

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0432/2017/E

Bratislava 24. 05. 2017

Číslo spisu: 6395-2017-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 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 § 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 **AB&B, s. r. o.**, Kopčianska 16, 851 01 Bratislava, IČO 44 946 031 pre prevádzku BAD s.r.o., Hotel Kaskády, Letecká 19, 962 31 Sliač **u r č u j e** na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2021 tieto maximálne ceny za prístup do miestnej 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 odberateľov elektriny v domácnostiach

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia platia za poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou pripojených do distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy AB&B, s. r. o., Kopčianska 16, 851 01 Bratislava, IČO 44 946 031, pre prevádzku BAD s.r.o., Hotel Kaskády, Letecká 19, 962 31 Sliač (ďalej len „AB&B, s. r. o.“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
2. **Definovanie pojmov**
 - a) Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) pre zariadenie na výrobu elektriny na napätovej úrovni NN je stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou AB&B, s. r. o., alebo prepočítaná kilowattová hodnota inštalovaného elektrického výkonu zariadenia na výrobu elektriny na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení.
 - b) Nameraný štvrťhodinový výkon na napätovej úrovni NN (na NN platí len pre odberné miesta, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného

výkonu) je najvyššia hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca 24 hodín denne.

- c) Ak nameraný štvrt' hodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt. Do celkového objemu RK sa započíta aj RK pre výrobcov elektriny.
- d) Rezervovaná kapacita na napät'ovej úrovni NN je MRK stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou AB&B, s. r. o., alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach; pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná a môže byť nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca hodnote hlavného ističa v ampéroch.
- e) Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni NN môže odberateľ elektriny požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK. Podmienkou pre zníženie hodnoty RK pre odberné miesto nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu je predloženie Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) o výmene ističa. Pre odberné miesta na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje.
- f) Ak bola RK znížená na základe žiadosti odberateľa elektriny, AB&B, s. r. o. neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej RK doručená AB&B, s. r. o. najneskôr do 24 mesiacov od jej zníženia, a ide o odberné miesto, ktoré bolo pripojené do distribučnej sústavy AB&B, s. r. o. po 31. 12. 2004.
- g) Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni NN, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom, môže byť rezervovaná kapacita nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca amperickej hodnote hlavného ističa.
- h) Ak na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu rezervovanej kapacity nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy AB&B, s. r. o. päťnásobok mesačnej tarify (dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) dohodnutej rezervovanej kapacity za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia rezervovanej kapacity sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového elektrického výkonu v danom mesiaci 24 hodín denne. Pokiaľ nie je rezervovaná kapacita v danom mesiaci dohodnutá, základom pre stanovenie tarify za prekročenie rezervovanej kapacity je celá najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového výkonu v hodnote mesačnej tarify za mesačnú rezervovanú kapacitu v €/MW. V prípade ak dôjde na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste k prekročeniu MRK, uhradí užívateľ distribučnej sústavy za hodnotu nad zmluvne dohodnutú MRK pätnásť násobok mesačnej tarify mesačnej rezervovanej kapacity.
- i) Pre užívateľov distribučnej sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do distribučnej sústavy a nemajú ku dňu účinnosti zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o energetike“), t.j. ku dňu 1. 9. 2012, uzatvorenú zmluvu o pripojení platí, že sú pripojení na základe zmluvy o pripojení a vzťahujú sa na nich primerane práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení podľa zákona o energetike. Za MRK pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov. Za MRK pripojenia už pripojených zariadení

na výrobu elektriny sa považuje celkový inštalovaný činný výkon zariadenia na výrobu elektriny.

j) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť.

II. Fakturácia tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pri pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny

1. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa kalkulujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle Technických podmienok AB&B, s. r. o. Pri pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenia, sa cena za prístup do distribučnej sústavy pre ďalšie napájacie vedenie určí vo výške 15 % z tarify za rezervovanú kapacitu, ktorá je dohodnutá pre ďalšie napájacie vedenie. Technická špecifikácia pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny je definovaná v Technických podmienkach AB&B, s. r. o.
2. V prípade distribúcie elektriny cez ďalšie napájacie vedenie na základe požiadavky užívateľa sústavy v danom mesiaci sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí vo výške 15 % z tarify za rezervovanú kapacitu pre napätovú úroveň, do ktorej je ďalšie napájacie vedenie pripojené a cena za distribúciu elektriny sa určí vo výške 100 % tarify za distribúciu elektriny pre napätovú úroveň, do ktorej je ďalšie napájacie vedenie pripojené, pričom ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie sú týmto dotknuté. V prípade dohodnutej rezervovanej kapacity pre ďalšie napájacie vedenie na napätovej úrovni vysokého napätia nad 10 MW sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí vo výške 7,5% z tarify za rezervovanú kapacitu a v prípade distribúcie elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sa cena za distribúciu elektriny určí vo výške 100% tarify za distribúciu elektriny, pričom cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá. V prípade dohodnutej rezervovanej kapacity pre ďalšie napájacie vedenie na napätovej úrovni veľmi vysokého napätia nad 100 MW sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí vo výške 7,5% z tarify za rezervovanú kapacitu a v prípade distribúcie elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sa cena za distribúciu elektriny určí vo výške 100% tarify za distribúciu elektriny, pričom cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá.
3. Užívateľ sústavy uhradza tarifu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za ďalšie napájacie vedenie na základe faktúry vystavenej zo strany AB&B, s. r. o., alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má užívateľ sústavy uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny.
4. Užívateľ sústavy si určí sám, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie, v súlade s Technickými podmienkami AB&B, s. r. o., a to na obdobie kalendárneho roka.
5. Dohodnutá rezervovaná kapacita na ďalšom napájacom vedení musí byť rovnaká alebo menšia, ako je rezervovaná kapacita dohodnutá na štandardnom napájacom vedení užívateľa sústavy. Rezervovanú kapacitu nie je možné rozdeliť medzi štandardné vedenie a ďalšie napájacie vedenie.
6. Odber elektriny cez štandardné napájacie vedenie a ďalšie napájacie vedenie súčasne je zakázaný. V prípade, že dôjde k porušeniu zákazu podľa predchádzajúcej vety, AB&B, s. r. o. je oprávnený odberateľovi, ktorého sa porušenie zákazu týka, vyfakturovať za obdobie

porušenia zákazu cenu za prístup do distribučnej sústavy za ďalšie napájacie vedenie vo výške 100% z tarify za rezervovanú kapacitu dohodnutú pre ďalšie napájacie vedenie. V prípade, že obdobie trvania porušenia zákazu bude kratšie než fakturačné obdobie, za neucelené časti kalendárnych mesiacov, bude odberateľovi vyfakturovaná cena za prístup do distribučnej sústavy pre ďalšie napájacie vedenie vo výške podľa predchádzajúcej vety alikvotne 1/366 dvanásťnásobku mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy za každý aj začatý deň porušenia zákazu. Cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá.

7. V prípade, že užívateľ sústavy je pripojený cez ďalšie napájacie vedenie spôsobom, ktorý slúži pre potreby AB&B, s. r. o. na zabezpečenie distribúcie elektriny do ďalších odberných miest (napr. cez spínacie stanice), tarifu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za ďalšie napájacie vedenie neplatí.
8. Do doby určenia, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie podľa bodu 4. tohto článku, AB&B, s. r. o. účtuje cenu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na všetky vedenia osobitne v cene za štandardné pripojenie.

III. Určenie napät'ovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny

1. Pri určení tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľa sústavy je rozhodujúca napät'ová úroveň, na ktorej sa nachádza miesto pripojenia užívateľa sústavy. Miesto pripojenia je deliacim miestom (rozhraním) medzi distribučnou sústavou AB&B, s. r. o. a zariadením (inštaláciou) užívateľa sústavy. Miesto pripojenia sa určuje v súlade s Technickými podmienkami AB&B, s. r. o. v príslušnom vyjadrení AB&B, s. r. o. Umiestnenie fakturačného merania nemá rozhodujúci vplyv na určenie napät'ovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.
2. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre NN napät'ovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých miesto pripojenia je napájané z NN vonkajšieho vedenia alebo NN podzemného káblového vedenia do 1 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach AB&B, s. r. o.
3. V prípade, ak je AB&B, s. r. o. vlastníkom transformátora VN/NN, užívateľom sústavy napojeným na tento transformátor sa prizná tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny napät'ovej úrovne NN.

IV. Fakturácia tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny

1. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny odberateľov elektriny pripojených na napät'ovej úrovni NN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:
 - a) z mesačnej tarify za príkon pre jedno odberné miesto, ktorý je určený hodnotou ističa pred elektromerom v ampéroch,
 - b) z tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v €/MWh
 - vysoká tarifa (VT),
 - nízka tarifa (NT).

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh je určená pre NN napät'ovú úroveň.

2. Koncoví odberatelia elektriny sa z tarifného hľadiska delia do tejto kategórie:
NN - odberatelia pripojení na sieť nízkeho napätia do 1 kV.
3. Tarifa za rezervovanú kapacitu pre odberateľov z distribučnej sústavy AB&B, s. r. o. z napäťovej úrovni NN je nasledovná:

Úroveň napätia	Mesačná tarifa za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu	Mesačná tarifa za trojmesačnú rezervovanú kapacitu	Mesačná tarifa za mesačnú rezervovanú kapacitu
	€/MW	€/MW	€/MW
NN			Podľa ističov v sadzbách v € na hodnotu ističa v A

4. PDS v prípade prebiehajúceho procesu „Zmena dodávateľa elektriny“ na odbernom mieste bude akceptovať doručenie požiadavky na zmenu RK do posledného dňa v mesiaci pred požadovanou zmenou RK.

V. Tarify pre odberné miesta pripojené na NN –podnikatelia a organizácie

1. Tarifa za distribúciu elektriny podľa článku VI., bodu 2. sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne dodanú do odberného miesta oprávneného odberateľa alebo odovzdávacieho miesta medzi AB&B, s. r. o. a distribučnou sústavou, ktorá nie je vo vlastníctve alebo v správe AB&B, s. r. o., za podmienok dohodnutých v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.
2. Tarifa za distribúciu elektriny a tarifa za straty podľa napäťovej úrovne je nasledovná:

Úroveň napätia	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny
	€/MWh	€/MWh
NN	Podľa jednotlivých sadziieb	5,0655

3. V prípade, že sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydolí počtom dní mesiaca a vynásobí počtom dní odo dňa pripojenia v mesiaci do konca mesiaca. Toto ustanovenie sa vzťahuje aj na zmenu odberateľa na odbernom mieste.
4. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom napojení odberného miesta. t.j. uplatňujú sa pre zapojenie odberného miesta s jedným vedením z jedného napájacieho bodu distribučnej sústavy AB&B, s. r. o. v súlade s Technickými podmienkami AB&B, s. r. o. a neobsahujú cenu za distribúciu so zvláštnymi nárokmi na spôsob zaistenia.

VI. Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN –podnikatelia a organizácie

Všeobecné podmienky

Mesačnou platbou za príkon sa rozumie tarifa, ktorá je úmerná menovitej prúdovej hodnote hlavného ističa pred elektromerom a je nezávislá na množstve odobranej elektrickej energie. U ističov s menovitou hodnotou prúdu nad 3 x 160A (v sadzbách C1 a C4 nad 3x63A) a nad 1 x 25A sa mesačná platba za príkon stanovuje ako súčin tarify za 1A a menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom zaokrúhlenej na celé ampéry (A) hore. Každá zmena menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom je podmienená uzatvorením novej zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy, zároveň sa považuje za zmenu sadzby a je dôvodom pre zmenu zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, alebo zmluvy o dodávke a distribúcii elektriny po prejednaní s AB&B, s. r. o. Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odobieraného elektrického výkonu v odbernom mieste. Každé odberné

miesto musí byť vybavené hlavným ističom. Podľa § 31 ods. 1 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov je AB&B, s. r. o. oprávnená prekontrolovať, či hlavný istič pred elektromerom spĺňa podmienky technickej normy. Hlavný istič pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je spravidla v jeho vlastníctve.

Pokiaľ má odberateľ na odbernom mieste nainštalovaný hlavný istič pred elektromerom s nastaviteľnou hodnotou príkonu v ampéroch, hlavný istič musí byť zabezpečený prevádzkovou plombou AB&B, s. r. o. s hodnotou, ktorá zodpovedá výške MRK dohodnutej v zmluve o pripojení distribučnej sústavy. V prípade, že hlavný istič nie je možné zabezpečiť prevádzkovou plombou AB&B, s. r. o. na konkrétnu hodnotu, považuje sa pre dané odberné miesto za nastavenú maximálna hodnota tohto nastaviteľného ističa, ktorá nesmie byť vyššia ako zmluvne dohodnutá MRK podľa zmluvy o pripojení.

Zmena sadzby je vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, ak sa odberateľ s prevádzkovateľom distribučnej sústavy AB&B, s. r. o. nedohodne inak, s výnimkou odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ objektivizuje svoj príkon výmenou ističa počas kalendárneho roka.

Rezervovaná kapacita a MRK pre trojfázové odbery pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia sa pre potreby vyhodnotenia rezervovanej kapacity a MRK prepočíta podľa vzorca:

$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} * U_{zdr} \text{ [kV]} * I \text{ [A]} * \cos \varphi \text{ (kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

Pre určenie mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty v príslušnej sadzbe pre odberné miesta s meraním štvrt' hodinového činného výkonu potom platí:

$$I \text{ [A]} = P \text{ [kW]} / (\sqrt{3} * U_{zdr} \text{ [kV]} * \cos \varphi) \text{ (kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

Pre meranie a účtovanie distribuovaného množstva elektriny (MWh) sa rozlišujú tieto tarifné časové pásma:

Pásmo nízkej tarify (ďalej len „NT“) – prevádzkovateľom distribučnej sústavy AB&B, s. r. o. stanovené časové pásmo s minimálnou dĺžkou uvedenou v podmienkach príslušnej sadzby. V dobe platnosti nízkej tarify sa distribúcia elektriny účtuje v nižšej hodnote tarify. Jej vymedzenie vykonáva AB&B, s. r. o. **operatívnym riadením** doby platnosti nízkej tarify, čo je vymedzenie pásma platnosti nízkej tarify, ktoré AB&B, s. r. o. môže kedykoľvek meniť; AB&B, s. r. o. zmenu platnosti tarifných pásiem neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dobu platnosti nízkej tarify a podmienky príslušnej sadzby.

Pásmo platnosti vysokej tarify (ďalej len „VT“) platí v dobe mimo pásmo platnosti NT. V dobe platnosti vysokej tarify sa distribúcia elektriny účtuje za vyššiu hodnotu tarify.

V sadzbách, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje odpojenie týchto spotrebičov v súlade s podmienkami príslušnej sadzby. Tepelným spotrebičom sa rozumie:

- a) **Priamovýhrevný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie, alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla.
- b) **Akumulačný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a ukladá ju do tepelného akumulátora.
- c) **Vykurovanie s tepelným čerpadlom** – vykurovací systém, v ktorej je základným vykurovacím systémom tepelné čerpadlo s možným doplnením o ďalší zdroj tepla pre krytie špičkových tepelných nárokov. Tepelné čerpadlo je zariadenie, ktoré za pomoci

kompresoru poháňaného elektrinou mení teplo obsiahnuté vo vzduchu, spodnej a povrchovej vode alebo v pôde na teplo vhodné pre vykurovanie alebo ohrev teplej úžitkovej vody.

Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia AB&B, s. r. o., vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným AB&B, s. r. o., na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny za fakturačné obdobie stanovené AB&B, s. r. o.

Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom, alebo je vybavené hlavným ističom bez nezameniteľného označenia jeho prúdovej hodnoty v ampéroch (A) od výrobcu, alebo je hlavný istič v rozpore s typom napájacieho zariadenia určeným pre dané odberné miesto (trojfázový istič pre OM s jednofázovým elektromerom a pod.), účtuje mu prevádzkovateľ distribučnej sústavy AB&B, s. r. o. mesačnú platbu za príkon zodpovedajúci menovitej prúdovej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote ističa 3 x 63A.

Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v predchádzajúcom odseku zaistí riadnu inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy AB&B, s. r. o. novú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, uplatní AB&B, s. r. o. voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného ističa.

Mesačná platba za príkon (t.j. za maximálnu rezervovanú kapacitu) je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku mesačnej platby za príkon za každý aj započatý deň distribúcie elektriny.

Ak na odbernom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu rezervovanej kapacity nad zmluvne dohodnutú hodnotu prepočítanú na ampér na jedno desatinné miesto zaokrúhlené matematicky, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy AB&B, s. r. o. päťnásobok mesačnej platby za príkon na jedno odberné miesto. Pre určenie hodnoty prekročenia rezervovanej kapacity sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového elektrického výkonu v danom mesiaci prepočítaná na ampér. V prípade ak dôjde na odbernom mieste k prekročeniu maximálnej rezervovanej kapacity prepočítanej na ampér na jedno desatinné miesto zaokrúhlené matematicky, uhradí užívateľ distribučnej sústavy päťnásobok mesačnej platby za príkon na jedno odberné miesto.

Ak na odovzdávacom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu MRK nad zmluvne dohodnutú hodnotu prepočítanú na ampér na jedno desatinné miesto zaokrúhlené matematicky, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy AB&B, s. r. o. tarifu za prekročenie MRK za každý takto prekročený ampér vo výške päťnásť násobku tarify za rezervovanú kapacitu 0,5200 EUR/A.

Sadzby za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené na NN - podnikatelia a organizácie

1. C1 - Jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	1,2400 €
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	3,1300 €
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	7,8500 €
istič nad 3x63 A za každý 1A.....	0,1200 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1A.....	0,0500 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 74,5900 €.

2. C2 - Jednoplásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	2,5000 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	3,9800 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	4,9800 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	6,2300 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	7,9700 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	9,9700 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	12,4700 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	15,6900 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	19,9300 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	24,9200 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	31,1400 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	39,8700 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,2400 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,1000 €/A

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 65,9800 €.

3. C3 - Jednoplásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	8,9700 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	14,3500 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	17,9300 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	22,4300 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	28,7100 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	35,8900 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	44,8500 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	56,5100 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	71,7700 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	89,7100 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	112,1400 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	143,5200 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,9000 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,3700 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 46,3500 €.

4. C4 - Dvojplásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín denne (pre nízku spotrebu vo vysokej tarife)

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	3,1600 €
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	7,8900 €
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	19,8900 €
istič nad 3x63 A za každý 1A	0,3200 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1A	0,1300 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh	
vo vysokej tarife	78,5500 €
v nízkej tarife	5,4300 €.

5. C5 - Dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín denne (pre strednú spotrebu vo vysokej tarife)

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	5,1400 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	8,2400 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	10,3100 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	12,8700 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	16,4800 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	20,6000 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	25,7600 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	32,4500 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	41,1900 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	51,5000 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	64,3700 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	82,4000 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,5200 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,1900 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh	
vo vysokej tarife	68,5800 €
v nízkej tarife	5,6100 €.

6. C6 - Dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín denne (pre vyššiu spotrebu vo vysokej tarife)

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	10,3100 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	16,4800 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	20,6000 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	25,7600 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	32,9700 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	41,1900 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	51,5000 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	64,8800 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	82,4000 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	102,9900 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	128,7500 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	164,8000 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	1,0300 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,4200 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh	
vo vysokej tarife	50,0500 €
v nízkej tarife	5,6100 €.

Spoločné podmienky pre sadzby C4, C5, C6

Nízku tarifu poskytuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy denne v dĺžke 8 hodín. Časové vymedzenie nízkej tarify nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania. V priebehu dňa môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy dobu platnosti nízkej tarify operatívne meniť. Odberateľ je povinný zaistiť technické blokovanie elektrických akumuláčnych spotrebičov v dobách platnosti vysokej tarify.

7. C7 - Dvojpásmová sadzba - doba platnosti nízkej tarify 20 hodín denne (priamo výhrevné elektrické spotrebiče sú blokované v čase vysokého pásma)

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	9,6300 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	15,4200 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	19,2700 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	24,1000 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	30,8400 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	38,5500 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	48,1700 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	60,7100 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	77,0800 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	96,3500 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	120,4500 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	154,1500 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,9700 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,3900 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	84,1500 €
v nízkej tarife	13,3800 €.

Podmienkou uplatnenia sadzby je podiel inštalovaného výkonu v priamovýhrevnom vykurovaní, príprave teplej úžitkovej vody, vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu.

Podmienkou uplatnenia sadzby je tiež pripojenie elektrických priamovýhrevných spotrebičov na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (HDO), prepínacími hodinami alebo inteligentným meracím systémom (ďalej len „IMS“).

Doba platnosti nízkej tarify je 20 hodín denne, je riadená AB&B, s. r. o. s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia elektrizačnej sústavy.

Doba platnosti vysokej tarify je 4 hodiny denne a prestávky medzi dobou platnosti vysokej tarify nemajú byť kratšie ako jedna hodina.

Pri použití sadzby C7 sa blokovanie výhrevných elektrických spotrebičov vykonáva v čase platnosti vysokej tarify.

8. C8 - Dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo - doba platnosti nízkej tarify 20 hodín denne (výhrevné elektrické spotrebiče sú blokované v čase vysokého pásma)

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	9,6300 €
--	----------

istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	15,4200 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	19,2700 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	24,1000 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	30,8400 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	38,5500 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	48,1700 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	60,7100 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	77,0800 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	96,3500 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	120,4500 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	154,1500 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,9700 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,3900 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh	
vo vysokej tarife	84,1500 €
v nízkej tarife	13,3800 €.

Sadzba je určená pre odberné miesta na ktorých odberateľ dôveryhodným spôsobom preukáže AB&B, s. r. o., že pre vykurovanie objektu je riadne nainštalovaný a používaný vykurovací systém s tepelným čerpadlom. Zároveň pre takéto odberné miesto platí, že súčet trojnásobku inštalovaného elektrického výkonu tepelného čerpadla a inštalovaného výkonu ostatných elektrotepelných spotrebičov (v priamovýhrevnom vykurovaní a pri príprave teplej úžitkovej vody) je vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu na odbernom mieste. Za dôveryhodný spôsob preukázania popísaných podmienok sa považuje predloženie „Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške“ od predmetných elektrických obvodov.

Podmienkou uplatnenia sadzby je tiež pripojenie elektrických spotrebičov slúžiacich pre vykurovací systém tepelného čerpadla na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (HDO), prepínacími hodinami alebo systémom IMS.

Doba platnosti nízkej tarify je 20 hodín denne a je riadená AB&B, s. r. o. s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia elektrizačnej sústavy.

Doba platnosti vysokej tarify je 4 hodiny denne a prestávky medzi dobou platnosti vysokej tarify nemajú byť kratšie ako jedna hodina.

Pri použití sadzby C8 sa blokovanie výhrevných elektrických spotrebičov vykonáva v čase platnosti vysokej tarify.

9. C9 - Sadzba pre nemerané odbery

Sadzba za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu sa skladá:

- Pri nemeraných odberoch pre televízne vykryvače, zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, telefónne koncentrátory, telefónne automaty, dopravné značky a signály, spoločné antény a podobne sa platí paušálna pevná cena **1,5500 € mesačne za každých aj začatých 10 W** inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.
- Pri nemeraných odberoch pre hlásiče polície, poplachové sirény, zabezpečovacie zariadenie železníc, kde odber elektriny je **nepatrný** a prevádzka výnimočná, sa platí paušálna pevná cena **2,1800 € mesačne za každé nemerané odberné miesto** tohto druhu bez ohľadu na výšku inštalovaného príkonu.

Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu nemá byť vyšší ako **2000 W**.

10. C10 - Sadzba pre verejné osvetlenie

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	1,3200 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	2,1300 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	2,6600 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	3,3200 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	4,2600 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	5,3200 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	6,6400 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	8,3700 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	10,6300 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	13,2900 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	16,6100 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	21,2600 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,1300 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,0500 €/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife 44,6000 €.

VII. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná AB&B, s. r. o. na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za distribúciu elektriny alebo inej fakturovanej položky na začiatku alebo v priebehu fakturačného obdobia sa nová tarifa/fakturačná položka bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom alebo diaľkovým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať AB&B, s. r. o. o preverenie jeho správnosti. Odpočet určených meradiel na odberných miestach odberateľov mimo domácností (na napäťovej úrovni NN s meraním typu C) vykoná mesačne, k poslednému dňu mesačného fakturovaného obdobia, pričom za fyzický odpočet určeného meradla sa v tomto prípade rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a odberateľom elektriny.

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 28. 12. 2016 doručený pod podacím číslom úradu č. 48053/2016/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu na obdobie od 01. 01. 2017 do 31. 12. 2021 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu **AB&B, s. r. o.**, Kopčianska 16, 851 01 Bratislava, IČO 44 946 031 (ďalej len „regulovaný subjekt“) pre prevádzku BAD s.r.o., Hotel Kaskády, Letecká 19, 962 31 Sliač. Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

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. 12739/2017/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. 12739/2017/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 sa v úrade určenej lehote k podkladom pred vydaním rozhodnutia nevyjadril.

Úrad v cenovom konaní vychádzal z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 6395-2017-BA a informácií známych 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 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:

AB&B, s., r., o., Kopčianska 16, 851 01 Bratislava