ÚRAD
PRE REGULÁCIU
SIEŤOVÝCH
ODVETVÍ

EINGANG
31 -01- 2022
weiter an:

ROZHODNUTIE

Číslo: 0121/2022/E
Číslo spisu: 63-2022-BA

Bratislava 31. 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. 0080/2018/E z 18. 12. 2017, v znení rozhodnutia č. 0145/2019/E z 13. 12. 2018, v znení rozhodnutia č. 0150/2020/E z 16. 12. 2019, v znení rozhodnutia č. 0119/2021/E z 26. 01. 2021 a v znení rozhodnutia č. 0320/2021/E z 24. 11. 2021, ktorým boli určené tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

rozhodol

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 **Arcos FM SK, s.r.o.,** Toryská 5, 040 11 Košice - mestská časť Západ, IČO 35 770 660 pre prevádzky: DS Martin Obchodné centrum, Martin – Košúty; DS Martin OC - časť Mc Donald's, Martin – Košúty; DS Nákupný park Čadca, Čadca; DS Brezno Obchodné centrum, Brezno a DS OC Zvolen, Zvolen **mení** rozhodnutie č. 0080/2018/E z 18. 12. 2017, v znení rozhodnutia č. 0145/2019/E z 13. 12. 2018, v znení rozhodnutia č. 0150/2020/E z 16. 12. 2019, v znení rozhodnutia č. 0119/2021/E z 26. 01. 2021 a v znení rozhodnutia č. 0320/2021/E z 24. 11. 2021 na obdobie od 01. 02. 2022 do konca 5. regulačného obdobia takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa doterajšie znenie častí 1. až 5. nahrádza týmto znením:

„1. Všeobecné podmienky pre uplatňovanie tarif za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre všetkých užívateľov distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Arcos FM SK, s.r.o.

1.1. Všeobecné podmienky

1.1.1. Toto rozhodnutie upravuje všeobecné podmienky pre uplatňovanie tarif 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 Arcos FM SK, s.r.o., Toryská 5, 040 11 Košice - mestská časť Západ, IČO 35 770 660 pre prevádzky: DS Martin Obchodné centrum, Martin – Košúty; DS Martin OC - časť Mc Donald's, Martin – Košúty; DS Nákupný park Čadca, Čadca;

DS Brezno Obchodné centrum, Brezno a DS OC Zvolen, Zvolen. (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 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 MDS 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 MDS za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne OM alebo OdM 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.

1.1.7. 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.

1.1.8. 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.

1.1.9. 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 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.

1.1.10. Prevádzkovateľ MDS vykonáva odpočet určeného meradla na OM užívateľa sústavy na napäťovej úrovni 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 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 napäťovej 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.

1.2.2. 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 01. 01. 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").

1.2.3. MRK pre zariadenie na výrobu elektriny na napäťovej úrovni 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 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 MDS hodnoverne preukázať.

1.2.4. Hodnota MRK na napäťovej úrovni 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.

1.2.5. Nameraný výkon na napäťovej úrovni 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.

1.2.6. 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.

1.2.7. 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.

1.2.8. 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 MDS prevádzkovateľa MDS po úhrade ceny za pripojenie.

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") na napäťovej úrovni NN je MRK určená v zmysle bodu 1.2.1 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.

1.2.11. 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.

1.2.12. 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.

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

1.2.14. Ak na OM pripojenom na NN napäťovú úroveň dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, užívateľ sústavy uhradí prevádzkovateľovi MDS, za každý takto prekročený kW, päťnásobok tarify za prekročenie uvedenej v bode 2.2. 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 2.2.

1.2.15. 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 MDS tarifu za prekročenie MRK za každý prekročený kW vo výške pätnásťnásobku tarify za prekročenie uvedenej v bode 2.2.

1.2.16. 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 v zmysle § 26 ods. 26 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 (ďalej len „vyhláška o cenovej regulácii").

1.2.17. 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 bodov 1.2.14 až 1.2.15 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.

1.2.18. 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 MDS a distribúciu elektriny

1.3.1. Pri určení tarify za prístup do MDS 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 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 napäťovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny.

1.3.2. Tarifa za prístup do MDS 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 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 napäťovej úrovne NN.

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 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 2.2.

1.4.3. 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 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.

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

1.4.5. 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 MDS a distribúciu elektriny pre výrobcov elektriny

Výrobca elektriny pripojený do miestnej distribučnej sústavy

1.5.1. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS") pripojenej do distribučnej sústavy (ďalej len „DS") Stredoslovenskej distribučnej a.s. (ďalej len „SSD") alebo výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS, ktorá je pripojená do DS prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza SSD cenu za prístup do MDS (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.

1.5.2. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do MDS alebo ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS, ktorá je pripojená do MDS prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza tarifu za RK podľa bodu 1.5.1 tohto rozhodnutia SSD mesačne prostredníctvom prevádzkovateľa MDS, a to na základe faktúry vystavenej zo strany SSD. Platba za prístup do MDS (tarifa za RK) sa uhrádza podľa napäťovej úrovne, na ktorej je MDS pripojená do MDS.

1.5.3. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do MDS 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 MDS podľa bodu 1.5.1 tohto rozhodnutia neuhrádza.

1.5.4. Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS SSD 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 SSD prostredníctvom prevádzkovateľa MDS najneskôr do 10. januára príslušného kalendárneho roka, v ktorom bude poskytovať podporné služby alebo dodávať regulačnú elektrinu. V prípade nesplnenia tejto povinnosti vznikne SSD 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 SSD prostredníctvom prevádzkovateľa MDS. V prípade, že SSD zistí, že výrobca neposkytuje dodávku regulačnej elektriny, alebo podporných služieb v zmysle tohto čestného prehlásenia je SSD oprávnená doúčtovať výrobcovi prostredníctvom prevádzkovateľa MDS všetky zodpovedajúce poplatky za prístup do DS.

1.5.5. 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.

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

1.5.7. Ak sa zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripája do MDS pripojenej do DS SSD priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS alebo sa mení MRK existujúceho zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojeného do MDS pripojenej do DS SSD priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých

MDS, uzatvorí prevádzkovateľ MDS s SSD 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 SSD. V prípade, že prevádzkovateľ MDS žiada stanoviť MRK vo výške, ktorú je technicky možné dodať do DS SSD, je potrebné túto skutočnosť SSD hodnoverne preukázať súdnoznaleckým posudkom vystaveným súdnym znalcom pre odvetvie 100100 - Elektroenergetické stroje a zariadenia. SSD posudzuje takúto žiadosť o uzatvorenie novej Zmluvy o pripojení ako štandardnú žiadosť o pripojenie výrobcu elektriny podľa platných právnych predpisov.

1.5.8. Výrobca elektriny podľa bodu 1.5.1 tohto rozhodnutia pripojený na NN napäťovú úroveň uhrádza platbu za prístup do MDS (tarifu za RK) vo výške podľa zodpovedajúcej sadzby uvedenej v tabuľke bodu 2.2. a kapacity stanovej v kW.

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

1.5.9. Prevádzkovateľ MDS pripojenej do DS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny pripojené do vlastnej MDS alebo prevádzkovateľa 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.

1.5.10. Prevádzkovateľ MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny pripojené do vlastnej MDS, uhrádza tarifu za RK podľa bodu 1.5.9 tohto rozhodnutia mesačne na základe faktúry vystavenej zo strany SSD.

1.5.11. V prípade, ak prevádzkovateľa 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.

1.5.12. 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 SSD na zabezpečenie distribúcie elektriny do ďalších odberných miest ako aj na zabezpečenie stability a riadenia DS SSD a zmena zapojenia by si vyžadovala neprimerané investičné náklady, uhrádza po dohode s SSD tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny pre VVN napäťovú úroveň vo výške podľa bodu 1.5.9 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.

1.5.13. 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 1.5.9 tohto rozhodnutia neuhrádza.

1.5.14. 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 prevádzkovateľa MDS povinný oznámiť SSD najneskôr do 10. januára príslušného kalendárneho roka, v ktorom bude poskytovať podporné služby alebo dodávať regulačnú

elektrinu. V prípade nesplnenia tejto povinnosti vznikne SSD 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 SSD. V prípade, že SSD zistí, že prevádzkovateľa 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 SSD oprávnená doúčtovať prevádzkovateľovi MDS všetky zodpovedajúce poplatky za prístup do distribučnej sústavy.

1.5.15. Výrobca elektriny podľa bodu 1.5.9 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 2.2 a kapacity stanovej v kW.

1.7. Sezónny odber elektriny

1.7.1. Sezónny odber elektriny (napr. lyžiarske vleky, poľnohospodárske družstvá, letné kúpaliská a pod.) je odber elektriny z MDS na napäťovej úrovni 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 prevádzkovateľa MDS. Prevádzkovateľ MDS 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 MDS 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 MDS 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 prevádzkovateľa MDS.

1.7.5. Splnenie podmienok sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok vyhodnocuje prevádzkovateľ MDS 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 MDS.

1.7.7. Ak odberateľ nepožiada opätovne o pridelenie sezónneho odberu na ďalší kalendárny rok, prevádzkovateľ MDS 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.

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

2.1. Všeobecné podmienky

2.1.1. 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.

2.1.2. 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.

2.1.3. 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.

2.1.4. 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 MDS. Odberatelia elektriny môžu na svojom OM používať len elektrické spotrebiče, ktoré neovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny.

2.1.5. 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 MDS 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.

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

2.1.7. 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.

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

2.1.9. 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.

2.1.10. RK a MRK pre trojfázové odbery pripojené do MDS 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)

2.1.11. RK a MRK pre jednofázové odbery pripojené do MDS 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)

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

a) **pásmo platnosti NT** – SSD stanovené a operatívne riadené časové pásmo s minimálnou dĺžkou uvedenou v podmienkach príslušnej sadzby. Vymedzenie pásma platnosti NT môže SSD kedykoľvek meniť, pričom SSD 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.

2.1.13. 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.

2.1.14. Prevádzkovateľ MDS 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

2.1.15. 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.

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

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

2.1.18. Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v bode 2.1.17 zaistí riadnu inštaláciu HI pred elektromerom a uzavrie s prevádzkovateľom MDS novú Zmluvu o pripojení a následne novú Zmluvu o prístupe, resp. Zmluvu o združenej dodávke elektriny, uplatní prevádzkovateľ MDS 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.

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

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

2.2. Tarify za prístup do MDS 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	-	10,9150
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	-	
* 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.*

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. 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 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.

3.1.2. 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.

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 činnej energie v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný tg φ:

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

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník cos φ.

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 činnej energie sa pripočítajú činné straty transformátora pri umiestnení merania na sekundárnej strane transformátora podľa bodu 1.4.3 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. 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.

3.2.6. 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 3.4 tohto rozhodnutia.

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

a) na NN napäťovej úrovni súčin hodnôt najvyššieho nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za prekročenie uvedenej v bode 2.2 a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej v bode 3.4 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 3.4 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 3.2.8 tohto rozhodnutia a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej v bode 3.4 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 3.4 tohto rozhodnutia

3.2.8. Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **86,6505 €/MWh.**

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

3.2.10. 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 φ 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 napäťovej úrovne 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			

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. 0080/2018/E z 18. 12. 2017, v znení rozhodnutia č. 0145/2019/E z 13. 12. 2018, v znení rozhodnutia č. 0150/2020/E z 16. 12. 2019, v znení rozhodnutia č. 0119/2021/E z 26. 01. 2021 a v znení rozhodnutia č. 0320/2021/E z 24. 11. 2021 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0080/2018/E z 18. 12. 2017, v znení rozhodnutia č. 0145/2019/E z 13. 12. 2018, v znení rozhodnutia č. 0150/2020/E z 16. 12. 2019, v znení rozhodnutia č. 0119/2021/E z 26. 01. 2021 a v znení rozhodnutia č. 0320/2021/E z 24. 11. 2021.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad") určil cenovým rozhodnutím č. 0080/2018/E z 18. 12. 2017, v znení rozhodnutia č. 0145/2019/E z 13. 12. 2018, v znení rozhodnutia č. 0150/2020/E z 16. 12. 2019, v znení rozhodnutia č. 0119/2021/E z 26. 01. 2021 a v znení rozhodnutia č. 0320/2021/E z 24. 11. 2021 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2018 do konca 5. regulačného obdobia pre regulovaný subjekt Arcos FM SK, s.r.o., Toryská 5, 040 11 Košice - mestská časť Západ, IČO 35 770 660, (ďalej len „regulovaný subjekt").

Úrad listom č. 125/2022/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. 0080/2018/E z 18. 12. 2017, v znení rozhodnutia č. 0145/2019/E z 13. 12. 2018, v znení rozhodnutia č. 0150/2020/E z 16. 12. 2019, v znení rozhodnutia č. 0119/2021/E z 26. 01. 2021 a v znení rozhodnutia č. 0320/2021/E z 24. 11. 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) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 9227-2017-BA k rozhodnutiu číslo 0080/2018/E z 18. 12. 2017,
b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4656-2018-BA k rozhodnutiu číslo 0145/2019/E z 13. 12. 2018,
c) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4392-2019-BA k rozhodnutiu číslo 0150/2020/E z 16. 12. 2019,
d) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 287-2021-BA k rozhodnutiu číslo 0119/2021/E z 26. 01. 2021,
e) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4617-2021-BA k rozhodnutiu číslo 0320/2021/E z 24. 11. 2021,
f) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 63-2022-BA k tomuto rozhodnutiu,
g) 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:

sadzba	NN užívatelia sústavy - podnikatelia		2021	2022	Rozdiel (€)	Rozdiel (%)
C1	tarifa za prístup	€/A	0,0678	0,0678	0,00	0,00%
	tarifa za prístup	€/kW	0,3103	0,3103	0,00	0,00%
	tarifa za distribúciu elektriny	€/MWh	58,7200	59,2700	0,55	0,94%
C2	tarifa za prístup	€/A	0,1186	0,1186	0,00	0,00%
	tarifa za prístup	€/kW	0,5428	0,5428	0,00	0,00%
	tarifa za distribúciu elektriny	€/MWh	52,6800	53,2300	0,55	1,04%
C3	tarifa za prístup	€/A	0,3853	0,3853	0,00	0,00%
	tarifa za prístup	€/kW	1,7634	1,7634	0,00	0,00%
	tarifa za distribúciu elektriny	€/MWh	37,3600	37,9100	0,55	1,47%
NN	tarifa za straty	€/MWh	6,8111	10,9150	4,10	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. 126/2022/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 výrokovej 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:
Arcos FM SK, s.r.o., Toryská 5, 040 11 Košice - mestská časť Západ

Všeobecná agenda - rozhodnutie do vlastných rúk s fikciou doručenia

Všeobecná agenda - rozhodnutie do vlastných rúk s fikciou doručenia

Predmet	Rozhodnutie č.0121/2022/E
Text	Dobrý deň, v prílohe Vám zasielame Rozhodnutie č.0121/2022/E. S pozdravom Úrad pre reguláciu sieťových odvetví

Notifikácia o doručení k Rozhodnutie č.0121/2022/E

Odosielateľ a prijímateľ

Identifikátor odosielateľa	ico://sk/36069841
Identifikátor prijímateľa	ico://sk/35770660

Informácie o doručovaní

Dátum uloženia správy	31.01.2022 12:20:58
Úložná lehota (počet dní)	15
Dátum uplynutia doručenia	15.02.2022 23:59:59

Správa na doručenie

Identifikátor správy	b808b64a-cca3-4ce3-a0fa-0a3bc9c56559
Predmet správy	Rozhodnutie č.0121/2022/E
Typ správy	Doc.GeneralAgendaFiction
Poznámka	Pri doručovaní správy sa uplatňuje fikcia doručenia. Po uplynutí dátumu doručenia a neprevzatí správy sa doručovaná správa považuje za doručenú.

Prílohy

Príloha

Identifikátor elektronického dokumentu	dc656528-9799-4a37-94b8-f610c7c7b038
Názov elektronického dokumentu	form.asice

Príloha

Identifikátor elektronického dokumentu	bdec9f1b-e403-4ab1-b2ec-5d950a0b6a28
Názov elektronického dokumentu	x0121_2022_E_Arcos_FM_SK.asice

Doručenka

Odosielateľ a prijímateľ

Odosielateľ	ico://sk/36069841
Prijímateľ	ico://sk/35770660

Informácie o doručovaní

Dátum a čas doručenia	31.01.2022 13:42:53

Doručovaná správa

Identifikátor správy	b808b64a-cca3-4ce3-a0fa-0a3bc9c56559

Kontrolný súčet

Kanonikalizácia	http://www.w3.org/TR/2001/REC-xml-c14n-20010315
Typ digitálneho odlačku	http://www.w3.org/2001/04/xmlenc#sha512
Digitálny odtlačok správy	AOSnxqBI9xTqwrT4jes0V+ipP+UaHexYq8Tv0ewW0ydP9YVmNzEIdrXZ0Iz1YaTSlozUXHPN1FYF6GpHypjjBA==

Prílohy

Príloha

Identifikátor elektronického dokumentu	bdec9f1b-e403-4ab1-b2ec-5d950a0b6a28

Príloha

Identifikátor elektronického dokumentu	dc656528-9799-4a37-94b8-f610c7c7b038