ÚRAD
PRE REGULÁCIU
SIEŤOVÝCH
ODVETVÍ

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0176/2023/E
Číslo spisu: 562-2023-BA

Bratislava 19. 12. 2023

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 schválenia cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. januára 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 15 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov tak, že **s c h v a ľ u j e** pre regulovaný subjekt AGIS SK, s.r.o., Hlavná 1400, 014 01 Bytča, IČO 36 740 802 pre prevádzku: TS Bytča na obdobie od 01. januára 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia tieto ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

1. Všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou, ktorí sú užívateľmi distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy.

1.1. Všeobecné podmienky

1.1.1. Toto rozhodnutie upravuje všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do 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 miestnej distribučnej sústavy - spoločnosti AGIS SK, s.r.o., Hlavná 1400, 014 01 Bytča, IČO 36 740 802 (ďalej len „prevádzkovateľ DS“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh je určená pre jednotlivé napäťové úrovne a je účtovaná ako samostatná položka za každú MWh distribuovanej elektriny.

1.1.2. Na účely regulácie ceny za prístup do DS a distribúciu elektriny, napäťová úroveň veľmi vysokého napätia (ďalej len „VVN“) zahŕňa sústavu VVN od 52 kV vrátane do 110 kV, napäťová úroveň vysokého napätia (ďalej len „VN“) zahŕňa sústavu VN od 1 kV vrátane

do 52 kV vrátane transformácie VVN na VN a napäťová úroveň nízkeho napätia (ďalej len „NN“) zahŕňa sústavu NN do 1 kV vrátane transformácie VN na NN.

1.1.3. 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).

1.1.4. Odovzdávacím miestom (ďalej len „OdM“) je miesto fyzickej dodávky elektriny do DS z elektroenergetického zariadenia užívateľa sústavy, ktorá je meraná spravidla jednou meracou sústavou a charakterizovaná jedným číslom OdM, resp. identifikačným kódom EIC (energy identification code).

1.1.5. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé OM a OdM zvlášť.

1.1.6. 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. V prípade, že ide o OM užívateľa sústavy pripojeného na napäťovej úrovni VVN alebo VN, postupuje sa pri určení platby za prístup do DS podľa bodu 2.1.6 tohto rozhodnutia.

1.1.7. 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 prevádzkovateľa DS. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa DS dohodne dodávateľ elektriny alebo užívateľ sústavy s prevádzkovateľom DS v zmluve za ceny stanovené dohodou.

1.1.8. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka určeného meradla vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným v zmysle Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa DS 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 prevádzkovateľ DS na konci fakturačného obdobia v súlade s Prevádzkovým poriadkom prevádzkovateľa DS. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa DS sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľ DS a dodávateľom elektriny alebo medzi prevádzkovateľom DS a odberateľom.

1.1.9. Pri zmene sadzby/tarify za distribúciu elektriny alebo inej fakturovanej položky na začiatku alebo v priebehu fakturačného obdobia sa nová sadzba/tarifa/fakturačná položka bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel alebo určením spotreby iným spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa DS. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom alebo diaľkovým odpočtom, môže odberateľ požiadať prevádzkovateľa DS o preverenie jeho správnosti.

1.1.10. Prevádzkovateľ DS vykonáva odpočet určeného meradla na OM užívateľa sústavy na napäťovej úrovni VVN, VN a NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne a s meraním typu C jeden krát 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 prevádzkovateľ DS 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 prevádzkovateľom DS a odberateľom v zmysle Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa DS.

1.2. Maximálna rezervovaná kapacita a rezervovaná kapacita

1.2.1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) pre OM pripojené na napäťovej úrovni VVN a VN je stredná hodnota štvrťhodinového činného elektrického výkonu dohodnutá v Zmluve o pripojení do DS (ďalej len „Zmluva o pripojení“) a určená v pripojovacích podmienkach pre jedno OM.

1.2.2. MRK pre OM pripojené na napäťovej úrovni NN je stanovená ampérickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou prevádzkovateľa DS, alebo prepočítaná hodnota inštalovaného elektrického výkonu v kW na prúd v A dohodnutá v Zmluve o pripojení. Takto prepočítaná hodnota sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor.

1.2.3. Hlavný istič (ďalej len „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. Prevádzkovateľ DS môže vykonať kontrolu HI a plnenie technických a obchodných podmienok pripojenia a prístupu do DS, ktoré je odberateľ povinný spĺňať v zmysle § 35 ods. 2 písm. d) zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o energetike“).

1.2.4. MRK pre zariadenie na výrobu elektriny na napäťovej úrovni VVN, VN a NN je kapacita, ktorú prevádzkovateľ DS rezervuje výrobcovi elektriny na prístup do svojej DS pre zariadenie na výrobu elektriny vo výške, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny a ktorú je zároveň technicky možné dodať do sústavy. Hodnota MRK pre zariadenia na výrobu elektriny je dohodnutá v Zmluve o pripojení. MRK pre zariadenie na výrobu elektriny na napäťovej úrovni NN sa môže prepočítať na prúd v A; vypočítaná hodnota v A sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor. V prípade, že výrobca elektriny požaduje stanoviť výšku MRK pre zariadenie na výrobu elektriny pod úrovňou hodnoty celkového inštalovaného elektrického výkonu zariadenia na výrobu elektriny, t.j. ako celkový objem, ktorý je technicky možné dodať do sústavy, je potrebné zo strany výrobcu elektriny túto skutočnosť prevádzkovateľovi DS hodnoverne preukázať.

1.2.5. Hodnota MRK na napäťovej úrovni VVN, VN a NN v prípade jej dojednania v kW 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.

1.2.6. Nameraný výkon na napäťovej úrovni VVN, VN a NN (na NN platí len pre odberné miesta a odovzdávacie miesta, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním

štvrťhodinového činného elektrického výkonu) je najvyššia hodnota štvrťhodinového činného elektrického výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca 24 hodín denne.

1.2.7. Zmenu hodnoty MRK pri existujúcom OM alebo OdM je možné vykonať len na základe uzatvorenia novej Zmluvy o pripojení a v prípade OdM (resp. aj v prípade OM, pre ktoré sa takáto zmluva uzatvára) naviac aj na základe novej zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny. Zmena MRK sa vykoná vždy k 1. dňu v mesiaci v súlade s platnými pravidlami pre zmenu MRK. Hodnotu MRK nie je možné zmeniť v priebehu kalendárneho mesiaca.

1.2.8. Ak bola MRK znížená na základe žiadosti odberateľa, prevádzkovateľ DS neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej MRK doručená prevádzkovateľovi DS najneskôr do dvoch rokov od jej zníženia.

1.2.9. Ak výrobca elektriny požiadal o zníženie MRK na OdM, pri opätovnom požiadaní o zvýšenie MRK do výšky pôvodnej hodnoty sa neuplatňuje cena za pripojenie za zvýšenie MRK, ak výrobca elektriny predložil žiadosť o opätovné pridelenie MRK do dvoch rokov od požiadaného zníženia hodnoty MRK a ide o OdM, ktoré bolo pripojené do DS prevádzkovateľa DS po úhrade ceny za pripojenie.

1.2.10. Pre užívateľov sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do DS a nemajú ku dňu účinnosti zákona o energetike, t.j. ku dňu 1.9.2012, uzatvorenú Zmluvu o pripojení, platí, že sú pripojení na základe Zmluvy o pripojení a vzťahujú sa na nich primerane práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení podľa zákona o energetike. Za MRK pripojenia sa 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.

1.2.11. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) odberateľov na napäťovej úrovni VVN a VN (dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná) je hodnota štvrťhodinového činného elektrického výkonu, ktorá je pre odberateľa zabezpečená v Zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny (ďalej len „Zmluva o prístupe“) uzatvorenej s prevádzkovateľom DS alebo v Zmluve o združenej dodávke elektriny uzatvorenej s dodávateľom elektriny a ktorú možno odobrať v jednom OM zo zariadenia prevádzkovateľa DS. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK a nemôže byť nižšia ako 20% MRK (t.j. interval 20% až 100% MRK), okrem OM so sezónnym odberom elektriny, na ktorom minimálnou hodnotou RK mimo sezónneho odberu je 5 % hodnoty MRK. Hodnota RK nemôže byť nižšia ako 1 kW a dojednáva sa na celé číslo v kW. RK sa účtuje mesačne.

1.2.12. V závislosti od dĺžky obdobia, na ktoré je kapacita rezervovaná, sú na napäťovej úrovni VVN a VN aplikované tri základné typy RK:

a) mesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na jeden kalendárny mesiac,
b) trojmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace; hodnotu RK počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa bodu 1.2.14 tohto rozhodnutia,
c) dvanásťmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov; hodnotu RK počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa bodu 1.2.14 tohto rozhodnutia.

1.2.13. Počas doby platnosti dohodnutého typu RK nie je možné hodnotu RK znížiť. Pri zmene typu RK podľa bodu 1.2.18 alebo po uplynutí doby platnosti dohodnutého typu RK je možné hodnotu RK znížiť alebo zvýšiť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK.

1.2.14. Hodnotu RK na napäťovej úrovni VVN a VN je možné zvýšiť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK po uplynutí jedného kalendárneho mesiaca od začiatku trvania dvanásťmesačnej alebo trojmesačnej RK. Hodnota RK platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ nepožiada o jej zmenu. Pri tomto zvýšení hodnoty RK nedochádza k zmene typu RK a ani k zmene dojednaného obdobia daného typu RK.

1.2.15. Ak odberateľ zvyšuje hodnotu RK bez zmeny typu RK, na dodržanie minimálneho času použitia daného typu RK podľa bodu 1.2.18 sa neprihliada. Zmena RK sa vykoná vždy k 1. dňu v mesiaci v súlade s platnými pravidlami pre zmenu RK spoločnosti prevádzkovateľa DS s výnimkou novoprihlásených odberných miest. Hodnotu RK nie je možné zmeniť v priebehu kalendárneho mesiaca.

1.2.16. Ak sa zvýši hodnota MRK a táto zmena bude mať za následok, že dohodnutá hodnota RK bude nižšia ako minimálna hodnota RK, potom na základe zmeny dohodnutej hodnoty MRK bude nová hodnota RK rovnaká ako minimálna hodnota RK, a to k termínu platnosti novej MRK; o novej hodnote RK informuje prevádzkovateľ DS odberateľa priamo alebo prostredníctvom dodávateľa elektriny podľa typu uzatvorenej zmluvy, avšak to neplatí, ak odberateľ požiada prevádzkovateľa DS o zvýšenie dohodnutej hodnoty RK. Ak sa zvýši hodnota MRK, odberateľ môže požiadať prevádzkovateľa DS o súčasné zvýšenie dohodnutej hodnoty RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK, a to do výšky navýšenej hodnoty MRK a k termínu zmeny MRK; dohodnutý typ a dohodnutá doba platnosti RK týmto zvýšením dohodnutej hodnoty RK nie sú dotknuté. O zmenu hodnoty RK môže odberateľ požiadať prostredníctvom dodávateľa elektriny alebo priamo prevádzkovateľa DS podľa typu uzatvorenej zmluvy, a to najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. Odberateľ so Zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o zmenu RK podľa tohto bodu výlučne prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.

1.2.17. Ak dôjde zo strany odberateľa k zníženiu MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, je odberateľ povinný požiadať prevádzkovateľa DS sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK, a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti, prevádzkovateľ DS 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.

1.2.18. Odberateľ elektriny, ktorého OM je pripojené na napäťovej úrovni VVN alebo VN a ktorý má uzatvorenú Zmluvu o prístupe, môže požiadať prevádzkovateľa DS o zmenu typu RK z:

a) dvanásťmesačnej na trojmesačnú alebo mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná RK uplatňovaná,

b) trojmesačnej na mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná RK uplatňovaná,
c) mesačnej na trojmesačnú po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná kapacita uplatňovaná,
d) trojmesačnej alebo mesačnej na dvanásťmesačnú po uplynutí príslušného zmluvného obdobia, na ktoré bol daný typ RK uplatňovaný; počas kalendárneho roka je možná len jedna zmena na dvanásťmesačnú RK s výnimkou sezónneho odberu, pri ktorom je možné využiť zmenu na dvanásťmesačnú RK dva krát za kalendárny rok.

1.2.19. RK na napäťovej úrovni NN je MRK určená v zmysle bodu 1.2.2 a nasl.. V prípade, že je OM na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného elektrického výkonu s mesačným odpočtom, môže byť RK stanovená v kW ako celé číslo a môže byť nižšia ako je hodnota MRK dojednaná v Zmluve o pripojení, pričom nemôže byť nižšia ako 20% MRK.

1.2.20. Pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni NN môže odberateľ požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK. Podmienkou pre zníženie hodnoty RK pre OM nevybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného elektrického výkonu je predloženie Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (ďalej len „OPAS“) o výmene HI.

1.2.21. Pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni NN s určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného elektrického výkonu, kde sa RK dojednáva v kW, môže odberateľ požiadať o zmenu RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.

1.2.22. Ak nameraný štvrťhodinový činný elektrický výkon prekročí hodnotu RK alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.

1.2.23. Ak na OM pripojenom na VVN alebo VN napäťovú úroveň dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, užívateľ sústavy uhradí prevádzkovateľovi DS päťnásobok mesačnej tarify (dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) dohodnutej RK za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu v meranom časovom úseku počas 24 hodín denne. Pokiaľ nie je RK v danom mesiaci dohodnutá, základom pre stanovenie tarify za prekročenie RK je celá najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu v hodnote mesačnej tarify za mesačnú RK v €/MW. V prípade, ak dôjde na OM alebo OdM pripojenom na VVN alebo VN napäťovú úroveň k prekročeniu MRK, uhradí užívateľ sústavy, za hodnotu nad zmluvne dohodnutú MRK, pätnásťnásobok mesačnej tarify mesačnej RK. Pre určenie hodnoty prekročenia MRK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci meraného 24 hodín denne.

1.2.24. Ak na OM pripojenom na NN napäťovú úroveň dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, užívateľ sústavy uhradí prevádzkovateľovi DS, za každý takto prekročený kW, päťnásobok tarify za prekročenie uvedenej v bode 3.2. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci v kW. V prípade, ak dôjde na OM pripojenom na NN napäťovú úroveň k prekročeniu MRK

prepočítanej na kW, zaokrúhlené matematicky na celé číslo, uhradí užívateľ sústavy za každý prekročený kW pätnásťnásobok tarify za prekročenie, uvedenej v bode 3.2.

1.2.25. V prípade, ak dôjde na OdM pripojenom na NN napäťovú úroveň v kalendárnom mesiaci k prekročeniu MRK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, užívateľ sústavy uhradí prevádzkovateľovi DS tarifu za prekročenie MRK za každý prekročený kW vo výške pätnásťnásobku tarify za prekročenie uvedenej v bode 3.2.

1.2.26. Ak sa dohodnutá RK rovná MRK, uplatňuje sa len tarifa za prekročenie MRK. Prekročenie RK a MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu. Tarifa za prekročenie MRK zariadenia na výrobu elektriny na OdM sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania.

1.2.27. Ak na OM užívateľa sústavy dôjde k dodávke elektriny do DS bez uzatvorenej osobitnej Zmluvy o pripojení výrobného zariadenia do DS, resp. Zmluvy o prístupe, uhradí užívateľ sústavy platbu za prekročenie MRK podľa bodov 1.2.23 až 1.2.25 tohto rozhodnutia. Pre účely výpočtu platby za prekročenie MRK sa má v takomto prípade za to, že MRK pre výrobné zariadenie užívateľa DS je stanovená vo výške 0 MW.

1.2.28. RK užívateľa sústavy, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, ktorý má na jednej z napäťových úrovní VVN alebo VN jedného prevádzkovateľa distribučnej sústavy pripojených viac odberných miest s priebehovým meraním typu A alebo meraním typu B, ich odber elektriny je prepojený vlastnou elektrickou sústavou a ktorými sú napájané dopravné prostriedky elektrickej trakcie, určí prevádzkovateľ DS, na základe žiadosti užívateľa sústavy s uvedením EIC kódov odberných miest, RK na účely vyhodnotenia a stanovenia cien za RK pre každú napäťovú úroveň osobitne zo súčtov výkonov nameraných v odberných miestach v čase, kedy je tento súčet v danom mesiaci najvyšší. Prekročenie MRK v OM podľa tohto odseku o viac ako 10 % sa nefakturuje za predpokladu, že o to vlastník OM požiada v termíne do dvoch pracovných dní po uplynutí kalendárneho mesiaca, v ktorom k prekročeniu došlo a preukáže, že k prekročeniu došlo v dôsledku vyššej moci v zmysle § 374 Obchodného zákonníka. Podrobnosti upravuje vyhláška o cenovej regulácii.

1.2.29. V prípade percentuálneho stanovenia hodnoty RK v kW sa údaj zaokrúhľuje na celé číslo nahor.

1.3. Určenie napäťovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny

1.3.1. 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 prevádzkovateľa DS v príslušnom vyjadrení prevádzkovateľa DS a je uvedený v Zmluve o pripojení. Umiestnenie fakturačného merania nemá rozhodujúci vplyv na určenie napäťovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny.

1.3.2. Tarifa za prístup do DS a distribúciu elektriny pre NN napäťovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých bod pripojenia je napájaný z NN vonkajšieho vedenia alebo

NN podzemného káblového vedenia do 1 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach prevádzkovateľa DS.

1.3.3. V prípade, ak je prevádzkovateľ DS vlastníkom transformátora VN/NN, užívateľom sústavy, napojeným na tento transformátor, sa prizná tarifa za prístup do DS a distribúciu elektriny napäťovej úrovne NN.

1.3.4. Tarifa za prístup do DS a distribúciu elektriny pre VN napäťovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých bod pripojenia je štandardne napájaný z VN vedenia prevádzkovateľa DS s napätím od 1kV vrátane do 52 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach prevádzkovateľa DS.

1.3.5. Tarifa za prístup do DS a distribúciu elektriny pre VVN napäťovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých bod pripojenia je štandardne napájaný z VVN vonkajšieho vedenia prevádzkovateľa DS s napätím nad 52 kV vrátane do 110 kV vrátane v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach prevádzkovateľa DS.

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

1.4.1. Tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny sa uplatňujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie odberateľa sa považuje pripojenie jedným hlavným napájacím vedením v zmysle Technických podmienok prevádzkovateľa DS.

1.4.2. Tarifa za prístup do DS a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy pripojených na napäťové úrovne VN a VVN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa z:

a) mesačnej tarify za RK v €/MW,
b) tarify za distribúciu elektriny v €/MWh.

K tarifám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napäťovej úrovni VVN alebo VN podľa bodu 2.1.1.

1.4.3. Tarifa za prístup do DS a distribúciu elektriny užívateľov sústavy pripojených na napäťovej úrovni NN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa z:

a) pevnej mesačnej platby za jedno OM alebo z mesačnej tarify za príkon 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 vo/v:
   - vysokej tarife (ďalej len „VT“),
   - nízkej tarife (ďalej len „NT“),
   - jednotarife (ďalej len „JT“).

K tarifám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napäťovej úrovni NN podľa bodov 3.2 a 3.3.

1.4.4. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, t.j. na strane nižšieho napätia (bez ohľadu na vlastníctvo transformátora) a užívateľ sústavy má pridelenú tarifu za prístup do DS a distribúciu elektriny na úrovni vyššieho napätia

transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám spotreby činnej zložky elektriny príslušné transformačné straty:

a) VVN na úroveň VN najviac 2 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane VN,
b) VN na úroveň NN najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane NN.

Takto upravené množstvo činnej zložky elektriny je základom pre vyúčtovanie nákladov na ocenenie systémových služieb, nákladov systému a nákladov za distribúciu elektriny. Ďalej slúži pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka.

1.4.5. Pokiaľ je OM užívateľa sústavy pripojené z viacero napäťových úrovní, tarify za RK sa uplatňujú za každú napäťovú úroveň samostatne pre štandardné pripojenie.

1.4.6. Na napäťovej úrovni VVN a VN sa tarify fakturujú mesačne. Na napäťovej úrovni NN sa tarify fakturujú ročne. Ak je OM na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo meraním typu B, tarify sa fakturujú mesačne.

1.5. Fakturácia tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny

1.5.1. Pri pripojení odberateľa elektriny s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenie, sa účtujú tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny podľa bodu 2.2.1, pričom tarifa za prístup do DS za štandardné pripojenie týmto nie je dotknutá. Technická špecifikácia pripojení odberateľa s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny je definovaná v Technických podmienkach prevádzkovateľa DS.

1.5.2. Odberateľ uhrádza tarifu za prístup do DS a distribúciu elektriny za ďalšie napájacie vedenie na základe faktúry vystavenej zo strany prevádzkovateľa DS alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má odberateľ uzatvorenú Zmluvu o združenej dodávke elektriny.

1.5.3. Odberateľ si určí sám, ktoré napájacie vedenie slúži pre štandardné pripojenie a ktoré slúži pre ďalšie napájacie vedenie, v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa DS, a to na obdobie jedného kalendárneho roka. Pri existujúcich odberných miestach si odberateľ určí ďalšie napájacie vedenie prostredníctvom vyplneného formulára "Určenie štandardného a ďalšieho napájacieho vedenia", ktorý je zverejnený na webovom sídle, a to najneskôr do 15. decembra predchádzajúceho kalendárneho roka na ďalší kalendárny rok. V prípade, že si odberateľ neurčí štandardné pripojenie a ďalšie napájacie vedenie na nasledujúci kalendárny rok do uvedeného termínu, bude prevádzkovateľ DS fakturovať počas celého nasledujúceho kalendárneho roka cenu za prístup do DS vo výške 100 % z tarify za RK na všetkých vedeniach, prostredníctvom ktorých sú odberné miesta odberateľa pripojené k DS.

1.5.4. Ak je RK na ďalšom napájacom vedení vyššia ako RK dohodnutá na štandardnom pripojení, cena za prístup do DS za ďalšie napájacie vedenie je 100 % z tarify za RK ďalšieho napájacieho vedenia. RK nie je možné rozdeliť medzi štandardné pripojenie a ďalšie napájacie vedenie.

1.5.5. Odber elektriny cez štandardné pripojenie a ďalšie napájacie vedenie súčasne je zakázaný. V prípade, že dôjde k porušeniu zákazu podľa predchádzajúcej vety,

prevádzkovateľ DS je oprávnená odberateľovi, ktorého sa porušenie zákazu týka, vyfakturovať za fakturačné obdobie, počas ktorého došlo k porušeniu zákazu, cenu za prístup do DS za ďalšie napájacie vedenie vo výške 100% z tarify za RK dohodnutú pre ďalšie napájacie vedenie. V prípade, že obdobie trvania porušenia zákazu bude kratšie než fakturačné obdobie, za neucelené časti kalendárnych mesiacov bude odberateľovi vyfakturovaná cena za prístup do DS pre ďalšie napájacie vedenie vo výške podľa predchádzajúcej vety alikvotne 1/365 dvanásť násobku mesačnej platby za prístup do DS za každý aj začatý deň porušenia zákazu. Cena za prístup do DS a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá.

1.5.6. V prípade, že odberateľ je pripojený cez ďalšie napájacie vedenie spôsobom, ktorý slúži pre potreby prevádzkovateľa DS na zabezpečenie distribúcie elektriny do ďalších odberných miest (napr. cez spínacie stanice), tarifu za prístup do DS a distribúciu elektriny za ďalšie napájacie vedenie neplatí.

1.5.7. Do doby určenia, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré slúži ako ďalšie napájacie vedenie podľa bodu 1.5.3 tohto rozhodnutia, prevádzkovateľ DS účtuje cenu za prístup do DS a distribúciu elektriny na všetky vedenia osobitne v cene za štandardné pripojenie. Uvedené ustanovenie platí pre novovzniknuté odberné miesta alebo pre existujúce odberné miesta, pre ktoré bolo vybudované a následne pripojené nové napájacie vedenie.

1.6. Fakturácia tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny pre výrobcov elektriny

Výrobca elektriny pripojený priamo do DS prevádzkovateľa DS

1.6.1. Výrobca elektriny pripojený do DS uhrádza platbu za prístup do DS (tarifu za RK) vo výške 15% hodnoty MRK dojednanej v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do DS, vynásobenej tarifou za dvanásťmesačnú RK podľa tohto rozhodnutia, alebo vo výške 15 % z hodnoty celkového inštalovaného elektrického výkonu zariadenia na výrobu elektriny, ak výrobca elektriny nemá pre zariadenie na výrobu elektriny uzatvorenú písomnú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do DS, vynásobenej tarifou za dvanásťmesačnú RK podľa tohto rozhodnutia. Predmetnú tarifu je výrobca povinný uhrádzať bez ohľadu na to, či elektrinu vyrába alebo nie. Pre účely porovnávania v celej kapitole 1.6 tohto rozhodnutia je RK OdM vždy vo výške 15% z hodnoty MRK dohodnutej v písomnej zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do DS alebo vo výške 15% z hodnoty celkového inštalovaného elektrického výkonu zariadenia na výrobu elektriny, ak výrobca elektriny nemá pre zariadenie na výrobu elektriny uzatvorenú písomnú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do DS. Výrobcovia elektriny si RK pre OdM neobjednávajú.

1.6.2. Výrobca elektriny pripojený do DS uhrádza cenu za prístup do DS vo výške podľa bodu 1.6.1 tohto rozhodnutia na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom DS, a to aj v prípade, ak ju uhrádza prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má uzatvorenú Zmluvu o združenej dodávke elektriny.

1.6.3. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy (ďalej len „SEPS“) alebo

výlučne na dodávku regulačnej elektriny a výrobca elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným elektrickým výkonom do 5 MW, platbu za prístup do DS podľa bodu 1.6.1 tohto rozhodnutia neuhrádza.

1.6.4. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre SEPS alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, je povinný preukázať túto skutočnosť čestným prehlásením, v ktorom uvedie, že bude poskytovať výlučne podporné služby a že bude dodávať výlučne regulačnú elektrinu. Túto skutočnosť je výrobca elektriny povinný oznámiť prevádzkovateľovi DS najneskôr do 10. januára príslušného kalendárneho roka, v ktorom bude poskytovať podporné služby alebo dodávať regulačnú elektrinu. V prípade nesplnenia tejto povinnosti vznikne prevádzkovateľovi DS nárok na už vyfakturované platby. V prípade, ak v priebehu kalendárneho roka výrobca elektriny prestane využívať celý objem vyrobenej elektriny na poskytovanie podporných služieb pre SEPS alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, je povinný o tejto skutočnosti bezodkladne informovať prevádzkovateľa DS. V prípade, že prevádzkovateľ DS zistí, že výrobca neposkytuje dodávku regulačnej elektriny, alebo podporných služieb v zmysle tohto čestného prehlásenia je prevádzkovateľ DS oprávnený doúčtovať výrobcovi všetky zodpovedajúce poplatky za prístup do DS.

1.6.5. Výrobca elektriny pripojený do DS cez existujúce OM uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny vo výške podľa bodu 1.6.1 tohto rozhodnutia alebo tarifu za RK odberu elektriny podľa toho, ktorá RK je vyššia. V prípade, že hodnota RK zariadenia na výrobu elektriny je rovnaká ako hodnota RK odberu elektriny, uhradí výrobca elektriny tarifu za RK odberu elektriny.

1.6.6. V prípade, ak je výrobca elektriny pripojený naraz na VVN a VN napäťovú úroveň a tieto pripojenia majú štandardný charakter, uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny vo výške podľa bodu 1.6.1 tohto rozhodnutia alebo tarifu za RK odberu elektriny podľa toho, ktorá RK je vyššia, pričom sa porovnáva RK na každom OM zvlášť.

1.6.7. V prípade, ak je výrobca elektriny pripojený naraz na VVN a VN napäťovú úroveň a tieto pripojenia majú štandardný charakter, pričom daný spôsob pripojenia slúži pre potreby prevádzkovateľa DS na zabezpečenie distribúcie elektriny do ďalších odberných miest ako aj na zabezpečenie stability a riadenia DS, uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny vo výške podľa bodu 1.6.1 tohto rozhodnutia alebo tarifu za RK odberu elektriny podľa toho, ktorá RK je vyššia, pričom sa porovnáva RK zariadenia na výrobu elektriny s RK odberu elektriny tvorenou súčtom RK na jednotlivých napäťových úrovniach.

1.6.8. V prípade výrobcu pripojeného na VVN alebo VN napäťovú úroveň sa porovnanie hodnoty RK zariadenia na výrobu elektriny s hodnotou RK odberu elektriny vyhodnocuje mesačne.

1.6.9. V prípade výrobcov pripojených na NN napäťovú úroveň sa porovnanie hodnoty RK zariadenia na výrobu elektriny s hodnotou RK odberu elektriny vyhodnocuje mesačne. Na NN napäťovej úrovni sa hodnota MRK rovná hodnote RK, určenej ampérickou hodnotou HI alebo RK dohodnutou v kW.

1.6.10. Pre potreby porovnávania sa hodnota MRK výrobcu pripojeného na NN napäťovej úrovni podľa Zmluvy o pripojení vynásobí koeficientom 0,15 a zaokrúhli sa matematicky na 1 desatinné miesto. Následne sa hodnota vypočítaná podľa predchádzajúcej vety porovnáva s RK na OM výrobcu. V prípade, že RK na OdM výrobcu je vyššia ako RK na OM, RK na OdM sa stanoví v kW a uhradí sa platba za prístup do DS (tarifa za príkon v €/kW) vo výške podľa zodpovedajúcej sadzby uvedenej v tabuľke bodu 3.2.

1.6.11. V prípade odberu elektriny z DS sa výrobcom elektriny, okrem výrobcov elektriny, ktorí odberajú elektrinu z DS výlučne na účely čerpania v prečerpávacích vodných elektrárňach, účtuje dohodnutá RK (platba za prístup do DS) podľa tohto rozhodnutia (mesačná, trojmesačná, dvanásťmesačná).

Výrobca elektriny pripojený do miestnej distribučnej sústavy

1.6.12. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“) pripojenej do DS alebo výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS, ktorá je pripojená do DS prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza prevádzkovateľovi DS cenu za prístup do DS (tarifu za RK) vo výške 15% z hodnoty výšky celkového inštalovaného elektrického výkonu zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny, vynásobenú tarifou za dvanásťmesačnú RK podľa tohto rozhodnutia.

1.6.13. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS alebo ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS, ktorá je pripojená do DS prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza tarifu za RK podľa bodu 1.6.12 tohto rozhodnutia prevádzkovateľ DS mesačne prostredníctvom prevádzkovateľa MDS, a to na základe faktúry vystavenej zo strany prevádzkovateľa DS. Platba za prístup do DS (tarifa za RK) sa uhrádza podľa napäťovej úrovne, na ktorej je MDS pripojená do DS.

1.6.14. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS a ktoré slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre SEPS alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny a výrobca elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným elektrickým výkonom do 5 MW, platbu za prístup do DS podľa bodu 1.6.12 tohto rozhodnutia neuhrádza.

1.6.15. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS a ktoré slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre SEPS alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, je povinný preukázať túto skutočnosť čestným prehlásením, v ktorom uvedie, že bude poskytovať výlučne podporné služby a že bude dodávať výlučne regulačnú elektrinu. Túto skutočnosť je výrobca elektriny povinný oznámiť prevádzkovateľovi DS najneskôr do 10. januára príslušného kalendárneho roka, v ktorom bude poskytovať podporné služby alebo dodávať regulačnú elektrinu. V prípade nesplnenia tejto povinnosti vznikne prevádzkovateľovi DS nárok na už vyfakturované platby. V prípade, ak v priebehu kalendárneho roka výrobca elektriny prestane využívať celý objem vyrobenej elektriny na poskytovanie podporných služieb pre SEPS alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, je povinný o tejto skutočnosti bezodkladne

informovať prevádzkovateľa DS. V prípade, že prevádzkovateľ DS zistí, že výrobca neposkytuje dodávku regulačnej elektriny, alebo podporných služieb v zmysle tohto čestného prehlásenia je prevádzkovateľ DS oprávnený doúčtovať výrobcovi všetky zodpovedajúce poplatky za prístup do DS.

1.6.16. V prípade, že výrobca elektriny prevádzkuje dve a viac výrobných zariadení pripojených do MDS pripojenej do DS, celkový inštalovaný elektrický výkon zariadenia na výrobu elektriny tohto výrobcu elektriny sa stanoví ako súčet inštalovaných výkonov jednotlivých zariadení na výrobu elektriny tohto výrobcu elektriny.

1.6.17. Identifikácia výrobcu elektriny sa preukazuje na základe vydaného povolenia na podnikanie alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti podľa § 6 zákona o energetike.

1.6.18. Ak sa zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripája do MDS pripojenej do DS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS alebo sa mení MRK existujúceho zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojeného do MDS pripojenej do DS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uzatvorí prevádzkovateľ MDS s prevádzkovateľom DS Zmluvu o pripojení a Zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, pričom MRK sa stanoví vo výške celkového inštalovaného elektrického výkonu takéhoto zariadenia na výrobu elektriny, maximálne však do výšky ktorú je technicky možné dodať do DS prevádzkovateľa DS. V prípade, že prevádzkovateľ MDS žiada stanoviť MRK vo výške, ktorú je technicky možné dodať do DS prevádzkovateľa DS, je potrebné túto skutočnosť prevádzkovateľovi DS hodnoverne preukázať súdnoznaleckým posudkom vystaveným súdnym znalcom pre odvetvie 100100 - Elektroenergetické stroje a zariadenia. Prevádzkovateľ DS posudzuje takúto žiadosť o uzatvorenie novej Zmluvy o pripojení ako štandardnú žiadosť o pripojenie výrobcu elektriny podľa platných právnych predpisov.

1.6.19. Výrobca elektriny podľa bodu 1.6.12 tohto rozhodnutia pripojený na NN napäťovú úroveň uhrádza platbu za prístup do DS (tarifu za RK) vo výške podľa zodpovedajúcej sadzby uvedenej v tabuľke bodu 3.2. a kapacity stanovej v kW.

Prevádzkovateľ MDS pripojenej do DS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny

1.6.20. Prevádzkovateľ MDS pripojenej do DS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny pripojené do vlastnej MDS alebo prevádzkovateľ MDS, ktorý prevádzkuje zariadenia na výrobu elektriny pripojené do DS prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza cenu za prístup do DS (tarifu za RK) vo výške 15 % z hodnoty celkového inštalovaného elektrického výkonu zariadenia na výrobu elektriny vynásobenej tarifou za dvanásťmesačnú RK podľa tohto rozhodnutia, alebo tarifu za RK odberu MDS podľa toho, ktorá RK je vyššia.

1.6.21. Prevádzkovateľ MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny pripojené do vlastnej MDS, uhrádza tarifu za RK podľa bodu 1.6.20 tohto rozhodnutia mesačne na základe faktúry vystavenej zo strany prevádzkovateľa DS.

1.6.22. V prípade, ak prevádzkovateľ MDS prevádzkuje dve a viac výrobných zariadení pripojených do vlastnej MDS, celkový inštalovaný elektrický výkon zariadenia na výrobu

elektriny sa stanoví ako súčet inštalovaných výkonov jednotlivých zariadení na výrobu elektriny.

1.6.23. V prípade, ak prevádzkovateľ MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny pripojené do vlastnej MDS, alebo výrobca priamo pripojený do DS, je pripojený naraz na VVN a VN napäťovú úroveň a tieto pripojenia majú štandardný charakter, pričom daný spôsob pripojenia slúži aj pre potreby prevádzkovateľa DS na zabezpečenie distribúcie elektriny do ďalších odberných miest ako aj na zabezpečenie stability a riadenia DS a zmena zapojenia by si vyžadovala neprimerané investičné náklady, uhrádza po dohode s prevádzkovateľom DS tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny pre VVN napäťovú úroveň vo výške podľa bodu 1.6.20 tohto rozhodnutia alebo tarifu za RK odberu elektriny podľa toho, ktorá RK je vyššia, pričom sa porovnáva RK zariadenia na výrobu elektriny s RK odberu elektriny tvorenou súčtom RK na jednotlivých napäťových úrovniach.

1.6.24. Prevádzkovateľ MDS, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do vlastnej MDS pripojenej do DS a ktoré slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre SEPS alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny a prevádzkovateľ MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným elektrickým výkonom do 5 MW, platbu za prístup do DS podľa bodu 1.6.20 tohto rozhodnutia neuhrádza.

1.6.25. Prevádzkovateľ MDS, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do vlastnej MDS pripojenej do DS a ktoré slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre SEPS alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, je povinný preukázať túto skutočnosť čestným prehlásením, v ktorom uvedie, že bude poskytovať výlučne podporné služby a že bude dodávať výlučne regulačnú elektrinu. Túto skutočnosť je prevádzkovateľ MDS povinný oznámiť prevádzkovateľovi DS najneskôr do 10. januára príslušného kalendárneho roka, v ktorom bude poskytovať podporné služby alebo dodávať regulačnú elektrinu. V prípade nesplnenia tejto povinnosti vznikne prevádzkovateľovi DS nárok na už vyfakturované platby. V prípade, ak v priebehu kalendárneho roka prevádzkovateľ MDS prestane využívať celý objem vyrobenej elektriny na poskytovanie podporných služieb pre SEPS alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, je povinný o tejto skutočnosti bezodkladne informovať prevádzkovateľa DS. V prípade, že prevádzkovateľ DS zistí, že prevádzkovateľ MDS, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do vlastnej MDS pripojenej do DS, neposkytuje dodávku regulačnej elektriny alebo podporné služby v zmysle tohto čestného prehlásenia, je prevádzkovateľ DS oprávnený doúčtovať prevádzkovateľovi MDS všetky zodpovedajúce poplatky za prístup do distribučnej sústavy.

1.6.26. Výrobca elektriny podľa bodu 1.6.20 tohto rozhodnutia pripojený na NN napäťovú úroveň uhrádza platbu za prístup do DS (tarifu za RK) vo výške podľa zodpovedajúcej sadzby uvedenej v tabuľke bodu 3.2 a kapacity stanovej v kW.

Výrobca elektriny pripojený súčasne do prenosovej sústavy (SEPS) a do DS prevádzkovateľa DS

1.6.27. Výrobca elektriny, ktorý je pripojený súčasne do SEPS a do DS prevádzkovateľa DS, pričom obe vedenia sú považované za štandardné vedenia, uhrádza tarifu za RK

zariadenia na výrobu elektriny alebo tarifu za RK odberu elektriny podľa toho, ktorá RK je vyššia, pričom sa porovnáva RK na každom OM zvlášť.

1.7. Sezónny odber elektriny

1.7.1. Sezónny odber elektriny (napr. lyžiarske vleky, poľnohospodárske družstvá, letné kúpaliská a pod.) je odber elektriny z DS na napäťovej úrovni VN alebo NN s priebehovým meraním typu A alebo B, kedy je RK dojednávaná v kW, trvajúci najmenej jeden a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku na OM, na ktorom množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny tvorí najmenej 90% množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok. Minimálna hodnota RK vo výške 5% MRK je aplikovaná na OM so sezónnym odberom minimálne päť a maximálne jedenásť mesiacov v kalendárnom roku. Pre sezónny odber elektriny je možné zmeniť RK na dvanásťmesačnú RK dvakrát za kalendárny rok.

1.7.2. Pridelenie sezónneho odberu sa uskutočňuje na základe písomnej požiadavky odberateľa a podlieha schváleniu prevádzkovateľom DS. Prevádzkovateľ DS posudzuje každú žiadosť o sezónny odber individuálne.

1.7.3. Režim sezónneho odberu sa odsúhlasuje na obdobie jedného kalendárneho roka. Automatickú prolongáciu režimu sezónneho odberu prevádzkovateľ DS nevykonáva, nakoľko pre každý kalendárny rok sa môžu meniť odberové podmienky u odberateľa.

1.7.4. Žiadosť o pridelenie sezónneho odberu je potrebné doručiť prevádzkovateľovi DS najneskôr do 15. decembra predchádzajúceho kalendárneho roka na ďalší kalendárny rok, a to prostredníctvom vyplneného formulára „Žiadosť o povolenie sezónneho odberu“, zverejneného na webovom sídle.

1.7.5. Splnenie podmienok sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok vyhodnocuje prevádzkovateľ DS po ukončení kalendárneho roka a vyúčtovacia faktúra sa odberateľovi zasiela do konca februára nasledujúceho roka.

1.7.6. Ak OM nesplní podmienky pridelenia sezónneho odberu elektriny, odberateľovi sa za obdobie mimo sezóny uplatní platba za RK, a to uplatnením mesačnej RK (mesačná tarifa za mesačnú RK) s hodnotou RK vo výške 20% MRK alebo nameranej hodnoty maximálneho výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify sezónneho odberu, ak je táto hodnota vyššia ako 20% MRK a platba za prácu v sadzbe, na ktorú má užívateľ sústavy právo. Zistený rozdiel v platbe (tarify za prácu a tarify za výkon) v dôsledku nesplnenia podmienok pridelenia tarify sezónneho odberu odberateľ uhradí prevádzkovateľovi DS.

1.7.7. Ak odberateľ nepožiada opätovne o pridelenie sezónneho odberu na ďalší kalendárny rok, prevádzkovateľ DS odberateľovi automaticky stanoví rovnakú hodnotu RK a typ RK podľa posledného obdobia pred pridelením sezónneho odberu.

1.7.8. Uplatňovanie režimu sezónneho odberu a režimu skúšobnej prevádzky počas jedného kalendárneho roka nie je povolené.

1.8. Skúšobná prevádzka

1.8.1. Skúšobná prevádzka je určená pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni VVN a VN.
1.8.2. Režim skúšobnej prevádzky je možné uplatňovať len pri základnom zabezpečení pripojenia odberateľa štandardným pripojením.
1.8.3. Režim skúšobnej prevádzky nie je určený pre MDS.
1.8.4. Režim skúšobnej prevádzky je podmienený uzatvorením Zmluvy o prístupe, resp. písomného dodatku k zmluve s odberateľom, a to do 20. dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho mesiacu, v ktorom začína skúšobná prevádzka. Súčasťou zmluvy je stanovenie doby skúšobnej prevádzky.
1.8.5. Doba trvania režimu skúšobnej prevádzky je:
   a) 3 po sebe nasledujúce kalendárne mesiace pri hodnote MRK do 500 kW vrátane (s možnosťou predĺženia o ďalšie 3 kalendárne mesiace v odôvodnených prípadoch),
   b) 6 po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov pri hodnote MRK nad 500 kW (s možnosťou predĺženia o ďalších 6 kalendárnych mesiacov v odôvodnených prípadoch).
1.8.6. Za hodnotu RK sa v skúšobnej prevádzke považuje nameraný štvrťhodinový činný elektrický výkon vynásobený koeficientom 1,1, pričom sa fakturuje mesačná tarifa za dvanásťmesačnú RK, bez ohľadu na počet dní trvania skúšobnej prevádzky v danom mesiaci. Skutočne nameraný štvrťhodinový činný elektrický výkon nesmie prekročiť hodnotu MRK.
1.8.7. V prípade prekročenia MRK sa prekročenie, čiže rozdiel medzi nameranou hodnotou v kW a hodnotou MRK, účtuje v zmysle zodpovedajúceho ustanovenia bodu 1.2.22 tohto rozhodnutia.
1.8.8. Mesačná hodnota fakturovanej RK počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty RK v predchádzajúcom mesiaci.
1.8.9. Pred ukončením skúšobnej prevádzky je potrebné si zmluvne dohodnúť typ a hodnotu požadovanej RK na ďalšie obdobie. V prípade, ak si odberateľ po skúšobnej prevádzke nedohodne hodnotu RK, bude sa za hodnotu RK po skúšobnej prevádzke považovať hodnota RK pred skúšobnou prevádzkou, ktorá nemôže byť nižšia ako 20% z MRK.
1.8.10. Počas skúšobnej prevádzky sú predpísaný účinník a dodávka kapacitnej jalovej energie považované za dodržané.
1.8.11. O skúšobnú prevádzku môže požiadať odberateľ, ktorý na OM bude pripájať nové technologické zariadenia, zavádzať nové výrobné procesy, rekonštruovať zariadenie alebo z iných dôvodov, kedy je problematické definovať hodnotu RK.
1.8.12. Žiadosť o pridelenie skúšobnej prevádzky je potrebné doručiť prevádzkovateľovi DS v dostatočnom predstihu pred začatím skúšobnej prevádzky v nadväznosti na splnenie podmienok v kapitole 1.8 tohto rozhodnutia prostredníctvom vyplneného formulára „Žiadosť o povolenie skúšobnej prevádzky“, zverejneného na webovom sídle. V žiadosti je potrebné uviesť dôvod pridelenia.
1.8.13. Ak počas trvania skúšobnej prevádzky dôjde k zmene dodávateľa elektriny na OM, odberateľ je povinný podať novú žiadosť o povolenie skúšobnej prevádzky, nakoľko vyjadrenie k žiadosti o povolenie skúšobnej prevádzky je vydávané odberateľovi prostredníctvom dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ počas trvania skúšobnej prevádzky uzatvorenú Zmluvu o združenej dodávke elektriny.

1.8.14. Uplatňovanie režimu sezónneho odberu a režimu skúšobnej prevádzky počas jedného kalendárneho roka nie je povolené.

2. Tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy pripojených na napäťové úrovne VVN a VN

2.1. Štandardné pripojenie

2.1.1. Tarify za RK sú ceny za maximálnu hodnotu štvrťhodinového činného elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal užívateľ sústavy s prevádzkovateľom DS a ktorú môže odobrať v jednom OM zo zariadenia prevádzkovateľa DS. Tarifa za RK pre užívateľov sústavy z DS z napäťových úrovní VVN a VN a tarify za distribúciu elektriny a tarify za straty pri distribúcii elektriny sú nasledovné:

Napäťová úroveň	Mesačné tarify za prístup do DS (RK)			Tarifa za distribúciu elektriny	Tarifa za straty
	dvanásťmesačná	trojmesačná	mesačná		
	€/MW/mesiac			€/MWh	€/MWh
VVN	3 349,7000	4 019,6000	4 689,6000	5,7000	8,4970
VN	5 788,2000	6 945,8000	8 103,5000	8,8100	25,4879

2.1.2. Ak je OM pripojené priamym NN vývodom z trafostanice vo vlastníctve prevádzkovateľa DS a v minulosti bola takto pripojenému užívateľovi sústavy pridelená distribučná tarifa napäťovej úrovne VN, užívateľ sústavy platí za rezervovaný transformačný výkon poplatok vo výške 261,3000 €/mesiac za každý rezervovaný MVA. Takto pripojený užívateľ sústavy sa zároveň považuje za užívateľa sústavy pripojeného z VN. Toto ustanovenie sa nevzťahuje na odberateľov, ktorí uzatvorili Zmluvu o pripojení na NN napäťovú úroveň.

2.1.3. Rezervovaný transformačný výkon v MVA je zdanlivý výkon prepočítaný zo zmluvne dojednanej hodnoty rezervovaného výkonu (RK v MW) cez predpísaný účinník (činný výkon podelený účinníkom cos φ =0,95).

2.1.4. Tarifa za distribúciu elektriny a tarifa za straty pri distribúcii elektriny podľa bodu 2.1.1 tohto rozhodnutia sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne distribuovanú do OM užívateľa sústavy za podmienok dohodnutých v zmluve, ktorou je pre užívateľa sústavy zabezpečený prístup do DS a distribúcia elektriny.

2.1.5. Pokiaľ je OM užívateľa sústavy pripojené z viacero napäťových úrovní, tarifa za distribúciu elektriny sa uplatňuje za každú napäťovú úroveň samostatne.

2.1.6. V prípade, že sa pripojí nový užívateľ sústavy v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydelí počtom dní mesiaca a vynásobí počtom dní odo dňa

pripojenia v mesiaci do konca mesiaca. Toto ustanovenie sa vzťahuje aj na zmenu odberateľa na OM a na ukončenie odberu na OM. Toto ustanovenie sa nevzťahuje na odberné miesta v skúšobnej prevádzke.

2.1.7. Pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z úrovne VN s akumulačným alebo priamovýhrevným vykurovaním, kde podiel inštalovaného príkonu pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumulačné vykurovanie alebo pre priamovýhrevné vykurovanie je minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu a je inštalované riadenie blokovania spotrebičov, sa RK vyhodnocuje v dobe, keď sú spotrebiče pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumulačné a priamovýhrevné vykurovanie blokované. Nameraný štvrťhodinový činný elektrický výkon počas 24 hodín denne nemôže prekročiť MRK dohodnutú v Zmluve o pripojení. V prípade prekročenia, odberateľ uhradí prevádzkovateľovi DS pätnásťnásobok mesačnej tarify mesačnej RK za každý MW prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Režim vyhodnocovania a fakturácie RK pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z úrovne VN s akumulačným alebo priamovýhrevným vykurovaním sa odsúhlasuje na obdobie jedného kalendárneho roka. Automatickú prolongáciu uvedeného režimu prevádzkovateľ DS nevykonáva, nakoľko pre každý kalendárny rok sa môžu meniť odberové podmienky u odberateľa.

2.1.8. Žiadosť o pridelenie uvedeného režimu fakturácie RK pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z úrovne VN s akumulačným alebo priamovýhrevným vykurovaním je potrebné doručiť prevádzkovateľovi DS najneskôr do 15. decembra predchádzajúceho kalendárneho roka na ďalší kalendárny rok, a to prostredníctvom vyplneného formulára na webovom sídle.

2.1.9. Pre odberné miesta uvedené v bode 2.1.7 a 2.1.8 zároveň platia nasledovné podmienky:

a) pri priamovýhrevnom vykurovaní je doba platnosti VT 4 hodiny denne a doba platnosti NT je 20 hodín denne, pričom prepínanie taríf je operatívne riadené zo strany prevádzkovateľa DS a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania,
b) pri akumulačnom vykurovaní je doba platnosti VT 16 hodín denne a doba platnosti NT je 8 hodín denne, pričom prepínanie taríf je operatívne riadené zo strany prevádzkovateľa DS a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania,
c) odberateľ je povinný zaistiť technické blokovanie spotrebičov v čase platnosti VT,
d) pripojenie elektrických tepelných spotrebičov musí byť zabezpečené pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (ďalej len „HDO“), prepínacích hodín alebo inteligentným meracím systémom (ďalej len „IMS“).

2.1.10. Ak odberateľ nesplní podmienky uvedené v bodoch 2.1.7 až 2.1.9, zaniká odberateľovi do budúcna nárok na režim vyhodnocovania a fakturácie RK pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z úrovne VN s akumulačným alebo priamovýhrevným vykurovaním.

2.1.11. Na napäťovej úrovni VN sa cena za prístup do DS a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny s OM s pripojenou nabíjacou stanicou elektrických vozidiel uplatňuje vo výške:

a) 25 % z tarify za dvanásťmesačnú RK a 175 % tarify za distribúciu elektriny podľa cenového rozhodnutia na rok t, ak miera využitia RK OM vypočítaná podľa bodu 2.1.12 je nižšia alebo sa rovná 0,1,

b) 75 % tarify za dvanásťmesačnú RK a 150 % tarify za distribúciu elektriny podľa cenového rozhodnutia na rok t, ak miera využitia RK OM vypočítaná podľa bodu 2.1.12 je vyššia ako 0,1 a nižšia ako 0,3,
c) tarify za RK a tarify za distribúciu elektriny podľa cenového rozhodnutia na rok t, ak miera využitia RK OM vypočítaná podľa bodu 2.1.12 je vyššia ako 0,3.

2.1.12. Miera využitia RK OM s pripojenou nabíjacou stanicou elektrických vozidiel (ďalej len „MVRK“) sa vypočíta podľa vzorca

$$\text{MVRK} = \frac{Q}{RK \times (\frac{365}{2}) \times 24}$$

kde

a) MVRK je miera využitia RK OM s pripojenou nabíjacou stanicou elektrických vozidiel za predchádzajúci kalendárny polrok,
b) Q je celkové odobraté množstvo elektriny v OM s nabíjacou stanicou za predchádzajúci kalendárny polrok,
c) RK je dvanásťmesačná RK OM s pripojenou nabíjacou stanicou určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny polrok.

2.1.13. Pri uvedení nabíjacej stanice elektrických vozidiel pripojenej na napäťovej úrovni VN do prevádzky sa postupuje podľa bodu 2.1.11 písm. a). Prvé vyhodnotenie MVRK na napäťovej úrovni VN sa vykoná po ukončení prvého uceleného kalendárneho polroka prevádzky, pričom MVRK sa vypočíta podľa vzorca

$$\text{MVRK} = \frac{Q}{RK \times (\text{d} + \frac{365}{2}) \times 24},$$

kde

a) MVRK je miera využitia RK OM s pripojenou nabíjacou stanicou elektrických vozidiel za predchádzajúci kalendárny polrok,
b) Q je celkové odobraté množstvo elektriny v OM s nabíjacou stanicou za predchádzajúci kalendárny polrok,
c) RK je dvanásťmesačná RK OM s pripojenou nabíjacou stanicou určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny polrok,
d) d je počet dní od začiatku prevádzky nabíjacej stanice do začiatku prvého uceleného kalendárneho polroka prevádzky.

2.1.14. Rozdiel v cene za prístup do DS a distribúciu elektriny zistený na základe MVRK vyhodnotenej za predchádzajúci kalendárny polrok sa vyúčtuje odberateľovi elektriny podľa bodu 2.1.11.

2.1.15. Tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom pripojení OM, t.j. uplatňujú sa pre pripojenie OM s jedným vedením z jedného napájacieho bodu DS v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa DS a neobsahujú cenu za distribúciu so zvláštnymi nárokmi na spôsob zaistenia. Za zvláštne zaistenie sa považuje zvýšený stupeň zabezpečenia, napríklad pripojením náhradného zdroja alebo ďalším samostatným prívodom z nezávislého zdroja a pod.. Zvýšený stupeň zabezpečenia je predmetom samostatnej zmluvy a nespadá do regulovanej oblasti. Účtovanie tarify za

prístup do DS a distribúciu elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sa realizuje podľa kapitoly 2.2 tohto rozhodnutia.

2.2. Ďalšie napájacie vedenie

2.2.1. Tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny pri distribúcii cez ďalšie napájacie vedenie sú nasledovné:

Napäťová úroveň	Zmluvne dohodnutá RK	Mesačné tarify za prístup do DS (RK)			Tarifa za distribúciu elektriny	Tarifa za straty
		dvanásťmesačná	trojmesačná	mesačná		
		€/MW/mesiac			€/MWh	€/MWh
VVN	do 50 MW vrátane	502,4600	602,9400	703,4400	5,7000	8,4970
	nad 50 MW	251,2300	301,4700	351,7200		
VN	do 5 MW vrátane	868,2300	1 041,8700	1 215,5300	8,8100	25,4879
	nad 5 MW	434,1200	520,9400	607,7600		

3. Tarify a sadzby pre užívateľov sústavy pripojených na napäťovú úroveň NN

3.1. Všeobecné podmienky

3.1.1. Tarify uvedené v tejto kapitole rozhodnutia sa uplatňujú pre každé OM alebo OdM zvlášť. Za jedno OM sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou a na NN napäťovú úroveň je pripojené jednou prípojkou.

3.1.2. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa vzťahujú na všetku elektrinu skutočne distribuovanú do OM odberateľa za podmienok dohodnutých v Zmluve o prístupe alebo v Zmluve o združenej dodávke elektriny.

3.1.3. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú náklady súvisiace s:

a) uzatvorením alebo zmenou zmluvy bez návštevy OM,
b) prenájmom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži k tarifným účelom,
c) výmenou meracieho zariadenia nevyvolanou odberateľom,
d) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom.

3.1.4. Každý odberateľ má právo si zvoliť podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek jemu vyhovujúcu sadzbu, pokiaľ spĺňa podmienky pre pridelenie sadzby uvedené v tomto

rozhodnutí a Technické podmienky prevádzkovateľa DS. Odberatelia elektriny môžu na svojom OM používať len elektrické spotrebiče, ktoré neovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny.

3.1.5. Zmena sadzby je vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, ak sa odberateľ alebo jeho dodávateľ elektriny nedohodne s prevádzkovateľom DS inak. Odberateľ je oprávnený požiadať o zmenu sadzby prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred požadovaným termínom zmeny.

3.1.6. Prevádzkovateľ DS je oprávnený vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby. V prípade, že prevádzkovateľ DS pri výkone svojej činnosti zistí nedodržanie podmienok pridelenej sadzby alebo pridelenie nesprávnej sadzby, vyzve odberateľa, aby prostredníctvom svojho dodávateľa požiadal prevádzkovateľa DS o zmenu sadzby, a to v lehote 30 kalendárnych dní od doručenia výzvy. Ak odberateľ v stanovenej lehote nepožiada o zmenu sadzby, prevádzkovateľ DS pridelí odberateľovi 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. Prevádzkovateľ DS môže takémuto odberateľovi doúčtovať poplatky za prístup do DS a distribúciu elektriny v sadzbe, ktorá mu prislúchala podľa podmienok tohto rozhodnutia. Ak je to potrebné, prevádzkovateľ DS zároveň vybaví dané OM príslušným určeným meradlom. Ostatné technické úpravy na danom mieste pripojenia je povinný vykonať odberateľ na základe výzvy prevádzkovateľa DS.

3.1.7. Mesačnou platbou za príkon sa rozumie platba, ktorá je úmerná menovitej ampérickej hodnote HI pred elektromerom a je nezávislá na množstve odobranej elektrickej energie. V prípade odberných miest, kde sa MRK rovná RK, sa platba za príkon vypočíta nasledovne:

a) pre OM s jednofázovým HI sa jednotková cena v €/A vynásobí ampérickou hodnotou HI,
b) pre OM s trojfázovým HI sa jednotková cena v €/A vynásobí ampérickou hodnotou HI a číslom 3.

V prípade dohodnutej RK v kW sa pod mesačnou platbou za príkon rozumie tarifa v €/kW pre príslušnú sadzbu a vynásobí sa dohodnutou RK v kW.

3.1.8. Pevnou mesačnou platbou za jedno OM sa rozumie platba, ktorá je nezávislá na množstve odobranej elektriny.

3.1.9. Mesačná platba za príkon (t.j. 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 príkon za každý aj začatý deň distribúcie elektriny.

3.1.10. RK a MRK pre trojfázové odbery pripojené do DS NN sa pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:
P [kW] = √3 * U_{zdr} [kV] * I [A] * cos φ (kde: I je prúd v A; U_{zdr} = 0,4 kV, cos φ = 0,95)

Pre určenie mesačnej platby za príkon pre jedno OM podľa ampérickej hodnoty v príslušnej sadzbe pre odberné miesta s meraním štvrťhodinového činného elektrického výkonu potom platí:

I [A] = P [kW]/(√3 * U_{zdr} [kV] * cos φ) (kde: I je prúd v A; U_{zdr} = 0,4 kV, cos φ = 0,95)

3.1.11. 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 φ (kde: I je prúd v A; U_f = 0,23 kV, cos φ = 0,95)

Pre určenie mesačnej platby za príkon pre jedno OM podľa ampérickej hodnoty v príslušnej sadzbe pre odberné miesta s meraním štvrťhodinového činného elektrického výkonu potom platí:

I [A] = P [kW]/(U_f [kV] * cos φ) (kde: I je prúd v A; U_f = 0,23 kV, cos φ = 0,95)

3.1.12. Pre meranie a účtovanie distribuovaného množstva elektriny v MWh sa rozlišujú tieto tarifné časové pásma:

a) **pásmo platnosti NT** – prevádzkovateľom DS stanovené a operatívne riadené časové pásmo s minimálnou dĺžkou uvedenou v podmienkach príslušnej sadzby. Vymedzenie pásma platnosti NT môže prevádzkovateľ DS kedykoľvek meniť, pričom prevádzkovateľ DS zmenu platnosti tarifných pásiem neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dobu platnosti NT a podmienky príslušnej sadzby. V dobe platnosti NT sa distribúcia elektriny účtuje v nižšej hodnote tarify.
b) **pásmo platnosti VT -** platí v dobe mimo pásma platnosti NT. V dobe platnosti VT sa distribúcia elektriny účtuje vo vyššej hodnote tarify.
c) **pásmo platnosti JT** – tarifa je platná 24 hodín denne. Počas platnosti pásma sa distribúcia elektriny účtuje v zmysle jednopásmovej sadzby.

3.1.13. V sadzbách, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje automatické odpojenie týchto spotrebičov v súlade s podmienkami príslušnej sadzby. Tepelným spotrebičom sa rozumie:

a) **priamovýhrevný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla,
b) **akumulačný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a ukladá ju do tepelného akumulátora,
c) **vykurovanie s tepelným čerpadlom** – vykurovacia sústava, v ktorej je základným vykurovacím systémom tepelné čerpadlo s možným doplnením o ďalší zdroj tepla pre krytie špičkových tepelných nárokov. Tepelné čerpadlo za pomoci kompresoru poháňaného elektrinou mení teplo obsiahnuté vo vzduchu, spodnej a povrchovej vode alebo v pôde na teplo vhodné pre vykurovanie alebo ohrev teplej úžitkovej vody.

3.1.14. Prevádzkovateľ DS fakturuje mesačnú platbu za príkon 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 príkon alebo pevná mesačná platba za jedno OM fakturovaná aj počas trvania prerušenia distribúcie elektriny,
b) ak dôjde k ukončeniu zmluvy, bude mesačná platba za príkon alebo pevná mesačná platba za jedno OM fakturovaná do dátumu ukončenia zmluvy.

Hlavný istič

3.1.15. Každá zmena menovitej ampérickej hodnoty HI pred elektromerom je podmienená uzatvorením novej Zmluvy o pripojení a je dôvodom pre zmenu Zmluvy o prístupe alebo Zmluvy o združenej dodávke elektriny.

3.1.16. Pokiaľ má odberateľ na OM nainštalovaný HI pred elektromerom s nastaviteľnou hodnotou príkonu v A, HI musí byť zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa DS s hodnotou, ktorá zodpovedá výške MRK dohodnutej v Zmluve o pripojení. V prípade, že HI nie je možné zabezpečiť prevádzkovou plombou prevádzkovateľa DS 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.

3.1.17. 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 prevádzkovateľ DS neeviduje výšku HI na OM, účtuje prevádzkovateľ DS odberateľovi mesačnú platbu za príkon zodpovedajúci menovitej ampérickej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote HI 3 x 63A.

3.1.18. Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v bode 3.1.17 zaistí riadnu inštaláciu HI pred elektromerom a uzavrie s prevádzkovateľom DS novú Zmluvu o pripojení a následne novú Zmluvu o prístupe, resp. Zmluvu o združenej dodávke elektriny, uplatní prevádzkovateľ DS 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.

3.1.19. V prípade, že fakturovaná mesačná platba za príkon nezodpovedá skutočnej výške HI na OM, je odberateľ povinný skutočnú výšku HI oznámiť prevádzkovateľovi DS bez zbytočného odkladu, najneskôr však do 15. kalendárneho dňa odo dňa doručenia pravidelnej vyúčtovacej faktúry.

3.1.20. V prípade, že prevádzkovateľ DS pri kontrole OM zistí rozdiel medzi výškou HI skutočne zistenou na OM v porovnaní s jeho hodnotou v zákazníckom systéme prevádzkovateľa DS, je prevádzkovateľ DS oprávnený 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 prevádzkovateľ DS právo jednostranne určiť hodnotu HI pre účely fakturácie.

Všeobecné podmienky pre odberateľov elektriny v domácnosti

3.1.21. Všeobecné podmienky a sadzby za prístup do DS a distribúciu elektriny podľa tejto kapitoly rozhodnutia platia pre všetkých odberateľov elektriny v domácnostiach pripojených do DS na napäťovej úrovni NN.

3.1.22. Odberatelia elektriny v domácnostiach sú fyzické osoby, ktoré nakupujú elektrinu pre vlastnú spotrebu v domácnosti a nevyužívajú ju na podnikateľskú činnosť. V prípade podnikania v OM odberateľa elektriny v domácnosti je odberateľ povinný zabezpečiť rozdelenie elektroinštalácie tak, aby bolo možné samostatne merať elektrinu odoberanú na podnikanie a požiadať o pripojenie nového OM na podnikanie.

3.1.23. Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov vyhlási spoločnosti prevádzkovateľa DS spôsobom uvedeným v jej Prevádzkovom poriadku v spojení s § 3 písm. b) bodom 9 zákona o energetike vo väzbe na § 2 zákona č. 182/1993 Z. z. o vlastníctve bytov a nebytových priestorov v znení neskorších predpisov, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení iba odberateľmi elektriny v domácnosti, distribúcia a dodávka elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa považuje za distribúciu a dodávku elektriny pre domácnosti a prevádzkovateľ DS na OM spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu pridelí sadzbu za distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti v súlade s jej Prevádzkovým poriadkom. Ustanovenie prvej vety sa vzťahuje aj na bytový dom, v ktorom sa nachádzajú telekomunikačné zariadenia poskytovateľov elektronických komunikačných služieb poskytujúcich služby výlučne pre užívateľov bytového domu alebo technologické zariadenia na výrobu tepla a rozvod tepla dodávateľov tepla poskytujúcich služby pre užívateľov bytového domu. Správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov má následne nárok na pridelenie sadzby za dodávku elektriny pre domácnosti do daných odberných miest podľa podmienok príslušnej sadzby pre domácnosti. Podklady potrebné na preukázanie uvedených skutočností predloží správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov spoločnosti prevádzkovateľ DS spôsobom uvedeným v Prevádzkovom poriadku sám, ak má uzatvorenú individuálnu Zmluvu o prístupe pre dotknuté odberné miesta, inak prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má uzatvorenú s dodávateľom elektriny Zmluvu o združenej dodávke elektriny do dotknutých odberných miest. Ak prevádzkovateľ DS zistí, že OM pre spoločné časti a zariadenia bytového domu nespĺňa podmienky pre pridelenie tarify podľa tohto bodu, má právo prehodnotiť pridelenie tarify pre domácnosť a dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe podľa kapitoly 3.2 tohto rozhodnutia.

3.1.24. Ak je na OM odberateľom samosprávny kraj alebo obec a prostredníctvom tohto OM sa uskutočňuje distribúcia elektriny výlučne pre zabezpečenie fyzickej dodávky elektriny pre byty a nebytové priestory domácností (ďalej len „obecné byty“), ktorých je výlučným vlastníkom samosprávny kraj alebo obec, považuje sa takéto miesto za OM jedného odberateľa elektriny v domácnosti. Na OM pre obecné byty nesmie obec alebo samosprávny kraj podnikať v energetike v zmysle § 4 ods. 2 zákona o energetike a elektrina distribuovaná pre spotrebu obecných bytov nesmie byť použitá na podnikanie. O zriadenie OM pre obecné byty žiada obec alebo samosprávny kraj žiadosťou

v písomnej forme. Prílohou žiadosti sú aj doklady preukazujúce splnenie podmienok podľa tohto odseku. Ak prevádzkovateľ DS zistí, že OM pre obecné byty nespĺňa podmienky pre pridelenie tarify podľa tohto bodu, má právo prehodnotiť pridelenie tarify pre domácnosť a dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe podľa kapitoly 3.2 tohto rozhodnutia.

3.1.25. Prekročenie kapacity, dodávky alebo odberu jalovej elektriny na OM alebo OdM zraniteľného odberateľa podľa § 2 písm. l) zákona č. 250/2012 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov nie je obsahom vyúčtovania distribúcie elektriny.

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

Sadzba		Tarifa za príkon (€)*		Tarifa za distribúciu (€/MWh)		Tarifa za straty (€/MWh)
		za 1 A	za 1 kW	VT/JT	NT	
C1	Jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny	0,0678	0,3103	59,27	-	50,6529
C2	Jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny	0,1186	0,5428	53,23	-	
C3	Jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny	0,3853	1,7634	37,91	-	
C4	Dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny	0,1620	0,7414	63,01	5,50	
C5	Dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny	0,2443	1,1181	55,47	5,50	
C6	Dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny	0,4159	1,9034	40,92	5,50	
C7	Dvojpásmová sadzba pre priamovýhrevné vykurovanie	0,4161	1,9043	68,42	12,36	
C8	Dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlá	0,4161	1,9043	68,42	12,36	

C10	Sadzba pre verejné osvetlenie	0,0614	0,2810	37,38	-	
* Odberateľ platí len jednu platbu buď v € za kW alebo € za A						
Tarifa za prekročenie RK a MRK		-	1,90430	-	-	-

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,
- v prípade dohodnutej RK pod úrovňou MRK v kW (možné len pre odberné miesta na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného elektrického výkonu) sa tarifa za príkon za 1 kW vynásobí dohodnutou RK v kW.

Sadzby C4, C5, C6

- doba platnosti NT je 8 hodín denne,
- vhodná pre OM s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny je možné presunúť do pásma platnosti NT.

Sadzba C7 – priamovýhrevné vykurovanie

- doba platnosti VT je 4 hodiny denne a NT 20 hodín denne; prestávky medzi VT a NT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,
- nie je možné ju priradiť OM s akumulačným vykurovaním,
- podiel inštalovaného elektrického výkonu tepelných spotrebičov musí byť vo výške minimálne 60% z celkového inštalovaného výkonu na OM.

Sadzba C8 – vykurovanie tepelným čerpadlom

- doba platnosti VT je 2 hodiny denne a NT 22 hodín denne; prestávky medzi VT a NT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,
- za súčasť vykurovacieho systému sa považujú aj ostatné elektrotepelné spotrebiče (priamovýhrevné vykurovanie, spotrebiče pre prípravu teplej úžitkovej vody a pod.).

Spoločné podmienky pre sadzby C4, C5, C6, C7 a C8

- dvojpásmová sadzba,
- sadzba sa použije aj pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel,
- doba platnosti VT/NT je operatívne riadená zo strany prevádzkovateľa DS s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia DS prevádzkovateľa DS,
- časové vymedzenie platnosti VT/NT nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania,
- v dobe platnosti VT je odberateľ povinný zaistiť technické blokovanie elektrických tepelných spotrebičov a nabíjacích staníc; ich pripojenie je pomocou nepohyblivého

prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO, prepínacích hodín alebo IMS,

- prívody vykurovacích telies a nabíjacích staníc musia byť inštalované napevno (bez zásuviek),
- maximálne 16%-ný (C7 a C8), resp. 33%-ný (C4, C5, C6) podiel spotrebovanej elektriny v čase blokovania elektrických tepelných spotrebičov z celkového mesačného objemu spotrebovanej elektriny v 3 alebo viacerých mesiacoch v období od 1. októbra do 30. apríla,
- odberateľ je povinný na požiadanie prevádzkovateľa DS predložiť OPAS od predmetných elektrických obvodov s uvedením typu a výkonu elektrických tepelných spotrebičov, resp. nabíjacích staníc a umožniť fyzickú kontrolu plnenia podmienok pre pridelenie príslušnej sadzby.

Sadzba C9 - nemerané odbery

Sadzba za prístup do DS a distribúciu elektriny:

a) pri nemeraných odberoch s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom sa platí paušálna pevná cena **1,8700 € mesačne za každých aj začatých 10 W** inštalovaného príkonu (napr. pre televízne vykrývače, zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, telefónne koncentrátory, telefónne automaty, dopravné značky a signály, spoločné antény a pod.),

b) pri nemeraných odberoch s občasnou/výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom sa platí paušálna pevná cena **2,6300 € mesačne za každé nemerané** OM tohto druhu bez ohľadu na výšku inštalovaného príkonu napr. (hlásiče polície, poplachové sirény, zabezpečovacie zariadenie železníc).

Celkový inštalovaný príkon v OM nemeraného odberu nemá byť vyšší ako **1000 W.**

3.3. Tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny a podmienky uplatňovania sadzieb pre užívateľov sústavy - domácnosti

Sadzba		Pevná mesačná platba za OM	Tarifa za distribúciu (€/MWh)		Tarifa za straty (€/MWh)
		(€/mesiac)	JT/VT	NT	
D1	Základná jednopásmová sadzba	1,12	51,05	-	50,6529
D2	Jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny	6,31	13,24	-	
D3	Dvojpásmová sadzba (bez operatívneho riadenia)	10,87	4,32	0,65	

D4	Základná dvojpásmová sadzba (s operatívnym riadením)	6,65	24,78	6,03	
D5	Dvojpásmová sadzba pre priamovýhrevné vykurovanie	10,30	0,65	0,65	
D6	Dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlá	10,30	0,65	0,65	
D7	Dvojpásmová sadzba pre víkendový režim	1,12	51,05	51,05	
D8	Dvojpásmová sadzba pre akumulačné vykurovanie	6,65	0,65	0,65	

Sadzba D3

- základná dvojpásmová sadzba bez operatívneho riadenia,
- vhodná pre OM s podstatnou časťou spotreby elektriny v NT,
- pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel,
- doba platnosti NT je 8 hodín denne, pričom intervaly poskytovania NT sú fixné a aspoň jeden interval je v trvaní minimálne 3 hodiny.

Sadzba D4

- doba platnosti NT je 8 hodín denne,
- vhodná pre OM s akumulačnými elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny je možné presunúť do pásma platnosti NT,
- pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel.

Sadzba D5 – priamovýhrevné vykurovanie

- doba platnosti VT je 4 hodiny denne a NT 20 hodín denne; prestávky medzi VT a NT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,
- nie je možné ju priradiť OM s akumulačným vykurovaním,
- podiel inštalovaného elektrického výkonu tepelných spotrebičov musí byť vo výške minimálne 60% z celkového inštalovaného výkonu na OM,
- pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel.

Sadzba D6 – vykurovanie tepelným čerpadlom

- doba platnosti VT je 2 hodiny denne a NT 22 hodín denne; prestávky medzi VT a NT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,
- za súčasť vykurovacieho systému sa považujú aj ostatné elektrotepelné spotrebiče (priamovýhrevné vykurovanie, spotrebiče pre prípravu teplej úžitkovej vody a pod.),
- pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel.

Sadzba D8 – akumulačné vykurovanie

- doba platnosti NT je 8 hodín denne,
- vhodná najmä pre OM s elektrickými spotrebičmi s minimálnym inštalovaným výkonom 6 kW, ktorých odber elektriny je možné presunúť do pásma platnosti NT,

Spoločné podmienky pre sadzby D4, D5, D6 a D8

- dvojpásmová sadzba,
- doba platnosti VT/NT je operatívne riadená zo strany prevádzkovateľa DS s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia DS prevádzkovateľa DS,
- časové vymedzenie platnosti VT/NT nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania,
- v dobe platnosti VT je odberateľ povinný zaistiť technické blokovanie elektrických tepelných spotrebičov a nabíjacích staníc; ich pripojenie je pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO, prepínacích hodín alebo IMS,
- prívody vykurovacích telies a nabíjacích staníc musia byť inštalované napevno (bez zásuviek),
- maximálne 16%-ný (D5 a D6), resp. 33%-ný (D8) podiel spotrebovanej elektriny v čase blokovania elektrických tepelných spotrebičov z celkového mesačného objemu spotrebovanej elektriny v 3 alebo viacerých mesiacoch v období od 1. októbra do 30. apríla,
- odberateľ je povinný na požiadanie prevádzkovateľa DS predložiť OPAS od predmetných elektrických obvodov s uvedením typu a výkonu elektrických tepelných spotrebičov, resp. nabíjacích staníc a umožniť fyzickú kontrolu plnenia podmienok pre pridelenie príslušnej sadzby.

Sadzba D7 – víkendový režim

- dvojpásmová sadzba bez operatívneho riadenia,
- vhodná pre OM s podstatnou časťou spotreby elektriny cez víkend,
- doba platnosti NT je celoročne od piatku 15:00 do pondelka 06:00.

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

4.1. Všeobecné podmienky

4.1.1. Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbery elektriny užívateľov sústavy pripojených na VVN, VN a NN napäťovej úrovni, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky DS, sa uskutočnia pri induktívnom účinníku cos φ = 0,95 až 1. 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 za zvýšenie strát DS svojím odberom jalovej energie zo sústavy.

4.1.2. Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka cos φ sa používajú výsledky merania odberu činnej a jalovej energie meraného 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocujú sa z mesačne nameraných hodnôt.

4.1.3. V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do distribučnej sústavy prevádzkovateľa DS, táto sa meria počas 24 hodín denne.

4.1.4. Ustanovenia kapitoly 4 sa nevzťahujú na užívateľov sústavy, ktorí nedodržia predpísanú hodnotu účinníka a odoberú alebo dodajú jalovú energiu v čase poskytovania podporných služieb na základe zmluvy s prevádzkovateľom DS alebo s jej súhlasom.

4.2. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej tarify

4.2.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kVArh a činnej energie v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný tg φ:

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

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník cos φ.

4.2.2. K nameraným hodnotám jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátora naprázdno v kVArh uvedené v tabuľke v bode 4.3 tohto rozhodnutia (v prípade nevykompenzovaných jalových strát straty transformátora naprázdno), k nameraným hodnotám činnej energie sa pripočítajú činné straty transformátora pri umiestnení merania na sekundárnej strane transformátora podľa bodu 1.4.4 tohto rozhodnutia.

4.2.3. 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.

4.2.4. Overenie správnosti fungovania kondenzátorov a údaje o transformátore, ktorý je pripojený k DS prevádzkovateľa DS (transformátor, ktorý nie je v majetku prevádzkovateľa DS, alebo transformátor v majetku prevádzkovateľa DS, ktorý je prenajatý tretej strane) doručí užívateľ sústavy na formulári „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“, ktorý je zverejnený na webovom sídle. „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“ nadobúda platnosť od 1. dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po jeho doručení do sídla prevádzkovateľa DS. Iný spôsob oznámenia zo strany užívateľa sústavy o overení správnosti fungovania kondenzátora, neúplne alebo nesprávne vyplnený formulár (bez požadovaných údajov) nebude prevádzkovateľ DS akceptovať a pripojený transformátor bude považovať za nevykompenzovaný, t.j. jalové straty transformátora sa pripočítajú k nameraným hodnotám jalovej energie. V prípade že u užívateľa sústavy dôjde k zmene – výmene pripojeného transformátora, ktorý nie je v majetku prevádzkovateľa DS, je užívateľ sústavy povinný takúto výmenu s novými identifikačnými údajmi o novom transformátore oznámiť prevádzkovateľovi DS a to ešte

pred výmenou transformátora minimálne 10 pracovných dní vopred. Oznámenie o zmene transformátora zašle užívateľ sústavy na formulári zverejnenom na webovom sídle.

4.2.5. Užívateľovi sústavy na VN napäťovej úrovni, pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je prevádzkovateľ DS, sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.

4.2.6. 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 transformátorov (kVA)	Výkon kompenz. 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 transformátorov (kVA)	Výkon kompenz. 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

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Vo vyššie uvedených tabuľkách sú uvedené hodnoty kapacitných prúdov aj u transformátorov 630 kVA a väčších, pri ktorých by malo byť meranie na strane primárnej. Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov pri

sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej energie jalové transformačné straty podľa bodu 4.3 tohto rozhodnutia.

4.2.7. Ak sa cos φ pohybuje v záväzných medziach, užívateľ sústavy neplatí žiadnu zvýšenú cenu; ale ak nie je indukčný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt v záväzných medziach, zvýšenú cenu platí. Pri induktívnom účinníku inom ako 0,95 - 1,00 sa zvýšená tarifa určí podľa tabuľky v bode 4.4 tohto rozhodnutia.

4.2.8. Zvýšená tarifa za účinník je stanovená ako súčet z nasledovných položiek:

a) súčin hodnôt najvyššieho nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za RK na napäťovej úrovni VVN alebo VN a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej bode 4.4 tohto rozhodnutia, alebo v prípade užívateľa sústavy pripojeného na NN napäťovej úrovni súčin hodnôt najvyššieho nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za prekročenie uvedenej v bode 3.2 a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej v bode 4.4 tohto rozhodnutia,

b) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej úrovni (ktorej súčasťou je priemerná hodnota tarify za prenos, v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose) alebo platby za distribuované množstvo elektriny v príslušnej sadzbe a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej v bode 4.4 tohto rozhodnutia,

c) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka podľa bodu 4.2.9 tohto rozhodnutia a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej v bode 4.4 tohto rozhodnutia,

d) záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos (9,0335 €/MWh) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej v bode 4.4 tohto rozhodnutia

4.2.9. Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **402,1149 €/MWh.**

4.2.10. Pri dodávke kapacity jalovej energie do DS je prevádzkovateľ DS oprávnený fakturovať zvýšenú tarifu **39,5007 €/MVArh.**

4.2.11. Ak prevádzkovateľ DS nameria dodávku kapacitnej jalovej elektriny alebo odber jalovej elektriny a nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka, uplatní sa tarifa za dodávku kapacitnej jalovej elektriny a tarifa za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni NN. Nedodržanie účinníka cos φ za odber elektriny z DS na OM výrobcu elektriny pripojeného do DS, ak výrobca elektriny odoberie na OM za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5% z hodnoty RK pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami, sa nevyhodnocuje.

4.3. Transformačné straty jalové (induktívne)

Na účely uplatňovania zvýšenej tarify podľa tejto kapitoly rozhodnutia sa určujú transformačné straty jalové (induktívne) za mesiac pri jednotlivých transformátoroch takto:

Menovitý výkon transf. kVA	Staré plechy kVArh				Nové plechy kVArh		
	3 kV 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV	35 kV	110 kV	6 kV 10 kV 22 kV	35 kV	110 kV
63,00	-	-	-	-	-	-	-
100,00	-	-	-	-	-	-	-
160,00	-	-	-	-	-	-	-
250,00	388	449	502	-	145	160	-
400,00	682	682	694	-	183	207	-
630,00	997	997	978	-	230	249	-
1 000	1 461	1 461	1 400	-	289	320	-
1 600	2 143	2 143	2 094	-	365	404	-
2 500	-	3 044	-	-	989	989	-
4 000	-	4 505	-	-	1 339	1 339	-
6 300	-	6 712	-	-	1 918	1 918	-
10 000	-	10 044	-	7 609	2 739	2 739	2 739
16 000	-	10 714	-	11 688	4 140	4 140	4 140
25 000	-	15 219	-	18 263	6 088	6 088	5 707
40 000	-	21 915	-	28 003	7 914	7 914	7 914
63 000	-	-	-	36 434	-	-	11 505

V tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových transformačných strát v pásme 1 hodiny. Vyššie uvedené hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu jalovej energie. Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

4.4. Zvýšená tarifa za účinník

Pri užívateľoch sústavy napojených z napäťovej úrovne VVN, VN a NN pri znížení úrovne účinníka **cos φ** sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky:

Rozsah tg φ kVArh/kWh	účinník cos φ	Zvýšená tarifa v %	Rozsah tg φ kVArh/kWh	účinník cos φ	Zvýšená tarifa 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			

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.

Regulovaný subjekt úplatní pre užívateľov miestnej distribučnej sústavy určené tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia v rozsahu v akom vykonáva regulovanú činnosť pri distribúcii elektriny.

Dňom 19. decembra 2023 sa zrušuje predbežné opatrenie č. 0118/2023/E-PR zo dňa 30. 01. 2023, ktorým Úrad pre reguláciu sieťových odvetví určil na obdobie od 01. januára 2023 do 31. decembra 2023 ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia pre prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy AGIS SK, s.r.o., Hlavná 1400, 014 01 Bytča, IČO 36 740 802 pre prevádzku: TS Bytča.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 26. 10. 2022 doručený a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 33022/2022/BA návrhu ceny regulovaného subjektu AGIS SK, s.r.o., Hlavná 1400, 014 01 Bytča, IČO 36 740 802 pre prevádzku: TS Bytča (ďalej len „regulovaný subjekt“). Dňom doručenia návrhu ceny sa v súlade s § 14 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Úrad vyzval listom č. 37052/2022/BA zo dňa 02. 12. 2022 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 0187/2022/E-PK zo dňa 02. 12. 2022 prerušil.

Úrad rozhodnutím č. 0118/2023/E-PR zo dňa 30. 01. 2023 vydal pre regulovaný subjekt predbežné opatrenie, ktorým podľa § 14 ods. 16 zákona o regulácii určil predbežné ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. januára 2023 do 31. decembra 2023.

V cenovom konaní úrad postupuje podľa § 12 a § 14 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“), zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) a primerane podľa vyhlášky 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 (ďalej len „vyhláška č. 246/2023 Z. z.“).

Úrad podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku listom č. 41529/2023/BA zo dňa 28. 11. 2023 zaslal regulovanému subjektu oznámenie o pokračovaní v cenovom konaní spolu z výzvou pred vydaním rozhodnutia a to v lehote 5 dní odo dňa doručenia uvedenej výzvy. Dôvodom na pokračovanie v cenovom konaní je skutočnosť, že nadobudnutím účinnosti vyhlášky č. 246/2023 Z. z. dňa 1. júla 2023 odpadol dôvod na prerušenie cenového konania.

Regulovaný subjekt sa k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia č. 41529/2023/BA zo dňa 28. 11. 2023 nevyjadril v stanovenej lehote.

Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 562-2023-BA a z informácií známych mu z jeho úradnej činnosti.

Úrad uvádza, že tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny ako aj tarify za straty elektriny pri distribúcii elektriny sú týmto cenovým rozhodnutím schválené v rovnakej výške ako v predbežnom opatrení č. 0118/2023/E-PR zo dňa 30. 01. 2023.

Podľa § 14 ods. 16 zákona o regulácii rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou sa zohľadní v konečnej cene.

Keďže rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou nevznikol, pretože tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a tarify za straty elektriny pri distribúcii elektriny sú v rovnakej výške ako v predbežnom opatrení č. 0118/2023/E-PR zo dňa 30. 01. 2023, rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou podľa § 14 ods. 16 zákona o regulácii nie je potrebné vysporiadať.

Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2023 oproti roku 2022 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre užívateľov miestnej distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov miestnej distribučnej sústavy v domácnostiach takto:

a) tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zostávajú nezmenené,
b) tarifa za straty pri distribúcii elektriny na VVN napäťovej úrovni sa zvýši z 1,8310 €/MWh na 8,4970 €/MWh, teda zvýšenie o 364,06 %,
c) tarifa za straty pri distribúcii elektriny na VN napäťovej úrovni sa zvýši z 5,4923 €/MWh na 25,4879 €/MWh, teda zvýšenie o 364,07 %,
d) tarifa za straty pri distribúcii elektriny na NN napäťovej úrovni sa zvýši z 10,9150 €/MWh na 50,6529 €/MWh, teda zvýšenie o 364,07 %.

Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2023 oproti roku 2022 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre užívateľov miestnej distribučnej sústavy v domácnostiach takto:

a) tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zostávajú nezmenené,
b) vo všetkých sadzbách tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 10,9150 €/MWh na 50,6529 €/MWh, teda zvýšenie o 364,07 %.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien na obdobie od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia.

Podľa § 43 ods. 2 správneho poriadku správny orgán predbežné opatrenie zruší, len čo pominie dôvod, pre ktorý bolo nariadené; inak stráca účinnosť dňom, keď rozhodnutie vo veci nadobudlo právoplatnosť.

Podľa § 14 ods. 16 zákona o regulácii úrad môže vydať predbežné opatrenie, ktorým určí ceny a podmienky uplatňovania cien, ak dôjde k oneskoreniu pri schvaľovaní alebo určovaní cien. Rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou sa zohľadní v konečnej cene.

Podľa § 45j ods. 7 zákona o regulácii úrad rozhodne v cenovom konaní o návrhu ceny na prvý rok regulačného obdobia podľa § 14 ods. 5 do 180 dní, pričom ceny podľa cenového rozhodnutia sa uplatnia od 1. januára 2023.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny vrátane jeho doplnenia dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii a správnym poriadkom, a preto 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 v cenovom konaní nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Jozef Holjenčík
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:
AGIS SK, s.r.o., Hlavná 1400, 014 01 Bytča