

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27

ROZHODNUTIE

Číslo: 0400/2017/E

Bratislava 31. 03. 2017

Číslo spisu: 2332-2017-BA

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 miestnej distribučnej sústavy a distribúcii elektriny a podmienkach ich uplatnenia

rozhodol

podľa § 14 ods. 11 a 12 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v spojení s § 29 a 30 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike tak, že pre regulovaný subjekt **ISTROCENTRUM a. s.**, Karadžičova 12, 821 08 Bratislava, IČO 31 396 224 pre prevádzky: Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok A, Prievozská 4, 821 09 Bratislava, Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok B, Prievozská 4A, 821 09 Bratislava, Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok C, Prievozská 4B, 821 09 Bratislava, Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok D, Prievozská 4C, 821 09 Bratislava, Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok E, Prievozská 4D, 821 09 Bratislava, Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok F, Turčianska 2, 821 09 Bratislava, Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok G, Mlynské Nivy 47, 821 09 Bratislava, Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok H, Mlynské Nivy 49, 821 09 Bratislava, Administratívna budova CBC 3, Karadžičova 12, 821 08 Bratislava, Administratívna budova CBC 4, Karadžičova 14, 821 08 Bratislava, Administratívna budova CBC 5, Karadžičova 16, 821 08 Bratislava, FORUM BUSINESS CENTER, Bratislava, Bajkalská 28, 821 09 Bratislava, City Business Center I, Karadžičova 8, 821 08 Bratislava, City Business Center II, Karadžičova 10, 821 08 Bratislava, Autobusová stanica BA Nivy, Mlynské nivy 31, 821 09 Bratislava **s c h v a ľ u j e** na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2021 tieto maximálne ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy 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 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 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 napät'ovej úrovni pripojené do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktorým je spoločnosť ISTROCENTRUM a.s., Karadžičova 12, 821 08 Bratislava, Slovenská republika, IČO: 31 396 224 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“) pre nasledujúce prevádzky:

- Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok A, Prievozská 4, 821 09 Bratislava
- Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok B, Prievozská 4A, 821 09 Bratislava
- Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok C, Prievozská 4B, 821 09 Bratislava
- Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok D, Prievozská 4C, 821 09 Bratislava
- Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok E, Prievozská 4D, 821 09 Bratislava
- Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok F, Turčianska 2, 821 09 Bratislava
- Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok G, Mlynské Nivy 47, 821 09 Bratislava
- Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok H, Mlynské Nivy 49, 821 09 Bratislava
- Administratívna budova CBC 3, Karadžičova 12, 821 08 Bratislava
- Administratívna budova CBC 4 , Karadžičova 14, 821 08 Bratislava
- Administratívna budova CBC 5 , Karadžičova 16, 821 08 Bratislava
- FORUM BUSINESS CENTER, Bratislava, Bajkalská 28, 821 09 Bratislava
- City Business Center I, Karadžičova 8, 821 08 Bratislava
- City Business Center II , Karadžičova 10, 821 08 Bratislava
- Autobusová stanica BA Nivy, Mlynské nivy 31, 821 09 Bratislava

Súčasťou týchto taríf sú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.

b) Tarify sú kalkulované 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 napät'ovej 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 nepožiada o jej zmenu, sadzba platí ďalších 12 kalendárnych mesiacov.

e) Maximálna rezervovaná kapacita

1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na napät'ovej úrovni na napät'ovej 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.

f) Rezervovaná kapacita

1. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) na napät'ovej úrovni NN je MRK podľa 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.

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 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 napät'ovej úrovni NN s meraním typu A alebo meraním typu B alebo s meraním typu C mesačne.

Na napät'ovej úrovni NN sa tarify 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.

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 článku III tohto rozhodnutia.
2. Prekročenie RK sa pri skúšobnej prevádzke nefakturuje.
3. Prekročenie MRK sa pri skúšobnej prevádzke fakturuje.
4. Prekročenie RK a MRK sa na napät'ovej úrovni NN s meraním typu A alebo meraním typu B fakturuje.
5. 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 kalendárny mesiac, 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) 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 článku IV tohto rozhodnutia.
 - m) 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.
 - n) V prípade neoprávnene pridelennej sadzby má prevádzkovateľ distribučnej sústavy právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má užívateľ sústavy právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
 - o) 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	0,026048	0,2202 [€/A/mesiac]* 0,9574 [€/kW/mesiac]**
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,005102	-

*Tarifa za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa

**Tarifa za výkon 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. Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
4. 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

5. 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 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 prenosy, iné) pripojené na NN	[€/kWh]
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,052312
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,005102

Sadzba pre dočasné odbery na odberných miestach, ktoré nemajú trvalú elektrickú prípojku. Dočasné odbery sú pripájané do distribučnej sústavy bez prerušenia po dobu max. 30kalendárnych dní (kolotoče, cirkusy, prenosi 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 článku V, písmeno a)

*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 a činne 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 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.

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 101,284% 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 § 7 ods. 1 písm. b) zákona č. 238/2006 Z. z. o Národnom jadrovom fonde na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (zákon o jadrovom fonde) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov. Odvod nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 7 ods. 6 zákona o jadrovom fonde.

Tarifý 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 27. 10. 2016 doručený pod podacím číslom úradu č. 38997/2016/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu na obdobie na rok 2017 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu ISTROCENTRUM a. s., Karadžičova 12, 821 08 Bratislava, IČO 31 396 224 (ďalej len „regulovaný subjekt“) pre prevádzky: Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok A, Prievozská 4, 821 09 Bratislava, Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok B, Prievozská 4A, 821 09 Bratislava, Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok C, Prievozská 4B, 821 09 Bratislava, Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok D, Prievozská 4C, 821 09 Bratislava, Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok E, Prievozská 4D, 821 09 Bratislava, Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok F, Turčianska 2, 821 09 Bratislava, Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok G, Mlynské Nivy 47, 821 09 Bratislava, Polyfunkčný areál Apollo Business Center II - Blok H, Mlynské Nivy 49, 821 09 Bratislava, Administratívna budova CBC 3, Karadžičova 12, 821 08 Bratislava, Administratívna budova CBC 4, Karadžičova 14, 821 08 Bratislava, Administratívna budova CBC 5, Karadžičova 16, 821 08 Bratislava, FORUM BUSINESS CENTER, Bratislava, Bajkalská 28, 821 09 Bratislava, City Business Center I, Karadžičova 8, 821 08 Bratislava, City Business Center II, Karadžičova 10, 821 08 Bratislava, Autobusová stanica BA Nivy, Mlynské nivy 31, 821 09 Bratislava. Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Regulovaný subjekt doplnil návrh ceny dňa 27. 10. 2016 listom zaevidovaným pod podacím číslom 39032/2016/BA a dňa 09. 12. 2016 listom zaevidovaným pod podacím číslom 45222/2016/BA a dňa 22. 03. 2017 listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 2332/2017/BA.

Počas cenového konania sa zmenil spôsob vykonávania cenovej regulácie, ktorý spočíval v zmene spôsobu výpočtu cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na regulačné obdobie 2017 až 2021. Doterajšia vyhláška 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, platná v čase podania návrhu ceny, podľa ktorej sa mali určovať ceny na regulačné obdobie rokov 2017 až 2021, bola zrušená a s účinnosťou od 10. 02. 2017 nahradená vyhláškou č. 18/2017 Z. z. ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z. z.“). Podľa § 46 ods. 3 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. sa návrhy cien na prvý rok regulačného obdobia podané podľa zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon č. 250/2012 Z. z.“) do účinnosti tejto vyhlášky sa považujú za návrhy cien podané podľa tejto vyhlášky a posúdia sa v súlade s touto vyhláškou.

Na účely zabezpečenia podkladov na rozhodnutie úrad výzvou č. 12871/2017/BA zo dňa 22. 03. 2017 vyzval regulovaný subjekt na predloženie podkladov potrebných na posúdenie zmeny rozhodnutia.

Zároveň úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov listom č. 12871/2017/E zo dňa 22. 03. 2017 vyzval

regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v lehote piatich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt v určenej lehote doručil úradu dňa 30. 03. 2017 vyjadrenie k podkladom pred vydaním rozhodnutia zaevidované pod podacím číslom úradu 14069/2017/BA ktorým žiadal upraviť vybrané ustanovenia v navrhovanom znení cenového rozhodnutia.

Úrad akceptoval navrhované zmeny a vybrané ustanovenia upravil tak, ako navrhol regulovaný subjekt.

Úrad v cenovom konaní vychádzal z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 2332-2017-BA, vyjadrenia regulovaného subjektu k výzve pred vydaním rozhodnutia č. 12871/2017/E zo dňa 22. 03. 2017 a informácií známých mu z úradnej činnosti.

K obdobiu, na ktoré sa určujú ceny úrad uvádza, že podľa vyhlášky č. 18/2017 Z. z. sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2017 (§ 46 ods. 1), pričom sa cenová regulácia vzťahuje na regulačné obdobie rokov 2017 až 2021. Z dôvodu zosúladenia rozhodnutia s touto vyhláškou, úrad určuje ceny na celé regulačné obdobie, teda odo dňa prevzatia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2021.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 29 a 30 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

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

Úrad po preskúmaní návrhu ceny vrátane jeho doplnenia dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z., § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 29 a 30 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Podľa § 14 ods. 12 zákona č. 250/2012 Z. z. cenové rozhodnutie na prvý rok regulačného obdobia, ktorým je rok 2017, platí na celé regulačné obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. 12. 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.

v z. Ing. Miroslav Čelinský
podpredseda Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

Rozhodnutie sa doručí:

ISTROCENTRUM a. s., Karadžičova 12, 821 08 Bratislava