

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0174/2017/E
Číslo spisu: 6048-2016-BA

Bratislava 29. 12. 2016

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. 7 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienkach ich uplatnenia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 12 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v spojení s § 23 až 27 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 260/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike tak, že pre regulovaný subjekt **ENEF s.r.o.**, Gagarinova 1218/4, 908 51 Holíč IČO 45 381 836 **s c h v a ľ u j e** na obdobie od 01. januára 2017 do 31. decembra 2021 tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia, tarifu za straty pri distribúcii elektriny pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny:

Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy

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. 260/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike pre užívateľov distribučnej sústavy (ďalej len „užívateľ sústavy“), ktorých odberné elektrické zariadenia alebo elektroenergetické zariadenia sú na príslušnej napäťovej úrovni pripojené do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy, ktorým je spoločnosť ENEF s.r.o., Gagarinova 1218/4, 908 51 Holíč IČO 45 381 836 (ďalej len „prevádzkovateľ MDS“). Súčasťou týchto taríf sú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.

b) Tarify uvedené v článku II. tohto rozhodnutia sa uplatňujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným hlavným napájacím vedením v súlade s technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

c) Sadzby sa uplatňujú pre každé odberné miesto/odovzdávacie miesto osobitne podľa napät'ovej úrovne, na ktorú je odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie užívateľa sústavy pripojené.

d) Maximálna rezervovaná kapacita

1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na napät'ovej úrovni nízkeho napätia (ďalej len „NN“) je stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch dohodnutá v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.

2. Ak užívateľ sústavy nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej 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.

e) Rezervovaná kapacita

Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) na napät'ovej úrovni NN je MRK na napät'ovej úrovni NN, ak nie je zmluvne dohodnutá nižšia RK pri odberných miestach vybavených určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom.

f) Dojednávanie RK

1. Pre odberné miesto 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 amperickej 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.

g) 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 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 NN

Užívateľ sústavy na napät'ovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.

Pri žiadosti užívateľa sústavy o zníženie hodnoty RK alebo zvýšenie hodnoty RK do výšky MRK pre odberné miesto vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje.

Podmienkou na zníženie hodnoty RK pre odberné miesto nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu je predloženie revíznej správy o výmene ističa.

Ak po znížení RK požiadal užívateľ sústavy do 12 mesiacov o opätovné pridelenie pôvodnej RK, cena za pripojenie sa neuplatňuje.

h) 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 napät'ovej úrovni NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne, na napät'ovej úrovni NN s meraním typu C každoročne.

Tarifý pre odberné miesto užívateľa sústavy na napät'ovej úrovni NN s meraním typu A alebo meraním typu B sa fakturujú mesačne, na napät'ovej úrovni NN s meraním typu C sa fakturujú každoročne.

Pre odberné miesto užívateľa sústavy na napät'ovej úrovni NN s meraním typu C sú faktúry za opakované dodanie tovaru a služby vystavované spravidla na obdobie jedného mesiaca. Výška faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sa stanovuje odhadom. Výška odhadu závisí od 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.

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.

i) **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 článku III. 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.

j) **Sadzba C1**

1. Sadzba C1 nahrádza doterajšie sadzby za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni NN označované do 31.12.2016 ako C2-X3, D1, D2, D3, D4, D5.
2. V prípade jednofázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí amperickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).
3. V prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí trojnásobkom amperickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).
4. Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna amperická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
5. Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna amperická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
6. V prípade trojfázového odberu elektriny 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 amperická hodnota ističa
 - $\cos \varphi$ je účinník
7. Sadzba je pridelená bez ohľadu na typ merania na odbernom mieste.
 8. Sadzba sa uplatňuje pre všetky odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy na napäťovej úrovni NN.

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

V prípade neoprávnené pridelené sadzby má prevádzkovateľ distribučnej sústavy právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má užívateľ sústavy právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.

- l) Ak užívateľ distribučnej sústavy s výnimkou užívateľa distribučnej sústavy v domácnosti nedodrží záväzné hodnoty určené prevádzkovateľom distribučnej sústavy, je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený fakturovať tarify za nedodržanie týchto hodnôt, a to v rozsahu a spôsobom uvedeným v tomto rozhodnutí.
- m) Ak prevádzkovateľ distribučnej sústavy zistí na odbernom mieste pripojenom do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni NN nesúlad medzi skutočným stavom ističa na odbernom mieste (existencia, hodnota, charakteristika, a pod.) a ističom (existencia, hodnota, charakteristika a pod.) evidovaným prevádzkovateľom distribučnej sústavy, je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený vykonať úkony, resp. vyzvať užívateľa sústavy na vykonanie úkonov na odstránenie takéhoto nesúladu.
- n) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty a bez spotrebnej dane z elektriny.

II. Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN

a) Sadzba C1

| 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 | 0,027580 | 0,2157 [€/A/mesiac]* pre užívateľov distribučnej sústavy mimo domácností a 1,3132 [€/odberné miesto/mesiac]** 0,9379 [€/kW/mesiac]*** |
| Tarifa za straty pri distribúcii elektriny | 0,005102 | x |

* Tarifa za 1 a amperickej hodnoty 1 fázového ističa a v prípade trojfázového odberu sa tarifa násobí tromi

** V prípade trojfázového odberu sa tarifa násobí tromi

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

b) Sadzba C6 (pôvodne C9)

| C6 sadzba pre nemerané odbery pripojené na NN* | [€/mes.] |
|--|----------|
| Mesačný poplatok | 1,3277 |

*odobratá elektrina v kWh sa nefakturuje

Sadzba pre nemerané odbery:

- 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 1 000 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.

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 |

*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 článku V. písm. a) 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 rekonštrukcii 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.

V. Tabuľky

a) Tarifné prirážky

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

- z tarify za výkon a zo 96,796% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe C1.

| 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 |

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty, bez spotrebnej dane z elektriny a bez odvodu do Národného jadrového fondu na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 02. 11. 2016 doručený pod podacím číslom úradu č. 39567/2016/BA návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2017 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu

ENEF s.r.o., Gagarinova 1218/4, 908 51 Holíč IČO 45 381 836 (ďalej len „regulovaný subjekt“) Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Regulovaný subjekt doplnil návrh ceny dňa 13. 12. 2016 listom zaevidovaným pod podacím číslom 45757/2016/BA, ktorým upravil návrh ceny podľa preberaného rozhodnutia vydaného úradom pre nadradenú distribučnú sústavu.

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

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona č. 250/2012 Z. z. 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.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny vrátane jeho doplnenia dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 23 až 27 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 260/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Podľa § 14 ods. 12 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach cenové rozhodnutie na prvý rok regulačného obdobia, ktorým je rok 2017, platí na celé regulačné obdobie od roku 2017 do roku 2021, ak úrad neschváli zmenu cenového rozhodnutia.

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.

Ing. Jozef Holjenčík, PhD.
predseda Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

Rozhodnutie sa doručí:

ENEF s.r.o., Gagarinova 1218/4, 908 51 Holíč