

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0264/2021/E
Číslo spisu: 262-2021-BA

Bratislava 26. 01. 2021

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. 0054/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0276/2018/E z 05. 09. 2018 v znení rozhodnutia č. 0090/2019/E z 30. 11. 2018 v znení rozhodnutia č. 0090/2020/E z 12. 12. 2019 v znení rozhodnutia č. 0298/2020/E z 02. 11. 2020, ktorým boli schválené tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 15 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 29 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 **KMF SLOVAKIA, s. r. o.**, Jasovská 3183/39, 851 07 Bratislava - mestská časť Petržalka, IČO 46 663 461, pre prevádzky: DS Ivánska cesta 26, 821 04 Bratislava, DS Panónska cesta 9, 852 32 Bratislava, DS Poľná 4, 903 01 Senec a DS Staviteľská 1, 831 04 Bratislava **m e n í** rozhodnutie č. 0054/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0276/2018/E z 05. 09. 2018 v znení rozhodnutia č. 0090/2019/E z 30. 11. 2018 v znení rozhodnutia č. 0090/2020/E z 12. 12. 2019 v znení rozhodnutia č. 0298/2020/E z 02. 11. 2020 na obdobie od 01. 02. 2021 do konca 5. regulačného obdobia takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa doterajšie znenie časti A nahrádza týmto znením:

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 podľa 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 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 KMF SLOVAKIA, s. r. o., Jasovská 3183/39, 851 07 Bratislava - mestská časť Petržalka, IČO 46 663 461, pre prevádzky: DS Ivánska cesta 26, 821 04 Bratislava, DS Panónska cesta 9, 852 32 Bratislava DS Poľná 4, 903 01 Senec a DS Staviteľská 1, 831 04 Bratislava (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.
- 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 nízkeho napätia (ďalej len „NN“) je stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
2. 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.
3. 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 napät'ovej úrovni NN je MRK podľa časti A. článku I. písm. e) bod 1. tohto rozhodnutia.

g) Dojednávanie RK

1. Pre odberné miesta na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť RK zmluvne dojednaná a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa. Minimálnou hodnotou RK [A] je 20 % hodnoty MRK. RK sa dojednáva na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
2. Dojednaná 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 daného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dojednaná. Požiadavka na zmenu musí byť v súlade s týmto cenovým rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený takúto žiadosť zamietnuť.

2. Zmena RK pre NN

- 2.1 Užívateľ sústavy na napät'ovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
- 2.2 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.
- 2.3 Podmienkou na zníženie hodnoty RK pre odberné miesta nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu je predloženie revíznej správy o výmene ističa.
- 2.4 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.
- 2.5 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 NN s meraním typu A, typu B alebo s meraním typu C mesačne. 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. l) 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 a MRK sa na napäťovej úrovni NN s meraním typu A alebo meraním typu B fakturuje.
3. 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) 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 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, 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. 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.
- l) **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 30 % hodnoty MRK [kW]

dojednanej 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 30 % hodnoty MRK [kW] dojednanej 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 30 % 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 30 % 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. l) tohto rozhodnutia na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom distribučnej sústavy.
 7. Výrobcovia elektriny si RK pre odovzdávacie miesto nedojednávajú. 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. l) tohto rozhodnutia sa nefakturuje.
- m) V prípade neoprávnene pridelenej sadzby má prevádzkovateľ distribučnej sústavy právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má užívateľ sústavy právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
- n) 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.

II. 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 | 2. zložka tarify za výkon |
|---|---------------------------|--|
| | [€/kWh] | |
| Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 0,024486 | 0,2202 [€/A/mesiac]* 0,9574 [€/kW/mesiac]** |
| Tarifa za straty pri distribúcii elektriny | 0,007238 | 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 napätovej úrovni NN, resp. prevádzkovateľ MDS, do ktorej je výrobca elektriny pripojený na napätovej úrovni NN priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých ďalších MDS, zaplatí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy za RK určenú podľa časti A. článku I. písm. l) 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:

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

pričom

- 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.

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 občasou/ 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 prenosy, iné) pripojené na NN | [€/kWh] |
| Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 0,044577 |
| Tarifa za straty pri distribúcii elektriny | 0,007238 |

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, prenosy TV, iné) a na danom odbernom mieste sú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.

III. 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 [€/kVArh] | 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.

IV. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

a) Meranie pre hodnotenie účinníka

Odber jalovej indukčnej 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 indukčnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

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

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 V. 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 $\operatorname{tg} \varphi$ 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 III. 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.

V. 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 V. 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 výkon a zo 117,107 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe C2-X3.

| Rozsah tg φ kVArh kWh | Účinník $\cos \varphi$ | 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 $\cos \varphi$ | 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 | nižší ako | 0,50 | 269,74 |

VI. 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.

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

Ostatné časti rozhodnutia č. 0054/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0276/2018/E z 05. 09. 2018 v znení rozhodnutia č. 0090/2019/E z 30. 11. 2018 v znení rozhodnutia č. 0090/2020/E z 12. 12. 2019 v znení rozhodnutia č. 0298/2020/E z 02. 11. 2020 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0054/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0276/2018/E z 05. 09. 2018 v znení rozhodnutia č. 0090/2019/E z 30. 11. 2018 v znení rozhodnutia č. 0090/2020/E z 12. 12. 2019 v znení rozhodnutia č. 0298/2020/E z 02. 11. 2020.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) schválil cenovým rozhodnutím č. 0054/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0276/2018/E z 05. 09. 2018 v znení rozhodnutia č. 0090/2019/E z 30. 11. 2018 v znení rozhodnutia č. 0090/2020/E z 12. 12. 2019 v znení rozhodnutia č. 0298/2020/E z 02. 11. 2020 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2020 do 31. 12. 2021 pre regulovaný subjekt KMF SLOVAKIA, s. r. o., Jasovská 3183/39, 851 07 Bratislava - mestská časť Petržalka, IČO 46 663 461 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví bol 06. 12. 2020 doručený pod podacím číslom úradu č. 28532/2020/BA návrh na zmenu rozhodnutia č. 0054/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0276/2018/E z 05. 09. 2018 v znení rozhodnutia č. 0090/2019/E z 30. 11. 2018 v znení rozhodnutia č. 0090/2020/E z 12. 12. 2019 v znení rozhodnutia č. 0298/2020/E z 02. 11. 2020, ktorým regulovaný subjekt žiadal zmeniť tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienkach ich uplatnenia na obdobie od 01. 02. 2021 do 31. 12. 2021 (ďalej len „návrh ceny“). Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2020 došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny 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“). Zmena spočíva v náraste množstva distribuovanej elektriny a zvýšení počtu odberných miest z dôvodu rozšírenia prevádzok o DS Staviteľská 1, 831 04 Bratislava, a v skutočnosti, že v priebehu cenového konania došlo k zmene rozhodnutia č. 0008/2018/E z 30. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0019/2019/E z 08. 11. 2018 v znení rozhodnutia č. 0058/2020/E z 27. 11. 2019 v znení rozhodnutia č. 0110/2021/E z 23. 12. 2020, ktorým úrad schválil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2021 do konca 5. regulačného obdobia pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, pretože bola preukázaná výrazná zmena ekonomických parametrov.

Úrad v cenovom konaní vychádza z:

- a) rozhodnutia č. 0054/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0276/2018/E z 05. 09. 2018 v znení rozhodnutia č. 0090/2019/E z 30. 11. 2018 v znení rozhodnutia č. 0090/2020/E z 12. 12. 2019 v znení rozhodnutia č. 0298/2020/E z 02. 11. 2020,
- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 8794-2017-BA k rozhodnutiu č. 0054/2018/E z 18. 12. 2017,
- c) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 262-2021-BA,
- d) rozhodnutia č. 0008/2018/E z 30. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0019/2019/E z 08. 11. 2018 v znení rozhodnutia č. 0058/2020/E z 27. 11. 2019 v znení rozhodnutia č. 0110/2021/E z 23. 12. 2020 vydané prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a.s.

Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2021 oproti roku 2020 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach takto:

- sadzba C2-X3 zložka tarify za prácu sa zvýši z 0,023579 €/kWh na 0,024486 €/kWh, teda zvýšenie o 3,85 %, zložka tarify za výkon zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,008145 €/kWh na 0,007238 €/kWh, teda zníženie o 11,13 %,
- sadzba C9 mesačný poplatok zostáva nezmenený,
- sadzba C11 tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny sa zvýši z 0,043600 €/kWh na 0,044577 €/kWh, teda zvýšenie o 2,24 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,008145 €/kWh na 0,007238 €/kWh, teda zníženie o 11,13 %.

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 pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu ceny z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladil pojmy v rozhodnutí s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike.

Úrad dňa 19. 01. 2021 listom č. 884/2021/BA vyzval regulovaný subjekt podľa § 14 ods. 12 v spojení s § 45e zákona o regulácii na označenie a preukázanie obchodného tajomstva podľa § 17 zákona č. 513/1991 Zb. Obchodného zákonníka, a to v lehote sedem dní odo dňa doručenia výzvy.

Regulovaný subjekt sa nevyjadril k výzve na preukázanie obchodného tajomstva v lehote určenej úradom.

Regulovaný subjekt doplnil návrh ceny dňa 26. 01. 2021 elektronickou poštou zaevidovanou pod podacím číslom úradu 1811/2021/BA.

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 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 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 A nahrádzajú v úplnom znení.

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona o regulácii nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených regulovaným subjektom, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.

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

KMF SLOVAKIA, s. r. o., Jasovská 3183/39, 851 07 Bratislava - mestská časť Petržalka