ZBIERKA ZÁKONOV
SLOVENSKEJ REPUBLIKY

Ročník 2024

Vyhlásené: 28. 6. 2024 Časová verzia predpisu účinná od: 1. 7.2026 do: 31.12.2026

Obsah dokumentu je právne záväzný.

154

VYHLÁŠKA
Úradu pre reguláciu sieťových odvetví
z 12. júna 2024,
ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike

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

§ 1
Základné pojmy

Na účely tejto vyhlášky sa rozumie

a) regulačným obdobím 6. regulačné obdobie od 1. januára 2023,

b) regulačným rokom kalendárny rok,

c) rokom t regulačný rok, na ktorý sa určuje alebo platí cena,

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

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

f) východiskovým rokom rok 2021,

g) jednotkou množstva elektriny 1 MWh,

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

i) technologickou časťou zariadenia výrobcu elektriny súbor jednotlivých technologických častí zariadenia na výrobu elektriny nevyhnutných na výrobu elektriny tvoriaci jeden technologický celok pozostávajúci najmä zo zariadenia na skladovanie primárneho zdroja energie, zariadenia na úpravu primárneho zdroja energie, zariadenia, v ktorom sa vykonáva premena formy primárnej energie na elektrinu, zariadenia vykonávajúceho kvalitatívnu úpravu elektriny, meracieho zariadenia, riadiaceho zariadenia, kontrolného zariadenia a zariadenia na ochranu životného prostredia,

j) výstavbou zariadenia na výrobu elektriny výstavba nového zariadenia na výrobu elektriny na základe stavebného povolenia alebo ohlásenia stavebnému úradu o realizácii drobnej stavby alebo stavebných úprav,

k) nadradenou sústavou prenosová sústava alebo regionálna distribučná sústava, do ktorej je pripojená miestna distribučná sústava, odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny, alebo

miestna distribučná sústava, do ktorej je pripojená iná miestna distribučná sústava, odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny,

l) opravou odstránenie čiastočného fyzického opotrebovania alebo poškodenia na účely uvedenia do predchádzajúceho stavu alebo prevádzkyschopného stavu; uvedením do prevádzkyschopného stavu sa rozumie vykonanie opravy aj s použitím iných než pôvodných materiálov, náhradných dielov, súčastí alebo technológií, ak nedôjde k zmene technických parametrov alebo zvýšeniu výkonnosti majetku a ani k zmene účelu použitia,

m) údržbou súhrn činností zabezpečujúcich technickú spôsobilosť a hospodárnosť prevádzky zariadenia, pri ktorých sa spomaľuje fyzické opotrebenie, predchádza sa jeho následkom a odstraňujú sa drobnejšie vady, spravidla bez demontáže dielov a bez výmeny súčiastok,

n) modernizáciou rozšírenie vybavenosti alebo použiteľnosti hmotného majetku a nehmotného majetku o také súčasti, ktoré pôvodný majetok neobsahoval, pričom tvoria neoddeliteľnú súčasť majetku; za neoddeliteľnú súčasť tohto majetku sa považujú samostatné veci, ktoré sú určené na spoločné použitie s hlavnou vecou a spolu s ňou tvoria jeden majetkový celok,

o) rekonštrukciou také zásahy do hmotného majetku, ktoré majú za následok zmenu jeho účelu použitia, kvalitatívnu zmenu jeho výkonnosti alebo technických parametrov; za zmenu technických parametrov nemožno považovať zámenu použitého materiálu pri dodržaní jeho porovnateľných vlastností,

p) výlučným poskytovaním podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy

1. poskytovanie disponibility podporných služieb,
2. dodávka regulačnej elektriny,
3. výroba alebo spotreba elektriny počas certifikačných testov a skúšok alebo pred certifikačnými testami a skúškami v rámci procesu certifikácie zariadení na poskytovanie podporných služieb, pričom výroba alebo spotreba elektriny podľa tohto bodu v zariadení počas technických skúšok zariadenia nepresiahne 3 % hodinového časového fondu príslušného mesiaca; tieto činnosti možno vzájomne kombinovať.

§ 2
Rozsah cenovej regulácie

(1) Cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike sa vzťahuje na

a) pripojenie do sústavy,

b) prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny,

c) prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny,

d) poskytovanie podporných služieb,

e) poskytovanie systémových služieb,

f) výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou,

g) určenie tarify za prevádzkovanie systému.

(2) Cenová regulácia v oblasti dodávky elektriny sa vzťahuje na

a) dodávku elektriny zraniteľným odberateľom elektriny, ktorí uzatvorili zmluvu o združenej dodávke elektriny za cenu regulovanú úradom,

b) dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie.

(3) Cenová regulácia v oblasti podpory výroby elektriny sa vzťahuje na

a) výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výrobu elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou,

b) výkon činnosti výkupcu elektriny.

§ 3
Spôsoby vykonávania cenovej regulácie

(1) Cenová regulácia podľa § 2 ods. 1 sa vykonáva

a) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za pripojenie do sústavy,

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

c) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny a tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny,

d) určením maximálnej ceny alebo spôsobu výpočtu maximálnej ceny za poskytovanie podporných služieb,

e) určením spôsobu výpočtu pevnej ceny a tarify za poskytovanie systémových služieb,

f) určením spôsobu výpočtu pevnej ceny a tarify za prevádzkovanie systému a výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou,

g) priamym určením tarify a určením spôsobu výpočtu tarify alebo rozdelením nákladov podľa osobitných predpisov.[1])

(2) Cenová regulácia podľa § 2 ods. 2 sa vykonáva určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny.

(3) Cenová regulácia podľa § 2 ods. 3 sa vykonáva

a) priamym určením pevnej ceny za výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výrobu elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou,

b) určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za výkon činnosti výkupcu elektriny,

c) určením spôsobu výpočtu ceny elektriny na účel predĺženia podpory so zníženou cenou elektriny podľa § 3d zákona o podpore.

§ 4
Rozsah, štruktúra a výška ekonomicky oprávnených nákladov

(1) Ekonomicky oprávnenými nákladmi sú náklady preukázateľne a v nevyhnutnom rozsahu vynaložené na vykonávanie regulovanej činnosti, ktorými sú

a) náklady na obstaranie regulačnej elektriny,[2])

b) 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,

c) náklady na obstaranie elektriny pri dodávke elektriny zraniteľným odberateľom vrátane nákladov na vyrovnanie odchýlky zraniteľným odberateľom pri dodávke elektriny zraniteľným odberateľom určené úradom,

d) náklady na obstaranie elektriny pri dodávke elektriny odberateľom v režime dodávky poslednej inštancie vrátane nákladov na vyrovnanie odchýlky odberateľom elektriny pri dodávke elektriny

---

[1]) Napríklad nariadenie Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prideľovanie kapacity a riadenie preťaženia (Ú. v. EÚ L 197, 25. 7. 2015) v platnom znení.

[2]) § 2 písm. b) bod 21. zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 256/2022 Z. z.

dodávateľom poslednej inštancie určené úradom,

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

f) osobné náklady,[3])

g) náklady na plnenie povinností podľa osobitných predpisov,[4]) pri poplatkoch za znečisťovanie ovzdušia len poplatky za znečisťujúce látky vypustené do ovzdušia pri dodržaní podmienok a požiadaviek podľa osobitného predpisu[5]) a pri skleníkových plynoch len náklady najviac do výšky 100 % na nákup emisných kvót nad množstvo bezodplatne pridelených a potrebných na vykonávanie regulovanej činnosti; pri skleníkových plynoch sú ekonomicky oprávnenými nákladmi náklady na nákup emisných kvót vypočítané ako množstvo spotrebovaných ton CO_2, vynásobené cenou určenou ako aritmetický priemer denných uzatváracích cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou EEX na jej webovom sídle, za produkt EU Emission Allowances – Spot Market v eur/t CO_2 za obdobie šiestich kalendárnych mesiacov predchádzajúcich mesiacu, v ktorom sa začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“) podľa § 14 ods. 1 zákona o regulácii,

h) odpisy majetku; pre rok t = 2025 pri hmotnom majetku rovnomerné odpisovanie hmotného majetku využívaného len na výkon regulovanej činnosti a pri nehmotnom majetku ročný odpis vo výške 25 % z obstarávacej ceny nehmotného majetku využívaného len na výkon regulovanej činnosti, a pre rok t = 2026 a nasledujúce roky rovnomerné odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku využívaného výhradne na výkon regulovanej činnosti zohľadňujúce dobu technickej životnosti majetku podľa prílohy č. 1,

i) časti splátok za finančný prenájom hmotného majetku využívaného výhradne na výkon regulovanej činnosti podľa zmlúv o finančnom prenájme najviac vo výške odpisov podľa písmena h) pre regulovanú činnosť podľa § 2 ods. 1,

j) nájomné za prenájom hmotného majetku a nehmotného majetku od tretích osôb, ktorý sa využíva len na výkon regulovanej činnosti vo výške odpisov podľa písmena h),

k) 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,[6])

l) úrok z úveru poskytnutého bankou alebo pobočkou zahraničnej banky[7]) na obstaranie hmotného majetku alebo nehmotného majetku, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť najviac do hodnoty úroku rovnajúceho sa aritmetickému priemeru hodnôt mesačných priemerov ukazovateľa 12M EURIBOR za obdobie posledných 12 mesiacov predchádzajúcich

---

[3]) § 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.

[4]) 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, § 13 ods. 3 zákona č. 650/2004 Z. z. o doplnkovom dôchodkovom sporení a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákon č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákon č. 251/2012 Z. z. v znení neskorších predpisov.

[5]) Zákon č. 137/2010 Z. z. o ovzduší v znení neskorších predpisov.

[6]) § 29 zákona č. 595/2003 Z. z. o dani z príjmov v znení neskorších predpisov.

[7]) § 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.

mesiacu, v ktorom sa začalo cenové konanie podľa § 14 ods. 1 zákona o regulácii, zverejnených na webovom sídle www.euribor-ebf.eu v časti „Euribor rates“,

m) úrok z úveru na zabezpečenie finančných prostriedkov na prevádzkové náklady v súvislosti s výkonom činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou podľa osobitného predpisu[8]) maximálne do výšky hodnoty úroku rovnajúceho sa hodnote ukazovateľa 12M EURIBOR za obdobie posledných 12 mesiacov predchádzajúcich mesiacu, v ktorom sa začalo cenové konanie podľa § 14 ods. 1 zákona o regulácii, zverejnených na webovom sídle www.euribor-ebf.eu v časti „Euribor rates“.

(2) Ekonomicky 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,[9])

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

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

f) príspevky na doplnkové dôchodkové sporenie[10]) platené zamestnávateľom okrem príspevkov na doplnkové dôchodkové sporenie podľa odseku 1 písm. g), príspevky na životné poistenie a účelové sporenie zamestnanca,

g) odstupné a odchodné presahujúce výšku ustanovenú v § 76 a 76a Zákonníka práce,

h) príspevky na stravovanie zamestnancov nad rozsah ustanovený v § 152 Zákonníka práce,

i) cestovné náhrady nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,[11])

j) tvorba sociálneho fondu nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,[12])

k) náklady na poskytovanie ochranných pracovných prostriedkov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,[13])

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

---

[8]) § 37 ods. 4 zákona č. 251/2012 Z. z. v znení neskorších predpisov.

[9]) § 23 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

[10]) Zákon č. 650/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.

[11]) Zákon č. 283/2002 Z. z. o cestovných náhradách v znení neskorších predpisov.

[12]) 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 v znení neskorších predpisov.

[13]) Nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 395/2006 Z. z. o minimálnych požiadavkách na poskytovanie a používanie osobných ochranných pracovných prostriedkov v znení nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 400/2021 Z. z.

rozsah podľa osobitných predpisov,[14])

r) príspevky a náklady na rekreačné, regeneračné, rekondičné a ozdravné pobyty, ak povinnosť ich uhrádzania neustanovuje osobitný predpis,[15])

s) náklady na údržbu a prevádzku školiacich a rekreačných zariadení a iných zariadení, ktoré nesúvisia s regulovanou činnosťou,

t) náklady vynaložené na obstaranie materiálu, služieb na činnosti nesúvisiace s výkonom regulovanej činnosti,

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

v) štipendiá poskytnuté žiakom stredných škôl a študentom,

w) odpis nedobytnej pohľadávky,

x) tvorba rezerv nad rozsah podľa osobitného predpisu,[16])

y) rozdiely zo zmien použitých účtovných metód a účtovných zásad,[17])

z) tvorba opravných položiek,

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

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

ac) straty z predaja dlhodobého majetku a zásob,

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

ae) náklady na reklamu alebo propagáciu uskutočňovanú formou podpory športových, kultúrnych a zábavných podujatí a iných činností,

af) spotreba pohonných látok nad rozsah podľa osobitného predpisu,[18])

ag) náklady na výkon regulovanej činnosti, ktoré sú vyššie ako náklady zistené na základe overovania primeranosti nákladov podľa § 31 ods. 3 písm. d) zákona o regulácii, ktoré sú zabezpečované regulovaným subjektom, iným ako regulovaným subjektom alebo subjektom, ktorý je alebo bol súčasťou vertikálne integrovaného podniku,[19])

ah) straty z obchodov s finančnými derivátmi a komoditnými derivátmi,

ai) náklady na náhradu škody, ktorá vznikla v dôsledku protiprávneho konania regulovaného subjektu,

aj) vyplatené kompenzačné platby podľa osobitného predpisu,[20])

ak) náklady na konzultácie, poradenstvo a štúdie,

al) iné náklady, ktoré nie sú výslovne uvedené v odseku 1,

---

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

[15]) Zákon č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

[16]) § 20 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

[17]) § 59 ods. 14 opatrenia č. 23054/2002-92 (oznámenie č. 740/2002 Z. z.) v znení opatrenia č. MF/26312/2009-74 (oznámenie č. 518/2009 Z. z.).

[18]) § 19 ods. 2 písm. l) zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

[19]) § 3 písm. a) šiesty bod zákona č. 251/2012 Z. z.

[20]) Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 236/2016 Z. z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny.

am) platba za prekročenie hraničnej hodnoty tokov dodávky jalovej kapacitnej elektriny z regionálnej distribučnej sústavy a z miestnej distribučnej sústavy do prenosovej sústavy.

(3) Na účely § 45 ods. 3 písm. c) ekonomicky oprávnenými nákladmi nie sú ani náklady na obstaranie alebo opravu oplotenia, prevádzkové náklady, náklady na úpravu areálu, náklady na zabezpečenie strážnej služby, náklady na obstaranie alebo opravu kamerového systému, náklady na obstaranie alebo opravu osvetlenia areálu, náklady na výmenu fotovoltických panelov iného druhu a inštalovaného výkonu, náklady na výmenu a úpravu nosných konštrukcií fotovoltických panelov a priehradného múru. Náklady na opravu spojené s odstraňovaním havarijných stavov vzťahujúcich sa na opravu priehradného múru a nosných konštrukcií fotovoltických panelov sú ekonomicky oprávnenými nákladmi, len ak by nevykonaním opravy bola ohrozená funkčnosť elektroenergetického zariadenia na výrobu elektriny.

(4) Ak regulovaný subjekt vykonáva súčasne regulované činnosti aj neregulované činnosti alebo vykonáva súčasne viacero regulovaných činností, do ekonomicky oprávnených nákladov na regulovanú činnosť sa zahrnú len úradom schválené alebo určené preukázateľné náklady.

§ 5
Spôsob určenia miery výnosnosti regulačnej bázy aktív

(1) Miera výnosnosti regulačnej bázy aktív sa určuje na regulačné obdobie a zohľadňuje

a) návratnosť prevádzkových aktív používaných výhradne na zabezpečenie regulovanej činnosti,

b) rozsah potrebných investícií na zabezpečenie dlhodobo spoľahlivej, bezpečnej a udržateľnej prevádzky aktív používaných pri výkone regulovanej činnosti.

(2) Miera výnosnosti regulačnej bázy aktív pred zdanením na regulačné obdobie sa vyjadruje ako vážený priemer nákladov na kapitál WACC pred zdanením, určený v percentuálnej hodnote, matematicky zaokrúhlenej na dve desatinné miesta, a vypočíta sa podľa vzorca

$$WACC = \frac{E}{E+D} \times \frac{K_e}{1-T} + \frac{D}{E+D} \times K_d,$$

kde

a) K_e sú náklady na vlastný kapitál v percentách určené podľa odseku 3,

b) K_d sú náklady na cudzí kapitál v percentách, vo výške 2,77 %,

c) $\frac{E}{E+D}$
je podiel vlastného majetku na celkovom majetku, ktorý sa ustanovuje na celé regulačné obdobie vo výške 40 %,

d) $\frac{D}{E+D}$
je podiel cudzieho majetku na celkovom majetku, ktorý sa ustanovuje na celé regulačné obdobie vo výške 60 %,

e) T je sadzba dane z príjmov právnických osôb v roku t v percentách.

(3) Náklady na vlastný kapitál K_e sa vypočítajú podľa vzorca

$$K_e = R_f + \beta_{levered} \times MRP,$$

kde

a) R_f je bezriziková výnosová miera, ktorá sa na regulačné obdobie ustanovuje vo výške 1,11 %,

b) $\beta_{levered}$ je vážený beta koeficient vyjadrujúci systematické riziko, citlivosť konkrétneho odvetvia na zmenu trhu, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

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

kde

1. $\beta_{unlevered}$ je nevážený beta koeficient bez vplyvu sadzby dane z príjmov a podielu cudzích zdrojov; pre regulačné obdobie sa ustanovuje vo výške 0,49,
2. D/E je pomer cudzích zdrojov k vlastnému majetku, ktorý sa ustanovuje na celé regulačné obdobie vo výške 1,5,

c) MRP je trhová riziková prirážka, ktorá sa na regulačné obdobie ustanovuje vo výške 5,84 %.

(4) Hodnota WACC na rok 2025 sa ustanovuje vo výške 5,39 % s platnosťou do konca regulačného obdobia. Ak sa určí nová hodnota WACC na rok t podľa odseku 5, hodnota WACC podľa prvej vety sa na rok t a zvyšok regulačného obdobia nepoužije.

(5) Ak odchýlka medzi rokmi t-2 a t-1 v niektorom z parametrov vstupujúcich do výpočtu WACC, podrobne ustanovených v prílohe č. 2, v priebehu regulačného obdobia bude vyššia ako 20 %, určí sa nová hodnota WACC na rok t a na zvyšok regulačného obdobia, ktorá sa zverejňuje na webovom sídle úradu najneskôr do 30. júna roku t-1. Zmena vyjadrená ako hodnota pomeru medzi aktuálnou číselnou hodnotou WACC a novou číselnou hodnotou WACC nepresiahne 10 %, teda pomer nepresiahne hodnoty uzavretého matematického intervalu <0,9 – 1,1>.

§ 6

(1) Peňažné hodnoty sa na výpočet ceny matematicky zaokrúhľujú na štyri desatinné miesta. Mesačná platba za jedno odberné miesto alebo odovzdávacie miesto sa zaokrúhľuje na dve desatinné miesta.

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

(3) Pri zmene ceny sa ustanovenia o spôsobe výpočtu ceny a hodnoty vstupujúce do výpočtu cien použijú primerane podľa zodpovedajúceho roku regulačného obdobia, v ktorom nastala zmena ceny.

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

§ 7
Tarifa za prevádzkovanie systému

(1) Tarifa za prevádzkovanie systému sa uplatňuje v eurách na jednotku množstva elektriny na koncovú spotrebu elektriny odobratú zo sústavy koncovými odberateľmi elektriny.

(2) Tarifa za prevádzkovanie systému môže byť diferencovaná na viaceré hodnoty sadzieb $TPS_{i,t,}$ ktoré sa uplatnia individuálne pre jednotlivé skupiny odberných miest koncových odberateľov elektriny, pričom pre priradenie odberného miesta koncového odberateľa elektriny do príslušnej skupiny sa vyhodnocuje očakávaná výška koncovej spotreby elektriny odobratej zo sústavy za rok t-1 na všetkých odberných miestach koncového odberateľa elektriny.

(3) Skupiny odberných miest koncových odberateľov elektriny sú

a) skupina 1, a to odberné miesta koncových odberateľov elektriny s očakávanou koncovou spotrebou elektriny, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému za rok t-1 do 1 GWh vrátane, okrem odberných miest koncových odberateľov elektriny zaradených v skupine 4,

b) skupina 2, a to odberné miesta koncových odberateľov elektriny s očakávanou koncovou spotrebou elektriny, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému za rok t-1 nad 1 GWh do 100 GWh vrátane, okrem odberných miest koncových odberateľov elektriny zaradených v skupine 4,

c) skupina 3, a to odberné miesta koncových odberateľov elektriny s očakávanou koncovou spotrebou elektriny, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému za rok t-1 nad 100 GWh, okrem odberných miest koncových odberateľov elektriny zaradených v skupine 4,

d) skupina 4, a to odberné miesta koncových odberateľov elektriny, ktorým bola pre rok t určená individuálna sadzba tarify za prevádzkovanie systému podľa § 8.

(4) Pre tarifu za prevádzkovanie systému platí

$$\sum_{i=1}^{k} \left(TPS_{i,t} \times QPKStps_{i,t} \right) = NPS_t ,$$

kde

a) $TPS_{i,t}$ je sadzba tarify za prevádzkovanie systému uplatnená na koncovú spotrebu elektriny odobratej zo sústavy v i-tej skupine odberných miest odberateľov elektriny, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t,

b) $QPKStps_{i,t}$ je celkové množstvo plánovanej koncovej spotreby elektriny odobratej zo sústavy v i-tej skupine odberných miest odberateľov elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,

c) k je celkový počet skupín odberných miest odberateľov elektriny v roku t,

d) NPS_t sú plánované náklady na prevádzkovanie systému v eurách v roku t, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$NPS_t = Nozekv_t + PNOT_t + Nokte_t + DNPS_t + KVPTPS_t ,$$

kde

1. $Nozekv_t$ sú celkové plánované náklady na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v eurách v roku t, ktoré sa vypočítajú podľa odseku 5,
2. $PNOT_t$ 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,
3. $Nokte_t$ sú schválené alebo určené náklady na výkon ostatných činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v eurách v roku t, ktoré sa vypočítajú podľa § 13 ods. 1,
4. $DNPS_t$ sú schválené dodatočné náklady na prevádzkovanie systému v eurách na rok t, ktoré sa vypočítajú podľa odseku 8,
5. $KVPTPS_t$ je korekcia vplyvu pásmovej tarify za prevádzkovanie systému v eurách na rok t, ktorá sa vypočíta podľa odseku 9.

(5) Celkové plánované náklady na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v eurách v roku t sa vypočítajú podľa vzorca

$$Nozekv_t = PND_t + PNP_t + PNVE_t - PFP_t - PVzp_t - PVza_t + Kozekv_t,$$

kde

a) PND_t sú plánované náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na doplatok pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku t v eurách, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$PND_t = \sum_{i=1}^{n}\left[PQD_t^i \times \max\left(0; CEPSD_t^i - PCVE_t\right)\right],$$

kde

1. PQD_t^i je plánované množstvo elektriny, na ktoré je možné uplatniť doplatok, vyrobenej v roku t v i-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou, v jednotkách množstva elektriny,
2. $CEPSD_t^i$ je cena elektriny pre stanovenie doplatku pre i-té zariadenie na výrobu elektriny výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t,
3. $PCVE_t$ je plánovaná priemerná cena vykupovanej elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t,
4. n je počet zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku t,

b) PNP_t sú plánované náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na príplatok pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku t v eurách, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$PNP_t = \sum_{i=1}^{n}\left[PQP_t^i \times \max\left(0; CEPSP_t^i - PCVE_t\right)\right],$$

kde

1. PQP_t^i je plánované množstvo elektriny, na ktoré je možné uplatniť príplatok, vyrobenej v roku t v i-tom zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou, v jednotkách množstva elektriny,
2. $CEPSP_t^i$ je cena elektriny pre stanovenie príplatku pre i-té zariadenie na výrobu elektriny výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t,
3. $PCVE_t$ je plánovaná priemerná cena vykupovanej elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t,
4. n je počet zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku t,

c) $PNVE_t$ sú plánované náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na úhradu za činnosť výkupcu elektriny v roku t v eurách, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$PNVE_t = \sum_{i=1}^{n}\left(PQEv_t^i \times PUCVE_t^i\right),$$

kde

1. $PQEv_t^i$ je plánované množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore vykúpenej i-tým výkupcom elektriny v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v jednotkách množstva elektriny v roku t,
2. $PUCVE_t^i$ je plánovaná úhrada za činnosť i-tého výkupcu elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t,

d) PFP_t je plánovaná výška finančných prostriedkov poskytnutých na rok t Ministerstvom hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo hospodárstva“) na financovanie nákladov vynaložených na zúčtovanie podpory v roku t v eurách,

e) $PVzp_t$ je plánovaný výnos z uplatňovania taríf za vedenie účtu, za vydanie záruk pôvodu elektriny a za prevody záruk pôvodu elektriny v roku t v eurách,

f) $PVza_t$ je plánovaný výnos z predaja záruk pôvodu elektriny vydaných podľa § 8b ods. 3 zákona o podpore v roku t v eurách,

g) $Kozekv_t$ je korekcia nákladov a výnosov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v eurách v roku t, ktorá sa vypočíta podľa odseku 4.

(6) Na účely cenovej regulácie do 30. apríla roku t sa predkladajú organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou údaje o skutočných množstvách elektriny v roku t-1, očakávaných množstvách elektriny v roku t a plánovaných množstvách elektriny na rok t+1 odobratej koncovým odberateľom elektriny, ako aj údaje o skutočných nákladoch a skutočných výnosoch za prevádzkovanie systému v roku t-1.

(7) Korekcia nákladov a výnosov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v eurách v roku t $Kozekv_t$ sa vypočíta podľa vzorca

$$Kozekv_t = SNozekv_{t-2} - PNozekv_{t-2} + PVozekv_{t-2} - SVozekv_{t-2} + ONozekv_{t-1} - PNozekv_{t-1} + PVozekv_{t-1} - OVozekv_{t-1},$$

kde

a) $SNozekv_{t-2}$ sú skutočné náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku t-2 v eurách, ktoré sa pre výpočet $Kozekv_t$ sa vypočítajú podľa vzorca

$$SNozekv_{t-2} = SND_{t-2} + SNP_{t-2} + SNVE_{t-2} - SFP_{t-2} - SVzp_{t-2} - SVza_{t-2},$$

kde

1. SND_{t-2} sú skutočné náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na doplatok pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku t-2 v eurách,
2. SNP_{t-2} sú skutočné náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na príplatok pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku t-2 v eurách,
3. $SNVE_{t-2}$ sú skutočné náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na úhradu za činnosť výkupcu elektriny v roku t-2 v eurách,
4. SFP_{t-2} je skutočná výška finančných prostriedkov poskytnutých ministerstvom hospodárstva

na financovanie nákladov vynaložených na zúčtovanie podpory v roku t-2 v eurách,

5. $SVzp_{t-2}$ sú skutočné výnosy z uplatňovania taríf za vedenie účtu, za vydanie záruk pôvodu elektriny a za prevody záruk pôvodu elektriny v roku t-2 v eurách; pre výpočet $Kozekv_t$ pre roky 2025 a 2026 sa $SVzp_{t-2}$ rovná nule,

6. $SVza_{t-2}$ sú skutočné výnosy z predaja záruk pôvodu elektriny vydaných podľa § 8b ods. 3 zákona o podpore v roku t-2 v eurách; pre výpočet $Kozekv_t$ pre roky 2025 a 2026 sa $SVza_{t-2}$ rovná nule,

b) $PNozekv_{t-2}$ sú určené alebo schválené plánované náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou na rok t-2 v eurách, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$PNozekv_{t-2} = PND_{t-2} + PNP_{t-2} + PNVE_{t-2} - PFP_{t-2} - PVzp_{t-2} - PVza_{t-2},$$

kde

1. PND_{t-2} sú určené alebo schválené plánované náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na doplatok pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou na rok t-2 v eurách,

2. PNP_{t-2} sú určené alebo schválené plánované náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na príplatok pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou na rok t-2 v eurách,

3. $PNVE_{t-2}$ sú určené alebo schválené plánované náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na úhradu za činnosť výkupcu elektriny na rok t-2 v eurách,

4. PFP_{t-2} je plánovaná výška finančných prostriedkov poskytnutých ministerstvom hospodárstva na financovanie nákladov vynaložených na zúčtovanie podpory na rok t-2 v eurách,

5. $PVzp_{t-2}$ sú plánované výnosy z uplatňovania taríf za vedenie účtu, za vydanie záruk pôvodu elektriny a za prevody záruk pôvodu elektriny v roku t-2 v eurách; pre výpočet $Kozekv_t$ pre roky 2025 a 2026 sa $PVzp_{t-2}$ rovná nule,

6. $PVza_{t-2}$ sú plánované výnosy z predaja záruk pôvodu elektriny vydaných podľa § 8b ods. 3 zákona o podpore v roku t-2 v eurách; pre výpočet $Kozekv_t$ pre roky 2025 a 2026 sa $PVza_{t-2}$ rovná nule,

c) $PVozekv_{t-2}$ sú určené alebo schválené plánované výnosy organizátora krátkodobého trhu s elektrinou z alikvotnej časti tarify za prevádzkovanie systému určenej na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou na rok t-2 v eurách, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$PVozekv_{t-2} = Nozekv_{t-2},$$

kde

$Nozekvt_{-2}$ sú celkové určené alebo schválené plánované náklady na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v eurách v roku t-2,

d) $SVozekv_{t-2}$ sú skutočné výnosy organizátora krátkodobého trhu s elektrinou z alikvotnej časti tarify za prevádzkovanie systému určenej na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku t-2 v eurách, ktoré sa

vypočítajú podľa vzorca

$$\mathrm{SVozekv}_{t-2} = \mathrm{Nozekv}_{t-2} \times \frac{\mathrm{QSKStps}_{t-2}}{\mathrm{QPKStps}_{t-2}},$$

kde

1. Nozekv_{t-2} sú celkové určené alebo schválené plánované náklady na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v eurách v roku t-2,
2. $\mathrm{QSKStps}_{t-2}$ je celkové množstvo skutočnej koncovej spotreby elektriny odobratej zo sústavy v jednotkách množstva elektriny v roku t-2, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému,
3. $\mathrm{QPKStps}_{t-2}$ je celkové množstvo plánovanej koncovej spotreby elektriny odobratej zo sústavy v jednotkách množstva elektriny v roku t-2, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému,

e) $\mathrm{ONozekv}_{t-1}$ sú očakávané náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou na rok t-1 v eurách, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$\mathrm{ONozekv}_{t-1} = \mathrm{OND}_{t-1} + \mathrm{ONP}_{t-1} + \mathrm{ONVE}_{t-1} - \mathrm{OFP}_{t-1} - \mathrm{OVzp}_{t-1} - \mathrm{OVza}_{t-1},$$

kde

1. ONDt_{-1} sú očakávané náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na doplatok pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku t-1 v eurách,
2. ONP_{t-1} sú očakávané náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na príplatok pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku t-1 v eurách,
3. ONVE_{t-1} sú očakávané náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na úhradu za činnosť výkupcu elektriny v roku t-1 v eurách,
4. OFP_{t-1} je očakávaná výška finančných prostriedkov poskytnutých ministerstvom hospodárstva na financovanie nákladov vynaložených na zúčtovanie podpory v roku t-1 v eurách,
5. OVzp_{t-1} sú očakávané výnosy z uplatňovania taríf za vedenie účtu, za vydanie záruk pôvodu elektriny a za prevody záruk pôvodu elektriny v roku t-1 v eurách; pre výpočet Kozekv_t pre roky 2025 a 2026 sa OVzp_{t-1} rovná nule,
6. OVza_{t-1} sú očakávané výnosy z predaja záruk pôvodu elektriny vydaných podľa § 8b ods. 3 zákona o podpore v roku t-1 v eurách; pre výpočet Kozekv_t pre roky 2025 a 2026 sa OVza_{t-1} rovná nule,

f) $\mathrm{PNozekv}_{t-1}$ sú plánované náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku t-1 v eurách, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$\mathrm{PNozekv}_{t-1} = \mathrm{PND}_{t-1} + \mathrm{PNP}_{t-1} + \mathrm{PNVE}_{t-1} - \mathrm{PFP}_{t-1} - \mathrm{PVzp}_{t-1} - \mathrm{PVza}_{t-1},$$

kde

1. PND_{t-1} sú plánované náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na doplatok pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku t-1 v eurách,
2. PNP_{t-1} sú plánované náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na príplatok pre výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku t-1 v eurách,
3. $PNVE_{t-1}$ sú plánované náklady organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na úhradu za činnosť výkupcu elektriny v roku t-1 v eurách,
4. PFP_{t-1} je plánovaná výška finančných prostriedkov poskytnutých ministerstvom hospodárstva na financovanie nákladov vynaložených na zúčtovanie podpory v roku t-1 v eurách,
5. $PVzp_{t-1}$ sú plánované výnosy z uplatňovania taríf za vedenie účtu, za vydanie záruk pôvodu elektriny a za prevody záruk pôvodu elektriny v roku t-1 v eurách; pre výpočet $Kozekv_t$ pre roky 2025 a 2026 sa $PVzp_{t-1}$ rovná nule,
6. $PVza_{t-1}$ sú plánované výnosy z predaja záruk pôvodu elektriny vydaných podľa § 8b ods. 3 zákona o podpore v roku t-1 v eurách; pre výpočet $Kozekv_t$ pre roky 2025 a 2026 sa $PVza_{t-1}$ rovná nule,

g) $PVozekv_{t-1}$ sú plánované výnosy organizátora krátkodobého trhu s elektrinou z alikvotnej časti tarify za prevádzkovanie systému určenej na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou na rok t-1 v eurách, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$PVozekv_{t-1} = Nozekv_{t-1} - KOKTE_{t-1},$$

kde

1. $Nozekv_{t-1}$ sú celkové plánované náklady na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v eurách v roku t-1,
2. $KOKTE_{t-1}$ je korekcia nákladov a výnosov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou za piate regulačné obdobie v eurách v roku t-1,

h) $OVozekv_{t-1}$ sú očakávané výnosy organizátora krátkodobého trhu s elektrinou z alikvotnej časti tarify za prevádzkovanie systému určenej na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku t-1 v eurách, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$OVozekv_{t-1} = (Nozekv_{t-1} - KOKTE_{t-1}) \times \frac{QOKStps_{t-1}}{QPKStps_{t-1}},$$

kde

1. $Nozekv_{t-1}$ sú celkové plánované náklady na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v eurách v roku t-1,
2. $KOKTE_{t-1}$ je korekcia nákladov a výnosov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou za piate regulačné obdobie v eurách v roku t-1,
3. $QOKStps_{t-1}$ je celková očakávaná skutočná koncová spotreba elektriny v jednotkách

množstva elektriny na rok t-1, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,

4. $QPKStps_{t-1}$ je celková plánovaná koncová spotreba elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t-1, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému.

(8) Dodatočné náklady na prevádzkovanie systému v eurách na rok t $DNPS_t$ sa vypočítajú podľa vzorca

$$DNPS_t = PFN_t + KDNPS_t,$$

kde

a) PFN_t sú plánované náklady na úrok na zabezpečenie finančných prostriedkov na prevádzkové náklady v súvislosti s výkonom činností organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou v roku t v eurách,

b) $KDNPS_t$ je korekcia dodatočných nákladov na prevádzkovanie systému na rok t v eurách, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$KDNPS_t = SFN_{t-2} - PFN_{t-2} - DNPS_{t-2} \times \left(\frac{QSKStps_{t-2}}{QPKStps_{t-2}} - 1\right),$$

kde

1. SFN_{t-2} sú skutočné náklady na úrok na zabezpečenie finančných prostriedkov na prevádzkové náklady v súvislosti s výkonom činností organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou v roku t-2 v eurách,
2. PFN_{t-2} sú plánované náklady na úrok na zabezpečenie finančných prostriedkov na prevádzkové náklady v súvislosti s výkonom činností organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou v roku t-2 v eurách,
3. $DNPS_{t-2}$ sú dodatočné náklady na prevádzkovanie systému v eurách na rok t-2,
4. $QSKStps_{t-2}$ je celková skutočná koncová spotreba elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t-2, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,
5. $QPKStps_{t-2}$ je celková plánovaná koncová spotreba elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t-2, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému.

(9) Korekcia vplyvu pásmovej tarify za prevádzkovanie systému v eurách na rok t $KVPTPS_t$ sa vypočíta podľa vzorca

$$KVPTPS_t = OVPTPS_{t-2} - SVPTPS_{t-2} + PVPTPS_{t-1} - OVPTPS_{t-1},$$

kde

a) $OVPTPS_{t-2}$ je očakávaný vplyv pásmovej tarify za prevádzkovanie systému v roku t-2 v eurách, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$OVPTPS_{t-2} = OVTPS_{t-2} - ONPS_{t-2},$$

kde

1. $OVTPS_{t-2}$ sú očakávané výnosy z tarify za prevádzkovanie systému v roku t-2 v eurách,

2. $ONPS_{t-2}$ sú očakávané náklady na prevádzkovanie systému v roku t-2 v eurách,

b) $SVPTPS_{t-2}$ je skutočný vplyv pásmovej tarify za prevádzkovanie systému v roku t-2 v eurách, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$SVPTPS_{t-2} = SVTPS_{t-2} - SNPS_{t-2},$$

kde

1. $SVTPS_{t-2}$ sú skutočné výnosy z tarify za prevádzkovanie systému v roku t-2 v eurách,
2. $SNPS_{t-2}$ sú skutočné náklady na prevádzkovanie systému v roku t-2 v eurách,

c) $PVPTPS_{t-1}$ je plánovaný vplyv pásmovej tarify za prevádzkovanie systému v roku t-1 v eurách, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$PVPTPS_{t-1} = PVTPS_{t-1} - PNPS_{t-1},$$

kde

1. $PVTPS_{t-1}$ sú plánované výnosy z tarify za prevádzkovanie systému v roku t-1 v eurách,
2. $PNPS_{t-1}$ sú plánované náklady na prevádzkovanie systému v roku t-1 v eurách,

d) $OVPTPS_{t-1}$ je očakávaný vplyv pásmovej tarify za prevádzkovanie systému v roku t-1 v eurách, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$OVPTPS_{t-1} = OVTPS_{t-1} - ONPS_{t-1},$$

kde

1. $OVTPS_{t-1}$ sú očakávané výnosy z tarify za prevádzkovanie systému v roku t-1 v eurách,
2. $ONPS_{t-1}$ sú očakávané náklady na prevádzkovanie systému v roku t-1 v eurách.

(10) Tarifa za prevádzkovanie systému sa neuplatňuje za

a) vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nie je odobratá zo sústavy,

b) ostatnú vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy,

c) elektrinu uskladnenú v zariadení na uskladňovanie elektriny, odobratú zo sústavy, ku ktorej je zariadenie na uskladňovanie elektriny pripojené, alebo odobratú od výrobcu elektriny bez použitia sústavy, ktorá je následne po uskladnení dodaná do sústavy,

d) straty elektriny v sústave,

e) vlastnú spotrebu elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,

f) elektrinu exportovanú zo sústavy v rámci prevádzky medzinárodne prepojených sústav,

g) spotrebu elektriny pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, ak takéto skúšky sú vykonané prostredníctvom odberu elektriny z prenosovej sústavy,

h) vlastnú spotrebu elektriny výrobcu elektriny v zariadení na výrobu elektriny alebo prevádzkovateľa zariadení na uskladňovanie elektriny v zariadení na uskladňovanie elektriny, ktorí nepodnikajú v energetike,

i) spotrebu elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy,

j) elektrinu vyrobenú v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovanú na výrobu tepla

z obnoviteľných zdrojov energie využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, podľa § 3 ods. 16 zákona o podpore,

k) elektrinu vyrobenú v lokálnom zdroji a spotrebovanú v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja, podľa § 4b ods. 19 zákona o podpore,

l) elektrinu vyrobenú a spotrebovanú spoločenstvom vlastníkov bytov a nebytových priestorov v bytovom dome bez využitia distribučnej sústavy.

(11) Pre odberateľa elektriny pripojeného do prenosovej sústavy sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému len za elektrinu odobratú z prenosovej sústavy.

(12) Pre odberateľa elektriny pripojeného do regionálnej distribučnej sústavy sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému len za elektrinu odobratú z distribučnej sústavy.

(13) Pre odberateľa elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému len za elektrinu odobratú zo sústavy.

(14) Pre odberateľa elektriny, ktorý odoberá elektrinu od výrobcu elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy, sa tarifa za prevádzkovanie systému neuplatňuje.

§ 8
Individuálna sadzba tarify za prevádzkovanie systému

(1) Individuálna sadzba tarify za prevádzkovanie systému na rok t v eurách na jednotku množstva elektriny sa uplatňuje vo výške $TPS_{4,t}$, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$TPS_{4,t} = (1 - Kistps_t) \times TPS_{1,t},$$

kde

a) $Kistps_t$ je koeficient individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému v roku t najviac vo výške 0,95,

b) $TPS_{1,t}$ je sadzba tarify za prevádzkovanie systému uplatnená na koncovú spotrebu elektriny odobratú zo sústavy skupiny 1 koncových odberateľov elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t.

(2) Individuálna sadzba tarify za prevádzkovanie systému v eurách na jednotku množstva elektriny podľa odseku 1 sa uplatňuje na koncovú spotrebu elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému koncového odberateľa elektriny, ktorý predloží úradu správu podľa § 12 ods. 8 zákona o regulácii a preukáže, že najmenej 80 % jeho koncovej spotreby elektriny zodpovedá niektorému z kódov činnosti podniku alebo ich kombinácii podľa štatistickej klasifikácie ekonomických činností[21]) uvedených v zozname podľa prílohy č. 3 a zároveň jeho elektroenergetická náročnosť podľa odseku 3 sa rovná alebo je väčšia ako elektroenergetická náročnosť podľa odseku 7.

(3) Elektroenergetická náročnosť podniku v percentách sa vypočíta podľa vzorca

$$EEN = \frac{E \times C}{HPH} \times 100,$$

[21]) Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 1893/2006 z 20. decembra 2006, ktorým sa zavádza štatistická klasifikácia ekonomických činností NACE Revision 2 a ktorým sa mení a dopĺňa nariadenie Rady (EHS) č. 3037/90 a niektoré nariadenia ES o osobitných oblastiach štatistiky (Ú. v. EÚ L 393, 30. 12. 2006) v platnom znení.

kde

a) E je spotreba elektriny koncového odberateľa elektriny v jednotkách množstva elektriny, ktorá sa určí podľa odseku 4,

b) C je cena elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorá sa určí podľa odseku 5,

c) HPH je hrubá pridaná hodnota podniku v eurách, ktorá sa určí ako aritmetický priemer hodnôt hrubej pridanej hodnoty podniku za posledné tri kalendárne roky vypočítaných podľa odseku 6.

(4) Spotreba elektriny koncového odberateľa elektriny E v jednotkách množstva elektriny sa určuje ako aritmetický priemer hodnôt koncovej spotreby elektriny koncového odberateľa elektriny za posledné tri kalendárne roky.

(5) Cena elektriny C v eurách na jednotkách množstva elektriny sa určuje ako aritmetický priemer maloobchodných cien elektrickej energie pre odberateľov elektriny mimo domácnosti v kategórii spotreby od 500 MWh do 1 999 MWh v roku t-2 v eurách na jednotku množstva elektriny, bez dane z pridanej hodnoty zverejnených Štatistickým úradom Európskej únie (ďalej len „Eurostat“) pre Slovenskú republiku.

(6) Hrubá pridaná hodnota podniku v kalendárnom roku HPH sa vypočíta podľa vzorca

$$HPH = TVVT + AHNIM + OPV + ZSZ - NTS - CDV,$$

kde

a) TVVT sú tržby za vlastné výkony a tovar v eurách za kalendárny rok,

b) AHNIM je aktivácia hmotného a nehmotného investičného majetku v eurách za kalendárny rok,

c) OPV sú ostatné prevádzkové výnosy bez výnosov z odpísaných pohľadávok, výnosov z predaja pohľadávok, výnosov z postúpených pohľadávok a výnosov z faktoringu v eurách za kalendárny rok,

d) ZSZ je zmena stavu zásob v eurách za kalendárny rok,

e) NTS sú náklady na nákup tovaru, materiálu, energie a služieb bez nákladov na personálny lízing a nákladov na operatívny lízing v eurách za kalendárny rok,

f) CDV sú clá a dane súvisiace s výrobou a iné dane z výrobkov, ktoré súvisia s tržbami, ale nie sú odpočítateľné v eurách za kalendárny rok.

(7) Minimálna požadovaná elektroenergetická náročnosť podniku na určenie individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému $EENp_t$ v percentách, ktorá sa pre rok 2020 určuje vo výške 100 % a pre nasledujúce roky sa vypočíta podľa vzorca

$$EENp_t = EENp_{t-1} \times kzce_t,$$

kde

a) $EENp_{t-1}$ je minimálna požadovaná elektroenergetická náročnosť podniku na určenie individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému v roku t-1 v percentách,

b) $kzce_t$ je koeficient zmeny cien elektriny pre rok t, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$kzce_t = \frac{CE_{eurostat,t-2}}{CE_{eurostat,t-3}},$$

kde

1. $CE_{eurostat,t-2}$ je aritmetický priemer maloobchodných cien elektrickej energie pre odberateľov elektriny mimo domácnosti v kategórii spotreby od 500 MWh do 1 999 MWh v roku t-2 v eurách na jednotku množstva elektriny, bez dane z pridanej hodnoty zverejnených Eurostatom pre Slovenskú republiku,
2. $CE_{eurostat,t-3}$ je aritmetický priemer maloobchodných cien elektrickej energie pre odberateľov elektriny mimo domácnosti v kategórii spotreby od 500 MWh do 1 999 MWh v roku t-3 v eurách na jednotku množstva elektriny, bez dane z pridanej hodnoty zverejnených Eurostatom pre Slovenskú republiku.

(8) Na výpočty podľa odsekov 2 až 6 sa použijú aritmetické priemery údajov koncového odberateľa elektriny za obdobie posledných troch kalendárnych rokov v štruktúre podľa prílohy č. 4. Ak koncový odberateľ elektriny vykonáva činnosť menej ako tri kalendárne roky, alebo v priebehu posledných troch kalendárnych rokov bola jeho činnosť prerušená dlhšie ako jeden kalendárny rok, použijú sa aritmetické priemery údajov za dva kalendárne roky predchádzajúce roku, v ktorom došlo k prerušeniu činnosti, za ktoré sú údaje k dispozícii. Ak koncový odberateľ elektriny vykonáva činnosť menej ako dva kalendárne roky, použijú sa údaje za kalendárny rok, za ktorý sú údaje k dispozícii.

(9) Správa, ktorú vypracúva koncový odberateľ elektriny na účely priznania individuálnej tarify za prevádzkovanie systému obsahuje

a) pri právnickej osobe obchodné meno, sídlo a identifikačné číslo organizácie, ak je pridelené, a pri fyzickej osobe – podnikateľovi meno a priezvisko, miesto podnikania a identifikačné číslo organizácie, ak je pridelené,
b) potvrdenie alebo vyhlásenie o koncovej spotrebe elektriny koncového odberateľa elektriny v jednotkách množstva elektriny, pričom ak koncový odberateľ elektriny
   1. je subjektom zúčtovania, potvrdenie o koncovej spotrebe elektriny vyhotovené organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou,
   2. nie je subjektom zúčtovania, potvrdenie o koncovej spotrebe elektriny vystavené dodávateľom elektriny, ktorý za odberné miesta koncového odberateľa elektriny prevzal zodpovednosť za odchýlku,
   3. je výrobcom elektriny a vyrobenú elektrinu spotrebúva pre vlastnú spotrebu, vyhlásenie o koncovej spotrebe elektriny vypracované koncovým spotrebiteľom,
   4. spĺňa viacero kritérií uvedených v prvom až treťom bode a na preukázanie splnenia podmienky podľa § 12 ods. 7 písm. a) zákona o regulácii nepostačuje jedno potvrdenie alebo vyhlásenie, súčasťou správy sú aj príslušné potvrdenia alebo vyhlásenia podľa prvého až tretieho bodu,
c) elektroenergetickú náročnosť podniku v percentách vypočítanú podľa odseku 3,
d) údaje nevyhnutné na výpočet elektroenergetickej náročnosti podniku podľa prílohy č. 4 tabuľky č. 3, a to
   1. hrubú pridanú hodnotu podniku,
   2. aritmetický priemer maloobchodných cien elektrickej energie pre odberateľov elektriny okrem odberateľov elektriny v domácnosti v kategórii spotreby od 500 MWh do 1 999 MWh v roku t-2 v eurách na jednotku množstva elektriny, bez dane z pridanej hodnoty zverejnených Eurostatom pre Slovenskú republiku,
   3. koncovú spotrebu elektriny podniku v jednotkách množstva elektriny,
e) údaje nevyhnutné na výpočet hrubej pridanej hodnoty podniku vypočítanej podľa odseku 6

a prílohy č. 4 tabuľky č. 1, a to

1. tržby za vlastné výkony a tovar v eurách,
2. aktiváciu hmotného investičného majetku a nehmotného investičného majetku v eurách,
3. ostatné prevádzkové výnosy v eurách,
4. výnosy z odpísaných pohľadávok, výnosy z predaja pohľadávok, výnosy z postúpených pohľadávok, výnosy z faktoringu a ďalšie výnosy súvisiace s postúpením pohľadávok v eurách,
5. zmenu stavu zásob v eurách,
6. náklady na nákup tovaru, materiálu, energie a služieb, vrátane nákladov na personálny lízing a operatívny lízing v eurách,
7. náklady na personálny lízing v eurách,
8. náklady na operatívny lízing v eurách,
9. clá a dane súvisiace s výrobou a iné dane z výrobkov, ktoré súvisia s tržbami, ale nie sú odpočítateľné v eurách,
10. hrubú pridanú hodnotu podniku v eurách,

f) ostatné údaje na posúdenie nároku na určenie individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému podľa prílohy č. 4 tabuľky č. 2, a to

1. koncovú spotrebu elektriny zodpovedajúcu jednotlivým kódom činnosti podniku podľa štatistickej klasifikácie ekonomických činností uvedených v prílohe č. 3 v jednotkách množstva elektriny,
2. podiel súčtu koncovej spotreby elektriny podniku podľa prvého bodu a koncovej spotreby elektriny podniku podľa písmena d) tretieho bodu v percentách,

g) potvrdenie preukazujúce správnosť výpočtu podľa písmena f) druhého bodu vyhotovené znalcom v odbore Elektrotechnika – Elektroenergetické stroje a zariadenia alebo Energetika – Regulácia a riadenie sieťových odvetví.

§ 9

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

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

§ 10
Cenová regulácia výkonu činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a spôsob úhrady osobitných nákladov

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 4 a § 11 až 14 sa vzťahuje na výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú

a) návrh cien alebo taríf za výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vrátane ich štruktúry na rok t, ktoré sa uplatňujú pre účastníka trhu s elektrinou, vrátane podmienok

ich pridelenia,

b) údaje nevyhnutné na preverenie taríf za rok t-2 v členení za

1. zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok,
2. organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou,
3. ostatné činnosti vykonávané organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou,

c) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť v rokoch t, t+1 a t+2,

d) výpočty a údaje podľa § 11 až 13 týkajúce sa výkonu činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou,

e) doklad preukazujúci schválenie návrhu ceny najvyšším orgánom obchodnej spoločnosti alebo družstva alebo spoločníkmi verejnej obchodnej spoločnosti alebo spoločníkmi komanditnej spoločnosti regulovaného subjektu,

f) podklady podľa prílohy č. 5 predkladané v termínoch v nej uvedených,

g) ďalšie podklady nevyhnutné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 sa predkladajú v listinnej podobe a podklady podľa odseku 2 písm. a), b) a d) sa predkladajú aj v elektronickej podobe do elektronickej schránky.[22]) Vyplnené tabuľky podľa prílohy č. 5 sa predkladajú v elektronickej podobe vo formáte, ktorý zachováva úplnú funkčnosť tabuľkového editora.

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

(5) Koeficient zahrnutia hodnoty základného imania organizátora krátkodobého trhu s elektrinou kZI_t sa určuje úradom pre

a) činnosti zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok pre rok t vo výške 0 až 1,

b) činnosti organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou pre rok t vo výške 0 až 1,

c) výkon ostatných činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou pre rok t vo výške 0 až 1.

§ 11

(1) Pre subjekt zúčtovania sa uplatňuje tarifa za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v štvrťhodinovom rozlíšení, kde najväčší výnos $PPZO_t$ z týchto platieb v eurách v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$PPO_t = PNZO_t + POZO_t + ZI_t \times WACC \times kZI_t + INVZO_t - KZO_t,$$

kde

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

b) $POZO_t$ sú schválené alebo určené plánované odpisy v eurách na rok t súvisiace s regulovanou činnosťou z plánovanej hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívanej pre regulovanú činnosť v roku t,

c) ZI_t je hodnota základného imania organizátora krátkodobého trhu s elektrinou k dátumu

---

[22]) § 3 písm. l) a § 11 zákona č. 305/2013 Z. z. o elektronickej podobe výkonu pôsobnosti orgánov verejnej moci a o zmene a doplnení niektorých zákonov (zákon o e-Governmente) v znení neskorších predpisov.

podania cenového návrhu v eurách, ktorá sa zohľadní pre rok t,

d) WACC je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na 6. regulačné obdobie určená podľa § 5,

e) kZI_t je koeficient zahrnutia hodnoty základného imania organizátora krátkodobého trhu s elektrinou určený úradom vo výške 0 až 1 pre rok t,

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

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

kde

1. $SOzo_{t-2}$ sú skutočné odpisy v eurách z investícií zaradených do hodnoty regulačnej bázy aktív v eurách nevyhnutne využívaných na zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v roku t-2,
2. $POzo_{t-2}$ sú schválené alebo určené plánované odpisy z investícií, plánovaných zaradiť do hodnoty regulačnej bázy aktív v eurách nevyhnutne využívaných na zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v roku t-2,

g) KZO_t je faktor vyrovnania v eurách na rok t, ktorý sa vypočíta 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

1. PZO_{t-2} je ročná fixná platba za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok v roku t-2 v eurách určená pre subjekt zúčtovania odchýlok, ktorý si zvolí 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,
2. SQ_{t-2}^{SZ} je skutočný počet subjektov zúčtovania odchýlok v roku t-2, ktoré si zvolia režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku, a ktoré majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok,
3. SQ_{t-2}^{PZ} je skutočný počet subjektov v roku t-2, ktoré poskytujú podporné služby, a zároveň majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu,
4. Q_{t-2}^{SZ} je plánovaný počet subjektov zúčtovania odchýlok v roku t-2, ktoré si mali zvoliť režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku, a ktoré mali mať uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok,
5. Q_{t-2}^{PZ} je plánovaný počet subjektov v roku t-2, ktoré mali poskytovať podporné služby, a zároveň mali mať prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu,
6. TZO_{t-2} je tarifa za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v roku t-2 v eurách za jednotku množstva elektriny určená pre subjekt zúčtovania odchýlok, ktorý si zvolí 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,
7. 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 mali uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok, podľa denných diagramov v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,

8. SQ_{t-2}^{RE} je celkový skutočný objem poskytnutej regulačnej elektriny subjektami, ktoré poskytovali podporné služby, a zároveň mali prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu, v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,
9. 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 mali zvoliť režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku, a ktoré mali mať uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok, podľa denných diagramov v jednotkách množstva elektriny v roku t-2,
10. Q_{t-2}^{RE} je celkový plánovaný objem poskytnutej regulačnej elektriny subjektami, ktoré mali poskytovať podporné služby, a zároveň mali 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 určená pre subjekt zúčtovania odchýlok, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku, má uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok, a pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, a zároveň 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 za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v roku t v eurách,
b) Q_t^{SZ} je plánovaný počet subjektov zúčtovania v roku t, ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku, majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok,
c) Q_t^{PZ} je plánovaný počet subjektov v roku t, ktoré poskytujú podporné služby, majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu.

(3) Tarifa za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok TZO_t v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t určená pre subjekt zúčtovania odchýlok, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku, má uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok, a pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, a zároveň 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 za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v roku t v eurách,
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, 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 subjektami, ktoré poskytujú podporné služby, majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu, v jednotkách množstva elektriny v roku t.

(4) Pre subjekty zúčtovania, ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku, majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok, a pre subjekty, ktoré poskytujú podporné služby, a zároveň 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 roku t v eurách.

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

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

§ 12

(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 a schválený alebo určený maximálny výnos $VOTE_t$ z týchto platieb a z alikvotnej časti výnosu z tarify za prevádzkovanie systému v roku t v eurách sa vypočíta podľa vzorca

$$VOTE_t = PNOTE_t + POOTE_t + ZI_t \times WACC \times kZI_t + INVOTE_t - KOTE_t,$$

kde

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

b) $POOTE_t$ sú schválené alebo určené plánované odpisy na rok t v eurách súvisiace s regulovanou činnosťou z plánovanej hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívanej pre regulovanú činnosť v roku t,

c) ZI_t je hodnota základného imania organizátora krátkodobého trhu s elektrinou k dátumu podania cenového návrhu v eurách, ktorá sa zohľadní pre rok t,

d) WACC je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na 6. regulačné obdobie určená podľa § 5,

e) kZI_t je koeficient zahrnutia hodnoty základného imania organizátora krátkodobého trhu s elektrinou určený úradom vo výške 0 až 1 pre rok t,

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

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

kde

1. $SOote_{t-2}$ sú skutočné odpisy v eurách z investícií zaradených do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou v roku t-2,
2. $POote_{t-2}$ sú schválené alebo určené plánované odpisy z investícií, plánovaných zaradiť do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou v roku t-2,

g) $KOTE_t$ je faktor vyrovnania v roku t v eurách 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 na jednotku množstva elektriny nakúpenej a predanej účastníkom krátkodobého trhu s elektrinou sa vypočíta podľa vzorca

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

kde

a) $VOTE_t$ je schválený alebo určený maximálny výnos v eurách na rok t, určený podľa odseku 1,

b) Tarifa za prevádzkovanie systému a alikvotná časť tarify za prevádzkovanie systému na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou organizátora krátkodobého trhu s elektrinou TPS^{ote}_t v roku t v eurách sa vypočíta podľa vzorca

$$TPS_t^{ote} = \frac{PNOT_t}{QPKStps_t},$$

kde

1. $PNOT_t$ sú schválené alebo určené plánované náklady zohľadňujúce alikvotnú časť nákladov na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou na rok t v eurách,
2. $QPKStps_t$ je celkové množstvo plánovanej koncovej spotreby elektriny odobratej zo sústavy v jednotkách množstva elektriny v roku t, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,

c) $FPOTE_t$ je ročná fixná platba na rok t v eurách schválená alebo určená cenovým rozhodnutím pre subjekt 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 roku t v eurách sa vypočíta podľa vzorca

$$KOTE_t = (SQ_{t-2}^{ote} - Q_{t-2}^{ote}) \times FPOTE_{t-2} + (SQOTE_{t-2} - QOTE_{t-2}) \times TOTE_{t-2} + (SVTPS_{t-2}^{ote} - PVTPS_{t-2}^{ote}),$$

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 na rok t-2 v eurách schválená alebo určená cenovým rozhodnutím pre subjekt zúčtovania, ktorý bol 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 na krátkodobom trhu s elektrinou,

e) $QOTE_{t-2}$ je schválené plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t-2 nakúpenej a predanej 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 na jednotku množstva elektriny nakúpenej na krátkodobom trhu s elektrinou,

g) $SVTPS_{t-2}^{ote}$ sú skutočné výnosy z uplatňovania alikvotnej časti tarify za prevádzkovanie systému na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v roku t-2 v eurách,

h) $PVTPS_{t-2}^{ote}$ sú plánované výnosy z uplatňovania alikvotnej časti tarify za prevádzkovanie systému na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v roku t-2 v eurách.

§ 13

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

$$Nokte_t = PN_t + PO_t + ZI_t \times WACC \times kZI_t + INVost_t - KOT_t,$$

kde

a) PN_t sú schválené alebo určené plánované ekonomicky oprávnené prevádzkové ročné náklady súvisiace so správou, zberom a sprístupňovaním nameraných údajov, s centrálnou fakturáciou taríf, s organizovaním a zúčtovaním podpory elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou a s evidenciou, prevodmi a organizovaním trhu so zárukami pôvodu elektriny, s prevádzkou energetického dátového centra vykonávanými organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou v roku t v eurách,

b) PO_t sú schválené alebo určené plánované odpisy na rok t v eurách súvisiace so správou, zberom a sprístupňovaním nameraných údajov, s centrálnou fakturáciou taríf, s organizovaním a zúčtovaním podpory elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou a s evidenciou, prevodmi a organizovaním trhu so zárukami pôvodu elektriny, s prevádzkou energetického dátového centra vykonávanými organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou z plánovanej hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívanej pre regulovanú činnosť v roku t,

c) ZI_t je hodnota základného imania organizátora krátkodobého trhu s elektrinou k dátumu podania cenového návrhu v eurách, ktorá sa zohľadní pre rok t,

d) WACC je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na 6. regulačné obdobie určená podľa § 5,

e) kZI_t je koeficient zahrnutia hodnoty základného imania organizátora krátkodobého trhu s elektrinou určený úradom vo výške 0 až 1 pre rok t,

f) $INVost_t$ je faktor investícií na rok t v eurách; ktorého hodnota sa vypočíta podľa vzorca

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

kde

1. SO_{t-2} sú skutočné odpisy v eurách z investícií zaradených do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných pre regulovanú činnosť v roku t-2,
2. PO_{t-2} sú schválené alebo určené plánované odpisy z investícií, plánovaných zaradiť do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných pre regulovanú činnosť v roku t-2,

g) KOT_t je korekcia organizátora krátkodobého trhu s elektrinou zo správy, zberu a sprístupňovania nameraných údajov, z centrálnej fakturácie taríf, z organizovania a zúčtovania podpory elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou a z evidencie, prevodov a organizovania trhu so zárukami pôvodu elektriny, s prevádzkou energetického dátového centra vykonávanými organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou v roku t v eurách, ktorá sa vypočíta podľa odseku 3.

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

$$TPS_t^{ost} = \frac{NOKTE_t}{QPKStps_t},$$

kde

a) $NOKTE_t$ sú celkové plánované náklady a zisk za výkon ostatných činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v roku t,

b) $QPKStps_t$ je celkové množstvo plánovanej koncovej spotreby elektriny odobratej zo sústavy v jednotke množstva elektriny v roku t, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému.

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

$$KOT_t = (SVzp_{t-2} - PVzp_{t-2}) + (SVza_{t-2} - PVza_{t-2}) + (SVTPSost_{t-2} - PVTPSost_{t-2}),$$

kde

a) $SVzp_{t-2}$ sú skutočné výnosy z uplatňovania taríf za vedenie účtu, za vydanie záruk pôvodu elektriny a za prevody záruk pôvodu elektriny v roku t-2 v eurách; pre výpočet KOT_t pre roky 2027 a nasledujúce roky sa $SVzp_{t-2}$ rovná nule,

b) $PVzp_{t-2}$ sú plánované výnosy z uplatňovania taríf za vedenie účtu, za vydanie záruk pôvodu elektriny a za prevody záruk pôvodu elektriny v roku t-2 v eurách; pre výpočet KOT_t pre roky 2027 a nasledujúce roky sa $PVzp_{t-2}$ rovná nule,

c) $SVza_{t-2}$ sú skutočné výnosy z predaja záruk pôvodu elektriny vydaných podľa § 8b ods. 3 zákona o podpore v roku t-2 v eurách; pre výpočet KOT_t pre roky 2027 a nasledujúce roky sa $SVza_{t-2}$ rovná nule,

d) $PVza_{t-2}$ sú plánované výnosy z predaja záruk pôvodu elektriny vydaných podľa § 8b ods. 3

zákona o podpore v roku t-2 v eurách; pre výpočet KOT_t pre roky 2027 a nasledujúce roky sa $PVza_{t-2}$ rovná nule,

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

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

§ 14
Podmienky uplatňovania tarify za prevádzkovanie systému

Platba na pokrytie nákladov na prevádzkovanie systému pre j-tý subjekt zúčtovania s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku v eurách $NPSsz^j$ sa organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou vyúčtuje subjektom zúčtovania s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku daňovým dokladom mesačne k 15. dňu nasledujúceho mesiaca, a vypočíta sa podľa vzorca

$$NPSsz^j = \sum_{i=1}^{k} \left(TPS_{i,t} \times QSKStpssz_i^j \right),$$

kde

a) $TPS_{i,t}$ je sadzba tarify za prevádzkovanie systému uplatnená na koncovú spotrebu elektriny odobratú zo sústavy, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému v i-tej skupine odberných miest koncových odberateľov elektriny v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny,

b) $QSKStpssz_i^j$ je celkové množstvo skutočnej koncovej spotreby elektriny odobratej zo sústavy j-tého subjektu zúčtovania s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku v i-tej skupine odberných miest koncových odberateľov elektriny v jednotkách množstva elektriny, na ktoré sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,

§ 15
Cenová regulácia prístupu do prenosovej sústavy, prenosu elektriny, systémových služieb a podporných služieb a spôsob a podmienky uplatnenia cien

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 17 a § 16 až 21 sa vzťahuje na prevádzkovateľa prenosovej sústavy a vykonáva sa určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny

a) a tarify za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny,

b) a tarify za poskytovanie systémových služieb,

c) za poskytovanie podporných služieb.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú

a) návrh cien, alebo sadzieb za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny, návrh parametrov k cenám za poskytovanie systémových služieb a za poskytovanie podporných služieb vrátane ich štruktúry na rok t, ktoré sa budú uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou, vrátane podmienok ich pridelenia,

b) údaje nevyhnutné na preverenie cien za rok t-2, najmä skutočný objem prenosu elektriny, počet odberných miest, suma zmluvných a nameraných technických maxím v jednotlivých sadzbách v MW,

c) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť v rokoch t, t+1 a t+2,

d) výpočty a údaje podľa § 16 až 19 týkajúce sa prístupu do prenosovej sústavy a prenosu elektriny a poskytovania podporných služieb a systémových služieb,

e) podklady predkladané v termínoch podľa prílohy č. 6,

f) ďalšie podklady nevyhnutné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 sa predkladajú v listinnej podobe a podklady podľa odseku 2 písm. a), b) a d) sa predkladajú aj v elektronickej podobe do elektronickej schránky. Vyplnené tabuľky podľa prílohy č. 6 sa predkladajú v elektronickej podobe vo formáte, ktorý zachováva úplnú funkčnosť tabuľkového editora, do 31. júla v každom roku regulačného obdobia.

(4) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia, podľa § 17 ods. 1 a 2 zákona o regulácii.

(5) Na účely cenovej regulácie sa predkladajú najneskôr do 30. apríla roku t-1 tieto údaje

a) skutočne vynaložené náklady na nákup podporných služieb v roku t-2,

b) skutočne vynaložené náklady na poskytovanie systémových služieb v roku t-2,

c) skutočné výnosy z penále, pokút a iných platieb, ktoré regulovaný subjekt uplatnil v roku t-2 voči poskytovateľom podporných služieb za neposkytnutie podporných služieb v rozsahu dohodnutom v zmluvách o poskytovaní podporných služieb,

d) skutočné investície v roku t-2,

e) skutočné výnosy z medzinárodnej prevádzky v roku t-2,

f) skutočné náklady na medzinárodnú prevádzku v roku t-2,

g) skutočné výnosy v eurách v roku t-2 z uplatnenia úhrad nákladov prevádzkovateľmi distribučných sústav, výrobcami elektriny, prevádzkovateľmi zariadení na uskladňovanie elektriny a koncovými odberateľmi elektriny za pripojenie do prenosovej sústavy.

(6) Na účely cenovej regulácie sa úradu predkladajú najneskôr do 31. júla roku t-1 údaje o plánovanom množstve v roku t a do 20. dňa každého mesiaca skutočné množstvo za predchádzajúci mesiac roku t

a) fakturovanej prenesenej elektriny v jednotkách množstva elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny a prevádzkovateľmi zariadení na uskladňovanie elektriny, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy, a prevádzkovateľmi distribučnej sústavy,

b) celkového maximálneho pohotového výkonu v MW elektroenergetických zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny a elektroenergetických zariadení na uskladňovanie elektriny prevádzkovateľov zariadení na uskladňovanie elektriny, ktorí sú pripojení do prenosovej sústavy,

c) elektriny na vstupe do prenosovej sústavy dodanej zo zariadení jednotlivých výrobcov elektriny v jednotkách množstva elektriny,

d) elektriny na vstupe do prenosovej sústavy vrátane tokov zo zahraničia v jednotkách množstva elektriny.

(7) Tarify za rezervovanú kapacitu a za prenesenú elektrinu sa určia tak, že plánovaný výnos z týchto taríf je najviac vo výške výnosu určeného ako súčin maximálnej ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny určenej podľa § 16 ods. 1 a plánovaného priemerného množstva elektriny odobratej z prenosovej sústavy koncovými odberateľmi elektriny v jednotkách množstva elektriny, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy, výrobcami elektriny, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy, prevádzkovateľmi distribučnej sústavy a prevádzkovateľmi zariadení na uskladňovanie elektriny, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy.

(8) Platba za prístup do prenosovej sústavy, ktorá sa určí ako súčin hodnoty rezervovanej kapacity v odovzdávacích miestach, koeficientu zahrnutia rezervovanej kapacity v odovzdávacích miestach výrobcov elektriny a v odberných a odovzdávacích miestach prevádzkovateľov zariadení na uskladňovanie elektriny, ktorých rezervovaná kapacita pre dodávku elektriny do sústavy v odovzdávacom mieste je väčšia ako rezervovaná kapacita pre odber zo sústavy v odbernom mieste, a tarify za rezervovanú kapacitu sa uhrádza prevádzkovateľovi prenosovej sústavy výrobcom elektriny a prevádzkovateľmi zariadení na uskladňovanie elektriny pripojenými do prenosovej sústavy. To neplatí pre užívateľa prenosovej sústavy, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW alebo prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektráreň alebo prevádzkuje certifikované zariadenie výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku alebo odber regulačnej elektriny.

(9) Rezervovaná kapacita sa v odovzdávacích miestach neobjednáva. Hodnota rezervovanej kapacity sa určí z hodnoty kapacity pripojenia v odovzdávacom mieste dohodnutej v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do prenosovej sústavy.

(10) Ak je odberné a odovzdávacie miesto v jednom mieste pripojenia, platba za prístup do prenosovej sústavy sa uhrádza prevádzkovateľovi prenosovej sústavy len za tú časť rezervovanej kapacity, ktorá je vyššia. Ak je vyššia rezervovaná kapacita pre dodávku do sústavy, uplatní sa platba za prístup do prenosovej sústavy podľa odsekov 8 a 9. Ak je vyššia rezervovaná kapacita pre odber zo sústavy, uplatní sa platba za prístup do prenosovej sústavy podľa odseku 14.

(11) Koeficient zahrnutia rezervovanej kapacity výrobcov elektriny a prevádzkovateľov zariadení na uskladňovanie elektriny sa určí tak, že plánované platby, ktoré výrobcovia elektriny pripojení do prenosovej sústavy a prevádzkovatelia zariadení na uskladňovanie elektriny, ktorých rezervovaná kapacita pre dodávku elektriny do sústavy je v odovzdávacom mieste vyššia ako rezervovaná kapacita pre odber zo sústavy v odbernom mieste, ktorú uhrádzajú prevádzkovateľovi prenosovej sústavy za prístup do prenosovej sústavy v roku t, sú najviac v sume výnosu určeného ako súčin 0,5 eura na jednotku množstva elektriny a plánovaného objemu dodávky elektriny do prenosovej sústavy v roku t výrobcami elektriny alebo prevádzkovateľmi zariadení na uskladňovanie elektriny pripojenými do prenosovej sústavy.

(12) Ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny sa určujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením podľa technických podmienok prevádzkovateľa prenosovej sústavy. Pri pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia prenosu elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenie, sa cena za prístup do prenosovej sústavy určuje vo výške 15 % z tarify za rezervovanú kapacitu, ktorá je dohodnutá pre ďalšie napájacie vedenie podľa vydaného cenového rozhodnutia na rok t. Užívateľ sústavy si sám určuje, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie. Pri prenose elektriny cez ďalšie napájacie vedenie na základe požiadavky užívateľa sústavy v príslušnom mesiaci sa cena za prístup do prenosovej sústavy určí vo výške 100 % z tarify za rezervovanú kapacitu a cena za prenos elektriny sa určí vo výške 100 % z tarify za prenos elektriny; ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny za štandardné pripojenie tým nie sú dotknuté. Za nadštandardný prenos elektriny sa nepovažuje pripojenie užívateľa sústavy k prenosovej sústave zaslučkovaním.

(13) Do nákladov na výkon regulovanej činnosti, prevádzkových nákladov, ktoré sú zabezpečované regulovaným subjektom, iným ako regulovaným subjektom alebo subjektom, ktorý

je alebo bol súčasťou vertikálne integrovaného podniku, je možné zahrnúť len primerané náklady, ktorých výška je v súlade s osobitným predpisom.[23])

(14) Pri odbere elektriny z prenosovej sústavy v odbernom mieste a odovzdávacom mieste v jednom mieste pripojenia do sústavy sa výrobcom elektriny prevádzkujúcich aj zariadenia na uskladňovanie elektriny a prevádzkovateľom zariadení na uskladňovanie elektriny, ktorí odberajú elektrinu z prenosovej sústavy výlučne na účely uskladňovania elektriny, účtuje dohodnutá rezervovaná kapacita podľa cenového rozhodnutia úradu.

(15) Ak je zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny, ktorých rezervovaná kapacita pre dodávku elektriny do sústavy v odovzdávacom mieste je väčšia ako rezervovaná kapacita pre odber zo sústavy, v odbernom mieste pripojenom do miestnej distribučnej sústavy, sa platba za prístup do prenosovej sústavy uhrádza prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľovi prenosovej sústavy, do ktorej je jeho miestna distribučná sústava pripojená, vo výške podľa odseku 8 a podľa platného cenového rozhodnutia úradu za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok t pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy; to neplatí pre užívateľa prenosovej sústavy, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW alebo prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektráreň alebo prevádzkuje certifikované zariadenie výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku a odber regulačnej elektriny.

(16) Pri pripojení miestnej distribučnej sústavy alebo výrobcu elektriny do prenosovej sústavy cez existujúce odovzdávacie miesto sa platba za prístup do prenosovej sústavy uhrádza za rezervovanú kapacitu zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny takto:

a) výrobcom elektriny alebo prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny sa prevádzkovateľovi prenosovej sústavy uhrádza tarifa za rezervovanú kapacitu zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny vo výške podľa odseku 8 alebo tarifa za rezervovanú kapacitu odberu elektriny, ak je výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojený do prenosovej sústavy cez existujúce odberné miesto podľa toho, ktorá rezervovaná kapacita je vyššia,

b) prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy sa prevádzkovateľovi prenosovej sústavy uhrádza tarifa za rezervovanú kapacitu vo výške podľa odseku 8 zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy, ak je zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny prevádzkované inou osobou, ako je prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy,

c) prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy sa prevádzkovateľovi prenosovej sústavy uhrádza tarifa za rezervovanú kapacitu vo výške podľa odseku 8 zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktoré prevádzkuje ako výrobca elektriny, alebo ako prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, alebo tarifa za rezervovanú kapacitu odberu miestnej distribučnej sústavy podľa toho, ktorá rezervovaná kapacita je vyššia.

(17) Na uplatnenie 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, 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

[23]) § 19 ods. 2 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

sústavy regulovaného subjektu v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od sústavy Slovenskej republiky, a to vždy za príslušný mesiac do ôsmeho dňa nasledujúceho mesiaca.

§ 16

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

$$CP_t = \frac{PN_t + O_t + PO_t + K_{DZ} \times RAB_{ST,t} \times WACC}{QPP_t} + \\ + \frac{FINVP_t - CPITC_t - CPVA_t - KCP_t - DV_t + NPSZ_t + CACM_t + SOGL_t + NOCACM_t + NOSOGL_t + EGBL_t}{QPP_t} - \frac{V_{CP,t}}{QPP_t}$$

kde

a) PN_t sú schválené alebo určené prevádzkové náklady v eurách na rok t súvisiace s regulovanou činnosťou okrem odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou, nákladov a odpisov na dispečerskú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie systémových služieb, ktorých hodnota

1. pre rok t = 2025 zodpovedá hodnote schválených alebo určených prevádzkových nákladov v eurách na rok 2024 súvisiacich s regulovanou činnosťou okrem odpisov, nákladov a odpisov na dispečerskú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie systémových služieb,
2. pre rok t = 2026 a nasledujúce roky sa vypočíta podľa vzorca

$$\mathrm{PN_t} = \mathrm{PN_{2024}} \times \prod_{n=2026}^{t} \left(1 + \frac{\mathrm{JPI_n - X}}{100\%}\right),$$

kde

2a. PN_{2024} sú schválené alebo určené prevádzkové náklady v eurách na rok 2024 súvisiace s regulovanou činnosťou okrem odpisov, nákladov a odpisov na dispečerskú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie systémových služieb,

2b. JPI_n je aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie v percentách zverejnených štatistickým úradom za obdobie od júla roku n-2 vrátane do júna roku n-1 vrátane, uvedených na webovom sídle Štatistického úradu Slovenskej republiky – http://datacube.statistics.sk v priečinku „Makroekonomické štatistiky“ v sekcii „Spotrebiteľské ceny a ceny produkčných štatistík“ v časti „Indexy spotrebiteľských cien (inflácia)“ v časti „Jadrová a čistá inflácia“ v priečinku „Jadrová a čistá inflácia – oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách – mesačne [sp0008ms]“,

2c. X je faktor efektivity, ktorého hodnota v každom roku regulačného obdobia je 3,0 % a, pričom ak je hodnota rozdielu JPI_n a X nižšia ako 0 %, na výpočet maximálnej ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok t sa hodnota rozdielu JPI_n a X rovná 0 %,

b) O_t je schválená alebo určená hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách na rok t, ktorá

1. pre rok t = 2025 zodpovedá výške účtovných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2023 z majetku uvažovaného v RAB_{2023}, podľa písmena e) prvého bodu podbodu 1a.,

2. pre rok t = 2026 zodpovedá výške regulačných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy z majetku uvažovaného v RAB_{2024}, podľa písmena e) druhého bodu podbodu 2a., určená na základe prílohy č. 1,
3. pre rok t = 2027 a nasledujúce roky sa vypočíta podľa vzorca

$$O_t = O_{2024} + \sum_{n=2027}^{t}(SO_n - VO_n),$$

kde

3a. O_{2024} je schválená alebo určená hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá výške regulačných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2024 z majetku uvažovaného v RAB_{2024}, podľa písmena e) tretieho bodu podbodu 3a., určená na základe prílohy č. 1,

3b. SO_n je schválená alebo určená hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá výške regulačných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku n-1 z majetku zaradeného do užívania na regulovanú činnosť v roku n-2 bez dispečerskej činnosti, určená na základe prílohy č. 1,

3c. VO_n je schválená alebo určená hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá výške regulačných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku n-2 z majetku vyradeného z užívania na regulovanú činnosť v roku n-2 bez dispečerskej činnosti, určená na základe prílohy č. 1,

c) PO_t je schválená alebo určená plánovaná hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá výške plánovaných regulačných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku t z majetku s plánovaným zaradením do užívania na regulovanú činnosť v roku t-1 bez dispečerskej činnosti, určená na základe prílohy č. 1,

d) K_{DZ} je koeficient miery využitia disponibilných zdrojov do investícií súvisiacich s regulovanou činnosťou, ktorý sa určuje v intervale od 0,80 do 1,00 a vypočíta sa podľa vzorca

$$\text{podiel} = \frac{INV_{t-2}}{PPSzisk_{t-2} + PPSodpisy_{t-2} + INV_{AEG,t-2}},$$

kde

ak je výsledok podielu

vyšší alebo sa rovná 0,7, tak K_{DZ} = 1,00,

menší ako 0,7 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,6, tak K_{DZ} = 0,97,

menší ako 0,6 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,5, tak K_{DZ} = 0,94,

menší ako 0,5 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,4, tak K_{DZ} = 0,91,

menší ako 0,4 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,3, tak K_{DZ} = 0,88,

menší ako 0,3 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,2, tak K_{DZ} = 0,85,

menší ako 0,2 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,1, tak $K_{DZ} = 0,82$,

menší ako 0,1, tak $K_{DZ} = 0,80$,

kde

1. INV_{t-2} je skutočná hodnota investičných výdavkov na regulovanú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy bez dispečerskej činnosti v roku t-2 v eurách,
2. $PPSzisk_{t-2}$ je regulovaný zisk prevádzkovateľa prenosovej sústavy po zdanení v roku t-2 v eurách, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$PPSzisk_{t-2} = (RAB_{ST,t-2} \times WACC_{t-2}) \times (1 - SOOPRO_{t-2}) \times (1 - daň\ z\ príjmov_{t-2})$$

kde

2a. $RAB_{ST,t-2}$ je schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív v eurách na rok t-2,

2b. $WACC_{t-2}$ je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na 6. regulačné obdobie určená na rok t-2 podľa § 5,

2c. $SOOPRO_{t-2}$ je 12-násobok hodnoty mesačnej sadzby osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach v roku t-2, ustanovenej podľa osobitného predpisu,[24])

2d. $daň\ z\ príjmov_{t-2}$ je hodnota sadzby dane z príjmov právnických osôb v roku t-2,

3. $PPSodpisy_{t-2}$ je hodnota regulovaných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku t-2 v eurách, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$PPSodpisy_{t-2} = O_{t-2} + PO_{t-2} + FINVP_{t-2} - DV_{t-2},$$

kde

3a. O_{t-2} je schválená alebo určená hodnota odpisov regulovaného subjektu za regulovanú činnosť bez dispečerskej činnosti v eurách na rok t-2,

3b. PO_{t-2} je schválená alebo určená plánovaná hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách v roku t-2 z majetku s plánovaným zaradením do užívania na regulovanú činnosť bez dispečerskej činnosti v roku t-3,

3c. $FINVP_{t-2}$ je faktor investícií v eurách na rok t-2,

3d. DV_{t-2} sú skutočné výnosy v roku t-4 v eurách z uplatnenia úhrad nákladov užívateľov prenosovej sústavy za pripojenie do sústavy,

4. $INV_{AEG,t-2}$ je skutočná hodnota investičných výdavkov na regulovanú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy bez dispečerskej činnosti v roku t-2 v eurách, ktoré boli financované z výnosov z aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy, zo zdrojov Európskej únie alebo iných grantov a štátnych podpôr,

e) $RAB_{ST,t,}$ je schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách na rok t, ktorá je rovná hodnote majetku využívaného na regulovanú činnosť bez dispečerskej činnosti a vypočíta sa

1. pre rok t = 2025 podľa vzorca

---

[24]) § 6 a § 14 zákona č. 235/2012 Z. z. o osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

$RAB_{ST,t} = RAB_{2023} - M_{2023}$,

kde

1a. RAB_{2023} je schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá zostatkovej účtovnej hodnote majetku prevádzkovateľa prenosovej sústavy k 31. decembru 2023 využívaného na regulovanú činnosť bez dispečerskej činnosti, vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích hodnotách bez vplyvu precenenia,

1b. M_{2023} je hodnota tej časti regulačnej bázy aktív RAB_{2023} v eurách, ktorá bola financovaná zo zdrojov Európskej únie, alebo iných grantov a štátnych podpôr, alebo z investícií do aktív financovaných z výnosov z aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy,

2. pre rok t = 2026 podľa vzorca,

$RAB_{ST,t} = RAB_{2024} - M_{2024}$,

kde

2a. RAB_{2024} je schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá zostatkovej účtovnej hodnote majetku prevádzkovateľa prenosovej sústavy k 31. decembru 2024 využívaného na regulovanú činnosť bez dispečerskej činnosti, určenej na základe znaleckého posudku vypracovaného znalcom zapísaným v zozname znalcov v odbore Ekonomika a riadenie podnikov v súlade s osobitným predpisom,[25]) vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích hodnotách bez vplyvu precenenia,

2b. M_{2024} je hodnota tej časti regulačnej bázy aktív RAB_{2024} v eurách, ktorá bola financovaná zo zdrojov Európskej únie, alebo iných grantov a štátnych podpôr, alebo z investícií do aktív financovaných z výnosov z aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy,

3. pre rok t = 2027 a nasledujúce roky sa vypočíta podľa vzorca

$$RAB_{ST,t} = RAB_{2024} - M_{2024} + \sum_{n=2027}^{t}(RAB_n - M_n - SO_n),$$

kde

3a. RAB_{2024} je schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá hodnote majetku prevádzkovateľa prenosovej sústavy k 31. decembru 2024, využívaného na regulovanú činnosť bez dispečerskej činnosti určenej na základe znaleckého posudku vypracovaného znalcom zapísaným v zozname znalcov v odbore Ekonomika a riadenie podnikov v súlade s osobitným predpisom,[25]) vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích hodnotách bez vplyvu precenenia,

3b. M_{2024} je hodnota tej časti regulačnej bázy aktív RAB_n v eurách, ktorá bola financovaná zo zdrojov Európskej únie alebo iných grantov a štátnych podpôr, a z investícií do aktív financovaných z výnosov z aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy,

---

[25]) Zákon č. 382/2004 Z. z. o znalcoch, tlmočníkoch a prekladateľoch a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

3c. RAB_n je schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá hodnote majetku prevádzkovateľa prenosovej sústavy využívaného na regulovanú činnosť bez dispečerskej činnosti zaradeného do užívania v roku n-2, vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích hodnotách bez vplyvu precenenia,

3d. M_n je hodnota tej časti regulačnej bázy aktív RAB_n v eurách, ktorá je financovaná zo zdrojov Európskej únie alebo iných grantov a štátnych podpôr, a z investícií do aktív financovaných z výnosov z aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy,

3e. SO_n je schválená alebo určená hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá výške regulačných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku n-1 z majetku zaradeného do užívania na regulovanú činnosť v roku n-2 bez dispečerskej činnosti, určená na základe prílohy č. 1,

f) WACC je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na 6. regulačné obdobie určená podľa § 5,

g) $FINVP_t$ je faktor investícií v eurách na rok t a vypočíta sa

$$FINVP_t = SO_{t-1} - PO_{t-2},$$

kde

1. SO_{t-1} je schválená alebo určená hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá výške regulačných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku t-2 z majetku zaradeného do užívania na regulovanú činnosť v roku t-3 bez dispečerskej činnosti, určená na základe prílohy č. 1,
2. PO_{t-2} je schválená alebo určená plánovaná hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá výške plánovaných regulačných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku t-2 z majetku s plánovaným zaradením do užívania na regulovanú činnosť v roku t-3 bez dispečerskej činnosti, určená na základe prílohy č. 1,

h) $CPITC_t$ je alikvotná časť čistých výnosov alebo nákladov z ITC mechanizmu v eurách zahrnutá do ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok t a vypočíta sa podľa vzorca

$$CPITC_t = ITCpl_{t-1} \times m_t \times (1 - mstr_t),$$

kde

1. $ITCpl_{t-1}$ je celkový rozdiel očakávaných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci ITC mechanizmu v roku t-1, ktorý sa určí ako súčet

   1a. celkového rozdielu skutočných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci ITC mechanizmu za všetky účtovne uzavreté mesiace roku t-1 v dobe vypracovania cenového návrhu a

   1b. celkového rozdielu očakávaných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci ITC mechanizmu za tie mesiace roku t-1, ktoré v dobe vypracovania cenového návrhu nie sú účtovne uzavreté,

2. m_t je koeficient zahrnutia ITC mechanizmu do taríf na rok t určený úradom do 31. decembra roku t-1 v rozsahu 0 až 1,
3. $mstr_t$ je koeficient zahrnutia ITC mechanizmu do tarify za straty elektriny pri prenose elektriny určený úradom do 31. decembra roku t-1 v rozsahu 0 až 1,

i) $CPVA_t$ je alikvotná časť čistých výnosov alebo nákladov z aukcií prenosovej kapacity na

cezhraničných profiloch prenosovej sústavy v eurách zahrnutá do ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok t, a vypočíta sa podľa vzorca

$$CPVA_t = VApl_{t-1} \times n_t \times (1 - nstr_t - ntss_t),$$

kde

1. $VApl_{t-1}$ je celkový rozdiel očakávaných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy v roku t-1, ktorý sa určí ako súčet

   1a. celkového rozdielu skutočných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy za všetky účtovne uzavreté mesiace roku t-1 v dobe vypracovania cenového návrhu a

   1b. celkového rozdielu očakávaných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy za tie mesiace roku t-1, ktoré v dobe vypracovania cenového návrhu nie sú účtovne uzavreté,

2. n_t je koeficient zahrnutia aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy do taríf na rok t určený úradom do 31. decembra roku t-1 v rozsahu 0 až 1,

3. $nstr_t$ je koeficient zahrnutia aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy do tarify za straty elektriny pri prenose elektriny určený úradom do 31. decembra roku t-1 v rozsahu 0 až 1,

4. $ntss_t$ je koeficient zahrnutia aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy do tarify za systémové služby určený úradom do 31. decembra roku t-1 v rozsahu 0 až 1,

j) KCP_t je faktor ITC a aukcií prenosovej kapacity v eurách, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$KCP_t = ITCsk_{t-2} - ITCpl_{t-2} + VAsk_{t-2} - VApl_{t-2},$$

kde

1. $ITCsk_{t-2}$ je celkový rozdiel skutočných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci ITC mechanizmu v roku t-2,

2. $ITCpl_{t-2}$ je celkový rozdiel očakávaných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci ITC mechanizmu v roku t-2,

3. $VAsk_{t-2}$ je celkový rozdiel skutočných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy v roku t-2,

4. $VApl_{t-2}$ je celkový rozdiel očakávaných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy v roku t-2,

k) DV_t sú skutočné výnosy v roku t-2 v eurách z uplatnenia úhrad nákladov užívateľov prenosovej sústavy za pripojenie do sústavy,

l) QPP_t je plánované priemerné množstvo elektriny odobratej z prenosovej sústavy koncovými odberateľmi elektriny, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy, výrobcami elektriny, ktorí sú priamo pripojení do prenosovej sústavy, a prevádzkovateľmi distribučnej sústavy v jednotkách množstva elektriny na rok t vypočítané ako priemer ročných hodnôt skutočného

príslušného množstva elektriny za roky t-3 a t-2, očakávaného príslušného množstva za rok t-1 a plánovaného príslušného množstva na rok t,

m) $NPSZ_t$ sú náklady na projekty spoločného záujmu na rok t v eurách,

n) $CACM_t$ sú schválené náklady na projekty prideľovania kapacity a riadenia preťaženia sústavy, ktoré nie sú evidované v majetku prevádzkovateľa prenosovej sústavy na rok t v eurách,

o) $SOGL_t$ sú schválené náklady na projekty súvisiace s implementáciou povinností prevádzkovateľa prenosovej sústavy podľa osobitného predpisu[26]) na rok t v eurách,

p) $NOCACM_t$ sú schválené náklady na nápravné opatrenia použité v procese prideľovania prenosových kapacít podľa osobitného predpisu[27]) na rok t v eurách,

q) $NOSOGL_t$ sú schválené náklady na nápravné opatrenia použité v procese riadenia prevádzky prenosovej sústavy na zabezpečenie spoľahlivosti a bezpečnosti dodávok elektriny podľa osobitného predpisu[28]) na rok t v eurách,

r) $EBGL_t$ sú schválené náklady na zriadenie, zmenu a prevádzkovanie európskych platforiem podľa osobitného predpisu[29]) na rok t v eurách,

s) $V_{CP,t}$ sú výnosy z platieb za rezervovanú kapacitu a prenos elektriny za dodávku jalovej kapacitnej elektriny do prenosovej sústavy v roku t-2 podľa § 17a ods. 1 písm. a) a b).

(2) Súčet koeficientov $nstr_t$ a $ntss_t$, ktoré sú ustanovené v odseku 1 písm. i) v treťom a štvrtom bode, je menší alebo sa rovná 1.

(3) Na účely platby za prístup do prenosovej sústavy sa dohodnutá rezervovaná kapacita v MW v roku t v každom odbernom mieste určuje kumulatívne za všetky odberné miesta odberateľa elektriny ako aritmetický priemer ročných hodnôt skutočného ročného maxima štvrťhodinového výkonu za roky t-2 až t-4. Hodnoty výkonov sa určujú v MW s rozlíšením na tri desatinné miesta. Do celkového objemu rezervovanej kapacity sa započíta aj rezervovaná kapacita pre každého výrobcu elektriny a prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny určená podľa § 15 ods. 8 až 10 a 15.

(4) Ak nie je do odberných miest užívateľa prenosovej sústavy vykonávaný prenos elektriny v roku t-4, použije sa aritmetický priemer z rokov t-2 a t-3. Ak nie je do odberných miest užívateľa prenosovej sústavy vykonávaný prenos elektriny v rokoch t-4 a t-3, použije sa hodnota skutočného ročného maxima štvrťhodinového výkonu za rok t-2. Ak nie je do odberných miest užívateľa prenosovej sústavy vykonávaný prenos elektriny v rokoch t-4, t-3 a t-2, rezervovaná kapacita pre odber elektriny zo sústavy užívateľa prenosovej sústavy a výrobcu elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do prenosovej sústavy výlučne na odber elektriny a prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktorého zariadenie na uskladňovanie elektriny je pripojené do prenosovej sústavy výlučne na odber elektriny sa určuje prevádzkovateľom prenosovej sústavy mesačne na základe nameraného mesačného maxima štvrťhodinového činného výkonu. Rovnaký postup sa použije, ak hodnota skutočne nameraného mesačného maxima štvrťhodinového činného výkonu koncového odberateľa elektriny priamo pripojeného do prenosovej sústavy alebo prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy priamo pripojenej do prenosovej sústavy

---

[26]) Nariadenie Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy (Ú. v. EÚ L 220, 25. 8. 2017) v platnom znení.

[27]) Čl. 25 nariadenia (EÚ) 2015/1222 v platnom znení.

[28]) Čl. 20 nariadenia (EÚ) 2017/1485 v platnom znení.

[29]) Čl. 19 až 22 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave (Ú. v. EÚ L 312, 28. 11. 2017) v platnom znení.

v príslušnom mesiaci počas roku t presiahne 1,10-násobok alebo nedosiahne 0,50-násobok hodnoty dohodnutej rezervovanej kapacity určenej podľa odseku 2. Hodnoty výkonov sa určujú v MW s rozlíšením na tri desatinné miesta. Takto určená rezervovaná kapacita nesmie byť vyššia ako kapacita pripojenia uvedená v zmluve o pripojení do prenosovej sústavy.

(5) Podiel výnosov z platieb za rezervovanú kapacitu sa z celkových výnosov z platieb za rezervovanú kapacitu a z platieb za prenesenú elektrinu určuje koeficientom do 0,7. Podiel výnosov z platieb za prenesenú elektrinu sa z celkových výnosov z platieb za rezerváciu kapacity a z platieb za prenesenú elektrinu určuje koeficientom 0,3.

(6) Spolu s návrhom ceny na rok t sa predkladá spôsob výpočtu navrhovaných zložiek taríf za rezervovanú kapacitu v MW a za elektrinu odobratú z prenosovej sústavy. Navrhované tarify zohľadňujú plánované výnosy v roku t v eurách z platieb za rezervovanú kapacitu pri výrobe elektriny od výrobcov elektriny pripojených do prenosovej sústavy, prevádzkovateľov zariadení na uskladňovanie elektriny a charakter odberu elektriny koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy, ich spotrebu elektriny a rezervovanú kapacitu pripojených užívateľov prenosovej sústavy, a to ak

a) rezervovaná kapacita na rok t v odbernom mieste koncového odberateľa elektriny priamo pripojeného do prenosovej sústavy je viac ako 130 MW a zároveň prenos elektriny pre koncového odberateľa elektriny priamo pripojeného do prenosovej sústavy v roku t-2, alebo na základe plánovaných údajov v roku t je viac ako 1,1 TWh, koncovým odberateľom elektriny priamo pripojeným do prenosovej sústavy v roku t sa uhrádzajú prevádzkovateľovi prenosovej sústavy platby za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny, ktoré sa vypočítajú ako súčin hodnoty rezervovanej kapacity a 40 % z tarify za rezervovanú kapacitu a súčin hodnoty prenesenej elektriny a 40 % z tarify za prenesenú elektrinu,

b) rezervovaná kapacita na rok t v odbernom mieste koncového odberateľa elektriny priamo pripojeného do prenosovej sústavy je viac ako 200 MW a zároveň prenos elektriny pre koncového odberateľa elektriny priamo pripojeného do prenosovej sústavy v roku t-2, alebo na základe plánovaných údajov v roku t je viac ako 1,7 TWh, koncovým odberateľom elektriny priamo pripojeným do prenosovej sústavy v roku t sa uhrádzajú prevádzkovateľovi prenosovej sústavy platby za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny, ktoré sa vypočítajú ako súčin hodnoty rezervovanej kapacity a 20 % z tarify za rezervovanú kapacitu a súčin hodnoty prenesenej elektriny a 20 % z tarify za prenesenú elektrinu,

c) rezervovaná kapacita na rok t v odbernom mieste koncového odberateľa elektriny priamo pripojeného do prenosovej sústavy je viac ako 350 MW a zároveň prenos elektriny pre koncového odberateľa elektriny priamo pripojeného do prenosovej sústavy v roku t-2 je viac ako 2,5 TWh, koncovým odberateľom elektriny priamo pripojeným do prenosovej sústavy v roku t sa uhrádzajú prevádzkovateľovi prenosovej sústavy platby za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny, ktoré sa vypočítajú ako súčin hodnoty rezervovanej kapacity a 25 % z tarify za rezervovanú kapacitu a súčin hodnoty prenesenej elektriny a 25 % z tarify za prenesenú elektrinu.

§ 17

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

$$PSstraty_t = \frac{PLE_t \times QPL_t + FPS_t - STRITC_t - STRVA_t}{QPLprenos_t} - \frac{V_{STR,t}}{QPLprenos_t}$$

kde

a) PLE_t je určená cena elektriny na pokrytie strát elektriny pri prenose elektriny na jednotku množstva elektriny na rok t v eurách, a vypočíta sa podľa vzorca

$$PLE_t = CE_{PXE,t} \times \left(1 + \frac{k_t}{100\%}\right) + O_t,$$

kde

1. $CE_{PXE,t}$ je aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu EEX-PXE Slovakian Power Futures Cal-t v eurách na jednotku množstva elektriny, pre rok t = 2025 za obdobie od 1. júla roku t-2 do 30. júna roku t-1 a pre rok t = 2026 a nasledujúce roky je toto 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 6 % v závislosti od plánovaného diagramu strát elektriny pri prenose elektriny na rok t,
3. O_t sú určené plánované náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na odchýlku súvisiace s diagramom strát elektriny na jednotku množstva elektriny na rok t v eurách podľa metodiky výpočtu nákladov na odchýlku, ktorá je uvedená v prílohe č. 7,

b) QPL_t je plánované množstvo strát elektriny pri prenose elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t určené podľa odseku 2,

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

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

kde

1. $PSstraty_{t-2}$ je tarifa za straty elektriny pri prenose elektriny na jednotku množstva elektriny odobratej z prenosovej sústavy v roku t-2 v eurách,
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 na rok t-2,
4. PLE_{t-2} je schválená alebo určená cena elektriny na pokrytie strát elektriny pri prenose elektriny na jednotku množstva elektriny na rok t-2 v eurách,
5. QSK_{t-2} je skutočné čisté množstvo elektriny obstaranej na krytie strát elektriny pri prenose elektriny v roku t-2, po odpočítaní množstva predanej prebytočnej elektriny v jednotkách množstva elektriny,

6. QPL_{t-2} je povolené plánované množstvo strát elektriny pri prenose elektriny na rok t-2 v jednotkách množstva elektriny.

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

e) $STRITC_t$ je alikvotná časť čistých výnosov alebo nákladov z ITC mechanizmu v eurách zahrnutá do tarify za straty elektriny pri prenose elektriny na rok t a vypočíta sa podľa vzorca

$$STRITC_t = ITCpl_{t-1} \times m_t \times mstr_t,$$

kde

1. $ITCpl_{t-1}$ je celkový rozdiel očakávaných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci ITC mechanizmu v roku t-1, ktorý sa určí ako súčet

   1a. celkového rozdielu skutočných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci ITC mechanizmu za všetky účtovne uzavreté mesiace roku t-1 v dobe vypracovania cenového návrhu a

   1b. celkového rozdielu očakávaných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci ITC mechanizmu za tie mesiace roku t-1, ktoré v dobe vypracovania cenového návrhu nie sú účtovne uzavreté,

2. m_t je koeficient zahrnutia ITC mechanizmu do taríf na rok t určený úradom do 31. decembra roku t-1 v rozsahu 0 až 1,

3. $mstr_t$ je koeficient zahrnutia ITC mechanizmu do tarify za straty elektriny pri prenose elektriny určený úradom do 31. decembra roku t-1 v rozsahu 0 až 1,

f) $STRVA_t$ je alikvotná časť čistých výnosov alebo nákladov z aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy v eurách zahrnutá do tarify za straty elektriny pri prenose elektriny na rok t a vypočíta sa podľa vzorca

$$STRVA_t = VApl_{t-1} \times n_t \times nstr_t,$$

kde

1. $VApl_{t-1}$ je celkový rozdiel očakávaných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy v roku t-1, ktorý sa určí ako súčet

   1a. celkového rozdielu skutočných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy za všetky účtovne uzavreté mesiace roku t-1 v dobe vypracovania cenového návrhu a

   1b. celkového rozdielu očakávaných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy za tie mesiace roku t-1, ktoré v dobe vypracovania cenového návrhu nie sú účtovne uzavreté,

2. n_t je koeficient zahrnutia aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy do taríf na rok t určený úradom do 31. decembra roku t-1 v rozsahu 0 až 1,

3. $nstr_t$ je koeficient zahrnutia aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy do tarify za straty elektriny pri prenose elektriny určený úradom do 31. decembra roku t-1 v rozsahu 0 až 1,

g) $V_{STR,t}$ sú platby za straty za dodávku jalovej kapacitnej elektriny v roku t-2 podľa § 17a ods. 1 písm. c).

(2) Plánované množstvo strát elektriny pri prenose elektriny QPL_t v jednotkách množstva elektriny na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$QPL_t = VstE_t \times PPSTR_t,$$

kde

a) $VstE_t$ je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t vstupujúce do prenosovej sústavy vrátane tokov zo zahraničia,

b) $PPSTR_t$ je percento plánovaných strát elektriny pri prenose elektriny prenosovou sústavou v percentách na rok t a vypočíta sa podľa vzorca

$$PPSTR_t = \frac{SQPL_t}{SVstE_t} \times \left(1 - \frac{XS_{PS}}{100\%}\right),$$

kde

1. SQPLt je súčet skutočného množstva strát elektriny pri prenose elektriny v jednotkách množstva elektriny v rokoch t-3 a t-2, očakávaného množstva strát elektriny pri prenose elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-1 a plánovaného množstva strát elektriny pri prenose elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t,
2. $SVstE_t$ je súčet skutočného množstva elektriny v jednotkách množstva elektriny v rokoch t-3 a t-2 vstupujúceho do prenosovej sústavy vrátane tokov zo zahraničia, očakávaného množstva elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-1 vstupujúceho do prenosovej sústavy vrátane tokov zo zahraničia a plánovaného množstva elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t vstupujúceho do prenosovej sústavy vrátane tokov zo zahraničia,
3. XS_{PS} je faktor strát elektriny pri prenose elektriny v percentách, ktorý je určený vo výške 2 %.

§ 18

(1) Na základe schváleného technického rozsahu jednotlivých druhov podporných služieb sa prevádzkovateľovi prenosovej sústavy určujú celkové plánované maximálne ekonomicky oprávnené náklady na rok t v eurách na nákup všetkých druhov podporných služieb od poskytovateľov podporných služieb.

(2) Pri určení maximálnych ekonomicky oprávnených nákladov na rok t podľa odseku 1 sa prihliada aj na aktuálnu situáciu na trhu s elektrinou, dosahované ceny podporných služieb na vymedzenom území a v okolitých krajinách a osobitosti poskytovania podporných služieb na vymedzenom území. Plánované maximálne ekonomicky oprávnené náklady sa určia v takej výške, aby prevádzkovateľ prenosovej sústavy bol pri dodržiavaní princípov hospodárnosti a pri transparentom a nediskriminačnom spôsobe obstarávania podporných služieb schopný zabezpečiť schválený technický rozsah jednotlivých druhov podporných služieb na zabezpečenie poskytovania systémových služieb.

(3) V cenovom rozhodnutí úradu sa určuje priamym určením na rok t

a) maximálna cena za poskytovanie disponibility jednotlivých druhov regulačných služieb

v eurách na jednotku disponibilného elektrického výkonu, alebo spôsob výpočtu maximálnej ceny za poskytovanie disponibility jednotlivých druhov regulačných služieb,

b) maximálny oprávnený ročný náklad na nákup nefrekvenčných podporných služieb alebo maximálna cena za poskytovanie jednotlivých druhov nefrekvenčných podporných služieb v eurách na jednotku elektrického činného alebo jalového výkonu,

c) maximálna cena ponúkanej kladnej regulačnej elektriny a minimálna cena ponúkanej zápornej regulačnej elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny pri aktivácii predmetného druhu regulačnej služby.

(4) Cena za obstaranú regulačnú elektrinu v eurách na jednotku množstva elektriny sa do doby pripojenia prevádzkovateľa k európskym platformám na výmenu regulačnej elektriny z rezerv na obnovenie frekvencie podľa osobitného predpisu určuje na základe ponukových cien využitých elektroenergetických zariadení a odberných elektrických zariadení poskytovateľov regulačných služieb ako

a) najvyššia ponúkaná cena regulačnej elektriny z elektroenergetického zariadenia alebo z odberného elektrického zariadenia 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 ponúkaná cena regulačnej elektriny z elektroenergetického zariadenia alebo z odberného elektrického zariadenia poskytujúceho regulačnú elektrinu v štvrťhodinovom rozlíšení, ak je regulačná elektrina záporná, najmenej však minimálna cena určená cenovým rozhodnutím v eurách za jednotku množstva elektriny.

(5) Po pripojení prevádzkovateľa prenosovej sústavy k európskym platformám na výmenu regulačnej elektriny z rezerv na obnovenie frekvencie podľa osobitého predpisu[30]) sa cena regulačnej elektriny pri štandardných produktoch určuje podľa pravidiel európskych platforiem na výmenu regulačnej elektriny z rezerv na obnovenie frekvencie. Pri úradom schválených osobitných produktoch sa cena regulačnej elektriny určuje podľa pravidiel schválených rozhodnutím úradu, v súlade s osobitným predpisom.[31])

(6) Do doby pripojenia prevádzkovateľa prenosovej sústavy k európskym platformám na výmenu regulačnej elektriny z rezerv na obnovenie frekvencie štandardných produktov pre regulačnú elektrinu,[32]) sa cena regulačnej elektriny pri osobitných produktoch určuje podľa odseku 4.

§ 19

(1) Tarifa za systémové služby na rok t v eurách na jednotku množstva elektriny sa uplatňuje na koncovú spotrebu elektriny odobratú zo sústavy koncovými odberateľmi elektriny.

(2) Tarifa za systémové služby môže byť diferencovaná na viaceré hodnoty sadzieb $TSS_{i,t,}$ ktoré sa uplatnia individuálne pre jednotlivé skupiny odberných miest koncových odberateľov elektriny, pričom pre priradenie odberného miesta koncového odberateľa elektriny do príslušnej skupiny sa vyhodnocuje očakávaná výška koncovej spotreby elektriny odobratej zo sústavy za rok t-1 na všetkých odberných miestach koncového odberateľa elektriny.

---

30) Nariadenie Komisie (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave (Ú. v. EÚ L 312, 28. 11. 2017) v platnom znení.
Nariadenie (EÚ) 2019/943 v platnom znení.

31) Čl. 6 ods. 4 nariadenia (EÚ) 2019/943 v platnom znení.

32) Napríklad nariadenie (EÚ) 2017/2195 v platnom znení, čl. 20 a 21 nariadenia (EÚ) 2019/943 v platnom znení.

(3) Skupiny odberných miest koncových odberateľov elektriny sú

a) skupina 1, a to odberné miesta koncových odberateľov elektriny s očakávanou koncovou spotrebou elektriny, na ktorú sa uplatňujú tarify za systémové služby za rok t-1 do 1 GWh vrátane, okrem odberných miest koncových odberateľov elektriny zaradených v skupine 4,

b) skupina 2, a to odberné miesta koncových odberateľov elektriny s očakávanou koncovou spotrebou elektriny, na ktorú sa uplatňujú tarify za systémové služby za rok t-1 nad 1 GWh do 100 GWh vrátane, okrem odberných miest koncových odberateľov elektriny zaradených v skupine 4,

c) skupina 3, a to odberné miesta koncových odberateľov elektriny s očakávanou koncovou spotrebou elektriny, na ktorú sa uplatňujú tarify za systémové služby za rok t-1 nad 100 GWh, okrem odberných miest koncových odberateľov elektriny zaradených v skupine 4,

d) skupina 4, a to odberné miesta koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy, ktorých priemerná spotreba elektriny za posledné tri roky alebo plánovaná spotreba elektriny na rok t je najmenej 1 GWh, podiel nákladov na elektrickú energiu presahuje 10 % výrobných nákladov všetkých vyrobených výrobkov a pomerná odchýlka je podiel hodnoty priemeru absolútnych hodnôt odchýlky subjektu zúčtovania po zúčtovacích periódach a vyššej hodnoty z priemeru absolútnych hodnôt dohodnutých odberov a priemeru absolútnych hodnôt dohodnutých dodávok z registrovaného denného diagramu za obdobie roku t-1 s presnosťou na tri desatinné miesta alebo plánovaná pomerná odchýlka na rok t, pričom pomerná odchýlka alebo plánovaná pomerná odchýlka musí byť menšia ako 0,025; ak bola činnosť koncového odberateľa v priebehu posledných troch kalendárnych rokov prerušená dlhšie ako jeden kalendárny rok, použijú sa údaje o priemernej spotrebe elektriny, podielu nákladov na elektrickú energiu v konečnej cene výrobku a pomernej odchýlke za jeden z dvoch kalendárnych rokov predchádzajúcich kalendárnemu roku, v ktorom došlo k prerušeniu činnosti koncového odberateľa elektriny.

(4) Pre tarifu za systémové služby platí

$$\sum_{i=1}^{k} \left(TSS_{i,t} \times QPKStss_{i,t} \right) = NPSS_t ,$$

kde

a) $TSS_{i,t}$ je sadzba tarify za systémové služby uplatnená na koncovú spotrebu elektriny odobratú zo sústavy v i-tej skupine odberných miest koncových odberateľov elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t,

b) $QPKStss_{i,t}$ je celkové plánované množstvo koncovej spotreby elektriny odobratej zo sústavy v i-tej skupine odberných miest koncových odberateľov elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t, na ktorú sa uplatňujú tarify za systémové služby,

c) k je celkový počet skupín odberných miest odberateľov elektriny v roku t,

d) $NPSS_t$ sú plánované maximálne oprávnené náklady na poskytovanie systémových služieb so zahrnutím primeraného zisku na rok t, ktoré sa vypočítajú podľa odseku 5,

(5) Plánované maximálne oprávnené náklady na poskytovanie systémových služieb so zahrnutím primeraného zisku $NPSS_t$ v eurách na rok t sa vypočítajú podľa vzorca

$$NPSS_t = PPS_t + PN_{Dis,t} + O_{Dis,t} + PO_{Dis,t} + RAB_{Dis,ST,t} \times WACC + FINV_{Dis,t} - DV_{PpS,t} - TSSVA_t - KS_t - V_{TSS,t}$$

kde

a) PPS_t sú celkové schválené alebo určené plánované maximálne oprávnené náklady

prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb v eurách v roku t od poskytovateľov podporných služieb podľa osobitného predpisu,[33])

b) $PN_{Dis,t}$ sú schválené alebo určené prevádzkové náklady v eurách na rok t na dispečerskú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie poskytovania systémových služieb okrem odpisov, ktorých hodnota

1. pre rok t = 2025 zodpovedá hodnote schválených alebo určených prevádzkových nákladov v eurách na rok 2024 na dispečerskú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie poskytovania systémových služieb okrem odpisov,
2. pre rok t = 2026 a nasledujúce roky sa vypočíta podľa vzorca

$$PN_{Dis,t} = PN_{Dis,2024} \times \prod_{n=2026}^{t} \left(1 + \frac{JPI_n - X}{100\%}\right),$$

kde

2a. $PN_{Dis,2024}$ sú schválené alebo určené prevádzkové náklady v eurách na rok 2024 na dispečerskú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie poskytovania systémových služieb okrem odpisov,

2b. 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, uvedených na webovom sídle Štatistického úradu Slovenskej republiky – http://datacube.statistics.sk v priečinku „Makroekonomické štatistiky“ v sekcii „Spotrebiteľské ceny a ceny produkčných štatistík“ v časti „Indexy spotrebiteľských cien (inflácia)“ v časti „Jadrová a čistá inflácia“ v priečinku „Jadrová a čistá inflácia – oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách – mesačne [sp0008ms]“,

2c. X je faktor efektivity, ktorého hodnota v každom roku regulačného obdobia je 3,0 %, pričom ak je hodnota rozdielu JPIn a X nižšia ako 0 %, na výpočet plánovaných nákladov na systémové služby s primeraným ziskom na rok t sa hodnota rozdielu JPIn a X rovná 0 %,

c) $O_{Dis,t}$ je schválená alebo určená hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách na rok t, ktorá

1. pre rok t = 2025 zodpovedá výške účtovných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2023 z majetku uvažovaného v $RAB_{Dis,2023}$ podľa písmena e) prvého bodu podbodu 1a.,
2. pre rok t = 2026 zodpovedá výške regulačných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy z majetku uvažovaného v $RAB_{Dis,2024}$, podľa písmena e) druhého bodu podbodu 2a., určená na základe prílohy č. 1,
3. pre rok t = 2027 a nasledujúce roky sa vypočíta podľa vzorca

$$O_{Dis,t} = O_{Dis,2024} + \sum_{n=2027}^{t} (SO_{Dis,n} - VO_{Dis,n}),$$

[33]) § 13 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 207/2023 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy.

kde

3a. $O_{Dis,2024}$ je schválená alebo určená hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá výške regulačných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2024 z majetku uvažovaného v $RAB_{Dis,2024}$, podľa písmena e) tretieho bodu podbodu 3a., určená na základe prílohy č. 1,

3b. $SO_{Dis,n}$ je schválená alebo určená hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá výške regulačných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku n-1 z majetku, zaradeného do užívania na dispečerskú činnosť v roku n-2, určená na základe prílohy č. 1,

3c. $VO_{Dis,n}$ je schválená alebo určená hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá výške regulačných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku n-2 z majetku, vyradeného z užívania na dispečerskú činnosť v roku n-2, určená na základe prílohy č. 1,

d) $PO_{Dis,t}$ je schválená alebo určená plánovaná hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá výške plánovaných regulačných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku t z majetku, s plánovaným zaradením do užívania na dispečerskú činnosť v roku t-1, a určená na základe prílohy č. 1,

e) $RAB_{Dis,ST,t}$ je schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív na rok t v eurách, ktorá je rovná hodnote majetku využívaného na dispečerskú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy a vypočíta sa

1. pre rok t = 2025 podľa vzorca

$$RAB_{Dis,ST,t} = RAB_{Dis,2023} - M_{Dis,2023},$$

kde

1a. $RAB_{Dis,2023}$ je schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív prevádzkovateľa prenosovej sústavy, ktorá zodpovedá zostatkovej účtovnej hodnote majetku prevádzkovateľa prenosovej sústavy k 31. decembru 2023, využívaného na dispečerskú činnosť, vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích hodnotách bez vplyvu precenenia,

1b. $M_{Dis,2023}$ je hodnota tej časti regulačnej bázy aktív $RAB_{Dis,2023}$ v eurách, ktorá bola financovaná zo zdrojov Európskej únie, alebo iných grantov a štátnych podpôr, alebo z investícií do aktív financovaných z výnosov z aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy,

2. pre rok t = 2026 podľa vzorca

$$RAB_{Dis,ST,t} = RAB_{Dis,2024} - M_{Dis,2024},$$

kde

2a. $RAB_{Dis,2024}$ je schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív prevádzkovateľa prenosovej sústavy, ktorá zodpovedá zostatkovej hodnote majetku prevádzkovateľa prenosovej sústavy k 31. decembru 2024, využívaného na dispečerskú činnosť, určenej na základe znaleckého posudku vypracovaného znalcom zapísaným v zozname znalcov v odbore Ekonomika a riadenie podnikov v súlade s osobitným predpisom,[25]) vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích hodnotách bez vplyvu precenenia,

2b. $M_{Dis,2024}$ je hodnota tej časti regulačnej bázy aktív $RAB_{Dis,2024}$ v eurách, ktorá bola financovaná zo zdrojov Európskej únie, alebo iných grantov a štátnych podpôr, alebo

z investícií do aktív financovaných z výnosov z aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy,

3. pre rok t = 2027 a nasledujúce roky podľa vzorca

$$RAB_{Dis,ST,t} = RAB_{Dis,2024} - M_{Dis,2024} + \sum_{n=2027}^{t}(RAB_{Dis,n} - M_{Dis,n} - SO_{Dis,n}),$$

kde

3a. $RAB_{Dis,2024}$ je schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá zostatkovej hodnote majetku prevádzkovateľa prenosovej sústavy k 31. decembru 2024, využívaného na dispečerskú činnosť, určenej na základe znaleckého posudku vypracovaného znalcom zapísaným v zozname znalcov v odbore Ekonomika a riadenie podnikov v súlade s osobitným predpisom,[25]) vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích hodnotách bez vplyvu precenenia,

3b. $M_{Dis,2024}$ je schválená alebo určená hodnota tej časti regulačnej bázy aktív $RAB_{Dis,2024}$ v eurách, ktorá bola financovaná zo zdrojov Európskej únie, alebo iných grantov a štátnych podpôr alebo z investícií do aktív financovaných z výnosov z aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy,

3c. $RAB_{Dis,n}$ je schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá hodnote majetku prevádzkovateľa prenosovej sústavy využívaného na dispečerskú činnosť zaradeného do užívania v roku n-2, vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích hodnotách bez vplyvu precenenia,

3d. $M_{Dis,n}$ je hodnota tej časti regulačnej bázy aktív $RAB_{Dis,n}$ v eurách, ktorá bola financovaná zo zdrojov Európskej únie, alebo iných grantov a štátnych podpôr, alebo z investícií do aktív financovaných z výnosov z aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy,

3e. $SO_{Dis,n}$ je schválená alebo určená hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, zodpovedajúca výške regulačných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku n-1 z majetku $RAB_{Dis,n}$, zaradeného do užívania na dispečerskú činnosť v roku n-2, určená na základe prílohy č. 1,

f) WACC je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie určená podľa § 5,

g) $FINV_{Dis,t}$ je faktor investícií súvisiacich s dispečerskou činnosťou na rok t v eurách, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$FINV_{Dis,t} = SO_{Dis,t-1} - PO_{Dis,t-2},$$

kde

1. $SO_{Dis,t-1}$ je schválená alebo určená hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, zodpovedajúca výške regulačných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku t-2 z majetku zaradeného do užívania na dispečerskú činnosť v roku t-3, určená na základe prílohy č. 1,

2. $PO_{Dis,t-2}$ je schválená alebo určená plánovaná hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá výške plánovaných regulačných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku t-2 z majetku s plánovaným zaradením do užívania na dispečerskú činnosť v roku t-3, určená na základe prílohy č. 1,

h) $DV_{PpS,t}$ sú skutočné dodatočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku t-2 v eurách zo sankcií uplatnených prevádzkovateľom prenosovej sústavy voči poskytovateľom podporných

služieb za neplnenie zmluvných podmienok v príslušnej zmluve o poskytovaní podporných služieb,

i) $TSSVA_t$ je alikvotná časť čistých výnosov alebo nákladov z aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy v eurách zahrnutá do tarify za systémové služby na rok t a vypočíta sa podľa vzorca

$$TSSVA_t = VApl_{t-1} \times n_t \times ntss_t,$$

kde

1. $VApl_{t-1}$ je celkový rozdiel očakávaných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy v roku t-1, ktorý sa určí ako súčet

   1a. celkového rozdielu skutočných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy za všetky účtovne uzavreté mesiace roku t-1 v dobe vypracovania cenového návrhu a

   1b. celkového rozdielu očakávaných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy za tie mesiace roku t-1, ktoré v dobe vypracovania cenového návrhu nie sú účtovne uzavreté,

2. n_t je koeficient zahrnutia aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy do taríf určený úradom do 31. decembra roku t-1 v rozsahu 0 až 1,

3. $ntss_t$ je koeficient zahrnutia aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy do tarify za systémové služby určený úradom do 31. decembra roku t-1 v rozsahu 0 až 1,

j) KS_t je faktor vyrovnania v roku t v eurách vypočítaný podľa odseku 3,

k) $V_{TSS,t}$ sú výnosy z platieb za jalovú kapacitnú elektrinu podľa § 17b za rok t-2.

(6) Faktor vyrovnania KS_t na rok t v eurách sa vypočíta podľa vzorca

$$KS_t = NSSS_{t-2} - NPSS_{t-2} - s_t \times (SPS_{t-2} - PPS_{t-2} - SVTPStss_{t-2}) - Naukc_{t-2} - CV_{t-2} + IGCC_t + KIGCC_t,$$

kde

a) $NSSS_{t-2}$ sú skutočné výnosy z poskytovania systémových služieb vyúčtované prevádzkovateľom prenosovej sústavy v eurách v roku t-2,

b) $NPSS_{t-2}$ sú plánované výnosy z poskytovania systémových služieb v eurách na rok t-2 so zohľadnením primeraného zisku,

c) s_t je koeficient zahrnutia rozdielu medzi skutočnými a plánovanými nákladmi na nákup podporných služieb určený cenovým rozhodnutím úradu na rok t v rozsahu 0 až 1,

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

e) PPS_{t-2} sú celkové schválené alebo určené plánované maximálne oprávnené náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb od poskytovateľov podporných služieb v eurách v roku t-2 uplatnené v tarife za systémové služby,

f) $SVTPStss_{t-2}$ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách v roku t-2 z tarify za prevádzkovanie systému, v ktorej bola prevádzkovateľovi prenosovej sústavy zohľadnená pomerná časť nákladov na nákup podporných služieb, ktoré sa pre rok t = 2027 a nasledujúce roky rovnajú nule,

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

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

$$CV_{t-2} = NOcv_{t-2} - VOcv_{t-2} + NREcv_{t-2} - VREcv_{t-2} + Ncv_{t-2} - Vcv_{t-2} + NFSkar_{t-2} - VFSkar_{t-2},$$

kde

1. $NOcv_{t-2}$ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako subjektu zúčtovania odchýlok za spôsobenú odchýlku súvisiace s cezhraničným saldom a havarijnou výpomocou v eurách v roku t-2,
2. $VOcv_{t-2}$ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako subjektu zúčtovania odchýlok za spôsobenú odchýlku súvisiace s cezhraničným saldom a havarijnou výpomocou v eurách v roku t-2,
3. $NREcv_{t-2}$ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny z havarijnej výpomoci v eurách v roku t-2,
4. $VREcv_{t-2}$ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny z havarijnej výpomoci v eurách v roku t-2,
5. Ncv_{t-2} sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy za havarijnú výpomoc a dodávku elektriny v rámci cezhraničného redispečingu a protiobchodu poskytnutého ostatnými prevádzkovateľmi prenosových sústav v eurách v roku t-2,
6. Vcv_{t-2} sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy za havarijnú výpomoc a dodávku elektriny v rámci cezhraničného redispečingu a protiobchodu poskytnutého ostatným prevádzkovateľom prenosových sústav v eurách v roku t-2,
7. $NFSkar_{t-2}$ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy zo systému FSkar v eurách v roku t-2,
8. $VFSkar_{t-2}$ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy zo systému FSkar v eurách v roku t-2,

i) $IGCC_t$ je alikvotná časť čistých výnosov alebo nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy na regulačnú elektrinu obstaranú v rámci systému IGCC a na regulačnú elektrinu z európskych platforiem na výmenu štandardných produktov pre regulačnú elektrinu v eurách zahrnutá do tarify za systémové služby na rok t, o ktorej úrad rozhodne do 31. decembra roku t-1 a vypočíta sa podľa vzorca

$$IGCC_t = (VIGCCpl_{t-1} - NIGCCpl_{t-1} + VREIGpl_{t-1} - NREIGpl_{t-1} + VREEPpl_{t-1} - NREEPpl_{t-1}) \times u_t,$$

kde

1. $VIGCCpl_{t-1}$ sú očakávané výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy za predaj regulačnej

elektriny obstaranej automatickou aktiváciu regulačnej elektriny prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v spolupráci so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci systému IGCC v roku t-1 v eurách,

2. $NIGCCpl_{t-1}$ sú očakávané náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup regulačnej elektriny obstaranej automatickou aktiváciu regulačnej elektriny prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v spolupráci so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci systému IGCC v roku t-1 v eurách,
3. $VREIGpl_{t-1}$ sú očakávané výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme IGCC v roku t-1 v eurách,
4. $NREIGpl_{t-1}$ sú očakávané náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme IGCC v roku t-1 v eurách,
5. $VREEPpl_{t-1}$ sú očakávané výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy za regulačnú elektrinu z európskych platforiem na výmenu štandardných produktov pre regulačnú elektrinu v roku t-1 v eurách,
6. $NREEPpl_{t-1}$ sú očakávané náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na regulačnú elektrinu z európskych platforiem na výmenu štandardných produktov pre regulačnú elektrinu v roku t-1 v eurách,
7. u_t je koeficient zahrnutia IGCC do tarify za systémové služby určený úradom vo výške 0,8,

j) $KIGCC_t$ je korekcia plánovaných a skutočných čistých výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy na regulačnú elektrinu obstaranú v rámci systému IGCC a plánovaných a skutočných čistých výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy na regulačnú elektrinu z európskych platforiem na výmenu štandardných produktov pre regulačnú elektrinu v eurách na rok t, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$\begin{aligned} KIGCC_t = {} & (VIGCCsk_{t-2} - NIGCCsk_{t-2} + VREIGsk_{t-2} - NREIGsk_{t-2} + VREEPsk_{t-2} \\ & - NREEPsk_{t-2}) \\ & - (VIGCCpl_{t-2} - NIGCCpl_{t-2} + VREIGpl_{t-2} - NREIGpl_{t-2} + VREEPpl_{t-2} \\ & - NREEPpl_{t-2}), \end{aligned}$$

kde

1. $VIGCCsk_{t-2}$ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy za predaj regulačnej elektriny obstaranej automatickou aktiváciou regulačnej elektriny prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v spolupráci so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci systému IGCC v roku t-2 v eurách,
2. $NIGCCsk_{t-2}$ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup regulačnej elektriny obstaranej automatickou aktiváciou regulačnej elektriny prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v spolupráci so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci systému IGCC v roku t-2 v eurách,
3. $VREIGsk_{t-2}$ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme IGCC v roku t-2 v eurách,
4. $NREIGsk_{t-2}$ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme IGCC v roku t-2 v eurách,

5. $NREEPsk_{t-2}$ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na regulačnú elektrinu z európskych platforiem na výmenu štandardných produktov pre regulačnú elektrinu v roku t-2 v eurách,
6. $VREEPsk_{t-2}$ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy za regulačnú elektrinu z európskych platforiem na výmenu štandardných produktov pre regulačnú elektrinu v roku t-2 v eurách,
7. $VIGCCpl_{t-2}$ sú očakávané výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy za predaj regulačnej elektriny obstaranej automatickou aktiváciou regulačnej elektriny prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v spolupráci so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci systému IGCC v roku t-2 v eurách,
8. $NIGCCpl_{t-2}$ sú očakávané náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup regulačnej elektriny obstaranej automatickou aktiváciou regulačnej elektriny prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v spolupráci so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci systému IGCC v roku t-2 v eurách,
9. $VREIGpl_{t-2}$ sú očakávané výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme IGCC v roku t-2 v eurách,
10. $NREIGpl_{t-2}$ sú očakávané náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme IGCC v roku t-2 v eurách,
11. $NREEPpl_{t-2}$ sú očakávané náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na regulačnú elektrinu z európskych platforiem na výmenu štandardných produktov pre regulačnú elektrinu v roku t-2 v eurách,
12. $VREEPpl_{t-2}$ sú očakávané výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy za regulačnú elektrinu z európskych platforiem na výmenu štandardných produktov pre regulačnú elektrinu v roku t-2 v eurách.

(7) Pre odberateľa elektriny priamo pripojeného do prenosovej sústavy sa uplatňuje tarifa za systémové služby TSS_t len za elektrinu odobratú z prenosovej sústavy.

(8) Pre odberateľa elektriny pripojeného do regionálnej distribučnej sústavy sa uplatňuje tarifa za systémové služby TSS_t len za elektrinu odobratú z distribučnej sústavy.

(9) Pre odberateľa elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy sa uplatňuje tarifa za systémové služby TSS_t len za všetku elektrinu odobratú zo sústavy.

(10) Pre odberateľa elektriny, ktorý odoberá elektrinu od výrobcu elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy, sa tarifa za systémové služby TSS_t neuplatňuje.

(11) Tarifa za systémové služby sa neuplatňuje za

a) vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nie je odobratá z nadradenej sústavy,
b) ostatnú vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy,
c) elektrinu uskladnenú v zariadení na uskladňovanie elektriny, odobratú zo sústavy, ku ktorej je zariadenie na uskladňovanie elektriny pripojené, alebo odobratú od výrobcu elektriny bez použitia sústavy, ktorá je následne po uskladnení dodaná do sústavy,
d) straty elektriny v sústave,
e) vlastnú spotrebu elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,

f) elektrinu exportovanú zo sústavy v rámci prevádzky medzinárodne prepojených sústav,

g) spotrebu elektriny pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, ak takéto skúšky sú vykonané prostredníctvom odberu elektriny z prenosovej sústavy,

h) spotrebovanú elektrinu vyrobenú v zariadení na výrobu elektriny, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy.

(12) Individuálna sadzba tarify za systémové služby na rok t v eurách na jednotku množstva elektriny, v súlade s § 12 ods. 6 zákona o regulácii, sa uplatňuje vo výške $TSS_{4,t}$, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$TSS_{4,t} = (1 - Kistss_t) \times TSS_{1,t},$$

kde

a) $TSS_{4,t}$ je sadzba tarify za systémové služby uplatnená na koncovú spotrebu elektriny odobratú zo sústavy, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby v skupine 4 odberných miest koncových odberateľov elektriny podľa odseku 3 písm. d) v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t,

b) $Kistss_t$ je koeficient individuálnej sadzby tarify za systémové služby v roku t najviac vo výške 0,95,

c) $TSS_{1,t}$ je sadzba tarify za systémové služby uplatnená na koncovú spotrebu elektriny odobratú zo sústavy, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby v skupine 1 odberných miest koncových odberateľov elektriny podľa odseku 3 písm. d) v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t.

§ 20

(1) Ak účastník trhu s elektrinou zvolí pre svoje odberné miesto alebo odovzdávacie miesto režim prenesenej zodpovednosti za odchýlku, uhrádza sa platba za systémové služby účastníkovi trhu s elektrinou, ktorý za jeho odberné miesto alebo odovzdávacie miesto prevezme zodpovednosť za odchýlku.

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

§ 21

(1) Platby na pokrytie nákladov na systémové služby pre j-ty subjekt zúčtovania s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku v eurách $NSSsz^j$ sa vyúčtujú organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou subjektom zúčtovania s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku daňovým dokladom mesačne k 15. dňu nasledujúceho mesiaca v eurách a vypočítajú sa podľa vzorca

$$NSSsz^j = \sum_{i=1}^{k} \left(TSS_{i,t} \times QSKStsssz_i^j \right),$$

kde

a) $NSSsz^j$ sú schválené alebo určené náklady na systémové služby pre j-ty subjekt zúčtovania s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku v eurách

b) $TSS_{i,t}$ je sadzba tarify za systémové služby v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t,

uplatnená na koncovú spotrebu elektriny odobratú zo sústavy v i-tej skupine odberných miest koncových odberateľov elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t,

c) QSKStsssz^{j} je celkové množstvo skutočnej koncovej spotreby elektriny odobratej zo sústavy v i-tej skupine odberných miest odberateľov elektriny j-tého subjektu zúčtovania s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku, v jednotkách množstva elektriny, na ktoré sa uplatňujú tarify za systémové služby.

(2) Platby na pokrytie nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy spojené so systémovými službami NSSps sa vyúčtovávajú organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou mesačne vždy k 15. dňu nasledujúceho mesiaca a vypočítajú sa podľa vzorca

$$NSSps = \sum_{i=1}^{k} \left(TSS_{i,t} \times QSKStss_{i} \right),$$

kde

a) $TSS_{i,t}$ je sadzba tarify za systémové služby v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t uplatnená na koncovú spotrebu elektriny odobratej zo sústavy v i-tej skupine odberných miest koncových odberateľov elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t,

b) $QSKStss_{t}$ je celkové skutočné množstvo koncovej spotreby elektriny odobratej zo sústavy v i-tej skupine odberných miest odberateľov elektriny v jednotkách množstva elektriny, na ktoré sa uplatňuje tarifa za systémové služby,

c) k je celkový počet skupín odberných miest odberateľov elektriny v roku t podľa § 19 ods. 3.

§ 22
Cenová regulácia prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy, postup a podmienky uplatňovania cien a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 14 a § 23 až 26 sa vzťahuje na prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú

a) návrh cien alebo sadzieb za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, vrátane ich štruktúry, na rok t, ktoré sa uplatňujú pre účastníkov trhu s elektrinou vrátane podmienok ich pridelenia,

b) údaje nevyhnutné na preverenie cien za rok t-2, najmä skutočný objem distribúcie elektriny, počet odberných miest v členení po jednotlivých sadzbách, sumu zmluvných technických maxím a nameraných technických maxím v jednotlivých sadzbách v MW,

c) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť na roky t až t+2,

d) výpočty a údaje podľa § 25 a 26 týkajúce sa prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny,

e) podklady podľa prílohy č. 8,

f) ďalšie podklady nevyhnutné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 sa predkladajú v listinnej podobe a podklady podľa odseku 2 písm. a), b) a d) sa predkladajú aj v elektronickej podobe elektronickým podaním do elektronickej schránky. Vyplnené tabuľky podľa prílohy č. 8 sa predkladajú v elektronickej podobe vo formáte, ktorý zachováva úplnú funkčnosť tabuľkového editora.

(4) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia podľa § 17 ods. 1 a 2 zákona o regulácii.

(5) Na účely cenovej regulácie sa úradu oznamuje najneskôr do 31. augusta roku t-1 plánované množstvo elektriny v roku t a do 25. dňa každého kalendárneho mesiaca skutočné alebo prepočítané množstvá v závislosti od typu merania v predchádzajúcom kalendárnom 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 elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky,

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

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

(7) Na napäťovej úrovni nízkeho napätia sa určená tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny rozpočíta najviac do týchto sadzieb pre odberateľov elektriny mimo domácnosti:

a) C1 je jednopásmová sadzba na spotrebu elektriny, s nižšou spotrebou elektriny,

b) C2 je jednopásmová sadzba na spotrebu elektriny, so strednou spotrebou elektriny,

c) C3 je jednopásmová sadzba na spotrebu elektriny, s vyššou spotrebou elektriny,

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

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

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

g) C7 je dvojpásmová sadzba, pričom nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamo-výhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,

h) C8 je dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo, pričom nízke pásmo sa poskytuje minimálne 22 hodín denne s blokovaním výhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma,

i) C9 je sadzba pre nemerané odbery elektriny,

j) C10 je sadzba na spotrebu elektriny pre verejné osvetlenie,

k) C11 je sadzba na spotrebu elektriny pre dočasné odbery elektriny,

l) C12 je sadzba pre odberné miesto len s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel,

m) C13 je sadzba pre odberné miesto len s batériovým úložiskom.

(8) Na napäťovej úrovni nízkeho napätia sa určená maximálna cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny rozpočíta najviac do týchto sadzieb pre odberateľov elektriny v domácnosti:

a) D1 je jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny,

b) D2 je jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny,

c) D3 je dvojpásmová sadzba, pričom nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s fixne určenými intervalmi času prevádzky v nízkom pásme a aspoň jeden interval sa poskytuje v nepretržitom trvaní minimálne tri hodiny, blokovanie elektrických spotrebičov nie je povinné; informácia o fixnom čase trvania intervalu v nepretržitom trvaní času prevádzky v nízkom pásme minimálne tri hodiny sa zverejňuje na webovom sídle prevádzkovateľa

distribučnej sústavy,

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

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

f) D6 je dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo, pričom nízke pásmo sa poskytuje minimálne 22 hodín denne s blokovaním elektrických spotrebičov na vykurovanie v čase vysokého pásma,

g) D7 je viacpásmová sadzba s pevne určenými časmi uplatňovania jednotlivých pásiem, ktoré na rok t uvádza dodávateľ elektriny v návrhu ceny, pričom jednotlivé pásma nesmú byť kratšie ako dve hodiny a môžu sa počas dňa opakovať,

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

i) D9 je sadzba pre odberné miesto len s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel.

(9) Na napäťovej úrovni vysokého napätia a veľmi vysokého napätia sa určená maximálna cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny rozpočíta minimálne do troch z nižšie uvedených sadzieb pre odberateľov elektriny, pričom

a) X1 je jednopásmová sadzba s tarifou za rezervovaný výkon a tarifou za spotrebu elektriny na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia,

b) X2 je jednopásmová sadzba s tarifou za rezervovaný výkon a tarifou za spotrebu elektriny na napäťovej úrovni vysokého napätia,

c) X2-N je jednopásmová sadzba s tarifou za rezervovaný výkon a tarifou za spotrebu elektriny na napäťovej úrovni vysokého napätia pre odberné miesto len s pripojenou nabíjacou stanicou elektrických vozidiel.

(10) Pri sadzbách uplatňovaných podľa odsekov 7 a 8 sa

a) tarifa za prístup do distribučnej sústavy uplatňuje za rezervovanú kapacitu alebo odberné miesto a pri odberných miestach na napäťovej úrovni nízkeho napätia vybavených určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť dohodnutá rezervovaná kapacita nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca amperickej hodnote hlavného ističa pre všetky odberné miesta,

b) tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa uplatňuje za nameraný odber elektriny z distribučnej sústavy určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

(11) Spolu s návrhom ceny na rok t sa predkladá odôvodnenie k spôsobu výpočtu navrhovanej ceny a tarify spolu s vyhodnotením dopadov na odberateľa elektriny.

(12) Na reguláciu 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.

(13) Ak cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny alebo tarifa za straty elektriny 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 ekonomicky oprávnených nákladov za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny vrátane strát elektriny pri prenose elektriny alebo alokácia ekonomicky oprávnených nákladov za straty elektriny pri distribúcii

elektriny medzi napäťovými úrovňami takým spôsobom, aby bola percentuálna zmena ceny distribúcie a strát pri distribúcii elektriny na všetkých napäťových úrovniach rovnaká, 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 určený podľa § 25 ods. 3 písm. a) tretieho bodu.

(14) Podiel výnosov z platieb za rezerváciu kapacity a celkových výnosov za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny okrem výnosov za straty elektriny pri distribúcii elektriny sa určuje maximálne vo výške 0,7. 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 na rok t sa ustanovuje maximálne vo výške 3 % z povolenej hodnoty podielu výnosov z platieb za rezerváciu kapacity a celkových výnosov za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny okrem výnosov za straty elektriny pri distribúcii elektriny v roku t-1.

§ 23

(1) Na určenie maximálnej rezervovanej kapacity v odbernom mieste na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia a vysokého napätia sa použije osobitný predpis.[34]) Ak nameraný štvrťhodinový výkon prekročí hodnotu rezervovanej kapacity alebo hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.

(2) Dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná rezervovaná kapacita v odbernom mieste na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia a vysokého napätia je hodnota štvrťhodinového výkonu, ktorý sa na príslušné obdobie zabezpečuje pre odberateľa elektriny v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo v rámcovej distribučnej zmluve. Hodnota rezervovanej kapacity v odbernom mieste nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity v odbernom mieste a nemôže byť nižšia ako minimálna rezervovaná kapacita. Minimálnou rezervovanou kapacitou je 50 % z hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny, na ktorom je minimálnou rezervovanou kapacitou 5 % z hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity. Hodnotu rezervovanej kapacity v odbernom mieste počas trvania platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity nie je možné znížiť. Hodnotu rezervovanej kapacity v odbernom mieste je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty rezervovanej kapacity pri zmene typu rezervovanej kapacity alebo po uplynutí doby, na ktorú je rezervovaná kapacita dohodnutá. Ak sa zvýši hodnota maximálnej rezervovanej kapacity v odbernom mieste a táto zmena má za následok, že dohodnutá hodnota rezervovanej kapacity v odbernom mieste je nižšia ako minimálna hodnota rezervovanej kapacity, potom na základe zmeny dohodnutej hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity v odbernom mieste je nová hodnota rezervovanej kapacity rovnaká ako minimálna hodnota rezervovanej kapacity. To neplatí, ak odberateľ elektriny požiada prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zvýšenie dohodnutej rezervovanej kapacity v odbernom mieste. Ak sa zvýši hodnota maximálnej rezervovanej kapacity, odberateľ elektriny môže požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o súčasné zvýšenie dohodnutej rezervovanej kapacity v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty rezervovanej kapacity v odbernom mieste; dohodnutý typ a dohodnuté trvanie platnosti rezervovanej kapacity v odbernom mieste týmto zvýšením dohodnutej hodnoty rezervovanej kapacity nie sú dotknuté.

(3) 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 priebehovým meraním typu B trvajúci najmenej jeden mesiac a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny tvorí

[34]) § 2 písm. t) prvého bodu vyhlášky č. 207/2023 Z. z.

najmenej 80 % z množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok. Pre sezónny odber elektriny je možné zmeniť rezervovanú kapacitu dvakrát za kalendárny rok s využitím dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity. Splnenie podmienok sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok sa vyhodnocuje prevádzkovateľom distribučnej sústavy po ukončení kalendárneho roka a vyúčtovacia faktúra sa odberateľovi elektriny zasiela do konca februára nasledujúceho kalendárneho roka. Ak odberné miesto nesplní podmienky pridelenia sezónneho odberu elektriny, odberateľovi elektriny sa za obdobie mimo sezóny uplatní platba za rezervovanú kapacitu, a to uplatnením mesačnej rezervovanej kapacity s rezervovanou kapacitou 50 % z maximálnej rezervovanej kapacity alebo nameranej hodnoty maximálneho výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify sezónneho odberu, ak je táto hodnota vyššia ako 50 % z maximálnej rezervovanej kapacity v odbernom mieste a platba za prácu v sadzbe, na ktorú má užívateľ sústavy právo. Zistený rozdiel v platbe v dôsledku nesplnenia podmienok pridelenia tarify sezónneho odberu sa uhrádza odberateľom elektriny prevádzkovateľovi distribučnej sústavy.

(4) Rezervovaná kapacita v odbernom mieste sa dohodne takto:

a) mesačná na jeden kalendárny mesiac,

b) trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace,

c) dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov.

(5) Ak odberateľ elektriny zvyšuje hodnotu rezervovanej kapacity v odbernom mieste bez zmeny typu rezervovanej kapacity, na dodržanie minimálneho času použitia daného typu rezervovanej kapacity podľa tohto odseku sa neprihliada. Zmena rezervovanej kapacity v odbernom mieste sa vykoná vždy k prvému dňu v mesiaci podľa platných pravidiel na zmenu rezervovanej kapacity príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy. O zmenu rezervovanej kapacity v odbernom mieste 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 v odbernom mieste na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo mesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí troch mesiacov odo dňa uplatnenia dvanásťmesačnej kapacity,

b) trojmesačnej rezervovanej kapacity v odbernom mieste na mesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí troch mesiacov odo dňa uplatnenia trojmesačnej kapacity; zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,

c) mesačnej rezervovanej kapacity v odbernom mieste na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí jedného mesiaca odo dňa uplatnenia mesačnej rezervovanej kapacity; zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.

(6) Ak má odberateľ elektriny uzavretú zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže požiadať o zmenu rezervovanej kapacity v odbernom mieste podľa odseku 5 prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Pri zmene rezervovanej kapacity odberateľa elektriny v odbernom mieste sa postupuje podľa rámcovej distribučnej zmluvy uzavretej medzi dodávateľom elektriny a prevádzkovateľom distribučnej sústavy.

(7) Hodnota a trvanie rezervovanej kapacity v odbernom mieste 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 v odbernom mieste na nasledujúce obdobie môže odberateľ elektriny požiadať dodávateľa elektriny alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy podľa zmluvy alebo najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je

rezervovaná kapacita dohodnutá. Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.

(8) Rezervovaná kapacita v odbernom mieste na napäťovej úrovni nízkeho napätia je maximálna rezervovaná kapacita určená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota maximálnej rezervovanej kapacity na hodnotu elektrického prúdu v ampéroch dohodnutá v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy alebo určená v pripojovacích podmienkach; pre odberné miesta odberateľov elektriny mimo domácnosti vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom je minimálnou rezervovanou kapacitou 50 % z hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity.

(9) Odberateľ elektriny v odbernom mieste 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 alebo zvýšenie rezervovanej kapacity do maximálnej rezervovanej kapacity pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje. Podmienkou na zníženie hodnoty rezervovanej kapacity pre odberné miesto nevybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu je predloženie revíznej správy o výmene ističa.

(10) Pri zvýšení rezervovanej kapacity v odbernom mieste na napäťovej úrovni nízkeho napätia sa odberateľom elektriny podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.

(11) Užívateľom regionálnej distribučnej sústavy sa uhrádza platba za prístup do distribučnej sústavy v odbernom mieste a odovzdávacom mieste súčasne v jednom mieste pripojenia do regionálnej distribučnej sústavy prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy za rezervovanú kapacitu, ak je

a) dohodnutá rezervovaná kapacita v odbernom mieste vyššia ako rezervovaná kapacita v odovzdávacom mieste, užívateľom sa uhrádza platba za dohodnutú rezervovanú kapacitu v odbernom mieste podľa cenového rozhodnutia úradu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok t pre príslušného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy na mesačnej báze a platbu za distribuovanú elektrinu v odbernom mieste na mesačnej báze,

b) dohodnutá rezervovaná kapacita v odbernom mieste menšia ako rezervovaná kapacita v odovzdávacom mieste, užívateľom sa uhrádza platba za dohodnutú rezervovanú kapacitu v odovzdávacom mieste určená podľa odseku 14 písm. a) alebo odseku 14 písm. b) prvého bodu, vo výške tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu podľa cenového rozhodnutia úradu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok t pre príslušného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy a platba za distribuovanú elektrinu v odbernom mieste na mesačnej báze.

(12) Ak užívateľ regionálnej distribučnej sústavy v odbernom mieste a odovzdávacom mieste súčasne v jednom mieste pripojenia do regionálnej distribučnej sústavy prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektráreň, alebo prevádzkuje certifikované zariadenie výlučne na poskytovanie podporných služieb prevádzkovateľovi prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku alebo odber regulačnej elektriny, neuhrádza prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy platbu za prístup do distribučnej sústavy podľa odseku 11, ak predloží prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy potvrdenie o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac vydané prevádzkovateľom prenosovej sústavy, najneskôr do siedmeho pracovného dňa nasledujúceho mesiaca, a to do maximálnej výšky výkonu elektroenergetického zariadenia určeného na poskytovanie podporných služieb. Potvrdenie prevádzkovateľa prenosovej sústavy o poskytnutí podporných služieb obsahuje obdobie poskytovania podporných služieb a identifikačné číslo EIC odberného miesta alebo odovzdávacieho miesta zazmluvneného

u prevádzkovateľa distribučnej sústavy, u ktorého je žiadané neuhrádzanie platby za prístup do distribučnej sústavy, a to podľa toho, cez ktoré identifikačné číslo EIC boli poskytované podporné služby a zazmluvnený výkon určený na poskytovanie podporných služieb. Ak užívateľ regionálnej distribučnej sústavy nepredloží prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy potvrdenie o poskytnutí podporných služieb v lehote podľa prvej vety, vyfakturuje sa užívateľovi regionálnej distribučnej sústavy dohodnutá rezervovaná kapacita za príslušný mesiac. Za užívateľa sústavy sa na účely neuhrádzania platby za prístup do sústavy podľa tohto odseku považuje prevádzkovateľ zariadenia na výrobu elektriny alebo elektroenergetického zariadenia alebo poskytovateľ podporných služieb alebo prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy alebo agregátor, pričom neuhrádzanie platby za prístup do sústavy podľa tohto odseku sa uplatňuje na princípe nediskriminácie na všetkých úrovniach pripojenia do distribučných sústav bez ohľadu na spôsob pripojenia do sústavy.

(13) Maximálna rezervovaná kapacita v odovzdávacom mieste je ustanovená v osobitnom predpise.[35])

(14) Rezervovaná kapacita v odovzdávacom mieste v distribučnej sústave sa užívateľmi sústavy neobjednáva a je 20 % z

a) maximálnej rezervovanej kapacity dohodnutej v zmluve o pripojení elektroenergetického zariadenia do regionálnej distribučnej sústavy alebo

b) hodnoty celkového inštalovaného výkonu elektroenergetického zariadenia, ak

   1. elektroenergetické zariadenie nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení elektroenergetického zariadenia do regionálnej distribučnej sústavy alebo

   2. elektroenergetické zariadenie pripojené do miestnej distribučnej sústavy pripojenej do regionálnej distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých miestnych distribučných sústav.

(15) Užívateľom regionálnej distribučnej sústavy v odovzdávacom mieste sa uhrádza platba za prístup do distribučnej sústavy prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy za rezervovanú kapacitu v odovzdávacom mieste, určenej podľa odseku 14 písm. a) alebo odseku 14 písm. b) prvého bodu, vo výške tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu podľa cenového rozhodnutia úradu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok t pre príslušného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy.

(16) Ak je odberné miesto a odovzdávacie miesto užívateľa sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojené do miestnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy, do ktorého miestnej distribučnej sústavy je odovzdávacie miesto užívateľa sústavy alebo odberné a odovzdávacie miesto užívateľa sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojené, sa platba za prístup do distribučnej sústavy za rezervovanú kapacitu v odovzdávacom mieste alebo odbernom mieste užívateľa sústavy uhrádza prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy, do ktorého regionálnej distribučnej sústavy je jeho miestna distribučná sústava pripojená alebo je odovzdávacie miesto užívateľa sústav pripojené do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy prostredníctvom jednej alebo viacerých miestnych distribučných sústav podľa odseku 11.

(17) Ak užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste alebo v odbernom mieste a odovzdávacom mieste užívateľa sústavy prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, alebo dodáva elektrinu do sústavy pri prevádzke dopravných prostriedkov elektrickej trakcie, alebo prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektráreň, alebo

---

[35]) § 2 písm. u) vyhlášky č. 207/2023 Z. z.

prevádzkuje certifikované zariadenie výlučne na poskytovanie podporných služieb prevádzkovateľovi prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku alebo odber regulačnej elektriny, a predloží prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy potvrdenie od prevádzkovateľa prenosovej sústavy o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac, najneskôr do siedmeho pracovného dňa nasledujúceho mesiaca, platba za prístup do distribučnej sústavy za rezervovanú kapacitu v odovzdávacom mieste alebo v odbernom mieste a odovzdávacom mieste užívateľa sústavy v jednom mieste pripojenia určená podľa odseku 16 sa prevádzkovateľovi distribučnej sústavy, do ktorej je pripojený, neuhrádza. Platba za prístup do distribučnej sústavy za rezervovanú kapacitu sa neuhrádza ani prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy, ak v miestnej distribučnej sústave je prevádzkované zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, alebo dodáva elektrinu do sústavy pri prevádzke dopravných prostriedkov elektrickej trakcie, alebo prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektráreň, alebo prevádzkuje certifikované zariadenie výlučne na poskytovanie podporných služieb prevádzkovateľovi prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku alebo odber regulačnej elektriny a ten predloží potvrdenie od prevádzkovateľa prenosovej sústavy o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac, najneskôr do siedmeho pracovného dňa nasledujúceho mesiaca a súčasne hodnota rezervovanej kapacity je zmluvne dohodnutá iba týmto užívateľom sústavy. Ak je do miestnej distribučnej sústavy okrem užívateľa sústavy podľa druhej vety pripojených viac užívateľov sústavy, platba za prístup do distribučnej sústavy vo výške rezervovanej kapacity sa uhrádza za celú rezervovanú kapacitu, ak prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy nepreukáže zníženú hodnotu rezervovanej kapacity bez vplyvu užívateľa sústavy podľa druhej vety.

(18) Ak sa zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny pripája do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých miestnych distribučných sústav, alebo sa mení maximálna rezervovaná kapacita existujúceho zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých miestnych distribučných sústav, v lehote do 30 dní odo dňa doručenia žiadosti o pripojenie prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy sa o tom informuje prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy príslušným prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy, pričom prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy a prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy pripojená, môžu dohodnúť v zmluve o pripojení do regionálnej distribučnej sústavy medzi prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy a prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy maximálnu rezervovanú kapacitu v súlade s osobitným predpisom,[36]) ktorá je prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy písomne odsúhlasená.

(19) Pri pripojení miestnej distribučnej sústavy alebo iného užívateľa sústavy do regionálnej distribučnej sústavy v existujúcom odovzdávacom mieste alebo v odovzdávacom mieste sa tarifa za prístup do regionálnej distribučnej sústavy uhrádza za rezervovanú kapacitu takto:

a) prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy sa uhrádza platba za rezervovanú kapacitu zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny v odovzdávacom mieste alebo tarifa za rezervovanú kapacitu odbernom mieste podľa toho, ktorá rezervovaná kapacita je vyššia, v súlade s odsekom 11,

b) prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy sa prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy uhrádza platba za rezervovanú kapacitu podľa odseku 11 v odovzdávacom mieste zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy, ak je zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na

[36]) § 2 písm. u) a v) vyhlášky č. 207/2023 Z. z.

uskladňovanie elektriny prevádzkované inou osobou, ako je prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy, ktorá má úradom vydané platné povolenie alebo splnené povinnosti vyplývajúce z osobitných predpisov, alebo platba za rezervovanú kapacitu odbernom mieste miestnej distribučnej sústavy podľa toho, ktorá rezervovaná kapacita je vyššia,

c) prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy sa prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy uhrádza platba za rezervovanú kapacitu podľa odseku 11 v odovzdávacom mieste zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktoré prevádzkuje ako výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktorý má úradom vydané platné povolenie alebo splnené povinnosti vyplývajúce z osobitných predpisov, alebo platba za rezervovanú kapacitu odbernom mieste miestnej distribučnej sústavy podľa toho, ktorá rezervovaná kapacita je vyššia.

(20) Užívateľovi regionálnej distribučnej sústavy, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, v ktorého distribučnej sústave je na jednej z napäťových úrovní veľmi vysokého napätia alebo vysokého napätia jedného prevádzkovateľa distribučnej sústavy pripojených viac odberných miest s priebehovým meraním typu A alebo priebehovým meraním typu B, vrátane odberných miest a odovzdávacích miest súčasne v jednom mieste pripojenia zariadení na výrobu elektriny alebo zariadení na uskladňovanie elektriny ich odber elektriny je prepojený vlastnou elektrickou sústavou a ktorými sú napájané dopravné prostriedky elektrickej trakcie, sa určí prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na základe žiadosti užívateľa distribučnej sústavy s uvedením EIC kódov odberných miest, rezervovaná kapacita na vyhodnotenie a určenie ceny za rezervovanú kapacitu pre každú napäťovú úroveň osobitne zo súčtov výkonov nameraných v odberných miestach v čase, keď je tento súčet v príslušnom mesiaci najvyšší. Prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity v odbernom mieste podľa tohto odseku o viac ako 10 % sa nefakturuje, ak o to vlastník odberného miesta požiada a súčasne preukáže v lehote do dvoch pracovných dní od posledného dňa kalendárneho mesiaca, v ktorom k prekročeniu došlo, že dôvodom prekročenia je existencia prekážky podľa § 374 Obchodného zákonníka, pričom výnimka podľa tejto vety sa vzťahuje výlučne len na napájané dopravné prostriedky elektrickej trakcie.

(21) Rezervovaná kapacita sa za odberné miesta podľa odseku 20 neobjednáva u prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy. Prekročenie rezervovanej kapacity sa za odberné miesta podľa odseku 20 nevyhodnocuje a nefakturuje. Prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa za odberné miesta podľa odseku 20 vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé odberné miesto osobitne. Na nedodržanie predpísaných hodnôt účinníka a dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy za odberné miesta podľa odseku 20 sa § 17b použije primerane tak, že sa tieto hodnoty vyhodnocujú súhrnne za všetky odberné miesta podľa odseku 20, ktorých odber elektriny je prepojený vlastnou elektrickou sústavou a ktorými sú napájané dopravné prostriedky elektrickej trakcie.

§ 24

(1) Odberné miesto podľa § 23 ods. 20 sa za každú napäťovú úroveň osobitne zaradí len do jednej bilančnej skupiny.

(2) Prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy sa za odberné miesto, ktoré spĺňa podmienky podľa § 23 ods. 20, fakturuje mesačne pre každú napäťovú úroveň osobitne tarifa ročnej rezervovanej kapacity za maximálnu hodnotu súčtu stredných hodnôt štvrťhodinových činných výkonov za odberné miesto, ktoré spĺňa podmienky podľa § 23 ods. 20, za príslušný kalendárny mesiac.

(3) Ak maximálna hodnota súčtu stredných hodnôt štvrťhodinových činných výkonov za odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa § 23 ods. 20, pre každú napäťovú úroveň osobitne

nedosiahne 50 % zo súčtu maximálnej rezervovanej kapacity pre každú napäťovú úroveň osobitne, prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy sa fakturuje pre každú napäťovú úroveň osobitne tarifa ročnej rezervovanej kapacity vo výške 50 % zo súčtu maximálnej rezervovanej kapacity.

(4) Ak užívateľ regionálnej distribučnej sústavy, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, zahrnie do odberných miest podľa § 23 ods. 20 aj odberné miesta, ktoré nie sú prepojené vlastnou elektrickou sústavou alebo ktorými nie sú napájané dopravné prostriedky elektrickej trakcie, za tieto odberné miesta sa platí užívateľom regionálnej distribučnej sústavy, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, rezervovaná kapacita vo výške 100 % z hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity, kým si neobjedná rezervovanú kapacitu podľa technických podmienok a obchodných podmienok prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy. Na účely tohto odseku sa umožňuje dodávať do regionálnej distribučnej sústavy výkon maximálne do 50 MW.

(5) Pri vykonávaní 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.

(6) Do nákladov na výkon regulovanej činnosti, možno zahrnúť len primerané náklady, ktorých výška je ustanovená osobitným predpisom.[19])

(7) Ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny sa určujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením.

(8) Za štandardné pripojenie odberateľa elektriny sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením podľa technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení odberateľa elektriny s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenie, sa cena za prístup do distribučnej sústavy určuje vo výške 15 % z tarify za rezervovanú kapacitu, ktorá je dohodnutá pre ďalšie napájacie vedenie, podľa cenového rozhodnutia na rok t. Odberateľ elektriny si určuje, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie, a to na obdobie kalendárneho roka.

(9) Pri distribúcii elektriny cez ďalšie napájacie vedenie na základe požiadavky odberateľa elektriny v príslušnom mesiaci sa cena za prístup do distribučnej sústavy určuje vo výške 15 % z tarify za rezervovanú kapacitu pre napäťovú úroveň, do ktorej je ďalšie napájacie vedenie pripojené, a cena za distribúciu elektriny sa určuje vo výške 100 % z tarify za distribúciu elektriny pre napäťovú úroveň, do ktorej je ďalšie napájacie vedenie pripojené; cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie tým nie je dotknutá.

(10) Ak sa odber elektriny vykonáva cez štandardné napájacie vedenie, nie je možné súčasne vykonávať odber elektriny cez ďalšie napájacie vedenie.

(11) Ak má odberateľ elektriny určenú rovnakú hodnotu rezervovanej kapacity a maximálnej rezervovanej kapacity na napäťovej úrovni nízkeho napätia v odbernom mieste, za prekročenie rezervovanej kapacity odberateľom elektriny sa uplatní len prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity. Ak odberateľ elektriny okrem odberateľa elektriny v domácnosti má na napäťovej úrovni nízkeho napätia v odbernom mieste nižšiu rezervovanú kapacitu ako je ampérická hodnota hlavného ističa pred elektromerom, pri prekročení rezervovanej kapacity sa uplatnia tarify za prekročenie rezervovanej kapacity. Výrobcovi elektriny pripojeného na napäťovej úrovni nízkeho

napätia sa pri prekročení maximálnej rezervovanej kapacity na dodávku elektriny do distribučnej sústavy účtujú tarify za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity.

(12) Odberateľovi elektriny, ktorý neoprávnene využíva sadzbu za distribúciu elektriny, sa určí nová sadzba za distribúciu elektriny na základe histórie odberu elektriny v odbernom mieste a takto určená nová sadzba za distribúciu elektriny sa oznámi príslušnému dodávateľovi elektriny.

(13) Ak prevádzkovateľ distribučnej sústavy nameria dodávku elektriny alebo odber jalovej elektriny a nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka, uplatnia sa tarify za dodávku alebo odber jalovej elektriny a tarify za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni nízkeho napätia. Nedodržanie účinníka cos fí za odber elektriny z distribučnej sústavy na odbernom mieste výrobcu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy, ak výrobca elektriny odoberie na odbernom mieste za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty rezervovanej kapacity pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami, sa nevyhodnocuje.

(14) Na napäťovej úrovni vysokého napätia sa cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny s odberným miestom, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel uplatňuje tarifa za rezervovanú kapacitu a tarifa za distribúciu elektriny podľa cenového rozhodnutia na rok t, určená na základe § 22 ods. 9 písm. c), ak miera využitia rezervovanej kapacity odberného miesta vypočítaná podľa odseku 15 je vyššia ako 0,3.

(15) Miera využitia rezervovanej kapacity odberného miesta, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel MVRK za predchádzajúci kalendárny rok sa vypočíta podľa vzorca

$$MVRK = \frac{Q}{RK \times 365 \times 24},$$

kde

a) Q je celkové odobraté množstvo elektriny v odbernom mieste v kWh, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel za predchádzajúci kalendárny rok,

b) RK je dvanásťmesačná rezervovaná kapacita odberného miesta v kW, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel, určená ako priemer zmluvne dohodnutej rezervovanej kapacity za predchádzajúci kalendárny rok.

(16) Pri uvedení nabíjacej stanice elektrických vozidiel pripojenej na napäťovej úrovni vysokého napätia do prevádzky sa postupuje podľa odseku 14. Prvé vyhodnotenie miery využitia rezervovanej kapacity odberného miesta, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel na napäťovej úrovni vysokého napätia sa vykoná po ukončení prvého uceleného kalendárneho roka prevádzky a MVRK sa vypočíta podľa vzorca

$$MVRK = \frac{Q}{RK \times (d + 365) \times 24},$$

kde

a) MVRK je miera využitia rezervovanej kapacity odberného miesta, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel za predchádzajúci kalendárny rok,

b) Q je celkové odobraté množstvo elektriny v odbernom mieste, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel za predchádzajúci kalendárny rok v kWh,

c) RK je dvanásťmesačná rezervovaná kapacita odberného miesta v kW, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel určená ako priemer zmluvne dohodnutej

rezervovanej kapacity za predchádzajúci kalendárny rok,

d) d je počet dní od začiatku prevádzky nabíjacej stanice elektrických vozidiel do konca kalendárneho roka od uvedenia do prevádzky.

(17) Rozdiel v cene za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zistený na základe miery využitia rezervovanej kapacity odberného miesta, na ktorom je výlučne pripojená nabíjacia stanica elektrických vozidiel MVRK vyhodnotenej za predchádzajúci kalendárny rok sa vyúčtuje odberateľovi elektriny podľa odseku 14.

(18) Pri odbere elektriny i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy zo susednej regionálnej distribučnej sústavy sa zaplatí i-tým prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy priemerný náklad na prenos elektriny vypočítaný podľa § 25 ods. 5 susedného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, od ktorého elektrinu odoberal, za každú odobratú jednotku množstva elektriny v príslušnom kalendárnom mesiaci.

(19) Pri preprave elektriny z príslušnej časti vymedzeného územia na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia a vysokého napätia na časť územia Európskej únie alebo na časť územia tretích štátov a ktoré nespája prenosovú sústavu s prenosovou sústavou členského štátu alebo s prenosovou sústavou tretích štátov v súlade s osobitným predpisom[37]) a v súlade s úradom schváleným prepravným poriadkom, sa prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy účtuje príslušnému susednému prevádzkovateľovi sústavy na území Európskej únie alebo na území tretích štátov ceny za prístup do distribučnej sústavy vo výške tarify za jednomesačnú rezervovanú kapacitu vynásobenú najvyšším nameraným maximom za daný kalendárny mesiac, tarifu za distribúciu elektriny a tarifu za straty pri distribúcii elektriny určené alebo schválené v príslušných rozhodnutiach úradu podľa príslušnej napäťovej úrovne.

§ 25

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

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

kde

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

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

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

[37]) § 31 ods. 9 zákona č. 251/2012 Z. z. v znení zákona č. 526/2022 Z. z.

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

kde

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

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

kde

1. $VystEO_{HN,t}$ je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t 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 na rok t v eurách priradených z vyššej napäťovej úrovne a vypočíta sa 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; pri napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia sa $CDE_{HN+1,t}$ na vstupe do napäťovej úrovne veľmi vysokého napätia rovná 0,
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 na rok t v eurách na príslušnej 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 na rok t v eurách na príslušnej napäťovej úrovni okrem alikvotnej časti povolených nákladov a zisku za distribúciu elektriny priradených z vyššej napäťovej úrovne $VVD_{HN,t}$ sa vypočítajú podľa vzorca

$$VVD_{HN,t} = PN_{HN,t} + O_{HN,t} + PO_{HN,t} + K_{DZ} \times RAB_{HN,ST,t} \times WACC + FINVP_{HN,t} - DV_{HN,t},$$

kde

a) $PN_{HN,t}$ sú schválené alebo určené prevádzkové náklady pre rok t v eurách na príslušnej napäťovej úrovni súvisiace s regulovanou činnosťou a vypočítajú sa podľa vzorca

$$PN_{HN,t} = P_{OPEX} \times \prod_{n=2025}^{t} \left(1 + \frac{JPI_n - X}{100\%}\right),$$

kde

1. P_{OPEX} sú schválené alebo určené priemerné ročné prevádzkové náklady v eurách, vypočítané ako súčet skutočných osobných nákladov prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v roku 2023 súvisiacich s regulovanou činnosťou a priemeru skutočných prevádzkových nákladov prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy za roky 2021, 2022 a 2023 na príslušnej napäťovej úrovni súvisiace s regulovanou činnosťou okrem odpisov,
2. 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, uvedených na webovom sídle Štatistického úradu Slovenskej republiky – http://datacube.statistics.sk v priečinku „Makroekonomické štatistiky“ v sekcii „Spotrebiteľské ceny a ceny produkčných štatistík“ v časti „Indexy spotrebiteľských cien (inflácia)“ v časti „Jadrová a čistá inflácia“ v priečinku „Jadrová a čistá inflácia – oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách – mesačne [sp0008ms]“,
3. X je faktor efektivity, ktorého hodnota v každom roku regulačného obdobia je 3,0 %, pričom ak je hodnota rozdielu JPI_n a X nižšia ako 0, na výpočet maximálnej ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok t sa hodnota daného rozdielu rovná 0 %,

b) $O_{HN,t}$ je schválená alebo určená hodnota odpisov prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy na rok t v eurách, ktorá

1. pre rok t = 2025 zodpovedá výške účtovných odpisov prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v roku 2023 z majetku uvažovaného v $RAB_{HN,2023}$, podľa § 25 písmena e) prvého bodu podbodu 1a., najmenej však na úrovni účtovných odpisov prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v roku 2021,
2. pre rok t = 2026 zodpovedá výške regulačných odpisov prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy z majetku uvažovaného v $RAB_{HN,2024}$, podľa písmena e) druhého bodu podbodu 2a., určená na základe prílohy č. 1,
3. pre rok t = 2027 a nasledujúce roky sa vypočíta podľa vzorca

$$O_{HN,t} = O_{HN,2024} + \sum_{n=2027}^{t} (SO_{HN,n} - VO_{HN,n}),$$

kde

3a. $O_{HN,2024}$ je schválená alebo určená hodnota odpisov prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá výške regulačných odpisov prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v roku 2024 z majetku uvažovaného v $RAB_{HN,2024}$, podľa písmena e) tretieho bodu podbodu 3a., určená na základe prílohy č. 1,

3b. $SO_{HN,n}$ je schválená alebo určená hodnota odpisov prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá výške regulačných odpisov prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v roku n-1 z majetku zaradeného do užívania na regulovanú činnosť v roku n-2 na príslušnej napäťovej úrovni, určená na

základe prílohy č. 1,

3c. $VO_{HN,n}$ je schválená alebo určená hodnota odpisov prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách, zodpovedajúca výške regulačných odpisov prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v roku n-2 z majetku vyradeného z užívania na regulovanú činnosť v roku n-2 na príslušnej napäťovej úrovni, určená na základe prílohy č. 1,

c) $PO_{HN,t}$ je schválená alebo určená plánovaná hodnota odpisov prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá plánovaným regulačným odpisom prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy na príslušnej napäťovej úrovni v roku t z majetku s plánovaným zaradením do užívania na regulovanú činnosť v roku t-1, určená na základe prílohy č. 1,

d) K_{DZ} je koeficient miery využitia disponibilných zdrojov do investícií súvisiacich s regulovanou činnosťou, ktorý sa určuje v intervale od 0,80 do 1,00 a vypočíta sa podľa vzorca

$$\text{podiel} = \frac{INV_{t-2}}{PDSzisk_{t-2}+PDSodpisy_{t-2}+INV_{AEG,t-2}},$$

kde

ak je výsledok podielu

vyšší alebo sa rovná 0,7, tak $K_{DZ} = 1,00$,

menší ako 0,7 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,6, tak $K_{DZ} = 0,97$,

menší ako 0,6 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,5, tak $K_{DZ} = 0,94$,

menší ako 0,5 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,4, tak $K_{DZ} = 0,91$,

menší ako 0,4 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,3, tak $K_{DZ} = 0,88$,

menší ako 0,3 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,2, tak $K_{DZ} = 0,85$,

menší ako 0,2 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,1, tak $K_{DZ} = 0,82$,

menší ako 0,1, tak $K_{DZ} = 0,80$,

kde

1. INV_{t-2} je skutočná hodnota investičných výdavkov na regulovanú činnosť prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v roku t-2 v eurách,
2. $PDSzisk_{t-2}$ je regulovaný zisk prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy po zdanení v roku t-2 v eurách, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$PDSzisk_{t-2} = (RAB_{ST,t-2} \times WACC_{t-2}) \times (1 - SOOPRO_{t-2}) \times (1 - \text{daň z príjmov}_{t-2})$,
kde

2a. $RAB_{ST,t-2}$ je schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív v eurách na rok t-2,

2b. $WACC_{t-2}$ je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na 6. regulačné obdobie určená na rok t-2 podľa § 5,

2c. $SOOPRO_{t-2}$ je 12-násobok hodnoty mesačnej sadzby osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach v roku t-2, ustanovenej podľa osobitného predpisu,[24])

2d. $daň\ z\ príjmov_{t-2}$ je hodnota sadzby dane z príjmov právnických osôb v roku t-2,

3. $PDSodpisy_{t-2}$ je hodnota regulovaných odpisov prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v roku t-2 v eurách, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$PDSodpisy_{t-2} = O_{t-2} + PO_{t-2} + FINVP_{t-2} - DV_{t-2},$$

kde

3a. O_{t-2} je schválená alebo určená hodnota odpisov regulovaného subjektu za regulovanú činnosť v eurách na rok t-2,

3b. PO_{t-2} je schválená alebo určená plánovaná hodnota odpisov prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách v roku t-2 z majetku s plánovaným zaradením do užívania na regulovanú činnosť v roku t-3,

3c. $FINVP_{t-2}$ je faktor investícií v eurách na rok t-2,

3d. DV_{t-2} sú skutočné dodatočné výnosy v roku t-4 v eurách, ktoré sú zložené z celkových skutočných výnosov,

4. $INV_{AEG,t-2}$ je skutočná hodnota investičných výdavkov na regulovanú činnosť prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v roku t-2 v eurách, ktoré boli financované zo zdrojov Európskej únie alebo iných grantov a štátnych podpôr,

e) $RAB_{HN,ST,t}$ je schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy na príslušnej napäťovej úrovni v eurách a rovná sa hodnote majetku využívaného nevyhnutne na výkon regulovaných činností na rok t a vypočíta sa

1. pre rok t = 2025 podľa vzorca

$$RAB_{HN,ST,t} = RAB_{HN,2023} - M_{HN,2023},$$

kde

1a. $RAB_{HN,2023}$ je schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá zostatkovej účtovnej hodnote majetku prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy k 31. decembru 2023 na príslušnej napäťovej úrovni využívaného na regulovanú činnosť, vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích hodnotách bez vplyvu precenenia,

1b. $M_{HN,2023}$ je hodnota tej časti regulačnej bázy aktív na príslušnej napäťovej úrovni $RAB_{HN,2023}$ v eurách, ktorá bola financovaná zo zdrojov Európskej únie alebo iných grantov a štátnych podpôr,

2. pre rok t = 2026 podľa vzorca,

$$RAB_{HN,ST,t} = RAB_{HN,2024} - M_{HN,2024},$$

kde

2a. $RAB_{HN,2024}$ je schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá hodnote majetku prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy k 31. decembru 2024 na príslušnej napäťovej úrovni využívaného na regulovanú činnosť, určenej na základe znaleckého posudku vypracovaného znalcom zapísaným v zozname znalcov v odbore Ekonomika

a riadenie podnikov v súlade s osobitným predpisom,[25]) vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích hodnotách bez vplyvu precenenia; pri predčasnom trvalom vypnutí dátovej siete pred uplynutím technickej doby životnosti inteligentných meracích systémov určených pre príslušnú dátovú sieť podľa prílohy č. 1, sa táto skutočnosť zohľadní pri vykonávaní cenovej regulácie,

2b. $M_{HN,2024}$ je hodnota tej časti regulačnej bázy aktív na príslušnej napäťovej úrovni $RAB_{HN,2024}$ v eurách, ktorá bola financovaná zo zdrojov Európskej únie alebo iných grantov a štátnych podpôr,

3. pre rok t = 2027 a nasledujúce roky podľa vzorca

$$RAB_{HN,ST,t} = RAB_{HN,2024} - M_{HN,2024} + \sum_{n=2027}^{t}\left(RAB_{HN,n} - M_{HN,n} - SO_{HN,n}\right),$$

kde

3a. $RAB_{HN,2024}$ je schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá hodnote majetku prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy k 31. decembru 2024 na príslušnej napäťovej úrovni využívaného na regulovanú činnosť, určenej na základe znaleckého posudku vypracovaného znalcom zapísaným v zozname znalcov v odbore Ekonomika a riadenie podnikov v súlade s osobitným predpisom,[25]) vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích hodnotách bez vplyvu precenenia; pri predčasnom trvalom vypnutí dátovej siete pred uplynutím technickej doby životnosti inteligentných meracích systémov určených pre príslušnú dátovú sieť podľa prílohy č. 1, sa táto skutočnosť zohľadní pri vykonávaní cenovej regulácie,

3b. $M_{HN,2024}$ je hodnota tej časti regulačnej bázy aktív na príslušnej napäťovej úrovni $RAB_{HN,2024}$ v eurách, ktorá bola financovaná zo zdrojov Európskej únie alebo iných grantov a štátnych podpôr, nevyhnutne využívaná na regulovanú činnosť,

3c. $RAB_{HN,n}$ je schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá hodnote majetku prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy na príslušnej napäťovej úrovni využívaného na regulovanú činnosť zaradeného do užívania v roku n-2, vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích hodnotách bez vplyvu precenenia,

3d. $M_{HN,n}$ je hodnota tej časti regulačnej bázy aktív na príslušnej napäťovej úrovni $RAB_{HN,n}$ v eurách, ktorá bola financovaná zo zdrojov Európskej únie alebo iných grantov a štátnych podpôr, nevyhnutne využívaná na regulovanú činnosť,

3e. $SO_{HN,n}$ je schválená alebo určená hodnota odpisov prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá výške regulačných odpisov prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v roku n-1 z majetku na príslušnej napäťovej úrovni zaradeného do užívania na regulovanú činnosť v roku n-2, určená na základe prílohy č. 1,

f) WACC je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie určená podľa § 5,

g) $FINVP_{HN,t}$ je faktor investícií na napäťovej úrovni v eurách na rok t a vypočíta sa podľa vzorca

$$FINVP_{HN,t} = SO_{HN,t-1} - PO_{HN,t-1},$$

kde

1. $SO_{HN,t-1}$ je schválená alebo určená hodnota odpisov prevádzkovateľa regionálnej distribučnej

sústavy na príslušnej napäťovej úrovni v eurách, ktorá zodpovedá výške regulačných odpisov prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v roku t-2 z majetku zaradeného na regulovanú činnosť v roku t-3 na príslušnej napäťovej úrovni, určená na základe prílohy č. 1,

2. $PO_{HN,t-1}$ je schválená alebo určená plánovaná hodnota odpisov prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v eurách na príslušnej napäťovej úrovni, ktorá zodpovedá výške plánovaných regulačných odpisov prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy v roku t-2 z majetku s plánovaným zaradením do užívania na regulovanú činnosť v roku t-3, určená na základe prílohy č. 1,

h) $DV_{HN,t}$ sú skutočné dodatočné výnosy na príslušnej napäťovej úrovni v roku t-2 v eurách, ktoré sú zložené z celkových skutočných výnosov

1. z uplatnenia ceny za pripojenie do distribučnej sústavy zohľadnia sa vo výške 100 %; to neplatí pre cenu za pripojenie, ktorá bola prevádzkovateľom distribučnej sústavy vrátená žiadateľovi o pripojenie podľa § 31 ods. 17 a 18 a časť ceny za pripojenie, ktorá bola prevádzkovateľom distribučnej sústavy vrátená žiadateľovi o pripojenie podľa § 31 ods. 19, zároveň sa výnos z uplatnenia ceny za pripojenie do distribučnej sústavy zníži o hodnotu majetku zaradeného do používania v roku t-2, ktorý presahuje výšku regulačných odpisov za rok t-2,
2. zo sankcií za prekročenie rezervovanej kapacity sa zohľadnia vo výške 100 %,
3. z platieb za rezervovanú kapacitu a distribúciu jalovej elektriny za nedodržanie účinníka na príslušnej napäťovej úrovni účtované užívateľom sústavy na základe cenového rozhodnutia úradu sa zohľadnia vo výške, ktoré sa znížia o preukázateľne vynaložené náklady na nefrekvenčné podporné služby za rok t-2 a tento rozdiel sa zohľadní vo výške 100 %,
4. z výnosov cenníka služieb za distribúciu elektriny, podľa prílohy č. 9, sa zohľadnia vo výške 50 % pre roky t = 2026 a nasledujúce roky,
5. 50 % výnosov z uplatnenia cien prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny, v súlade s platným rozhodnutím úradu, z prepravy elektriny príslušnému susednému prevádzkovateľovi sústavy na území Európskej únie alebo na území tretích štátov, v súlade s podmienkami prepravy schválených úradom,
6. z výnosov za komerčné využívanie technickej infraštruktúry slúžiacej na regulovanú činnosť tretími stranami.

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

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

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

kde

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

(5) Priemerná cena za prenos elektriny i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy na rok t v eurách na jednotku množstva CP^i_t sa uplatňuje na jednotku množstva elektriny odobratej z distribučnej sústavy i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy iným prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy za mesiac na všetkých napäťových úrovniach a vypočíta sa podľa vzorca

$$CP^i_t = \frac{RKP_t x CRK_t}{VystETR_{VVN+1,t}} + PE_t + PSstraty_t,$$

kde

a) RKP_t je rezervovaná kapacita v MW na rok t uplatňovaná pre príslušného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy prevádzkovateľom prenosovej sústavy,

b) CRK_t je cena za rezervovanú kapacitu v roku t v eurách na MW na rok t uplatňovaná pre príslušného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy 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 pre príslušného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy prevádzkovateľom prenosovej sústavy,

e) $PSstraty_t$ je tarifa za straty elektriny pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva

elektriny na rok t uplatňovaná pre príslušného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy prevádzkovateľom prenosovej sústavy.

(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 a prenesenú elektrinu v roku t, určené na základe schváleného návrhu ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok t, vypočítaná podľa vzorca

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

kde

a) RKP_t je rezervovaná kapacita v MW na rok t uplatňovaná pre príslušného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy prevádzkovateľom prenosovej sústavy,

b) CRK_t je cena za rezervovanú kapacitu v roku t v eurách na MW na rok t uplatňovaná pre príslušného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy 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 pre príslušného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy prevádzkovateľom prenosovej sústavy,

e) $OPNP_t$ sú ostatné plánované náklady prenosu súvisiace s odberom elektriny zo susednej regionálnej distribučnej sústavy v eurách na rok t,

f) $PSstraty_t$ je tarifa za straty elektriny pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t uplatňovaná pre príslušného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy prevádzkovateľom prenosovej sústavy,

g) KP_t je faktor vyrovnania ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny v eurách pre rok t, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$KP_t = KP_{nak,t} - KP_{vyn,t},$$

kde

1. $KP_{nak,t}$ je korekcia nákladov za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny v eurách, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$KP_{nak,t} = (SVystETR_{VVN+1} - VystETR_{VVN+1,t-2}) \times (PE_{t-2} + PSstraty_{t-2}) + OSNP_{t-2},$$

kde

1a. $SVystETR_{VVN+1}$ je skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny vstupujúce do príslušnej napäťovej úrovne cez transformáciu z vyššej napäťovej úrovne v roku t-2,

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

1c. PE_{t-2} je cena za prenesenú elektrinu v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t-2 uplatňovaná pre príslušného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy prevádzkovateľom prenosovej sústavy,

1d. $PSstraty_{t-2}$ je tarifa za straty elektriny pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t-2 uplatňovaná pre príslušného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy prevádzkovateľom prenosovej sústavy,

1e. $OSNP_{t-2}$ sú ostatné skutočné náklady na prenos elektriny za rok t-2, ktoré predstavujú platbu za odber elektriny z inej regionálnej distribučnej sústavy v roku t-2, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$OSNP_{t-2} = CP_{i,t-2} \times \left(\sum_{i=1}^{n} SVstEPDS_{i,t-2}\right) - OPNP_{t},$$

kde

1ea. $CP_{i,t-2}$ je priemerná cena za prenos i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy na rok t-2 v eurách na jednotku množstva elektriny,

1eb. $SVstEPDS_{i,t-2}$ je skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t-2 vstupujúce do distribučnej sústavy regulovaného subjektu zo susednej regionálnej distribučnej sústavy i-tého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy,

1ec. $OPNP_{t}$ sú ostatné plánované náklady prenosu súvisiace s odberom elektriny zo susednej regionálnej distribučnej sústavy v eurách na rok t,

2. $KP_{vyn,t}$ je korekcia výnosov z účtovania ceny $CPD_{HN,t-2}$, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$KP_{vyn,t} = \sum_{HN}^{n}\left[\left(SVystEO_{HN,t-2} - VystEO_{HN,t-2}\right) \times CPD_{HN,t-2}\right],$$

kde

2a. $SVystEO_{HN,t-2}$ je skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny distribuované na príslušnej napäťovej úrovni ku koncovým odberateľom elektriny v roku t-2,

2b. $VystEO_{HN,t-2}$ je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny distribuované na príslušnej napäťovej úrovni koncovým odberateľom elektriny v roku t-2,

2c. $CPD_{HN,t-2}$ je priemerná zložka ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny bez strát pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni v roku t-2, vypočítaná ako aritmetický priemer ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny bez strát pri prenose v roku t-2.

§ 26

(1) Tarifa za straty elektriny pri distribúcii elektriny $CSD_{HN,t}$ pre rok t sa uplatňuje za nameraný odber elektriny z distribučnej sústavy určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy v eurách na jednotku množstva elektriny a vypočíta sa 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 elektriny pri distribúcii elektriny pre rok t 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 elektriny pri distribúcii elektriny priradené príslušnej napäťovej úrovni $VVSD_{HN,t}$ pre rok t v eurách pozostávajúce z alikvotnej časti nákladov za straty elektriny pri distribúcii elektriny priradených z vyššej napäťovej úrovne a nákladov za straty elektriny pri distribúcii elektriny vlastnej napäťovej úrovne a vypočítajú sa podľa vzorca

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

kde

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

b) $CSD_{HN+1,t}$ pre rok t je tarifa za straty elektriny pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na vyššej napäťovej úrovni, z ktorej sa transformuje elektrina do príslušnej napäťovej úrovne; na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia sa tarifa za straty na vyššej napäťovej úrovni v eurách na jednotku množstva elektriny $CSD_{VVN+1,t}$ rovná 0,

c) $CSHD_{HN,t}$ je cena za straty elektriny pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny príslušnej napäťovej úrovne v roku t určená podľa odseku 3.

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

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

kde

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

b) $PCSES_t$ je určená cena elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t vypočítaná podľa vzorca

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

,

kde

1. $CE_{PXE,t}$ je aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového lístka, zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu EEX-PXE Slovakian Power Futures Baseload Cal-t v eurách na jednotku množstva elektriny, pre rok t = 2025 za obdobie od 1. júla roku t-2 do 30. júna roku t-1 a pre roky t = 2026 a nasledujúce roky za obdobie od 1. januára roku t-1 do 30. júna roku t-1,
2. k_t je koeficient na rok t v percentách, ktorého hodnota je najviac 6 %,
3. O_t sú určené plánované náklady prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy na odchýlku súvisiace s diagramom strát elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t, podľa metodiky výpočtu nákladov na odchýlku, ktorá je uvedená v prílohe č. 7,

c) $FDS_{HN,t}$ je faktor strát pri distribúcii elektriny na jednotku množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni na rok t v eurách, ktorý sa prvýkrát uplatní v roku t = 2026 a vypočíta podľa vzorca

$$FDS_{HN,t} = CSD_{HN,t-2}\, x\, (VystEO_{HN,t-2} - SVystEO_{HN,t-2}) + PCSES_{t-2}\, x\, (PMSE_{HN,t-2} - PMSES_{HN,t-2}),$$

kde

1. $CSD_{HN,t-2}$ je tarifa za straty elektriny pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny príslušnej napäťovej úrovne v roku t-2,
2. $VystEO_{HN,t-2}$ je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny distribuované na príslušnej napäťovej úrovni koncovým odberateľom elektriny v roku t-2,
3. $SVystEO_{HN,t-2}$ je skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny distribuované na príslušnej napäťovej úrovni ku koncovým odberateľom elektriny v roku t-2,
4. $PCSES_{t-2}$ je určená cena elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,
5. $PMSE_{HN,t-2}$ je povolené množstvo strát elektriny pri distribúcií elektriny v jednotkách množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni v roku t-2,
6. $PMSES_{HN,t-2}$ je skutočné množstvo strát elektriny pri distribúcií elektriny v jednotkách množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni v roku t-2.

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

$$PMSE_{HN,t} = VstE_{HN,t} \times \frac{PPSC_{HN,t}}{100\,\%} \times \prod_{n=2023}^{t} \left(1 - \frac{XS_{HN,t}}{100\,\%}\right),$$

kde

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

a z prítokov elektriny prepravenej cez miestne distribučné sústavy pripojené do distribučnej sústavy regulovaného subjektu,

b) $PPSC_{HN}$ 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; na rok t = 2027 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 $XS_{HN,n}$ sa určuje takto:

	Regionálna distribučná sústava	
	$PPSC_{HN}$	$XS_{HN,n}$
VVN	0,875 %	0,01 %
VN	3,406 %	1,0 %
NN	9,782 %	2,0 %

§ 27

Cenová regulácia prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy, postup a podmienky uplatňovania cien a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 20 a § 28 sa vzťahuje na prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy a vykonáva sa určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny a tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú

a) návrh cien alebo sadzieb za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy vrátane ich štruktúry na rok t, ktoré sa budú uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou vrátane podmienok ich pridelenia,

b) údaje nevyhnutné na preverenie cien za rok t-2, najmä skutočný objem distribúcie elektriny, počet odberných miest v členení podľa jednotlivých sadzieb,

c) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť na rok t až t+2,

d) výpočty a údaje podľa odsekov 3 až 20 a § 28 týkajúce sa prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy a uplatňovania tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie sústavy,

e) podklady podľa prílohy č. 10,

f) ďalšie podklady nevyhnutné na správne posúdenie návrhu ceny,

g) zoznam prevádzok, pre ktoré má návrh ceny platiť, v súlade s platným povolením na podnikanie v energetike.

(3) Podklady podľa odseku 2 sa predkladajú v listinnej podobe a podklady podľa odseku 2 písm. a), b) a d) sa predkladajú aj v elektronickej podobe do elektronickej schránky. Vyplnené tabuľky podľa prílohy č. 10 sa predkladajú v elektronickej podobe vo formáte, ktorý zachováva úplnú funkčnosť tabuľkového editora.

(4) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia podľa § 17 ods. 1 a 2 zákona o regulácii.

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

(6) Ak regulovaný subjekt nepoužije prevzaté tarify od príslušného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, maximálna cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a tarifa za straty elektriny pri distribúcii elektriny na rok t sa určí podľa § 28.

(7) Návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny podľa odseku 5 obsahuje identifikačné údaje regulovaného subjektu, identifikačné údaje prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktorého tarify preberá, prevzaté tarify, ktoré regulovaný subjekt uplatňuje jednotlivým skupinám odberateľov elektriny, vrátane podmienok priznania jednotlivých taríf a údaje podľa prílohy č. 10 tabuľky č. 8.

(8) Za regulovaný subjekt, ktorý predloží vlastný návrh ceny, sa najneskôr do 30. apríla roku t oznamuje

a) množstvo elektriny distribuovanej odberateľom elektriny v domácnosti, odberateľom elektriny mimo domácnosti, ako aj prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy, pripojených do príslušnej miestnej distribučnej sústavy v jednotkách množstva elektriny v roku t-1,

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

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

(9) Na reguláciu 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.

(10) Podiel výnosov z platieb za rezerváciu kapacity a celkových výnosov za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny okrem výnosov za straty elektriny pri distribúcii elektriny sa určuje maximálne vo výške 0,7. 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 na rok t sa určuje maximálne vo výške 3 % z povolenej hodnoty podielu výnosov z platieb za rezerváciu kapacity a celkových výnosov za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny okrem výnosov za straty elektriny pri distribúcii elektriny v roku t-1.

(11) Užívateľom miestnej distribučnej sústavy sa uhrádza platba za prístup do distribučnej sústavy v odbernom mieste a odovzdávacom mieste súčasne v jednom mieste pripojenia do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy za rezervovanú kapacitu, pričom ak je

a) dohodnutá rezervovaná kapacita v odbernom mieste vyššia ako rezervovaná kapacita v odovzdávacom mieste, užívateľom sa uhrádza platba za dohodnutú rezervovanú kapacitu v odbernom mieste podľa cenového rozhodnutia úradu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok t pre príslušného prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy na mesačnej báze a platba za distribuovanú elektrinu v odbernom mieste na mesačnej báze,

b) dohodnutá rezervovaná kapacita v odbernom mieste menšia ako rezervovaná kapacita v odovzdávacom mieste, užívateľom sa uhrádza platba za rezervovanú kapacitu v odovzdávacom mieste určená podľa odseku 14 písm. a) alebo odseku 14 písm. b) prvého bodu, vo výške tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu podľa cenového rozhodnutia úradu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok t pre príslušného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava pripojená a platba za distribuovanú elektrinu v odbernom mieste na mesačnej báze.

(12) Ak užívateľ miestnej distribučnej sústavy v odbernom mieste a odovzdávacom mieste súčasne v jednom mieste pripojenia do miestnej distribučnej sústavy odoberá elektrinu a dodáva elektrinu do sústavy pri prevádzke dopravných prostriedkov elektrickej trakcie, alebo prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, alebo prevádzkuje certifikované zariadenia výlučne na poskytovanie podporných služieb prevádzkovateľovi prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku alebo odber regulačnej elektriny preukáže poskytovanie podporných služieb, a predloží prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy potvrdenie od prevádzkovateľa prenosovej sústavy o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac, najneskôr do siedmeho pracovného dňa nasledujúceho mesiac, platba za prístup do distribučnej sústavy podľa odseku 15 sa prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy, neuhrádza. Ak toto potvrdenie prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy užívateľ regionálnej distribučnej sústavy podľa predchádzajúcej vety nepredloží, uhrádza sa dohodnutá rezervovaná kapacita za príslušný mesiac.

(13) Maximálna rezervovaná kapacita v odovzdávacom mieste je ustanovená v osobitnom predpise.[35])

(14) Rezervovaná kapacita v odovzdávacom mieste v miestnej distribučnej sústave sa užívateľmi sústavy neobjednáva a je 20 % z

a) maximálnej rezervovanej kapacity dohodnutej v zmluve o pripojení elektroenergetického zariadenia do distribučnej sústavy alebo

b) hodnoty celkového inštalovaného výkonu elektroenergetického zariadenia, ak elektroenergetické zariadenie nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení elektroenergetického zariadenia do regionálnej distribučnej sústavy.

(15) Užívateľom sústavy sa uhrádza platba za prístup do distribučnej sústavy za odovzdávacie miesto v distribučnej sústave prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy za rezervovanú kapacitu v odovzdávacom mieste, určená podľa odseku 14 písm. a) alebo písm. b), vo výške tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu podľa účinného cenového rozhodnutia úradu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok t pre príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Výrobca elektriny si neobjednáva rezervovanú kapacitu.

(16) Ak je miestna distribučná sústava pripojená do prenosovej sústavy, platba za prístup do prenosovej sústavy sa uhrádza prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy výrobcom elektriny pripojeným do miestnej distribučnej sústavy vo výške podľa § 15 ods. 8 z hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity dohodnutej v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy alebo z hodnoty výšky inštalovaného činného výkonu zariadenia na výrobu elektriny; ak pre zariadenie na výrobu elektriny nie je uzatvorená zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy, platba za prístup do prenosovej sústavy sa uhrádza vo

výške tarify za rezervovanú kapacitu podľa účinného cenového rozhodnutia úradu za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok t pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava pripojená. Výrobca elektriny si neobjednáva rezervovanú kapacitu.

(17) Rezervovaná kapacita v odbernom mieste na napäťovej úrovni nízkeho napätia je maximálna rezervovaná kapacita určená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota maximálnej rezervovanej kapacity na hodnotu elektrického prúdu v ampéroch dohodnutá v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy alebo určená v pripojovacích podmienkach; pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dohodnutá a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca amperickej hodnote hlavného ističa pre všetky odberné miesta.

(18) Ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny sa určujú pri základnom zabezpečení pripojenia odberateľa elektriny štandardným pripojením.

(19) Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením podľa technických podmienok prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy. Pri pripojení odberateľa elektriny s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenie, sa cena za prístup do miestnej distribučnej sústavy určuje vo výške 15 % z tarify za rezervovanú kapacitu, ktorá je dohodnutá pre ďalšie napájacie vedenie, podľa cenového rozhodnutia na rok t. Odberateľ elektriny sústavy si určuje, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie, a to na obdobie kalendárneho roka.

(20) Pri distribúcii elektriny cez ďalšie napájacie vedenie na základe požiadavky odberateľa elektriny v príslušnom mesiaci sa cena za prístup do miestnej distribučnej sústavy určuje vo výške 15 % z tarify za rezervovanú kapacitu pre napäťovú úroveň, do ktorej je ďalšie napájacie vedenie pripojené, a cena za distribúciu elektriny sa určuje vo výške 100 % z tarify za distribúciu elektriny pre napäťovú úroveň, do ktorej je ďalšie napájacie vedenie pripojené a cena za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie tým nie je dotknutá. Za nadštandardnú distribúciu elektriny sa nepovažuje pripojenie užívateľa sústavy k miestnej distribučnej sústave zaslučkovaním.

§ 28

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

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

kde

a) $EONV_t$ sú schválené alebo určené plánované ekonomicky oprávnené náklady na distribúciu elektriny v roku t v eurách okrem nákladov na obstaranie elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny a plánovaných nákladov na distribúciu elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je regulovaný subjekt pripojený,

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

c) PVD_{t-2} je celkový skutočný objem výnosov v roku t-2 v eurách nesúvisiacich s vykonávaním regulovanej činnosti využívaním prevádzkových aktív nevyhnutne využívaných na distribúciu elektriny, ktoré sa zohľadnia pri návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v roku t,

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

e) 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,

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

g) PZ_t je plánovaný maximálny primeraný zisk na rok t v eurách vo výške najviac 3,00 eura na jednotku množstva distribuovanej elektriny vypočítaný podľa vzorca

$$PZ_t = \frac{RAB_{HN,ST,t} \times WACC \times K_{DZ}}{QD_t + QS_t + QSDS_t},$$

kde

1. $RAB_{HN,ST,t}$ je schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív na príslušnej napäťovej úrovni v eurách a sa rovná hodnote majetku regulačnej bázy aktív nevyhnutne súvisiacej s regulovanou činnosťou na rok t a vypočíta sa

1a. pre rok t = 2025 podľa vzorca

$$RAB_{HN,ST,t} = RAB_{HN,2023} - M_{HN,2023},$$

kde

1aa. $RAB_{HN,2023}$ je schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív regulovaného subjektu v eurách, ktorá zodpovedá zostatkovej účtovnej hodnote vlastného majetku alebo prenajatého majetku regulovaného subjektu k 31. decembru 2023 na príslušnej napäťovej úrovni využívaného na regulovanú činnosť, vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích hodnotách,

1ab. $M_{HN,2023}$ je hodnota tej časti regulačnej bázy aktív na príslušnej napäťovej úrovni $RAB_{HN,2023}$ v eurách, ktorá bola financovaná zo zdrojov Európskej únie, alebo iných grantov a štátnych podpôr,

1b. pre rok t = 2026 podľa vzorca,

$$RAB_{HN,ST,t} = RAB_{HN,2024} - M_{HN,2024},$$

kde

1ba. $RAB_{HN,2024}$ je schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív regulovaného subjektu v eurách, ktorá zodpovedá hodnote majetku regulovaného subjektu k 31. decembru 2024 na príslušnej napäťovej úrovni využívaného na regulovanú činnosť, určenej na základe znaleckého posudku vypracovaného znalcom zapísaným v zozname znalcov v odbore Ekonomika a riadenie podnikov v súlade s osobitným predpisom,[25]) vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích hodnotách,

1bb. $M_{HN,2024}$ je hodnota tej časti regulačnej bázy aktív na príslušnej napäťovej úrovni

$RAB_{HN,2024}$ v eurách, ktorá bola financovaná zo zdrojov Európskej únie, alebo iných grantov a štátnych podpôr,

1c. pre rok t = 2027 a nasledujúce roky podľa vzorca

$$RAB_{HN,ST,t} = RAB_{HN,2024} - M_{HN,2024} + \sum_{n=2027}^{t}\left(RAB_{HN,n} - M_{HN,n} - SO_{HN,n}\right),$$

kde

1ca. $RAB_{HN,2024}$ je schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív regulovaného subjektu v eurách, ktorá zodpovedá hodnote majetku regulovaného subjektu k 31. decembru 2024 na príslušnej napäťovej úrovni využívaného na regulovanú činnosť, určenej na základe znaleckého posudku vypracovaného znalcom zapísaným v zozname znalcov v odbore Ekonomika a riadenie podnikov v súlade s osobitným predpisom,[25]) vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích hodnotách bez vplyvu precenenia,

1cb. $M_{HN,2024}$ je hodnota tej časti regulačnej bázy aktív na príslušnej napäťovej úrovni $RAB_{HN,2024}$ v eurách, ktorá bola financovaná zo zdrojov Európskej únie, alebo iných grantov a štátnych podpôr, nevyhnutne využívaná na regulovanú činnosť,

1cc. $RAB_{HN,n}$ je schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív regulovaného subjektu, ktorá zodpovedá hodnote majetku, na príslušnej napäťovej úrovni v eurách, zaradená do užívania na regulovanú činnosť v roku n-2, vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích hodnotách bez vplyvu precenenia,

1cd. $M_{HN,n}$ je hodnota tej časti regulačnej bázy aktív na príslušnej napäťovej úrovni $RAB_{HN,n}$ v eurách, ktorá bola financovaná zo zdrojov Európskej únie, alebo iných grantov a štátnych podpôr, nevyhnutne využívaná na regulovanú činnosť,

1ce. $SO_{HN,n}$ je schválená alebo určená hodnota odpisov regulovaného subjektu v eurách, ktorá zodpovedá výške regulačných odpisov regulovaného subjektu v roku n-1 z majetku na príslušnej napäťovej úrovni zaradeného do užívania na regulovanú činnosť v roku n-2, určená na základe prílohy č. 1,

2. WACC je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie určená podľa § 5,

3. K_{DZ} je koeficient miery využitia disponibilných zdrojov do investícií súvisiacich s regulovanou činnosťou, ktorý sa určuje v intervale od 0,80 do 1,00 a vypočíta sa podľa vzorca

$$\text{podiel} = \frac{INV_{t-2}}{PRSzisk_{t-2} + PRSodpisy_{t-2} + INV_{AEG,t-2}},$$

kde

ak je výsledok podielu

vyšší alebo sa rovná 0,7, tak K_{DZ} = 1,00,

menší ako 0,7 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,6, tak K_{DZ} = 0,97,

menší ako 0,6 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,5, tak K_{DZ} = 0,94,

menší ako 0,5 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,4, tak K_{DZ} = 0,91,

menší ako 0,4 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,3, tak $K_{DZ} = 0,88$,

menší ako 0,3 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,2, tak $K_{DZ} = 0,85$,

menší ako 0,2 a zároveň vyšší alebo sa rovná 0,1, tak $K_{DZ} = 0,82$,

menší ako 0,1, tak $K_{DZ} = 0,80$,

kde

3a. INV_{t-2} je skutočná hodnota investičných výdavkov na regulovanú činnosť regulovaného subjektu v roku t-2 v eurách,

3b. $PRSzisk_{t-2}$ je regulovaný zisk regulovaného subjektu po zdanení v roku t-2 v eurách, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$PRSzisk_{t-2} = (RAB_{ST,t-2} \times WACC_{t-2}) \times (1 - SOOPRO_{t-2}) \times (1 - \text{daň z príjmov}_{t-2}),$$

kde

3ba. $RAB_{ST,t-2}$ je schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív v eurách na rok t-2,

3bb. $WACC_{t-2}$ je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na 6. regulačné obdobie určená na rok t-2 podľa § 5,

3bc. $SOOPRO_{t-2}$ je 12-násobok hodnoty mesačnej sadzby osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach v roku t-2, ustanovenej podľa osobitného predpisu,[24])

3bd. daň z príjmov$_{t-2}$ je hodnota sadzby dane z príjmov právnických osôb v roku t-2,

3c. $PRSodpisy_{t-2}$ je hodnota regulovaných odpisov regulovaného subjektu v roku t-2 v eurách, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$PRSodpisy_{t-2} = O_{t-2} + PO_{t-2} + FINVP_{t-2},$$

kde

3ca. O_{t-2} je schválená alebo určená hodnota odpisov regulovaného subjektu za regulovanú činnosť v eurách na rok t-2,

3cb. PO_{t-2} je schválená alebo určená plánovaná hodnota odpisov regulovaného subjektu v eurách v roku t-2 z majetku s plánovaným zaradením do užívania na regulovanú činnosť v roku t-3,

3cc. $FINVP_{t-2}$ je faktor investícií v eurách na rok t-2,

3d. $INV_{AEG,t-2}$ je skutočná hodnota investičných výdavkov na regulovanú činnosť regulovaného subjektu v roku t-2 v eurách, ktoré boli financované zo zdrojov Európskej únie alebo iných grantov a štátnych podpôr,

4. QD_t je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny,

5. 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,

6. $QSDS_t$ je plánované množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu pri distribúcii elektriny regulovaného subjektu v jednotkách množstva

elektriny v roku t,

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 a vypočíta sa podľa vzorca

$$KA_t = \frac{(STRD_{t-2} - TRD_{t-2}) - (SEONV_{t-2} - EONV_{t-2} + SEONE_{t-2} - EONE_{t-2})}{QD_t + QS_t + QSDS_t},$$

kde

1. $STRD_{t-2}$ sú skutočné výnosy za distribúciu elektriny v roku t-2 v eurách okrem nákladov na obstaranie elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny,
2. TRD_{t-2} sú schválené výnosy za distribúciu elektriny v roku t-2 v eurách okrem nákladov na obstaranie elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny,
3. $SEONV_{t-2}$ sú skutočné ekonomicky oprávnené náklady v eurách na distribúciu elektriny v roku t-2 okrem nákladov na obstaranie elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny a ekonomicky oprávnených nákladov na distribúciu elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je regulovaný subjekt pripojený,
4. $EONV_{t-2}$ sú schválené ekonomicky oprávnené náklady na distribúciu elektriny v roku t-2 v eurách okrem nákladov na obstaranie elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny a ekonomicky oprávnených nákladov na distribúciu elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je regulovaný subjekt pripojený,
5. $SEONE_{t-2}$ sú skutočné ekonomicky oprávnené náklady na distribúciu elektriny v roku t-2 v eurách, ktoré zahŕňajú náklady na distribúciu elektriny a straty elektriny pri distribúcii od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je regulovaný subjekt pripojený,
6. $EONE_{t-2}$ sú schválené ekonomicky oprávnené náklady na distribúciu elektriny v roku t-2 v eurách, ktoré zahŕňajú náklady na distribúciu elektriny a straty elektriny pri distribúcii od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je regulovaný subjekt pripojený,
7. QD_t je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny,
8. 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,
9. $QSDS_t$ je plánované množstvo elektriny spotrebované regulovaným subjektom, ktoré zahŕňa vlastnú spotrebu pri distribúcii elektriny regulovaného subjektu v jednotkách množstva elektriny v roku t.

(2) Maximálna cena A_t určená podľa odseku 1 sa rozpočíta do taríf jednotlivých sadzieb za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tak, že vážený priemer taríf týchto sadzieb neprekročí maximálnu cenu A_t. Sadzba za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa skladá z tarify za rezervovanú kapacitu a z tarify za distribuovanú elektrinu. V návrhu taríf týchto sadzieb sa zohľadní napäťová úroveň sadzby.

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

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

kde

a) $VVSD_{HN,t}$ sú náklady za straty elektriny 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, pre vlastnú spotrebu elektriny prevádzkovateľa sústavy regulovaného subjektu a ostatnú spotrebu elektriny prevádzkovateľa sústavy regulovaného subjektu,
2. $VystETR_{HN,t}$ je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne do transformácie na nižšiu napäťovú úroveň.

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

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

kde

a) $CSD_{HN+1,t}$ je tarifa za straty elektriny pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na vyššej napäťovej úrovni, z ktorej sa transformuje elektrina do príslušnej napäťovej úrovne; na distribučnej napäťovej úrovni, do ktorej je miestna distribučná sústava pripojená, sa tarifa za straty elektriny na vyššej napäťovej úrovni v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t $CSD_{HN+1,t}$ rovná 0,

b) $VystETR_{HN+1,t}$ je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny na rok t vystupujúce z príslušnej napäťovej úrovne do transformácie na nižšiu napäťovú úroveň,

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

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

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

kde

a) $PCSES_t$ je určená cena elektriny na pokrytie strát elektriny pri distribúcii elektriny v eurách na

jednotku množstva elektriny na rok t vypočítaná podľa vzorca

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

kde

1. $CE_{PXE,t}$ je aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu EEX-PXE Slovakian Power Futures Cal-t v eurách na jednotku množstva elektriny, pre roky t = 2025 za obdobie od 1. júla roku t-2 do 30. júna roku t-1 a pre rok t = 2026 a nasledujúce roky 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 6 % v závislosti od plánovaného diagramu strát elektriny pri distribúcii elektriny na rok t,
3. O_t sú určené plánované náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s diagramom strát elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t, určené ako aritmetický priemer určených plánovaných nákladov na odchýlku súvisiace s diagramom strát elektriny na rok t prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav, v eurách na jednotku množstva elektriny,

b) $PMSE_{HN,t}$ je povolené množstvo strát elektriny v jednotkách množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni v roku t a vypočíta sa podľa vzorca

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

kde

1. $VstE_{HN,t}$ 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,
2. $PPSC_{HN}$ je hodnota percenta strát pri distribúcii elektriny na príslušnej napäťovej úrovni v závislosti od napäťovej úrovne pripojenia miestnej distribučnej sústavy, pričom,
   2a. ak je sústava pripojená na úrovni veľmi vysokého napätia, je najviac
      2aa. 0,1 % na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia,
      2ab. 2,2 % na napäťovej úrovni vysokého napätia,
      2ac. 5 % na napäťovej úrovni nízkeho napätia,
   2b. ak je sústava pripojená na napäťovej úrovni vysokého napätia, je
      2ba. vo výške skutočného množstva strát elektriny v roku t-2, najviac 2 % na napäťovej úrovni vysokého napätia,
      2bb. vo výške skutočného množstva strát elektriny v roku t-2, najviac 5 % na napäťovej úrovni nízkeho napätia,
   2c. ak je sústava pripojená na napäťovej úrovni nízkeho napätia, je najviac 1 % na napäťovej úrovni nízkeho napätia.

c) $FDS_{HN,t}$ je faktor strát pri distribúcii elektriny na jednotku množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni na rok t v eurách, ktorý sa prvýkrát uplatní v roku t = 2026 a vypočíta podľa vzorca

$$FDS_{HN,t} = CSD_{HN,t-2}\ x\ \left(QD_{HN,t-2} - QDS_{HN,t-2}\right) + PCSES_{t-2}\ x\ (PMSE_{HN,t-2} - PMSES_{HN,t-2}),$$

kde

1. $CSD_{HN,t-2}$ je tarifa za straty elektriny pri distribúcii elektriny $CSD_{HN,t-2}$ v eurách na jednotku množstva elektriny príslušnej napäťovej úrovne v roku t-2,
2. $QD_{HN,t-2}$

   je plánované množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny,
3. $QDS_{HN,t-2}$

   je skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku t-2, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny,
4. $PCSES_{t-2}$ je určená cena elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t-2,
5. $PMSE_{HN,t-2}$ je povolené množstvo strát elektriny pri distribúcií elektriny v jednotkách množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni v roku t-2,
6. $PMSES_{HN,t-2}$ je skutočné množstvo strát elektriny pri distribúcií elektriny v jednotkách množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni v roku t-2.

(6) Hodnota percenta strát elektriny pri distribúcii elektriny na príslušnej napäťovej úrovni $PPSC_{HN}$ sa pre miestnu distribučnú sústavu, ktorá je z pohľadu množstva strát elektriny pri distribúcii elektriny na príslušnej napäťovej úrovni alebo z pohľadu množstva distribuovanej elektriny na príslušnej napäťovej úrovni porovnateľná s regionálnou distribučnou sústavou, určí individuálne.

(7) Ak regulovaný subjekt nemá schválenú alebo určenú maximálnu cenu za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny A_t v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t podľa odseku 1, faktor vyrovnania maximálnej ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny KA_t v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t zohľadňujúci skutočnosť za rok t-2 sa rovná nule.

§ 29
Cenová regulácia pripojenia do sústavy a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 4 a § 30 až 35 sa vzťahuje na pripojenie odberného miesta a odovzdávacieho miesta do sústavy.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú

a) návrh cien za pripojenie pri pripojení do distribučnej sústavy vrátane ich štruktúry na rok t, ktoré sa budú uplatňovať pre účastníkov trhu s elektrinou, vrátane podmienok ich pridelenia,

b) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť na rok t až t+2,

c) výpočty a údaje podľa § 30 až 35, ktoré sa týkajú pripojenia odberných a odovzdávacích miest účastníkov trhu s elektrinou do sústavy,

d) údaje nevyhnutné na určenie ceny za pripojenie podľa prílohy č. 11,

e) ďalšie podklady nevyhnutné na správne posúdenie návrhu ceny,

f) zoznam prevádzok, pre ktoré má platiť návrh cien za pripojenie pri pripojení do miestnej distribučnej sústavy, v súlade s povolením na podnikanie v energetike.

(3) Podklady podľa odseku 2 sa predkladajú v listinnej podobe a podklady podľa odseku 2 písm. a) a c) sa predkladajú aj v elektronickej podobe do elektronickej schránky. Vyplnené tabuľky podľa prílohy č. 11 sa predkladajú v elektronickej podobe vo formáte, ktorý zachováva úplnú funkčnosť tabuľkového editora.

(4) Ustanovenia o návrhu ceny sa primerane vzťahujú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia podľa § 17 ods. 1 a 2 zákona o regulácii.

§ 30
Cenová regulácia pripojenia do prenosovej sústavy

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

(2) Náklady vyvolané u prevádzkovateľa prenosovej sústavy pripojením elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy alebo zvýšením technického dimenzovania pripojenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy pripojeného do prenosovej sústavy alebo úpravou zariadení prenosovej sústavy na základe žiadosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy o pripojenie do prenosovej sústavy sa rozdelia medzi príslušných prevádzkovateľov sústav takto:

a) podiel prevádzkovateľa prenosovej sústavy je 50 % nákladov,

b) podiel prevádzkovateľa distribučnej sústavy je 50 % nákladov.

(3) Náklady vyvolané u prevádzkovateľa prenosovej sústavy pripojením elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy, na základe žiadosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktoré nie je prevádzkované v základnom zapojení sústavy, sú považované za náklady na pripojenie prevádzkovateľa distribučnej sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia prenosu elektriny a sú v plnej sume hradené prevádzkovateľom distribučnej sústavy.

(4) Náklady podľa odsekov 2 a 3 zahŕňajú

a) náklady súvisiace s obstaraním elektroenergetických zariadení prevádzkovateľa prenosovej sústavy potrebných pre pripojenie žiadateľa vrátane jeho dopravy na určené miesto,

b) náklady súvisiace s obstaraním automatických hasiacich zariadení,

c) náklady súvisiace s obstaraním riadiaceho informačného systému, elektrických ochrán, telekomunikačných, prenosových, meracích a regulačných zariadení, monitorovacích a informačných systémov technológie a zariadení vlastnej spotreby,

d) náklady na montáž,

e) iné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním a výstavbou elektroenergetických zariadení prevádzkovateľa prenosovej sústavy a vyvolanými úpravami elektroenergetických zariadení prenosovej sústavy vrátane súvisiacich stavebných objektov.

(5) Výška nákladov vyvolaných u prevádzkovateľa prenosovej sústavy sa určuje na základe nákladov podľa odseku 4, 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 podľa technických podmienok. Elektroenergetické zariadenia patriace k distribučnej sústave sa vybudujú prevádzkovateľom distribučnej sústavy podľa technických podmienok.

(6) Elektroenergetické zariadenie alebo odberné elektrické zariadenie výrobcu elektriny, prevádzkovateľa zariadenie na uskladňovanie elektriny alebo koncového odberateľa elektriny (ďalej len „žiadateľ“) je možné pripojiť do prenosovej sústavy po splnení technických podmienok a obchodných podmienok prevádzkovateľa prenosovej sústavy tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky prenosovej sústavy. Deliace miesto medzi technologickými zariadeniami prenosovej sústavy a odbernými elektrickými zariadeniami alebo elektroenergetickými zariadeniami žiadateľa sa určuje prevádzkovateľom prenosovej sústavy.

(7) Preukázané skutočné náklady vyvolané u prevádzkovateľa prenosovej sústavy žiadosťou žiadateľa o pripojenie, zabezpečenie požadovaného príkonu nových elektroenergetických zariadení alebo úpravy existujúcich elektroenergetických zariadení prevádzkovateľa prenosovej sústavy sa uhrádzajú žiadateľom.

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

(9) Elektroenergetické zariadenie patriace do prenosovej sústavy sa vybuduje prevádzkovateľom prenosovej sústavy podľa technických podmienok prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

(10) Na cenovú reguláciu pripojenia do prenosovej sústavy sa za nové pripojenie odberného miesta alebo odovzdávacieho miesta do prenosovej sústavy nepovažuje odpojenie odberného miesta alebo odovzdávacieho miesta od prenosovej sústavy a jeho opätovné pripojenie do prenosovej sústavy počas platnosti zmluvy o pripojení z dôvodu modernizácie alebo úpravy elektroenergetických zariadení používaných na prenos elektriny do tohto odberného miesta alebo odovzdávacieho miesta. Výpočet ceny za opätovné pripojenie odberného miesta alebo odovzdávacieho miesta do prenosovej sústavy sa použije primerane a môže zohľadňovať len zvýšenie technického dimenzovania pripojenia odberného miesta alebo odovzdávacieho miesta.

(11) Na účely cenovej regulácie pripojenia do prenosovej sústavy sa odpojenie odberného miesta alebo odovzdávacieho miesta od prenosovej sústavy po skončení platnosti zmluvy o pripojení a jeho opätovné pripojenie do prenosovej sústavy považuje za nové pripojenie odberného miesta alebo odovzdávacieho miesta do prenosovej sústavy.

(12) Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do prenosovej sústavy pri zmene existujúceho užívateľa prenosovej sústavy bez zvýšenia technického dimenzovania pripojenia sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú. Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do prenosovej sústavy pri zmene existujúceho užívateľa prenosovej sústavy so zvýšením technického dimenzovania pripojenia sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie uhrádzajú len za rozdiel medzi pôvodnou a požadovanou hodnotou technického dimenzovania pripojenia.

§ 31
Cenová regulácia pripojenia do distribučnej sústavy

(1) Elektroenergetické zariadenie alebo odberné elektrické zariadenie žiadateľa o pripojenie je možné pripojiť do distribučnej sústavy po splnení technických podmienok a obchodných podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy tak, že je zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky distribučnej sústavy. Deliace miesto medzi technologickými zariadeniami distribučnej sústavy a elektroenergetickými zariadeniami alebo odbernými elektrickými

zariadeniami žiadateľa o pripojenie je určené prevádzkovateľom distribučnej sústavy.

(2) Náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy na zabezpečenie maximálnej rezervovanej kapacity budovaním nových elektroenergetických zariadení alebo úpravou existujúcich elektroenergetických zariadení prevádzkovateľa distribučnej sústavy, vyvolané pripojením zariadení žiadateľa o pripojenie, sa zahrnú do výpočtu ceny za pripojenie uhrádzanej žiadateľom o pripojenie pre pripojenie na napäťovej úrovni

a) od 52 kV vrátane do 110 kV vrátane podľa § 33 ods. 1,

b) od 1 kV vrátane do 52 kV podľa § 34 ods. 1,

c) do 1 kV podľa § 35 ods. 1.

(3) Náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy na zabezpečenie požadovanej maximálnej rezervovanej kapacity na pripojenie elektroenergetického zariadenia alebo odberného elektrického zariadenia žiadateľa o pripojenie prostredníctvom odberného miesta alebo odovzdávacieho miesta do distribučnej sústavy zahŕňajú

a) náklady súvisiace s obstaraním elektroenergetických zariadení prevádzkovateľa distribučnej sústavy potrebných pre pripojenie žiadateľa o pripojenie vrátane ich dopravy na určené miesto,

b) náklady súvisiace s obstaraním automatických hasiacich zariadení,

c) náklady súvisiace s obstaraním riadiaceho informačného systému, inteligentného meracieho systému, elektrických ochrán, telekomunikačných, distribučných, meracích a regulačných zariadení, monitorovacích a informačných systémov technológie a zariadení vlastnej spotreby,

d) náklady na montáž,

e) iné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním, výstavbou a pripojením elektroenergetických zariadení prevádzkovateľa distribučnej sústavy vrátane súvisiacich stavebných objektov a náklady od prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený.

(4) Ak žiadateľ o pripojenie požaduje zvýšenie existujúcej maximálnej rezervovanej kapacity v odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste, cena za pripojenie za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity v odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste sa uplatňuje na rozdiel medzi požadovanou maximálnou rezervovanou kapacitou a existujúcou maximálnou rezervovanou kapacitou v odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste.

(5) Ak žiadateľ o pripojenie požiada prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zníženie maximálnej rezervovanej kapacity, pri znížení maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie neuhrádza. Na základe žiadosti o zníženie maximálnej rezervovanej kapacity sa určia žiadateľovi o pripojenie technické podmienky pripojenia pre požadovanú výšku maximálnej rezervovanej kapacity, po splnení ktorých dôjde k požadovanému zníženiu maximálnej rezervovanej kapacity. Ak žiadateľ o pripojenie požiadal prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zníženie maximálnej rezervovanej kapacity, pri žiadosti o jej opätovné zvýšenie sa uplatňuje cena za pripojenie za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity.

(6) Cena za pripojenie pre krátkodobý odber elektriny sa určuje prevádzkovateľom distribučnej sústavy vo výške skutočne vyvolaných nákladov prevádzkovateľa distribučnej sústavy pre takéto pripojenie odberateľa elektriny.

(7) Elektroenergetické zariadenie patriace do distribučnej sústavy sa vybuduje prevádzkovateľom distribučnej sústavy alebo iným subjektom po dohode s prevádzkovateľom distribučnej sústavy v súlade s technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

(8) Cena za pripojenie sa neuplatní, ak je užívateľ sústavy už pripojený do distribučnej sústavy a táto distribučná sústava je prevzatá iným prevádzkovateľom distribučnej sústavy.

(9) Nadštandardné pripojenie sa poskytuje iba z napäťovej úrovne vysokého napätia a veľmi vysokého napätia. Cena za nadštandardné pripojenia sa určí podľa spôsobu výpočtu pre štandardné pripojenie. Nadštandardné pripojenie užívateľa sústavy je pripojenie s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenie.

(10) Za opätovné pripojenie odberného miesta alebo odovzdávacieho miesta po jeho odpojení od distribučnej sústavy po zániku zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy sa uhrádza cena za pripojenie.

(11) Pri zmene existujúceho užívateľa sústavy na pripojenom odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste bez zvýšenia maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie neuhrádza. Pri zmene existujúceho užívateľa na pripojenom odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste so zvýšením maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie uhrádza len na rozdiel medzi pôvodnou a požadovanou hodnotou maximálnej rezervovanej kapacity.

(12) Pri pripojení do distribučnej sústavy v odbernom mieste a odovzdávacom mieste v spoločnom mieste pripojenia, sa cena za pripojenie uhrádza len na maximálnu rezervovanú kapacitu odberného miesta alebo maximálnu rezervovanú kapacitu odovzdávacieho miesta, a to na tú, ktorá z nich je vyššia. Ak sú maximálna rezervovaná kapacita odberného miesta a maximálna rezervovaná kapacita odovzdávacieho miesta rovnaké, cena za pripojenie sa uhrádza len na maximálnu rezervovanú kapacitu odberného miesta. Ak je pripojenie do distribučnej sústavy v odovzdávacom mieste bezplatné, cena za pripojenie sa uhrádza len na maximálnu rezervovanú kapacitu odberného miesta, a to aj ak je maximálna rezervovaná kapacita odberného miesta nižšia ako maximálna rezervovaná kapacita odovzdávacieho miesta.

(13) Pri pripojení do distribučnej sústavy v odovzdávacom mieste v spoločnom mieste pripojenia s odberným miestom, sa cena za pripojenie v odovzdávacom mieste uhrádza len na rozdiel medzi maximálnou rezervovanou kapacitou odovzdávacieho miesta a maximálnou rezervovanou kapacitou odberného miesta. Ak je maximálna rezervovaná kapacita odovzdávacieho miesta nižšia alebo rovnaká ako maximálna rezervovaná kapacita odberného miesta, cena za pripojenie sa za pripojenie do distribučnej sústavy v odovzdávacom mieste neuhrádza.

(14) Pri pripojení do distribučnej sústavy v odbernom mieste v spoločnom mieste pripojenia s odovzdávacím miestom sa cena za pripojenie v odbernom mieste uhrádza len na rozdiel medzi maximálnou rezervovanou kapacitou odberného miesta a maximálnou rezervovanou kapacitou odovzdávacieho miesta. Ak je maximálna rezervovaná kapacita odberného miesta nižšia alebo rovnaká ako maximálna rezervovaná kapacita odovzdávacieho miesta, cena za pripojenie do distribučnej sústavy v odbernom mieste sa neuhrádza. Ak bolo pripojenie do distribučnej sústavy v odovzdávacom mieste bezplatné, cena za pripojenie sa uhrádza na maximálnu rezervovanú kapacitu odberného miesta, a to aj ak je maximálna rezervovaná kapacita odberného miesta nižšia alebo rovnaká ako maximálna rezervovaná kapacita odovzdávacieho miesta.

(15) Pri pripojení do distribučnej sústavy v odbernom mieste a odovzdávacom mieste v spoločnom mieste pripojenia sa pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity odberného miesta cena za pripojenie sa uhrádza len na rozdiel medzi požadovanou maximálnou rezervovanou kapacitou odberného miesta a maximálnou rezervovanou kapacitou odovzdávacieho miesta. Ak je požadovaná maximálna rezervovaná kapacita odberného miesta nižšia alebo rovnaká ako maximálna rezervovaná kapacita odovzdávacieho miesta, cena za pripojenie sa pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity odberného miesta neuhrádza. Ak bolo pripojenie v odovzdávacom mieste bezplatné, cena za pripojenie sa uhrádza na rozdiel medzi požadovanou maximálnou rezervovanou kapacitou odberného miesta a pôvodnou maximálnou rezervovanou kapacitou odberného miesta, a to aj ak je maximálna rezervovaná kapacita odberného miesta nižšia alebo rovnaká ako maximálna rezervovaná kapacita odovzdávacieho miesta.

(16) Pri pripojení do distribučnej sústavy v odbernom mieste a odovzdávacom mieste v spoločnom mieste pripojenia sa pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity odovzdávacieho miesta uhrádza cena za pripojenie len na rozdiel medzi požadovanou maximálnou rezervovanou kapacitou odovzdávacieho miesta a maximálnou rezervovanou kapacitou odberného miesta. Ak je požadovaná maximálna rezervovaná kapacita odovzdávacieho miesta nižšia alebo rovnaká ako maximálna rezervovaná kapacita odberného miesta, cena za pripojenie sa pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity odovzdávacieho miesta neuhrádza.

(17) Cena za pripojenie žiadateľa o pripojenie na napäťovej úrovni do 1 kV sa vráti, ak nedošlo k pripojeniu do distribučnej sústavy, v čase uzatvorenia zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy nebola zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy vytvorená možnosť pripojiť sa do distribučnej sústavy, pretože prevádzkovateľ distribučnej sústavy nemal vybudované potrebné zariadenia distribučnej sústavy a dostatočnú kapacitu v distribučnej sústave pre takéto pripojenie a prevádzkovateľ distribučnej sústavy nezačal so stavbou alebo uskutočňovaním prípravných prác na zabezpečenie takejto možnosti pripojenia do distribučnej sústavy. Ak zanikne zmluva o pripojení do distribučnej sústavy, cena za pripojenie sa vráti do 15 dní.

(18) Časť ceny za pripojenie žiadateľa o pripojenie na napäťovej úrovni od 52 kV vrátane do 110 kV vrátane alebo žiadateľa o pripojenie na napäťovej úrovni od 1 kV vrátane do 52 kV sa vráti, ak nedošlo k pripojeniu do distribučnej sústavy a prevádzkovateľ distribučnej sústavy nezačal so stavbou alebo uskutočňovaním prípravných prác na zabezpečenie možnosti pripojenia do distribučnej sústavy. Časť ceny za pripojenie, ktorá sa vracia žiadateľovi o pripojenie, je vo výške minimálne 90 % z ceny za pripojenie, pričom maximálna výška časti ceny za pripojenie, ktorá sa nevracia, je 30 000 eur. Ak zanikne zmluva o pripojení do distribučnej sústavy, cena za pripojenie sa vráti do 15 dní. Ak zmluva o pripojení do distribučnej sústavy zanikne inak ako dohodou, žiadosť o pripojenie v príslušnom území alebo nadväzujúcom území sa podáva po 30 dňoch.

(19) Časť ceny za pripojenie žiadateľa o pripojenie na napäťovej úrovni od 52 kV vrátane do 110 kV vrátane alebo žiadateľa o pripojenie na napäťovej úrovni od 1 kV vrátane do 52 kV sa vráti, ak nedošlo k pripojeniu do distribučnej sústavy, prevádzkovateľovi distribučnej sústavy bola doručená žiadosť o zníženie dohodnutej maximálnej rezervovanej kapacity, v čase uzatvorenia zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy prevádzkovateľ distribučnej sústavy nezačal so stavbou alebo uskutočňovaním prípravných prác na zabezpečenie takejto možnosti pripojenia do distribučnej sústavy a uzavrie sa dohoda o požadovanom znížení dohodnutej maximálnej rezervovanej kapacity. Časť ceny za pripojenie žiadateľa, ktorá sa vráti do 15 dní, je vo výške minimálne 90 % z časti ceny za pripojenie, ktorá prislúcha k rozdielu medzi dohodnutou maximálnou rezervovanou kapacitou a požadovanou novou maximálnou rezervovanou kapacitou, pričom maximálna výška časti ceny za pripojenie, ktorá sa nevracia, je 30 000 eur.

(20) Ak návrh zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy nebol prijatý žiadateľom o pripojenie na napäťovej úrovni od 52 kV vrátane do 110 kV vrátane alebo žiadateľom o pripojenie na napäťovej úrovni od 1 kV vrátane do 52 kV v lehote na jeho prijatie, nová žiadosť žiadateľa, osoby zriadenej alebo ovládanej žiadateľom o pripojenie alebo osoby zriadená alebo ovládaná osobou, ktorá zriadila alebo ovláda žiadateľa o pripojenie žiadateľa o pripojenie akéhokoľvek zaradenia v rovnakom území alebo nadväzujúcom území, sa podáva po uplynutí 60 dní. Na žiadosť o pripojenie podanú pred uplynutím podľa prvej vety sa neprihliada. Po podaní žiadosti o pripojenie do distribučnej sústavy podľa prvej vety sa uhrádza suma preddavku na cenu za pripojenie. Suma preddavku na cenu za pripojenie je vo výške 10 % ceny za požadované pripojenie, najviac však 30 000 eur. Suma preddavku na cenu za pripojenie uvedená vo výzve prevádzkovateľa distribučnej sústavy sa uhrádza v lehote 14 dní. Suma preddavku sa započítava na úhradu ceny za pripojenie. Ak suma preddavku na cenu za pripojenie nie je zaplatená v lehote splatnosti, žiadosť o pripojenie možno odmietnuť. Ak je žiadosť o pripojenie odmietnutá, suma preddavku na cenu za pripojenie sa vráti žiadateľovi o pripojenie do 15 dní.

(21) Ustanovenia odseku 20 sa nepoužijú, ak žiadateľ o pripojenie neprijme návrh zmluvy o pripojenie do distribučnej sústavy z dôvodu nesprávne určenej ceny za pripojenie, právnych nedostatkov alebo technických nedostatkov zmluvy podľa osobitného predpisu.[35a]) Dôvody neprijatia návrhu zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy sa oznámia prevádzkovateľovi distribučnej sústavy v lehote na prijatie návrhu zmluvy. Ak sú dôvody neprijatia návrhu zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy prevádzkovateľom distribučnej sústavy akceptované, vyhotoví sa nový návrh zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy. Pri neakceptovaní dôvodov žiadateľa sa písomne potvrdzuje doterajší návrh zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy s novou lehotou na jeho prijatie.

(22) Ustanovenia odsekov 12 až 16 sa použijú aj pri pripojení zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny v novom odbernom mieste a odovzdávacom mieste, ktoré sa pripája do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých miestnych distribučných sústav, zo strany prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy voči odbernému miestu a odovzdávaciemu miestu prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy, prostredníctvom ktorej je zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny do regionálnej distribučnej sústavy pripojené.

§ 32

(1) Maximálna cena za pripojenie zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny žiadateľa o pripojenie do distribučnej sústavy, ktorý uzatvorí zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy s prevádzkovateľom distribučnej sústavy po nadobudnutí účinnosti tejto vyhlášky, najneskôr však do 31. decembra 2025 vrátane, a preukáže pripojenie zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny úspešnou funkčnou skúškou najneskôr do dvoch rokov od uzatvorenia zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy, a je určená na hodnotu

a) 30 % maximálnej ceny za pripojenie na napäťovej úrovni od 52 kV vrátane do 110 kV vrátane vypočítanej podľa § 33,

b) 30 % maximálnej ceny za pripojenie na napäťovej úrovni od 1 kV vrátane do 52 kV vypočítanej podľa § 34,

c) 30 % maximálnej ceny za pripojenie na napäťovej úrovni do 1 kV, vypočítanej podľa § 35.

(2) Žiadateľom o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny do distribučnej sústavy spĺňajúcim podmienku uzatvorenia zmluvy o pripojení s prevádzkovateľom distribučnej sústavy najneskôr do 31. decembra 2025 sa uhradí cena za pripojenie do distribučnej sústavy určená podľa § 33 až 35. Po splnení podmienky preukázania pripojenia zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny do distribučnej sústavy úspešnou funkčnou skúškou najneskôr do dvoch rokov od uzatvorenia zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy, sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy vráti časť uhradenej ceny za pripojenie žiadateľovi o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny najneskôr do 30 dní od vykonania úspešnej funkčnej skúšky tak, aby konečná cena za pripojenie žiadateľa o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny do distribučnej sústavy bola v súlade s odsekom 1 písm. a) až c).

(3) Maximálna cena za pripojenie zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny žiadateľa o pripojenie do distribučnej sústavy, ktorý uzatvorí zmluvu

[35a]) § 57 ods. 4 vyhlášky č. 207/2023 Z. z. v znení neskorších predpisov.

o pripojení s prevádzkovateľom distribučnej sústavy po 31. decembri 2025, alebo ktorý požiada o pripojenie do distribučnej sústavy po 31. decembri 2025, sa určuje podľa § 33 až 35.

§ 33

(1) Maximálna cena za pripojenie C_{pVVN} pri pripojení do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni od 52 kV vrátane do 110 kV vrátane alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave na napäťovej úrovni od 52 kV vrátane do 110 kV vrátane zahŕňa náklady na výstavbu požadovaného elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy a všetky nevyhnutné úpravy elektroenergetických zariadení v distribučnej sústave na napäťovej úrovni od 52 kV vrátane do 110 kV vrátane a v prenosovej sústave na zabezpečenie požadovanej maximálnej rezervovanej kapacity v eurách, a vypočíta sa podľa vzorca

$$C_{pVVN} = \frac{N_{VVN} \times k_o}{P_D} \times P_{MRK},$$

kde

a) N_{VVN} sú celkové náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy súvisiace s výstavbou elektroenergetických zariadení na zabezpečenie požadovanej maximálnej rezervovanej kapacity žiadateľov o pripojenie a súvisiace úpravy v distribučnej sústave a prenosovej sústave za predchádzajúcich päť kalendárnych rokov v eurách,

b) P_{MRK} je maximálna rezervovaná kapacita žiadateľa o pripojenie v kW,

c) P_D je disponibilná kapacita na pripojenie v kW vytvorená výstavbou a nevyhnutnými úpravami elektroenergetických zariadení v distribučnej sústave prevádzkovateľa distribučnej sústavy a podiele na výstavbe a nevyhnutných úpravách elektroenergetických zariadení v prenosovej sústave na základe žiadostí žiadateľov o pripojenie do distribučnej sústavy za predchádzajúcich päť kalendárnych rokov,

d) k_o je koeficient spoluúčasti žiadateľa o pripojenie do distribučnej sústavy, ktorý je v hodnote 0,5.

(2) Pri požiadavke na zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho užívateľa sústavy sa cena za pripojenie vypočíta podľa odseku 1 a uplatní sa na rozdiel požadovanej a existujúcej maximálnej rezervovanej kapacity podľa § 31 ods. 4 alebo ods. 13 druhej a tretej vety.

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

a) P_{MRK} je maximálna rezervovaná kapacita žiadateľa o pripojenie v kW,

b) N_{VVN} sú celkové náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy na navýšenie maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia existujúcich užívateľov sústavy a súvisiace úpravy v distribučnej sústave a prenosovej sústave v eurách.

(4) Ak sa elektroenergetické zariadenie alebo odberné elektrické zariadenie žiadateľa o pripojenie pripája do miestnej distribučnej sústavy alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho užívateľa sústavy v miestnej distribučnej sústave, maximálna cena za pripojenie zahŕňa náklady na pripojenie požadovaného elektroenergetického zariadenia alebo odberného elektrického zariadenia u prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy, maximálnu cenu za pripojenie určenú podľa odseku 1 a vyvolané náklady na pripojenie v prenosovej sústave. Maximálna cena za pripojenie do miestnej distribučnej sústavy, do ktorej je elektroenergetické

zariadenie užívateľa sústavy pripojené, sa uhrádza užívateľom sústavy alebo žiadateľom o pripojenie prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy.

(5) Ak sa zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny, ktoré dodáva elektrinu do miestnej distribučnej sústavy, pripája do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých miestnych distribučných sústav, alebo sa mení maximálna rezervovaná kapacita existujúceho zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy alebo maximálna rezervovaná kapacita existujúceho zariadenia na uskladňovanie elektriny pre dodávku elektriny do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých miestnych distribučných sústav, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy a prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy pripojená, dohodnú v zmluve o pripojení do regionálnej distribučnej sústavy medzi prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy a prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy maximálnu rezervovanú kapacitu určenú podľa osobitného predpisu.[36])

(6) Maximálna cena za pripojenie pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava pripojená, sa uhrádza prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy, do ktorej sa elektroenergetické zariadenie žiadateľa o pripojenie pripája. Maximálna cena za pripojenie sa vypočíta podľa odseku 1 a § 31 ods. 22.

(7) Maximálna cena za pripojenie do distribučnej sústavy Cp_{VVN} určená podľa odseku 1 v eurách na kilowatt na obdobie od 1. marca roku t do posledného dňa mesiaca február roku t+1 sa oznamuje úradu najneskôr do konca februára roku t. Výpočet maximálnej ceny za pripojenie do distribučnej sústavy Cp_{VVN} v eurách na kilowatt na obdobie od 1. marca roku t do posledného dňa mesiaca február roku t+1 sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy predkladá úradu do konca februára roku t.

§ 34

(1) Maximálna cena za pripojenie C_{pVN} pri pripojení elektroenergetického zariadenia alebo odberného elektrického zariadenia žiadateľa o pripojenie do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni od 1 kV vrátane do 52 kV alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave na napäťovej úrovni od 1 kV vrátane do 52 kV zahŕňa náklady na výstavbu požadovaného elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy a všetky nevyhnutné úpravy elektroenergetických zariadení v distribučnej sústave na zabezpečenie požadovanej maximálnej rezervovanej kapacity v eurách, a vypočíta sa podľa vzorca

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

kde

a) N_{VN} sú celkové náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy súvisiace s pripojením žiadateľov o pripojenie do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni od 1 kV vrátane do 52 kV v roku t-1 v eurách, ak neboli realizované pripojenia v miestnej distribučnej sústave v roku t-1, na výpočet sa použijú skutočné hodnoty celkových nákladov prevádzkovateľa distribučnej sústavy súvisiace s pripojením žiadateľov o pripojenie do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni od 1 kV vrátane do 52 kV v roku t,

b) P_D je celkový disponibilný výkon v kW vytvorený nevyhnutnými úpravami elektroenergetických zariadení v sústave prevádzkovateľa distribučnej sústavy, na základe žiadostí žiadateľov

o pripojenie na napäťovej úrovni od 1 kV vrátane do 52 kV do distribučnej sústavy v roku t-1, ak neboli realizované pripojenia v miestnej distribučnej sústave v roku t-1, na výpočet sa použijú skutočné hodnoty celkového disponibilného výkonu v kilowattoch v roku t,

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

d) k_o je koeficient spoluúčasti žiadateľa o pripojenie, ktorý je v hodnote 0,5.

(2) Maximálna cena za pripojenie C_{pVN} určená podľa odseku 1 v eurách na kW na obdobie od 1. marca roku t do posledného dňa mesiaca február roku t+1 sa oznamuje úradu najneskôr do konca februára roku t. Výpočet maximálnej ceny za pripojenie C_{pVN} v eurách na kW na obdobie od 1. marca roku t do posledného dňa mesiaca február roku t+1 sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy predkladá úradu do konca februára roku t. Vo výpočte maximálnej ceny za pripojenie C_{pVN} sa môžu znížiť vstupné parametre na zachovanie stability cien v prospech jednotlivých užívateľov sústavy.

(3) V roku t sa môže pri pripojení do miestnej distribučnej sústavy použiť maximálna cena C_{pVN} za pripojenie odberateľa elektriny a prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny pri pripojení do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni od 1 kV vrátane do 52 kV prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava pripojená. Cena za pripojenie na rok t sa zvyšuje v porovnaní s cenou za pripojenie na rok t-1 o index JPI_t za obdobie od júla roku t-2 do júna roku t-1.

(4) Ak sa zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny, ktoré dodáva elektrinu do miestnej distribučnej sústavy, pripája do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých miestnych distribučných sústav, alebo sa mení maximálna rezervovaná kapacita existujúceho zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy alebo maximálna rezervovaná kapacita existujúceho zariadenia na uskladňovanie elektriny pre dodávku elektriny do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých miestnych distribučných sústav, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy a prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy pripojená, dohodnú v zmluve o pripojení do regionálnej distribučnej sústavy medzi prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy a prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy maximálnu rezervovanú kapacitu určenú podľa osobitného predpisu.[36]) Maximálna cena za pripojenie sa vypočíta podľa odseku 1 a § 31 ods. 22.

§ 35

(1) Maximálna cena za pripojenie odberného elektrického zariadenia odberateľa elektriny alebo odberného elektrického zariadenia a elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny pri pripojení do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni do 1 kV alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave na napäťovej úrovni do 1 kV zohľadňuje hodnotu príkonu odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia, výšku investičných nákladov na výstavbu požadovaného elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy a všetky nevyhnutné úpravy elektroenergetických zariadení v miestnej distribučnej sústave alebo v regionálnej distribučnej sústave a je určená pre amperickú hodnotu hlavného istiaceho prvku pred elektromerom cenovým rozhodnutím. Cena za pripojenie na rok t sa zvyšuje v porovnaní s cenou za pripojenie na rok t-1 o index JPIt za obdobie od júla roku t-2 do júna roku t-1. V roku t sa môžu pri pripojení do miestnej distribučnej sústavy použiť ceny za pripojenie odberateľa elektriny a prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny pri pripojení do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni do 1 kV prevádzkovateľa

regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava pripojená. Ak prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy nepoužije ceny podľa predchádzajúcej vety, maximálna cena za pripojenie C_{pNN} odberateľa elektriny alebo prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny pri pripojení do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni do 1 kV alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave na napäťovej úrovni do 1 kV na rok t sa určí alebo schváli na základe vlastného návrhu ceny prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy. Maximálna cena za pripojenie C_{pNN} odberateľa elektriny alebo prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny pri pripojení do distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy do 1 kV alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy na napäťovej úrovni do 1 kV sa vypočíta podľa vzorca

$$C_{pNN} = \frac{N_{NN} \times k_o}{P_D} \times P_{MRK},$$

kde

a) N_{NN} sú celkové reálne vynaložené investičné náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy súvisiace s pripojením žiadateľov na napäťovej úrovni do 1 kV ku dňu predloženia návrhu ceny v eurách,

b) P_D je celkový disponibilný výkon v kW vytvorený nevyhnutnými úpravami elektroenergetických zariadení v sústave prevádzkovateľa distribučnej sústavy na základe žiadostí žiadateľov o pripojenie na napäťovej úrovni do 1 kV do distribučnej sústavy,

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

d) k_o je koeficient spoluúčasti žiadateľa o pripojenie, ktorý je v hodnota 0,5.

(2) Vo výpočte maximálnej ceny za pripojenie C_{pNN} sa môžu znížiť vstupné parametre na zachovanie stability cien v prospech jednotlivých užívateľov sústavy.

(3) Cena za pripojenie zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny bez existujúceho odberného miesta sa vypočíta podľa odseku 1.

(4) Ak žiadateľ o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny, do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni do 1 kV, ktorého zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny sa pripája do sústavy cez existujúce odberné miesto, cena za pripojenie tohto zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny sa vypočíta podľa odseku 1 a hodnota maximálnej rezervovanej kapacity žiadateľa o pripojenie P_{MRK}, na ktorú sa uplatňuje maximálna cena za pripojenie sa rovná rozdielu medzi požadovanou maximálnou rezervovanou kapacitou zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny a hodnotou doterajšej maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho odberného miesta. Ak požadovaná hodnota maximálnej rezervovanej kapacity zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny je menšia alebo rovná hodnote súčasnej maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho odberného miesta, hodnota maximálnej rezervovanej kapacity P_{MRK}, na ktorú sa uplatňuje cena za pripojenie, je nula.

(5) Ak sa zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny, ktoré dodáva elektrinu do miestnej distribučnej sústavy, pripája do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých miestnych distribučných sústav, alebo sa mení maximálna rezervovaná kapacita existujúceho zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy alebo maximálna rezervovaná kapacita existujúceho zariadenia na uskladňovanie elektriny pre dodávku elektriny do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená

do regionálnej distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých miestnych distribučných sústav, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy a prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy pripojená, môžu dohodnúť v zmluve o pripojení do regionálnej distribučnej sústavy medzi prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy a prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy maximálnu rezervovanú kapacitu určenú podľa osobitného predpisu.[36]) Maximálna cena za pripojenie sa určuje vo výške určenej podľa cenového rozhodnutia pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy na rok t podľa odseku 1. Ak požadovaná hodnota maximálnej rezervovanej kapacity zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny je menšia alebo rovná hodnote súčasnej maximálnej rezervovanej kapacity existujúceho odberného miesta, hodnota maximálnej rezervovanej kapacity PMRK, na ktorú sa uplatňuje cena za pripojenie, je nula.

(6) Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni do 1 kV pri zmene existujúceho užívateľa distribučnej sústavy bez navýšenia maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie neúčtuje, ak nový užívateľ distribučnej sústavy doručí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy úplnú žiadosť o pripojenie, vrátane EIC kódu predchádzajúceho odberného miesta, do 24 mesiacov od zániku zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy uzatvorenej s predchádzajúcim užívateľom distribučnej sústavy, ak zmluva o pripojení zanikla z podnetu predchádzajúceho užívateľa distribučnej sústavy.

(7) Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni do 1 kV pri zmene existujúceho užívateľa distribučnej sústavy so zvýšením maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie uhrádza len za tú časť maximálnej rezervovanej kapacity, ktorá je rozdielom medzi pôvodnou a požadovanou maximálnou rezervovanou kapacitou, ak nový užívateľ distribučnej sústavy doručí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy úplnú žiadosť o pripojenie, vrátane EIC kódu predchádzajúceho odberného miesta, do 24 mesiacov od zániku zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy uzatvorenej s predchádzajúcim užívateľom, z podnetu užívateľa distribučnej sústavy.

(8) Ak nový užívateľ distribučnej sústavy, s ktorým prevádzkovateľ distribučnej sústavy uzatvára zmluvu o pripojení podľa odsekov 6 a 7, doručí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy úplnú žiadosť o pripojenie, vrátane EIC kódu predchádzajúceho odberného miesta, po uplynutí 24 mesiacov od zániku zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy uzatvorenej s predchádzajúcim užívateľom distribučnej sústavy, alebo ak zmluva o pripojení do distribučnej sústavy uzatvorená s predchádzajúcim užívateľom distribučnej sústavy zanikne z podnetu prevádzkovateľa distribučnej sústavy z dôvodu neoprávneného odberu elektriny zo sústavy, neoprávnenej dodávky elektriny do sústavy, porušenia technických podmienok pripojenia do distribučnej sústavy alebo z dôvodov ustanovených v osobitnom predpise, cena za pripojenie sa uhrádza za celú maximálnu rezervovanú kapacitu požadovanú novým užívateľom distribučnej sústavy.

§ 36

(1) Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov priamo prevádzkovateľovi distribučnej sústavy alebo prostredníctvom dodávateľa elektriny vyhlási, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení len zraniteľnými odberateľmi elektriny v domácnosti, distribúcia elektriny a dodávka elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa považuje za distribúciu elektriny pre domácnosti a maximálna cena za elektrinu na účely dodávky elektriny sa vypočíta podľa § 38; pričom uvedený postup sa prvýkrát uplatní pri výpočte maximálnej ceny za elektrinu na účely dodávky elektriny na rok 2027 pre vybranú skupinu odberateľov uvedených v tomto odseku; rovnako sa postupuje aj v bytovom dome, v ktorom sa nachádzajú telekomunikačné zariadenia poskytovateľov elektronických komunikačných služieb poskytujúcich služby výlučne pre užívateľov

bytového domu alebo technologické zariadenia na výrobu tepla.

(2) Ak je časť nebytového priestoru alebo časť spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu využívaná na podnikanie, pre ostatné časti spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa maximálna cena za elektrinu na účely dodávky elektriny vypočíta podľa § 38, pričom uvedený postup sa prvýkrát uplatní pri výpočte maximálnej ceny za elektrinu na účely dodávky elektriny na rok 2027 pre vybranú skupinu odberateľov uvedených v odseku 1, ak časť nebytového priestoru alebo časť spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu využívaná na podnikanie tvorí odberné miesto priamo pripojené do distribučnej sústavy, ktoré je vybavené určeným meradlom a s uzavretou samostatnou zmluvou o dodávke elektriny alebo združenej dodávke elektriny.

§ 37
Cenová regulácia dodávky elektriny zraniteľným odberateľom elektriny v domácnosti a postup a podmienky uplatňovania cien

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 5 a § 38 sa vzťahuje na dodávateľa elektriny, ktorý dodáva elektrinu zraniteľným odberateľom elektriny v domácnosti v roku t.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú

a) ceny a sadzby za dodávku elektriny vrátane ich štruktúry na rok t, ktoré sa budú uplatňovať pre zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti vrátane podmienok ich pridelenia a podmienok uplatnenia cien a sadzieb,

b) údaje nevyhnutné na preverenie cien na rok t, t-1 a za rok t-2, najmä predpokladaný a skutočný objem dodávky elektriny, počet odberných miest v členení podľa jednotlivých sadzieb,

c) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť v rokoch t, t+1 a t+2,

d) výpočty a údaje vzťahujúce sa k výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti podľa § 38,

e) podklady podľa prílohy č. 12,

f) ďalšie podklady nevyhnutné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Návrh ceny sa predkladá v listinnej podobe alebo v elektronickej podobe elektronickým podaním do elektronickej schránky, pričom podklady podľa odseku 2 písm. a), b), d) a e) sa predkladajú vo formáte, ktorý zachováva úplnú funkčnosť tabuľkového editora.

(4) Za dodávku elektriny zraniteľným odberateľom elektriny v domácnosti sa pre jednotlivé odberné miesta uplatní najviac osem sadzieb, a to

a) DD1 je jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny,

b) DD2 je jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny,

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

d) DD4 je dvojpásmová sadzba, pričom nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s blokovaním akumulačných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma; sadzba DD4 sa môže použiť aj pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel,

e) DD5 je dvojpásmová sadzba pre priamovýhrevné elektrické vykurovanie, pričom nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma; sadzba DD5 sa môže použiť aj pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel,

f) DD6 je dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo, pričom nízke pásmo sa poskytuje minimálne 22 hodín denne s blokovaním elektrických spotrebičov na vykurovanie v čase vysokého pásma; sadzba DD6 sa môže použiť aj pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel,

g) DD7 je štvorpásmová sadzba s nainštalovaným inteligentným meracím systémom s pevne určenými časmi uplatňovania jednotlivých pásiem, ktoré na rok t uvedie dodávateľ elektriny v návrhu ceny, pričom jednotlivé pásma nesmú byť kratšie ako dve hodiny a môžu sa počas dňa opakovať,

h) DD8 je dynamická sadzba pre odberné miesto s nainštalovaným inteligentným meracím systémom na základe údajov z denného trhu s elektrinou v štvrťhodinových intervaloch alebo hodinových intervaloch zverejnených na webovom sídle organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.

(5) Ceny za dodávku elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti v jednotlivých zložkách sadzieb DD1 až DD6 sú maximálnymi cenami. Sadzby DD1 až DD6 sú zložené z mesačnej platby za jedno odberné miesto NDO_t podľa § 38 ods. 7 a z ceny elektriny.

(6) Sadzba DD7 je zložená z mesačnej platby za jedno odberné miesto NDO_t podľa § 38 ods. 7 a z ceny elektriny. Cena elektriny pri štvorpásmovej sadzbe DD7 sa dodávateľom elektriny uplatňuje tak, aby aritmetický priemer cien za elektrinu v jednotlivých pásmach na jednotku množstva elektriny neprekročil vo vyúčtovaní za dodávku elektriny maximálnu cenu v štvorpásmovej sadzbe za dodávku elektriny vypočítanú ako súčet maximálnej ceny elektriny podľa § 38 ods. 1 a najvyššej miery primeraného zisku podľa § 38 ods. 6.

(7) V sadzbe DD8 sa hodinové sadzby určia ako aritmetický priemer štvrťhodinových intervalov za danú hodinu. Sadzba DD8 je zložená z mesačnej platby za jedno odberné miesto NDO_t podľa § 38 ods. 7 a z ceny elektriny. Ceny elektriny pri dynamickej sadzbe DD8 pre odberné miesto s nainštalovaným inteligentným meracím systémom sa dodávateľom elektriny uplatňujú tak, že k cenám elektriny na dennom trhu s elektrinou v štvrťhodinových intervaloch alebo hodinových intervaloch zverejnených na webovom sídle organizátora krátkodobého trhu s elektrinou (https://okte.sk/sk/kratkodoby-trh/zverejnenie-udajov-dt/celkove-vysledky-dt/) môže dodávateľ elektriny pripočítať najvyššiu mieru primeraného zisku podľa § 38 ods. 6, pričom tieto ceny sú zverejnené na webovom sídle dodávateľa elektriny.

§ 38

(1) Maximálna cena za elektrinu CE_t na účely dodávky elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti na jednotku množstva elektriny na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$CE_t = CK_t \times \left(1 + \frac{k_t}{100\%}\right) + O_t$$

,

kde

a) CK_t je referenčná cena elektriny na rok t, pričom

1. na rok t = 2025 sa určuje vo výške 61 eur/MWh,
2. na rok t = 2026 a nasledujúce roky sa vypočíta podľa vzorca

$$CK_t = CK_{2025} \times kck_t,$$

kde

2a. CK_{2025} je referenčná cena elektriny určená pre rok 2025 vo výške 72,70 eura/MWh,

2b. kck_t je koeficient zmeny ceny elektriny určený úradom, ktorý

2ba. na rok 2026 je 1,429719,

2bb. na rok 2027 a nasledujúce roky sa zverejní na webovom sídle úradu do 31. júla roku t-1, ak absolútna hodnota percentuálnej zmeny ceny elektriny CPXE za obdobie od 1. januára do 30. júna v rokoch t-2 a t-1 vypočítaných ako aritmetický priemer denných cien zverejnených burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, v časti EEX – PXE Slovakian Power Futures, produktu Baseload, Year, Settlement Price Cal-t v eurách na jednotku množstva elektriny, presiahne rozdiel 20 %; hodnota kck_t sa uplatní na rok t, ak je absolútna hodnota percentuálnej zmeny ceny elektriny CPXE za obdobie od 1. januára do 30. júna v rokoch t-2 a t-1 vypočítaných ako aritmetický priemer denných cien zverejnených burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, v časti EEX – PXE Slovakian Power Futures, produktu Baseload, Year, Settlement Price Cal-t v eurách na jednotku množstva elektriny od poslednej uplatnenej korekcie koeficientu kck_t kumulatívne väčšia ako 20 %; ak absolútna hodnota percentuálnej zmeny ceny elektriny CPXE nepresiahne 20 % alebo kumulatívne 20 % pre rok t, kck_t sa rovná hodnote koeficientu kck_t naposledy zverejnenej úradom na webovom sídle úradu, alebo 1, ak dovtedy koeficient nebol zverejnený,

b) k_t je koeficient na rok t v percentách zohľadňujúci diagram dodávky elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti v rozsahu najviac 8 %,

c) O_t sú určené náklady na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny zraniteľným odberateľom elektriny v domácnostiach v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t vo výške 80 % z priemeru nákladov na odchýlku prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav vypočítanej podľa prílohy č. 7, najviac však 5,21 eura/MWh.

(2) Jednopásmové sadzby podľa § 37 ods. 4 sú zložené z

a) mesačnej platby za jedno odberné miesto NDO_t podľa odseku 7,

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

$$CED_i = KJPD_i \times CE_t + PZ_t,$$

kde

1. $KJPD_i$ 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 určený podľa odseku 6, ktorý je možné zahrnúť do ceny,
4. i je číselný znak jednopásmovej sadzby.

(3) Dvojpásmové sadzby podľa § 37 ods. 4 sú zložené z

a) mesačnej platby za jedno odberné miesto NDO_t podľa odseku 7,

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

$$CEVTD_i = KVTD_i \times CE_t + PZ_t,$$

kde

1. $KVTD_i$ je koeficient ceny odberu elektriny vo vysokom pásme 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 určený podľa odseku 6, ktorý je možné zahrnúť do ceny,
4. i je číselný znak dvojpásmovej sadzby,

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

$$CENTD_i = KNTD_i \times CE_t + PZ_t,$$

kde

1. $KNTD_i$ je koeficient ceny odberu elektriny v nízkom pásme 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 určený podľa odseku 6, ktorý je možné zahrnúť do ceny,
4. i je číselný znak dvojpásmovej sadzby.

(4) Koeficienty ceny jednopásmového odberu elektriny $KJPD_i$, koeficienty ceny odberu elektriny vo vysokom pásme $KVTD_i$ a koeficienty ceny odberu elektriny v nízkom pásme $KNTD_i$ sa uvedú 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, pričom pre koeficienty $KVTD_i$ a $KNTD_i$ platí, že hodnota koeficientu $KVTD_i$ je vyššia o viac ako 20 % v porovnaní s hodnotou koeficientu $KNTD_i$.

(5) K sadzbám za dodávku elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti sa dodávateľom elektriny pripočíta cena za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny a strát elektriny pri prenose a cena za straty elektriny pri distribúcii elektriny podľa cenového rozhodnutia, ktorým boli schválené alebo určené ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je odberné miesto zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti pripojené, tarifa za systémové služby a tarifa za prevádzkovanie systému.

(6) Na určenie primeraného zisku pri dodávke elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti, ktorý je možné zahrnúť do ceny za dodávku elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti, sa použije nižšia z hodnôt 3 eurá/MWh alebo 8 % z ceny elektriny CE_t určenej podľa odseku 1.

(7) Náklady na dodávku elektriny na jedno odberné miesto za mesiac NDO_t, ktoré možno zahrnúť do sadzieb za dodávku elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti sa vypočítajú podľa vzorca

$$NDO_t = NDO_{t-1} \times \left(1 + \frac{JPI_n - X}{100\%}\right),$$

kde

a) NDO_{t-1} sú náklady na dodávku elektriny na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno

zahrnúť do sadzieb za dodávku elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti v roku t-1, najviac vo výške 1,50 eura na jedno odberné miesto a mesiac,

b) JPI_n je aritmetický priemer zverejnených hodnôt ukazovateľa „Jadrová inflácia“ za obdobie od 1.januára roka t-1 do 30. júna roka t-1 uvedených na webovom sídle Štatistického úradu Slovenskej republiky – http://datacube.statistics.sk v priečinku „Makroekonomické štatistiky“ v sekcii „Spotrebiteľské ceny a ceny produkčných štatistík“ v časti „Indexy spotrebiteľských cien (inflácia)“ v časti „Jadrová a čistá inflácia“ v priečinku „Jadrová a čistá inflácia – oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách – mesačne [sp0008ms]“,

c) X je faktor efektivity, ktorého hodnota v každom roku regulačného obdobia je 3,0 %, pričom ak je hodnota rozdielu JPI_n a X nižšia ako 0, na účely výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny zraniteľným odberateľom v domácnosti na rok t sa hodnota rozdielu JPI_n a X rovná 0.

§ 39
Cenová regulácia dodávky elektriny zraniteľným odberateľom okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti a postup a podmienky uplatňovania cien

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 5 a § 40 sa vzťahuje na dodávateľa elektriny, ktorý dodáva elektrinu zraniteľným odberateľom elektriny okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti v roku t.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú

a) ceny a sadzby za dodávku elektriny vrátane ich štruktúry na rok t, ktoré sa budú uplatňovať pre zraniteľných odberateľov elektriny okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti vrátane podmienok ich pridelenia a podmienok uplatnenia cien a sadzieb,

b) údaje nevyhnutné na preverenie cien na rok t, t-1 a za rok t-2, najmä predpokladaný a skutočný objem dodávky elektriny zraniteľným odberateľom elektriny okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti, počet odberných miest v členení podľa jednotlivých sadzieb,

c) plán investícií a plán odpisov za regulovanú činnosť v rokoch t, t+1 a t+2,

d) výpočty a údaje podľa § 40 týkajúce sa dodávky elektriny zraniteľným odberateľom elektriny okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti,

e) podklady podľa prílohy č. 13,

f) ďalšie podklady nevyhnutné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Návrh ceny sa predkladá v listinnej podobe alebo v elektronickej podobe elektronickým podaním do elektronickej schránky, pričom podklady podľa odseku 2 písm. a), b), d) a e) sa predkladajú vo formáte, ktorý zachováva úplnú funkčnosť tabuľkového editora.

(4) V návrhu ceny pre zraniteľných odberateľov elektriny okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti sa uvedú osobitne skupiny zraniteľných odberateľov elektriny okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti v členení podľa § 2 písm. k) tretieho, piateho a ôsmeho bodu zákona o regulácii.

(5) Za dodávku elektriny zraniteľným odberateľom okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti sa pre jednotlivé odberné miesta uplatní najviac dvanásť sadzieb, a to

a) DMP1 je jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny,

b) DMP2 je jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny,

c) DMP3 je jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny,

d) DMP4 je dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne, sadzba DMP4 sa použije aj pre odberné miesto s nabíjacou

stanicou elektrických vozidiel,

e) DMP5 je dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne, sadzba DMP5 sa použije aj pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel,

f) DMP6 je dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny; nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne, sadzba DMP6 sa použije aj pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel,

g) DMP7 je dvojpásmová sadzba, pričom nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamo výhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma; sadzba DMP7 sa použije aj pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel,

h) DMP8 je dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo, pričom nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním výhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma; sadzba DMP8 sa použije aj pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel,

i) DMP9 je sadzba pre nemerané odbery elektriny,

j) DMP10 je sadzba pre verejné osvetlenie,

k) DMP11 je sadzba pre dočasné odbery elektriny,

l) DMP12 je viacpásmová sadzba pre odberné miesto s nainštalovaným inteligentným meracím systémom.

(6) Ceny za dodávku elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti v jednotlivých zložkách sadzieb sú maximálnymi cenami. Dynamická sadzba je zložená z mesačnej platby za jedno odberné miesto $NDMD_t$ podľa § 40 ods. 8 a z ceny elektriny. Ceny elektriny pri dynamickej sadzbe pre odberné miesto s nainštalovaným inteligentným meracím systémom sa dodávateľom elektriny uplatňujú tak, aby vážený priemer cien za elektrinu v jednotlivých pásmach na jednotku množstva elektriny neprekročil vo vyúčtovaní za dodávku elektriny maximálnu cenu za dodávku elektriny vypočítanú ako súčet maximálnej ceny elektriny podľa § 40 ods. 1 a najvyššej miery primeraného zisku podľa § 40 ods. 5.

(7) Pri dodávke elektriny zraniteľným odberateľom elektriny okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti sa dodávateľom elektriny pre jednotlivé odberné miesta uplatní vhodná sadzba, ktorá zodpovedá charakteru odberu daného odberného miesta, zohľadňujúca účel odberu elektriny zraniteľnými odberateľmi elektriny okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti a je v súlade s distribučnými sadzbami uplatňovanými prevádzkovateľom distribučnej sústavy, do ktorej je dané odberné miesto pripojené.

§ 40

(1) Maximálna cena za elektrinu $CEMD_t$ na účely dodávky elektriny zraniteľným odberateľom elektriny okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti na jednotku množstva elektriny na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$CEMD_t = CE_{PXE,t}\left(1 + \frac{k_t}{100\%}\right) + O_t ,$$

kde

a) $CE_{PXE,t}$ je aritmetický priemer denných cien zverejnených burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, v časti EEX – PXE Slovakian Power Futures, produktu Baseload, Year Settlement Price Cal-t v eurách na jednotku množstva elektriny a

1. na rok 2025 sa vypočíta podľa vzorca,

$$CE_{PXE,t} = 0,5 \times CE_{PXE,t-2} + 0,5 \times CE_{PXEt-1},$$

kde

1a. $CE_{PXE,t-2}$ je aritmetický priemer denných cien zverejnených burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, v časti EEX – PXE Slovakian Power Futures, produktu Baseload, Year, Settlement Price Cal-t v eurách na jednotku množstva elektriny za obdobie od 1. októbra roku t-2 do 31. marca roku t-1 okrem posledných dvoch dní roku t-2, v ktorých sa obchoduje na burze,

1b. $CE_{PXE,t-1}$ je aritmetický priemer denných cien zverejnených burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, v časti EEX – PXE Slovakian Power Futures, produktu Baseload, Year, Settlement Price Cal-t v eurách na jednotku množstva elektriny za obdobie od 1. apríla roku t-1 do 30. júna roku t-1,

2. na rok 2026 a nasledujúce roky za obdobie od 1. januára roku t-1 do 30. júna roku t-1,

b) k_t je koeficient na rok t v percentách zohľadňujúci diagram dodávky elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti v rozsahu najviac 8 %,

c) O_t sú určené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny zraniteľným odberateľom elektriny okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t vo výške 80 % z priemeru nákladov na odchýlku prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav vypočítanej podľa prílohy č. 7, najviac však 5,21 eura/MWh.

(2) Jednopásmové sadzby podľa § 39 ods. 5 sú zložené z

a) mesačnej platby za jedno odberné miesto $NDMD_t$ podľa odseku 8,

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

$$CEMD_i = KJPMD_i \times CEMD_t + PZ_t,$$

kde

1. $KJPMD_i$ je koeficient ceny jednopásmového odberu elektriny určený podľa odseku 4,

2. $CEMD_t$ je cena elektriny určená podľa odseku 1,

3. PZ_t je primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny dodanej zraniteľnému odberateľovi elektriny okrem zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti určený podľa odseku 5,

4. i je číselný znak jednopásmovej sadzby.

(3) Dvojpásmové sadzby podľa § 39 ods. 5 sú zložené z

a) mesačnej platby za jedno odberné miesto $NDMD_t$ podľa odseku 8,

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

$$CEVTMD_i = KVTMD_i \times CEMD_t + PZ_t,$$

kde

1. $KVTMD_i$ je koeficient ceny odberu elektriny vo vysokom pásme určený podľa odseku 4,
2. $CEMD_t$ je cena elektriny určená podľa odseku 1,
3. PZ_t je primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny dodanej zraniteľnému odberateľovi elektriny okrem zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti určený podľa odseku 5,
4. i je číselný znak dvojpásmovej sadzby,

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

$$CENTMD_i = KNTMD_i \times CEMD_t + PZ_t ,$$

kde

1. $KNTMD_i$ je koeficient ceny odberu elektriny v nízkom pásme určený podľa odseku 4,
2. $CEMD_t$ je cena elektriny určená podľa odseku 1,
3. PZ_t je primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny dodanej zraniteľnému odberateľovi elektriny okrem zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti určený podľa odseku 5,
4. i je číselný znak dvojpásmovej sadzby.

(4) Koeficienty ceny jednopásmového odberu elektriny $KJPMD_i$, koeficienty ceny odberu elektriny vo vysokom pásme $KVTMD_i$ a koeficienty ceny odberu elektriny v nízkom pásme $KNTMD_i$ sa určia v návrhu ceny regulovaného subjektu tak, aby vážený priemer cien elektriny bez primeraného zisku PZ_t všetkých sadzieb bol najviac vo výške rovnajúcej sa $CEMD_t$ podľa odseku 1, pričom pre koeficienty $KVTMD_i$ a $KNTMD_i$ platí, že hodnota koeficientu $KVTMD_i$ je vyššia o viac ako 20 % v porovnaní s hodnotou koeficientu $KNTMD_i$.

(5) Na určenie najvyššej miery primeraného zisku pri dodávke elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti, ktorý je možné zahrnúť do ceny za dodávku elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti, sa použije nižšia z hodnôt 8 eur/MWh alebo 16 % z ceny elektriny $CEMD_t$ určenej podľa odseku 1.

(6) K sadzbám za dodávku elektriny zraniteľným odberateľom elektriny okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti sa dodávateľom elektriny pripočíta cena za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny a strát elektriny pri prenose a cena za straty elektriny pri distribúcii elektriny podľa cenového rozhodnutia, ktorým boli schválené alebo určené ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je odberné miesto zraniteľného odberateľa elektriny okrem zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti pripojené, tarifa za systémové služby a tarifa za prevádzkovanie systému.

(7) Ak sa preukáže neočakávaný výrazný nárast zraniteľných odberateľov elektriny okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti, ktorým dodáva elektrinu dodávateľ elektriny, v poslednom štvrťroku roku t-1, v cenovom konaní o dodávke elektriny na rok t sa primeraným spôsobom zohľadní rozdiel nákladov na nákup elektriny prislúchajúcich k cene $CE_{PXE,t}$ podľa odseku 1 a preukázanými nákladmi vynaloženými dodávateľom elektriny na nákup elektriny na zabezpečenie dodávky elektriny pre nových zraniteľných odberateľov elektriny okrem zraniteľných

odberateľov elektriny v domácnosti.

(8) Náklady na dodávku elektriny na jedno odberné miesto za mesiac $NDMD_t$, ktoré možno zahrnúť do sadzieb za dodávku elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti sa vypočítajú podľa vzorca

$$NDMD_t = NDMD_{t-1} \times \left(1 + \frac{JPI_n - X}{100\%}\right),$$

kde

a) $NDMD_{t-1}$ sú náklady na dodávku elektriny na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno zahrnúť do sadzieb za dodávku elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti v roku t-1, pričom určená výška $NDMD_{t-1}$ na rok 2024 je najviac 1,50 eura na jedno odberné miesto a mesiac,

b) JPI_n je aritmetický priemer zverejnených hodnôt ukazovateľa „Jadrová inflácia“ za obdobie od 1. januára roka t-1 do 30. júna roka t-1 uvedených na webovom sídle Štatistického úradu Slovenskej republiky – http://datacube.statistics.sk v priečinku „Makroekonomické štatistiky“ v sekcii „Spotrebiteľské ceny a ceny produkčných štatistík“ v časti „Indexy spotrebiteľských cien (inflácia)“ v časti „Jadrová a čistá inflácia“ v priečinku „Jadrová a čistá inflácia – oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách – mesačne [sp0008ms]“,

c) X je faktor efektivity, ktorého hodnota v každom roku regulačného obdobia je 3,0 %, pričom ak je hodnota rozdielu JPI_n a X nižšia ako 0, na účely výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny zraniteľným odberateľom v domácnosti na rok t sa hodnota rozdielu JPI_n a X rovná 0.

§ 41
Cenová regulácia dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštancie a postup a podmienky uplatňovania cien

(1) Cenová regulácia dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštancie sa vzťahuje na dodávku elektriny uskutočnenú dodávateľom poslednej inštancie podľa osobitného predpisu[38]) do odberných miest koncových odberateľov elektriny.

(2) Súčasťou návrhu ceny sú

a) návrh sadzieb za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie vrátane ich štruktúry, ktoré sa budú uplatňovať pre odberateľov elektriny vrátane podmienok ich pridelenia a podmienok uplatnenia cien,

b) výpočty a údaje podľa § 42 týkajúce sa dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštancie,

c) ďalšie podklady nevyhnutné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Návrh ceny sa predkladá v listinnej podobe alebo v elektronickej podobe elektronickým podaním do elektronickej schránky, pričom podklady podľa odseku 2 písm. a) a b) sa predkladajú vo formáte, ktorý zachováva úplnú funkčnosť tabuľkového editora.

§ 42

(1) Maximálna cena za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie v eurách na jednotku množstva elektriny $CEDPI_{m,t}$ sa vypočíta podľa vzorca

---

[38]) § 18 zákona č. 251/2012 Z. z. v znení neskorších predpisov.

$$CEDPI_{m,t} = CEPXE_{m,t} \times \left(1 + \frac{k1_t + k2_t}{100\%}\right),$$

kde

a) $CEPXE_{m,t}$ je aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, v časti EEX – PXE Slovakian Power Futures, produktu Baseload, Month, Settlement Price Cal-t v eurách na jednotku množstva elektriny 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,

b) $k1_t$ je koeficient na rok t v percentách zohľadňujúci diagram dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštancie pre odberateľov elektriny podľa osobitného predpisu[39]) v rozsahu najviac 10 %,

c) $k2_t$ je koeficient na rok t v percentách zohľadňujúci obmedzenia rizika súvisiaceho s dodávkou poslednej inštancie, ktorého výška je v rozsahu najviac 10 %.

(2) V cenovom rozhodnutí pre dodávateľa poslednej inštancie sa určí cena za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie alebo spôsob jej výpočtu a podmienky uplatnenia ceny na rok t. Ceny za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie v jednotlivých zložkách sadzieb sú maximálnymi cenami. Sadzby za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie sa dodávateľom poslednej inštancie ustanovia podľa cenového rozhodnutia pre zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti a odberateľov elektriny okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti.

(3) Sadzba za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie je zložená z

a) mesačnej platby za jedno odberné miesto $NDPI_t$ podľa odseku 6,

b) maximálnej ceny za elektrinu CE_{DPIt} v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CE_{DPI,t} = CEDPI_{m,t} + O_t + PZ_t,$$

kde

1. $CEDPI_{m,t}$ je cena elektriny určená podľa odseku 1,
2. O_t sú určené náklady na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny dodávateľom poslednej inštancie v eurách na jednotku množstva elektriny v roku t vo výške najviac 5,21 eur,
3. PZ_t je primeraný zisk v roku t v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorý je možné zahrnúť do ceny za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie, maximálne 10 % z ceny elektriny určenej spôsobom podľa odseku 1, najviac však 5 eur/MWh.

(4) K sadzbám podľa odseku 3 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

[39]) § 18 zákona č. 251/2012 Z. z. v znení neskorších predpisov.

sústavy a distribúciu elektriny pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je príslušné odberné miesto pripojené.

(5) Ak je pre zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti uplatňovaná cena elektriny za dodávku elektriny pri dodávke poslednej inštancie vyššia od maximálnej ceny elektriny pri najdrahšej sadzbe regulovanej ceny za štandardnú dodávku elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti podľa cenníka dodávateľa elektriny, ktorý poskytuje dodávku poslednej inštancie najviac o 30 %, dodávateľ poslednej inštancie túto cenu za dodávku poslednej inštancie uplatní pre zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti v celom rozsahu.

(6) Náklady na dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie na jedno odberné miesto za mesiac $NDPI_t$, ktoré možno zahrnúť do sadzieb za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie sa vypočítajú podľa vzorca

$$NDPI_t = NDPI_{t-1} \times \left(1 + \frac{JPI_n - X}{100\%}\right),$$

kde

a) $NDPI_{t-1}$ sú náklady na dodávku elektriny na jedno odberné miesto za mesiac, ktoré možno zahrnúť do sadzieb za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie v roku t-1, pričom určená výška $NDPI_{t-1}$ na rok 2024 je najviac 1,50 eura na jedno odberné miesto a mesiac,

b) JPI_n je aritmetický priemer zverejnených hodnôt ukazovateľa „Jadrová inflácia“ za obdobie od 1. januára roka t-1 do 30. júna roka t-1 uvedených na webovom sídle Štatistického úradu Slovenskej republiky – http://datacube.statistics.sk v priečinku „Makroekonomické štatistiky“ v sekcii „Spotrebiteľské ceny a ceny produkčných štatistík“ v časti „Indexy spotrebiteľských cien (inflácia)“ v časti „Jadrová a čistá inflácia“ v priečinku „Jadrová a čistá inflácia – oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách – mesačne [sp0008ms]“,

c) X je faktor efektivity, ktorého hodnota v každom roku regulačného obdobia je 3,0 %, pričom ak je hodnota rozdielu JPI_n a X nižšia ako 0, na účely výpočtu maximálnej ceny za dodávku elektriny zraniteľným odberateľom v domácnosti na rok t sa hodnota rozdielu JPI_n a X rovná 0.

§ 43
Cenová regulácia výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou a podmienky uplatňovania cien a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 20 a podľa § 44 až 47 sa vzťahuje na výrobcu elektriny, ktorý vyrába elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou (ďalej len „výrobca elektriny“).

(2) Súčasťou návrhu ceny výrobcu elektriny sú

a) návrh ceny výrobcu elektriny,

b) výpočty a údaje podľa § 44 až 47 týkajúce sa výroby elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou,

c) ďalšie podklady nevyhnutné na správne posúdenie návrhu ceny.

(3) Podklady podľa odseku 2 sa predkladajú v listinnej podobe a na vyžiadanie aj v elektronickej podobe elektronickým podaním do elektronickej schránky.

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

(5) Pri spoločnom spaľovaní biomasy, bioplynu, skládkového plynu, plynu z čističiek odpadových vôd alebo biometánu s inými druhmi paliva sa množstvo elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie určuje percentuálnym podielom množstva tepla z biomasy, skládkového plynu, plynu z čističiek odpadových vôd, bioplynu alebo biometánu v celkovom množstve tepla použitého na výrobu tepla a elektriny vypočítaného na základe predložených dokladov podľa osobitného predpisu.[40])

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

(7) Ak je pri výrobe elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou palivom výlučne obnoviteľný zdroj energie, na všetku elektrinu vyrobenú v tejto technológii sa použije len jeden zo spôsobov určenia ceny elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore a podľa § 47.

(8) S návrhom ceny pre nové zariadenie výrobcu elektriny sa okrem podkladov podľa odseku 2 predkladá aj

a) osvedčenie na výstavbu energetického zariadenia,[41]) ak bolo pri výstavbe zariadenia potrebné,

b) právoplatné kolaudačné rozhodnutie alebo písomné oznámenie stavebného úradu, že proti uskutočneniu drobnej stavby alebo stavebných úprav nemá námietky, ak je zariadenie výrobcu elektriny drobnou stavbou alebo ide o stavebné úpravy a právoplatné stavebné povolenie alebo rozhodnutie o stavebnom zámere,

c) doklad o vykonaní funkčnej skúšky podľa § 5 ods. 7 zákona o podpore,

d) jednopólová elektrická schéma zariadenia výrobcu elektriny a vyvedenia elektrického výkonu vrátane umiestnenia určených meradiel a účelu merania podľa osobitného predpisu,[42])

e) kópia zmluvy o pripojení zariadenia výrobcu elektriny k priamemu vedeniu, do distribučnej sústavy alebo do prenosovej sústavy; ak je zariadenie výrobcu elektriny pripojené do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých miestnych distribučných sústav, predkladá sa s návrhom ceny aj potvrdenie vydané prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy o zmluvne dohodnutom pripojení miestnej distribučnej sústavy do regionálnej distribučnej sústavy podľa § 40 ods. 1 zákona o regulácii.

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

a) údaje za predchádzajúci kalendárny rok, predpoklad na nasledujúce kalendárne roky a údaje podľa prílohy č. 14 o

   1. celkovom množstve elektriny vyrobenej v zariadení výrobcu elektriny,
   2. množstve technologickej vlastnej spotreby elektriny podľa § 2 ods. 3 písm. a) zákona o podpore,
   3. množstve elektriny, na ktoré sa vzťahuje doplatok podľa § 4 ods. 1 písm. c) zákona o podpore,
   4. množstve vyrobenej elektriny dodanej výkupcovi elektriny na základe zmluvy o povinnom

---

[40]) Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 490/2009 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o podpore obnoviteľných zdrojov energie, vysoko účinnej kombinovanej výroby a biometánu v znení neskorších predpisov.

[41]) § 12 ods. 2 zákona č. 251/2012 Z. z. v znení neskorších predpisov.

[42]) Zákon č. 157/2018 Z. z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

výkupe elektriny podľa § 4 ods. 1 písm. b) zákona o podpore,

b) údaje o

1. spôsobe merania vyrobenej elektriny na svorkách každého generátora elektriny a meraní vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny,
2. plánovanom množstve biometánu použitého v roku t na výrobu elektriny, ktoré výrobca elektriny preukazuje zmluvami o dodávke biometánu uzatvorenými s výrobcami biometánu a potvrdeniami o množstve 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,
4. hodnote celkových obstarávacích nákladov na výstavbu zariadenia na výrobu elektriny, ako aj údaje o týchto nákladoch v členení na celkovú technologickú časť stavby a stavebnú časť stavby zariadenia na výrobu elektriny,
5. druhu zdroja výroby elektriny alebo tepla,
6. spôsobe využitia tepla.

(10) S návrhom ceny pre zariadenie výrobcu elektriny z dôvodu rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny sa okrem podkladov podľa odseku 2 predkladajú aj tieto doklady preukazujúce uskutočnenie rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny a náklady na rekonštrukciu alebo modernizáciu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny

a) popis rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny,

b) faktúry za realizáciu rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny,

c) celkové náklady v eurách na rekonštrukciu alebo modernizáciu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny,

d) znalecký posudok preukazujúci splnenie podmienok rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny podľa § 3c ods. 1 zákona o podpore, v ktorom je uvedené aj zhodnotenie primeranosti nákladov vynaložených na rekonštrukciu alebo modernizáciu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny a dátum, kedy bola rekonštrukcia alebo modernizácia technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny ukončená, ak sa kolaudácia stavby nevyžaduje,

e) kópia zmluvy o pripojení zariadenia výrobcu elektriny k priamemu vedeniu, do distribučnej sústavy alebo do prenosovej sústavy; ak je zariadenie výrobcu elektriny pripojené do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých miestnych distribučných sústav, s návrhom ceny predkladanej výrobcom elektriny sa predkladá aj potvrdenie vydané prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy o zmluvne dohodnutom pripojení miestnej distribučnej sústavy do regionálnej distribučnej sústavy podľa § 40 ods. 1 zákona o regulácii,

f) doklady preukazujúce poskytnutie podpory z prostriedkov štátneho rozpočtu na rekonštrukciu alebo modernizáciu technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny alebo vyhlásenie o tom, že podpora z prostriedkov štátneho rozpočtu nebola poskytnutá,

g) právoplatné stavebné povolenie alebo rozhodnutie o stavebnom zámere.

(11) Cena elektriny pre zariadenie výrobcu elektriny z dôvodu rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny podľa termínu rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny sa určí na rok t podľa § 10 a znižuje sa podľa § 6 ods. 8 zákona o podpore.

(12) Ak pri výstavbe, rekonštrukcii alebo modernizácii technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny bola poskytnutá podpora z podporných programov financovaných z prostriedkov štátneho rozpočtu podľa § 6 ods. 11 zákona o podpore, pri výpočte ceny elektriny sa investičné náklady znižujú o výšku poskytnutej podpory z podporných programov financovaných z prostriedkov štátneho rozpočtu.

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

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

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

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

d) predpokladané úroky z 50 % investičného úveru so splatnosťou úveru do 10 rokov,

e) primeraný zisk,

f) rovnomerné odpisy,

g) osobné náklady, prevádzkové náklady a režijné náklady,

h) výška podpory poskytnutej z podporných programov financovaných z prostriedkov štátneho rozpočtu.

(14) Referenčné hodnoty investičných nákladov na obstaranie novej porovnateľnej technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny na rok t v členení podľa jednotlivých technológií výroby elektriny podľa § 2 ods. 1 písm. a) a ods. 2 písm. a) zákona o podpore sa zverejňujú na webovom sídle úradu najneskôr do 31. októbra roka t-1.

(15) Pre doterajších výrobcov elektriny sa cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie na účely určenia alebo schválenia ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok t určí na obdobie celej dĺžky podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore na základe cenového rozhodnutia pre rok t-1 a potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie podľa § 7 zákona o podpore okrem výrobcov elektriny s nárokom na korekciu podľa § 44 ods. 1 písm. b), ktorým sa určí cena len na obdobie roku t. Pre nových výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov energie uvedených do prevádzky v roku t, ktorí predložia návrh ceny na rok t v priebehu roka t a vyrábajú elektrinu spôsobom podľa § 7 ods. 3 písm. b) zákona o podpore, sa cena elektriny podľa prvej vety uplatní na základe cenového rozhodnutia na rok t. Ak doterajší výrobca elektriny nemá na rok t-1 vydané cenové rozhodnutie, cena elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore na rok t sa určí vo výške, na ktorú by mal výrobca elektriny v roku t-1 právo.

(16) Pre doterajších výrobcov elektriny sa cena elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou na účely určenia alebo schválenia ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok t určí na obdobie celej dĺžky podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore na základe cenového rozhodnutia pre rok t-1 a potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou za rok t-2 okrem výrobcov elektriny s nárokom na korekciu podľa § 44 ods. 1 písm. b), ktorým sa určí cena len na obdobie roku t. Pre nových výrobcov elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadeniach uvedených do prevádzky v roku t, ktorí predložia návrh ceny na rok t v priebehu roka t, sa cena elektriny podľa prvej vety uplatní na základe cenového rozhodnutia na rok t. Ak doterajší výrobca elektriny nemá na rok t-1 vydané cenové rozhodnutie, cena elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore na rok t sa určí vo výške, na ktorú by mal výrobca elektriny v roku t-1 právo.

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

(18) Ak sa zmení výrobca elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie výrobcu elektriny, s návrhom ceny sa predkladá aj kópia zmluvy o pripojení zariadenia výrobcu elektriny k priamemu vedeniu, do distribučnej sústavy alebo do prenosovej sústavy.

(19) Odo dňa skončenia podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore pre zariadenie výrobcu elektriny sa neuplatňuje spôsob výpočtu ceny vykupovanej elektriny, postup a podmienky uplatňovania cien podľa § 48.

(20) Ak výrobca elektriny predkladá návrh ceny prvýkrát, podmienkou vydania cenového rozhodnutia je právoplatné povolenie na podnikanie v energetike[43]) alebo potvrdenie o splnení oznamovacej povinnosti.[44])

§ 44
Určenie korekcie zohľadňujúcej vývoj ceny primárneho paliva

(1) Cena elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore na rok t v eurách na jednotku množstva elektriny za elektrinu vyrobenú i-tou technológiou j-tého zariadenia výrobcu elektriny $CEPSD_t^{i,j}$ sa pre výrobcu elektriny vypočíta podľa vzorca

$$CEPSD_t^{i,j} = CEPSD_Z^{i,j} + \sum_Z^t Pzn_t^i ,$$

pričom ak $\sum_Z^t Pzn_t^i$ je menej ako nula, potom $CEPSD_t^{i,j} = CEPSD_Z^{i,j}$; to neplatí pre zariadenia výrobcov elektriny uvedené do prevádzky od 1. marca 2013,

kde

a) $CEPSD_Z^{i,j}$ je určená alebo schválená cena elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore na rok Z vyrobenej i-tou technológiou j-tého zariadenia výrobcu elektriny na základe roku uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky alebo poslednej uplatnenej rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny,

b) Pzn^i_t je korekcia v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t uplatňovaná na základe výpočtu podľa odseku 3,

c) rok Z je rok uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky alebo rok poslednej uplatnenej rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny.

(2) Cena elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. d) zákona o podpore na rok t v eurách na jednotku množstva elektriny za elektrinu vyrobenú i-tou technológiou j-tého zariadenia výrobcu elektriny sa

---

43) § 6 ods. 2 písm. a) zákona č. 251/2012 Z. z. v znení zákona č. 256/2022 Z. z.

44) § 6 ods. 6 zákona č. 251/2012 Z. z. v znení zákona č. 256/2022 Z. z.

pre výrobcu elektriny vypočíta podľa vzorca

$$CEPSP_t^{i,j} = CEPSP_Z^{i,j} + \sum_Z^t Pzn_t^i ,$$

kde

a) $CEPSP_z^{i,j}$ je cena elektriny pre určenie príplatku na rok Z vyrobenej i-tou technológiou j-tého zariadenia výrobcu elektriny na základe roku uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky alebo poslednej uplatnenej rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny alebo cena elektriny ponúknutá v roku vyhlásenia výberového konania v eurách na jednotku množstva elektriny,

b) Pzn^i_t je korekcia v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t uplatňovaná v hodnote na základe výpočtu podľa odseku 3,

c) rok Z je rok uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky alebo rok poslednej uplatnenej rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny alebo rok vyhlásenia výberového konania.

(3) Korekcia Pzn^i_t v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t pre i-té technológie výroby elektriny s primárnymi palivami podľa odseku 5 zohľadňujúca zvýšenie alebo zníženie ceny vstupných surovín, ktoré sa použili na výrobu elektriny i-tou technológiou na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo zvýšenie alebo zníženie ceny vstupných surovín, ktoré sa použili na výrobu elektriny z neobnoviteľných zdrojov energie i-tou technológiou na výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou a zohľadňujúca zvýšenie alebo zníženie ceny emisných kvót, ktoré sa použili na plnenie povinnosti podľa osobitného predpisu,[44a]) sa vypočíta podľa vzorca

a) pre rok t = 2025

$$Pzn_t^i = \left(NCPP_t^i \times QPP^i_{1MWh,t-1} - NCPP^i_{t-n-1} \times QPP^i_{1MWh,t-n-1}\right) + \left(NCPP^i_{2023} \times QPP^i_{1MWh,2023} - NCPP^i_{2022} \times QPP^i_{1MWh,2022}\right) \times r_t^i ,$$

kde

1. $NCPP_t^i$

je určená nákupná cena primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v eurách na jednotku množstva v roku t; pri výpočte sa primerane zohľadní využiteľnosť primárneho paliva použiteľného pri výrobe elektriny v i-tej technológii,

2. $QPP^i_{1MWh,t-1}$

je množstvo primárneho paliva v jednotkách množstva zodpovedajúceho 1 MWh i-tej technológie výroby elektriny v roku t-1, ktoré sa vypočíta podľa vzorca

$$QPP^i_{1MWh,t-1} = \frac{1}{VPP^i_{t-1}},$$

[44a]) § 21 ods. 1 písm. b) zákona č. 414/2012 Z. z. o obchodovaní s emisnými kvótami a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

kde

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

3. $NCPP^{i}_{t-n-1}$

je určená nákupná cena primárneho paliva pre i-tu technológiu výroby elektriny v eurách na jednotku množstva v roku t-n-1; pri výpočte sa primerane zohľadní využiteľnosť primárneho paliva použiteľného pri výrobe elektriny v i-tej technológii,

4. $QPP^{i}_{1MWh,t-n-1}$

je množstvo primárneho paliva v jednotkách množstva zodpovedajúceho 1 MWh i-tej technológie výroby elektriny v roku t-n-1, ktoré sa vypočíta podľa vzorca

$$QPP^{i}_{1MWh,t-n-1} = \frac{1}{VPP^{i}_{t-n-1}},$$

kde

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

5. $NCPP^{i}_{2023}$

je určená nákupná cena primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v eurách na jednotku množstva v roku t = 2023; pri výpočte sa primerane zohľadní využiteľnosť primárneho paliva použiteľného pri výrobe elektriny v i-tej technológii,

6. $QPP^{i}_{1MWh,2023}$

je množstvo primárneho paliva v jednotkách množstva zodpovedajúceho 1 MWh i-tej technológie výroby elektriny v roku t = 2023, ktoré sa vypočíta podľa vzorca

$$QPP^{i}_{1MWh,2023} = \frac{1}{VPP^{i}_{2023}},$$

kde

VPP^{i}_{2023} je určená výhrevnosť primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v megawatthodinách na jednotku množstva v roku 2023,

7. $NCPP^{i}_{2022}$

je určená nákupná cena primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v eurách na jednotku množstva v roku t = 2022; pri výpočte sa primerane zohľadní využiteľnosť primárneho paliva použiteľného pri výrobe elektriny v i-tej technológii,

8. $QPP^{i}_{1MWh,2022}$

je množstvo primárneho paliva v jednotkách množstva zodpovedajúceho 1 MWh i-tej technológie výroby elektriny v roku t = 2022, ktoré sa vypočíta podľa vzorca

$$QPP^{i}_{1MWh,2022} = \frac{1}{VPP^{i}_{2022}},$$

kde

VPP^{i}_{2022} je určená výhrevnosť primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v megawatthodinách na jednotku množstva v roku 2022,

9. n je počet rokov medzi rokom t a rokom, na ktorý bola naposledy uplatnená korekcia Pzn^{i}_{t},

10. r^{i}_{t}

je koeficient, ktorý zohľadňuje rozloženie hodnoty nákladov na primárne palivo i-tej technológie od poslednej uplatnenej korekcie, ktorý sa uplatní počas obdobia rokov 2024 až 2026,

b) pre rok t = 2026

$$Pzn^{i}_{t} = \left(NCPP^{i}_{t} \times QPP^{i}_{1MWh,t-1} - NCPP^{i}_{t-n} \times QPP^{i}_{1MWh,t-n-1}\right) + \left(NCPP^{i}_{2023} \times QPP^{i}_{1MWh,2023} - NCPP^{i}_{2022} \times QPP^{i}_{1MWh,2022}\right) \times r^{i}_{t},$$

kde

$NCPP^{i}_{t-n}$ je určená nákupná cena primárneho paliva pre i-tú technológiu výroby elektriny v eurách na jednotku množstva v roku t-n; pri výpočte sa primerane zohľadní využiteľnosť primárneho paliva použiteľného pri výrobe elektriny v i-tej technológii,

c) pre rok 2027 a nasledujúce roky pre výrobcov, ktorí nie sú účastníkmi systému obchodovania s emisnými kvótami skleníkových plynov z dôvodu, že nevykonávajú činnosť podľa osobitného predpisu[44b])

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

d) pre rok 2027 a nasledujúce roky pre výrobcov, ktorí sú účastníkmi systému obchodovania s emisnými kvótami skleníkových plynov a vykonávajú činnosť podľa osobitného predpisu,[44b])

$$Pzn^{t}_{i} = NCPP^{i}_{t} \times QPP^{i}_{1MWh,t-1} - NCPP^{i}_{t-n} \times QPP^{i}_{1MWh,t-n-1} + ((E_{PCELK,\,t-2} \times EF\text{-}QEB) \times (E_{t} - E_{t-n}) \times k) / A_{CELK,\,t-2},$$

kde

a) $E_{PCELK,\,t-2}$ je energia v palive za rok t-2 v MWh,

b) $A_{CELK,\,t-2}$ je výroba elektriny za rok t-2 meraná na svorkách generátora zariadenia v MWh,

c) EF je priemerný emisný faktor na rok 2024 v tonách CO_2 na jednotku množstva energie pre palivá spaľované v zariadeniach zohľadňujúci priemerné hodnoty emisných faktorov a výhrevnosti vybraných palív za Slovenskú republiku použitých pri energetickej bilancii emisií skleníkových plynov určené metodikou zhora nadol, ktorý je zverejnený na webovom sídle Ministerstva životného prostredia Slovenskej republiky; emisný faktor sa na účely tejto vyhlášky prepočíta z hodnoty uvádzanej v tCO_2/TJ na hodnotu v tCO_2/MWh,

d) QEB je aritmetický priemer objemu emisných kvót pridelených pre konkrétnu prevádzku na roky t-2 až t-6 bezplatne v tonách CO_2,

---

[44b]) Príloha č. 1 k zákonu č. 414/2012 Z. z. v znení neskorších predpisov.

e) E_t je cena povoleniek v eurách na tonu CO_2 na rok t určená ako aritmetický priemer denných uzatváracích cien (settlement price) oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou EEX (European Energy Exchange) na jej webovom sídle za produkt EUA Future – December t v eurách na tonu CO_2 za obdobie od 1. januára do 30. júna roku t-1,

f) E_{t-n} je cena povoleniek v eurách na tonu CO_2 na rok t-n určená ako aritmetický priemer denných uzatváracích cien (settlement price) oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou EEX (European Energy Exchange) na jej webovom sídle za produkt EUA Future – December t-n v eurách na tonu CO_2 za obdobie od 1. januára do 30. júna roku t-n,

g) k je koeficient celkovej účinnosti výroby elektriny, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$k = (A_{CELK,\ t-2}/E_{PCELK\ ,\ t-2}) \leq 0,3.$$

(4) Hodnota korekcie Pzn^i_t v eurách na jednotku množstva elektriny vypočítaná podľa odseku 3 písm. b) a c) pre i-té technológie výroby elektriny sa zverejňuje každoročne na webovom sídle úradu najneskôr do 31. júla roku t-1.

(5) Ak má výrobca elektriny na rok t-1 určenú alebo schválenú cenu elektriny $CEPSD^{i,j}_z$ a zároveň si uplatňuje na rok t cenu elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore na základe rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny, táto cena elektriny sa na rok t určí podľa § 6 ods. 11 zákona o podpore.

(6) Výrobcovi elektriny, ktorému uplynie doba podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore pred rokom 2026, sa korekcia Pzn^i_t vypočíta v cenovom konaní primerane podľa § 44 ods. 3 tak, aby zohľadňovala zostávajúcu dobu trvania podpory a jej vplyv na určenie korekcie Pzn^i_t.

§ 45
Výpočet predĺženej podpory so zníženou cenou elektriny

(1) Cena elektriny pre stanovenie hodnoty podpory v eurách na jednotku množstva elektriny za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie pri predĺžení podpory doplatkom podľa § 3d zákona o podpore sa vypočíta podľa vzorca

$$VC_{NR} = \frac{DPO_{NR}}{QE_{SR}},$$

kde

a) VC_{NR} je výkupná cena elektriny pre zariadenie výrobcu elektriny s predĺženou podporou podľa § 3d zákona o podpore v eurách na jednotku množstva elektriny,

b) DPO_{NR} je plánovaný objem podpory pre zariadenie výrobcu elektriny v eurách počas prvého roka trvania predĺženej podpory podľa § 3d zákona o podpore; DPO_{NR} sa vypočíta podľa odseku 2,

c) QE_{SR} je množstvo vyrobenej elektriny s nárokom na podporu doplatkom a prevzatím zodpovednosti za odchýlku v jednotkách množstva elektriny za rok, ktoré sa vypočíta ako aritmetický priemer za posledných päť ucelených rokov prevádzky zariadenia na výrobu elektriny pred rokom vstupu do predĺženej podpory podľa § 3d zákona o podpore.

(2) Plánovaný objem podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore pre zariadenie výrobcu elektriny v eurách počas prvého roku trvania predĺženej podpory doplatkom

podľa § 3d zákona o podpore DPO_{NR} sa vypočíta podľa vzorca

$$DPO_{NR} = NPV_{NR} \times \left[\frac{WACC+d}{1-\left(\frac{1-d}{1+WACC}\right)^{z}}\right],$$

kde

a) NPV_{NR} je čistá súčasná hodnota podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore v eurách za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie s predĺžením podpory podľa § 3d zákona o podpore; NPV_{NR} sa vypočíta podľa odseku 3,

b) WACC je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív vyjadrená v percentách, a vypočíta sa podľa § 5,

c) d je koeficient ročnej degradácie technológie zariadenia na výrobu elektriny; pre zariadenie na výrobu elektriny zo slnečnej energie je maximálna hodnota koeficientu 0,5 % a pre zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie, biomasy, bioplynu, skládkového plynu alebo plynu z čističiek odpadových vôd je hodnota koeficientu 0 %,

d) z je zostávajúca doba predĺženej podpory podľa § 3d zákona o podpore, zaokrúhlená na šesť desatinných miest, pričom

$$z = n + p ,$$

kde

1. n je zostávajúca doba trvania súčasného režimu podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore pre zariadenie výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, vyjadrená v rokoch zaokrúhlená na tri desatinné miesta, ktorá začína prvým dňom kalendárneho roka nasledujúceho po kalendárnom roku, v ktorom sa rozhoduje o znížení ceny elektriny a končí dňom dátumu uplatnenia nároku na podporu u zúčtovateľa podpory navýšenej o 15 rokov, najneskôr však do 31. decembra 2033,
2. p je doba predĺženia podpory podľa § 3d zákona o podpore rovnajúca sa piatim rokom, ak je podporu možné predĺžiť najneskôr do 31. decembra 2033.

(3) Čistá súčasná hodnota podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore v eurách za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie s predĺžením podpory podľa § 3d zákona o podpore NPV_{NR} sa vypočíta podľa vzorca

$$NPV_{NR} = NPV_{SR} \times k + NAKL ,$$

kde

a) NPV_{SR} je čistá súčasná hodnota podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore v eurách za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie v súčasnom režime podpory, ktorá sa vypočíta podľa odseku 4,

b) k je koeficient zohľadňujúci rok vstupu zariadenia výrobcu elektriny do predĺženej podpory podľa § 3d zákona o podpore, ktorý pre roky 2021 a 2022 je vo výške 1,02, na rok 2023 a nasledujúce roky do roku 2026 je vo výške 1,00, na rok 2026 a nasledujúce roky je vo výške 0,00,

c) NAKL je suma ekonomicky oprávnených nákladov na opravu alebo úpravu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny na účel predĺženia jeho prevádzkyschopnosti v eurách vynaložených najneskôr v prvých piatich rokoch po roku vstupu do predĺženej podpory podľa

§ 3d zákona o podpore, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$NAKL = \sum_{i=1}^{p} NAKL_{UPR}^{i},$$

kde

1. $NAKL_{UPR}^{i}$

sú ekonomicky oprávnené náklady na nevyhnutnú opravu alebo úpravu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny v eurách na účel predĺženia jeho prevádzkyschopnosti počas zostávajúcej a predĺženej doby podpory vynaložené v i-tom roku nasledujúcom po roku vstupu do predĺženej podpory podľa § 3d zákona o podpore, pričom

$$NAKL_{UPR}^{i} \leq S \times INV,$$

kde

1a. S je hodnota vyjadrujúca percentuálny podiel investičných nákladov na obstaranie novej porovnateľnej technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny vo výške každoročne zverejnenej na webovom sídle úradu do 20. augusta na nasledujúci kalendárny rok ,

1b. INV je hodnota investičných nákladov novej porovnateľnej technológie časti zariadenia výrobcu elektriny v eurách zverejnená pre nasledujúci rok na webovom sídle úradu a aktualizovaná najneskôr do 20. augusta kalendárneho roka.

(4) Čistá súčasná hodnota podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore v eurách za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie v zostávajúcej časti súčasného režimu podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore a v dobe predĺženia podpory podľa § 3d zákona o podpore NPV_{SR} sa vypočíta podľa vzorca

$$NPV_{SR} = \sum_{i=1}^{k}\left[VC \times Q \times \left(\frac{1-d}{1+WACC}\right)^{i}\right] + VC \times Q \times Zcdkp_1 \times \left(\frac{1-d}{1+WACC}\right)^{k+1} + TC \times Q \times Zcdkp_2 \times \left(\frac{1-d}{1+WACC}\right)^{k+1} + \sum_{i=k+2}^{(k+p)}\left[TC \times Q \times \left(\frac{1-d}{1+WACC}\right)^{i}\right] + TC \times Q \times Zcdkp_1 \times \left(\frac{1-d}{1+WACC}\right)^{k+p+1},$$

kde

a) VC je cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie, ktorá je určená alebo schválená úradom v súčasnom režime podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore v eurách na jednotku množstva elektriny,

b) Q je množstvo vyrobenej elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v jednotkách množstva elektriny za rok, ktoré sa vypočíta ako aritmetický priemer za posledných päť ucelených rokov prevádzky zariadenia výrobcu elektriny pred rokom vstupu do predĺženej podpory podľa § 3d zákona o podpore,

c) TC je trhová cena elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny vypočítaná ako aritmetický priemer cien ročných forwardov elektriny F PXE SK BL na najbližšie tri ucelené kalendárne roky predĺženej podpory podľa § 3d zákona o podpore, zobchodovaných na burze PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) za obdobie posledných 12 kalendárnych mesiacov pred začatím konania o cenovej regulácii, ktorá sa každoročne zverejňuje pre nasledujúci kalendárny rok na webovom sídle úradu do 20. augusta kalendárneho roka,

d) k je počet zostávajúcich rokov trvania súčasného režimu podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore pre zariadenie výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ktorý začína kalendárnym rokom nasledujúcim po kalendárnom roku, v ktorom sa rozhoduje o znížení ceny elektriny, zaokrúhlený na celé čísla nadol,

e) WACC je miera výnosnosti regulačnej bázy vyjadrená v percentách, a vypočíta sa podľa § 5,

f) $Zcdkp_1$ je pomerná časť kalendárného roka, v ktorom končí súčasný režim podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore, začínajúca prvým dňom tohto kalendárneho roka a končiaca dňom skončenia súčasnej doby podpory, v pomere oproti celému kalendárnému roku, v ktorom končí súčasný režim podpory,

g) $Zcdkp_2$ je pomerná časť kalendárného roka, v ktorom končí súčasný režim podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore, začínajúca dňom nasledujúcom po dni skončenia súčasnej doby podpory a končiaca 31. decembra tohto roka, v pomere oproti celému kalendárnému roku, v ktorom končí súčasný režim podpory, ktorá sa vypočíta podľa vzorca $Zcdkp_2 = 1 - Zcdkp_1$.

(5) Ak pri preverení skutočne vynaložených nákladov na nevyhnutnú opravu alebo úpravu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny v eurách na účel predĺženia jeho prevádzkyschopnosti počas zostávajúcej podpory doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore a predĺženej doby podpory podľa § 3d zákona o podpore, ktoré mali byť vynaložené najneskôr v prvých piatich rokoch po roku vstupu do predĺženej podpory podľa § 3d zákona o podpore, nedôjde k ich investovaniu vo výške podľa cenového rozhodnutia, na základe kontrolných zistení sa určí výška nákladov, ktoré sa vracajú zúčtovateľovi podpory; oprávnenosť nákladov podľa § 4 ods. 3 a ich výška na nevyhnutnú opravu alebo úpravu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny v eurách na účel predĺženia jeho prevádzkyschopnosti počas zostávajúcej podpory doplatkom sa preukazuje znaleckým posudkom vypracovaným znalcom v odbore Elektrotechnika a Energetika zapísaným v zozname znalcov v súlade s osobitným predpisom.[25])

(6) Pri určení ceny elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore pri predĺžení podpory doplatkom so zníženou cenou elektriny podľa § 3d zákona o podpore na kalendárny rok nasledujúci po kalendárnom roku, v ktorom sa rozhoduje o znížení ceny elektriny, sa zohľadnia hodnoty podľa odsekov 3 a 4 zverejnené na webovom sídle úradu v roku t-1.

(7) Pri určení ceny elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore pre výrobcu elektriny, ktorému sa skončí podpora výkupom elektriny výkupcom elektriny za cenu vykupovanej elektriny § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a podpora prevzatím zodpovednosti za odchýlku výkupcom elektriny § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore pred uplynutím predĺženej podpory doplatkom so zníženou cenou elektriny podľa § 3d zákona o podpore sa odseky 1 až 6 použijú primerane.

(8) Cena elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore pri predĺžení podpory doplatkom podľa § 3d zákona o podpore určená alebo schválená úradom pre zariadenie výrobcu elektriny podľa odsekov 1 až 6 je nižšia ako pôvodná cena elektriny.

(9) Ak výrobca elektriny z obnoviteľných zdrojov energie žiada o predĺženie podpory doplatkom podľa § 3d zákona o podpore, súčasťou návrhu ceny alebo návrhu na zmenu cenového rozhodnutia sú aj

a) údaje podľa prílohy č. 15,

b) výpočet ceny elektriny podľa výpočtového nástroja na určenie zníženia ceny elektriny na účel predĺženia podpory so zníženou cenou elektriny zverejneného na webovom sídle úradu,

c) znalecký posudok preukazujúci oprávnenosť a výšku vynaložených nákladov v súlade s § 4 ods. 3, vypracovaný znalcom v odbore Elektrotechnika a Energetika zapísaným v zozname

znalcov v súlade s osobitným predpisom.[25])

§ 46
Výpočet rozsahu podpory doplatkom a príplatkom

(1) Doplatok D_i v eurách na jednotku množstva elektriny za základný časový úsek podľa § 9 ods. 2 zákona o podpore pre i-té zariadenie výrobcu elektriny s nárokom na podporu doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore sa vypočíta podľa vzorca

$$D_i = \max\left[\left(CE_i - VPCVEd_i\right); 0\right],$$

kde

a) CE_i je cena elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore,

b) $VPCVEd_i$ je vážený priemer cien vykupovanej elektriny pre i-té zariadenie výrobcu elektriny s nárokom na podporu doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore za základný časový úsek v eurách na jednotku množstva elektriny vypočítaný podľa vzorca

$$VPCVEd_i = \frac{\sum_{j=1}^{n} \left(QVd_{i,j} \times CVE_{j,t}\right)}{\sum_{j=1}^{n} QVd_{i,j}},$$

kde

1. $QVd_{i,j}$ je množstvo elektriny vyrobené i-tým zariadením výrobcu elektriny s nárokom na podporu doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore v j-tej hodine základného časového úseku v jednotkách množstva elektriny,
2. $CVE_{j,t}$ je cena vykupovanej elektriny v j-tej hodine základného časového úseku v eurách na jednotku množstva elektriny podľa § 48 ods. 2,
3. n je počet hodín základného časového úseku.

(2) Doplatok za elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení výrobcu elektriny s nárokom na podporu doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore za základný časový úsek PD_i v eurách uhrádzaný výrobcovi elektriny organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou sa vypočíta podľa vzorca

$$PD_i = QD_i \times D_i,$$

kde

a) QD_i je množstvo elektriny, na ktoré je možné uplatniť doplatok v i-tom zariadení výrobcu elektriny s nárokom na podporu doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podporeza základný časový úsek určené podľa § 4 ods. 1 písm. c) zákona o podpore v jednotkách množstva elektriny,

b) D_i je doplatok pre i-té zariadenie výrobcu elektriny s nárokom na podporu doplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore vypočítaný podľa odseku 1 v eurách na jednotku množstva elektriny.

(3) Príplatok P_i v eurách na jednotku množstva elektriny za základný časový úsek podľa § 9 ods. 3 zákona o podpore pre i-té zariadenie výrobcu elektriny s nárokom na podporu príplatkom

podľa § 3 ods. 1 písm. e) zákona o podpore sa vypočíta podľa vzorca

$$P_i = \max\left[\left(PCE_i - VPCVEp_i\right); 0\right],$$

kde

a) PCE_i je ponúknutá cena elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. d) zákona o podpore,

b) $VPCVEp_i$ je vážený priemer cien vykupovanej elektriny pre i-té zariadenie výrobcu elektriny s nárokom na podporu príplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. e) zákona o podpore za základný časový úsek v eurách na jednotku množstva elektriny vypočítaný podľa vzorca

$$VPCVEp_i = \frac{\sum_{j=1}^{n} \left(QVp_{i,j} \times CVE_{j,t} \right)}{\sum_{j=1}^{n} QVp_{i,j}},$$

kde

1. $QVp_{i,j}$ je množstvo elektriny vyrobenej i-tým zariadením výrobcu elektriny s nárokom na podporu príplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. e) zákona o podpore v j-tej hodine základného časového úseku v jednotkách množstva elektriny,
2. $CVE_{j,t}$ je cena vykupovanej elektriny v j-tej hodine základného časového úseku v eurách na jednotku množstva elektriny podľa § 48 ods. 2,
3. n je počet hodín základného časového úseku.

(4) Príplatok za elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení výrobcu elektriny s nárokom na podporu príplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. e) zákona o podpore za základný časový úsek PP_i v eurách uhrádzaný výrobcovi elektriny organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou sa vypočíta podľa vzorca

$$PP_i = QP_i \times P_i,$$

kde

a) QP_i je množstvo elektriny určené podľa § 4 ods. 1 písm. c) zákona o podpore v jednotkách množstva elektriny, na ktoré je možné uplatniť príplatok v i-tom zariadení výrobcu elektriny s nárokom na podporu príplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. e) zákona o podpore za základný časový úsek,

b) P_i je príplatok pre i-té zariadenie výrobcu elektriny s nárokom na podporu príplatkom podľa § 3 ods. 1 písm. e) zákona o podpore vypočítaný podľa odseku 3 v eurách na jednotku množstva elektriny.

§ 47

(1) Cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie v zariadení výrobcu elektriny uvedenom do prevádzky v období od 1. januára 2020 do 30. septembra 2023 sa určuje priamym určením ceny elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny takto:

a) z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny

1. do 100 kW vrátane	111,25 eura na MWh,
2. nad 100 kW do 200 kW vrátane	109,15 eura na MWh,
3. nad 200 kW do 500 kW vrátane	106,80 eura na MWh,

b) z geotermálnej energie 108,71 eura na MWh,

c) spaľovaním

1. skládkového plynu alebo plynu z čističiek odpadových vôd s celkovým výkonom zariadenia do 500 kW vrátane	58,66 eura na MWh,
2. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia do 500 kW vrátane	102,00 eura na MWh,

d) spaľovaním vysokoúčinnou kombinovanou výrobou bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia nad 250 kW do 500 kW vrátane 95,89 eura na MWh,

e) spaľovaním biometánu získaného z bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou 95,95 eura na MWh.

(2) Cena elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadení výrobcu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW vrátane uvedenom do prevádzky v období od 1. januára 2020 do 30. septembra 2023 alebo v zariadení výrobcu elektriny, ktoré prešlo rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny podľa § 3c zákona o podpore, sa určuje priamym určením ceny elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny takto:

a) v spaľovacej turbíne s kombinovaným cyklom 74,10 eura na MWh,

b) v spaľovacej turbíne s regeneráciou tepla 74,05 eura na MWh,

c) v spaľovacom motore s palivom

1. zemný plyn 75,64 eura na MWh,
2. vykurovací olej 73,67 eura na MWh,
3. zmes vzduchu a metánu 68,90 eura na MWh,
4. katalyticky spracovaný odpad 92,63 eura na MWh,
5. termicky štiepený odpad a jeho produkty 85,11 eura na MWh,

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

1. zemný plyn 68,50 eura na MWh,
2. vykurovací olej 67,10 eura na MWh,
3. hnedé uhlie 68,29 eura na MWh,
4. čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny do 50 MW vrátane 62,81 eura na MWh,
5. čierne uhlie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny nad 50 MW 59,26 eura na MWh,
6. komunálny odpad 62,51 eura na MWh,
7. plyn vyrobený termochemickým splyňovaním odpadu v splyňovacom generátore alebo termickým štiepením odpadu 73,75 eura na MWh,

e) spaľovaním energeticky využiteľných plynov vznikajúcich pri hutníckej výrobe ocele 80,02 eura na MWh,

f) v Rankinovom organickom cykle 98,31 eura na MWh,

g) spaľovaním alebo spoluspaľovaním

1. cielene pestovanej biomasy okrem obilnej slamy 70,31 eura na MWh,
2. odpadnej biomasy ostatnej okrem obilnej slamy 74,30 eura na MWh,
3. biokvapaliny 80,86 eura na MWh.

(3) Cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie v zariadení výrobcu elektriny uvedenom do prevádzky v období od 1. októbra 2023 do 30. júna 2024 sa určuje priamym určením ceny elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny takto:

a) z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny

1. do 100 kW vrátane 118,34 eura na MWh,
2. nad 100 kW do 200 kW vrátane 111,58 eura na MWh,
3. nad 200 kW do 500 kW vrátane 109,35 eura na MWh,

b) z geotermálnej energie do 500 kW vrátane 110,04 eura na MWh,

c) spaľovaním

1. skládkového plynu alebo plynu z čističiek odpadových vôd s celkovým výkonom zariadenia do 500 kW vrátane 64,21 eura na MWh,
2. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia do 500 kW vrátane 114,45 eura na MWh,

d) spaľovaním vysokoúčinnou kombinovanou výrobou bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia nad 250 kW do 500 kW vrátane 118,77 eura na MWh.

(4) Cena elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadení výrobcu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW vrátane uvedenom do prevádzky v období od 1. októbra 2023 do 30. júna 2024 alebo v zariadení výrobcu elektriny, ktoré prešlo rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny podľa § 3c zákona o podpore, sa určuje priamym určením ceny elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny takto:

a) v spaľovacej turbíne s kombinovaným cyklom 83,67 eura na MWh,

b) v spaľovacej turbíne s regeneráciou tepla 74,14 eura na MWh,

c) v spaľovacom motore s palivom

1. zemný plyn 95,97 eura na MWh,
2. vykurovací olej 81,90 eura na MWh,
3. zmes vzduchu a metánu 68,92 eura na MWh,
4. katalyticky spracovaný odpad 93,22 eura na MWh,
5. termicky štiepený odpad a jeho produkty 87,06 eura na MWh,
6. bioplyn 96,80 eura na MWh,
7. biometán 131,09 eura na MWh,

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

1. zemný plyn 79,79 eura na MWh,
2. vykurovací olej 81,97 eura na MWh,
3. komunálny odpad 71,90 eura na MWh,
4. plyn vyrobený termochemickým splyňovaním odpadu v splyňovacom generátore alebo termickým štiepením odpadu 74,06 eura na MWh,

e) spaľovaním energeticky využiteľných plynov vznikajúcich pri hutníckej výrobe ocele 131,59 eura na MWh,

f) v Rankinovom organickom cykle 99,81 eura na MWh,

g) spaľovaním alebo spoluspaľovaním

1. cielene pestovanej biomasy okrem obilnej slamy 78,32 eura na MWh,
2. odpadnej biomasy ostatnej okrem obilnej slamy 77,30 eura na MWh,
3. tuhého paliva vyrobeného z biomasy 122,75 eura na MWh,
4. biokvapaliny 87,72 eura na MWh.

(5) Cena elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie v zariadení výrobcu elektriny uvedenom do prevádzky v období od 1. júla 2024 sa určuje priamym určením ceny elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny takto:

a) z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny

1. do 100 kW vrátane 140,08 eura na MWh,
2. nad 100 kW do 200 kW vrátane 139,69 eura na MWh,
3. nad 200 kW do 500 kW vrátane 133,35 eura na MWh,

b) z geotermálnej energie do 500 kW vrátane 128,04 eura na MWh,

c) spaľovaním

1. skládkového plynu alebo plynu z čističiek odpadových vôd s celkovým výkonom zariadenia do 500 kW vrátane 67,99 eura na MWh,
2. bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia do 500 kW vrátane 152,36 eura na MWh,

d) spaľovaním vysokoúčinnou kombinovanou výrobou bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou s celkovým výkonom zariadenia nad 250 kW do 500 kW vrátane 149,38 eura na MWh,

e) spaľovaním biometánu získaného z bioplynu vyrobeného anaeróbnou fermentačnou technológiou 156,31 eura na MWh.

(6) Cena elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadení výrobcu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW vrátane uvedenom do prevádzky v období od 1. júla 2024 alebo v zariadení výrobcu elektriny, ktoré prešlo rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny podľa § 3c zákona o podpore, sa určuje priamym určením ceny elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny takto:

a) v spaľovacej turbíne s kombinovaným cyklom 100,14 eura na MWh,

b) v spaľovacej turbíne s regeneráciou tepla 93,39 eura na MWh,

c)	v spaľovacom motore s palivom	
	1. zemný plyn	89,54 eura na MWh,
	2. vykurovací olej	72,70 eura na MWh,
	3. zmes vzduchu a metánu	91,58 eura na MWh,
	4. katalyticky spracovaný odpad	90,66 eura na MWh,
	5. termicky štiepený odpad a jeho produkty	90,34 eura na MWh,
	6. bioplyn	139,40 eura na MWh,
	7. biometán	201,38 eura na MWh,
d)	v protitlakovej parnej turbíne alebo v kondenzačnej parnej turbíne s odberom tepla s palivom	
	1. zemný plyn	101,96 eura na MWh,
	2. vykurovací olej	86,02 eura na MWh,
	3. komunálny odpad	77,42 eura na MWh,
	4. plyn vyrobený termochemickým splyňovaním odpadu v splyňovacom generátore alebo termickým štiepením odpadu	77,42 eura na MWh,
e)	spaľovaním energeticky využiteľných plynov vznikajúcich pri hutníckej výrobe ocele	98,93 eura na MWh,
f)	v Rankinovom organickom cykle	160,62 eura na MWh,
g)	spaľovaním alebo spoluspaľovaním	
	1. cielene pestovanej biomasy okrem obilnej slamy	164,06 eura na MWh,
	2. odpadnej biomasy ostatnej okrem obilnej slamy	173,09 eura na MWh,
	3. tuhého paliva vyrobeného z biomasy	122,75 eura na MWh,
	4. biokvapaliny	98,76 eura na MWh.

(7) Cena elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou spaľovaním biometánu v zariadení výrobcu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom do 125 MW vrátane je vo výške 128,78 eura na MWh, pričom sa nezohľadňuje čas uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky.

(8) Cena elektriny podľa odseku 1 písm. c) až e), odseku 3 písm. c) a d) a odseku 5 písm. c) až e) sa uplatní len pre jedného výrobcu elektriny a pre jedno zariadenie výrobcu elektriny, ktoré obsahuje všetky technologické časti zariadenia výrobcu elektriny, ktorými sa vykonáva celý proces premeny energie obsiahnutej v biomase na elektrinu; to neplatí pre výrobu elektriny zo spaľovania biometánu podľa odseku 7, ak je biometán distribuovaný distribučnou sieťou a množstvo biometánu na výrobu elektriny zodpovedá zmluvnému množstvu biometánu dohodnutému podľa § 10 ods. 2 písm. b) zákona o podpore.

(9) Pri technológii podľa odseku 2 písm. c) štvrtého bodu a piateho bodu, technológii podľa odseku 2 písm. d) siedmeho bodu, technológii podľa odseku 2 písm. e), technológii podľa odseku 4 písm. c) štvrtého bodu a piateho bodu, odseku 6 písm. c) štvrtého bodu a piateho bodu, technológii podľa odseku 6 písm. d) štvrtého bodu a technológii podľa odseku 6 písm. e) sa spolu so žiadosťou výrobcu elektriny o vydanie potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou predkladá aj potvrdenie o pôvode paliva, v ktorom sa uvedie názov výrobcu

paliva, chemické zloženie paliva a jeho výhrevnosť, ktoré je preskúšané v akreditovanom laboratóriu podľa osobitného predpisu.[45])

(10) Cena elektriny podľa odseku 2 písm. f), odseku 4 písm. f) a odseku 6 písm. f) sa uplatní, ak je elektrina vyrábaná výhradne v tomto zariadení výrobcu elektriny a zároveň zariadenie výrobcu elektriny obsahuje všetky technologické časti zariadenia výrobcu elektriny, ktorými sa vykonáva celý proces premeny energie obsiahnutej v primárnom palive na elektrinu.

(11) Cena elektriny vyrobenej v zariadení výrobcu elektriny v spaľovacom motore s palivom zemný plyn, ktoré nie je pripojené do sústavy a je trvalo oddelené od sústavy a bolo uvedené do prevádzky do 31. júla 2019, je vo výške 127,41 eura/MWh.

§ 48
Spôsob výpočtu ceny vykupovanej elektriny, postup a podmienky uplatňovania cien

(1) Cenová regulácia podľa odsekov 2 až 7 a § 49 sa vzťahuje na výkup elektriny a činnosť výkupcu elektriny.

(2) Cena vykupovanej elektriny v j-tej hodine roku t v eurách na jednotku množstva elektriny $CVE_{j,t}$ sa vypočíta podľa vzorca

$$CVE_{j,t} = ZCVE_{j,t} - k,$$

kde

a) $ZCVE_{j,t}$ je základ pre výpočet ceny vykupovanej elektriny v j-tej hodine roku t v eurách na jednotku množstva elektriny vypočítaný podľa odseku 3,

b) k je koeficient podľa odsekov 4 a 5 v eurách na jednotku množstva elektriny.

(3) Základ pre výpočet ceny vykupovanej elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. b) zákona o podpore v j-tej hodine roku t v eurách na jednotku množstva elektriny sa vypočíta podľa vzorca

$$ZCVE_{j,t} = CDT_{j,t} + k,$$

kde

a) $CDT_{j,t}$ je cena elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou v j-tej hodine roku t v eurách na jednotku množstva elektriny,

b) k je koeficient podľa odsekov 4 a 5 v eurách na jednotku množstva elektriny a rovná sa výške úhrady za činnosť výkupcu elektriny, určenej podľa § 49 ods. 2 alebo ods. 3.

(4) Po uplynutí základného časového úseku podľa § 9 ods. 1 zákona o podpore sa pre i-té zariadenie výrobcu elektriny, ktorý využil právo na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore, vypočíta vážený priemer cien vykupovanej elektriny $VPCVEv_i$ v eurách na jednotku množstva elektriny za základný časový úsek podľa vzorca

---

[45]) Zákon č. 53/2023 Z. z. o akreditácii orgánov posudzovania zhody.

$$VPCVEv_i = \frac{\sum_{j=1}^{n} (QE_{i,j} \times CVE_{j,t})}{\sum_{j=1}^{n} QE_{i,j}},$$

kde

a) $QE_{i,j}$ je množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore vyrobenej v i-tom zariadení výrobcu elektriny a vykúpenej výkupcom elektriny v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v j-tej hodine základného časového úseku v jednotkách množstva elektriny,

b) $CVE_{j,t}$ je cena vykupovanej elektriny v j-tej hodine základného časového úseku v eurách na jednotku množstva elektriny vypočítaná podľa odseku 2,

c) n je počet hodín základného časového úseku.

(5) Ak je vážený priemer cien vykupovanej elektriny $VPCVEv_i$ nižší alebo sa rovná cene elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore, výška platby za vykúpenú elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení výrobcu elektriny, ktorý využil právo na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore, za základný časový úsek PVE_i v eurách sa vypočíta podľa vzorca

$$PVE_i = \sum_{j=1}^{n} (QE_{i,j} \times CVE_{j,t}),$$

kde

a) $QE_{i,j}$ je množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore vyrobenej v i-tom zariadení výrobcu elektriny a vykúpenej výkupcom elektriny v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v j-tej hodine základného časového úseku v jednotkách množstva elektriny,

b) $CVE_{j,t}$ je cena vykupovanej elektriny v j-tej hodine základného časového úseku v eurách na jednotku množstva elektriny vypočítaná podľa odseku 2,

c) n je počet hodín základného časového úseku.

(6) Ak je vážený priemer cien vykupovanej elektriny $VPCVEv_i$ vyšší ako cena elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore, výška platby za vykúpenú elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení výrobcu elektriny, ktorý využil právo na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore, za základný časový úsek PVE_i v eurách sa vypočíta podľa vzorca

$$PVE_I = \sum_{j=1}^{n} (QE_{ij} \times CE_i),$$

kde

a) QE_{ij} je množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore, vyrobenej v i-tom zariadení výrobcu elektriny a vykúpenej výkupcom elektriny v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v j-tej hodine základného časového úseku v jednotkách množstva elektriny,

b) CE_i je cena elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona o podpore,

c) n je počet hodín základného časového úseku.

(7) Ak výrobca elektriny využil pre i-té zariadenie výrobcu elektriny právo na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore, a zároveň si neuplatňuje právo na podporu prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore, výška platby za vykúpenú elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení výrobcu elektriny, ktorý využil právo na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore, za základný časový úsek PVE_i v eurách sa vypočíta podľa vzorca

$$PVE_i = \sum_{j=1}^{n} \left(QE_{i,j} \times CVE_{j,t} \right),$$

kde

a) QE_{ij} je množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore, vyrobenej v i-tom zariadení výrobcu elektriny a vykúpenej výkupcom elektriny v j-tej hodine základného časového úseku v jednotkách množstva elektriny,

b) $CVE_{j,t}$ je cena vykupovanej elektriny v j-tej hodine základného časového úseku v eurách na jednotku množstva elektriny vypočítaná podľa odseku 2,

c) n je počet hodín základného časového úseku.

§ 49
Cenová regulácia výkonu činnosti výkupcu elektriny

(1) Odmena k-tého výkupcu elektriny v eurách za základný časový úsek podľa § 9 ods. 2 zákona o podpore QVE_k sa vypočíta podľa vzorca

$$QVE_k = (QEv_k \times UCVE_k) - NVE_k,$$

kde

a) QEv_k je množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore vykúpenej k-tym výkupcom elektriny v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v základnom časovom úseku v jednotkách množstva elektriny,

b) $UCVE_k$ je úhrada za činnosť k-tého výkupcu elektriny za základný časový úsek v eurách na jednotku množstva elektriny vo výške koeficientu určeného podľa odsekov 2 a 3,

c) NVE_k sú nadvýnosy k-tého výkupcu elektriny z vykúpenej elektriny v základnom časovom úseku podľa § 9 ods. 2 zákona o podpore v eurách, ktorých výška sa vypočíta podľa vzorca

$$NVE_k = \left[\sum_{i=1}^{m} \sum_{j=1}^{n} (QEv_{i,j,k} \times CDT_j) - \sum_{i=1}^{m} (PVE_{i,k}) \right],$$

kde

1. $QEv_{i,j,k}$ je množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore vyrobenej v i-tom zariadení výrobcu elektriny a vykúpenej k-tým výkupcom elektriny v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v j-tej hodine základného časového úseku v jednotkách množstva elektriny,

2. CDT_j je cena elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou v j-tej hodine základného časového úseku v eurách na jednotku množstva elektriny,
3. $PVE_{i,k}$ je platba za vykúpenú elektrinu vyrobenú v i-tom zariadení výrobcu elektriny, ktorý využil právo na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore k-tým výkupcom elektriny za základný časový úsek v eurách vypočítaná podľa § 48 ods. 7,
4. m je počet zariadení výrobcu elektriny, pre ktoré výrobca elektriny využil právo na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore, z ktorých vykupuje elektrinu k-tý výkupca elektriny, ktoré sú zahrnuté do vyhodnotenia podľa tohto odseku za príslušný základný časový úsek,
5. n je počet hodín základného časového úseku.

(2) Ak bol výkupca elektriny vybratý ministerstvom hospodárstva formou aukcie, $UCVE_k$ v odseku 1 sa pre rok t rovná výške úhrady za činnosť výkupcu elektriny požadovanej výkupcom elektriny v aukcii vyhlásenej ministerstvom hospodárstva podľa § 19 ods. 1 písm. n) zákona o podpore.

(3) Ak bol výkupca elektriny určený ministerstvom hospodárstva[46]) alebo ak činnosť výkupcu elektriny vykonáva dodávateľ poslednej inštancie,[47]) $UCVE_k$ v odseku 1 v eurách na jednotku množstva elektriny sa pre rok t vypočíta podľa vzorca

$$UCVE_{k,t} = O_t + V_t + PZ_t + KUCVE_t ,$$

kde

a) O_t sú určené náklady regulovaného subjektu na odchýlku súvisiace s výkupom elektriny od výrobcov elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore v eurách na jednotku množstva elektriny vykúpenej v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t. Pre rok 2025 a pre nasledujúce roky sa náklady regulovaného subjektu na odchýlku vypočítajú podľa prílohy č. 7,

b) V_t sú schválené alebo určené prevádzkové náklady regulovaného subjektu na obsluhu výrobcov elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore v eurách na jednotku množstva elektriny vykúpenej v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t a vypočítajú sa podľa vzorca

$$V_t = P_{OPEX} \times \prod_{n=2025}^{t} \left[1 + \left(\frac{JPI_n - X}{100\,\%}\right)\right] ,$$

kde

1. P_{OPEX} sú schválené alebo určené priemerné ročné prevádzkové náklady regulovaného

[46]) § 88 ods. 2 písm. y) zákona č. 251/2012 Z. z.

[47]) § 18a zákona č. 251/2012 Z. z.

subjektu súvisiace s výkupom elektriny od výrobcov elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore v eurách vypočítané ako priemer skutočných prevádzkových nákladov za obdobie rokov 2021, 2022 a 2023, vrátane osobných nákladov podľa § 4 ods. 1 písm. b), určených ako skutočné osobné náklady za rok 2023 súvisiace s regulovanou činnosťou, a bez odpisov podľa § 4 ods. 1 písm. d); ak regulovaný subjekt vykonáva činnosť menej ako tri roky, použijú sa aritmetické priemery údajov za dva roky, za ktoré sú údaje k dispozícii, ak regulovaný subjekt vykonáva činnosť menej ako dva kalendárne roky, použijú sa údaje za jeden kalendárny rok alebo ak regulovaný subjekt nevykonával regulovanú činnost, použijú sa priemerné ročné prevádzkové náklady,

2. 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,
3. X je faktor efektivity, ktorého hodnota v každom roku regulačného obdobia je 3,0 %, pričom ak je hodnota rozdielu JPI_n a X nižšia ako 0 %, na výpočet úhrady za činnosť výkupcu elektriny na rok t sa hodnota rozdielu JPI_n a X rovná 0 %,

c) PZ_t je primeraný zisk v eurách na jednotku množstva elektriny vykúpenej v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t, ktorý je možné zahrnúť do úhrady za činnosť výkupcu elektriny, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$PZ_t = V_t \times WACC_t,$$

kde

$WACC_t$ je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na 6. regulačné obdobie určená podľa § 5,

d) $KUCVE_t$ je korekcia úhrady za činnosť k-tého výkupcu elektriny za obdobie t-2 v eurách na jednotku množstva elektriny v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$KUCVE_t = \frac{(QEpl_{t-2} - Qesk_{t-2}) \times (O_{t-2} + V_{t-2} + PZ_{t-2} + KUCVE_{t-2})}{Qepl_t} + \frac{KO_{t-2} \times Qesk_{t-2}}{Qepl_t},$$

kde

1. $Qepl_t$ je schválené alebo určené množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore vykúpenej k-tým výkupcom elektriny v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t v jednotkách množstva elektriny vykúpenej v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t,
2. $Qepl_{t-2}$ je plánované množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore vykúpenej k-tým výkupcom elektriny v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t-2 v jednotkách množstva elektriny vykúpenej v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t-2,
3. $Qesk_{t-2}$ je skutočné množstvo elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore vykúpenej k-tým výkupcom elektriny v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t-2 v jednotkách množstva elektriny vykúpenej v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t-2,
4. KO_{t-2} je korekcia nákladov regulovaného subjektu na odchýlku súvisiaca s výkupom elektriny od výrobcov elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1

písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore v eurách na jednotku množstva elektriny vykúpenej v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t-2,

$KO_{t-2} = SkO_{t-2} - O_{t-2}$,

kde

4a. SkO_{t-2} sú skutočné náklady regulovaného subjektu v roku t-2 na odchýlku súvisiace s výkupom elektriny od výrobcov elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore v eurách na jednotku množstva elektriny vykúpenej v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t-2,

4b. O_{t-2} sú určené náklady regulovaného subjektu na odchýlku v roku t-2 súvisiace s výkupom elektriny od výrobcov elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore v eurách na jednotku množstva elektriny vykúpenej v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t-2,

5. V_{t-2} sú schválené alebo určené prevádzkové náklady regulovaného subjektu v roku t-2 na obsluhu výrobcov elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore v eurách na jednotku množstva elektriny vykúpenej v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t,

6. PZ_{t-2} je schválený alebo určený primeraný zisk regulovaného subjektu v roku t-2 na obsluhu výrobcov elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny podľa § 3 ods. 1 písm. b) zákona o podpore a prevzatím zodpovednosti za odchýlku podľa § 3 ods. 1 písm. d) zákona o podpore v eurách na jednotku množstva elektriny vykúpenej v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t,

7. $KUCVE_{t-2}$ je korekcia korekcie úhrady za činnosť k-tého výkupcu elektriny za obdobie roku t-2 v eurách na jednotku množstva elektriny v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku v roku t, ktorú je možné zahrnúť do úhrady za činnosť výkupcu elektriny v roku t = 2027 a pre nasledujúce roky.

§ 49a

Podrobnosti k výpočtu čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme

(1) Úprava podrobností k výpočtu čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme sa vzťahuje na regulovaný subjekt pri poskytovaní povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme podľa § 24d ods. 1 zákona o energetike.

(2) Žiadosť o potvrdenie o výške čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme, alebo, ak sa poskytuje náhrada podľa § 24c ods. 1 zákona o energetike žiadosť o potvrdenie o predpokladanej výške čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme (ďalej len „potvrdenie o výške nákladov“) sa predkladá úradu podľa vzoru uvedeného v prílohe č. 16. Súčasťou žiadosti o vydanie potvrdenia o výške nákladov sú aj ďalšie údaje a podklady nevyhnutné na posúdenie žiadosti o vydanie potvrdenia o výške nákladov.

(3) Pri výpočte čistých nákladov povinnosti uloženej vo všeobecnom hospodárskom záujme úrad prihliada aj na nákladovú efektívnosť poskytovania povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme a primeraný zisk vo výške podľa tejto vyhlášky v závislosti od vykonávanej regulovanej činnosti. Čisté náklady povinnosti uloženej vo všeobecnom hospodárskom záujme CNP sa vypočítajú podľa vzorca

$CNP = CN_{BVHZ} - CN_{VHZ}$,

kde

a) CN_{BVHZ} sú čisté náklady poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme, ak by povinnosť uloženú vo všeobecnom hospodárskom záujme neposkytoval,

b) CN_{VHZ} sú čisté náklady poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme pri plnení povinnosti uloženej vo všeobecnom hospodárskom záujme.

Prechodné a záverečné ustanovenia

§ 50

(1) Podľa tejto vyhlášky sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2025.

(2) Na posúdenie návrhu ceny alebo návrhu na zmenu cenového rozhodnutia na rok 2024 sa použijú:

a) vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 107/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia dodávky elektriny,

b) vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike,

c) vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 370/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v oblasti podpory výroby elektriny a niektoré súvisiace podmienky vykonávania regulovaných činností.

§ 50a
Prechodné ustanovenia k úpravám účinným od 1. júla 2026

(1) Podľa úprav účinných od 1. júla 2026 uvedených v § 22 ods. 8 písm. g), § 26 ods. 3 písm. c) a ods. 4 a 5 a § 37 ods. 4 až 7 sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2027.

(2) Podľa § 22 ods. 8 písm. g), § 26 ods. 3 písm. c) a ods. 4 a 5, § 37 ods. 4 a 5 v znení účinnom do 30. júna 2026 sa postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2026.

§ 51

Zrušujú sa:

1. vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 107/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia dodávky elektriny,
2. vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike,
3. vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 370/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v oblasti podpory výroby elektriny a niektoré súvisiace podmienky vykonávania regulovaných činností.

§ 52

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 1. júla 2024 okrem § 51, ktorý nadobúda účinnosť 1. januára 2025.

Jozef Holjenčík v. r.

Príloha č. 1
k vyhláške č. 154/2024 Z. z.

Technické doby životnosti majetku na účely výpočtu regulačných odpisov

P. č.	Názov	Životnosť v rokoch
1	Aktívna protikorózna ochrana vrátane SKAO	30
2	Akumulátory (batérie)	8
3	Analyzátor sietí	8
4	Anténne stožiare	30
5	Armatúry	10
6	Betónové základy	80
7	Bleskozvody a uzemnenia	30
8	Budovy malých staníc - betónové (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotláčacie stanice)	50
9	Budovy administratívne	50
10	Budovy malých staníc - kioskové (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotláčacie stanice)	50
11	Budovy malých staníc - murované (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotláčacie stanice)	50
12	Budovy malých staníc - plechové (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotláčacie stanice)	30
13	Budovy malých staníc - vstavané (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotláčacie stanice)	60
14	Bunky a objekty z plastu a sklolaminátu a podobne (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotláčacie stanice, telemetrické skrinky)	30
15	Čerpacie a prečerpávacie stanice – stavebná časť	60
16	Čerpacie a prečerpávacie stanice – technologická časť	10
17	Čerpadlá (najmä čerpadlá kvapalín oleja, vody, kondenzátu, vysávače, vývevy)	12
18	Čistiace komory (najmä v rozvodoch plynu, tepla, vody a podobne – nie stavebné časti)	50
19	Čistiarne odpadových vôd (ČOV) – stavebná časť	50
20	Čistiarne odpadových vôd (ČOV) – technologická časť	25
21	Čistička ultrazvuková	10
22	Defektoskop	10
23	Dopravníky a dopravné zariadenia (najmä pásové, závitovkové, korčekové)	17
24	Dotláčacie stanice	15
25	Ekonomizéry, rekuperátory, ohrievače	17
26	Elektrické motory (najmä synchrónne, asynchrónne, krokové, derivačné, iné ako generátory)	25

27	Elektrické prípojky NN (najmä káblové zemné, káblové vzdušné, vzdušné)	25
28	Elektrické prípojky VN (najmä káblové zemné, káblové vzdušné, vzdušné)	25
29	Elektrické prípojky VVN	25
30	Elektrocentrály prenosné (najmä zážihové, vznetové)	12
31	Elektroinštalácia v objektoch (najmä v regulačných staniciach, rozvodniach, výmenníkových staniciach, zariadeniach na úpravu vody)	25
32	Elektromery	12
33	Elektromery – inteligentné meracie systémy	10
34	Elektronické prístroje kancelárske (najmä faxy, písacie stroje, tlačiarne, kopírovacie stroje, fotoaparáty, skenery, chladničky, TV prijímače, videokonferenčné zariadenia, prevodníky, čítačky)	7
35	Elektronické zariadenia s individuálnymi funkciami (najmä kalibrátory, termokamery, analyzátory spalín, tlaku a iných neelektrických veličín)	10
36	Energomosty	40
37	Etalónový plynomer	12
38	Filtre (najmä pieskové, zariadenia s aktívnym uhlím, s vymeniteľnými kartušami, samočistiace)	15
39	Fotovoltické panely	20
40	Frekvenčné meniče samostatné	20
41	Garáže betónové	50
42	Garáže inej konštrukcie	25
43	Generátory, alternátory	25
44	GPS jednotky	6
45	Hasiace prístroje	12
46	Havarijné jamy	60
47	Horáky na kvapalné palivo, plynové palivo, práškové palivo	15
48	Hydraulické zdviháky	20
49	Chladiace veže	40
50	Chladiace veže – betónové	60
51	Chladiace, vetracie a klimatizačné zariadenia	12
52	Chladiče kondenzátu (dochladzovače kondenzátu)	12
53	Káblové bubny	8
54	Káblové kanály	50
55	Kanalizácia	60
56	Kanalizačné šachty, odľahčovacie komory, dažďové nádrže	60
57	Kogeneračné jednotky	25
58	Koľajisko a ostatné dráhy	30
59	Kolektory pre rozvod tepla	50
60	Komínové zostavy nerezové	30
61	Komínové zostavy plastové	20
62	Komíny betónové	50
63	Komíny nerezové	30
64	Komíny plastové	30

65	Kompresory bez pohonnej jednotky	12
66	Komunikácie nespevnené	20
67	Komunikácie spevnené – cesty	50
68	Komunikačná technika (mobilné telefóny, vysielačky)	5
69	Kondenzačné nádrže	12
70	Kondenzátory pary	12
71	Kontajnery na odpad	10
72	Kosačka na trávu	8
73	Kotly na biomasu	20
74	Kotly na pevné palivo, kvapalné palivo, plynné palivo, elektrokotly	20
75	Kotolne - celé zostavy, najmä na plynné palivo, pevné palivo a iné, okrem tých, ktoré sa využívajú na podnikanie v tepelnej energetike	25
76	Lesné kolesové traktory	10
77	Malé lode a člny	10
78	Malotraktory	10
79	Melioračné zariadenia	60
80	Meracie a diagnostické prístroje so špeciálnymi funkciami	17
81	Meracie transformátory napätia	30
82	Meracie transformátory prúdu	30
83	Meteorologická stanica	7
84	Mlyny	12
85	Monitorovacie, riadiace systémy technologických procesov vrátane softvéru a hardvéru všeobecne	15
86	Montážne plošiny mechanické	17
87	Montážne plošiny v motorovom vozidle	17
88	Mosty	50
89	Motory s iným ako elektrickým pohonom (najmä zážihové, vznetové, plynové)	17
90	Nabíjačky prenosné	10
91	Nabíjačky stacionárne	17
92	Nábytok	15
93	Nábytok dielenský	12
94	Nádrže na tokoch	60
95	Nádrže na tokoch - environmentálna stavba	40
96	Nakladacia rampa	40
97	Nákladné automobily	12
98	Navŕtavacie súpravy (najmä pre pripojenie plynových prípojok, vodovodných prípojok)	20
99	Obrábacie stroje stacionárne, všeobecne (najmä sústruhy, frézy, vŕtačky, brúsky)	20
100	Oceľové konštrukcie	30
101	Oceľové montované sklady	30
102	Oceľové prístrešky	30
103	Odlučovače oleja	30
104	Odlučovače popolčeka	30

105	Odorizačná stanica	40
106	Odovzdávacie stanice tepla	25
107	Odškvarovací systém (bez dopravníka)	10
108	Ochranné hrádze (inundačné)	80
109	Ochrany – elektronické	15
110	Ochrany – neelektronické	15
111	Olejové nádrže	30
112	Oplotenia	30
113	Oporné múry	60
114	Optické vedenia	30
115	Osobné automobily (dispečerské, poruchová služba)	12
116	Paletové vozíky	17
117	Plynomery	20
118	Plynovody oceľové	40
119	Plynovody polyetylénové	50
120	Počítačové zostavy, notebooky, tablety, monitory, tlačiarne	5
121	Potrubia na rozvod tepla – oceľové	20
122	Potrubia na rozvod tepla – predizolované	25
123	Prepínacie hodiny	15
124	Priehrady a hate	100
125	Priemyselné váhy	17
126	Prípojky plynu oceľové	30
127	Prípojky plynu polyetylénové	50
128	Prístavy, vodné cesty a plavebné objekty	80
129	Prívesy	12
130	Rádioreléové zariadenia (najmä vysielačky, prijímacie zariadenia a iné komunikačné nástroje)	8
131	Redukčné stanice pary	15
132	Regulátory tlaku plynu	25
133	Rozvádzače skriňové NN	25
134	Rozvádzače skriňové VN	25
135	Rozvádzače zapuzdrené NN	25
136	Rozvádzače zapuzdrené VN	25
137	Rozvádzače zapuzdrené VVN	25
138	Rozvod plynu areálový	20
139	Rozvodná istiaca skriňa	25
140	Rozvodne ZVN 220/110 kV	40
141	Rozvodne VVN 110/22 kV	30
142	Rozvody NN	25
143	Rozvody VN	25
144	Rozvody VVN a ZVN	35
145	Ručné elektrické náradie	10
146	Ručné mechanické náradie	8
147	Servery	8
148	Skladové kontajnery	20

149	Sklady betónové	50
150	Snežné skútre	12
151	Softvér jednoúčelový (na vykonanie konkrétneho typu úlohy)	5
152	Softvér nepodliehajúci vonkajším vplyvom (dĺžka životnosti je rovnaká ako doba podpory od dodávateľa)	8
153	Softvér viazaný so zariadením	8
154	Solárne kolektory	20
155	Spalinovody	30
156	Stanovištia transformátorov	30
157	Studne	80
158	Súprava balónovacia s havarijným vakom	12
159	Sušičky a triedičky uhoľného prachu	20
160	Svetelné zdroje (najmä svetelné reklamy, svetelné znaky, značky, svetelné oznamovacie tabule, svietidlá pre osvetlenie hál, rozvodní, regulačných staníc)	8
161	Systém ústredného kúrenia	25
162	Systémy SCADA, HDO a MaR	10
163	Systémy synchronizácie reálneho času	20
164	Špeciálne podvozky	15
165	Špeciálne prívesy	15
166	Štúdie a modely	10
167	Technická dokumentácia	10
168	Technológia regulačných staníc	45
169	Telemetrické zariadenia	17
170	Tepelné čerpadlá	25
171	Terapeutické nástroje a prístroje, dýchacie prístroje	7
172	Tlakové nádoby	20
173	Tlmivka	30
174	Trafostanice VN/NN betónové bez technológie a objektu bez transformátora	50
175	Trafostanice VN/NN kioskové bez technológie a objektu bez transformátora	50
176	Trafostanice VN/NN murované bez technológie a objektu bez transformátora	50
177	Trafostanice VN/NN stĺpové bez technológie a objektu bez transformátora	50
178	Trafostanice VN/NN stožiarové bez technológie a objektu bez transformátora	50
179	Trafostanice VN/NN vstavané bez transformátora a stavebnej časti	50
180	Trafostanice zapúzdrené a objektu bez transformátora	50
181	Traktorové prívesy	15
182	Traktory vrátane prídavných zariadení	10
183	Transformátor ZVN/VVN	30
184	Transformátory (VN, VVN)	25
185	Trasové uzávery	50
186	Trezory	50

187	Tunely a podzemné dráhy	80
188	Turbíny (najmä parné, plynové)	25
189	Úpravne vody – stavebná časť	50
190	Úpravne vody – technologická časť (deionizácia, demineralizácia, dekarbonizácia vody)	14
191	Úsekové odpojovače	25
192	Vaňa z nehrdzavejúcej ocele	60
193	Vedenia NN káblové podzemné	25
194	Vedenia NN káblové vzdušné	25
195	Vedenia NN vzdušné	25
196	Vedenia VN káblové podzemné	25
197	Vedenia VN káblové vzdušné	25
198	Vedenia VN vzdušné	25
199	Vedenia VVN káblové podzemné	25
200	Vedenia VVN vzdušné	25
201	Vedenia ZVN vzdušné	35
202	Vodné toky regulované	60
203	Vodojemy podzemného typu	70
204	Vodojemy vežového typu	50
205	Vodomerné šachty (plastové, z kovu, murované a podobne)	50
206	Vodomerné uzávery	50
207	Vodomery, prietokomery	12
208	Vodovodné potrubia (PE, PPR, PVC, zo sieťovaného polyetylénu, polymérne, kovovo-plastové, kovové)	50
209	Vonkajšie osvetlenie (najmä na stĺpoch, vonkajších konštrukciách)	17
210	Vozidlá s elektrickým pohonom (najmä elektromobily, elektrické vozíky, elektrické regálové zakladače)	14
211	Vozidlá so špeciálnou nadstavbou	15
212	Vozíky štartovacie	10
213	Vozíky vŕtacie	10
214	Vyhnívacie nádrže	60
215	Vyklápač plastových nádob	17
216	Výpočtová technika	5
217	Výsledky meraní	10
218	Vysokozdvižné vozíky	15
219	Výťahy	14
220	Vzduchové a dymové ventilátory	15
221	Vzduchovody	25
222	Zabezpečovacie, poplachové a signalizačné zariadenia a systémy	10
223	Záložné zdroje	8
224	Zariadenia na úpravu vody (najmä filtračné, zmäkčovacie stanice, úprava kondenzátu, úprava demineralizovanej vody)	14
225	Zásobníky na sypké hmoty (škvara, vápno a iné)	20
226	Závesné montážne rebríky	12
227	Zdvíhacie zariadenia reťazové, kladkostroje a podobne	17

228	Zdviháky – ručné	17
229	Zváracie agregáty	11
230	Žeriavy mostové	17
231	Žeriavy na vozidlách	17
232	Žeriavy portálové	17
233	Žumpy	60
234	Vysokotlakové plynovody určené na prepravu plynu prepravnou sieťou	80

Vysvetlivky k tabuľke:
ZP – zemný plyn,
SKAO – sklolaminátový kiosk aktívnej protikoróznej ochrany,
ČOV – čistiareň odpadových vôd,
NN – nízke napätie,
VN – vysoké napätie,
VVN – veľmi vysoké napätie,
ZVN – zvlášť vysoké napätie,
GPS – globálny lokalizačný systém,
SCADA – informačný a merací systém,
HDO – hromadné diaľkové ovládanie,
MaR – meranie a regulácia,
PE – polyetylén,
PPR – tripropylpolyetylén,
PVC – polyvinylchlorid.

Príloha č. 2
k vyhláške č. 154/2024 Z. z.

Podrobnosti výpočtu miery výnosnosti regulačnej bázy aktív na nasledujúce roky 6. regulačného obdobia

(1) Pri výpočte miery výnosnosti regulačnej bázy aktív ako aj jednotlivých parametrov miery výnosnosti regulačnej bázy aktív sa v nasledujúcich rokoch 6. regulačného obdobia postupuje podľa § 5 ods. 4 a 6, pričom podrobný popis, spôsob určenia a zdroje jednotlivých parametrov výpočtu miery výnosnosti regulačnej bázy aktív je v odsekoch 2 až 6.

(2) Bezriziková miera výnosu (R_f) sa určí ako aritmetický priemer denných výnosov do splatnosti za desaťročné vládne dlhopisy, ktoré sú zverejnené na webovej stránke Národnej banky Slovenska. Pri výpočte sa zohľadní referenčné obdobie desiatich kalendárnych rokov predchádzajúcich 31. decembru roka t-2 vrátane. Výsledná hodnota sa matematicky zaokrúhli na dve desatinné miesta.

(3) Náklady cudzieho kapitálu (Kd) sa určia ako aritmetický priemer úrokových mier zo stavu úverov poskytnutých nefinančným spoločnostiam s dohodnutou dobou splatnosti nad 5 rokov, ktoré sú zverejnené na webovej stránke Národnej banky Slovenska. Pri výpočte sa zohľadní referenčné obdobie desiatich kalendárnych rokov predchádzajúcich 31. decembru roka t-2 vrátane. Výsledná hodnota sa matematicky zaokrúhli na dve desatinné miesta.

(4) Koeficient nezadlžená beta (β unlevered) sa získa z výskumov profesora Aswath Damodaran zverejnených na webovej stránke Damodaran Online v časti Data > Current data > Levered and Unlevered Betas by Industry, kde sa zvolí databáza pre región Európa. Pre určenie koeficientu β unlevered sa použijú referenčné skupiny (Industry Name) Power, Oil/Gas Distribution, Utility (Water) a Utillity (General), ktoré reprezentujú verejne obchodovateľné spoločnosti z energetického sektora. Hodnota β unlevered sa vypočíta ako aritmetický priemer hodnôt referenčných skupín Power, Oil/Gas Distribution, Utility (Water) a Utillity (General), ktoré sú najaktuálnejšie hodnoty zverejnené k 30. júnu v roku t-1, pričom sa použije Marginal Tax Rate. Výsledná hodnota sa matematicky zaokrúhli na dve desatinné miesta.

(5) Trhová riziková prirážka (MRP) sa získa z výskumov profesora Aswath Damodaran zverejnených na webovej stránke Damodaran Online, v časti Data > Current data > Risk Premium for Other Markets, kde sa vyberie v záložke ERPs by country hodnota Total Equity Risk Premium zverejnená pre Slovensko, alebo sa vypočíta ako súčet rizikovej prémie Equity Risk Premium US a Country Risk Premium SK. Pre určenie trhovej rizikovej prirážky sa použije najaktuálnejšia hodnota zverejnená k 30. júnu v roku t-1.

(6) Podiel vlastného kapitálu a cudzieho kapitálu k celkovému kapitálu je pre celé regulačné obdobie určený vo výške 60 % cudzieho kapitálu a 40 % vlastného kapitálu.

Príloha č. 3
k vyhláške č. 154/2024 Z. z.

Zoznam oprávnených priemyselných odvetví pre posúdenie nároku na určenie individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny

Kód NACE	Opis
2013	Výroba ostatných základných anorganických chemikálií
2015	Výroba priemyselných hnojív a dusíkatých zlúčenín
2016	Výroba plastov v primárnej forme
2410	Výroba surového železa, ocele a ferozliatin
2420	Výroba rúr, rúrok, dutých profilov a súvisiaceho príslušenstva z ocele
2442	Výroba hliníka

Príloha č. 4
k vyhláške č. 154/2024 Z. z.

Údaje nevyhnutné na výpočet hodnoty elektroenergetickej náročnosti podniku

1. Údaje týkajúce sa hrubej pridanej hodnoty podniku

Riadok (r)		Rok t-4	Rok t-3	Rok t-2	Aritmetický priemer hrubej pridanej hodnoty podniku (HPH)
		eur	eur	eur	eur
1	Tržby za vlastné výkony a tovar				X
2	Aktivácia hmotného investičného majetku a nehmotného investičného majetku v eurách				X
3	Ostatné prevádzkové výnosy				X
4	Výnosy z odpísaných pohľadávok, výnosy z predaja pohľadávok, výnosy z postúpených pohľadávok, výnosy z faktoringu a ďalšie výnosy súvisiace s postúpením pohľadávok v eurách				X
5	zmena stavu zásob				X
6	Náklady na nákup tovaru, materiálu, energie a služieb vrátane nákladov na personálny lízing a operatívny lízing				X
7	Náklady na personálny lízing				
8	Náklady na operatívny lízing				X
9	Clá a dane súvisiace s výrobou a iné dane z výrobkov, ktoré súvisia s tržbami, ale nie sú odpočítateľné				X
10	Hrubá pridaná hodnota podniku				

2. Údaje týkajúce sa koncovej spotreby elektriny koncového odberateľa elektriny

		Rok t-4	Rok t-3	Rok t-2	Aritmetický priemer
		MWh	MWh	MWh	MWh
1	Koncová spotreba elektriny v rámci NACE kódov uvedených v prílohe č. 3				
2	Koncová spotreba elektriny celkom*				
3	Podiel koncovej spotreby elektriny podniku v rámci NACE celkom na výške koncovej spotrebe podniku v %**				

Vysvetlivky k tabuľke:

* Vrátane koncovej spotreby elektriny v rámci NACE kódov neuvedených v prílohe č. 3.

** Vypočíta sa ako podiel riadkov 1 a 2 násobený číslom 100.

3. Údaje týkajúce sa elektroenergetickej náročnosti podniku

1	Hrubá pridaná hodnota podniku*	eur	
2	Aritmetický priemer maloobchodných cien elektrickej energie pre odberateľov elektriny mimo domácnosti v kategórii spotreby od 500 MWh do 1 999 MWh vrátane daní a poplatkov, v roku t-2 v eur/MWh, bez dane z pridanej hodnoty zverejnených Eurostatom pre Slovenskú republiku	eur/MWh	
3	Koncová spotreba elektriny koncového odberateľa elektriny**	MWh	
4	Elektroenergetická náročnosť podniku***	%	

Vysvetlivky k tabuľke:

* aritmetický priemer hodnôt za roky t-4 až t-2; hodnota sa rovná hodnote uvedenej v riadku 10 poslednom stĺpci v tabuľke č. 1

** aritmetický priemer hodnôt za roky t-4 až t-2; hodnota sa rovná hodnote uvedenej v riadku 2 poslednom stĺpci v tabuľke č. 2

*** vypočíta sa ako podiel, kde v čitateľovi je súčin riadkov 2 a 3 a v menovateli je riadok 1, výsledok sa násobí číslom 100

Vysvetlivky k uvádzaniu údajov v tabuľkám č. 1 až 3:

Pri koncovom odberateľovi elektriny, u ktorého sú k dispozícii údaje nevyhnutné na výpočty za obdobie dlhšie ako jeden kalendárny rok, ale kratšie ako tri kalendárne roky, sa postupuje takto:

a) Ak sú k dispozícii údaje aspoň za dva kalendárne roky, uvedú sa údaje za dva kalendárne roky, za ktoré sú údaje k dispozícii; aritmetické priemery sa vypočítajú na základe údajov za dva kalendárne roky, za ktoré sú údaje k dispozícii,

b) ak sú k dispozícii údaje aspoň za jeden kalendárny rok, uvedú sa údaje za jeden kalendárny rok, za ktorý sú údaje k dispozícii; rovnaké údaje sa použijú aj namiesto aritmetických priemerov.

Príloha č. 5
k vyhláške č. 154/2024 Z. z.

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

1. Výkaz investičných výdavkov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou (ďalej aj „VIV-EI“) 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		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	Správa a zber nameraných údajov								
4	Centrálna fakturácia								
5	Investície do regulovaných činností celkom								

2. Výkaz výdavkov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou (ďalej aj „VV-E“) 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-E		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	Správa a zber nameraných údajov								
4	Centrálna fakturácia								
5	Odpisy do 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 za správu a zber nameraných údajov	
4	náklady za centrálnu fakturáciu	
5	náklady za organizovanie trhu hradené v tarife za prevádzkovanie systému	
6	výnosy za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok	
7	výnosy za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou	
8	výnosy za správu a zber nameraných údajov	
9	výnosy za centrálnu fakturáciu	

Príloha č. 6
k vyhláške č. 154/2024 Z. z.

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 bilancie fyzických tokov elektriny	skutočnosť t-2	do 31. júla roka t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	do 31. augusta roka t-1
3	Výkaz cenových štatistík	predpoklad t	do 31. augusta roka t-1
		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 a výnosov	skutočnosť t-2	do 31. mája roka t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	do 31. augusta roka t-1
		predpoklad t	do 31. augusta roka t-1
5	Výkaz podporných služieb	mesačné hodnoty	do 20. dňa nasledujúceho mesiaca
		skutočnosť t-2	do 31. mája roka t-1
6	Výkaz regulačnej elektriny	mesačné hodnoty	do 20. dňa nasledujúceho mesiaca
		skutočnosť t-2	do 31. mája roka t-1
7	Výnosy za rezervovanú kapacitu od výrobcov elektriny	skutočnosť za regulačný rok t-2	do 31. augusta roka t-1
		plán na regulačný rok t	
8	Čistý výnos z aukcii prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy	skutočnosť za regulačný rok t-2, predpoklad t-1 a plán na regulačný rok t	do 30. júna roka t-1

1. **Výkaz investičných výdavkov prevádzkovateľa prenosovej sústavy (ďalej aj „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
		tis. eur	tis. eur	tis. eur	tis. eur	tis. eur	tis. eur	tis. eur	tis. 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								

V riadku 5 „z toho ostatné“ sa uvádzajú údaje o investícii, ktorá súvisí s prenosom elektriny a nie je uvedená v riadkoch 2, 3, 4.

2. Výkaz bilancie fyzických tokov elektriny

V tabuľkách „Objem elektriny na vstupe“ a „Objem elektriny na výstupe“ sa udávajú namerané hodnoty. Ak na niektorých vstupoch alebo výstupoch neboli hodnoty namerané, udávajú sa hodnoty určené výpočtom.

2.1 Objem elektriny na vstupe

Elektrina na vstupe		MWh
	A	b
1	Výrobca elektriny/prenosová sústava	
2	Prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny/prenosová sústava	
3	Regionálna distribučná sústava /prenosová sústava	
4	Miestna distribučná sústava/ prenosová sústava	
5	Zahraničie/ prenosová sústava	
6	Celkom	

V tabuľke sa vykazujú v MWh za rok tieto hodnoty:

1. ročný objem dodanej elektriny do prenosovej sústavy na rozhraní výrobcu elektriny a prenosovej sústavy; hodnoty sa vyplnia pre tých výrobcov elektriny, ktorí sú do prenosovej sústavy pripojení priamo a nie prostredníctvom distribučnej sústavy (riadok 1),
2. ročný objem dodanej elektriny do prenosovej sústavy na rozhraní prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny a prenosovej sústavy; hodnoty sa vyplnia pre tých prevádzkovateľov zariadení na uskladňovanie elektriny, ktorí sú do prenosovej sústavy pripojení priamo a nie prostredníctvom distribučnej sústavy (riadok 2)
3. ročný objem dodanej elektriny do prenosovej sústavy na rozhraní s regionálnou distribučnou sústavou (riadok 3),
4. ročný objem dodanej elektriny do prenosovej sústavy na rozhraní s miestnou distribučnou sústavou (riadok 4),
5. ročný objem dodanej elektriny do prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a zahraničnej prenosovej alebo zahraničnej distribučnej sústavy (riadok 5),
6. ročný objem celkovej dodanej elektriny do prenosovej sústavy; súčet riadkov 1 až 5 (riadok 6).

2.2 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/prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny	
5	Prenosová sústava/odberateľ elektriny	
6	Prenosová sústava/zahraničie	
7	Celkom	

V tabuľke sa vykazujú v MWh za rok tieto hodnoty:

1. ročný objem odobratej elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a regionálnej distribučnej sústavy (riadok 1),
2. ročný objem odobratej elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a miestnej distribučnej sústavy (riadok 2),
3. ročný objem odobratej elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a výrobcu elektriny; hodnoty sa vyplnia pre tých výrobcov elektriny, ktorí sú do prenosovej sústavy pripojení priamo a nie prostredníctvom distribučnej sústavy (riadok 3)
4. ročný objem odobratej elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny; hodnoty sa vyplnia pre tých prevádzkovateľov zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktorí sú do prenosovej sústavy pripojení priamo a nie prostredníctvom distribučnej sústavy (riadok 4),
5. ročný objem odobratej 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 5),
6. ročný objem odobratej elektriny z prenosovej sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a zahraničnej prenosovej alebo zahraničnej distribučnej sústavy (riadok 6),
7. ročný objem celkovej odobratej elektriny z prenosovej sústavy, súčet riadkov 1 až 6 (riadok 7).

2.3 Vlastná spotreba elektriny 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			
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 miest alebo odberných miest.

V ďalších riadkoch sa v stĺpci a uvádzajú položky, na základe ktorých je určovaná cena za prenos elektriny (napríklad stála platba, prenesená elektrina, rezervovaná kapacita a podobne),

v stĺpci b sa uvádzajú technické jednotky súvisiace s položkami uvedenými v stĺpci a (napríklad MWh, MW a pod.),

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. Vo výkaze sa uvádzajú aj prirážky za nedodržanie zmluvných hodnôt. Ak je viac prenosových sadzieb, výkaz sa vypĺňa pre jednotlivé sadzby osobitne.

4. Výkaz vybraných nákladov a výnosov prevádzkovateľa prenosovej sústavy

Vybrané náklady/výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy		tisíc eur
1	Náklady na nákup elektriny na krytie strát	
2	Náklady na nákup elektriny pre vlastnú spotrebu	
Nakúpené podporné služby		tisíc EUR
1	FCR	
2	aFRR+	
3	aFRR-	
4	mFRR+	
5	mFRR-	
6	TRV3+	
7	TRV3-	
8	Sekundárna regulácia napätia	
9	Štart z tmy	
10	Iné	
11	Celkom	

V tabuľke sa vyplnia náklady na nákup elektriny na krytie strát a pre vlastnú spotrebu, ako aj náklady na nákup jednotlivých druhov podporných služieb, v súlade s „Prevádzkovým poriadkom prevádzkovateľa prenosovej sústavy“ a s „Technickými podmienkami prístupu a pripojenia a pravidiel prevádzkovania prenosovej sústavy“.

5. Výkaz podporných služieb (ďalej aj „VPpS“)

VPpS	FCR		aFRR+		aFRR-		mFRR+		mFRR-		TRV3min+		TRV3min-	
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														

Vysvetlivky k tabuľke:

dd.mm.hh je 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 (ďalej aj „VEreg“)

VEreg	Kladná regulačná elektrina		Záporná regulačná elektrina	
Dátum a čas	Objem	Cena	Objem	Cena
	MWh	euro/MWh	MWh	euro/MWh
dd.mm.hh				
dd.mm.hh				

Vysvetlivky k tabuľke:

dd.mm.hh je deň, mesiac, hodina

Vo výkaze regulačnej elektriny sa uvádzajú nakúpené objemy (MWh) a priemerné ceny (euro/MWh) kladnej regulačnej elektriny a zápornej regulačnej elektriny v jednotlivých hodinách mesiaca. Priemerná cena sa vypočíta ako priemerná cena nakúpenej regulačnej elektriny pre danú hodinu.

7. Výkaz skutočných a plánovaných výnosov z rezervovanej kapacity (RK) výrobcov elektriny uplatňovanej pri výrobe elektriny

Číslo	Výkaz výnosov z RK výrobcov elektriny	Inštalovaný výkon rok t-2	Výnosy v roku t-2	Inštalovaný výkon rok t	Výnosy v roku t
		MW	tisíc eur	MW	tisíc eur
	a	b	c	d	e
1	Prenosová sústava				

8. Výkaz čistého výnosu z aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy (ďalej aj „VA“)

Číslo		t-2	t-1	t	t+1	t+2
		tisíc EUR	tisíc EUR	tisíc EUR	tisíc EUR	tisíc EUR
1	VA					
2	Prevádzkové náklady z VA					
3	Použité do taríf z VA					
4	VA pred odvodmi a daňami					
5	Odvody z VA					
6	Dane z VA					
7	Čistý VA					
8	Odvod do Zákonného rezervného fondu z VA					
9	Účet nepoužitého VA za predchádzajúce roky					
10	Investície financované z VA					
11	Čistý VA do Zákonného rezervného fondu					
12	Zostatok finančných prostriedkov VA na konci roka					
13	Investície financované z VA (spolu)					
14	Investičný projekt – názov					
15	- z toho financované z VA					

Vysvetlivka k tabuľke:

Výkaz č. 8: Pri znížení časti Zákonného rezervného fondu vytvoreného nad rámec Obchodného zákonníka sa finančné zdroje VA, o ktoré bol Zákonný rezervný fond navýšený, vracajú späť na účet Zostatok finančných prostriedkov VA.

Príloha č. 7
k vyhláške č. 154/2024 Z. z.

Spôsob výpočtu nákladov na odchýlku súvisiacich s diagramom strát elektriny a s výkupom elektriny od výrobcov elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny určených na základe skutočných cien odchýlky

(1) Náklady na odchýlku O_t vypočítané podľa odseku 2 sa zohľadnia pri výpočte ceny elektriny na krytie strát elektriny v sústave.

(2) Náklady na odchýlku súvisiace s diagramom strát elektriny určené na základe skutočných cien odchýlky v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t O_t sa vypočítajú podľa vzorca

$$O_t = SNO_{t-2} \times PO_t,$$

kde

a) SNO_{t-2} sú náklady na odchýlku súvisiace s diagramom strát elektriny určené na základe skutočných cien odchýlky v eurách na jednotku množstva odchýlky v roku t-2, ktoré sa vypočítajú podľa vzorca

$$SNO_{t-2} = \sum_{i=1}^{4}\left(SZC_{i,t-2} \times PP_{i,t-2}\right),$$

kde

1. $SZC_{i,t-2}$ je skutočná zúčtovacia cena odchýlky v eurách na jednotku množstva odchýlky v roku t-2 v i-tej situácii podľa odseku 3 určená podľa odseku 4,

2. $PP_{i,t-2}$ je plánovaná pravdepodobnosť i-tej situácie podľa odseku 3 v roku t-2 v percentách určená podľa odseku 5,

b) PO_t je plánovaná odchýlkovosť diagramu dodávky elektriny regulovaného subjektu v percentách v roku t-2, ktorej hodnota je rovná 20 %.

(3) Na výpočet podľa odseku 2 písm. a) sa zohľadňujú tieto situácie:

a) regulovaný subjekt spôsobí zápornú odchýlku pri kladnej odchýlke sústavy,

b) regulovaný subjekt spôsobí zápornú odchýlku pri zápornej odchýlke sústavy,

c) regulovaný subjekt spôsobí kladnú odchýlku pri kladnej odchýlke sústavy,

d) regulovaný subjekt spôsobí kladnú odchýlku pri zápornej odchýlke sústavy.

(4) Na výpočet podľa odseku 2 písm. a) sa použijú nasledujúce skutočné zúčtovacie ceny odchýlky v eurách na jednotku množstva odchýlky v roku t-2 v i-tej situácii podľa odseku 3 $SZC_{i,t-2}$, a to

a) pre roky t = 2023 a t = 2024

1. $SZC_{1,t-2}$ pre situáciu podľa odseku 3 písm. a) vo výške aritmetického priemeru zúčtovacích cien odchýlok pri kladnej odchýlke sústavy za obdobie od 1. novembra roku t-2 do 31. októbra roku t-1,

2. $SZC_{2,t-2}$ pre situáciu podľa odseku 3 písm. b) vo výške aritmetického priemeru zúčtovacích cien odchýlok pri zápornej odchýlke sústavy za obdobie od 1. novembra roku t-2 do 31. októbra roku t-1,

3. $SZC_{3,t-2}$ pre situáciu podľa odseku 3 písm. c) vo výške aritmetického priemeru zúčtovacích cien odchýlok pri kladnej odchýlke sústavy za obdobie od 1. novembra roku t-2 do 31. októbra roku t-1,

4. $SZC_{4,t-2}$ pre situáciu podľa odseku 3 písm. d) vo výške aritmetického priemeru zúčtovacích cien odchýlok pri zápornej odchýlke sústavy za obdobie od 1. novembra roku t-2 do 31. októbra roku t-1.

b) pre rok t = 2025 a nasledujúce roky, kde

1. $SZC_{1,t-2}$ pre situáciu podľa odseku 3 písm. a) vo výške aritmetického priemeru zúčtovacích cien odchýlok pri kladnej odchýlke sústavy za obdobie od 1. júla roku t-2 do 30. júna roku t-1,

2. $SZC_{2,t-2}$ pre situáciu podľa odseku 3 písm. b) vo výške aritmetického priemeru zúčtovacích cien odchýlok pri zápornej odchýlke sústavy za obdobie od 1. júla roku t-2 do 30. júna roku t-1,

3. $SZC_{3,t-2}$ pre situáciu podľa odseku 3 písm. c) vo výške opačnej hodnoty aritmetického priemeru zúčtovacích cien odchýlok pri kladnej odchýlke sústavy za obdobie od 1. júla roku t-2 do 30. júna roku t-1,

4. $SZC_{4,t-2}$ pre situáciu podľa odseku 3 písm. d) vo výške opačnej hodnoty aritmetického priemeru zúčtovacích cien odchýlok pri zápornej odchýlke sústavy za obdobie od 1. júla roku t-2 do 30. júna roku t-1.

(5) Na výpočet podľa odseku 2 písm. a) sa použijú tieto plánované pravdepodobnosti i-tej situácie v percentách v roku t-2 podľa odseku 2 $PP_{i,t-2}$:

a) $PP_{1,t-2}$ pre situáciu podľa odseku 3 písm. a) vo výške 20 %,

b) $PP_{2,t-2}$ pre situáciu podľa odseku 3 písm. b) vo výške 30 %,

c) $PP_{3,t-2}$ pre situáciu podľa odseku 3 písm. c) vo výške 30 %,

d) $PP_{4,t-2}$ pre situáciu podľa odseku 3 písm. d) vo výške 20 %.

Príloha č. 8
k vyhláške č. 154/2024 Z. z.

Podklady k návrhu ceny prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy

Číslo	Názov výkazu	Za obdobie	Termín predloženia
1	Výkaz prevádzkových nákladov	skutočnosť t-2	do 30. septembra t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	
		plán t	
2	Výkaz skutočných a plánovaných investícií do distribúcie	skutočnosť t-2	do 30. septembra t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	
		plán t	
3	Výkaz ziskov a strát – Výnosy	skutočnosť t-2	do 30. septembra t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	
4	Výkaz ziskov a strát – Náklady	skutočnosť t-2	do 30. septembra t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	
5	Výkaz ziskov a strát – Hospodársky výsledok	skutočnosť t-2	do 30. septembra t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	
6	Toky elektriny v distribučnej sústave	skutočnosť t-2	do 30. septembra t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	
		plán na regulačný rok t	
7	Nákup elektriny na krytie strát	skutočnosť t-2	do 30. septembra t-1
8	Technické parametre prevádzkovateľa distribučnej sústavy	skutočnosť t-2	do 30. septembra t-1
9	Výkaz vyradeného majetku – skutočnosť	skutočnosť t-2	do 30. septembra t-1
10	Iné náklady	skutočnosť t-2	do 30. septembra t-1
11	Výnosy za rezervovanú kapacitu od výrobcov elektriny	skutočnosť t-2	do 30. septembra t-1
		plán rok t	

1. Výkaz prevádzkových nákladov

Regul. subjekt		Náklady celkom (mimo odpisov)	Opravy a údržba	Prevádzka 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 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 odpočty 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							
22	Spoločná činnosť alokovaná na distribúciu							
23	Spoločná činnosť							
24	Obchodná činnosť (predaj oprávneným odberateľom elektriny okrem domácností)							
25	Obchodná činnosť (dodávka elektriny pre domácnosti)							
26	Neoprávnené náklady na regulovanú činnosť							
27	Neregulovaná činnosť							
28	Celkom							

Vysvetlivky k tabuľke:

DTS - distribučné transformátory
VVN - veľmi vysoké napätie
VN - vysoké napätie
NN - nízke napätie
DRT - dispečerská riadiaca technika
Do riadkov 1 až 25 sa doplnia len ekonomicky oprávnené náklady.

2. Výkaz skutočných a plánovaných investícií do distribúcie elektriny

Číslo	Výkaz investícií distribúcie/rok	t-2	t
		tisíc eur	tisíc eur
	A	b	c
1	Distribúcia elektriny celkom:		
2	Distribúcia elektriny VVN		
3	z toho výnosy za pripojenie na VVN		
4	Distribúcia elektriny VN		
5	z toho výnosy za pripojenie na VN		
6	Distribúcia elektriny NN		
7	z toho výnosy za pripojenie na NN		
8	DRT celkom		
9	Podporné činnosti distribúcie elektriny celkom		
10	Spoločné činnosti spoločnosti alokované na distribúciu		
11	Spoločné činnosti spoločnosti		
12	Obchodné činnosti (predaj oprávneným odberateľom elektriny okrem domácností)		
13	Obchodné činnosti (dodávka elektriny odberateľom elektriny v domácnosti)		
14	Neregulované činnosti		
15	Celkom		

Vysvetlivky k tabuľke:

VVN - veľmi vysoké napätie
VN - vysoké napätie
NN - nízke napätie

3. Výkaz ziskov a strát - Výnosy

Regulovaný subjekt			Rok			
Výkaz: Výnosy - hospodársky výsledok			Celkom	Distribúcia elektriny	Ostatné	Dodávka elektriny pre domácnosti
Číslo	Označenie vo výsledovke		tisíc eur			
		A	b	c	d	e
1	I.	Tržby za predaj tovaru				
2	II.	Výkony				
3	II. 1.	Tržby za predaj vlastných výrobkov a služieb				
4		Tržby z distribúcie elektriny VVN				
5		Tržby z distribúcie elektriny VN				
6		Tržby z distribúcie elektriny NN				
7		Tržby z distribúcie elektriny pre susedné PDS - prietoky				
8		Tržby z distribúcie elektriny pre susedné PDS – VVN				
9		Tržby z distribúcie elektriny pre susedné PDS – VN				
10		Tržby z distribúcie elektriny pre susedné PDS – NN				
11		Tržby z distribúcie elektriny - platby za prekročenie rezervovanej kapacity				
12		- platby za prekročenie rezervovanej kapacity na VVN				
13		- platby za prekročenie rezervovanej kapacity na VN				
14		Tržby z distribúcie elektriny - pripojovacie poplatky				
15		- 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				
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**
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:
PDS - prevádzkovateľ distribučnej sústavy
VVN - veľmi vysoké napätie
VN - vysoké napätie
NN - nízke napätie

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				
12		náklady na nákup distribučných služieb susedných PDS				
13		distribučné služby susedných PDS - VVN				
14		distribučné služby susedných PDS - VN				
15		distribučné služby susedných PDS - NN				
16		opravy a údržba				
17		cestovné náklady				
18		náklady na reprezentáciu				
19		finančný prenájom				
20		nájomné – ostatné				
21		služby – informačné technológie				
22		náklady, konzultácie a poradenské firmy				
23		odpočty, ciachovanie, overovanie určených meradiel				
24		ostatné služby				
25	C.	Osobné náklady				
26	C.1.	mzdové náklady				
27	C.2.	odmeny členom štatutárnych orgánov spoločnosti				

28	C.3.	náklady na verejné zdravotné poistenie, sociálne poistenie a starobné dôchodkové sporenie				
29	C.4.	sociálne náklady				
30	D.	Dane a poplatky				
31	E.	Odpisy a opravné položky k dlhodobému hmotnému a nehmotnému majetku				
32	F.	Zostatková cena predaného dlhodobého majetku a materiálu				
33	G.	Zmena stavu rezerv a opravných položiek v prevádzkovej oblasti				
34	H.	Zúčtovanie opravných položiek do prevádzkových nákladov				
35	I.	Iné prevádzkové náklady				
36		Poistenie				
37		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
55		Finančné náklady celkom		X	X	X
56		Mimoriadne náklady				

Vysvetlivky k tabuľke:
VVN - veľmi vysoké napätie
VN - vysoké napätie
NN - nízke napätie
PDS - prevádzkovateľ distribučnej sústavy

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

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	
1	Vstup	Sústava PPS/VVN; transformácia z vyššej napäťovej úrovne (VVN/VN, VN/NN)				
2	Vstup	Dodávka elektriny zo zdrojov Slovenských elektrární, a.s. do sústavy PDS				
3	Vstup	Dodávka elektriny od susedných PDS:				
4	Vstup	Západoslovenská Distribučná, a. s.				
5	Vstup	Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a. s.				
6	Vstup	Východoslovenská distribučná, a. s.				
7	Vstup	Dodávka elektriny z vlastných zdrojov PDS do sústavy PDS				
8	Vstup	Dodávka elektriny zo zdrojov ostatných výrobcov elektriny vrátane vlastnej výroby elektriny do sústavy PDS				
9	Vstup	Dovoz elektriny zo zahraničia na úrovni DS celkom				
10	Vstup	z toho dovoz elektriny z Česka				
11	Vstup	z toho dovoz elektriny z Maďarska				
12	Vstup	z toho dovoz elektriny z Poľska				
13	Vstup	z toho dovoz elektriny z Ukrajiny				
14	Vstup	z toho tranzit elektriny celkom				
15	Vstup	Prevádzkovatelia miestnych distribučných sústav				
16	Vstup	Vstup do hladiny celkom				
17	Vstup	Z toho vstup do distribučnej sústavy regulovaného subjektu v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky				
18	Výstup	Odberatelia elektriny v domácnosti				
19	Výstup	Oprávnení odberatelia okrem odberateľov elektriny v domácnosti				
20	Výstup	Odber výrobcov elektriny zo sústavy PDS - bez PVE				
21	Výstup	Dodávka elektriny susedným PDS:				
22	Výstup	Západoslovenská Distribučná, a. s.				
23	Výstup	Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a. s.				
24	Výstup	Východoslovenská distribučná, a. s.				
25	Výstup	Dodávka elektriny do sústavy PPS				
26	Výstup	Odber PVE v režime čerpania zo sústavy PDS				
27	Výstup	Vývoz elektriny (do zahraničia) na úrovni PDS celkom				
28	Výstup	z toho vývoz elektriny do Česka				
29	Výstup	z toho vývoz elektriny do Maďarska				
30	Výstup	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				

Vysvetlivky k tabuľke:
PPS - prevádzkovateľ prenosovej sústavy
PDS - prevádzkovateľ distribučnej sústavy
PVE - prečerpávacia vodná elektráreň
VVN - veľmi vysoké napätie, VN - vysoké napätie, NN - nízke napätie

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		
2		
3		
4		
5		
6		
7	Celkom	

Vysvetlivky k tabuľke:
PDS - prevádzkovateľ distribučnej sústavy

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	

9. Vyradený majetok - skutočnosť

Číslo	Regulovaný subjekt		Rok t-2 tisíc eur
		a	b
1		VVN	
2		VN	
3		NN	

Vysvetlivky k tabuľke:
VVN - veľmi vysoké napätie
VN - vysoké napätie
NN - nízke napätie

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:
VVN - veľmi vysoké napätie
VN - vysoké napätie
NN - nízke napätie

11. Výkaz skutočných a plánovaných výnosov z rezervovanej kapacity výrobcov elektriny uplatňovanej pri výrobe elektriny

Číslo	Výkaz výnosov z RK výrobcov elektriny	Inštalovaný výkon rok t-2	Výnosy v roku t-2	Inštalovaný výkon rok t	Výnosy v roku t
		MW	tisíc eur	MW	tisíc eur
	a	b	c	d	E
1	Napäťová úroveň VVN				
2	Napäťová úroveň VN				
3	Napäťová úroveň NN				
4	Celkom				

Príloha č. 9
k vyhláške č. 154/2024 Z. z.

Špecifikácia výnosov z cenníka služieb za distribúciu elektriny podľa § 25 ods. 3 písm. j) piateho bodu na účely určenia $DV_{HN,t}$ roku t-2

Tabuľka č. 1 Celkové skutočné výnosy z cenníka služieb za distribúciu elektriny jednotlivých prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav podľa § 25 ods. 3 písm. j) piateho bodu

Položka číslo	Činnosť	Čistý výnos v roku t-2 v EUR
1.	Znovupripojenie, vrátane všetkých činností ktoré ho vyvolali	
2.	Obnovenie prevádzkovej plomby	
3.	Hromadné obnovenie prevádzkových plomb	
4.	Drobná oprava poruchy na odbernom mieste na NN zariadení odberateľa	
5.	Zbytočne uskutočnený poruchový výjazd pri poruche na NN zariadení odberateľa	
6.	Zbytočne uskutočnený výjazd súvisiaci s úkonmi na elektromere	

Vysvetlivky k tabuľke č. 1:
Stĺpec tabuľky Čistý výnos v roku t-2 v EUR predstavuje 100 % dosiahnutého výnosu roka t-2

Príloha č. 10
k vyhláške č. 154/2024 Z. z.

Podklady k návrhu ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy

1. Údaje nevyhnutné na výpočet najvyššej ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny

	A (EUR/ MWh)	EONV (tis. EUR)	EONE (tis. EUR)	QD (MWh)	QS (MWh)	QSDS (MWh)	QSTR (MWh)	QSVE (MWh)	QE (MWh)	QV (MWh)	PZ (EUR/ MWh)	KA (EUR/ MWh)	PVD (EUR)
Rok t													
Rok t-1													
Rok t-2													

Vysvetlivky k tabuľke:
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 najvyššia cena za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny oprávneným odberateľom elektriny na jednotku množstva,
EONV - sú plánované ekonomicky oprávnené náklady na distribúciu elektriny určené podľa § 28 ods.1 písm. a),
EONE - sú plánované ekonomicky oprávnené náklady určené podľa § 28 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 okrem 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,
QSVEt - 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 QSVEt 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 § 28 ods. 1 písm. f),
KA - je faktor vyrovnania najvyššej ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v eurách na jednotku množstva distribuovanej elektriny na rok t, ktorý sa vypočíta podľa § 28 ods. 1 písm. h),
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.

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:
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,
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.

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	XXX	XXX	XXX									
Iné náklady												
Náklady na distribúciu elektriny a prenos elektriny (EONE)												
Náklady spolu												

Vysvetlivky k tabuľke č. 3:

1. V stĺpcoch na rok t sa uvádzajú plánované údaje, v stĺpcoch na rok t-1 sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za 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 ku 80, náklady na transformačné stanice VN/NN sa delia medzi napäťové úrovne VN a NN v pomere 15 ku 85. Náklady na správnu réžiu, ktoré je možné zahrnúť do ekonomicky oprávnených nákladov podľa § 4, 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

4. Ekonomicky 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)									
Vedenia									
Elektrické spínacie stanice									
Transformačné stanice									
- z toho VVN/VN									
VN/NN									
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	XXX			XXX			XXX		
Náklady na distribúciu a prenos elektriny (EONE)									
Náklady odbytu									
Správna réžia									
Náklady spolu									

Vysvetlivky k tabuľke:

1. V stĺpcoch pre rok t sa uvádzajú plánované údaje, v stĺpcoch na rok t-1 sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1, 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 ku 80, náklady na transformačné stanice VN/NN sa rozdelia medzi napäťové úrovne VN a NN v pomere 15 ku 85. Náklady na správnu réžiu, ktoré je možné zahrnúť do ekonomicky oprávnených nákladov podľa § 4, 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.

5. Ekonomicky 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)	XXX			XXX			XXX		
	Náklady na distribúciu elektriny a prenos elektriny (EONE)									
	Náklady celkom									

Vysvetlivky k tabuľke:

1. V stĺpcoch pre rok t sa uvádzajú plánované údaje, v stĺpcoch na rok t-1 sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1 a v stĺpcoch na rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje.
2. DHM je dlhodobý hmotný majetok. DNM je dlhodobý nehmotný majetok.
3. V stĺpcoch VVN sa uvádzajú náklady súvisiace s veľmi vysokým napätím, v stĺpcoch VN sa uvádzajú náklady súvisiace s vysokým napätím a v stĺpoch 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

6. Kalkulácia nákladov na distribúciu elektrinu v tisícoch eur

	Rok t	Rok t-1	Rok t-2
Náklady za distribúciu elektriny EONV			
Náklady na distribúciu elektriny a prenos elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená EONE			
Náklady za systémové služby			
Náklady za prevádzkovanie systému			
Náklady spolu			

Vysvetlivky k tabuľke:
V stĺpcoch na rok t sa uvádzajú plánované údaje, v stĺpcoch na rok t-1 sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1 a v stĺpcoch na rok t-2 sa uvádzajú skutočné údaje.

7. Údaje nevyhnutné 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:
V riadku „Rok t“ sa uvádzajú plánované údaje, v riadku „Rok t-1“ sa uvádzajú predpokladané údaje, a to skutočné údaje za mesiace január až august roka t-1 a plánované údaje za mesiace september až december roka t-1 a v riadku „Rok t-2“ sa uvádzajú skutočné údaje.
V stĺpci „Distribúcia elektriny“ sa uvádzajú výlučne údaje, ktoré sa týkajú distribúcie elektriny.
V stĺpci „Priemerný prepočítaný počet zamestnancov“ sa uvedie priemerný prepočítaný počet zamestnancov, ktorí zabezpečujú výlučne distribúciu elektriny, zvýšený o podiel režijných zamestnancov v pomere, v akom sú výnosy za distribúciu elektriny alebo výnosy za výrobu elektriny k celkovým výnosom regulovaného subjektu.
V stĺpci „Priemerné ročné osobné náklady na zamestnanca“ sa uvádzajú ročné osobné náklady v eurách na 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.

8. Bilancia tokov elektriny v MWh

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	Vlastná spotreba elektriny QSDS	Vlastná spotreba elektriny 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															
VN															
NN															
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 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	Vlastná spotreba elektriny QSDS	Vlastná spotreba elektriny 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															
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 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													
VN													
NN													
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 okrem 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.

9. Primeraný zisk PZt 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.

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							
Rok t-1							
Rok t-2							

Vysvetlivky k tabuľke:
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.

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:
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.

12. Výkaz skutočných výnosov a plánovaných výnosov z rezervovanej kapacity výrobcov elektriny uplatňovanej pri výrobe elektriny

Číslo	Výkaz výnosov z RK výrobcov elektriny	Inštalovaný výkon rok t-2	Výnosy v roku t-2	Inštalovaný výkon rok t	Výnosy v roku t
		MW	tisíc eur	MW	tisíc eur
	A	b	c	d	e
1	Napäťová úroveň VVN				
2	Napäťová úroveň VN				
3	Napäťová úroveň NN				
4	Celkom				

Príloha č. 11
k vyhláške č. 154/2024 Z. z.

Údaje nevyhnutné na určenie ceny za pripojenie do distribučnej sústavy

1. Výška skutočných nákladov vyvolaných u prevádzkovateľa distribučnej sústavy pripojením odberných miest a odovzdávacích miest do distribučnej sústavy

v eurách

	Rok t-6	Rok t-5	Rok t-4	Rok t-3	Rok t-2	Rok t-1
na napäťovej úrovni VVN						
na napäťovej úrovni VN						
na napäťovej úrovni NN						

2. Hodnota najväčšej rezervovanej kapacity súvisiaca s nákladmi podľa tabuľky č. 1 pre napäťové úrovne veľmi vysokého napätia, vysokého napätia a nízkeho napätia

v kW

	Rok t-6	Rok t-5	Rok t-4	Rok t-3	Rok t-2	Rok t-1
na napäťovej úrovni VVN						
na napäťovej úrovni VN						
na napäťovej úrovni NN						

Vysvetlivka k tabuľke č. 2:

Ak je na odbernom mieste súčasne aj odovzdávacie miesto, zohľadní sa len vyššia z hodnôt najväčšej rezervovanej kapacity.

Vysvetlivka k tabuľkám č. 1 a 2:

V stĺpcoch pre roky t-6 až t-2 sa uvádzajú skutočné údaje a v stĺpci pre rok t-1 sa uvádzajú skutočné údaje za mesiace január až júl roka t-1.

Príloha č. 12
k vyhláške č. 154/2024 Z. z.

Podklady k návrhu ceny dodávateľa elektriny pre zraniteľných odberateľov v domácnosti

Tabuľka č. 1

Číslo	Názov výkazu	Za obdobie	Termín predloženia
1	Výkaz investičných výdavkov	očakávaná skutočnosť t-1	do 31. októbra roka t-1
		skutočnosť t-2	do 31. októbra roka t-1
		plán t	do 31. októbra roka t-1
2	Výkaz vybraných nákladov	skutočnosť t-2	do 31. októbra roka t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	do 31. októbra roka t-1
		plán t	do 31. októbra roka t-1
3	Výkaz cenových štatistík	skutočnosť t-2	do 31. októbra roka t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	do 31. októbra roka t-1
		plán t	do 31. októbra roka t-1

Tabuľka č. 2 - Výkaz investičných výdavkov dodávateľa elektriny pre zraniteľných odberateľov v domácnosti

Investície - dodávka elektriny pre zraniteľných odberateľov v domácnosti v eurách	rok t-3	rok t-2	rok t-1	rok t	rok t+1	rok t+2	rok t+3	rok t+4
Dodávka elektriny pre domácnosti								

Vysvetlivky k tabuľke č. 2:
Výkaz investičných výdavkov dodávateľa elektriny pre zraniteľných odberateľov v domácnosti podľa § 2 písm. k) prvého bodu zákona 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, za rok t-2.

Tabuľka č. 3 - Vybrané náklady dodávateľa elektriny pre zraniteľných odberateľov v domácnosti

Náklady na zabezpečenie dodávky elektriny pre zraniteľných odberateľov v domácnosti		v eurách
	a	b
1	Náklady na nákup elektriny	
2	Náklady na odchýlku	
3	Náklady na dodávku elektriny, ktoré možno do ceny zahrnúť	
4	Iné náklady	
5	Celkom	

Tabuľka č. 4 - Výkaz cenových štatistík dodávateľa elektriny pre zraniteľných odberateľov v domácnosti 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	$c_{i+1.at..n}$	$d_{i+1.at..n}$	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. 4:
V riadku 1 sa vo výkaze uvádza počet odberných miest; v ďalších riadkoch sa v stĺpci a uvádzajú položky, na základe ktorých je určovaná cena, napríklad stála platba, odber v jednotarifnej sadzbe, 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. 13
k vyhláške č. 154/2024 Z. z.

Podklady k návrhu ceny dodávateľa elektriny pre zraniteľných odberateľov okrem zraniteľných odberateľov v domácnosti

(1) Podklady návrhu ceny dodávateľa elektriny pre zraniteľných odberateľov okrem odberateľov elektriny v domácnosti sa predkladajú v termínoch a v štruktúre podľa tabuľky

Číslo	Názov výkazu	Za obdobie	Termín predloženia
1	Výkaz investičných výdavkov	očakávaná skutočnosť t-1	do 31. októbra roka t-1
		skutočnosť t-2	do 31. októbra roka t-1
		plán t	do 31. októbra roka t-1
2	Výkaz vybraných nákladov	skutočnosť t-2	do 31. októbra roka t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	do 31. októbra roka t-1
		plán t	do 31. októbra roka t-1
3	Výkaz cenových štatistík	skutočnosť t-2	do 31. októbra roka t-1
		očakávaná skutočnosť t-1	do 31. októbra roka t-1
		plán t	do 31. októbra roka t-1

(2) Výkaz investičných výdavkov dodávateľa elektriny pre zraniteľných odberateľov okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti sa predkladá v štruktúre podľa tabuľky

Investície - dodávka elektriny pre odberateľov podľa § 8 ods. 1 v eurách	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 odberateľov podľa § 8 ods. 1								

Vysvetlivky k tabuľke:
Výkaz investičných výdavkov dodávateľa elektriny zahŕňa prehľad skutočných výdavkov na investície za t-3 a t-2 a plán investícií na roky t až t+4. V priebehu regulačného obdobia sa vykazuje skutočnosť jedenkrát ročne, a to za rok t-2. Tabuľka sa vypracuje pre zraniteľných odberateľov elektriny okrem zraniteľných odberateľov v domácnosti podľa § 8 ods. 1.

(3) Výkaz vybraných nákladov dodávateľa elektriny pre zraniteľných odberateľov okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti sa predkladá v štruktúre podľa tabuľky

Náklady na zabezpečenie dodávky elektriny pre odberateľov podľa § 8 ods. 1		v eurách
1	Náklady na nákup elektriny	
2	Náklady na odchýlku	
3	Náklady na dodávku elektriny, ktoré možno do ceny započítať	
4	Iné náklady	
5	Celkom	

Vysvetlivky k tabuľke:
Tabuľka sa vypracuje pre zraniteľných odberateľov elektriny okrem zraniteľných odberateľov v domácnosti podľa § 8 ods. 1 osobitne podľa skupiny zraniteľných odberateľov okrem zraniteľných odberateľov v domácnosti podľa § 2 písm. k) tretieho, piateho alebo ôsmeho bodu zákona o regulácii.

(4) Výkaz cenových štatistík dodávateľa elektriny pre odberateľov zraniteľných odberateľov okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti sa predkladá v štruktúre podľa tabuľky

	Sadzba		Sadzba 1		Sadzba ...		Celkom	
		Technická jednotka popis	Technická jednotka počet	V eurách	Technická jednotka počet	V eurách	Technická jednotka – počet	V eurách
	a	b	c_i	d_i	$c_{i+1.at..n}$	$d_{i+1.at..n}$	c	d
1	Počet odberných miest	Počet		x		x		x
2	Stála platba	x	x		x		x	
3	Odber v jednotarife	MWh						
4	Odber VT	MWh						
5	Odber NT	MWh						
6								
7	Celkom		x		x		x	

Vysvetlivky k tabuľke:
V riadku 1 sa vo výkaze uvádza počet odberných miest; v ďalších riadkoch sa v stĺpci a uvádzajú položky, na základe ktorých je určovaná cena, a to napríklad stála platba, odber v jednotarifnej sadzbe, 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. Tabuľka sa vypracuje pre zraniteľných odberateľov elektriny okrem zraniteľných odberateľov v domácnosti podľa § 8 ods. 1 osobitne podľa skupiny zraniteľných odberateľov okrem zraniteľných odberateľov v domácnosti podľa § 2 písm. k) tretieho, piateho alebo ôsmeho bodu zákona o regulácii.

Príloha č. 14
k vyhláške č. 154/2024 Z. z.

Podklady k návrhu ceny výrobcu elektriny

Obchodné meno výrobcu elektriny			
Sídlo/adresa trvalého pobytu			
Číslo povolenia/potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti	Meno a priezvisko oprávnenej osoby	Telefónne číslo, e-mailová adresa	
Názov zariadenia na výrobu elektriny			
Adresa umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny			
Regionálna distribučná sústava, na ktorej vymedzenom území sa zariadenie na výrobu elektriny nachádza			
Regulačný rok	T		
Údaje o výrobe a dodávke elektriny z obnoviteľných zdrojov energie			
Skutočnosť za rok t – 2			
celková výroba elektriny			MWh
výroba elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou *)			MWh
spotreba vyrobenej elektriny na vlastné využitie			MWh
technologická vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny			MWh
množstvo elektriny, na ktoré sa vzťahuje doplatok podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore			MWh
dodávka vyrobenej elektriny na straty prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy			MWh
dodávka vyrobenej regulačnej elektriny pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy			MWh
dodávka vyrobenej elektriny bez použitia prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy alebo cudzej miestnej distribučnej sústavy			MWh
dodávka vyrobenej elektriny použitím prenosovej sústavy alebo regionálnej distribučnej sústavy alebo cudzej miestnej distribučnej sústavy okrem dodávky elektriny na straty pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy a regulačnej elektriny			MWh
celkové náklady na výrobu elektriny v roku t-2			€/MWh
vážená priemerná predajná cena vyrobenej elektriny pri dodávke elektriny			€/MWh
Predpoklad na rok t			
celková výroba elektriny			MWh
spotreba vyrobenej elektriny na vlastné využitie			MWh
výroba elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou *)			MWh
technologická vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny			MWh
množstvo elektriny, na ktoré sa vzťahuje doplatok podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona o podpore			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		€/MWh
vážená priemerná predajná cena vyrobenej elektriny pri dodávke elektriny		€/MWh
technológia výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie		
inštalovaný elektrický výkon zariadenia výrobcu elektriny		MW

Vysvetlivka k tabuľke:

*) Vypĺňa sa len v cenovom konaní vo veci schválenia ceny elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou.

Príloha č. 15
k vyhláške č. 154/2024 Z. z.

Podklady k návrhu ceny výrobcu elektriny na účel predĺženia podpory doplatkom

<table>
<tr><td colspan="8">Návrh ceny výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie na účel predĺženia podpory doplatkom</td></tr>
<tr><td colspan="8">Identifikačné údaje regulovaného subjektu</td></tr>
<tr><td colspan="2">Obchodné meno výrobcu elektriny:</td><td colspan="6"></td></tr>
<tr><td colspan="3">Sídlo/adresa trvalého pobytu:</td><td colspan="5"></td></tr>
<tr><td colspan="3">IČO:</td><td colspan="5"></td></tr>
<tr><td colspan="3">Osoba oprávnená na komunikáciu:</td><td colspan="5"></td></tr>
<tr><td colspan="3">Telefónne číslo:</td><td></td><td>e-mailová adresa:</td><td colspan="3"></td></tr>
<tr><td colspan="8"></td></tr>
<tr><td colspan="8">Identifikačné údaje zariadenia výrobcu elektriny</td></tr>
<tr><td colspan="2">Názov zariadenia:</td><td colspan="6"></td></tr>
<tr><td colspan="4">Technológia výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie:</td><td colspan="4"></td></tr>
<tr><td colspan="4">Celkový elektrický inštalovaný výkon zariadenia výrobcu elektriny (MW):</td><td colspan="4"></td></tr>
<tr><td colspan="4" rowspan="2">Dátum uvedenia zariadenia do prevádzky</td><td>Deň</td><td>Mesiac</td><td colspan="2">Rok</td></tr>
<tr><td></td><td></td><td colspan="2"></td></tr>
<tr><td colspan="8">Adresa umiestnenia zariadenia výrobcu elektriny:</td></tr>
<tr><td>Obec:</td><td colspan="3"></td><td>PSČ:</td><td colspan="3"></td></tr>
<tr><td>Ulica:</td><td colspan="7"></td></tr>
<tr><td>Katastrálne územie:</td><td colspan="7"></td></tr>
<tr><td>Parcelné číslo:</td><td colspan="2"></td><td>Súpisné číslo:</td><td colspan="3"></td></tr>
<tr><td colspan="8"></td></tr>
<tr><td colspan="4">Číslo a dátum vydania povolenia na výrobu elektriny alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti:</td><td colspan="4"></td></tr>
<tr><td colspan="4">Číslo rozhodnutia o schválení pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok t:</td><td colspan="4"></td></tr>
<tr><td colspan="8"></td></tr>
<tr><td colspan="6">Schválená pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku vo výške (€/MWh):</td><td colspan="2"></td></tr>
<tr><td colspan="8">Obchodné meno výkupcu elektriny:</td></tr>
<tr><td colspan="8">Množstvo vyrobenej elektriny s nárokom na podporu výkupom elektriny a prevzatím zodpovednosti za odchýlku v MWh za rok:</td></tr>
<tr><td>kalendárny rok (t je rok podania návrhu = rok vstupu)</td><td>t-1</td><td>t-2</td><td>t-3</td><td>t-4</td><td>t-5</td><td></td><td></td></tr>
<tr><td>Množstvo vyrobenej elektriny (MWh)</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr>
</table>

<table>
<tr><td colspan="4">Údaje o pripojení:</td></tr>
<tr><td rowspan="2">Pripojenie zariadenia výrobcu elektriny do:</td><td colspan="2">regionálna distribučná sústava (názov)</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="2">miestna distribučná sústava (názov)</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="3">Číslo a dátum zmluvy o pripojení uzatvorenej s prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy:</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="3">Napäťová úroveň, do ktorej je vyrobená elektrina vyvedená (VN/VVN):</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="3">Zodpovednosť za odchýlku (vlastná/prenesená):</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="3">Meranie výroby elektriny na svorkách generátorov elektriny (áno/nie):</td><td></td></tr>
<tr><td rowspan="5">Typ merania (označí sa „x“)</td><td colspan="2">meranie umiestnené na prahu distribučnej sústavy (vlastníkom merania je PDS):</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="2">meranie umiestnené na svorkách generátorov elektriny (vlastníkom merania je výrobca elektriny):</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="2">odberné miesto s priebehovým meraním a s diaľkovým odpočtom údajov (typ merania A)</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="2">odberné miesto s priebehovým meraním bez diaľkového odpočtu údajov (typ merania B)</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="2">odberné miesto, pri ktorom sa používa iný spôsob odpočtu údajov bez priebehového merania (typ merania C)</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="4">Ekonomicky oprávnené náklady na nevyhnutnú opravu alebo úpravu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny na účel prevádzkyschopnosti počas zostávajúcej doby a predĺženej doby podpory podľa § 3d ods. 2 zákona o podpore (najviac vo výške 15 % investičných nákladov na obstaranie novej porovnateľnej technologickej časti zariadenia)</td></tr>
<tr><td colspan="3">Popis investície:</td><td>Suma v eurách rozložená na najviac päť rokov</td></tr>
<tr><td colspan="3"></td><td></td></tr>
<tr><td colspan="3">Výkupná cena elektriny pre zariadenie výrobcu elektriny s predĺženou podporou doplatkom (eur/MWh):</td><td></td></tr>
</table>

Vysvetlivky k tabuľke:

PDS – Prevádzkovateľ distribučnej sústavy

VN – Vysoké napätie

VVN – Veľmi vysoké napätie

Príloha č. 16
k vyhláške č. 154/2024 Z. z.

Vzor

Žiadosť o potvrdenie o výške čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme alebo o potvrdenie o predpokladanej výške čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme

1. Údaje o žiadateľovi o potvrdenie o výške čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme alebo o potvrdenie o predpokladanej výške čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme

Obchodné meno:

Sídlo:

Identifikačné číslo organizácie:

Kontaktné údaje (e – mail a kontaktné telefónne číslo zodpovednej osoby):

Identifikácia zariadenia na výrobu elektriny (pri uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme v rozsahu výroby elektriny na vymedzenom území):

2. Charakteristika poskytovania povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme žiadateľa o potvrdenie o výške čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme alebo o potvrdenie o predpokladanej výške čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme

Číslo rozhodnutia Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme:

Detailný popis poskytovania povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme:

3. Vyčíslenie čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme žiadateľa o vydanie potvrdenia o výške nákladov za predchádzajúci kalendárny rok alebo vyčíslenie predpokladanej výšky čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme

Podrobný popis jednotlivých nákladov a údaje potrebné na preukázanie vyčíslenia nákladov:

3a. Údaje o dodávke elektriny poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme pri plnení povinnosti uloženej vo všeobecnom hospodárskom záujme

Tabuľka č. 1

	Označenie tarifnej skupiny prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je odberateľ elektriny pripojený	Počet odberných miest zaradených do tarifnej skupiny	Množstvo v MWh	Výnosy z dodávky elektriny	Priemerná cena v eur/MWh
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10...					
SPOLU					

Vysvetlivka k tabuľke:
Tabuľka sa vypracúva samostatne za jednotlivé mesiace kalendárneho roka.

3b. Údaje o nákladoch na nákup elektriny poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme pre zabezpečenie dodávky elektriny zazmluvneným odberateľom pri plnení povinnosti uloženej vo všeobecnom hospodárskom záujme

Tabuľka č. 2

	Nákup elektriny od (názov spoločnosti)	Január		Február		.....	
		Množstvo v MWh	Priemerná cena v eur/Mh	Množstvo v MWh	Priemerná cena v eur/MWh	Množstvo v MWh	Priemerná cena v eur/MWh
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7	Nákup spolu						

3c. Údaje o nákladoch na výrobu elektriny pri plnení povinnosti uloženej vo všeobecnom hospodárskom záujme

Tabuľka č. 3

Január		Február		.....	
Vyrobené množstvo v MWh	Cena v eur/MWh	Vyrobené množstvo v MWh	Cena v eur/MWh	Vyrobené množstvo v MWh	Cena v eur/MWh

3d. Údaje o nákladoch poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme pri plnení povinnosti uloženej vo všeobecnom hospodárskom záujme

Tabuľka č. 4

	Náklady vztiahnuté k činnosti poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme pri plnení povinnosti uloženej vo všeobecnom hospodárskom záujme	Január	Február	Marec	.....
		v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur
1	Spotreba materiálu (501)				
2	Spotreba energií (502)				
3	Spotreba ostatných neskladovateľných dodávok (503)				
4	Služby (51x)				
5	– z toho opravy a údržba (511)				
6	Osobné náklady (52x)				
7	Prevádzkové náklady (53x, 54x, 55x okrem odpisov)				
8	– z toho dane a poplatky(53x)				
9	ostatné prevádzkové náklady (54x)				
10	Odpisy DHM a DNM (551)				
11	Finančné náklady (56x)				
12	– z toho úroky z úverov (562)				
13	Mimoriadne náklady (58x)				
14	Ostatné prvotné náklady				
15	Celkové prvotné náklady (bez odpisov)				
16	Celkové prvotné náklady (vrátane odpisov)				
17	– z toho vlastné opravy				
18	vlastná doprava a mechanizácia				
19	režijné náklady				
20	Celkové druhotné náklady				
21	Náklady spolu vrátane odpisov				

Vysvetlivky k tabuľke:

DHM – dlhodobý hmotný majetok
DNM – dlhodobý nehmotný majetok

3e. Údaje o dodávke elektriny poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme, ak by povinnosť uloženú vo všeobecnom hospodárskom záujme neposkytoval

Tabuľka č. 5

	Označenie tarifnej skupiny prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je odberateľ elektriny pripojený	Počet odberných miest zaradených do tarifnej skupiny	Množstvo v MWh	Výnosy z dodávky elektriny	Priemerná cena v eur/MWh
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10...					
SPOLU					

Vysvetlivka k tabuľke:
Tabuľka sa vypracúva samostatne za jednotlivé mesiace kalendárneho roka.

3f. Údaje o nákladoch na nákup elektriny poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme pre zabezpečenie dodávky elektriny zazmluvneným odberateľom, ak by povinnosť uloženú vo všeobecnom hospodárskom záujme neposkytoval

Tabuľka č. 6

	Nákup elektriny od (názov spoločnosti)	Január		Február		.....	
		Množstvo v MWh	Priemerná cena v eur/MWh	Množstvo v MWh	Priemerná cena v eur/MWh	Množstvo v MWh	Priemerná cena v eur/MWh
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7	Nákup spolu						

3g. Údaje o nákladoch na výrobu elektriny poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme, ak by povinnosť uloženú vo všeobecnom hospodárskom záujme neposkytoval

Tabuľka č. 7

Január		Február		.....	
Vyrobené množstvo v MWh	Cena v eur/MWh	Vyrobené množstvo v MWh	Cena v eur/MWh	Vyrobené množstvo v MWh	Cena v eur/MWh

3h. Údaje o nákladoch poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme, ak by povinnosť uloženú vo všeobecnom hospodárskom záujme neposkytoval

Tabuľka č. 8

	Náklady vztiahnuté k činnosti poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme pri plnení povinnosti uloženej vo všeobecnom hospodárskom záujme	Január	Február	Marec	.....
		v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur
1	Spotreba materiálu (501)				
2	Spotreba energií (502)				
3	Spotreba ostatných neskladovateľných dodávok (503)				
4	Služby (51x)				
5	– z toho opravy a údržba (511)				
6	Osobné náklady (52x)				
7	Prevádzkové náklady (53x, 54x, 55x okrem odpisov)				
8	– z toho dane a poplatky(53x)				
9	ostatné prevádzkové náklady (54x)				
10	Odpisy DHM* a DNM** (551)				
11	Finančné náklady (56x)				
12	– z toho úroky z úverov (562)				
13	Mimoriadne náklady (58x)				
14	Ostatné prvotné náklady				
15	Celkové prvotné náklady (bez odpisov)				
16	Celkové prvotné náklady (vrátane odpisov)				
17	– z toho vlastné opravy				

18	vlastná doprava a mechanizácia				
19	režijné náklady				
20	Celkové druhotné náklady				
21	Náklady spolu vrátane odpisov				

Vysvetlivky k tabuľke:
DHM – dlhodobý hmotný majetok
DNM – dlhodobý nehmotný majetok

4. Vyčíslenie celkových nákladov žiadateľa o vydanie potvrdenia o výške nákladov za predchádzajúci kalendárny rok

Podrobný popis celkových nákladov a údaje potrebné na preukázanie vyčíslenia nákladov:

4a. Údaje o dodávke elektriny poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme

Tabuľka č. 9

	Označenie tarifnej skupiny prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je odberateľ elektriny pripojený	Počet odberných miest zaradených do tarifnej skupiny	Množstvo v MWh	Výnosy z dodávky elektriny	Priemerná cena v eur/MWh
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10...					
SPOLU					

Vysvetlivka k tabuľke:
Tabuľka sa vypracúva samostatne za jednotlivé mesiace kalendárneho roka.

4b. Údaje o celkových nákladoch na nákup elektriny poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme pre zabezpečenie dodávky elektriny zazmluvneným odberateľom

Tabuľka č. 10

	Nákup elektriny od (názov spoločnosti)	Január	Február	.....

		Množstvo v MWh	Priemerná cena v eur/MWh	Množstvo v MWh	Priemerná cena v eur/MWh	Množstvo v MWh	Priemerná cena v eur/MWh
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7	Nákup spolu						

4c. Údaje o celkových nákladoch na výrobu elektriny poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme

Tabuľka č. 11

Január		Február		.....	
Vyrobené množstvo v MWh	Cena v eur/MWh	Vyrobené množstvo v MWh	Cena v eur/MWh	Vyrobené množstvo v MWh	Cena v eur/MWh

4d. Údaje o celkových nákladoch poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme

Tabuľka č. 12

	Celkové náklady poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme	Január	Február	Marec	.....
		v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur
1	Spotreba materiálu (501)				
2	Spotreba energií (502)				
3	Spotreba ostatných neskladovateľných dodávok (503)				
4	Služby (51x)				
5	– z toho opravy a údržba (511)				
6	Osobné náklady (52x)				
7	Prevádzkové náklady (53x, 54x, 55x okrem odpisov)				
8	– z toho dane a poplatky(53x)				
9	ostatné prevádzkové náklady (54x)				

10	Odpisy DHM a DNM (551)				
11	Finančné náklady (56x)				
12	– z toho úroky z úverov (562)				
13	Mimoriadne náklady (58x)				
14	Ostatné prvotné náklady				
15	Celkové prvotné náklady (bez odpisov)				
16	Celkové prvotné náklady (vrátane odpisov)				
17	– z toho vlastné opravy				
18	vlastná doprava a mechanizácia				
19	režijné náklady				
20	Celkové druhotné náklady				
21	Náklady spolu vrátane odpisov				

Vysvetlivky k tabuľke:
DHM – dlhodobý hmotný majetok
DNM – dlhodobý nehmotný majetok

5. Ďalšie údaje a podklady

5a. Počet uzavretých zmlúv o dodávke elektriny a zmlúv o združenej dodávke elektriny k prvému dňu a poslednému dňu poskytovania povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme v členení podľa odberateľov elektriny, a to

a) odberatelia elektriny v domácnosti,
b) ostatní zraniteľní odberatelia elektriny mimo domácnosti,
c) odberatelia elektriny s cenou za dodávku elektriny nepodliehajúcou cenovej regulácii podľa § 11 ods. 5 a 6 zákona o regulácii.

5b. Zoznam externých dodávateľov tovaru a služieb pre poskytovateľa povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vrátane predmetu uzavretých zmlúv o dodávke tovaru alebo poskytovaní služieb potrebných na zabezpečenie regulovanej činnosti a cien vyplývajúcich z týchto zmlúv:

5c. Doplňujúce údaje k tabuľkám v treťom bode a štvrtom bode a popis prípadných dokladov preukazujúcich požadovanú výšku nákladov v treťom bode a štvrtom bode, ktoré tvoria prílohy k tejto žiadosti:

5d. Kópia rozhodnutia Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme:

6. Prílohy k žiadosti

6a. Zoznam príloh a stručný opis ich obsahu:

6b. **Vysvetlenie k vypĺňaniu tabuliek:** V tabuľkách sa uvádzajú skutočné údaje potrebné k vydaniu potvrdenia o výške čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom

hospodárskom záujme za predchádzajúci rok. Pri žiadosti o vydanie potvrdenia o predpokladanej výške čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme sa v tabuľkách uvádzajú skutočné údaje a predpokladané údaje za kalendárny rok v závislosti od dátumu podania žiadosti o vydanie potvrdenia o predpokladanej výške čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme.

Dátum:

Meno, priezvisko a podpis zodpovednej osoby:

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, Račianska 71, 813 11 Bratislava,
tel.: +421 2 888 91 864, +421 2 888 91 865, e-mail: helpdesk@slov-lex.sk.