



ROZHODNUTIE

Číslo: 0112/2023/E
Číslo spisu: 1998-2023-BA

Bratislava 04. 12. 2023

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci schválenia cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. januára 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 15 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov tak, že **s c h v a ľ u j e** pre regulovaný subjekt **Západoslovenská distribučná, a. s.**, Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518 na obdobie od 01. januára 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia tieto ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

A. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach

I. Všeobecné podmienky

- a) Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „tarify“) platia pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach (ďalej len „užívatelia sústavy“), ktorých odberné elektrické zariadenia alebo elektroenergetické zariadenia sú na príslušnej napäťovej úrovni pripojené do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a. s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO: 36361518 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“). Súčasťou týchto taríf sú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
- b) Tarify sa stanovujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenia (ďalej len „nadštandardná

distribúcia“), sa tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny určí podľa časti A. článku II. písm. b) tohto rozhodnutia.

- c) Sadzby sa uplatňujú pre každé odberné miesto osobitne podľa napäťovej úrovne, na ktorú je odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie užívateľa sústavy pripojené.
- d) Doba platnosti sadzby je 12 kalendárnych mesiacov. Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po uplynutí doby jej platnosti. Užívateľ sústavy je oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby. Ak užívateľ sústavy najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby nepožiadá o jej zmenu, sadzba platí ďalších 12 kalendárnych mesiacov.

e) Maximálna rezervovaná kapacita

1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia (ďalej len „VVN“) a vysokého napätia (ďalej len „VN“) je maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odoberať z distribučnej sústavy - stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení do sústavy alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
2. MRK na napäťovej úrovni nízkeho napätia (ďalej len „NN“) je stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch dohodnutá v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
3. Ak užívateľ sústavy nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení do sústavy s prevádzkovateľom distribučnej sústavy pre odberné miesto, za MRK pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov pred 1. septembrom 2012. MRK sa určuje osobitne pre každé odberné miesto. Za takto určenú MRK existujúcich užívateľov sústavy sa cena za pripojenie alebo náklady na pripojenie nefakturujú.
4. MRK pri výrobe je maximálna hodnota výkonu, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny. Za MRK pripojenia existujúcich výrobcov elektriny, ktorí nemajú zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy s prevádzkovateľom distribučnej sústavy uzatvorenú, sa považuje inštalovaný činný elektrický výkon existujúceho elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu elektriny. Za takto určenú MRK existujúcich užívateľov sústavy sa cena za pripojenie alebo náklady na pripojenie nefakturujú.

f) Rezervovaná kapacita

1. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) na napäťovej úrovni VVN a VN je dohodnutá stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu, ktorý zabezpečuje

pre užívateľa sústavy prevádzkovateľ distribučnej sústavy na základe platnej zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, alebo zmluvy o združenej dodávke alebo rámcovej distribučnej zmluvy.

2. RK na napät'ovej úrovni NN je MRK podľa časti A. článku I. písm. e) bod 2. tohto rozhodnutia.

g) Dohoda o RK

1. RK na napät'ovej úrovni VVN, VN sa dohodne nasledovne:

- 1.1 mesačná na jeden kalendárny mesiac,

- 1.2 trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,

- 1.3 dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.

Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK. Minimálnou hodnotou RK je 20 % hodnoty MRK, okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny. Minimálnou hodnotou RK odberného miesta so sezónnym odberom elektriny je 5 % hodnoty MRK.

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 RK bude nová hodnota RK rovnaká ako minimálna hodnota RK; to neplatí, ak užívateľ sústavy požiada prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zvýšenie dohodnutej hodnoty RK. Ak sa zvýši hodnota MRK, užívateľ sústavy môže požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o súčasné zvýšenie dohodnutej hodnoty RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK; dohodnutý typ a dohodnutá doba platnosti RK týmto zvýšením dohodnutej hodnoty RK nie sú dotknuté.

2. Pre odberné miesta na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť RK zmluvne dohodnutá a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa. Minimálnou hodnotou RK [A] je 20 % hodnoty MRK. RK sa dohaduje na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
3. Dohodnutá hodnota a doba trvania RK platí opätovne na príslušné nasledujúce obdobie, ak užívateľ sústavy nepožiada o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.

h) Zmena RK

1. O zmenu RK na nasledujúce obdobie môže užívateľ sústavy požiadať najneskôr do posledného kalendárneho dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je RK dohodnutá. Požiadavka na zmenu musí byť v súlade s týmto cenovým rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený takúto žiadosť zamietnuť.

2. Zmena RK pre VVN a VN

Hodnotu RK je možné meniť pri zmene typu RK alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dohodnutá.

O zmenu typu RK môže užívateľ sústavy, ktorý má uzavretú rámcovú distribučnú zmluvu, príp. zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri zmene z:

- 2.1 dvanásťmesačnej RK na trojmesačnú RK alebo mesačnú RK po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná RK uplatňovaná,
- 2.2 trojmesačnej RK na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK vždy až po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná RK uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- 2.3 mesačnej RK na trojmesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná RK uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.

Ak užívateľ sústavy zvyšuje hodnotu RK bez zmeny typu RK, na dodržanie minimálneho času použitia daného typu RK podľa tohto odseku sa neprihliada.

3. Zmena RK pre NN

- 3.1 Užívateľ sústavy na napäťovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
- 3.2 Pri žiadosti užívateľa sústavy o zníženie RK alebo zvýšenie hodnoty RK do výšky MRK pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje.
- 3.3 Podmienkou na zníženie hodnoty RK pre odberné miesta nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu je predloženie revíznej správy o výmene ističa.
- 3.4 Ak o zníženie MRK požiadal užívateľ sústavy pripojený do sústavy po 31. decembri 2004, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej MRK do dvoch rokov od zníženia hodnoty MRK na žiadosť užívateľa sústavy sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.
- 3.5 Pri zvýšení MRK užívateľ sústavy podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.

i) Fakturácia

1. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vystavuje vyúčtovacie faktúry za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určeného meradla zabezpečí prevádzkovateľ distribučnej sústavy na konci fakturačného obdobia. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste užívateľa sústavy na napäťovej úrovni VVN, VN a NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne, na napäťovej úrovni NN s meraním typu C každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení roka.

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

2. Pri zmene tarify (sadzby) na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa (sadzba) uplatňuje od účinnosti takejto zmeny, pričom spotrebu elektriny na odbernom mieste ku dňu účinnosti zmeny tarify (sadzby) prevádzkovateľ distribučnej sústavy určí vykonaním odpočtu určeného meradla alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
3. RK je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.
4. RK zariadenia na výrobu elektriny určená podľa časti A. článku I. písm. q) tohto rozhodnutia sa fakturuje výrobcovi elektriny, resp. prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy mesačne. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy sa môže dohodnúť s výrobcom elektriny vyrábajúcim elektrinu v zariadení na výrobu elektriny s inštalovaným výkonom do 10 kW na ročnej fakturácii RK zariadenia na výrobu elektriny.

j) Prekročenie MRK a RK

1. Ak nameraná stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti A. článku IV. tohto rozhodnutia.
2. Prekročenie RK sa pri sadzbe X2-S nefakturuje.
3. Prekročenie RK sa pri skúšobnej prevádzke nefakturuje.
4. Prekročenie MRK sa pri sadzbe X2-S fakturuje.
5. Prekročenie MRK sa pri skúšobnej prevádzke fakturuje.

6. Prekročenie RK a MRK sa na napäťovej úrovni NN s meraním typu A alebo meraním typu B fakturuje.
7. Ak dôjde k prekročeniu RK alebo MRK vplyvom mimoriadnej udalosti v dôsledku ktorej bola vyhlásená mimoriadna situácia (§ 3 zákona č. 42/1994 Z. z. o civilnej ochrane obyvateľstva v znení neskorších predpisov) (ďalej len „mimoriadna udalosť“), je možné na základe žiadosti užívateľa sústavy a odsúhlasenia zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy odpustenie/vrátenie poplatku za prekročenie RK a MRK, pričom užívateľovi sústavy bude fakturovaný skutočne nameraný výkon v tarife mesačnej RK.

k) Sadzba X2-S (sezónny odber)

1. Za sezónny odber sa považuje odber elektriny z distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VN s meraním typu A alebo typu B trvajúci najmenej jeden mesiac v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej v siedmych mesiacoch s najvyššou spotrebou elektriny v sadzbe X2-S tvorí najmenej 90 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok.
2. Po ukončení kalendárneho roka prevádzkovateľ distribučnej sústavy vyhodnotí splnenie podmienok sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok. Ak odberné miesto užívateľa sústavy nesplní podmienky pridelenia sezónneho odberu, neprihliada sa na tarifu sezónneho odberu a odber elektriny a nameraný maximálny výkon (minimálne však 20 % hodnoty MRK) sa prepočíta podľa tarify za prácu a tarify za výkon pri mesačnej RK v sadzbe X2. Zistený rozdiel v platbe v dôsledku nesplnenia podmienok pridelenia sadzby sezónneho odberu uhradí užívateľ sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy.

l) Skúšobná prevádzka

1. V odôvodnených prípadoch (napríklad z dôvodu inštalácie a nábehu nových technológií, nových výrobných procesov, rekonštrukcie odberných elektrických zariadení alebo elektroenergetických zariadení) je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený povoliť užívateľovi sústavy prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v režime skúšobnej prevádzky (ďalej len „skúšobná prevádzka“).
2. Užívateľ sústavy je povinný požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o povolenie skúšobnej prevádzky najneskôr do 20. kalendárneho dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho kalendárnemu mesiacu, od ktorého užívateľ sústavy žiada o skúšobnú prevádzku. Spolu so žiadosťou je užívateľ sústavy povinný doručiť prevádzkovateľovi distribučnej sústavy dôkazy preukazujúce dôvodnosť žiadosti.
3. Skúšobná prevádzka je možná v prípade pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VVN, VN, a na napäťovej úrovni NN, ak je odberné

miesto užívateľa sústavy vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo typu B.

4. Ak je žiadosť užívateľa sústavy dôvodná, prevádzkovateľ distribučnej sústavy užívateľovi sústavy skúšobnú prevádzku povolí, inak žiadosť užívateľa sústavy zamietne.
5. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy povolí skúšobnú prevádzku najdlhšie na obdobie troch po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov. V odôvodnených prípadoch môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy skúšobnú prevádzku predĺžiť o jeden až tri kalendárne mesiace, a to aj opakovane.
6. Počas skúšobnej prevádzky je užívateľ sústavy povinný uhrádzať prevádzkovateľovi distribučnej sústavy zložku tarify za výkon (v prípade pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VVN, VN vo výške zložky tarify za výkon pre mesačnú RK), pričom hodnota RK je skutočne nameraná najvyššia hodnota výkonu v danom mesiaci, minimálne však vo výške 20 % hodnoty MRK a považuje sa za fakturačnú hodnotu RK. Mesačná hodnota fakturovanej RK počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty RK v predchádzajúcom mesiaci.
7. V prípade, ak bola schválená skúšobná prevádzka na odbernom mieste, na ktorom je súčasne poskytovaná služba nadštandardnej distribúcie, je užívateľ sústavy povinný uhrádzať prevádzkovateľovi distribučnej sústavy zložku tarify za výkon za nadštandardnú distribúciu podľa pravidiel určených podľa časti A. článku I. písm. l) bod 6. tohto rozhodnutia.
8. Hodnota a doba trvania RK platná pred povolením skúšobnej prevádzky platí opätovne na príslušné obdobie nasledujúce po skončení skúšobnej prevádzky, ak užívateľ sústavy nepožiadá o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.

m) Dopravné prostriedky napájané z vlastnej elektrickej sústavy

1. Užívateľovi sústavy, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, ktorý má na jednej z napäťových úrovní VVN alebo VN jedného prevádzkovateľa distribučnej sústavy pripojených viac odberných miest s priebehovým meraním typu A alebo meraním typu B, ich odber elektriny je prepojený vlastnou elektrickou sústavou a ktorými sú napájané dopravné prostriedky elektrickej trakcie, sa určí prevádzkovateľom distribučnej sústavy, na základe žiadosti užívateľa sústavy s uvedením EIC kódov odberných miest, RK na účely vyhodnotenia a stanovenia cien za RK pre každú napäťovú úroveň osobitne zo súčtov výkonov nameraných v odberných miestach v čase, keď je tento súčet v danom mesiaci najvyšší.

2. RK sa za odberné miesta podľa časti A. článku I. písm. m) bod 1. tohto rozhodnutia nedohaduje u prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Prekročenie RK sa za odberné miesta podľa časti A. článku I. písm. m) bod 1. tohto rozhodnutia nevyhodnocuje a nefakturuje. Prekročenie MRK sa za odberné miesta podľa časti A. článku I. písm. m) bod 1. tohto rozhodnutia vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé odberné miesto osobitne. Nedodržanie predpísaných hodnôt účinníka a dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy sa za odberné miesta podľa časti A. článku I. písm. m) bod 1. tohto rozhodnutia vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé odberné miesto osobitne.
3. Odberné miesta podľa časti A. článku I. písm. m) bod 1. tohto rozhodnutia sa za každú napäťovú úroveň osobitne zaradia iba do jednej bilančnej skupiny.
4. Prevádzkovateľom distribučnej sústavy za odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa časti A. článku I. písm. m) bod 1. tohto rozhodnutia, sa fakturuje mesačne pre každú napäťovú úroveň osobitne tarifa dvanásťmesačnej RK za maximálnu hodnotu súčtu stredných hodnôt štvrťhodinových činných výkonov za odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa časti A. článku I. písm. m) bod 1. tohto rozhodnutia, za príslušný kalendárny mesiac.
5. Ak maximálna hodnota súčtu stredných hodnôt štvrťhodinových činných výkonov za všetky odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa časti A. článku I. písm. m) bod 1. tohto rozhodnutia, pre každú napäťovú úroveň osobitne nedosiahne 20 % súčtu MRK pre každú napäťovú úroveň osobitne, prevádzkovateľom distribučnej sústavy sa fakturuje pre každú napäťovú úroveň osobitne tarifa dvanásťmesačnej RK vo výške 20 % súčtu MRK.
6. Ak užívateľ sústavy, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, zahrnie do odberných miest podľa časti A. článku I. písm. m) bod 1. tohto rozhodnutia aj odberné miesta, ktoré nie sú prepojené vlastnou elektrickou sústavou alebo ktorými nie sú napájané výhradne dopravné prostriedky elektrickej trakcie, tak za tieto odberné miesta sa platí užívateľom sústavy, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, so spätnou platnosťou RK vo výške 100 % hodnoty MRK, kým si nedohodne RK v zmysle pravidiel prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

n) Distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora

Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a užívateľ sústavy má pridelenú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám:

1. straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne

- 1.1 VVN na úroveň VN najviac 2 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane VN,

1.2 VN na úroveň NN najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane NN, a

2. spotreba jalovej elektriny transformátora; jalová spotreba [kVArh] uvedená v časti A. článku VI. písm. b) tohto rozhodnutia pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov, ktoré sú vo vlastníctve užívateľa sústavy, sa nepripočítava, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno a ak tieto kondenzátory vykazujú správne hodnoty definované v časti A. článku VI. písm. a) tohto rozhodnutia.

o) Pre uplatňovanie taríf uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby sa všetky odbery elektriny s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti sústavy uskutočnili pri induktívnom účinníku 0,95-1,00 a iba v stanovených prípadoch určených prevádzkovateľom distribučnej sústavy pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie užívateľom sústavy fakturuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti A. článku V. tohto rozhodnutia.

p) Za každú kVArh dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy fakturuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy užívateľovi sústavy tarifnú prirážku 0,0166 €. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne. V prípade poruchy na kompenzácii na základe žiadosti užívateľa sústavy je možné odpustenie poplatku za dodávku jalovej elektriny.

q) **Výrobca elektriny** – platba za prístup do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy

1. V prípade pripojenia výrobcu elektriny do distribučnej sústavy sa hodnota RK, za ktorú sa výrobcom elektriny prevádzkovateľovi distribučnej sústavy uhrádza tarifa za výkon zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy, určí pre každú napäťovú úroveň osobitne vo výške 15 % hodnoty MRK [kW] dohodnutej v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy alebo z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny [kW], ak zariadenie na výrobu elektriny nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny. To neplatí pre výrobcu elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, a výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW.

2. V prípade pripojenia výrobcu elektriny do distribučnej sústavy cez existujúce odberné miesto sa hodnota RK, za ktorú sa výrobcom elektriny prevádzkovateľovi distribučnej sústavy uhrádza tarifa za výkon zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy, určí pre každú napäťovú úroveň osobitne

2.1 vo výške 15 % hodnoty MRK [kW] dohodnutej v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy alebo z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny [kW], ak zariadenie na výrobu elektriny nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny alebo

2.2 vo výške RK odberu elektriny [kW],
podľa toho, ktorá hodnota RK je vyššia.

Hodnoty RK sa porovnávajú výlučne v prípade, ak sú zariadenie na výrobu elektriny (výroba elektriny) a odberné elektrické zariadenie (odber elektriny) pripojené do distribučnej sústavy na rovnakej napäťovej úrovni, a ak ide o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny a odberného elektrického zariadenia v tom istom mieste spotreby.

3. V prípade pripojenia výrobcu elektriny do miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“), ktorá je pripojená do distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých ďalších MDS, sa hodnota RK, za ktorú sa prevádzkovateľom MDS, ktorá je pripojená priamo do distribučnej sústavy, prevádzkovateľovi distribučnej sústavy uhrádza tarifa za výkon zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do MDS, určí vo výške 15 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu takéhoto zariadenia na výrobu elektriny [kW], ak je zariadenie na výrobu elektriny prevádzkované inou osobou, ako je prevádzkovateľ MDS, ktorá je pripojená priamo do distribučnej sústavy. To neplatí pre výrobcu elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, a výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW.

4. V prípade pripojenia výrobcu elektriny do MDS, ktorá je pripojená do distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých ďalších MDS, sa hodnota RK, za ktorú sa prevádzkovateľom MDS, ktorá je pripojená priamo do distribučnej sústavy, prevádzkovateľovi distribučnej sústavy uhrádza tarifa za výkon zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do MDS, ktorého prevádzkovateľom je prevádzkovateľ MDS, ktorá je pripojená priamo do distribučnej sústavy, určí pre každú napäťovú úroveň osobitne

4.1 vo výške 15 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu takéhoto zariadenia na výrobu elektriny [kW], alebo

4.2 vo výške hodnoty RK odberu elektriny MDS [kW],

podľa toho, ktorá hodnota RK je vyššia.

Hodnoty RK sa porovnávajú výlučne v prípade, ak sú zariadenie na výrobu elektriny (výroba elektriny) a odberné elektrické zariadenie (odber elektriny) MDS pripojené na rovnakej napäťovej úrovni.

5. Platba za prístup do distribučnej sústavy sa uhrádza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy vo výške tarify dvanásťmesačnej RK podľa tohto rozhodnutia.
6. Výrobcom elektriny pripojeným do distribučnej sústavy sa uhrádza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy platba za prístup do distribučnej sústavy vo výške podľa časti A. článku I. písm. q) tohto rozhodnutia na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom distribučnej sústavy.
7. Výrobcovia elektriny si RK pre odovzdávacie miesto nedohadujú. Na napäťovej úrovni NN sa hodnota MRK rovná hodnote RK určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch.
8. Ak výrobca elektriny pri výrobe elektriny prekročí hodnotu MRK, je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený fakturovať poplatok za prekročenie MRK v rozsahu a spôsobom uvedeným podľa podmienok tohto rozhodnutia. V prípade neuhradenia poplatku za prekročenie hodnoty MRK je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený výrobcovi elektriny prerušiť distribúciu elektriny podľa zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov. Prekročenie RK zariadenia na výrobu elektriny určenej podľa časti A. článku I. písm. q) tohto rozhodnutia sa nefakturuje.

r) Nabíjacie stanice elektrických vozidiel (ďalej len „NS“) na napäťovej úrovni VN

1. Na napäťovej úrovni VN sa cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny s odberným miestom s pripojenou NS uplatňuje vo výške
 - 1.1. 25 % z tarify za dvanásťmesačnú RK a 175 % tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny, ak miera využitia RK odberného miesta vypočítaná podľa časti A. článku I. písm. r) bod 2. tohto rozhodnutia je nižšia alebo sa rovná 0,1,
 - 1.2. 75 % tarify za dvanásťmesačnú RK a 150 % tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny, ak miera využitia RK odberného miesta vypočítaná podľa časti A. článku I. písm. r) bod 2. tohto rozhodnutia je vyššia ako 0,1 a je nižšia alebo sa rovná 0,3,
 - 1.3. tarify za RK a tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny, ak miera využitia RK odberného miesta vypočítaná podľa časti A. článku I. písm. r) bod 2. tohto rozhodnutia je vyššia ako 0,3.
2. Miera využitia RK odberného miesta s pripojenou NS na napäťovej úrovni VN sa vypočíta podľa vzorca

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

kde

- MVRK je miera využitia RK odberného miesta s pripojenou NS za predchádzajúci kalendárny polrok,

- Q [kWh] je celkové odobraté množstvo elektriny v odbernom mieste s NS za predchádzajúci kalendárny polrok,

- RK [kW] je dvanásťmesačná RK odberného miesta s pripojenou NS určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny polrok.

3. Pri uvedení NS pripojenej na napät'ovej úrovni VN do prevádzky sa postupuje podľa časti A. článku I. písm. r) bod 1. ods. 1.1. tohto rozhodnutia. Prvé vyhodnotenie MVRK odberného miesta s pripojenou NS sa vykoná po ukončení prvého uceleného kalendárneho polroka prevádzky, pričom MVRK sa vypočíta podľa vzorca

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

kde

- MVRK je miera využitia RK odberného miesta s pripojenou NS za predchádzajúci kalendárny polrok,

- Q [kWh] je celkové odobraté množstvo elektriny v odbernom mieste s NS od začiatku prevádzky NS do konca prvého uceleného kalendárneho polroka,

- RK [kW] je dvanásťmesačná RK odberného miesta s pripojenou NS určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny polrok,

- d je počet dní od začiatku prevádzky NS do začiatku prvého uceleného kalendárneho polroka prevádzky.

4. Rozdiel v cene za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zistený na základe MVRK odberného miesta s pripojenou NS vyhodnotenej za predchádzajúci kalendárny polrok sa vyúčtuje odberateľovi elektriny podľa časti A. článku I. písm. r) bod 1. tohto rozhodnutia.

- s) V prípade neoprávnene pridelennej sadzby má prevádzkovateľ distribučnej sústavy právo do fakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má užívateľ sústavy právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
- t) Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov dodávateľovi elektriny alebo prevádzkovateľovi distribučnej sústavy vyhlási, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení len domácnosťami, distribúcia elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa považuje za distribúciu elektriny pre domácnosti. Ustanovenie prvej vety sa vzťahuje aj na bytový dom, v ktorom sa nachádzajú telekomunikačné zariadenia poskytovateľov elektronických komunikačných služieb poskytujúcich služby výlučne pre užívateľov bytového domu alebo technologické zariadenia na výrobu tepla a rozvod tepla dodávateľov tepla poskytujúcich služby výlučne pre užívateľov bytového domu.

II. Sadzby pre odberné miesta pripojené na VVN a VN

a) Štandardná distribúcia elektriny

Sadzba		Tarifa	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		
				12-mesačná rezervovaná kapacita	3-mesačná rezervovaná kapacita	mesačná rezervovaná kapacita
				[€/kWh]	[€/kW/mesiac]	[€/kW/mesiac]
X1	sadzba pre odberné miesta pripojené na VVN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,009708	2,2501	2,6471	3,0442
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,004894	X	X	X
X2	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,009874	4,5545	5,3583	6,1620
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,023128	X	X	X
X2-S	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,028991	rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac] 0,1775		
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,023128	X		
X2-D	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN*	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,022357	X	X	X
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,023128	X	X	X

*Využíva sa na odberných miestach, ktoré nemajú trvalú elektrickú prípojku. Dočasné odbery sú pripájané do distribučnej sústavy bez prerušenia po dobu max. 30 kalendárnych dní (kolotoče, cirkusy, prenosy TV, iné) a na danom odbernom mieste sú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.

Výrobca elektriny pripojený do distribučnej sústavy, resp. prevádzkovateľ MDS, do ktorej je výrobca elektriny pripojený priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých ďalších MDS, uhrádza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy za RK určenú podľa časti A. článku I. písm. q) tohto rozhodnutia tarifu za výkon vo výške:

2,2501 €/kW/mesiac pri pripojení na VVN,

4,5545 €/kW/mesiac pri pripojení na VN.

b) Nadštandardná distribúcia elektriny

Sadzba	Tarifa	Rezervovaná kapacita pre ďalšie napájacie vedenie	1. zložka tarify za prácu [€/kWh]	2. zložka tarify za výkon		
				12-mesačná rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]	3-mesačná rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]	mesačná rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]
Sadzba pre odberné miesta pripojené na VVN	Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	do 50 000 kW vrátane	0,009708	0,3375	0,3971	0,4566
		za každý kW nad 50 000 kW		0,1688	0,1985	0,2283
	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny		0,004894	X	X	X
Sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	do 5 000 kW vrátane	0,009874	0,6832	0,8037	0,9243
		za každý kW nad 5 000 kW		0,3416	0,4019	0,4622
	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny		0,023128	X	X	X

Ak sa odber elektriny vykonáva cez štandardné napájacie vedenie, nie je prípustné vykonávať súčasne odber elektriny cez ďalšie napájacie vedenie.

III. Sadzba pre odberné miesta pripojené na NN s výnimkou užívateľov sústavy v domácnostiach

a) Sadzba C2-X3

Sadzba pre odberné miesta pripojené na NN	1. zložka tarify za prácu [€/kWh]	2. zložka tarify za výkon
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,024731	0,2202 [€/A/mesiac]*
		0,9574 [€/kW/mesiac]**
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,052307	X

*Tarifa za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa

**Tarifa za výkon prepočítaná z ampérickej hodnoty tarify za výkon

Výrobca elektriny pripojený do distribučnej sústavy na napät'ovej úrovni NN, resp. prevádzkovateľ MDS, do ktorej je výrobca elektriny pripojený na napät'ovej úrovni NN priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých ďalších MDS, zaplatí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy za RK určenú podľa časti A. článku I. písm. q) tohto rozhodnutia tarifu za výkon vo výške 0,9574 €/kW/mesiac, ktorá je prepočítaná z ampérickej hodnoty tarify za výkon.

1. V prípade jednofázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).
2. V prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).
3. V prípade, ak je užívateľ sústavy odberateľom elektriny a zároveň aj výrobcom elektriny, je hodnota MRK rovná hodnote istiaceho prvku v ampéroch na danom odbernom mieste.
4. Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
5. U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách NN sa RK prepočíta podľa vzorca:

$$P = \sqrt{3} \times U_z \times I \times \frac{\cos \varphi}{1000}$$

kde

- P [kW] je činný výkon (RK)
- U_z [V] je združené napätie
- I [A] je ampérická hodnota ističa
- $\cos \varphi$ je účinník

6. Sadzba je pridelená bez ohľadu na druh merania na odbernom mieste.
7. Poskytovanie časových intervalov pre vysoké a nízke pásmo dodávky silovej elektriny je zverejnené na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy (www.zsdis.sk).

b) Sadzba C9

C9 sadzba pre nemerané odbery pripojené na NN*	[€/mes.]
Mesačný poplatok	1,3277

*odobratá elektrina v kWh sa nefakturuje

Sadzba pre nemerané odbery:

1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy a celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nepresiahne 1000 W alebo
2. s občasnou/ výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

c) Sadzba C11

C11 sadzba pre dočasné odbery (kolotoče, cirkusy, TV prenosi, iné) pripojené na NN	[€/kWh]
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,046465
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,052307

Sadzba pre dočasné odbery na odberných miestach, ktoré nemajú trvalú elektrickú prípojku. Dočasné odbery sú pripájané do distribučnej sústavy bez prerušenia po dobu max. 30 kalendárnych dní (kolotoče, cirkusy, prenosi TV, iné) a na danom odbernom mieste sú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.

IV. Ostatné tarify za použitie distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy

Prekročenie MRK za každý prekročený kW [€/kW]*	99,5818
Prekročenie RK za každý prekročený kW [€/kW]*	33,1939
Jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy [€/kVAh]	0,0166
Nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00	Percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti A. článku VI. písm. c)

*Prekročenie MRK a RK sa vyhodnocuje mesačne a matematicky zaokrúhľuje na 4 desatinné miesta.

V. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

a) Meranie pre hodnotenie účinníka

Odber jalovej induktívnej elektriny sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa u mesačne odčítaných užívateľov sústavy s meraním výkonu.

b) Vyhodnotenie účinníka

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej elektriny v kVAh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{kVAh}{kWh}$$

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

c) Spôsob výpočtu tarifných prirážok

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa časti A. článku VI. písm. c) tohto rozhodnutia.

d) Pri mimoriadnych udalostiach a pri skúšobnej prevádzke elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy na základe písomnej žiadosti užívateľa sústavy a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

- e) Pri mimoriadnych udalostiach a v prípade rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest užívateľa sústavy pri výpočte účinníka ($\cos \varphi$) tak, že počas mimoriadnych udalostí a rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy sa vypočíta hodnota účinníka nasledovným spôsobom: z profilového merania jalovej elektriny sa v čase prekročenia odpočíta maximálna hodnota výkonu v kVAr kompenzačného zariadenia (ktoré bolo z dôvodu mimoriadnej udalosti alebo rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy odstavené) na náhradnom napájacom bode a následne sa pre tieto kontrolované hodiny z priebehového merania jalovej elektriny vypočíta hodnota $\tan \varphi$ a príslušný $\cos \varphi$.
- f) V prípade rekonštrukcie kompenzácie na jednom odbernom mieste sa na základe žiadosti užívateľa sústavy, po doručení dokladu o vykonaných prácach na oprave zariadenia a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy, nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy.
- g) V prípade zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni NN sa tarify podľa časti A. článku IV. tohto rozhodnutia nebudú fakturovať.
- h) Nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka za odber elektriny z distribučnej sústavy na odbernom mieste výrobcu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy sa nevyhodnocuje, ak výrobca elektriny odoberie na odbernom mieste za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty RK pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami.

VI. Tabuľky

a) Výkony statických kondenzátorov

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (VN/NN) naprázdno sa pre tarifné účely 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 vyrábaného výkonového radu kondenzátorov):

1. neorientované (staré) transformátorové plechy

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

2. orientované transformátorové plechy

Výkon transformátorov [kVA]	Výkon kompenzačného kondenzátora [kVAr]	Kapacitný prúd [A]
250 - 400	4 (5)	6 - 11
630 - 1 000	8 (10)	10 - 16
1 600	14 (15)	16 - 25

Na posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov.

Vo vyššie uvedených tabuľkách sú od transformátorov 630 kVA uvedené veľkosti transformátorov, ktoré by mali byť merané 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 elektriny pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej elektriny jalové transformačné straty podľa časti A. článku VI. písm. b) tohto rozhodnutia.

b) Transformačné straty jalové (induktívne)

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	9 314	10 775	12 054	-	3 470	3 836	-
400	16 364	16 364	16 656	-	4 383	4 968	-
630	23 931	23 931	23 471	-	5 523	5 984	-
1 000	35 064	35 064	33 603	-	6 941	7 671	-
1 600	51 428	51 428	50 259	-	8 766	9 701	-
2 500	-	73 050	-	-	23 742	23 742	-
4 000	-	108 114	-	-	32 142	32 142	-
6 300	-	161 076	-	-	46 022	46 022	-
10 000	-	241 065	-	182 625	65 745	65 745	65 745
16 000	-	257 136	-	280 512	99 348	99 348	99 348
25 000	-	365 250	-	438 300	146 100	146 100	136 970
40 000	-	525 960	-	672 060	189 930	189 930	189 930
63 000	-	-	-	874 409	-	-	276 129

c) Tarifné prirážky

Tarifné prirážky pre užívateľov sústavy za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ($\cos \varphi$) 0,95 v percentách:

- z tarify za RK a z 59,401% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X1,
- z tarify za RK a z 244,758% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2,
- z tarify za RK a zo 149,303 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2-S,
- z tarify za výkon a z 298,181 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe C2-X3.

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	Prirážka v %
0,311 - 0,346	0,95	-
0,347 - 0,379	0,94	3,01
0,380 - 0,410	0,93	6,10
0,411 - 0,440	0,92	9,26
0,441 - 0,470	0,91	12,50
0,471 - 0,498	0,90	15,79
0,499 - 0,526	0,89	19,15
0,527 - 0,553	0,88	22,58
0,554 - 0,580	0,87	26,12
0,581 - 0,606	0,86	29,73
0,607 - 0,632	0,85	33,39
0,633 - 0,659	0,84	37,20
0,660 - 0,685	0,83	41,06
0,686 - 0,710	0,82	45,02
0,711 - 0,736	0,81	49,08
0,737 - 0,763	0,80	53,26
0,764 - 0,789	0,79	57,52
0,790 - 0,815	0,78	61,88
0,816 - 0,841	0,77	66,38
0,842 - 0,868	0,76	70,99
0,869 - 0,895	0,75	75,72
0,896 - 0,922	0,74	80,58
0,923 - 0,949	0,73	85,56
0,950 - 0,977	0,72	90,71

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	Prirážka v %
0,978 - 1,007	0,71	95,99
1,008 - 1,034	0,70	101,39
1,035 - 1,063	0,69	107,00
1,064 - 1,092	0,68	112,75
1,093 - 1,123	0,67	118,67
1,124 - 1,153	0,66	124,75
1,154 - 1,185	0,65	131,05
1,186 - 1,216	0,64	137,55
1,217 - 1,249	0,63	144,25
1,250 - 1,281	0,62	151,14
1,282 - 1,316	0,61	158,26
1,317 - 1,350	0,60	165,63
1,351 - 1,386	0,59	173,25
1,387 - 1,423	0,58	181,15
1,424 - 1,460	0,57	189,31
1,461 - 1,494	0,56	197,76
1,495 - 1,532	0,55	206,52
1,533 - 1,579	0,54	215,58
1,580 - 1,620	0,53	225,02
1,621 - 1,663	0,52	234,81
1,664 - 1,709	0,51	244,99
1,710 - 1,755	0,50	255,57
vyšší ako 1,755	nížší ako 0,50	269,74

VII. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu

a) $PCSES_{2023} = 399,4830 \text{ €/MWh}$ - cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2023.

b) $PMSE_{2023} = \dots \text{ MWh}$ – povolené množstvo strát elektriny pri distribúcii elektriny v roku 2023.

c) FDS = faktor strát pri distribúcii elektriny v skutočnej hodnote $\dots$ eur za I. polrok 2023 a v očakávanej hodnote $\dots$ eur za rok 2023.

VIII. 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 Národnom jadrovom fonde“). Odvod nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 10 ods. 9 zákona o Národnom jadrovom fonde.

B. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy v domácnostiach

I. Všeobecné podmienky

a) Tarify platia pre užívateľov distribučnej sústavy, ktorí sú odberateľmi elektriny v domácnostiach (ďalej len „odberatelia elektriny v domácnosti“), ktorých odberné elektrické zariadenia alebo elektroenergetické zariadenia sú na napäťovej úrovni NN (s napätím medzi fázami 1 kV) pripojené do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO: 36361518 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“), klasifikované podľa § 3 písm. b) bod 9. zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (aj pre chaty, garáže, záhradky a podobne, ak odber neslúži na podnikateľskú činnosť). Súčasťou týchto taríf sú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny vrátane strát pri prenose elektriny.

b) Tarify sa uplatňujú pre každé odberné miesto osobitne.

c) Doba platnosti sadzby je 12 kalendárnych mesiacov. Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po uplynutí doby jej platnosti, to neplatí, ak na odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti dôjde k zmene odberových pomerov. Odberateľ elektriny v domácnosti je oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby. Ak užívateľ sústavy najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby nepožiada o jej zmenu, sadzba platí ďalších 12 kalendárnych mesiacov. Ak na odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti dôjde k zmene odberových pomerov, je odberateľ elektriny v domácnosti oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom takáto žiadosť musí byť podaná najneskôr do 20. kalendárneho dňa mesiaca predchádzajúceho mesiacu platnosti novej sadzby, inak prevádzkovateľ distribučnej sústavy zmenu sadzby nevykoná. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne využívanie spotrebičov.

Sadzby obsahujú:

pevnú mesačnú zložku tarify:

– za jedno odberné miesto v prípade D1, D2 a D3,

– za ampérickú hodnotu ističa v prípade D4, D5,

variabilnú zložku tarify za 1 kWh distribuovanej elektriny.

d) V prípade jednofázového odberu sa pevná mesačná zložka tarify za 1 A vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).

e) V prípade trojfázového odberu sa pevná mesačná zložka tarify za 1 A vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).

f) Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.

g) V sadzbách sú zahrnuté náklady súvisiace s:

1. uzavretím alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
2. prenájmom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži k tarifným účelom,
3. výmenou meracieho zariadenia nevyvolané užívateľom sústavy,
4. overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená užívateľom sústavy.

h) Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vyhotovuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určeného meradla vykoná prevádzkovateľ distribučnej sústavy na konci fakturačného obdobia. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s diaľkovým odpočtom každoročne. Pri zmene sadzby (tarify) fakturovaných prevádzkovateľom distribučnej sústavy na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová sadzba (tarifa) bude uplatňovať od účinnosti takejto zmeny, pričom spotreba elektriny na odbernom mieste ku dňu účinnosti zmeny sadzby (tarify) sa určí po vykonaní odpočtu určeného meradla alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

i) Vyúčtovacia faktúra za distribúciu elektriny sa vystavuje spravidla jedenkrát ročne.

j) Faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sú vystavované spravidla na obdobie jedného mesiaca. Výška faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sa stanovuje odhadom. Výška odhadu závisí od druhu sadzby, spotreby v predchádzajúcom fakturačnom období alebo očakávanej spotreby vychádzajúcej z používaných odberných elektrických zariadení. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy má právo upraviť výšku odhadu v prípade zmeny množstva spotreby elektriny alebo zmeny ceny.

k) Pevná zložka tarify je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.

l) Prevádzkovateľ distribučnej sústavy je oprávnený vykonať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby.

m) V prípade neoprávnene pridelennej sadzby má prevádzkovateľ distribučnej sústavy právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má odberateľ elektriny v domácnosti právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.

II. Sadzby a podmienky pre odberné miesta pripojené na NN pre odberateľov elektriny v domácnostiach

a) D1 sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky pre nižšiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je menšia ako 1 510 kWh).

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto 1,3206 €/mes.,
 2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,038904 €/kWh.
- b) D2 sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky pre vyššiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je väčšia ako 1 510 kWh).

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto 4,5807 €/mes.,
 2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,013005 €/kWh.
- c) D3 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky v pásme vysokej tarify (ďalej len „VT“) a nízkej tarify (ďalej len „NT“). Pásmo NT sa poskytuje minimálne 8 hodín denne s fixne určenými intervalmi času prevádzky v pásme NT, pričom aspoň jeden interval sa poskytuje v nepretržitom trvaní minimálne 3 hodiny podľa príslušného kódu hromadného diaľkového ovládania (ďalej len „HDO“) uvedeného na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy (www.zsdis.sk), blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje. Tarifa za distribúciu elektriny sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto 7,2595 €/mes.,
 2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,013005 €/kWh.
- d) D4 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky v pásme VT a NT pre akumulčné alebo hybridné elektrické vykurovanie. Pásmo NT sa poskytuje minimálne 10 hodín denne podľa príslušného kódu HDO uvedeného na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy (www.zsdis.sk), s blokovaním akumulčných a hybridných elektrických spotrebičov v pásme VT. Táto sadzba môže byť využitá aj pre odberné miesta s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel. Tarifa za distribúciu sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa (pred elektromerom) 0,1508 €/A/mes.,
 2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,003984 €/kWh.
- e) D5 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky v pásme VT a NT pre priamovýhrevné elektrické vykurovanie alebo iné elektrické spotrebiče na vykurovanie s blokovaním. Pásmo NT sa poskytuje minimálne 20 hodín denne podľa príslušného kódu HDO uvedeného na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy (www.zsdis.sk), s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov alebo iných elektrických spotrebičov na vykurovanie s blokovaním

v pásme VT. Táto sadzba môže byť využitá aj pre odberné miesta s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel. Tarifa za distribúciu elektriny sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa (pred elektromerom) 0,1508 €/A/mes.,
2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,003984 €/kWh.

III. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

- a) Tarifa za straty pri distribúcii elektriny (CSD NN, 2023) vo výške 0,052307 €/kWh.
- b) Odvod podľa § 10 ods. 1 písm. b) zákona o Národnom jadrovom fonde. Odvod nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 10 ods. 9 zákona o Národnom jadrovom fonde.

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

Dňom 04. decembra 2023 sa zrušuje predbežné opatrenie č. 0003/2023/E-PR zo dňa 30. 12. 2022, ktorým Úrad pre reguláciu sieťových odvetví určil na obdobie od 01. januára 2023 do 31. decembra 2023 ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a. s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 30. 09. 2022 doručený a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 29782/2022/BA návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2023 do 31. 12. 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Západoslovenská distribučná, a. s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

V cenovom konaní úrad postupuje podľa § 12 a § 14 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“), zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) a primerane podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 246/2023 Z. z.“).

Úrad po preštudovaní návrhu ceny zistil, že návrh ceny neobsahoval všetky podklady potrebné na jeho posúdenie a zároveň posúdenie predložených podkladov nebolo možné vykonať z dôvodu, že v tom čase nebol vydaný podľa § 40 ods. 1 zákona o regulácii všeobecne záväzný právny predpis – vyhláška, ktorá by upravovala vykonávanie cenovej regulácie za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na nasledujúce 6. regulačné obdobie.

Úrad vyzval listom č. 30305/2022/BA zo dňa 04. 10. 2022 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 0066/2022/E-PK zo dňa 04. 10. 2022 prerušil. Úrad v uvedenej výzve taktiež poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov návrhu ceny.

Začatie cenového konania oznámil úrad Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky ako účastníkovi cenového konania podľa § 14 ods. 3 zákona o regulácii listom č. 30077/2022/BA zo dňa 10. 10. 2022.

Úrad rozhodnutím č. 0003/2023/E-PR zo dňa 30. 12. 2022 vydal podľa § 14 ods. 16 zákona o regulácii predbežné opatrenie, ktorým regulovanému subjektu určil predbežné ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023 (ďalej len „predbežné opatrenie“).

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

Úrad 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 o regulácii oznámil regulovanému subjektu listom č. 34468/2023/BA zo dňa 22. 09. 2023 (ďalej len „oznámenie“), že pokračuje v cenovom konaní.

Dôvodom na pokračovanie cenového konania je skutočnosť, že nadobudnutím účinnosti vyhlášky č. 246/2023 Z. z. dňa 1. júla 2023 odpadol dôvod na prerušenie cenového konania.

V oznámení úrad oznámil regulovanému subjektu plánovanú a očakávanú výšku taríf za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok 2023, ktoré sú podkladom pre výpočet taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.

Zároveň úrad vyzval regulovaný subjekt podľa § 29 ods. 1 písm. h) a j) zákona o regulácii v spojení s § 32 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) a v súlade so zásadou súčinnosti, zásadou materiálnej pravdy, aby úradu poskytol nové skutočnosti, ktoré by mohli mať vplyv na cenové konanie, ak takéto skutočnosti nastali.

O pokračovaní v cenovom konaní úrad informoval Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky ako účastníka konania listom č. 34473/2023/BA zo dňa 22. 09. 2023.

Regulovaný subjekt dňa 28. 09. 2023 zaslal úradu prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy doplnený návrh ceny zaevidovaný pod podacím číslom úradu 34966/2023/BA.

Regulovaný subjekt v doplnenom návrhu ceny navrhol, aby úrad schválil výšku taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v rovnakej výške ako ich určil v predbežnom opatrení.

Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 1998-2023-BA a z informácií známych mu z jeho úradnej činnosti.

Úrad dňa 10. 11. 2023 listom č. 39789/2023/BA vyzval regulovaný subjekt a listom č. 39848/2023/BA zo dňa 13. 11. 2023 Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov na vyjadrenie k podkladom pred vydaním rozhodnutia, a to v lehote piatich pracovných dní odo dňa doručenia výzvy.

Na základe žiadosti prostredníctvom elektronickej pošty (emailom) zo dňa 08. 11. 2023 regulovaný subjekt požiadal úrad o nazretie do spisu č. 1998-2023-BA najneskôr do 16. 11. 2023.

Úrad žiadosti regulovaného subjektu o nazretie do spisu č. 1998-2023-BA vyhovel a prostredníctvom elektronickej pošty (emailom) zo dňa 13. 11. 2023 navrhol termín nazretia do spisu dňa 15. 11. 2023.

Regulovaný subjekt ako účastník konania v súlade s § 23 správneho poriadku nazrel dňa 15. 11. 2023 o 14:30 hod. do spisu č. 1998-2023-BA, oboznámil sa s jeho obsahom a prevzal požadované kópie dokumentov.

Regulovaný subjekt sa k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia vyjadril listom doručeným dňa 20. 11. 2023 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 40600/2023/BA zo dňa 20. 11. 2023.

Regulovaný subjekt vo vyjadrení k výzve pred rozhodnutím tvrdí, že podľa zákona o regulácii môže úrad postupovať podľa cenovej vyhlášky vydanej podľa § 40 zákona o regulácii len úplne. Zároveň regulovaný subjekt tvrdí, že nikde v právnych predpisoch nie je upravené, že na toto cenové konanie na rok 2023 by sa mala uplatniť vyhláška úradu č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike. Subjekt tiež uvádza, že postup úradu, podľa ktorého sa v cenovom konaní postupuje „primerane“ podľa uvedenej vyhlášky považuje za nezákonný. A aj keď regulovaný subjekt považuje postup úradu v tomto smere za nezákonný, žiada úrad, aby presne určil a oznámil mu tie časti uvedenej vyhlášky, podľa ktorých úrad „primerane“ postupuje a zdôvodnil, prečo len primerane a prečo práve podľa len ním vybraných častí uvedenej vyhlášky.

Úrad uvádza, že nie je možné vystaviť regulovaný subjekt svojvôli úradu vo forme uplatňovania zákona o regulácii bez aplikácie všeobecne záväzného právneho predpisu vydaného na základe splnomocňovacieho ustanovenia zákona o regulácii. Úrad na tomto mieste poukazuje na nález Ústavného súdu Slovenskej republiky I. ÚS 95/03 zo 07. 07. 2006, podľa ktorého úrad nie je oprávnený vydať rozhodnutia o cenovej regulácii len v súlade so zákonom o regulácii, ale je povinný vydať rozhodnutia aj v súlade s vykonávacím predpisom, pretože vecná pôsobnosť úradu v oblasti regulácie cien je vymedzená nie len v zákone o regulácii, ale taktiež vo vykonávacom predpise vydanom podľa splnomocnenia úradu obsiahnutého v zákone o regulácii.

Úrad pri zvažovaní, aký predpis aplikovať v tomto cenovom konaní, bral na zreteľ skutočnosť, že vyhláška č. 18/2017 Z. z. je zrušená, t. j. nie je súčasťou právneho poriadku SR, ako aj skutočnosť, že podľa vyhlášky č. 246/2023 Z. z. sa postupuje pri schvaľovaní a určovaní cien na rok 2024. Je však spravodlivé očakávať, že úrad v cenovom konaní použije platný všeobecne záväzný právny predpis, ktorý aplikuje primerane, nakoľko sa konkrétne nemôže použiť podľa intertemporálnych ustanovení vyhlášky č. 246/2023 Z. z.

Zároveň úrad uvádza, že v zmysle zásady zákazu odopretia spravodlivosti *denegatio iustitiae* je povinný rozhodnúť v cenovom konaní tak, aby výsledkom bolo vydanie cenového rozhodnutia pre regulovaný subjekt, ktoré zohľadňuje skutočný stav veci. Takýto postup úradu je rovnako v súlade so zásadou materiálnej pravdy a § 32 ods. 1 správneho poriadku, ako aj v súlade s použitím výkladu *per analogiam* vyhlášky č. 246/2023 Z. z., pretože § 37 ods. 1 vyhlášky č. 246/2023 Z. z. vylučuje jej použitie v cenovom konaní na rok 2023.

Regulovaný subjekt vo vyjadrení k výzve pred rozhodnutím ďalej žiada úrad, aby odôvodnil prečo nepostupuje pri určení nákladov na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny na rok 2023 podľa vyhlášky úradu č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike, prečo označuje náklady na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny na rok 2023 ako skutočné náklady na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny, a prečo neberie do úvahy aj rozdiel medzi plánovanými a očakávanými výnosmi z tarify za straty za rok 2023.

Úrad k tvrdeniam regulovaného subjektu k spôsobu výpočtu nákladov na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny uvádza, že pri určení taríf za straty pri distribúcii elektriny na rok 2023 má k dispozícii od regulovaného subjektu skutočné náklady na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny na I. polrok 2023 a očakávané náklady na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny na II. polrok 2023, ktoré regulovaný subjekt poskytol úradu na základe žiadosti úradu č. 31488/2023/BA zo dňa 22. 08. 2023 podľa § 29 ods. 1 písm. j) zákona o regulácii. Úrad na základe uvedeného v rámci cenového konania zistil, že skutočné množstvo elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny za prvý polrok 2023 je vo výške MWh a očakávané množstvo elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny za druhý polrok 2023 je vo výške MWh, celkom za rok 2023 vo výške MWh, skutočné náklady na straty elektriny pri distribúcii elektriny na I. polrok 2023 sú vo výške eur a očakávané náklady na straty elektriny pri distribúcii elektriny na II. polrok 2023 sú vo výške eur, celkom za rok 2023 vo výške eur, a plánované náklady na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny na rok 2023 sú vo výške cca eur.

Úrad tiež uvádza, že regulovaný subjekt poskytol úradu v doplnenom podaní cenového návrhu povolené množstvo elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny v roku 2023 vo výške MWh spolu s cenou elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku vo výške €/MWh na rok 2023.

Na základe uvedených údajov o plánovanom množstve elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny, spolu so skutočným a očakávaným množstvom elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny spolu s cenou elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku v roku 2023, ktoré v rámci cenového konania poskytol úradu regulovaný subjekt, je skutočná úspora nákladov na pokrytie strát elektriny pri distribúcii elektriny v prvom polroku 2023 vo výške eur a očakávaná úspora nákladov na pokrytie strát elektriny pri distribúcii elektriny v druhom polroku 2023 vo výške eur.

Regulovaný subjekt zároveň poskytol úradu údaje o výške rozdielu medzi plánovanými a očakávanými výnosmi z tarify za straty za rok 2023 vo výške eur.

Úrad pri výpočte parametra FDS za rok 2023 postupoval podľa § 26 ods. 3 písm. d) vyhlášky č. 246/2023 Z. z. , pričom zohľadnil rozdiel nákladov na straty pri distribúcii elektriny zohľadňujúci rozdiel medzi povoleným množstvom strát pri distribúcii elektriny a skutočným a očakávaným množstvom strát pri distribúcii elektriny ako aj výšku rozdielu medzi plánovanými a očakávanými výnosmi z tarify za straty za rok 2023.

Podľa § 3 ods. 1 zákona o regulácii účelom regulácie podľa tohto zákona je transparentným a nediskriminačným spôsobom zabezpečiť dostupnosť tovarov a s nimi súvisiacich regulovaných činností za primerané a konkurencieschopné ceny a v určenej kvalite.

Podľa § 12 ods. 3 prvej vety zákona o regulácii spôsob vykonávania cenovej regulácie podľa odsekov 1 a 2 zohľadňuje ekonomicky oprávnené náklady, ekonomickú efektívnosť a primeraný zisk vrátane rozsahu investícií, ktoré možno do ceny započítať, alebo ekonomicky oprávnené náklady a primeraný zisk, ktoré boli započítané v cene schválenej alebo určenej úradom.

Úrad v súlade s účelom regulácie pri plnom rešpektovaní práva regulovaného subjektu na primeraný zisk so zohľadnením ekonomicky oprávnených nákladov, ekonomickej efektívnosti vrátane rozsahu investícií, ktoré možno do ceny započítať, schválil pre regulovaný subjekt množstvo strát pri distribúcii elektriny v roku 2023 vo výške MWh a skutočnú výšku faktora strát pri distribúcii elektriny za I. rok 2023 vo výške eur a očakávanú výšku faktora strát elektriny pri distribúcii elektriny za rok 2023 v hodnote eur, čo zodpovedá zásade materiálnej pravdy a požiadavke zistenia presného a úplného skutočného stavu veci ustanovenej v § 32 ods. 1 správneho poriadku. Výšku faktora strát elektriny pri distribúcii elektriny za celý rok 2023 po zohľadnení vývoja príslušných ukazovateľov v závere roka 2023 ako aj dopadov tohoto cenového rozhodnutia úrad zohľadní v nákladoch na prevádzkovanie systému v samostatnom cenovom konaní.

Regulovaný subjekt ďalej žiada úrad, aby zohľadnil v cenovom konaní neuhradené náklady na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny za rok 2022 vo výške eur.

Uvedené neuhradené náklady na straty na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny za rok 2022 nie sú predmetom tohoto cenového konania, ktorého predmetom je schválenie cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na rok 2023, preto ich úrad nemôže zohľadniť podľa požiadavky regulovaného subjektu. Regulovaným subjektom žiadané náklady na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny za rok 2022 vo výške eur bude možné uplatniť v cenových konaniach podľa § 26 ods. 3 písm. c) bodu 4. vyhlášky č. 246/2023 Z.z. alebo podľa § 7 ods. 13 vyhlášky č. 246/2023 Z.z.

Regulovaný subjekt tiež požaduje, aby úrad v cenovom konaní zohľadnil vyššie očakávané náklady na distribúciu a zisk o eur z dôvodu vyšších prevádzkových nákladov, odpisov a primeraného zisku oproti hodnotám, na základe ktorých úrad vydal predbežné opatrenie na rok 2023.

Úrad uvádza, že pri schvaľovaní cenových návrhov zohľadňuje náklady a výnosy z regulovanej činnosti distribúcie elektriny v súlade s vyhláškou platnou a účinnou v čase rozhodovania, pričom takto schválené alebo určené ceny a náklady a výnosy sú bezo zmien v priebehu roku, na ktorý sa cena schvaľuje alebo určuje. Prípadné rozdiely v nákladoch a výnosoch z distribúcie elektriny, ktoré vzniknú v priebehu daného roka na strane regulovaného subjektu, oproti nákladom a výnosom oproti schválenej alebo určenej cene, sú predmetom korekcie podľa pravidiel cenovej regulácie zohľadňujúc princíp t-2. V prípade prevádzkových nákladov, odpisov a primeraného zisku z regulovanej činnosti distribúcie elektriny, bez nákladov na krytie strát elektriny v distribúcii elektriny, sa korekčný faktor neuplatňoval v čase vydania predbežného opatrenia a tiež nie je ustanovený vo vyhláske úradu č. 246/2023 Z. z.

Ministerstvo sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia vyjadrilo listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 41689/2023/BA, kde uviedlo nasledovné: „Na základe predložených podkladov Vám oznamujeme, že Ministerstvo hospodárstva SR nemá pripomienky k úmyslu úradu v cenovom konaní rozhodnúť tak, že úrad schváli tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v rovnakej výške ako ich určil v predbežnom opatrení, k úmyslu úradu,

že úrad schváli tarify za straty pri distribúcii elektriny v rovnakej výške ako ich určil v predbežnom opatrení, k úmyslu úradu, že v cenovom konaní rozhodne tak, že rozdiel medzi plánovanými nákladmi na nákup elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny a skutočnými nákladmi na nákup elektriny na krytie strát elektriny pri distribúcii elektriny úrad zohľadní v nákladoch na prevádzkovanie systému (v tarife za prevádzkovanie systému), tak ako bolo uvedené vo výzve.“.

Vychádzajúc z vyššie uvedeného sú tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny ako aj tarify za straty elektriny pri distribúcii elektriny v tomto cenovom rozhodnutí schválené v rovnakej výške ako v predbežnom opatrení.

Keďže rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou nevznikol, pretože tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a tarify za straty elektriny pri distribúcii elektriny sú v rovnakej výške ako v predbežnom opatrení č. 0003/2023/E-PR zo dňa 30. 12. 2022, rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou podľa § 14 ods. 16 zákona o regulácii nie je potrebné vysporiadať.

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

- tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zostávajú nezmenené,
- sadzba X1 tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,001073 €/kWh na 0,004894 €/kWh, teda zvýšenie o 356,10 %,
- sadzba X2 tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,005070 €/kWh na 0,023128 €/kWh, teda zvýšenie o 356,17 %,
- sadzba X2-S tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,005070 €/kWh na 0,023128 €/kWh, teda zvýšenie o 356,17 %,
- sadzba X2-D tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,005070 €/kWh na 0,023128 €/kWh, teda zvýšenie o 356,17 %,
- sadzba C2-X3 tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,011466 €/kWh na 0,052307 €/kWh, teda zvýšenie o 356,19 %,
- sadzba C11 tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,011466 €/kWh na 0,052307 €/kWh, teda zvýšenie o 356,19 %.

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

- tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zostávajú nezmenené,
- vo všetkých sadzbách tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,011466 €/kWh na 0,052307 €/kWh, teda zvýšenie o 356,19 %.

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

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

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

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

Úrad po preskúmaní návrhu ceny vrátane jeho doplnenia dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii a správnym poriadkom, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

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

Andrej Juris
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Poznámka: Nezverejnené údaje sú predmetom obchodného tajomstva

Rozhodnutie sa doručí:

Západoslovenská distribučná, a. s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava
Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mlynské nivy 44/a, 827 15 Bratislava 212