



ROZHODNUTIE

Číslo: 0309/2025/E

Bratislava 20. 03. 2025

Číslo spisu: 1851-2025-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o tarifikácii za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienkach ich uplatnenia

rozhodol

podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 27 a § 28 vyhlášky 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 v znení vyhlášky č. 402/2024 Z. z. na návrh regulovaného subjektu tak, že pre regulovaný subjekt **PPA POWER DS, s.r.o.**, Vajnorská 137, 830 00 Bratislava, IČO 31 368 514, pre prevádzku DS Žiar, Šášovské Podhradie, Žiar nad Hronom **s ch v a ľ u j e** od 01. 04. 2025 do 31. 12. 2027 tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

1.1. Všeobecné podmienky

1.1.1. Toto rozhodnutie upravuje všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „DS“) a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia platia za poskytovanie distribučných služieb pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou, ktorí sú užívateľmi DS a ktorí sú pripojení do DS prevádzkovateľa distribučnej sústavy - **PPA POWER DS, s.r.o.**, Vajnorská 137, Bratislava 830 00, IČO 31 368 514, pre prevádzku DS Žiar, Šášovské Podhradie, Žiar nad Hronom (ďalej len „PPA“).

1.1.2. Pri určení tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny pre užívateľa sústavy je rozhodujúca napäťová úroveň, na ktorej sa nachádza bod pripojenia užívateľa sústavy. Bod pripojenia je deliacim miestom (rozhraním) medzi DS a zariadením (inštaláciou)

užívateľa sústavy. Bod pripojenia sa určuje v súlade s Technickými podmienkami PPA v príslušnom vyjadrení PPA a je uvedený v Zmluve o pripojení do distribučnej sústavy (ďalej len „Zmluva o pripojení“). Umiestnenie fakturačného merania nemá rozhodujúci vplyv na určenie napäťovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny.

- 1.1.3. Na účely regulácie ceny za prístup do DS a distribúciu elektriny, napäťová úroveň nízkeho napätia (ďalej len „NN“) zahŕňa sústavu NN (do 1 kV) vrátane transformácie VN na NN.
- 1.1.4. Ak je OM užívateľa sústavy pripojené z viacerých napäťových úrovní, tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú za každú napäťovú úroveň samostatne.
- 1.1.5. Odberným miestom (ďalej len „OM“) je odberné elektrické zariadenie jedného užívateľa sústavy na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou a charakterizovaný jedným číslom OM, resp. identifikačným kódom EIC (energy identification code).
- 1.1.6. Odovzdávacím miestom (ďalej len „OdM“) je miesto fyzickej dodávky elektriny do DS z elektroenergetického zariadenia užívateľa sústavy na súvislom pozemku, ktoré je merané spravidla jednou meracou sústavou a charakterizované jedným číslom OdM, resp. identifikačným kódom EIC (energy identification code).
- 1.1.7. Tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny sa uplatňujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným hlavným napájacím vedením v zmysle Technických podmienok PPA.
- 1.1.8. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé OM a OdM zvlášť.
- 1.1.9. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa vzťahujú na všetku elektrinu skutočne distribuovanú do OM užívateľa sústavy za podmienok dohodnutých v Zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny (ďalej len „Zmluva o prístupe“) alebo v Zmluve o združenej dodávke elektriny, ktorou je pre užívateľa sústavy zabezpečený prístup do DS a distribúcia elektriny.
- 1.1.10. Platba za prístup do DS za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne OM alebo OdM určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje prístup do DS. Za každý aj začatý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje 1/365 súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do DS.
- 1.1.11. Meranie odberu elektriny z DS alebo dodávky elektriny do DS pre jednotlivého užívateľa sústavy sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v Prevádzkovom poriadku PPA. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku PPA dohodne dodávateľ elektriny alebo užívateľ sústavy so PPA v zmluve za ceny stanovené dohodou.
- 1.1.12. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka určeného meradla vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným v zmysle Prevádzkového poriadku PPA pre dané OM za určené fakturačné obdobie, na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny. Odpočet určených meradiel vykoná PPA na konci fakturačného obdobia v súlade s Prevádzkovým poriadkom PPA.

- Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku PPA sa osobitne dohodnú medzi PPA a dodávateľom elektriny alebo medzi PPA a odberateľom.
- 1.1.13. Pri zmene sadzby/tarify za distribúciu elektriny alebo inej fakturovanej položky na začiatku alebo v priebehu fakturačného obdobia určí PPA spotrebu spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku PPA.
- 1.1.14. PPA vykonáva odpočet určeného meradla na OM užívateľa sústavy s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne a s meraním typu C jedenkrát za kalendárny rok na konci fakturačného obdobia. Odpočet určených meradiel na odberných miestach odberateľov mimo domácností na napäťovej úrovni NN s meraním typu C vykoná PPA každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 kalendárnych dní po skončení kalendárneho roka, pričom za fyzický odpočet určeného meradla sa v tomto prípade rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi PPA a odberateľom v zmysle Prevádzkového poriadku PPA.
- 1.1.15. Na napäťovej úrovni NN sa tarify fakturujú ročne, ale ak je OM vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo meraním typu B, tarify sa fakturujú mesačne.
- 1.1.16. Výlučným poskytovaním podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy sa rozumie:
- a) poskytovanie disponibility podporných služieb,
 - b) dodávka regulačnej elektriny,
 - c) výroba elektriny počas certifikačných testov a skúšok alebo pred certifikačnými testami a skúškami v rámci procesu certifikácie zariadení na poskytovanie podporných služieb, pričom výroba elektriny podľa tohto bodu v zariadení na výroby elektriny počas technických skúšok zariadenia nepresiahne 3 % hodinového časového fondu príslušného mesiaca; tieto činnosti možno vzájomne kombinovať.

1.2. Maximálna rezervovaná kapacita a rezervovaná kapacita

Odberné miesta

- 1.2.1. Na určenie maximálnej rezervovanej kapacity (ďalej len „MRK“) v OM sa použije § 2 písm. t) vyhlášky úradu č. 207/2023 Z.z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou. Ak nameraný štvrťhodinový výkon prekročí hodnotu rezervovanej kapacity (ďalej len „RK“) alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.
- 1.2.2. Hodnota MRK nemôže byť nižšia ako 1 kW a dojednáva sa na celé číslo v kW. V prípade že sa hodnota MRK stanovuje na NN napäťovej úrovni prepočítaním hodnoty v kW na prúd v A, vypočítaná hodnota v A sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor.
- 1.2.3. Nameraný výkon je najvyššia hodnota štvrťhodinového činného elektrického výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca meraná 24 hodín denne.

- 1.2.4. Zmena MRK sa vykoná vždy k 1. dňu v mesiaci v súlade s platnými pravidlami pre zmenu MRK a postupom ustanoveným v Prevádzkovom poriadku PPA. Hodnotu MRK nie je možné zmeniť v priebehu kalendárneho mesiaca.
- 1.2.5. Pre užívateľov sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do DS a nemajú ku dňu účinnosti Zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o energetike“), t.j. ku dňu 1.9.2012, uzatvorenú Zmluvu o pripojení, platí, že sú pripojení na základe Zmluvy o pripojení a primerane sa na nich vzťahujú práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení podľa zákona o energetike. V takomto prípade sa za MRK pripojenia považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov. Za MRK pripojenia už pripojených zariadení na výrobu elektriny sa považuje celkový inštalovaný činný elektrický výkon zariadenia na výrobu elektriny.
- 1.2.6. Ak sa zvýši hodnota MRK, odberateľ môže požiadať PPA o súčasné zvýšenie dohodnutej RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK v OM. O zmenu hodnoty RK môže odberateľ požiadať prostredníctvom dodávateľa elektriny alebo priamo PPA podľa typu uzatvorenej zmluvy, a to najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá.
- 1.2.7. Odberateľ so Zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o zmenu RK podľa tohto bodu výlučne prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.
- 1.2.8. V prípade, ak sa OM pripája počas mesiaca a typ RK sa stanovuje v priebehu kalendárneho mesiaca, tak za začiatok platnosti obdobia typu RK sa považuje prvý kalendárny deň nasledujúceho mesiaca.
- 1.2.9. Hodnotu RK na je možné zvýšiť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK.
- 1.2.10. Zmena RK v OM sa vykoná vždy k prvému dňu v mesiaci podľa platných pravidiel na zmenu RK spoločnosti PPA s výnimkou novoprihlásených odberných miest.
- 1.2.11. Ak má odberateľ uzatvorenú Zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže požiadať o zmenu RK v OM podľa bodu 1.2.10 prostredníctvom svojho dodávateľa. Pri zmene RK odberateľa sa postupuje podľa rámcovej distribučnej zmluvy uzatvorenej medzi dodávateľom elektriny a PPA.
- 1.2.12. Hodnota a trvanie RK v OM platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ nepožiada o ich zmenu. O zmenu RK v OM na nasledujúce obdobie môže odberateľ požiadať dodávateľa alebo PPA podľa zmluvy, alebo najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je RK dohodnutá.
- 1.2.13. Hodnotu RK nie je možné zmeniť v priebehu kalendárneho mesiaca.
- 1.2.14. Ak dôjde zo strany odberateľa k zníženiu MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, je odberateľ povinný požiadať PPA sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK, a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti, PPA jednostranne pristúpi k zníženiu hodnoty RK na hodnotu novej MRK, a to ku dňu platnosti novej MRK, a následne zašle potvrdenie o zmene RK odberateľovi priamo alebo prostredníctvom jeho dodávateľa elektriny. Pri uvedenej zmene bude ponechaný pôvodný typ RK. Odberateľ so Zmluvou

- o združenej dodávke elektriny žiada o zmenu RK podľa tohto bodu výlučne prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.
- 1.2.15. RK v OM na napäťovej úrovni NN je MRK určená ampérickou hodnotou hlavného ističa (ďalej len „HI“) pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na hodnotu elektrického prúdu v Ampéroch dohodnutá v Zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach;
- 1.2.16. HI pred elektromerom je istiaci prvok, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu v OM. HI pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je spravidla v jeho vlastníctve. Každé OM musí byť vybavené plombovateľným HI s charakteristikou typu B. S platnosťou od 1.1.2005 musí byť HI vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty v A. PPA môže vykonať kontrolu HI a plnenie technických a obchodných podmienok pripojenia a prístupu do DS, ktoré je odberateľ povinný spĺňať v zmysle § 35 ods. 3 písm. d) zákona o energetike.
- 1.2.17. Odberateľ v OM na napäťovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK alebo po 12 mesiacoch od prihlásenia nového OM. Zmena RK sa vykoná vždy k 1. dňu nasledujúceho mesiaca v súlade s platnými pravidlami pre zmenu RK spoločnosti PPA. Podmienkou na zníženie hodnoty RK je predloženie revíznej správy o výmene HI.
- 1.2.18. Pri zvýšení RK v OM na napäťovej úrovni NN sa odberateľom elektriny podáva Žiadosť o technické zmeny na OM.
- 1.2.19. Pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni NN môže odberateľ požiadať o zmenu RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK alebo po 12 mesiacoch od prvého pripojenia OM.
- 1.2.20. Ak v OM alebo OdM dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu zmluvne dohodnutej RK, užívateľ sústavy uhradí PPA päťnásobok tarify za prekročenie uvedenej v bode 3.2 a za každý kW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci meraného 24 hodín denne.
- 1.2.21. V prípade, ak dôjde v OM alebo OdM k prekročeniu zmluvne dohodnutej MRK (prepočítanej na kW a zaokrúhlené matematicky na celé číslo), užívateľ sústavy uhradí PPA pätnásťnásobok tarify za prekročenie, uvedenej v bode 3.2 za každý kW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu MRK. Pre určenie hodnoty prekročenia MRK sa použije najvyššia hodnota nameraného činného elektrického výkonu v danom mesiaci meraného 24 hodín denne. Ustanovenie tohto bodu neplatí pre OM a OdM v čase poskytovania podporných služieb pre riadenie sústavy s inštalovaným meraním typu A alebo B na základe zmluvy so PPA alebo s jej písomným súhlasom.
- 1.2.22. Prekročenie RK a MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.

Odobzďavacie miesta

- 1.2.23. MRK v OdM je ustanovená v § 2 písm. u) vyhlášky úradu č. 207/2023 Z.z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou. Užívateľ sústavy musí pri stanovení MRK v OdM hodnoverne preukázať, spôsobom určeným vo vyjadrení PPA, že danú hodnotu MRK neprekročí, resp. že nie je možné dodať do DS vyšší výkon.
- 1.2.24. MRK v mieste pripojenia do DS, ktoré je súčasne aj OdM, sa určuje podľa § 2 písm. v) vyhlášky úradu č. 207/2023 Z.z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou samostatne pre odbernú časť a samostatne pre odobzďavaciu časť.
- 1.2.25. Tarifa za prekročenie MRK v OdM sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania podľa kapitoly 1.4.
- 1.2.26. Ak na OdM užívateľ sústavy dôjde k dodávke elektriny do DS bez uzatvorenej osobitnej Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny do DS, resp. Zmluvy o prístupe, uhradí užívateľ sústavy platbu za prekročenie MRK podľa tohto rozhodnutia. Pre účely výpočtu platby za prekročenie MRK sa má v takomto prípade za to, že MRK pre zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny užívateľa DS je stanovená vo výške 0 MW. Ustanovenie prvej vety neplatí pre OdM v čase poskytovania podporných služieb pre riadenie sústavy na základe zmluvy so PPA alebo s jej písomným súhlasom.
- 1.2.27. RK v OdM v DS sa užívateľmi sústavy neobjednáva a je 20% z:
- a) MRK dohodnutej v Zmluve o pripojení elektroenergetického zariadenia do DS alebo
 - b) hodnoty celkového inštalovaného výkonu elektroenergetického zariadenia, ak
 - 1. elektroenergetické zariadenie nemá uzatvorenú Zmluvu o pripojení elektroenergetického zariadenia do DS alebo
 - 2. elektroenergetické zariadenie pripojené do MDS pripojenej do DS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS.
- 1.2.28. V prípade percentuálneho stanovenia hodnoty RK v kW sa údaj zaokrúhľuje na celé číslo nahor.

1.3. Fakturácia tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny pre odberné miesta užívateľov sústavy

- 1.3.1. Tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny sa uplatňujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením.
- 1.3.2. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným hlavným napájacím vedením v zmysle Technických podmienok PPA.
- 1.3.3. Tarifa za prístup do DS a distribúciu elektriny užívateľov sústavy je stanovená ako dvojjazková a skladá sa z:
- a) pevnej mesačnej platby v €/OM alebo z mesačnej tarify za RK v €/MW pre jedno OM, ktorý je určený hodnotou HI pred elektromerom v A, alebo ako dohodnutá hodnota v kW,

b) tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v €/MWh v:

- pásme vysokej tarify (ďalej len „VT“),
- pásme nízkej tarify (ďalej len „NT“),
- pásme jednotarifnom (ďalej len „JT“).

K tarifám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh.

1.4. Fakturácia tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny pre odovzdávacie miesta užívateľov sústavy

Užívateľ sústavy pripojený priamo do DS

- 1.4.1. Užívateľ DS uhrádza platbu za prístup do DS v OM a OdM súčasne v jednom mieste pripojenia do DS za RK na mesačnej báze a to vo výške, ktorú uplatňuje v súvislosti s OM a OdM na základe parametrov pripojeného zdroja prevádzkovateľ nadradenej (regionálnej) distribučnej sústavy.
- 1.4.2. Užívateľ sústavy pripojený do DS uhrádza cenu za prístup do DS vo výške podľa bodu 1.4.1 tohto rozhodnutia na základe faktúry vystavenej PPA, a to aj v prípade, ak ju uhrádza prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má uzatvorenú Zmluvu o združenej dodávke elektriny.
- 1.4.3. Ak užívateľ DS v OM a OdM súčasne v jednom mieste pripojenia do DS prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným elektrickým výkonom do 1 MW, alebo prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektrárňu, alebo prevádzkuje certifikované zariadenie výlučne na poskytovanie podporných služieb prevádzkovateľovi prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku alebo odber regulačnej elektriny podľa bodu 1.1.16, neuhrádza prevádzkovateľovi DS platbu za prístup do DS podľa bodu 1.4.1, ak predloží prevádzkovateľovi DS potvrdenie od prevádzkovateľa prenosovej sústavy (ďalej len „SEPS“) o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac, najneskôr do piateho dňa nasledujúceho mesiaca. Ak toto potvrdenie prevádzkovateľovi DS užívateľ DS v uvedenej lehote nepredloží, prevádzkovateľ DS vyfakturuje užívateľovi DS dohodnutú RK za príslušný mesiac.

1.5. Sezónny odber elektriny

- 1.5.1. Za sezónny odber elektriny (napr. lyžiarske vleky, poľnohospodárske družstvá, letné kúpaliská a pod.) sa považuje odber elektriny z DS s priebehovým meraním typu A alebo priebehovým meraním typu B trvajúci najmenej jeden mesiac a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v OM, v ktorom množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny tvorí najmenej 80% množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok. Pre sezónny odber elektriny je možné zmeniť RK dvakrát za kalendárny rok.
- 1.5.2. Splnenie podmienok sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok vyhodnocuje PPA po ukončení kalendárneho roka a vyúčtovacia faktúra sa odberateľovi zasiela do konca

februára nasledujúceho kalendárneho roka. Zistený rozdiel v platbe v dôsledku nesplnenia podmienok pridelenia tarify sezónneho odberu odberateľ uhradí PPA.

- 1.5.3. Pridelenie sezónneho odberu sa uskutočňuje na základe písomnej požiadavky odberateľ a podlieha schváleniu PPA. PPA posudzuje každú žiadosť o sezónny odber individuálne.
- 1.5.4. Režim sezónneho odberu sa odsúhlasuje na obdobie jedného kalendárneho roka. Automatickú prolongáciu režimu sezónneho odberu PPA nevykonáva, nakoľko pre každý kalendárny rok sa môžu meniť odberové podmienky u odberateľ a.
- 1.5.5. Žiadosť o pridelenie sezónneho odberu na OM je potrebné doručiť PPA najneskôr do 15. decembra predchádzajúceho kalendárneho roka na ďalší kalendárny rok.
- 1.5.6. Ak odberateľ nepožiadá opätovne o pridelenie sezónneho odberu na ďalší kalendárny rok, PPA odberateľovi automaticky stanoví rovnakú hodnotu RK a typ RK podľa posledného obdobia pred pridelením sezónneho odberu.

1.6. Skúšobná prevádzka

- 1.6.1. Skúšobná prevádzka nie je určená pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni nízkeho napätia.
- 1.6.2. Režim skúšobnej prevádzky je podmienený uzatvorením Zmluvy o prístupe, resp. písomného dodatku k zmluve s odberateľom, a to do 20. dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho mesiaca, v ktorom začína skúšobná prevádzka. Súčasťou zmluvy je stanovenie doby skúšobnej prevádzky.

2. Ďalšie napájacie vedenie

- 2.1.1. Pri pripojení odberateľ a elektriny s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenie, tarifa za prístup do DS a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je dotknutá. Technická špecifikácia pripojení odberateľ a s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny je definovaná v Technických podmienkach PPA.
- 2.1.2. Odberateľ uhradza tarifu za prístup do DS a distribúciu elektriny za ďalšie napájacie vedenie na základe faktúry vystavenej zo strany PPA alebo prostredníctvom svojho dodávateľ a elektriny, ak má odberateľ uzatvorenú Zmluvu o združenej dodávke elektriny.
- 2.1.3. Odberateľ si určí sám, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie, v súlade s Technickými podmienkami PPA, a to na obdobie jedného kalendárneho roka. Pri existujúcich odberných miestach si odberateľ určí ďalšie napájacie vedenie a to najneskôr do 15. decembra predchádzajúceho kalendárneho roka na kalendárny rok, v ktorom požaduje prevádzkovať ďalšie napájacie vedenie.

3. Fakturácia taríf za prístup do DS a distribúciu elektriny a sadzby pre užívateľov sústavy

3.1. Všeobecné podmienky

- 3.1.1. Užívatelia sústavy môžu na svojich odberných miestach používať len elektrické spotrebiče, ktoré neovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny.
- 3.1.2. Zmena sadzby je, vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách, uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby alebo od prihlásenia nového OM, ak sa užívateľ sústavy alebo jeho dodávateľ elektriny nedohodne so PPA inak. Užívateľ sústavy je oprávnený požiadať o zmenu distribučnej sadzby prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred požadovaným termínom zmeny.
- 3.1.3. PPA je oprávnená vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby. V prípade, že PPA pri výkone svojej činnosti zistí nedodržanie podmienok pridelennej sadzby alebo pridelenie nesprávnej sadzby, vyzve užívateľa sústavy, aby prostredníctvom svojho dodávateľa požiadal PPA o zmenu sadzby, a to v lehote 30 kalendárnych dní od doručenia výzvy. Ak užívateľ sústavy v stanovenej lehote nepožiada o zmenu sadzby, PPA pridelí užívateľovi sústavy novú distribučnú sadzbu na základe histórie odberu elektriny a technických podmienok na danom OM a túto zmenu oznámi príslušnému dodávateľovi elektriny podľa podmienok uvedených v tomto rozhodnutí, a to s účinnosťou od 1. dňa mesiaca nasledujúcom po mesiaci, v ktorom uplynula 30-dňová lehota na zmenu sadzby. PPA môže takémuto užívateľovi sústavy doúčtovať poplatky za prístup do DS a distribúciu elektriny v sadzbe, ktorá mu prislúchala podľa podmienok tohto rozhodnutia. Ak je to potrebné, PPA zároveň vybaví dané OM príslušným určeným meradlom. Ostatné technické úpravy na danom mieste pripojenia je povinný vykonať užívateľ sústavy na základe výzvy PPA.
- 3.1.4. Tarifa za prístup do DS a distribúciu elektriny užívateľov sústavy je stanovená ako dvojzložková a skladá sa z:
- a) mesačnej tarify za RK v €/A pre jedno OM,
 - b) tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v €/MWh v:
 - pásme vysokej tarify (ďalej len „VT“),
 - pásme nízkej tarify (ďalej len „NT“),
 - pásme jednotarifnom (ďalej len „JT“).
- K tarifám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh.
- 3.1.5. Mesačnou platbou za RK sa rozumie platba, ktorá je úmerná menovitej ampérickej hodnote HI pred elektromerom a je nezávislá na množstve odobratej elektriny.
- 3.1.6. Pevnou mesačnou platbou za jedno OM sa rozumie platba, ktorá je nezávislá na množstve odobratej elektriny.
- 3.1.7. Mesačná platba za RK alebo pevná mesačná platba za jedno OM je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa

fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku mesačnej platby za RK za každý aj začatý deň distribúcie elektriny.

- 3.1.8. RK a MRK pre trojfázové odbery pripojené do DS NN sa pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:

$$P[kW] = \sqrt{3} * U_{zdr}[kV] * I[A] * \cos \varphi \text{ (kde: } I \text{ je prúd v A; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95).$$

Pre určenie mesačnej platby za RK pre jedno OM podľa ampérickej hodnoty HI v príslušnej sadzbe pre OM s meraním štvrt hodinového činného elektrického výkonu potom platí:

$$I[A] = P[kW] / (\sqrt{3} * U_{zdr}[kV] * \cos \varphi) \text{ (kde: } I \text{ je prúd v A; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95).$$

- 3.1.9. RK a MRK pre jednofázové odbery pripojené do DS NN sa pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:

$$P[kW] = U_f[kV] * I[A] * \cos \varphi \text{ (kde: } I \text{ je prúd v A; } U_f = 0,23 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95).$$

Pre určenie mesačnej platby za RK pre jedno OM podľa ampérickej hodnoty HI v príslušnej sadzbe pre OM s meraním štvrt hodinového činného elektrického výkonu potom platí:

$$I[A] = P[kW] / (U_f[kV] * \cos \varphi) \text{ (kde: } I \text{ je prúd v A; } U_f = 0,23 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95).$$

- 3.1.10. PPA fakturuje mesačnú platbu za RK alebo pevnú mesačnú platbu za jedno OM pri prerušení distribúcie elektriny na základe požiadavky dodávateľa elektriny, z dôvodu nezaplatenia preddavkov, nedoplatku z vyfakturovania distribuovanej elektriny alebo v prípade zistenia neoprávneného odberu na OM nasledovne:

- a) ak nedôjde k ukončeniu zmluvy, bude mesačná platba za RK alebo pevná mesačná platba za jedno OM fakturovaná aj počas trvania prerušenia distribúcie elektriny,
- b) ak dôjde k ukončeniu zmluvy, bude mesačná platba za RK alebo pevná mesačná platba za jedno OM fakturovaná do dátumu ukončenia zmluvy.

Hlavný istič

- 3.1.11. Zmena menovitej ampérickej hodnoty HI pred elektromerom, zo strany užívateľa sústavy, je podmienená uzatvorením novej Zmluvy o pripojení a je dôvodom pre zmenu Zmluvy o prístupe alebo Zmluvy o združenej dodávke elektriny.
- 3.1.12. Pokiaľ má odberateľ na OM nainštalovaný HI pred elektromerom s nastaviteľnou hodnotou príkonu v A, HI musí byť zabezpečený prevádzkovou plombou PPA s hodnotou, ktorá zodpovedá výške MRK dohodnutej v Zmluve o pripojení. V prípade, že HI nie je možné zabezpečiť prevádzkovou plombou PPA na konkrétnu hodnotu, považuje sa pre dané OM za nastavenú maximálna hodnota tohto nastaviteľného HI, ktorá nesmie byť vyššia ako zmluvne dohodnutá MRK podľa Zmluvy o pripojení.
- 3.1.13. Ak OM odberateľa nie je vybavené HI pred elektromerom, alebo je vybavené HI bez nezameniteľného označenia jeho prúdovej hodnoty v A od výrobcu, alebo je HI v rozpore s typom napájacieho zariadenia určeným pre dané OM (trojfázový istič pre OM s jednofázovým elektromerom a pod.), alebo PPA neviduje výšku HI na OM, účtuje PPA odberateľovi mesačnú platbu za RK zodpovedajúci menovitej ampérickej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote HI 3 x 63A.

- 3.1.14. Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v bode 3.1.13 zaistí riadnu inštaláciu HI pred elektromerom a uzavrie so PPA novú Zmluvu o pripojení a následne novú Zmluvu o prístupe, resp. Zmluvu o združenej dodávke elektriny, uplatní PPA voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného HI, a to od 1. dňa kalendárneho mesiaca nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola zmluvne upravená hodnota HI v Zmluve o prístupe, resp. v Zmluve o združenej dodávke elektriny.
- 3.1.15. V prípade, že fakturovaná mesačná platba za RK nezodpovedá skutočnej výške HI na OM, je odberateľ povinný skutočnú výšku HI oznámiť PPA bez zbytočného odkladu, najneskôr však do 15. kalendárneho dňa odo dňa doručenia pravidelnej vyúčtovacej faktúry.
- 3.1.16. V prípade, že PPA pri kontrole OM zistí rozdiel medzi výškou HI skutočne namontovaného na OM v porovnaní s jeho hodnotou v zákazníckom systéme PPA, alebo cenníkom distribúcia PPA, je PPA oprávnená zrealizovať kroky na zosúladenie skutkového stavu na OM s údajmi v zákazníckom systéme pre účely korektnej fakturácie. Ak odberateľ neposkytne v danej veci súčinnosť, má PPA právo jednostranne určiť hodnotu HI pre účely fakturácie.

3.2. Tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny a podmienky uplatňovania sadzieb pre užívateľov sústavy - podnikatelia a organizácie

	Tarifa za prístup do DS	Tarifa za distribúciu	Tarifa za straty
Sadzba	€/A/mesiac za 1A jednofázového ističa	€/kWh	€/kWh
C2 – X3	0,3520	0,049410	0,0087059
Tarifa za prekročenie RK a MRK:		1,9684 €/A	

Pozn.:

- v prípade jednofázového odberu elektriny sa tarifa za príkon za 1 A vynásobí ampérickou hodnotou HI pred elektromerom,
- v prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za príkon za 1 A vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty HI pred elektromerom,
- odberateľ je povinný na požiadanie PPA predložiť revíznú správu od elektrických obvodov s uvedením typu a výkonu elektrických spotrebičov pre nabíjacie stanice elektrických vozidiel a umožniť fyzickú kontrolu plnenia podmienok.

4. Zvýšená tarifa za nedodržanie účinníka a odber a dodávku jalovej elektriny pre užívateľov sústavy a určené podmienky

4.1. Všeobecné podmienky

- 4.1.1. Podmienkou uplatňovania taríf uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbery elektriny užívateľov sústavy pripojených na všetkých napäťových úrovniach, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky DS, sa uskutočnia pri indukčnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1; iba v stanovených prípadoch, určených PPA, pri účinníku inom. Spôsob výpočtu zvýšenej tarify je uvedený v bode 4.3.1 tohto rozhodnutia.
- 4.1.2. Odber jalovej indukčnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa z mesačne nameraných hodnôt.

4.2. Vyhodnotenie účinníka

- 4.2.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora, a činnnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný:

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{\text{kVArh}}{\text{kWh}}$$

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník ($\cos \varphi$) podľa tabuľky v bode 4.3.

- 4.2.2. Ak účinník ($\cos \varphi$), vypočítaný podľa nameraných hodnôt, nie je v závažných medziach, užívateľ sústavy zaplatí PPA zvýšenú tarifu vypočítanú podľa bodu 4.3.1.
- 4.2.3. Pri dodávke jalovej energie do DS je PPA oprávnená fakturovať zvýšenú tarifu 47,8460 €/MVarh.
- 4.2.4. Ak PPA nameria dodávku kapacitnej jalovej elektriny alebo odber jalovej elektriny a nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka, uplatnia sa tarify za dodávku kapacitnej alebo odber jalovej elektriny a tarify za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni NN.
- 4.2.5. V prípade nevykompenzovaného transformátora, ak je meranie na strane nižšieho napätia transformátora pripočítajú sa k nameraným hodnotám indukčnej jalovej energie jalové straty transformátora naprázdno v kVArh.
- 4.2.6. Pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka sa v prípade merania distribúcie elektriny na sekundárnej strane transformátora pripočítavajú k činnej zložke elektriny transformačné straty.
- 4.2.7. Jalové straty transformátorov sa nepripočítavajú, ak sú na svorkách sekundárnej strany transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno pričom platí, že ak užívateľ sústavy neoverí najmenej jeden krát za dvanásť mesiacov správne fungovanie kondenzátorov, považujú sa transformátory za nevykompenzované. Za správnu funkciu týchto zariadení zodpovedá užívateľ sústavy. Užívateľ sústavy je zodpovedný za riadne nastavenie a správnu prevádzku kompenzačných zariadení pre dané OM a za vykompenzovanie nevyhovujúcej hodnoty účinníka na jeho predpísanú hodnotu. Kompenzačné zariadenia sú vo vlastníctve

užívateľa sústavy. Ak užívateľ sústavy nedodrží túto záväznú hodnotu účinníka, uhradí zvýšenú tarifu.

- 4.2.8. Overenie správnosti fungovania kondenzátorov a údaje o transformátore, ktorý je pripojený k DS PPA (transformátor, ktorý nie je v majetku PPA, alebo transformátor v majetku PPA, ktorý je prenajatý tretej strane) doručí užívateľ sústavy Hlásenie o meraní statického kondenzátora, ktoré nadobúda platnosť od 1. dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po jeho doručení do sídla PPA. Iný spôsob oznámenia zo strany užívateľa sústavy o overení správnosti fungovania kondenzátora, nebude PPA akceptovať a pripojený transformátor bude považovať za nevykompenzovaný, t.j. jalové straty transformátora sa pripočítajú k nameraným hodnotám jalovej energie.
- 4.2.9. V prípade že u užívateľa sústavy dôjde k zmene – výmene pripojeného transformátora, ktorý nie je v majetku PPA, je užívateľ sústavy povinný takúto výmenu s novými identifikačnými údajmi o novom transformátore oznámiť PPA a to ešte pred výmenou transformátora minimálne 10 pracovných dní vopred.
- 4.2.10. Užívateľovi sústavy, pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je PPA, sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.
- 4.2.11. Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (VN/NN) naprázdno sa pre tarifné potreby považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z predtým vyrábanej výkonovej rady kondenzátorov):

Normálne (staré) transformátorové plechy

Výkon TR (kVA)	Výkon kompenzačného kondenzátora (kVAr)	Kapacitný prúd (A)
250	14 (15)	17 – 27
315	16 (20)	22 – 35
400	24 (25)	27 – 42
500	30 (30)	41 – 51
630	40 (40)	37 – 62
800	44 (45)	55 – 75
1 000	56 (55)	68 – 89
1 250	64 (65)	89 – 106
1 600	72 (70)	81 – 112

Orientované transformátorové plechy

Výkon TR (kVA)	Výkon kompenzačného kondenzátora (kVAr)	Kapacitný prúd (A)
250 – 400	4 (5)	6 – 11
630 - 1 000	8 (10)	10 – 16
nad 1000 do 1 600	14 (15)	16 – 25

4.3. Výpočet zvýšenej tarify

Pri užívateľoch sústavy pri znížení úrovne účinníka $\cos \varphi$ sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky.

Rozsah tg φ	cos φ	Tarifná prirážka v %	Rozsah tg φ	cos φ	Tarifná prirážka v %
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,70	37,59
0,347-0,379	0,94	1,12	1,035-1,063	0,69	39,66
0,380-0,410	0,93	2,26	1,064-1,092	0,68	41,80
0,411-0,440	0,92	3,43	1,093-1,123	0,67	43,99
0,441-0,470	0,91	4,63	1,124-1,153	0,66	46,25
0,471-0,498	0,90	5,85	1,154-1,185	0,65	48,58
0,499-0,526	0,89	7,10	1,186-1,216	0,64	50,99
0,527-0,553	0,88	8,37	1,217-1,249	0,63	53,47
0,554-0,580	0,87	9,68	1,250-1,281	0,62	56,03
0,581-0,606	0,86	11,02	1,282-1,316	0,61	58,67
0,607-0,632	0,85	12,38	1,317-1,350	0,60	61,40
0,633-0,659	0,84	13,79	1,351-1,386	0,59	64,23
0,660-0,685	0,83	15,22	1,387-1,423	0,58	67,15
0,686-0,710	0,82	16,69	1,424-1,460	0,57	70,18
0,711-0,736	0,81	18,19	1,461-1,494	0,56	73,31
0,737-0,763	0,80	19,74	1,495-1,532	0,55	76,56
0,764-0,789	0,79	21,32	1,533-1,579	0,54	79,92
0,790-0,815	0,78	22,94	1,580-1,620	0,53	83,42
0,816-0,841	0,77	24,61	1,621-1,663	0,52	87,05
0,842-0,868	0,76	26,32	1,664-1,709	0,51	90,82
0,869-0,895	0,75	28,07	1,710-1,755	0,50	94,74
0,896-0,922	0,74	29,87	> 1,755	< 0,50	100
0,923-0,949	0,73	31,72			
0,950-0,977	0,72	33,63			
0,978-1,007	0,71	35,58			

4.3.1. Zvýšená tarifa za nedodržanie predpísaných hodnôt účinníka sa pre jednotlivé napäťové úrovne vypočíta nasledovne:

– jednopásmové sadzby

$$C_p = \{(P_{\max} * C_{\text{prekr}}) + (Q_{jt} * C_{djt}) + (Q_{jt} * C_{zv}) - (Q_{jt} * C_{pp})\} * U$$

kde

C_p zvýšená tarifa

$P_{\max}$ najvyššie namerané maximum v danom mesiaci v MW (zaokrúhlené na 3 des. miesta)

C_{rk} tarifa za RK v €/MW/mesiac

C_{prekr} tarifa za prekročenie MRK/RK

Q	nameraná spotreba v príslušnej tarife v MWh
$\sum Q$	$Q_{vt} + Q_{nt}$
Cd	tarifa za distribúciu elektriny v príslušnej tarife v €/MWh
C _{zv}	tarifa pre vyhodnotenie cenového zvýšenia (117,480896 €/MWh)
C _{pp}	priemerná hodnota tarify za prenos (8,0931 €/MWh)
U	tarifná prirážka v % podľa tabuľky v bode 4.3.

Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a tarify za straty pri distribúcii elektriny zahŕňajú v sebe aj tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt PPA Power DS, s.r.o. pripojený – Stredoslovenská distribučná, a.s. a tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

5. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

Odvod podľa § 10 ods. 1 písm. b) zákona č. 308/2018 Z.z. o Národnom jadrovom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 541/2004 Z.z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o NJF“) nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 10 ods. 9 zákona o NJF.

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty a bez spotrebnej dane z elektriny.

Odôvodnenie:

1. Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 10. 03. 2025 doručený prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 9420/2025/BA, založený v spise č. 1851-2025-BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia (ďalej len „návrh ceny“) regulovaným subjektom PPA POWER DS, s.r.o., Vajnorská 137, 830 00 Bratislava, IČO 31 368 514, pre prevádzku DS Žiar, Šášovské Podhradie, Žiar nad Hronom. Týmto dňom sa začalo cenové konanie.
2. Úrad preštudoval predložený návrh ceny a uvádza, že je úplný a je dostatočným podkladom na vydanie rozhodnutia.
3. Úrad v cenovom konaní postupuje podľa § 14 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“), zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a podľa § 27 a § 28 vyhlášky 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 v znení vyhlášky č. 402/2024 Z. z. (ďalej len „vyhláška č. 154/2024 Z. z.“).
4. Podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. „Úrad v cenovom konaní schváli alebo určí cenu regulovanému subjektu vydaním cenového rozhodnutia. Úrad môže v cenovom rozhodnutí schváliť alebo určiť aj podmienky uplatnenia ceny. Súčasťou odôvodnenia

cenového rozhodnutia je aj vyhodnotenie vplyvu ceny na jednotlivé skupiny odberateľov. Odôvodnenie cenového rozhodnutia pre ceny za regulované činnosti podľa § 11 ods. 1 písm. c) a d) obsahuje aj spôsob výpočtu navrhovanej alebo určenej ceny“.

5. Podľa § 32 ods. 1 správneho poriadku „Správny orgán je povinný zistiť presne a úplne skutočný stav veci a za tým účelom si obstarat' potrebné podklady pre rozhodnutie. Pritom nie je viazaný len návrhmi účastníkov konania“.
6. Podľa § 32 ods. 2 správneho poriadku „Podkladom pre rozhodnutie sú najmä podania, návrhy a vyjadrenia účastníkov konania, dôkazy, čestné vyhlásenia, ako aj skutočnosti všeobecne známe alebo známe správnemu orgánu z jeho úradnej činnosti. Rozsah a spôsob zisťovania podkladov pre rozhodnutie určuje správny orgán. Údaje z informačných systémov verejnej správy a výpisy z nich, okrem údajov a výpisov z registra trestov, sa považujú za všeobecne známe skutočnosti a sú použiteľné na právne účely. Tieto údaje nemusí účastník konania a zúčastnená osoba správnemu orgánu preukazovať dokladmi. Doklady vydané správnym orgánom a obsah vlastných evidencií správneho orgánu sa považujú za skutočnosti známe správnemu orgánu z úradnej činnosti, ktoré nemusia účastník konania a zúčastnená osoba správnemu orgánu dokladovať“.
7. Podľa § 34 ods. 3 správneho poriadku „Účastník konania je povinný navrhnúť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe“.
8. Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 1851-2025-BA.
9. Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny od 01. 04. 2025 do 31. 12. 2027 (vlastný návrh ceny) v porovnaní s rokom 2025 (doterajšie prevzaté tarify) bol podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úradom vyhodnotený pre jednotlivé skupiny odberateľov takto:
na napäťovej úrovni nízkeho napätia (NN)
- zložka tarify za prístup do DS sa zvýši z 0,02360 €/A/mesiac na 0,03520 €/A/mesiac, teda zvýšenie o 49,15 %,
- zložka tarify za distribúciu elektriny sa zvýši z 0,035830 €/kWh na 0,049410 €/kWh, teda zvýšenie o 37,90 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,010915 €/kWh na 0,0087059 €/kWh, teda zníženie o 20,24 %.
10. Na toto konanie sa podľa § 41 zákona č. 250/2012 Z. z. nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 správneho poriadku, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených regulovaným subjektom, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.
11. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 04. 2025 do 31. 12. 2027.
12. Na základe uvedených skutočností úrad rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, a to v lehote 40 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie vo veciach cien nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Jozef Holjenčík
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

PPA POWER DS, s.r.o., Vajnorská 137, 830 00 Bratislava