



ROZHODNUTIE

Číslo: 0171/2022/E
Číslo spisu: 116-2022-BA

Bratislava 28. 01. 2022

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 zmeny rozhodnutia č. 0125/2018/E z 18. 12. 2017, v znení rozhodnutia č. 0191/2019/E z 13. 12. 2018, v znení rozhodnutia č. 0204/2020/E z 16. 12. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0181/2021/E z 25. 01. 2021, ktorým boli schválené tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 15 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 29 a § 30 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK**, P.O.BOX 45, Karloveská 2, 842 04 Bratislava, IČO 00 156 752 pre prevádzku Vodné dielo Žilina, Ulica pri Celulózke, 010 01 Žilina **m e n í** rozhodnutie č. 0125/2018/E z 18. 12. 2017, v znení rozhodnutia č. 0191/2019/E z 13. 12. 2018, v znení rozhodnutia č. 0204/2020/E z 16. 12. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0181/2021/E z 25. 01. 2021 na obdobie od 01. 02. 2022 do konca 5. regulačného obdobia takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa doterajšie znenie častí 1. až 4. nahrádza týmto znením:

„1. Všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre všetkých užívateľov distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK

1.1. Všeobecné podmienky

1.1.1. Toto rozhodnutie upravuje všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“) a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia platia za poskytovanie distribučných služieb pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou, ktorí sú užívateľmi MDS a ktorí sú pripojení do MDS prevádzkovateľa MDS - spoločnosti VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK, P.O.BOX 45, Karloveská 2, 842 04 Bratislava, IČO 00 156 752 pre prevádzku Vodné dielo Žilina, Ulica pri Celulózke, 010 01 Žilina (ďalej len „prevádzkovateľ MDS“). 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 MDS 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. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé OM zvlášť.
- 1.1.5. Platba za prístup do MDS za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne OM určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje prístup do MDS. Za každý aj začatý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje 1/365 súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do MDS. V prípade, že ide o OM užívateľa sústavy pripojeného na napäťovej úrovni VVN alebo VN, postupuje sa pri určení platby za prístup do MDS podľa bodu 2.1.6 tohto rozhodnutia.
- 1.1.6. Meranie odberu elektriny z MDS alebo dodávky elektriny do MDS pre jednotlivého užívateľa sústavy sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v Prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa MDS. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa MDS dohodne dodávateľ elektriny alebo užívateľ sústavy s prevádzkovateľom MDS v zmluve za ceny stanovené dohodou.
- 1.1.7. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka určeného meradla vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným v zmysle Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa MDS 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 MDS na konci fakturačného obdobia v súlade s Prevádzkovým poriadkom prevádzkovateľa MDS. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa MDS sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom MDS a dodávateľom elektriny alebo medzi prevádzkovateľom MDS a odberateľom.
- 1.1.8. 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 MDS. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom alebo diaľkovým odpočtom, môže odberateľ požiadať prevádzkovateľa MDS o preverenie jeho správnosti.
- 1.1.9. Prevádzkovateľ MDS 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 jedenkrát za kalendárny rok na konci fakturačného obdobia. Odpočet určených meradiel na odberných miestach odberateľov mimo domácností na napäťovej úrovni NN s meraním typu C vykoná prevádzkovateľ MDS 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 MDS a odberateľom v zmysle Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa MDS.

1.2. Maximálna rezervovaná kapacita a rezervovaná kapacita

- 1.2.1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) pre OM pripojené na napät'ovej úrovni VVN a VN je stredná hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu dohodnutá v Zmluve o pripojení do MDS (ďalej len „Zmluva o pripojení“) a určená v pripojovacích podmienkach pre jedno OM.
- 1.2.2. MRK pre OM pripojené na napät'ovej úrovni NN je stanovená ampérickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou prevádzkovateľa MDS, 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 odobieraného 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 MDS môže vykonať kontrolu HI a plnenie technických a obchodných podmienok pripojenia a prístupu do MDS, 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 v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o energetike“).
- 1.2.4. MRK pre zariadenie na výrobu elektriny na napät'ovej úrovni VVN, VN a NN je kapacita, ktorú prevádzkovateľ MDS rezervuje výrobcovi elektriny na prístup do svojej MDS 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 napät'ovej 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 MDS hodnoverne preukázať.
- 1.2.5. Hodnota MRK na napät'ovej 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 napät'ovej 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 napät'ovej úrovni VVN, VN a NN (na NN platí len pre odberné miesta a odovzdávacie miesta, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu) je najvyššia hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca 24 hodín denne.
- 1.2.7. Zmenu hodnoty MRK pri existujúcom OM je možné vykonať len na základe uzatvorenia novej Zmluvy o pripojení a v prípade OM, pre ktoré sa takáto zmluva uzatvára navyše 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 MDS neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej MRK doručená prevádzkovateľovi MDS najneskôr do dvoch rokov od jej zníženia.
- 1.2.9. Pre užívateľov sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do MDS a nemajú ku dňu účinnosti zákona o energetike, t. j. ku dňu 01. 09. 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.

- 1.2.10. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) odberateľov na napäťovej úrovni VVN a VN (dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná) je hodnota štvrt' hodinového 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 MDS alebo v Zmluve o združenej dodávke elektriny uzatvorenej s dodávateľom elektriny a ktorú možno odobrať v jednom OM zo zariadenia prevádzkovateľa MDS. 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.
- 1.2.11. 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 na rovnakú hodnotu; hodnoty RK počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa bodu 1.2.13 tohto rozhodnutia,
 - c) dvanásťmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu; hodnoty RK počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa bodu 1.2.13 tohto rozhodnutia.
- 1.2.12. Počas doby platnosti dohodnutého typu RK nie je možné hodnotu RK znížiť. Pri zmene typu RK podľa bodu 1.2.17 alebo po uplynutí doby platnosti dohodnutého typu RK je možné hodnotu RK znížiť alebo zvýšiť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK.
- 1.2.13. 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 nepožiadala o jej zmenu. Pri tomto zvýšení hodnoty RK nedochádza k zmene typu RK a ani k zmene dojednaného obdobia daného typu RK.
- 1.2.14. Ak odberateľ zvyšuje hodnotu RK bez zmeny typu RK, na dodržanie minimálneho času použitia daného typu RK podľa tohto odseku sa neprihliada. Zmena RK sa vykoná vždy k 1. dňu v mesiaci v súlade s platnými pravidlami pre zmenu RK prevádzkovateľa MDS s výnimkou novoprihlásených odberných miest. Hodnotu RK nie je možné zmeniť v priebehu kalendárneho mesiaca.
- 1.2.15. 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 MDS odberateľa priamo alebo prostredníctvom dodávateľa elektriny podľa typu uzatvorenej zmluvy, avšak to neplatí, ak odberateľ požiadala prevádzkovateľa MDS o zvýšenie dohodnutej hodnoty RK. Ak sa zvýši hodnota MRK, odberateľ môže požiadať prevádzkovateľa MDS 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 MDS 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.
- 1.2.16. Ak dôjde zo strany odberateľa k zníženiu MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, je odberateľ povinný požiadať prevádzkovateľa MDS 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 MDS 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.
- 1.2.17. Odberateľ elektriny, ktorého OM je pripojené na napät'ovej úrovni VVN alebo VN a ktorý má uzatvorenú Zmluvu o prístupe, môže požiadať prevádzkovateľa MDS 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.
- 1.2.18. RK na napät'ovej úrovni NN je MRK určená v zmysle bodu 1.2.2 a nasl. V prípade, že je OM na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového 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.
- 1.2.19. Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej 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 štvrt' hodinového činného elektrického výkonu je predloženie Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (ďalej len „OPAS“) o výmene HI.
- 1.2.20. Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni NN s určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového 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.
- 1.2.21. Ak nameraný štvrt' hodinový činný elektrický výkon prekročí hodnotu RK alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.
- 1.2.22. Ak na OM pripojenom na VVN alebo VN napät'ovú úroveň dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, užívateľ sústavy uhradí prevádzkovateľovi MDS 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 štvrt' hodinového 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 štvrt' hodinového činného elektrického výkonu v hodnote mesačnej tarify za mesačnú RK v €/MW. V prípade, ak dôjde na OM pripojenom na VVN alebo VN napät'ovú úroveň k prekročeniu MRK, uhradí užívateľ sústavy, za hodnotu nad zmluvne dohodnutú MRK,

pätnäsf'näsobok mesačnej tarify mesačnej RK. Pre určenie hodnoty prekročenia MRK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci meraného 24 hodín denne.

- 1.2.23. 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.
- 1.2.24. Ak na OM užívateľa sústavy dôjde k dodávke elektriny do MDS bez uzatvorenej osobitnej Zmluvy o pripojení výrobného zariadenia do MDS, resp. Zmluvy o prístupe, uhradí užívateľ sústavy platbu za prekročenie MRK podľa bodu 1.2.22 tohto rozhodnutia. Pre účely výpočtu platby za prekročenie MRK sa má v takomto prípade za to, že MRK pre výrobné zariadenie užívateľa MDS je stanovená vo výške 0 MW.
- 1.2.25. V prípade percentuálneho stanovenia hodnoty RK v kW sa údaj zaokrúhľuje na celé číslo nahor.

1.3. Určenie napät'ovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny

- 1.3.1. Pri určení tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre užívateľa sústavy je rozhodujúca napät'ová úroveň, na ktorej sa nachádza bod pripojenia užívateľa sústavy. Bod pripojenia je deliacim miestom (rozhraním) medzi MDS a zariadením (inštaláciou) užívateľa sústavy. Bod pripojenia sa určuje v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa MDS v príslušnom vyjadrení prevádzkovateľa MDS a je uvedený v Zmluve o pripojení. Umiestnenie fakturačného merania nemá rozhodujúci vplyv na určenie napät'ovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny.
- 1.3.2. Tarifa za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre NN napät'ovú 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 MDS.
- 1.3.3. V prípade, ak je prevádzkovateľ MDS vlastníkom transformátora VN/NN, užívateľom sústavy, napojeným na tento transformátor, sa prizná tarifa za prístup do MDS a distribúciu elektriny napät'ovej úrovne NN.
- 1.3.4. Tarifa za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre VN napät'ovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých bod pripojenia je štandardne napájaný z VN vedenia prevádzkovateľa MDS s napätím od 1kV vrátane do 52 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach prevádzkovateľa MDS.
- 1.3.5. Tarifa za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre VVN napät'ovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých bod pripojenia je štandardne napájaný z VVN vonkajšieho vedenia prevádzkovateľa MDS s napätím nad 52 kV vrátane do 110 kV vrátane v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach prevádzkovateľa MDS.

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

- 1.4.1. Tarify za prístup do MDS 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 MDS.
- 1.4.2. Tarifa za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy pripojených na napät'ové 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 napät'ovej úrovni VVN alebo VN podľa bodu 2.1.1.

1.4.3. Tarifa za prístup do MDS a distribúciu elektriny užívateľov sústavy pripojených na napät'ovej 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“).

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 MDS 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 užívateľ a sústavy pripojené z viacerých napät'ových úrovní, tarify za RK sa uplatňujú za každú napät'ovú úroveň samostatne pre štandardné pripojenie.

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

1.5. Fakturácia tarify za prístup do MDS 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 MDS a distribúciu elektriny podľa bodu 2.2.1, pričom tarifa za prístup do MDS 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 MDS.

1.5.2. Odberateľ uhrádza tarifu za prístup do MDS a distribúciu elektriny za ďalšie napájacie vedenie na základe faktúry vystavenej zo strany prevádzkovateľa MDS 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 MDS, 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 www.ssd.sk, 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 MDS fakturovať počas celého

nasledujúceho kalendárneho roka cenu za prístup do MDS vo výške 100 % z tarify za RK na všetkých vedeniach, prostredníctvom ktorých sú odberné miesta odberateľa pripojené k MDS.

- 1.5.4. Ak je RK na ďalšom napájacom vedení vyššia ako RK dohodnutá na štandardnom pripojení, cena za prístup do MDS 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 MDS je oprávnený odberateľovi, ktorého sa porušenie zákazu týka, vyfakturovať za fakturačné obdobie, počas ktorého došlo k porušeniu zákazu, cenu za prístup do MDS 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 MDS pre ďalšie napájacie vedenie vo výške podľa predchádzajúcej vety alikvotne 1/365 dvanásť násobku mesačnej platby za prístup do MDS za každý aj začatý deň porušenia zákazu. Cena za prístup do MDS 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 MDS na zabezpečenie distribúcie elektriny do ďalších odberných miest (napr. cez spínacie stanice), tarifu za prístup do MDS 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 MDS účtuje cenu za prístup do MDS 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. Skúšobná prevádzka

- 1.6.1. Skúšobná prevádzka je určená pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni VVN a VN.
- 1.6.2. Režim skúšobnej prevádzky je možné uplatňovať len pri základnom zabezpečení pripojenia odberateľa štandardným pripojením.
- 1.6.3. Režim skúšobnej prevádzky nie je určený pre MDS.
- 1.6.4. Režim skúšobnej prevádzky je podmienený uzatvorením Zmluvy o prístupe, resp. písomného dodatku k zmluve s odberateľom, a to do 20. dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho mesiaca, v ktorom začína skúšobná prevádzka. Súčasťou zmluvy je stanovenie doby skúšobnej prevádzky.
- 1.6.5. 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).
- 1.6.6. Za hodnotu RK sa v skúšobnej prevádzke považuje nameraný štvrt' hodinový 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 štvrt' hodinový činný elektrický výkon nesmie prekročiť hodnotu MRK.

- 1.6.7. V prípade prekročenia MRK sa prekročenie, čiže rozdiel medzi nameranou hodnotou v kW a hodnotou MRK, účtuje v zmysle zodpovedajúceho ustanovenia bodu 1.2.21 tohto rozhodnutia.
- 1.6.8. Mesačná hodnota fakturovanej RK počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty RK v predchádzajúcom mesiaci.
- 1.6.9. 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.
- 1.6.10. Počas skúšobnej prevádzky sú predpísaný účinník a dodávka kapacitnej jalovej energie považované za dodržané.
- 1.6.11. 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.
- 1.6.12. Žiadosť o pridelenie skúšobnej prevádzky je potrebné doručiť prevádzkovateľovi MDS v dostatočnom predstihu pred začatím skúšobnej prevádzky v nadväznosti na splnenie podmienok v kapitole 1.6 tohto rozhodnutia prostredníctvom vyplneného formulára „Žiadosť o povolenie skúšobnej prevádzky“, zverejneného na webovom sídle www.ssd.sk. V žiadosti je potrebné uviesť dôvod pridelenia.
- 1.6.13. 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.
- 1.6.14. Uplatňovanie režimu sezónneho odberu a režimu skúšobnej prevádzky počas jedného kalendárneho roka nie je povolené.

2. Tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy pripojených na napät'ové úrovne VVN a VN

2.1. Štandardné pripojenie

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

Napät'ová úroveň	Mesačné tarify za prístup do DS (RK)			Tarifa za distribúciu elektriny	Tarifa za straty
	dvanásťmesačná	trojmesačná	mesačná		
	€/MWh/mesiac			€/MWh	€/MWh
VVN	3 349,7000	4 019,6000	4 689,6000	5,7000	1,8310
VN	5 788,2000	6 945,8000	8 103,5000	8,8100	5,4923

2.1.2. Ak je OM pripojené priamym NN vývodom z trafostanice vo vlastníctve prevádzkovateľa MDS a v minulosti bola takto pripojenému užívateľovi sústavy pridelená distribučná tarifa napät'ovej 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 napätovú 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 $\cos \varphi = 0,95$).
- 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 MDS a distribúcia elektriny.
- 2.1.5. Pokiaľ je OM užívateľa sústavy pripojené z viacero napätových úrovní, tarifa za distribúciu elektriny sa uplatňuje za každú napätovú úroveň samostatne.
- 2.1.6. V prípade, že sa pripojí nový užívateľ sústavy v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydelením počtom dní mesiaca a vynásobením 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 akumulárnym alebo priamovýhrevným vykurovaním, kde podiel inštalovaného príkonu pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumulárne 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 akumulárne a priamovýhrevné vykurovanie blokované. Nameraný štvrt' hodinový činný elektrický výkon počas 24 hodín denne nemôže prekročiť MRK dohodnutú v Zmluve o pripojení. V prípade prekročenia, odberateľ uhradí prevádzkovateľovi MDS 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 akumulárnym alebo priamovýhrevným vykurovaním sa odsúhlasuje na obdobie jedného kalendárneho roka. Automatickú prolongáciu uvedeného režimu prevádzkovateľ MDS 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 akumulárnym alebo priamovýhrevným vykurovaním je potrebné doručiť prevádzkovateľovi MDS najneskôr do 15. decembra predchádzajúceho kalendárneho roka na ďalší kalendárny rok, a to prostredníctvom vyplneného formulára na webovom sídle prevádzkovateľa MDS.
- 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 SSD a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania,
 - b) pri akumulárnom vykurovaní je doba platnosti VT 16 hodín denne a doba platnosti NT je 8 hodín denne, pričom prepínanie taríf je operatívne riadené zo strany SSD 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 povelením 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 budúcnosti nárok na režim vyhodnocovania a fakturácie RK pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z úrovne VN s akumulárnym alebo priamovýhrevným vykurovaním.

2.1.11. Na napät'ovej úrovni VN sa cena za prístup do MDS 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

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

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 napät'ovej úrovni VN do prevádzky sa postupuje podľa bodu 2.1.11 písm. a). Prvé vyhodnotenie MVRK na napät'ovej úrovni VN sa vykoná po ukončení prvého uceleného kalendárneho polroka prevádzky, pričom MVRK sa vypočíta podľa vzorca

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

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 MDS a distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom pripojení OM, t.j. uplatňujú sa pre pripojenie OM s jedným vedením z jedného napájacieho bodu MDS v súlade s Technickými podmienkami 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 príivodom z nezávislého zdroja a pod.. Zvýšený stupeň zabezpečenia je predmetom samostatnej zmluvy a nespadá do regulovanej oblasti. Účtovanie tarify za prístup

do MDS 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 MDS a distribúciu elektriny pri distribúcii cez ďalšie napájacie vedenie sú nasledovné:

Napät'ová 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	1,8310
	nad 50 MW	251,2300	301,4700	351,7200		
VN	do 5 MW vrátane	868,2300	1 041,8700	1 215,5300	8,8100	5,4923
	nad 5 MW	434,1200	520,9400	607,7600		

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

3.1. Všeobecné podmienky

3.1.1. Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbery elektriny užívateľov sústavy pripojených na VVN, VN a NN napät'ovej úrovni, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky DS, sa uskutočnia pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ 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.

3.1.2. Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka $\cos \varphi$ sa používajú výsledky merania odberu činnejš a jalovej energie meraného 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocujú sa z mesačne nameraných hodnôt.

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

3.1.4. Ustanovenia kapitoly 3 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 MDS alebo s jej súhlasom.

3.2. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej tarify

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

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

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník $\cos \varphi$.

- 3.2.2.K nameraným hodnotám jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátora naprázdno v kVArh uvedené v tabuľke v bode 3.3 tohto rozhodnutia (v prípade nevykompenzovaných jalových strát straty transformátora naprázdno), k nameraným hodnotám činnnej energie sa pripočítajú činnné straty transformátora pri umiestnení merania na sekundárnej strane transformátora podľa bodu 1.4.4 tohto rozhodnutia.
- 3.2.3. 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.
- 3.2.4. Overenie správnosti fungovania kondenzátorov a údaje o transformátore, ktorý je pripojený k MDS prevádzkovateľa MDS (transformátor, ktorý nie je v majetku prevádzkovateľa MDS, alebo transformátor v majetku prevádzkovateľa MDS, ktorý je prenajatý tretej strane) doručí užívateľ sústavy na formulári „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“, ktorý je zverejnený na webovom sídle prevádzkovateľa MDS. „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“ nadobúda platnosť od 1. dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po jeho doručení do sídla prevádzkovateľa MDS. Iný spôsob oznámenia zo strany užívateľa sústavy o overení správnosti fungovania kondenzátora, neúplne alebo nesprávne vyplnený formulár (bez požadovaných údajov) nebude prevádzkovateľ MDS 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 MDS, je užívateľ sústavy povinný takúto výmenu s novými identifikačnými údajmi o novom transformátore oznámiť prevádzkovateľovi MDS a to ešte pred výmenou transformátora minimálne 10 pracovných dní vopred. Oznámenie o zmene transformátora zašle užívateľ sústavy na formulári zverejnenom na webovom sídle prevádzkovateľa MDS.
- 3.2.5. Užívateľovi sústavy na VN napäťovej úrovni, pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je prevádzkovateľ MDS, sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.
- 3.2.6. 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 3.3 tohto rozhodnutia.

- 3.2.7. Ak sa $\cos \varphi$ 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 3.4 tohto rozhodnutia.
- 3.2.8. Zvýšená tarifa za účinník je stanovená ako súčet z nasledovných položiek:
- súčin hodnôt najvyššieho nameraného štvrt' hodinového činného elektrického výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za RK na napäťovej úrovni VVN alebo VN a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej v bode 3.4 tohto rozhodnutia,
 - 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 3.4 tohto rozhodnutia,
 - súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka podľa bodu 3.2.9 tohto rozhodnutia a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej v bode 3.4 tohto rozhodnutia,
 - 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 3.4 tohto rozhodnutia
- 3.2.9. Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **86,6505 €/MWh**.
- 3.2.10. Pri dodávke kapacity jalovej energie do MDS je prevádzkovateľ MDS oprávnený fakturovať zvýšenú tarifu **39,5007 €/MVArh**.
- 3.2.11. Ak prevádzkovateľ MDS 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 $\cos \varphi$ za odber elektriny z MDS na OM výrobcu elektriny pripojeného do MDS,

ak výrobca elektriny odoberie na OM za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty RK pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami, sa nevyhodnocuje.

3.3. 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	-	-	-	-	-	-	-
100	-	-	-	-	-	-	-
160	-	-	-	-	-	-	-
250	388	449	502	-	145	160	-
400	682	682	694	-	183	207	-
630	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.

3.4. Zvýšená tarifa za účinník

Pri užívateľoch sústavy napojených z napät'ovej úrovne VVN, VN a NN pri znížení úrovne účinníka $\cos \varphi$ sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky:

Rozsah tg φ kVARh/kWh	účinník $\cos \varphi$	Zvýšená tarifa v %	Rozsah tg φ kVARh/kWh	účinník $\cos \varphi$	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			

4. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

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

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

Ostatné časti rozhodnutia č. 0125/2018/E z 18. 12. 2017, v znení rozhodnutia č. 0191/2019/E z 13. 12. 2018, v znení rozhodnutia č. 0204/2020/E z 16. 12. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0181/2021/E z 25. 01. 2021 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0125/2018/E z 18. 12. 2017, v znení rozhodnutia č. 0191/2019/E z 13. 12. 2018, v znení rozhodnutia č. 0204/2020/E z 16. 12. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0181/2021/E z 25. 01. 2021.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) schválil cenovým rozhodnutím č. 0125/2018/E z 18. 12. 2017, v znení rozhodnutia č. 0191/2019/E z 13. 12. 2018, v znení rozhodnutia č. 0204/2020/E z 16. 12. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0181/2021/E z 25. 01. 2021 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia pre regulovaný subjekt **VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK**, P.O.BOX 45, Karloveská 2, 842 04 Bratislava, IČO 00 156 752, (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Úrad listom č. 231/2022/BA z 10. 01. 2022 oznámil regulovanému subjektu, že začína cenové konanie z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) vo veci zmeny rozhodnutia č. 0125/2018/E z 18. 12. 2017, v znení rozhodnutia č. 0191/2019/E z 13. 12. 2018, v znení rozhodnutia č. 0204/2020/E z 16. 12. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0181/2021/E z 25. 01. 2021. Oznámenie o začatí konania bolo regulovanému subjektu doručené 12. 01. 2022. Týmto dňom začalo cenové konanie.

Dôvodom na začatie cenového konania o zmene rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2021 došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii. Zmena spočíva v zmene rozhodnutia č. 0009/2018/E z 30. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0059/2019/E zo 16. 11. 2018, v znení rozhodnutia č. 0063/2020/E z 02. 12. 2019, v znení rozhodnutia č. 0112/2021/E z 28. 12. 2020 a v znení rozhodnutia č. 0099/2022/E z 30. 12. 2021, ktorým úrad schválil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2022 do konca 5. regulačného obdobia pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151, pretože bola preukázaná výrazná zmena ekonomických parametrov.

Úrad v cenovom konaní vychádza z:

- a) rozhodnutia č. 0125/2018/E z 18. 12. 2017, v znení rozhodnutia č. 0191/2019/E z 13. 12. 2018, v znení rozhodnutia č. 0204/2020/E z 16. 12. 2019, v znení rozhodnutia č. 0181/2021/E z 25. 01. 2021,
- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 116-2022-BA,
- c) rozhodnutia č. 0009/2018/E z 30. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0059/2019/E zo 16. 11. 2018, v znení rozhodnutia č. 0063/2020/E z 02. 12. 2019, v znení rozhodnutia č. 0112/2021/E z 28. 12. 2020 a v znení rozhodnutia č. 0099/2022/E z 30. 12. 2021 vydané prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy Stredoslovenská distribučná, a.s.

Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2022 oproti roku 2021 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach takto:

VVN užívateľa sústavy		2021	2022	Rozdiel (€)	Rozdiel (%)
dvanásťmesačná tarifa za prístup	€/MW	3 269,9000	3 349,7000	79,80	2,44%
trojmesačná tarifa za prístup	€/MW	3 923,9000	4 019,6000	95,70	2,44%
mesačná tarifa za prístup	€/MW	4 577,9000	4 689,6000	111,70	2,44%
tarifa za distribúciu elektriny	€/MWh	5,1500	5,7000	0,55	10,68%
tarifa za straty	€/MWh	1,1426	1,8310	0,69	60,25%

VN užívateľa sústavy		2021	2022	Rozdiel (€)	Rozdiel (%)
dvanásťmesačná tarifa za prístup	€/MW	5 650,4000	5 788,2000	137,80	2,44%
trojmesačná tarifa za prístup	€/MW	6 780,5000	6 945,8000	165,30	2,44%
mesačná tarifa za prístup	€/MW	7 910,6000	8 103,5000	192,90	2,44%
poplatok za rezervovaný transformačný výkon	€/MVA	255,1000	261,3000	6,20	2,43%
tarifa za distribúciu elektriny	€/MWh	8,2600	8,8100	0,55	6,66%
tarifa za straty	€/MWh	3,4273	5,4923	2,07	60,25%

Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa výrazne zmenili parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny.

Úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov listom č. 232/2022/BA z 10. 01. 2022 vyzval regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v lehote siedmich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt sa v úradom určenej lehote k podkladom pred vydaním rozhodnutia nevyjadril.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 29 a 30 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti tohto rozhodnutia. Z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia sa ostatné časti výroku 1. až 4. nahrádzajú v úplnom znení.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 02. 2022 do konca 5. regulačného obdobia (do 31. 12. 2022). Podľa čl. I Dodatku č. 1 k Regulačnej politike sa 5. regulačným obdobím rozumie obdobie od 01. 01. 2017 do 31. 12. 2021 s predĺženou účinnosťou o jeden rok do 31. 12. 2022.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P. O. Box 12, 820 07 Bratislava 27, 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.

Andrej Juris
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK, P.O.BOX 45, Karloveská 2,
842 04 Bratislava