ZBIERKA ZÁKONOV
SLOVENSKEJ REPUBLIKY

Ročník 2024

Vyhlásené: 27. 12. 2024 Vyhlásená verzia v Zbierke zákonov Slovenskej republiky

Obsah dokumentu je právne záväzný.

402

VYHLÁŠKA

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

z 11. decembra 2024,

ktorou sa mení a dopĺňa vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 40 ods. 1 písm. c) až e), i), m) a n) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 309/2018 Z. z., § 19 ods. 2 písm. j) zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a podľa § 95 ods. 2 písm. o) a p) zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o energetike“) ustanovuje:

Čl. I

Vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike sa mení a dopĺňa takto:

1. V § 4 sa odsek 2 dopĺňa písmenom am), ktoré znie:

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

2. V § 7 sa odsek 10 dopĺňa písmenom l), ktoré znie:

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

3. V § 8 ods. 1 písm. a) a § 19 ods. 12 písm. b) sa číslo „0,90“ nahrádza číslom „0,95“.

4. V § 8 odsek 8 znie:

   „(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.“.

5. § 10 sa dopĺňa odsekom 5, ktorý znie:

„(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.“.

6. V § 16 ods. 1 vzorec CP_t znie:

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

7. V § 16 sa odsek 1 dopĺňa písmenom s), ktoré znie:

„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).“.

8. V § 16 ods. 4 sa za tretiu vetu vkladá nová štvrtá veta, ktorá znie: „Rovnaký postup sa použije, ak hodnota skutočne nameraného mesačného maxima štvrťhodinového činného výkonu koncového odberateľa elektriny priamo pripojeného do prenosovej sústavy v príslušnom mesiaci počas roku t presiahne 1,10-násobok alebo nedosiahne 0,50-násobok hodnoty dohodnutej rezervovanej kapacity určenej podľa odseku 2.“.

9. V § 17 ods. 1 vzorec $PSstraty_t$ znie:

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

10. V § 17 sa odsek 1 dopĺňa písmenom g), ktoré znie:

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

11. Za § 17 sa vkladajú § 17a a 17b, ktoré vrátane nadpisov znejú:

„§ 17a
Platby za prekročenie hraničnej hodnoty tokov dodávky jalovej kapacitnej elektriny z miestnej distribučnej sústavy alebo od koncového odberateľa elektriny do prenosovej sústavy

Za dodávku jalovej kapacitnej elektriny z miestnej distribučnej sústavy priamo pripojenej do prenosovej sústavy a za dodávku jalovej kapacitnej elektriny od koncového odberateľa priamo pripojeného do prenosovej sústavy fakturuje prevádzkovateľ prenosovej sústavy mesačne prevádzkovateľom miestnych distribučných sústav a koncovým odberateľom elektriny platby, ktoré sa vypočítajú takto:

a) mesačná platba za rezervovanú kapacitu v eurách PRK, ktorú prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy alebo koncový odberateľ elektriny uhrádza prevádzkovateľovi prenosovej sústavy za dodávku jalovej kapacitnej elektriny do prenosovej sústavy, sa vypočíta podľa vzorca

$$PRK = \frac{TRK}{12} \times \frac{\sum_{i=1}^{4\times H}\left(\frac{PV}{cos\varphi_i} - \frac{PV}{0,95}\right)}{4\times H},$$

kde

1. TRK je tarifa za rezervovanú kapacitu podľa § 16,
2. PV je priemerný činný výkon v MW odobratý užívateľom prenosovej sústavy v príslušnom mesiaci, ktorý sa určí ako podiel fakturovaného množstva odobratej činnej elektriny v príslušnom mesiaci a počtu hodín v príslušnom mesiaci,
3. $cos\varphi_i$ je nameraný účinník užívateľa prenosovej sústavy v i-tej štvrťhodine; ak výsledkom bilancie tokov jalového výkonu v i-tej štvrťhodine nie je dodávka jalovej kapacitnej elektriny od užívateľa prenosovej sústavy do prenosovej sústavy alebo ak $cos\varphi_i - 0,95 > 0$, tak $cos\varphi_i = 0,95$,
4. H je počet hodín v príslušnom mesiaci,

b) mesačná platba za prenesenú elektrinu v eurách PPE, ktorú prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy alebo koncový odberateľ elektriny uhrádza prevádzkovateľovi prenosovej sústavy za dodávku jalovej kapacitnej elektriny do prenosovej sústavy, sa vypočíta podľa vzorca

$$PPE = TPE \times \sum_{i=1}^{4\times H}\left(\frac{PE_i}{cos\varphi_i} - \frac{PE_i}{0,95}\right),$$

kde

1. TPE je tarifa za prenos elektriny podľa § 16,
2. PE_i je množstvo prenesenej činnej elektriny v MWh odobratej užívateľom prenosovej sústavy z prenosovej sústavy v i-tej štvrťhodine,
3. $cos\varphi_i$ je nameraný účinník užívateľa prenosovej sústavy v i-tej štvrťhodine; ak výsledkom bilancie tokov jalového výkonu v i-tej štvrťhodine nie je dodávka jalovej kapacitnej elektriny od užívateľa prenosovej sústavy do prenosovej sústavy alebo ak $cos\varphi_i - 0,95 > 0$, tak $cos\varphi_i = 0,95$,
4. H je počet hodín v príslušnom mesiaci,

c) mesačná platba za straty v eurách PSTR, ktorú prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy alebo koncový odberateľ elektriny uhradí prevádzkovateľovi prenosovej sústavy za dodávku jalovej kapacitnej elektriny do prenosovej sústavy, sa vypočíta podľa vzorca

$$PSTR = PS_{straty} \times \sum_{i=1}^{4\times H}\left(\frac{PE_i}{cos\varphi_i} - \frac{PE_i}{0,95}\right),$$

kde

1. PS_{straty} je tarifa za straty pri prenose elektriny podľa § 17,
2. PE_i je množstvo prenesenej činnej elektriny v MWh odobratej užívateľom prenosovej sústavy z prenosovej sústavy v i-tej štvrťhodine,
3. $cos\varphi_i$ je nameraný účinník užívateľa prenosovej sústavy v i-tej štvrťhodine; ak výsledkom bilancie tokov jalového výkonu v i-tej štvrťhodine nie je dodávka jalovej kapacitnej

elektriny od užívateľa prenosovej sústavy do prenosovej sústavy alebo ak $cos\varphi_i - 0,95 > 0$, tak $cos\varphi_i = 0,95$,

4. H je počet hodín v príslušnom mesiaci.

§ 17b

Platby za prekročenie hraničnej hodnoty tokov dodávky jalovej kapacitnej elektriny z regionálnej distribučnej sústavy do prenosovej sústavy

(1) Platby za prekročenie hraničnej hodnoty tokov dodávky jalovej kapacitnej elektriny z regionálnej distribučnej sústavy do prenosovej sústavy sa uplatnia za prekročenie hraničnej hodnoty tokov dodávky jalovej kapacitnej elektriny a sú určené pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy

a) Západoslovenská distribučná, a.s. v okamžitej hodnote 284 MVAr,

b) Stredoslovenská distribučná, a.s. v okamžitej hodnote 74 MVAr,

c) Východoslovenská distribučná, a.s. v okamžitej hodnote 31 MVAr.

(2) Za prekročenie tokov dodávky jalovej kapacitnej elektriny z regionálnej distribučnej sústavy do prenosovej sústavy podľa odseku 1 fakturuje prevádzkovateľ prenosovej sústavy mesačne prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy platby, ktoré sa vypočítajú takto:

a) mesačná platba za rezervovanú kapacitu v eurách PRK, ktorú prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy uhradí prevádzkovateľovi prenosovej sústavy za prekročenie hraničnej hodnoty tokov jalovej kapacitnej elektriny z regionálnej distribučnej sústavy do prenosovej sústavy, sa vypočíta podľa vzorca

$$PRK = \frac{TRK}{12} \times PV \times \left(\frac{1}{cos\varphi_i} - \frac{1}{cos\varphi_h}\right),$$

kde

1. TRK je tarifa za rezervovanú kapacitu podľa § 16,
2. PV je priemerný činný výkon v MW odobratý prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy z prenosovej sústavy v príslušnom mesiaci, ktorý sa vypočíta ako podiel fakturovaného množstva odobratej činnej elektriny z prenosovej sústavy v príslušnom mesiaci a počtu hodín v príslušnom mesiaci,
3. $cos\varphi_h$ je hraničný účinník prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$cos\varphi_h = \frac{PV}{\sqrt{PV^2 + \left(QT \times \frac{1\ MW}{1\ MVAr}\right)^2}},$$

kde

3a. PV je priemerný činný výkon v MW odobratý prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy z prenosovej sústavy v príslušnom mesiaci, ktorý sa vypočíta ako podiel fakturovaného množstva odobratej činnej elektriny z prenosovej sústavy v príslušnom mesiaci a počtu hodín v príslušnom mesiaci,

3b. QT je hraničný tok jalového výkonu v MVAr z regionálnej distribučnej sústavy do prenosovej sústavy ustanovený pre príslušnú regionálnu distribučnú sústavu v odseku 1,

4. $cos\varphi_i$ je nameraný účinník prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy; ak $cos\varphi_i - cos\varphi_h > 0$, tak $cos\varphi_i = cos\varphi_h$, pričom $cos\varphi_i$ sa vypočíta podľa vzorca

$$cos\varphi_i = \frac{PV}{\sqrt{PV^2 + \left(QM \times \frac{1\,MW}{1\,MVAr}\right)^2}},$$

kde

4a. PV je priemerný činný výkon v MW odobratý prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy z prenosovej sústavy v príslušnom mesiaci, ktorý sa vypočíta ako podiel fakturovaného množstva odobratej činnej elektriny z prenosovej sústavy v príslušnom mesiaci a počtu hodín v príslušnom mesiaci,

4b. QM je priemerná hodnota výkonu v MVAr z piatich maximálnych hodnôt dodávky jalového výkonu z regionálnej distribučnej sústavy do prenosovej sústavy, určená z 15 minútových hodnôt bilancií tokov jalového výkonu z regionálnej distribučnej sústavy do prenosovej sústavy v príslušnom mesiaci,

b) mesačná platba za prenesenú elektrinu v eurách PPE, ktorú prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy uhrádza prevádzkovateľovi prenosovej sústavy za prekročenie hraničnej hodnoty tokov jalovej kapacitnej elektriny z regionálnej distribučnej sústavy do prenosovej sústavy, sa vypočíta podľa vzorca

$$PPE = TPE \times PE \times \left(\frac{1}{cos\varphi_i} - \frac{1}{cos\varphi_h}\right),$$

kde

1. TPE je tarifa za prenos elektriny podľa § 16,
2. PE je množstvo prenesenej činnej elektriny v MWh z prenosovej sústavy do regionálnej distribučnej sústavy v príslušnom mesiaci,
3. $cos\varphi_h$ je hraničný účinník prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$cos\varphi_h = \frac{PE}{\sqrt{PE^2 + \left(QT \times H \times \frac{1\,MWh}{1\,MVArh}\right)^2}},$$

kde

3a. PE je množstvo prenesenej činnej elektriny v MWh z prenosovej sústavy do regionálnej distribučnej sústavy v príslušnom mesiaci,

3b. QT je hraničný tok jalového výkonu v MVAr z regionálnej distribučnej sústavy do prenosovej sústavy určený pre príslušnú regionálnu distribučnú sústavu v odseku 1,

3c. H je počet hodín v príslušnom mesiaci,

4. $cos\varphi_i$ je nameraný účinník prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy; ak $cos\varphi_i - cos\varphi_h > 0$, tak $cos\varphi_i = cos\varphi_h$, pričom $cos\varphi_i$ sa vypočíta podľa vzorca

$$cos\varphi_i = \frac{PE}{\sqrt{PE^2 + \left(PJ \times \frac{1\,MWh}{1\,MVArh}\right)^2}},$$

kde

4a. PE je množstvo prenesenej činnej elektriny v MWh z prenosovej sústavy do regionálnej distribučnej sústavy v príslušnom mesiaci,

4b. PJ je skutočná dodávka jalovej kapacitnej elektriny v MVArh z regionálnej distribučnej sústavy do prenosovej sústavy v príslušnom mesiaci,

c) mesačná platba za straty v eurách PSTR, ktorú prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy uhrádza prevádzkovateľovi prenosovej sústavy za prekročenie hraničnej hodnoty tokov jalovej kapacitnej elektriny z regionálnej distribučnej sústavy do prenosovej sústavy, a ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$PSTR = PS_{straty} \times PE \times \left(\frac{1}{cos\varphi_i} - \frac{1}{cos\varphi_h}\right),$$

kde

1. PS_{straty} je tarifa za straty pri prenose elektriny podľa § 17,
2. PE je množstvo prenesenej činnej elektriny v MWh z prenosovej sústavy do regionálnej distribučnej sústavy v príslušnom mesiaci,
3. $cos\varphi_h$ je hraničný účinník prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$cos\varphi_h = \frac{PE}{\sqrt{PE^2 + \left(QT \times H \times \frac{1\,MWh}{1\,MVArh}\right)^2}},$$

kde

3a. PE je množstvo prenesenej činnej elektriny v MWh z prenosovej sústavy do regionálnej distribučnej sústavy v príslušnom mesiaci,

3b. QT je hraničný tok jalového výkonu v MVAr z regionálnej distribučnej sústavy do prenosovej sústavy určený pre príslušnú regionálnu distribučnú sústavu v odseku 1,

3c. H je počet hodín v príslušnom mesiaci,

4. $cos\varphi_i$ je nameraný účinník prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy; ak $cos\varphi_i - cos\varphi_h > 0$, tak $cos\varphi_i = cos\varphi_h$, pričom $cos\varphi_i$ sa vypočíta podľa vzorca

$$cos\varphi_i = \frac{PE}{\sqrt{PE^2 + \left(PJ \times \frac{1\,MWh}{1\,MVArh}\right)^2}},$$

kde

4a. PE je množstvo prenesenej činnej elektriny v MWh z prenosovej sústavy do regionálnej distribučnej sústavy v príslušnom mesiaci,

4b. PJ je skutočná dodávka jalovej kapacitnej elektriny v MVArh z regionálnej distribučnej sústavy do prenosovej sústavy v príslušnom mesiaci.“.

12. V § 19 ods. 3 písm. d) sa na konci bodka nahrádza bodkočiarkou a pripájajú sa tieto slová: „pomernou odchýlkou subjektu zúčtovania sa rozumie priemerná hodnota za obdobie posledných 12 mesiacov predchádzajúcich dátumu predloženia žiadosti, a ak v priebehu posledných troch kalendárnych rokov bola činnosť koncového odberateľa prerušená dlhšie ako jeden kalendárny rok, použijú sa parametre za dva kalendárne roky predchádzajúce roku, v ktorom došlo k prerušeniu činnosti.“.

13. V § 19 ods. 5 vzorec $NPSS_t$ znie:

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

14. V § 19 sa odsek 5 dopĺňa písmenom k), ktoré znie:

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

15. V § 19 ods. 11 sa vypúšťa písmeno h).

Doterajšie písmeno i) sa označuje ako písmeno h).

16. V § 22 ods. 2 písm. e) sa vypúšťajú slová „do 31. júla v každom roku regulačného obdobia,“.

17. V § 23 ods. 8 sa slová „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“ nahrádzajú slovami „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“.

18. V § 23 odsek 12 znie:

„(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 piateho 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.“.

19. V § 23 ods. 17 prvej vete sa za slovo „piateho“ vkladá slovo „pracovného“.

20. V § 24 ods. 11 sa na konci pripájajú tieto vety: „Ak odberateľ elektriny okrem odberateľa elektriny v domácnosti má na napäťovej úrovni nízkeho napätia v odbernom mieste nižšiu rezervovanú kapacitu ako je amperická 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.“.

21. V § 24 ods. 15 písm. a) a b) a ods. 17 sa slovo „polrok“ nahrádza slovom „rok“.

22. V § 25 ods. 3 písmeno h) znie:

„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 sa zohľadnia vo výške 100 %;

ak žiadateľ predčasne ukončí zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy a prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy nevynaloží na rozvoj distribučnej sústavy žiadne náklady, cena za pripojenie do distribučnej sústavy sa žiadateľovi vráti vo výške 90 %, pričom maximálna výška časti ceny za pripojenie do distribučnej sústavy, ktorá sa nevráti žiadateľovi o pripojenie, je 30 000 eur,

2. zo sankcií za prekročenie rezervovanej kapacity sa zohľadnia vo výške 100 %,
3. z platieb za rezervovanú kapacitu a distribúciu jalovej kapacitnej elektriny za nedodržanie účinníka na príslušnej napäťovej úrovni účtované užívateľom distribučnej sústavy na základe cenového rozhodnutia úradu sa zohľadnia 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. 100 % z rozdielu výnosov neuplatnenia zníženia maximálnej rezervovanej kapacity v odberných miestach podľa § 31 ods. 5, ktoré sa zohľadní pre rok t = 2027 a nasledujúce roky,
6. 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.“.

23. V § 26 ods. 2 vzorec $VVSD_{HN,\ t}$ znie:

„$VVSD_{HN,\ t} = CSD_{HN+1,t} \times VystETR_{HN+1,t} + CSHD_{HN,t} \times VystE_{HN,t}$“.

24. V § 26 ods. 3 písm. b) prvom bode sa za slovo „Futures“ vkladá slovo „Baseload“.
25. V § 27 ods. 2 písm. e) sa vypúšťajú slová „ktoré sa predkladajú do 31. júla v každom roku regulačného obdobia,“.
26. V § 31 ods. 5 sa na konci pripájajú tieto vety: „Odberateľ elektriny môže požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zníženie maximálnej rezervovanej kapacity. Tejto žiadosti sa vyhovie, ak sú splnené technické podmienky vydané prevádzkovateľom distribučnej sústavy odberateľovi elektriny, ktoré súvisia výhradne s úpravou fakturačného merania; táto zmena sa nespoplatňuje. Ak odberateľ elektriny požiadal prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zníženie maximálnej rezervovanej kapacity, pri žiadosti o jej opätovné zvýšenie sa uplatní cena za pripojenie za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity, ak sa nepostupuje podľa nasledujúcej vety. Odberateľ elektriny pripojený do regionálnej distribučnej sústavy na napäťovej úrovni vysokého napätia alebo veľmi vysokého napätia, ktorý požiada prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy o zníženie maximálnej rezervovanej kapacity v odbernom mieste po 30. júni 2024, môže najneskôr do 31. decembra 2025 jedenkrát požiadať prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy o bezplatné zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity, maximálne však do výšky pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity. Skutočnosť, že prevádzkovateľ distribučnej sústavy nedisponuje dostatočnou kapacitou na zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity, sa preukazuje úradu výpisom zmluvne dohodnutého výkonu v zmluvách o pripojení do distribučnej sústavy a skutočnou spotrebou elektriny za kalendárny rok t-1 v príslušnom bode pripojenia do distribučnej sústavy.“.
27. V § 35 odsek 3 znie:

„(3) Cena za pripojenie zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny bez existujúceho odberného miesta sa vypočíta podľa odseku 1.“.

28. V § 35 ods. 8 sa slová „odsekov 9 a 10“ nahrádzajú slovami „odsekov 6 a 7“.
29. V § 39 sa za odsek 4 vkladá nový odsek 5, ktorý znie:

„(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.“.

Doterajšie odseky 5 a 6 sa označujú ako odseky 6 a 7.

30. § 47 sa dopĺňa odsekom 11, ktorý znie:

„(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.“.

31. Za § 49a sa vkladá § 49a, ktorý vrátane nadpisu znie:

„§ 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.“.

32. Príloha č. 1 vrátane nadpisu znie:

„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)	10
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	12
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	10
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	30
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	15
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

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.“.

33. Nadpis prílohy č. 7 znie: „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“.

34. V prílohe č. 7 ods. 4 písm. b) sa slová „31. júna“ nahrádzajú slovami „30. júna“.

35. Vyhláška sa dopĺňa prílohou č. 16, ktorá vrátane nadpisu znie:

„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:“.

Čl. II

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 1. januára 2025 okrem čl. I bodu 11, ktorý nadobúda účinnosť 1. januára 2027.

Jozef Holjenčík v. r.

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.