutne využívaných na prepravu elektriny vzťahujúcich sa na odpisy do konca roku 2010

Katalóg produkcie	Názov	Životnosť (roky)
291220	Čerpadlá	10
291230	Objemové kompresory a vývevy	12
292412	Zariadenia na úpravu vody – filtračné stanice	14
300210	Stroje na spracovanie dát	5
311000	Zdrojové agregáty a pohonné elektrické sústavy	20
311026	Rotačné zdroje prúdu	20
311040	Výkonové transformátory vvn/vn, vn/nn, vn/nn výkonu 10 MVA	20
311042	Transformačné stanice a rozvodne, technologická časť, konštrukcie	20
311043	Výkonové transformátory vvn/vn, vn/nn nad 10 MVA, tlmivky	20
311050	Výkonové meniče (usmerňovače)	20
312030	Rozvádzače	20
314000	Elektrochemické zdroje prúdu	6
315034	Svietidlá (len mobilné)	6

316211	Elektromechanické a elektronické zabezpečovacie zariadenie	10
322020	Zariadenia pre drôtovú telekomunikáciu	5
332061	Elektronické meracie prístroje	8
332063	Mechanické meracie prístroje	10
332070	Prístroje pre automatickú reguláciu a riadenie	17
341000	Dopravné prostriedky	15

Katalóg produkcie/ Katalóg stavieb	Názov	Životnosť (roky)
1212	Ostatné ubytovacie zariadenia na krátkodobé pobyty	40
1220	Budovy pre administratívu	60
1242	Garážové budovy	60
1251	Priemyselné budovy	60
1252	Nádrže, silá a sklady	50
1274	Ostatné budovy	50
1279	Budovy energetické	80
2112	Miestne komunikácie	40
2122	Ostatné dráhy	30
2153	Melioračné rozvody vody a zariadenia	30
2213	Diaľkové telekomunikačné siete a vedenia	30
2214	Diaľkové elektrické rozvody vzdušné	35
2214	Diaľkové elektrické rozvody káblové	35
2222	Miestne potrubné rozvody vody	30
2223	Miestne kanalizácie	50
2224	Miestne elektrické a telekomunikačné rozvody	30
2420	Ostatné inžinierske stavby	30

Tabuľka č. 3 – Doby technických životností tried aktív nevyhnutne využívaných na prepravu elektriny vzťahujúcich sa na odpisy od roku 2011

Klasifikácia produktov podľa činností (KP) – Dlhodobý hmotný majetok – životnosť

Katalóg produktov	Názov	Životnosť (roky)	Poznámka
28.13.11	Čerpadlá	12	
28.13.28	Objemové kompresory a vývevy	14	pre kompresory pojazdné platí KP 28.13.24
28.29	Zariadenia na úpravu vody – filtračné stanice (ostatné stroje a zariadenia na všeobecné účely)	14	
26.20	Stroje na spracovanie dát (počítače a periférne zariadenia)	5	mimo TIS ochrán, ktoré majú životnosť 15 rokov
27.11.31	Elektrické motory, generátory (so vznetovým motorom)	20	

Katalóg produktov	Názov	Životnosť (roky)	Poznámka
27.11.32	Elektrické motory, generátory (so zážihovým motorom – prenosná)	20	
27.11.26	Generátory na striedavý prúd (alternátory) rotačné zdroje prúdu	20	
27.11.4	Výkonové transformátory vvn/vn, vn/nn, výkonu do 10 MVA	20	Uvedená KP platí pre transformátory s kvapalinovým dielektrikom, ostatné transformátory menšie ako 16 kVA majú KP 27.11.42 a nad 16 kVA 27.11.43
27.11.41	Výkonové transformátory zvn/vvn, vvn/vvn, vvn/vn, vn/nn výkonu nad 10 MVA	30	Ďalej patrí: 27.11.41 tlmivka olejová 27.11.50 tlmivka vzduchová a pod.
27.12	Elektrické rozvodne a ovládacie zariadenia, primárna technika	30	
27.12	Elektrické rozvodne a ovládacie zariadenia, sekundárna technika	30	
27.11.50	Odpory na výbojky alebo výbojkové trubice, statické meniče, ostatné induktory	20	
27.12.31	Rozvodné panely a ostatné základne vybavené elektrickými spínacími alebo ochrannými zariadeniami (rozvádzače)	20	
27.12.32			
27.20	Batérie a akumulátory (elektrochemické zdroje prúdu)	8	
27.40	Elektrické svietidlá (len mobilné)	6	
26.30.50	Elektromechanické a elektronické zabezpečovacie zariadenie (poplachové zariadenia)	10	
26.30.60			
27.90.11			
26.51	Meracie, testovacie a navigačné zariadenia	8	Posledné dvojčíslie KP: 12 – zameriavacie zariadenia 20 – rádionavigačné prístroje 42 – osciloskopy

Katalóg produktov	Názov	Životnosť (roky)	Poznámka
			43 – zariadenia na meranie elektrických veličín 45 – zariadenia na meranie a kontrolu elelektrických veličín 51 – barometre, vlhkomery 52 – meradlá priebehu, tlaku a hladiny kvapalín a plynov 53 – zariadenia na chemické rozbory 63 – meradlá spotreby elektrickej energie 65 – atomatomatické regulaèné prístroje neelektrické 66 – ostatné meracie prístroje
26.20	Počítače a periférne zariadenia, prístroje na automatickú reguláciu a riadenie	15	napr. 26.20.14 riadiaci terminál RIS, 26.20.12 FOX, PCM, ETL, SWT a pod.
29	Osobné autá a dopravné príslušenstvo	15	napr. 29.10.21 zážihový do 1 500 cm^3 29.10.22 zážihový nad 1 500 cm^3 29.10.23 diesel
29	Nákladné autá, traktory a príslušenstvo	15	napr. 29.10.41 nákladné auto 29.30.22 traktor a pod.
26.30	Komunikačné zariadenie	6	
28.25	Chladiace a vetracie zariadenia, filtrovanie a čistenie plynov	8	
28.29	Ostatné stroje a zariadenia na všeobecné účely, i. n.	12	
28.49.12	Obrábacie stroje na opracovanie dreva, korku, tuhých plastov a pod.	10	
28.22.13	Mostový žeriav	20	
28.41.21	Stroje na tvarovanie kovov	10	Posledné dvojčíslie KP: 12 – obrábacie centrá 21 – sústruhy 23 – brúsky 22 – vŕtačky, frézy 24 – stroje na pílenie a orezávanie 31 – stroje na ohýbanie 33 – buchary, lisy
31	Nábytok	8	
25.99	Hotové kovové výrobky	15	
25.73	Nástroje ručné mechanické	8	
28.24	Elektromechanické ručné nástroje so vstavaným motorom	8	
26.40.20	Spotrebná elektronika	7	Uvedená KP platí pre televízory, videokamery majú KP 26.40.33, magnetofóny majú KP 26.40.32,

Katalóg produktov	Názov	Životnosť (roky)	Poznámka
			rozhlasové prijímače majú KP 26.40.12.
32.50.21	Terapeutické nástroje a prístroje, dýchacie prístroje	7	
16.23.20	Montované stavby z dreva	12	
26.70.13	Optické a fotografické prístroje a zariadenia	8	Posledné dvojčíslie KP: 13 – digitálne fotoaparáty 14 – fotografické prístroje 22 – ďalekohľady, mikroskopy
28.21	Pece a horáky	17	
28.22.15	Zdvíhacie a manipulačné zariadenia	17	Posledné dvojčíslie KP: 11 – kladkostroje 15 – zdvíhacie vozíky 18 – ostatné zdvíhacie a manipulačné zariadenia

Klasifikácia stavieb – Dlhodobý hmotný majetok (DHM) – životnosť

Katalóg stavieb	Názov	Životnosť (roky)	Poznámka
1212	Ostatné ubytovacie zariadenia na krátkodobé pobyty	40	
1220	Budovy pre administratívu	60	
1242	Garážové budovy	60	murované
		30	plechové
1251	Priemyselné budovy	60	
1252	Nádrže, silá a sklady	50	murované
		25	plechové
1274	Ostatné budovy	50	
2111	Cestné komunikácie	50	
2112	Miestne komunikácie	50	
2122	Ostatné dráhy	30	
2153	Melioračné rozvody vody a zariadenia	30	
2213	Diaľkové telekomunikačné siete a vedenia	30	
2214	Diaľkové elektrické rozvody vzdušné	35	
2214	Diaľkové elektrické rozvody káblové	35	
2221	Miestne plynovody	40	
2222	Miestne potrubné rozvody vody	30	
2223	Miestne kanalizácie	50	
2224	Miestne elektrické a telekomunikačné rozvody	30	
2302	Stavby energetických zariadení	80	
2420	Ostatné inžinierske stavby	30	ostatné zariadenie budov – klimatizácia,

Katalóg stavieb	Názov	Životnosť (roky)	Poznámka
			výťahy, IT rozvody/oplotenie pletivo/ a pod.

Dlhodobý nehmotný majetok (DNM) – životnosť

KP/KS	Názov	Životnosť (roky)	Poznámka
58.29.29	Softvér	4	Uvedené KP platí pre aplikačný program zabalený, pre operačný softvér zabalený platí KP 58.29.11, pre sieťový softvér zabalený platí KP 58.29.12, pre stiahnutý aplikačný program platí KP 58.29.32
58.29.50	Oceniteľné právo, licencia		Podľa licenčných zmlúv
2214	Vecné bremeno		Doba odpisovania – životnosť vecných bremien bude rovnaká, ako doba uvedená v podmienkach v Zmluve o zriadení vecného bremena (týka sa ďalších nákladov za líniové stavby, Est, inžinierskych sietí a pod.) po zaradení DM do majetku po kolaudácii

Príloha č. 2
k vyhláške č. 225/2011 Z. z.

OSTATNÉ PODKLADY K NÁVRHU CENY ZA PRÍSTUP DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY A PRENOS ELEKTRINY PREDKLADANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM PRENOSOVEJ SÚSTAVY

Číslo	Názov výkazu	Za obdobie	Termín predloženia
1	Výkaz investičných výdavkov	plán na regulačné obdobie	do 31. marca roka t-1
		skutočnosť t-2	do 31. augusta roka t-1
2	Výkaz bilančný	skutočnosť t-2	do 31. júla roka t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	do 31. augusta roka t-1
		predpoklad t	do 31. augusta roka t-1
3	Výkaz cenových štatistík	skutočnosť t-2	do 30. júna roka t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	do 31. augusta roka t-1
		predpoklad t	do 31. augusta roka t-1
4	Výkaz vybraných nákladov/výnosov	skutočnosť t-2	do 31. mája roka t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	do 31. augusta roka t-1
		predpoklad t	do 31. augusta roka t-1
5	Výkaz podporných služieb	mesačné hodnoty	do 20. dňa nasledujúceho mesiaca
		skutočnosť t-2	do 31. mája roka t-1
6	Výkaz regulačnej elektriny	mesačné hodnoty	do 20. dňa nasledujúceho mesiaca
		skutočnosť t-2	do 31. mája roka t-1

Vysvetlivky k tabuľke

1. Výkaz investičných výdavkov prevádzkovateľa prenosovej sústavy
   Výkaz investičných výdavkov prevádzkovateľa prenosovej sústavy VIV-E-PS zahŕňa prehľad skutočných výdavkov na investície za predchádzajúce dva roky „t-3 a t-2“, predpokladané výdavky na investície v roku predloženia výkazu „t-1“ a plán investícií na päť rokov dopredu, to znamená za roky t až t+4.

VIV-E-PS		rok t-3	rok t-2	rok t-1	rok t	rok t+1	rok t+2	rok t+3	rok t+4
		tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur
1	Prenos elektriny								
2	z toho vedenia								
3	z toho transformátorové stanice								
4	z toho dispečing								
5	z toho ostatné								
6	Investície do regulovaných činností celkom								

V riadku 5 „z toho ostatné“ sa uvádzajú údaje o investícii, ktorá súvisí s prenosom elektriny a nie je uvedená v riadkoch 2, 3 alebo 4.

2. Výkaz ročnej bilancie fyzických tokov elektriny prevádzkovateľa prenosovej sústavy
V tabuľkách „Objem elektriny na vstupe“ a „Objem elektriny na výstupe“ sa udávajú namerané toky elektriny. Ak na niektorých vstupoch alebo výstupoch neboli hodnoty namerané, udávajú sa hodnoty určené výpočtom.

Objem elektriny na vstupe

Elektrina na vstupe		MWh
	a	b
1	výrobca elektriny/prenosová sústava	
2	regionálna distribučná sústava/prenosová sústava	
3	miestna distribučná sústava/prenosová sústava	
4	zahraničie/prenosová sústava	
5	celkom	

V tabuľke sa vykazujú v megawatthodinách za rok tieto hodnoty:

a) dodávka elektriny do prenosovej sústavy na rozhraní výrobcu elektriny a prenosovej sústavy; hodnoty sa vyplnia pre tých výrobcov elektriny, ktorí sú do prenosovej sústavy regulovaného subjektu pripojení priamo a nie prostredníctvom distribučnej sústavy (riadok 1),

b) dodávka elektriny do prenosovej sústavy na rozhraní s regionálnou distribučnou sústavou (riadok 2),

c) dodávka elektriny do prenosovej sústavy na rozhraní s miestnou distribučnou sústavou (riadok 3),

d) dodávka elektriny do prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a zahraničnej prenosovej alebo zahraničnej distribučnej sústavy (riadok 4),

e) celková dodávka elektriny do prenosovej sústavy; súčet riadkov 1 až 4 (riadok 5).

Objem elektriny na výstupe

Elektrina na výstupe		MWh
	a	b
1	prenosová sústava/regionálna distribučná sústava	
2	prenosová sústava/miestna distribučná sústava	
3	prenosová sústava/výrobca elektriny	
4	prenosová sústava/odberateľ elektriny	
5	prenosová sústava/zahraničie	
6	celkom	

V tabuľke sa vykazujú v megawatthodinách za rok tieto hodnoty:

a) odber elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a regionálnej distribučnej sústavy (riadok 1),

b) odber elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a miestnej distribučnej sústavy (riadok 2),

c) odber elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a výrobcu elektriny; hodnoty sa vyplnia pre tých výrobcov elektriny, ktorí sú do prenosovej sústavy regulovaného subjektu pripojení priamo a nie prostredníctvom distribučnej sústavy (riadok 3),

d) odber elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a odberateľa elektriny; sú to odberatelia, ktorí sú do prenosovej sústavy regulovaného subjektu pripojení priamo a nie prostredníctvom distribučnej sústavy (riadok 4),

e) odber elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a zahraničnej prenosovej alebo zahraničnej distribučnej sústavy (riadok 5),

f) celkový odber elektriny z prenosovej sústavy, súčet riadkov 1 až 5 (riadok 6).

Vlastná spotreba a straty

Vlastná spotreba a straty		MWh
	a	b
1	vlastná spotreba	
2	straty	

3. Výkaz cenových štatistík prevádzkovateľa prenosovej sústavy

Uplatňované údaje		Technická jednotka – popis	Technická jednotka – množstvo	tisíc eur
	a	b	c	d
1	Počet odovzdávacích miest	x		x
2	Položka 1			
3	Položka 2			
4	Položka 3			
5	Položka 4			
6	Položka 5			
7	Položka 6			
8	Položka 7			
9	Položka 8			
10	Položka 9			
11	Položka 10			
12	Celkom	x	x	

V riadku 1 sa vo výkaze uvádza počet odovzdávacích (odberných) miest. V ďalších riadkoch sa v stĺpci a uvádzajú položky, na ktorých základe je určovaná cena za prenos elektriny (napríklad stála platba, prenesená elektrina, rezervovaná kapacita), v stĺpci b sa uvádzajú technické jednotky, ktoré k týmto položkám patria (napríklad MWh, MW), v stĺpci c sa uvádza množstvo takto spoplatnených položiek (počet prenesených MWh, počet rezervovaných MW) a v stĺpci d sa uvádzajú výnosy z jednotlivých položiek. Vo výkaze sa rovnako uvádzajú systémové služby a náklady za prevádzkovanie systému. Vo výkaze sa uvádzajú aj prirážky za nedodržanie zmluvných hodnôt. Ak je viac prenosových sadzieb, výkaz sa vyplňuje pre jednotlivé sadzby osobitne.

4. Výkaz vybraných nákladov a výnosov prevádzkovateľa prenosovej sústavy

Vybrané náklady/výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy		tisíc eur
1	Náklady na nákup elektriny pre krytie strát	
2	Náklady na nákup elektriny pre vlastnú spotrebu	
Nakúpené podporné služby		tisíc eur
1	Primárna regulácia	
2	Sekundárna regulácia	

3	30-minútová terciárna regulácia kladná	
4	30-minútová terciárna regulácia záporná	
5	3-minútová terciárna regulácia kladná	
6	3-minútová terciárna regulácia záporná	
7	Regulácia napätia a jalového výkonu	
8	Štart z tmy	
9	Iné	
10	Celkom	

5. Výkaz podporných služieb

VPpS	Primárna regulácia		Sekundárna regulácia		30-minútová terciárna regulácia kladná		30-minútová terciárna regulácia záporná		3-minútová terciárna regulácia kladná		3-minútová terciárna regulácia záporná		120-minútová terciárna regulácia	
Dátum a čas	Objem	Priemerná cena	Objem	Priemerná cena	Objem	Priemerná cena	Objem	Priemerná cena	Objem	Priemerná cena	Objem	Priemerná cena	Objem	Priemerná cena
	MW	euro/MW	MW	euro/MW	MW	euro/MW	MW	euro/MW	MW	euro/MW	MW	euro/MW	MW	euro/MW
dd.mm.hh														
dd.mm.hh														

dd.mm.hh znamená deň, mesiac, hodina

Vo výkaze podporných služieb sa uvádzajú nakúpené objemy (MW) a priemerné ceny (euro/MW) pre jednotlivé typy podporných služieb v jednotlivých hodinách mesiaca. Priemerná cena sa vypočíta ako priemerná cena nakúpených podporných služieb pre danú hodinu.

6. Výkaz regulačnej elektriny

VEreg	Regulačná elektrina +		Regulačná elektrina –	
Dátum a čas	Objem	Cena	Objem	Cena
	MWh	euro/MWh	MWh	euro/MWh
dd.mm.hh				
dd.mm.hh				

dd.mm.hh znamená deň, mesiac, hodina

Vo výkaze regulačnej elektriny sa uvádzajú nakúpené objemy (MWh) a priemerné ceny (euro/MWh) kladnej regulačnej elektriny a zápornej regulačnej elektriny v jednotlivých

hodinách mesiaca. Priemerná cena sa vypočíta ako priemerná cena nakúpenej regulačnej elektriny pre danú hodinu.

Príloha č. 3
k vyhláške č. 225/2011 Z. z.

OSTATNÉ PODKLADY K NÁVRHU CENY PREVÁDZKOVATEĽA REGIONÁLNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY

Číslo	Názov výkazu	Za obdobie	Termín predloženia
1	Výkaz prevádzkových nákladov	skutočnosť za regulačný rok t-2 očakávaná skutočnosť za rok t-1, plán na regulačný rok t	do 30. septembra roka t-1
2	Výkaz skutočných a plánovaných investícií do distribúcie	skutočnosť za regulačný rok t-2 očakávaná skutočnosť za rok t-1, plán na regulačný rok t	do 30. septembra roka t-1
3	Výkaz ziskov a strát – Výnosy	skutočnosť za regulačný rok t-2 očakávaná skutočnosť za rok t-1	do 30. septembra roka t-1
4	Výkaz ziskov a strát – Náklady	skutočnosť za regulačný rok t-2 očakávaná skutočnosť za rok t-1	do 30. septembra roka t-1
5	Výkaz ziskov a strát – Hospodársky výsledok	skutočnosť za regulačný rok t-2 očakávaná skutočnosť za rok t-1	do 30. septembra roka t-1
6	Toky elektriny v distribučnej sústave	skutočnosť za regulačný rok t-2, očakávaná skutočnosť za rok t-1, plán na regulačný rok t	do 30. septembra roka t-1
7	Nákup elektriny na krytie strát	skutočnosť za regulačný rok t-2	do 30. septembra roka t-1
8	Technické parametre prevádzkovateľa distribučnej sústavy	skutočnosť za regulačný rok t-2	do 30. septembra roka t-1
9	Výkaz vyradeného majetku – skutočnosť	skutočnosť za regulačný rok t-2	do 30. septembra roka t-1
10	Iné náklady	skutočnosť za regulačný rok t-2	do 30. septembra roka t-1

Tabuľka č. 1 – Výkaz prevádzkových nákladov

Regulovaný subjekt:		Náklady celkom (okrem odpisov)	Opravy a údržba	Prevádzkovanie a obsluha	Iné prevádzkové náklady	Podporné náklady (prevádzková réžia)	Spoločné náklady (správna réžia)	Odpisy
Rok:		tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur
	a	b	c	d	e	f	g	h
1	Distribúcia elektriny celkom							
2	Distribúcia elektriny VVN celkom							
3	Distribúcia elektriny VVN – náklady viazané k priamo							

Regulovaný subjekt:		Náklady celkom (okrem odpisov)	Opravy a údržba	Prevádzkovanie a obsluha	Iné prevádzkové náklady	Podporné náklady (prevádzková réžia)	Spoločné náklady (správna réžia)	Odpisy
Rok:		tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur
	a	b	c	d	e	f	g	h
	priraditeľnému majetku							
4	vonkajšie vedenia VVN							
5	káblové vedenia VVN							
6	stanice VVN							
7	elektromerová služba a odpočty určených meradiel VVN							
8	Distribúcia elektriny VN celkom							
9	Distribúcia elektriny VN – náklady viazané k priamo priraditeľnému majetku							
10	vonkajšie vedenia VN							
11	káblové vedenia VN							
12	stanice VN							
13	elektromerová služba a odpčty meradiel VN							
14	Distribúcia elektriny NN celkom							
15	Distribúcia elektriny NN – náklady viazané k priamo priraditeľnému majetku							
16	vonkajšie vedenia NN							
17	káblové vedenia NN							
18	stanice NN (DTS)							
19	elektromerová služba a odpočty meradiel NN							
20	DRT celkom							
21	Podporné činnosti distribúcie celkom							

Regulovaný subjekt:		Náklady celkom (okrem odpisov)	Opravy a údržba	Prevádzkovanie a obsluha	Iné prevádzkové náklady	Podporné náklady (prevádzková réžia)	Spoločné náklady (správna réžia)	Odpisy
Rok:		tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur
	a	b	c	d	e	f	g	h
22	Spoločná činnosť alokovaná na distribúciu							
23	Spoločná činnosť							
24	Obchodná činnosť (predaj oprávneným odberateľom elektriny s výnimkou domácností)							
25	Obchodná činnosť (dodávka elektriny pre domácnosti)							
26	Neoprávnené náklady na regulovanú činnosť							
27	Neregulovaná činnosť							
28	Celkom							

Vysvetlivky k tabuľke č. 1

DTS – distribučné transformátory,

VVN – veľmi vysoké napätie,

VN – vysoké napätie,

NN – nízke napätie,

DRT – dispečerská riadiaca technika,

Do riadkov 1 až 25 sa doplnia len oprávnené náklady.

Tabuľka č. 2 – Výkaz skutočných a plánovaných investícií do distribúcie

Číslo	Výkaz investícií distribúcie/rok	t-2	t
		tisíc eur	tisíc eur
	a	b	c
1	Distribúcia elektriny celkom:		
2	Distribúcia elektriny VVN		
3	z toho výnosy za pripojenie na VVN		
4	Distribúcia elektriny VN		

Číslo	Výkaz investícií distribúcie/rok	t-2	t
		tisíc eur	tisíc eur
	a	b	c
5	z toho výnosy za pripojenie na VN		
6	Distribúcia elektriny NN		
7	z toho výnosy za pripojenie na NN		
8	DRT celkom		
9	Podporné činnosti distribúcie celkom		
10	Spoločné činnosti spoločnosti alokované na distribúciu		
11	Spoločné činnosti spoločnosti		
12	Obchodné činnosti (predaj oprávneným odberateľom elektriny s výnimkou domácností)		
13	Obchodné činnosti (dodávka elektriny odberateľom elektriny v domácnosti)		
14	Neregulované činnosti		
15	Celkom		

Vysvetlivky k tabuľke č. 2

VVN – veľmi vysoké napätie,

VN – vysoké napätie,

NN – nízke napätie.

Tabuľka č. 3 – Výkaz ziskov a strát – Výnosy

Regulovaný subjekt			Rok			
Výkaz: Výnosy – hospodársky výsledok			Celkom	Distribúcia elektriny	Ostatné	Dodávka elektriny pre domácnosti
Číslo	Označenie vo výsledovke		tisíc eur			
		a	b	c	d	e
1	I.	Tržby za predaj tovaru				
2	II.	Výkony				
3	II. 1.	Tržby za predaj vlastných výrobkov a služieb				
4		Tržby z distribúcie elektriny VVN				
5		Tržby z distribúcie elektriny VN				
6		Tržby z distribúcie elektriny NN				
7		Tržby z distribúcie elektriny pre susedné PDS – prietoky				

Regulovaný subjekt			Rok			
Výkaz: Výnosy – hospodársky výsledok			Celkom	Distribúcia elektriny	Ostatné	Dodávka elektriny pre domácnosti
Číslo	Označenie vo výsledovke		tisíc eur			
		a	b	c	d	e
8		Tržby z distribúcie elektriny pre susedné PDS – VVN				
9		Tržby z distribúcie elektriny pre susedné PDS – VN				
10		Tržby z distribúcie elektriny pre susedné PDS – NN				
11		Tržby z distribúcie elektriny – platby za prekročenie rezervovanej kapacity				
12		– platby za prekročenie rezervovanej kapacity na VVN				
13		– platby za prekročenie rezervovanej kapacity na VN				
14		Tržby z distribúcie elektriny – pripojovacie poplatky				
15		– pripojovacie poplatky VVN				
16		– pripojovacie poplatky VN				
17		– pripojovacie poplatky NN				
18		Tržby z refakturácie poplatkov za náklady za prevádzkovanie systému				
19		Tržby z refakturácie poplatkov za systémové služby				
20		Tržby z refakturácie poplatkov za prenosové služby				
21		Tržby z distribúcie elektriny – za ostatné platby spojené s distribúciou				

Regulovaný subjekt			Rok			
Výkaz: Výnosy – hospodársky výsledok			Celkom	Distribúcia elektriny	Ostatné	Dodávka elektriny pre domácnosti
Číslo	Označenie vo výsledovke		tisíc eur			
		a	b	c	d	e
22		Ostatné tržby prevádzkovateľa distribučnej sústavy				
23	II. 2.	Zmena stavu zásob vlastnej činnosti				
24	II. 3.	Aktivácia				
25	III.	Tržby z predaja dlhodobého majetku a materiálu				
26	IV.	Zúčtovanie rezerv a časového rozlíšenia prevádzkových výnosov				
27	V.	Zúčtovanie opravných položiek do prevádzkových výnosov				
28	VI.	Ostatné prevádzkové výnosy				
29		z toho ostatné prevádzkové výnosy znižujúce prevádzkové náklady				
30		z toho ostatné prevádzkové výnosy				
31	VII.	Prevod prevádzkových výnosov				
32		Prevádzkové výnosy celkom				
33	VIII.	Tržby z predaja cenných papierov a podielov		X	X	X
34	IX.	Výnosy z dlhodobého finančného majetku		X	X	X
35	X.	Výnosy z krátkodobého finančného majetku		X	X	X
36	XI.	Zúčtovanie rezerv do finančných výnosov		X	X	X
37	XII.	Výnosy z precenenia cenných papierov a derivátov		X	X	X
38	XIII.	Výnosové úroky		X	X	X

Regulovaný subjekt			Rok			
Výkaz: Výnosy – hospodársky výsledok			Celkom	Distribúcia elektriny	Ostatné	Dodávka elektriny pre domácnosti
Číslo	Označenie vo výsledovke		tisíc eur			
		a	b	c	d	e
39	XIV.	Ostatné finančné výnosy		X	X	X
40	XV.	Prevod finančných výnosov		X	X	X
41		Finančné výnosy celkom		X	X	X
42	XVI.	Mimoriadne výnosy				

Vysvetlivky k tabuľke č. 3

PDS – prevádzkovateľ distribučnej sústavy,

VVN – veľmi vysoké napätie,

VN – vysoké napätie,

NN – nízke napätie.

Tabuľka č. 4 – Výkaz ziskov a strát – Náklady

Regulovaný subjekt			Rok			
Výkaz: Náklady – hospodársky výsledok			Celkom	Distribúcia	Ostatné	Dodávka elektriny pre domácnosti
Číslo	Označenie vo výsledovke		tisíc eur			
		a	b	c	d	e
1	A.	Náklady vynaložené na predaný tovar				
2	B.	Výkonová spotreba				
3	B.1.	Spotreba materiálu a energie				
4		elektrická energia – straty				
5		elektrická energia – vlastná spotreba				
6		ostatné energie				
7		spotreba materiálu				
8	B.2.	Služby				
9		náklady na nákup služieb systému				
10		náklady na nákup systémových služieb				
11		náklady na nákup prenosových služieb				

Regulovaný subjekt			Rok			
Výkaz: Náklady – hospodársky výsledok			Celkom	Distribúcia	Ostatné	Dodávka elektriny pre domácnosti
Číslo	Označenie vo výsledovke		tisíc eur			
		a	b	c	d	e
12		náklady na nákup distribučných služieb susedných PDS				
13		distribučné služby susedných PDS – VVN				
14		distribučné služby susedných PDS – VN				
15		distribučné služby susedných PDS – NN				
16		opravy a údržba				
17		cestovné náklady				
18		náklady na reprezentáciu				
19		finančný prenájom				
20		nájomné – ostatné				
21		služby – informačné technológie				
22		náklady konzultácie a poradenské firmy				
23		odpočty, ciachovanie, overovanie určených meradiel				
24		ostatné služby				
25	C.	Osobné náklady				
26	C.1.	mzdové náklady				
27	C.2.	odmeny členom štatutárnych orgánov spoločnosti				
28	C.3.	náklady na sociálne zabezpečenie a zdravotné poistenie				
29	C.4.	sociálne náklady				
30	D.	Dane a poplatky				
31	E.	Odpisy a opravné položky k dlhodobému hmotnému a nehmotnému majetku				
32	F.	Zostatková cena predaného dlhodobého majetku a materiálu				

Regulovaný subjekt			Rok			
Výkaz: Náklady – hospodársky výsledok			Celkom	Distribúcia	Ostatné	Dodávka elektriny pre domácnosti
Číslo	Označenie vo výsledovke		tisíc eur			
		a	b	c	d	e
33	G.	Zmena stavu rezerv a opravných položiek v prevádzkovej oblasti				
34	H.	Zúčtovanie opravných položiek do prevádzkových nákladov				
35	I.	Iné prevádzkové náklady				
36		poistenie				
37		ďalšie iné prevádzkové náklady				
38	J.	Prevod prevádzkových nákladov				
39		druhotné náklady – prevádzkovanie				
40		druhotné náklady – opravy a réžia				
41		druhotné náklady – prevádzková réžia				
42		druhotné náklady – správna réžia				
43		druhotné náklady – iné				
44		Prevádzkové náklady celkom				
45	K.	Predané cenné papiere a podiely		X	X	X
46		Náklady z finančného majetku		X	X	X
47		Náklady z precenenia cenných papierov a derivátov		X	X	X
48	M.	Zmena stavu rezerv a opravných položiek vo finančnej oblasti		X	X	X
49	N.	Nákladové úroky		X	X	X
50	O.	Iné finančné náklady		X	X	X
51		bankové poplatky		X	X	X
52		poistenie		X	X	X
53		iné		X	X	X
54	P.	Prevod finančných nákladov		X	X	X

Regulovaný subjekt			Rok			
Výkaz: Náklady – hospodársky výsledok			Celkom	Distribúcia	Ostatné	Dodávka elektriny pre domácnosti
Číslo	Označenie vo výsledovke		tisíc eur			
		a	b	c	d	e
55		Finančné náklady celkom		X	X	X
56		Mimoriadne náklady				

Vysvetlivky k tabuľke č. 4

VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie,

PDS – prevádzkovateľ distribučnej sústavy.

Tabuľka č. 5 – Výkaz ziskov a strát – Hospodársky výsledok

Regulovaný subjekt			Rok			
Výkaz: Hospodársky výsledok			Celkom	Distribúcia	Ostatné	Dodávka elektriny pre domácnosti
Číslo	Označenie vo výsledovke		tisíc eur			
		a	b	c	d	e
1	*	Prevádzkový výsledok hospodárenia				
2	*	Finančný výsledok hospodárenia		X	X	X
3	R.	Daň z príjmov za bežnú činnosť		X	X	X
4	R.1.	splatná		X	X	X
5	R.2.	odložená		X	X	X
6	**	Výsledok hospodárenia za bežnú činnosť		X	X	X
7	T.	Daň z príjmov z mimoriadnej činnosti		X	X	X
8	T.1.	splatná		X	X	X
9	T.2.	odložená		X	X	X
10	*	Mimoriadny výsledok hospodárenia		X	X	X
11		Výsledok hospodárenia pred zdanením				
12	***	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie		X	X	X

Tabuľka č. 6 – Toky elektriny v distribučnej sústave

Regulovaný subjekt			Rok			
Výkaz: Toky elektriny v distribučnej sústave						
		Stav spracovania hodnôt roku	skutočnosť			
Číslo		Názov položky/napäťová úroveň	VVN	VN	NN	Spolu
		Označenie stĺpca/jednotka	MWh/r	MWh/r	MWh/r	MWh/r
		a	b	c	d	e
1	V s t u p	Sústava PPS/VVN; transformácia z vyššej napäťovej úrovne (VVN/VN, VN/NN)				
2		Dodávka elektriny zo zdrojov Slovenských elektrární, a. s., do sústavy PDS				
3		Dodávka elektriny od susedných PDS:				
4		ZSE Distribúcia, a. s.				
5		Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a. s.				
6		Východoslovenská distribučná, a. s.				
7		Dodávka elektriny z vlastných zdrojov PDS do sústavy PDS				
8		Dodávka elektriny zo zdrojov ostatných výrobcov elektriny vrátane vlastnej výroby elektriny do sústavy PDS				
9		Dovoz elektriny zo zahraničia na úrovni DS celkom				
10		z toho dovoz elektriny z Česka				
11		z toho dovoz elektriny z Maďarska				
12		z toho dovoz elektriny z Poľska				
13		z toho dovoz elektriny z Ukrajiny				
14		z toho tranzit elektriny celkom				
15		Prevádzkovatelia miestnych distribučných sústav				
16		Vstup do hladiny celkom				
17		Z toho vstup do distribučnej sústavy regulovaného subjektu v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky				
18	V ý s t u p	Odberatelia elektriny v domácnosti				
19		Oprávnení odberatelia s výnimkou odberateľov elektriny v domácnosti				
20		Odber výrobcov elektriny zo sústavy PDS – bez PVE				
21		Dodávka elektriny susedným PDS:				
22		ZSE Distribúcia, a. s.				
23		Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a. s.				
24		Východoslovenská distribučná, a. s.				
25		Dodávka elektriny do sústavy PPS				
26		Odber PVE v režime čerpania zo sústavy PDS				

Regulovaný subjekt			Rok			
Výkaz: Toky elektriny v distribučnej sústave						
		Stav spracovania hodnôt roku	skutočnosť			
Číslo		Názov položky/napäťová úroveň	VVN	VN	NN	Spolu
		Označenie stĺpca/jednotka	MWh/r	MWh/r	MWh/r	MWh/r
		a	b	c	d	e
27		Vývoz elektriny (do zahraničia) na úrovni PDS celkom				
28		z toho vývoz elektriny do Česka				
29		z toho vývoz elektriny do Maďarska				
30		z toho vývoz elektriny do Poľska				
31		z toho vývoz elektriny na Ukrajinu				
32		z toho tranzit elektriny celkom				
33		Prevádzkovatelia miestnych distribučných sústav				
34		Výstup z napäťovej úrovne celkom				
35		Z toho odber elektriny koncovými odberateľmi elektriny pripojenými do distribučnej sústavy regulovaného subjektu v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky				
36		Vlastná spotreba elektriny PDS				
37		Celkové straty elektriny na napäťovej úrovni				
38		Výstup do transformácie (VVN/VN, VN/NN) na strane vyššieho napätia				
		Bilancia – kontrola				

PPS – prevádzkovateľ prenosovej sústavy,

PDS – prevádzkovateľ distribučnej sústavy,

PVE – prečerpávacia vodná elektráreň,

VVN – veľmi vysoké napätie,

VN – vysoké napätie,

NN – nízke napätie.

Tabuľka č. 7 – Nákup elektriny na krytie strát

Regulovaný subjekt		Rok	t-2
		Stav spracovania hodnôt roku	
Výkaz: Nákup elektriny na krytie strát			Nakúpené množstvo
Číslo	Dodané od subjektu		MWh
	a		c
1	Vlastné zariadenia na výrobu elektriny PDS		

2	Zariadenia na výrobu elektriny z OZE	Vodné elektrárne	
3		Biomasa	
4		Veterné elektrárne	
5		Geotermálna energia	
6		Bioplyn	
7		Slnečná energia	
8	Zariadenia na výrobu elektriny VUKVET		
9	Celkom		

Vysvetlivky k tabuľke č. 7

PDS – prevádzkovateľ distribučnej sústavy,

OZE – obnoviteľné zdroje energie,

VUKVET – vysoko účinná kombinovaná výroba elektriny a tepla.

Tabuľka č. 8 – Technické parametre prevádzkovateľa distribučnej sústavy

Regulovaný subjekt	Technické parametre/Rok		
Číslo	Položka	Jednotka	Skutočnosť roku t-2
	a	b	c
1	Distribúcia elektriny VVN		
2	vonkajšie vedenia VVN	km	
3	káblové vedenia VVN	km	
4	kapacita transformácie PS/VVN	MVA	
5	počet transformátorov PS/VVN	kus	
6	Distribúcia elektriny VN		
7	vonkajšie vedenia VN	km	
8	káblové vedenia VN	km	
9	kapacita transformácie VVN/VN	MVA	
10	počet transformátorov VVN/VN	kus	
11	Distribúcia elektriny NN		
12	vonkajšie vedenia NN	km	
13	káblové vedenia NN	km	
14	kapacita transformácie VN/NN	MVA	
15	počet transformátorov VN/NN	kus	

Tabuľka č. 9 – Vyradený majetok – skutočnosť

Číslo	Regulovaný subjekt		Rok t-2 tisíc eur
		a	b
1		VVN	
2		VN	
3		NN	

Vysvetlivky k tabuľke č. 9

VVN – veľmi vysoké napätie,

VN – vysoké napätie,

NN – nízke napätie.

Tabuľka č. 10 – Iné náklady

Číslo	Výkaz: Iné náklady	Rok t-2 tisíc eur
	a	b
1	Distribúcia elektriny celkom	
2	Distribúcia elektriny VVN	
3	Distribúcia elektriny VN	
4	Distribúcia elektriny NN	

Vysvetlivky k tabuľke č. 10

VVN – veľmi vysoké napätie,

VN – vysoké napätie,

NN – nízke napätie.

Príloha č. 4
k vyhláške č. 225/2011 Z. z.

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

Tabuľka č. 1 – Výkaz investičných výdavkov dodávateľa elektriny pre domácnosti VIV-E-DE (v eurách)

VIV-E-DE Investície – dodávka elektriny pre domácnosti	rok t-3	rok t-2	rok t-1	rok t	rok t+1	rok t+2	rok t+3	rok t+4
Dodávka elektriny pre domácnosti								

Vysvetlivky k tabuľke č. 1

Výkaz investičných výdavkov dodávateľa elektriny pre domácnosti zahŕňa prehľad skutočných výdavkov na investície za roky t-3 a t-2, očakávanú skutočnosť výdavkov na investície v roku predloženia výkazu „t-1" a plán investícií na päť rokov dopredu, to znamená za roky t až t+4. V priebehu regulačného obdobia sa vykazuje skutočnosť jedenkrát ročne (rok t-2).

Tabuľka č. 2 – Vybrané náklady dodávateľa elektriny pre domácnosti VNV-E-DE (v eurách)

VNV-E-DE Náklady na zabezpečenie dodávky elektriny pre domácnosti		V eurách
Číslo	a	b
1	Náklady na nákup elektriny	
2	Náklady na odchýlku	
3	Náklady na dodávku elektriny, ktoré možno do ceny zahrnúť	
4	Iné náklady	
5	Celkom	

Tabuľka č. 3 – Výkaz cenových štatistík dodávateľa elektriny pre domácnosti VCS-E-DE za roky t-1 a t

	Sadzba		Sadzba 1		Sadzba ...		Celkom	
		Technická jednotka – popis	Technická jednotka – počet	V eurách	Technická jednotka – počet	V eurách	Technická jednotka – počet	V eurách
	a	b	c_i	d_i	$c_{i+1 \text{ až } ... \text{ } n}$	$d_{i+1 \text{ až } ... \text{ } n}$	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 č. 3

V riadku 1 sa vo výkaze uvádza počet odberných miest; v ďalších riadkoch sa v stĺpci a uvádzajú položky, na základe ktorých je určovaná cena, napríklad stála platba, odber v jednotarife, v stĺpci b technické jednotky, ktoré k týmto položkám patria, napríklad MWh, počet, v stĺpci c množstvo takto spoplatnených položiek, napríklad počet MWh, a v stĺpci d výnosy z jednotlivých položiek. V riadku 7 sa uvádzajú súčty vyššie uvedených hodnôt.

Príloha č. 5
k vyhláške č. 225/2011 Z. z.

OSTATNÉ PODKLADY K NÁVRHU CENY ZA PRÍSTUP DO MIESTNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCIU ELEKTRINY PREVÁDZKOVATEĽA MIESTNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY

Tabuľka č. 1 – Údaje potrebné na výpočet maximálnej ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny

	A (euro/MWh)	EONV (tisíc eur)	EONE (tisíc eur)	QD (MWh)	QS (MWh)	QSDS (MWh)	QSTR (MWh)	QSVE (MWh)	QE (MWh)	QV (MWh)	PZ (euro/MWh)	KA (euro/MWh)	PVD (euro)
Rok t													
Rok t-1													
Rok t-2													

Vysvetlivky k tabuľke č. 1

V riadku „Rok t“ sa uvádzajú plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1, a v riadku „Rok t-2“ sa uvádzajú skutočné údaje,

A – je maximálna cena za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny oprávneným odberateľom na jednotku množstva,

EONV – sú plánované oprávnené náklady na distribúciu elektriny určené podľa § 31 ods.1 písm. a),

EONE – sú plánované oprávnené náklady určené podľa § 31 ods.1 písm. b),

QD – je množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny,

QS – je množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom s výnimkou vlastnej spotreby pri distribúcii elektriny a vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení v jednotkách množstva elektriny,

QSDS – je množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu pri distribúcii elektriny regulovaného subjektu v jednotkách množstva elektriny,

QSTR – sú celkové straty elektriny v distribučnej sústave regulovaného subjektu v jednotkách množstva elektriny,

QSVE – je plánované množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t, uzná sa množstvo elektriny rovnajúce sa najviac 8 % z množstva elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny; pri väčšom množstve

elektriny QSVE ako 8 % z množstva elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny sa s návrhom ceny predkladá schéma zariadenia na výrobu elektriny a podrobná analýza vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny,

QSVE – je množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení v jednotkách množstva elektriny,

QE – je množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu do sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený,

QV – je množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vyrobenej v zariadení pripojenom do distribučnej sústavy regulovaného subjektu – elektrina vyrobená vo vlastnom a inom zariadení,

PZ – je primeraný zisk na jednotku množstva určený podľa § 31 ods. 1,

KA – je faktor vyrovnania maximálnej ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na jednotku množstva distribuovanej elektriny na rok t, ktorý sa vypočíta podľa § 31 ods. 1,

PVD – je celkový objem výnosov v eurách nesúvisiacich s vykonávaním regulovanej činnosti a využívaním prevádzkových aktív (napr. nájom) nevyhnutne využívaných na distribúciu elektriny, ktoré sa zohľadnia v návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.

Tabuľka č. 2 – Obstarávacie náklady na elektrinu v tisícoch eur

	Nákup elektriny (tisíc eur)	Vlastná výroba elektriny (tisíc eur)	ON (tisíc eur)	QN (MWh)
Rok t				
Rok t-1				
Rok t-2				

Vysvetlivky k tabuľke č. 2

V riadku „Rok t“ sa uvádzajú plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1, a v riadku „Rok t-2“ sa uvádzajú skutočné údaje.

Nákup – sú obstarávacie náklady na elektrinu okrem nákladov na vlastnú výrobu elektriny (množstvo nakúpenej elektriny x cena silovej elektriny).

Vlastná výroba – sú náklady na vlastnú výrobu elektriny určené podľa § 2.

ON – sú celkové obstarávacie náklady na elektrinu vrátane nákladov na vlastnú výrobu (súčet stĺpcov „Nákup“ a „Vlastná výroba“).

QN – je množstvo nakúpenej elektriny v jednotkách množstva.

Tabuľka č. 3 – Oprávnené náklady na distribúciu elektriny v tisícoch eur

	VVN (rok t)	VN (rok t)	NN (rok t)	Spolu (rok t)	VVN (rok t-1)	VN (rok t-1)	NN (rok t-1)	Spolu (rok t-1)	VVN (rok t-2)	VN (rok t-2)	NN (rok t-2)	Spolu (rok t-2)
Technologické náklady												
Osobné náklady												

Náklady z plnenia povinností												
Odpisy												
Finančný prenájom												
Nájomné												
Náklady na opravy a údržbu												
Náklady z uplatnenia tarify za systémové služby, tarify za prevádzkovanie systému a efektívnej sadzby na množstvo elektriny na straty MDS												
Iné náklady												
Náklady na distribúciu elektriny a prenos elektriny (EONE)												
Náklady spolu												

Vysvetlivky k tabuľke č. 3

1. V stĺpcoch na rok t sa uvádzajú plánované údaje, v stĺpcoch rok t-1 sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1, a v stĺpcoch na rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje.
2. V stĺpcoch VVN sa uvádzajú náklady súvisiace s veľmi vysokým napätím, v stĺpcoch VN sa uvádzajú náklady súvisiace s vysokým napätím a v stĺpcoch NN sa uvádzajú náklady súvisiace s nízkym napätím. Náklady na transformačné stanice VVN/VN sa rozdelia medzi napäťové úrovne VVN a VN v pomere 20 k 80, náklady na transformačné stanice VN/NN sa delia medzi napäťové úrovne VN a NN v pomere 15 k 85. Náklady na správnu réžiu, ktoré je možné zahrnúť do oprávnených nákladov vo výške podľa § 2, sa delia medzi jednotlivé napäťové úrovne podľa množstva elektriny spotrebovanej, prepravenej a dodanej na jednotlivých napäťových úrovniach.
3. V riadku „Náklady na distribúciu a prenos“ sa uvádzajú náklady na distribúciu elektriny a prenos elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená.
4. VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie.

Tabuľka č. 4 – Oprávnené náklady na distribúciu elektriny v tisícoch eur

	VVN (rok t)	VVN (rok t-1)	VVN (rok t-2)	VN (rok t)	VN (rok t-1)	VN (rok t-2)	NN (rok t)	NN (rok t-1)	NN (rok t-2)
Elektrické stanice (110 kV)				xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Vedenia									
Elektrické spínacie stanice									
Transformačné stanice									
– z toho VVN/VN							xxx	xxx	xxx
VN/NN	xxx	xxx	xxx						

Meranie elektriny a predaj elektriny									
z toho – náklady na predaj elektriny									
– elektromery a meranie elektriny									
Náklady z uplatnenia tarify za systémové služby, tarify za prevádzkovanie systému a efektívnej sadzby na množstvo elektriny na straty MDS									
Náklady na distribúciu a prenos elektriny (EONE)									
Náklady odbytu									
Správna réžia									
Náklady spolu									

Vysvetlivky k tabuľke č. 4

1. V stĺpcoch na rok t sa uvádzajú plánované údaje, v stĺpcoch 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, v stĺpcoch na rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje.
2. V stĺpcoch VVN sa uvádzajú náklady súvisiace s veľmi vysokým napätím, v stĺpcoch VN sa uvádzajú náklady súvisiace s vysokým napätím a v stĺpcoch NN sa uvádzajú náklady súvisiace s nízkym napätím. Náklady na transformačné stanice VVN/VN sa rozdelia medzi napäťové úrovne VVN a VN v pomere 20 k 80, náklady na transformačné stanice VN/NN sa rozdelia medzi napäťové úrovne VN a NN v pomere 15 k 85. Náklady na správnu réžiu, ktoré je možné zahrnúť do oprávnených nákladov vo výške podľa § 2, sa rozdelia medzi jednotlivé napäťové úrovne podľa množstva elektriny spotrebovanej, prepravenej a dodanej na jednotlivých napäťových úrovniach.
3. V riadku „Náklady na distribúciu a prenos“ sa uvádzajú náklady na distribúciu elektriny a prenos elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená.
4. VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie.

Tabuľka č. 5 – Oprávnené náklady na distribúciu elektriny v členení podľa účtovej osnovy v tisícoch eur

		VVN (rok t)	VVN (rok t-1)	VVN (rok t-2)	VN (rok t)	VN (rok t-1)	VN (rok t-2)	NN (rok t)	NN (rok t-1)	NN (rok t-2)
501	Spotreba materiálu									
502	Spotreba energií									
503	Spotreba ostatných neskladovaných dodávok bez nákupu elektriny									
511	Dodávateľské opravy									
518	Ostatné služby									
52x	Osobné náklady									
53x	Dane a poplatky									
54x	Iné prevádzkové náklady									
551	Odpisy DHM a DNM									
56x	Finančné náklady									

	– z toho úroky (562)									
	Iné náklady – prvotné									
	Celkové prvotné náklady									
	– z toho vlastné opravy									
	režijné náklady									
	vlastná doprava									
	Náklady z uplatnenia tarify za systémové služby, tarify za prevádzkovanie systému a efektívnej sadzby na množstvo elektriny na straty MDS									
	Náklady na distribúciu elektriny a prenos elektriny EONE									
	Náklady celkom									

Vysvetlivky k tabuľke č. 5

1. V stĺpcoch na rok t sa uvádzajú plánované údaje, v stĺpcoch rok t-1 sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1, a v stĺpcoch na rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje.
2. DHM je dlhodobý hmotný majetok. DNM je dlhodobý nehmotný majetok.
3. V stĺpcoch VVN sa uvádzajú náklady súvisiace s veľmi vysokým napätím, v stĺpcoch VN sa uvádzajú náklady súvisiace s vysokým napätím a v stĺpcoch NN sa uvádzajú náklady súvisiace s nízkym napätím.
4. V riadku „Náklady na distribúciu a prenos“ sa uvádzajú náklady na distribúciu elektriny a prenos elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená.
5. VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie.

Tabuľka č. 6 – Kalkulácia nákladov na distribúciu elektrinu v tisícoch eur

	Rok t	Rok t-1	Rok t-2
Náklady na distribúciu elektriny – EONV			
Náklady za distribúciu elektriny a prenos elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená – EONE			
Náklady za systémové služby			
Náklady za prevádzkovanie systému			
Náklady spolu			

Vysvetlivky k tabuľke č. 6

V stĺpcoch na rok t sa uvádzajú plánované údaje, v stĺpcoch rok t-1 sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1, a v stĺpcoch na rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje.

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

Tabuľka č. 8 – Bilancia tokov elektriny v megawatthodinách

Plánované údaje na rok t

Stĺpec	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Prenos elektriny z vyššej napäťovej úrovne v rámci DS regulovaného subjektu	Distribúcia elektriny (QNS)	Distribúcia elektriny (QVI)	Vlastná výroba elektriny (QVV)	Distribúcia elektriny vstup (2+3+4)	Spolu vstup (1+5)	Vlastná spotreba elektriny (QS+QSDS+QSVE)	QD	QE	Distribúcia elektriny výstup (7+8+9)	Prenos na nižšiu napäťovú úroveň v rámci DS regulovaného subjektu	Spolu výstup (10+11)	Straty
VVN	xxx												
VN													

NN											xxx		
Spolu													

Predpokladané údaje za rok t-1, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1

Stĺpec	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Prenos z vyššej napäťovej úrovne v rámci DS regulovaného subjektu	Distribúcia elektriny (QNS)	Distribúcia elektriny (QVI)	Vlastná výroba elektriny (QVV)	Distribúcia elektrina vstup (2+3+4)	Spolu vstup (1+5)	Vlastná spotreba elektriny (QS+QSDS+QSVE)	QD	QE	Distribúcia elektrina výstup (7+8+9)	Prenos na nižšiu napäťovú úroveň v rámci DS regulovaného subjektu	Spolu výstup (10+11)	Straty
VVN	xxx												
VN													
NN											xxx		
Spolu													

Skutočné údaje za rok t-2

Stĺpec	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Prenos z vyššej napäťovej úrovne v rámci DS regulovaného subjektu	Distribúcia elektriny (QNS)	Distribúcia elektriny (QVI)	Vlastná výroba elektriny (QVV)	Distribúcia elektriny vstup (2+3+4)	Spolu vstup (1+5)	Vlastná spotreba elektriny (QS+QSDS+QSVE)	QD	QE	Distribúcia elektrina výstup (7+8+9)	Prenos na nižšiu napäťovú úroveň v rámci DS regulovaného su	Spolu výstup (10+11)	Straty

											bje ktu		
VVN	xxx												
VN													
NN											xxx		
Spolu													

Vysvetlivky k tabuľke č. 8

VVN – veľmi vysoké napätie, VN – vysoké napätie, NN – nízke napätie,

QNS – množstvo elektriny vstupujúce do distribučnej sústavy regulovaného subjektu zo sústavy, do ktorej je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená,

QVV – množstvo elektriny vstupujúce do distribučnej sústavy regulovaného subjektu vyrobenej vo vlastnom zariadení regulovaného subjektu,

QVI – množstvo elektriny vstupujúce do distribučnej sústavy regulovaného subjektu vyrobenej v zariadení iného výrobcu elektriny,

QD – množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny,

QS– množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom s výnimkou vlastnej spotreby pri distribúcii elektriny a vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny vo vlastnom zariadení v jednotkách množstva elektriny,

QSDS – množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu pri distribúcii elektriny regulovaného subjektu v jednotkách množstva elektriny,

QSVE – množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu súvisiacu s výrobou elektriny vo vlastnom zariadení v jednotkách množstva elektriny,

QE – množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu do sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený.

Tabuľka č. 9 – Primeraný zisk PZ_t v eurách na jednotku množstva elektriny

	PZ (euro/MWh)	ZZ (euro/MWh)	ME (euro)
Rok t			
Rok t-1		xxx	
Rok t-2		xxx	

Vysvetlivky k tabuľke č. 9

V riadku „Rok t“ sa uvádzajú plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1, a v riadku „Rok t-2“ sa uvádzajú skutočné údaje.

Tabuľka č. 10 – Faktor vyrovnania maximálnej ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny KAt v eurách na jednotku množstva elektriny

	KA (euro/MWh)	TRD (tisíc eur)	SEONV (euro/MWh)	SEONE (euro/MWh	I (%)	SME (tisíc eur)	ME (tisíc eur)

Rok t			xxx		–		
Rok t-1					–		
Rok t-2							

Vysvetlivky k tabuľke č. 10

V riadku „Rok t“ sa uvádzajú plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1, a v riadku „Rok t-2“ sa uvádzajú skutočné údaje.

TRD – celkové plánované výnosy v eurách za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.

Tabuľka č. 11 – Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny

	CSD (euro/MWh)	VVSD (tisíc eur)	VystE (MWh)	VystEO (MWh)	VystETR (MWh)	PCSES (euro/MWh)	PMSE (MWh)
Rok t							
Rok t-1							
Rok t-2							

Vysvetlivky k tabuľke č. 11

V riadku „Rok t“ sa uvádzajú plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ sa uvádzajú predpokladané údaje (skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1) a v riadku „Rok t-2“ sa uvádzajú skutočné údaje.

Príloha č. 6
k vyhláške č. 225/2011 Z. z.

OSTATNÉ PODKLADY K NÁVRHU CENY ORGANIZÁTORA KRÁTKODOBÉHO TRHU S ELEKTRINOU

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. októbra roka t-1
2	Výkaz výdavkov	plán na regulačné obdobie	do 31. marca roka t-1
		skutočnosť t-2	do 31. októbra roka t-1
3	Výkaz vybraných nákladov/výnosov	skutočnosť t-2	do 31. mája roka t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	do 31. októbra roka t-1
		predpoklad t	do 31. októbra roka t-1

Vysvetlivky k tabuľke

1. Výkaz investičných výdavkov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou

Výkaz investičných výdavkov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou VIV-EO zahŕňa prehľad skutočných výdavkov na investície za predchádzajúce dva roky „t-3 a t-2", predpokladané výdavky na investície v roku predloženia výkazu „t-1" a plán investícií na päť rokov dopredu, to znamená za roky t až t+4.

VIV-EO		rok t-3	rok t-2	rok t-1	rok t	rok t+1	rok t+2	rok t+3	rok t+4
		tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur
1	Zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok								
2	Organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou								
3	Investície do regulovaných činností celkom								

2. Výkaz výdavkov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou
Výkaz výdavkov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou VV-EO zahŕňa prehľad skutočných výdavkov na odpisy za predchádzajúce dva roky „t-3 a t-2", predpokladané výdavky na investície v roku predloženia výkazu „t-1" a plán odpisov na päť rokov dopredu, to znamená za roky t až t+4.

VV-EO		rok t-3	rok t-2	rok t-1	rok t	rok t+1	rok t+2	rok t+3	rok t+4
		tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur	tisíc eur
1	Zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok								
2	Organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou								

3	Odpisy regulovaných činností celkom								

3. Výkaz vybraných nákladov a výnosov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou

Vybrané náklady/výnosy organizátora krátkodobého trhu s elektrinou		tisíc eur
1	Náklady za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok	
2	Náklady za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou	
3	Náklady na organizovanie trhu hradené v TPS	
4	Výnosy za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok	
5	Výnosy za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou	
6	Celkom	

1) § 12 ods. 11 písm. f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

2) § 2 písm. d) zákona č. 276/2001 Z. z. v znení neskorších predpisov.

3) § 2 písm. b) bod 27 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

4) § 66 opatrenia Ministerstva financií Slovenskej republiky zo 16. decembra 2002 č. 23054/2002-92, ktorým sa ustanovujú podrobnosti o postupoch účtovania a rámcovej účtovej osnove pre podnikateľov účtujúcich v sústave podvojného účtovníctva (oznámenie č. 740/2002 Z. z.) v znení neskorších predpisov.

5) Napríklad zákon č. 381/2001 Z. z. o povinnom zmluvnom poistení zodpovednosti za škodu spôsobenú prevádzkou motorového vozidla a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákon č. 582/2004 Z. z. o miestnych daniach a miestnom poplatku za komunálne odpady a drobné stavebné odpady v znení neskorších predpisov, § 15 zákona č. 656/2004 Z. z. v znení zákona č. 107/2007 Z. z.

6) § 22 zákona č. 595/2003 Z. z. o dani z príjmov v znení neskorších predpisov.

7) § 27 zákona č. 595/2003 Z. z.

8) § 29 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

9) § 2 ods. 1, 5 a 8 zákona č. 483/2001 Z. z. o bankách a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

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

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

12) § 76 Zákonníka práce v znení neskorších predpisov.

13) § 152 Zákonníka práce v znení zákona č. 348/2007 Z. z.

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

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

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

17) Zákon č. 538/2005 Z. z. o prírodných liečivých vodách, prírodných liečebných kúpeľoch, kúpeľných miestach a prírodných minerálnych vodách a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.
Zákon č. 355/2007 Z. z. o ochrane, podpore a rozvoji verejného zdravia a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

18) Zákon č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

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

20) § 59 ods. 14 opatrenia č. 23054/2002-92 v znení neskorších predpisov.

21) § 19 ods. 2 písm. l) zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

22) § 15a ods. 1 písm. d) a § 12 ods. 11 písm. f) zákona č. 276/2001 Z. z. v znení zákona č. 112/2008 Z. z.

23) § 2 písm. a) bod 15 zákona č. 656/2004 Z. z.

24) § 13 ods. 3 zákona č. 461/2003 Z. z. o sociálnom poistení v znení neskorších predpisov.

25) Zákon č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov.

26) Zákon č. 540/2007 Z. z. o audítoroch, audite a dohľade nad výkonom auditu a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov.

27) § 11 zákona č. 656/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.

28) § 5 ods. 14 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 136/2011 Z. z.

29) § 2 ods. 3 písm. g) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 136/2011 Z. z.

30) § 1 zákona Národnej rady Slovenskej republiky č. 162/1995 Z. z. o katastri nehnuteľností a o zápise vlastníckych a iných práv k nehnuteľnostiam (katastrálny zákon) v znení neskorších predpisov.

31) § 2 ods. 2 písm. k) zákona č. 309/2009 Z. z.

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

33) § 6 ods. 5 a 6 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 136/2011 Z. z.

34) § 6 ods. 2 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 136/2011 Z. z.

35) § 7 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 136/2011 Z. z.

36) § 7 ods. 3 písm. b) zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 136/2011 Z. z.

37) § 6 ods. 4 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 136/2011 Z. z.

38) § 18b ods. 2 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 558/2010 Z. z.

39) § 3 ods. 7 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení zákona č. 136/2011 Z. z.

40) § 5 ods. 11 zákona č. 309/2009 Z. z.

41) § 15a ods. 1 písm. d) a § 12 ods. 11 písm. f) zákona č. 276/2001 Z. z. v znení zákona č. 112/2008 Z. z.

42) Vyhláška Ministerstva spravodlivosti Slovenskej republiky č. 492/2004 Z. z. o stanovení všeobecnej hodnoty majetku v znení neskorších predpisov.

43) § 3 ods. 2 písm. f) a h) zákona č. 656/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.

44) § 39 zákona č. 656/2004 Z. z. v znení zákona č. 112/2008 Z. z.

45) Nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 426/2010 Z. z., ktorým sa ustanovujú podrobnosti o výške odvodu z dodanej elektriny koncovým odberateľom a spôsobe jeho výberu pre Národný jadrový fond na vyraďovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.

46) § 2 písm. t) nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou v znení nariadenia vlády č. 211/2010 Z. z.

47) § 2 písm. u) nariadenia vlády č. 317/2007 Z. z. v znení nariadenia vlády č. 211/2010 Z. z.

48) § 2 ods. 2 Obchodného zákonníka.

49) § 5 ods. 3 zákona č. 309/2009 Z. z.

50) § 12 ods. 5 zákona č. 276/2001 Z. z. v znení neskorších predpisov.

Vydavateľ Zbierky zákonov Slovenskej republiky, správca obsahu a prevádzkovateľ právneho a informačného portálu Slov-Lex dostupného na webovom sídle www.slov-lex.sk je
Ministerstvo spravodlivosti Slovenskej republiky, Župné námestie 13, 813 11 Bratislava,
tel.: 02 888 91 137, fax: 02/52442853, e-mail: helpdesk@slov-lex.sk.