

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ REGULAČNÁ RADA

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 12/14411/17/RR

Bratislava 15. 08. 2017

Regulačná rada Úradu pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 6 ods. 3 písm. f) v spojení s § 18 ods. 3 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 164/2017 Z. z. vo veci odvolania regulovaného subjektu Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361 zo dňa 20. 03. 2017, proti rozhodnutiu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0196/2017/E zo dňa 23. 02. 2017 o tarifách za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia, rozhodla tak, že

m e n í

podľa ustanovenia § 59 ods. 2 v spojení s § 46 a 47 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov rozhodnutie Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0196/2017/E zo dňa 23. 02. 2017 na regulačné obdobie, ktorým je obdobie schválené od 1. januára 2017 do 31. decembra 2021 takto:

1. Vo výrokovej časti rozhodnutia v ustanoveniach právnych predpisov, na základe ktorých Úrad pre reguláciu sieťových odvetví rozhodol, sa upravuje pôvodne uvedené ustanovenie § 14 ods. 11 a 12 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach na ustanovenie § 17 ods. 2 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach.
2. Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0196/2017/E zo dňa 23. 02. 2017 sa vypúšťa veta „Zároveň úrad podľa § 17 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach pôvodné rozhodnutie č. 0018/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 **z r u š u j e**“.
3. Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0018/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 sa vypúšťajú ustanovenia § 23 až 25 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.

4.

5. Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0018/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 sa vypúšťa nasledujúce znenie:

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

I. Všeobecné podmienky

- a) Tarify, sadzby a podmienky pre ich uplatňovanie uvedené v tomto rozhodnutí platia za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „použitie distribučnej sústavy“) pre užívateľov distribučnej sústavy 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 podľa pripojenia elektroenergetického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
- b) V prípade, že pri výkone svojej činnosti prevádzkovateľ distribučnej sústavy zistí, že odberateľ elektriny má pridelenú nesprávnu tarifu vo vzťahu k napäťovej úrovni jeho miesta pripojenia do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy prideli odberateľovi elektriny správnu tarifu podľa podmienok článku II. alebo III. tejto časti. Ak je to potrebné, prevádzkovateľ distribučnej sústavy zároveň vybaví dané odberné alebo odovzdávacie miesto príslušným určeným meradlom. Potrebné technické úpravy na danom mieste pripojenia je povinný vykonať na základe výzvy prevádzkovateľa distribučnej sústavy užívateľ sústavy.
- c) Tarify, sadzby a ostatné hodnoty relevantné pre fakturáciu za použitie distribučnej sústavy pre odberné alebo odovzdávacie miesto platia pre každé jedno odberné alebo odovzdávacie miesto samostatne okrem prípadov v zmysle bodu 3 tohto článku.
1. Odberné miesto odberateľa elektriny je vybavené určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľa distribučnej sústavy s výnimkou odberných miest so sadzbou „Nemeraná spotreba“ ktoré nie sú vybavené určeným meradlom. Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektroenergetické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou na rovnakej napäťovej úrovni; to platí aj vtedy, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
 2. Ak je do distribučnej sústavy pripojené odberné miesto pre fyzický odber elektriny a prostredníctvom rovnakého (spoločného) elektroenergetického zariadenia môže byť uskutočňovaná aj fyzická dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny alebo zo sústavy, v ktorej sa uskutočňuje výroba elektriny, považuje sa toto miesto pripojenia za spoločné odberné a odovzdávacie miesto a prevádzkovateľ distribučnej sústavy uzatvorí pre toto miesto pripojenia zvlášť zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesto za fyzický odber elektriny (resp. táto zmluva bude súčasťou zmluvy o združenej dodávke elektriny) a zvlášť zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy pre odovzdávacie miesto pre fyzickú dodávku elektriny.

3. Užívateľovi regionálnej distribučnej sústavy, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy, ktorý má na jednej z napätových úrovní veľmi vysokého napätia alebo vysokého napätia pripojených viac odberných miest s priebehovým meraním typu A alebo meraním typu B, ich odber elektriny je prepojený vlastnou elektrickou sústavou a ktorými sú napájané dopravné prostriedky elektrickej trakcie, sa určí prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na základe žiadosti užívateľa distribučnej sústavy s uvedením EIC kódov odberných miest rezervovaná kapacita na účely vyhodnotenia a stanovenia cien za rezervovanú kapacitu pre každú napätovú úroveň osobitne zo súčtov maximálnych výkonov nameraných v odberných miestach v čase, kedy je tento súčet v danom mesiaci najvyšší.
4. Prístupom do distribučnej sústavy je prístup na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. rámcovej distribučnej zmluvy v prípade odberateľov elektriny s uzavretou zmluvou o združenej dodávke elektriny, pričom prístupom do distribučnej sústavy sa rozumie právo využívať distribučnú sústavu v rozsahu zmluvne dohodnutej distribučnej (rezervovanej) kapacity.
5. Meranie elektriny sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy (ďalej len „prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný prevádzkovateľom distribučnej sústavy, ceny a spôsob fakturácie za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a dodávateľom elektriny alebo medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a odberateľom elektriny (ďalej „medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvným partnerom“).

d) Fakturácia

1. Ceny za použitie distribučnej sústavy sa fakturujú na základe stavov určeného meradla stanovených odpočtom alebo iným spôsobom v termíne a spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná prevádzkovateľ distribučnej sústavy zvyčajne na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za použitie distribučnej sústavy na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel, alebo po stanovení spotreby iným spôsobom ako fyzickým odpočtom v súlade s prevádzkovým poriadkom. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykoná odpočet určeného meradla na odbernom alebo odovzdávacom mieste, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s diaľkovým odpočtom každoročne; pre užívateľa distribučnej sústavy mimo domácnosti každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení roka. Odpočtom určeného meradla na odbernom alebo odovzdávacom mieste sa rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a užívateľom distribučnej sústavy. Požiadavky na odpočet určeného meradla nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvným partnerom.
2. Platba za prístup do distribučnej sústavy je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.

3. Tarify pre odberné miesto užívateľa sústavy na napät'ovej úrovni vvn, vn a nn s meraním typu A alebo meraním typu B sa fakturujú mesačne (ďalej len „s priebehovým meraním“), na napät'ovej úrovni nn s meraním typu C (ďalej len „bez priebehového merania“) sa fakturujú každoročne.
4. Pre odberné miesto užívateľa sústavy na napät'ovej úrovni nn bez priebehového merania sú faktúry za opakované dodanie tovaru a služby vystavované spravidla na obdobie jedného mesiaca. Výška faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sa stanovuje dopočtom. Výška dopočtu závisí od spotreby v predchádzajúcom fakturačnom období alebo očakávanej spotreby vychádzajúcej z používaných odberných elektrických zariadení. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy má právo upraviť výšku očakávanej spotreby v prípade zmeny množstva spotreby elektriny alebo zmeny ceny.
5. Ceny za použitie distribučnej sústavy sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napät'ového uzla distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení užívateľa distribučnej sústavy so zvláštnymi nárokmi na distribúciu elektriny (ďalej iba „nadštandardná distribúcia elektriny“) sa cena za použitie distribučnej sústavy stanovuje podľa ustanovení 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.
6. Nameraný výkon je najvyššia nameraná stredná hodnota elektrického činného výkonu v 15 minútovej meracej perióde, ktorý bol meraný počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa počas celých 24 hodín denne. Ak nameraný výkon prekročí rezervovanú kapacitu, resp. maximálnu rezervovanú kapacitu, prevádzkovateľ distribučnej sústavy uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa článku V. tejto časti tohto rozhodnutia.

e) Maximálna rezervovaná kapacita

1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) odberného miesta pripojeného do distribučnej sústavy vvn (ďalej len „vvn“) a distribučnej sústavy vn (ďalej len „vn“) je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Hodnota MRK nemôže byť nižšia ako 1kW a dohaduje sa na celé číslo v kW.
2. MRK pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nn (ďalej len „nn“) vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu a mesačným odpočtom (ďalej len „priebehové meranie“) je MRK dohodnutá v Zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
Pre odberné miesta na NN s ročným odpočtom (bez priebehového merania) je hodnota MRK dohodnutá v Zmluve o pripojení, resp. je určená v pripojovacích

podmienkach, pričom musí platiť, že hodnota hlavného ističa nesmie byť vyššia ako MRK. V prípade, že pre odberné miesto na nn nie je uzavretá Zmluva o pripojení, tak MRK je určená ako menovitá hodnota hlavného ističa v ampéroch.

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 v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákona o energetike“) 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, pričom za MRK pripojenia pre odberné miesta s priebehovým meraním sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov, v prípade bez priebehového merania sa za hodnotu MRK považuje menovitá hodnota hlavného ističa zaokrúhlená na celé číslo v A.

3. Ak predpísanou súčasťou merania sú aj prístrojové transformátory prúdu (meracie transformátory), musia byť vždy prispôbené hodnote MRK v zmysle vyjadrenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy k žiadosti o zmenu MRK. Výmena meracích transformátorov prúdu podlieha súhlasu zo strany PDS.
4. MRK zariadenia na výrobu elektriny je kapacita, ktorú prevádzkovateľ distribučnej sústavy rezervuje v distribučnej sústave pre zariadenie na výrobu elektriny vo výške, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny a ktorú prevádzkovateľ distribučnej sústavy rezervuje výrobcovi elektriny pre zariadenie na výrobu elektriny a ktorý je zároveň technicky možné dodať do sústavy.
5. Zvýšenie hodnoty MRK (ak to dovoľujú technické možnosti distribučnej sústavy) resp. zníženie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste je možné iba uzavretím novej zmluvy o pripojení.
6. Zmluvný partner je oprávnený požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zníženie MRK. Zníženie MRK pre odberné miesta vvn a vn je možné maximálne do hodnoty dohodnutej RK. V prípade doručenia žiadosti zo strany zmluvného partnera o opätovné zvýšenie MRK pre odberné miesto, pre ktoré bola znížená hodnota MRK na žiadosť zmluvného partnera, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy považovať túto žiadosť podľa bodu 5. tohto článku za žiadosť o uzavretie novej zmluvy o pripojení z dôvodu zvýšenia hodnoty MRK.

f) Rezervovaná kapacita

1. Rezervovaná kapacita odberného miesta (ďalej len „RK“) je dvanásťmesačná, trojmesačná alebo mesačná RK. Na vvn a vn je to stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo na základe rámcovej distribučnej zmluvy platná pre dvanásťmesačné, trojmesačné alebo mesačné časové obdobie, podľa ktorého sa mesačne fakturuje platba za prístup do distribučnej sústavy.

2. Hodnota RK na napät'ovej úrovni nízkeho napätia sa rovná hodnote MRK stanovenej amperickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítanej kilowattovej hodnote MRK na prúd v ampéroch. Pre odberné miesta podnikateľov s priebehovým meraním môže byť hodnota RK zmluvne dojednaná v intervale 20 až 100% MRK. V prípade, že navýšením MRK odberného miesta už RK nezodpovedá tolerancii minimálne 20% MRK, tak prevádzkovateľ distribučnej sústavy upraví RK od 1. dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po zmene MRK tak, aby bola dodržaná minimálna hodnota RK.
3. Ak je hodnota RK a MRK stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, v prípade použitia ističa s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou musí byť tento konštrukčne upravený tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať na čelnom paneli prístroja. Ak táto úprava nebude konštrukčne možná, potom za hodnotu MRK a hodnotu RK sa bude považovať nominálna amperická hodnota ističa (I_n). Hlavný istič pred elektromerom musí byť vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa distribučnej sústavy. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.
4. Ak odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn nemá uzavretú Zmluvu o pripojení a nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, a zároveň nie je vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu, za hodnotu MRK a hodnotu RK sa považuje hodnota evidovaná v informačnom systéme prevádzkovateľa distribučnej sústavy prípadne maximálna hodnota zaťaženia meracej súpravy.
5. Ak odberateľ elektriny na základe výzvy prevádzkovateľa distribučnej sústavy po priradení správnej sadzby podľa časti I. článku b) neoznámí v stanovenej lehote typ a hodnotu požadovanej RK, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať mesačnú RK s hodnotou 100% MRK.
6. Pre trojfázové odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nn sa hodnota RK, MRK alebo nameraného výkonu prepočíta podľa vzorca:

$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_{zdr} \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi$$
(kde: I je prúd v Ampéroch; $U_{zdr} = 0,4 \text{ kV}$, $\cos \varphi = 0,95$)
Pre jednofázové odberné miesta sa prepočíta podľa vzorca:

$$P \text{ [kW]} = U_f \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi$$
(kde: I je prúd v Ampéroch; $U_f = 0,23 \text{ kV}$, $\cos \varphi = 0,95$)

g) Dojednávanie RK

1. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK a nemôže byť nižšia ako minimálna hodnota RK.
2. Minimálna hodnota RK je 20% hodnoty MRK okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny (tarifa Adapt), na ktorom je minimálnou hodnotou RK maximálne 5% hodnoty MRK.

3. Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu RK nie je možné znížiť. Hodnotu RK je možné meniť v intervale hodnôt minimálnej a maximálnej hodnoty RK pri zmene typu RK alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dohodnutá. Hodnotu RK je možné zvýšiť, ak na odbernom mieste bola zvýšená MRK a odberateľ elektriny riadne uhradil určený pripojovací poplatok, a to maximálne do výšky navýšenej hodnoty MRK po uplynutí doby trvania pôvodne rezervovanej kapacity.
4. RK pre odberné miesto vvn a vn sa môže dohodnúť takto:
 - a) mesačná na jeden kalendárny mesiac,
 - b) trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
 - c) dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.

h) Zmena RK

1. O zmenu typu alebo hodnoty RK, resp. typu tarify na nasledujúce obdobie požiada zmluvný partner prostredníctvom Technickej špecifikácie výmeny dát (ďalej len „TSVD“) prevádzkovateľa distribučnej sústavy najneskôr do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca obdobia, na ktoré je RK dohodnutá.
2. Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny, je pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy záväzné oznámenie o výške a type RK od príslušného dodávateľa elektriny.
3. Požiadavka na zmenu musí byť v súlade s týmto cenovým rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený takúto zmenu zamietnuť.
4. V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste je možné pre dané odberné miesto meniť typ a výšku RK, MRK, resp. sadzbu v zmysle článkov i), j) a článku k.
5. Pri zmene odberateľa elektriny na odbernom mieste platí dohodnutý typ, RK a MRK predchádzajúceho odberateľa elektriny až do uplatnenia zmeny RK alebo MRK v súlade s pravidlami na zmenu RK. Ak v danom odbernom mieste dochádza súčasne aj k zmene charakteru odberu (zmena výrobných technológií, rozšírenie výroby, zmena účelu na ktorý je elektrina odobieraná), bod 1. tohto článku sa neuplatňuje a nový odberateľ elektriny môže sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny o zmenu RK požiadať po uplynutí jedného mesiaca od uskutočnenia zmeny odberateľa elektriny.

i) Zmena RK na vvn a vn

Pre odberné miesto vvn a vn pri zmene RK platí, že:

1. zmena z dvanásťmesačnej RK na trojmesačnú RK alebo na mesačnú RK je možná najskôr po uplynutí troch po sebe nasledujúcich mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná RK uplatňovaná,

2. zmena z trojmesačnej RK na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK je možná až po uplynutí celého trojmesačného obdobia, odkedy bola trojmesačná RK uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
3. zmena z mesačnej RK na trojmesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK je možná po uplynutí jedného mesiaca, kedy bola mesačná RK uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
4. zmena z dvanásťmesačnej RK, trojmesačnej RK a mesačnej RK na RK s tarifou typu Adapt vn je možná jedenkrát počas kalendárneho roka. Nie je dovolená zmena už uplatnenej tarify typu Adapt vn na typ mesačnej, trojmesačnej, resp. dvanásťmesačnej RK počas prebiehajúceho kalendárneho roka, v ktorom sa uplatnila tarifa typu Adapt vn,

j) Zmena RK na nn

Pre odberné miesta nn pri zmene RK platí, že:

1. zmena sadzby C1-X3 na sadzbu C8-X3 - Dočasný odber nn (Adapt nn) je možná jedenkrát počas kalendárneho roka. Nie je dovolená zmena sadzby C8-X3 - Dočasný odber nn (Adapt nn) na sadzbu C1-X3 počas prebiehajúceho kalendárneho roka, v ktorom sa uplatnila tarifa typu C8-X3 - Dočasný odber nn (Adapt nn),
2. hodnoty RK je možné znížiť alebo zvýšiť; zníženie hodnoty RK je možné najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK pričom platí, že pre odberné miesta s priebehovým meraním minimálna hodnota RK je 20% MRK. Hodnotu RK je možné v priebehu kalendárneho roka zvýšiť.
3. Pri žiadosti odberateľa elektriny o zníženie hodnoty RK alebo zvýšenie hodnoty RK do výšky MRK pre odberné miesta s priebehovým meraním sa predloženie správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) nevyžaduje. Pre odberné miesta bez priebehového merania je možné zmenu RK vykonať len zmenou MRK a uzavretím novej Zmluvy o pripojení. Zmena menovitej hodnoty ističa sa zmluvným partnerom preukazuje predložením správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) o výmene ističa. Po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej RK rovnajúcej sa hodnote MRK do dvanástich mesiacov od zníženia hodnoty RK na žiadosť zmluvného partnera sa pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie,
4. Zmenu hodnoty alebo typu RK pre odberné miesta s priebehovým meraním a mesačným odpočtovým cyklom je možné vykonať len k 1. dňu nasledujúceho mesiaca.

k) Skúšobná prevádzka

1. Pre novo pripájané odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, resp. pre odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, ktoré zvyšujú hodnotu RK v súvislosti s inštalovaním novej výrobnéj technológie alebo rozširovaním výroby, je možné požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o pridelenie režimu skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek (rezervovanej kapacity) a/alebo režimu skúšobnej prevádzky pre nastavenie kompenzačného zariadenia účinníka odberu elektriny najneskôr do 5. kalendárneho dňa od pripojenia odberného miesta do distribučnej sústavy (ak tento prípadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 5. kalendárnom dni), alebo pri existujúcom odbernom mieste do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca na nasledujúce obdobie.
2. Skúšobná prevádzka podlieha schváleniu zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy a určuje sa na súvislú, maximálne tri kalendárne mesiace trvajúcu dobu, ak sa s prevádzkovateľom distribučnej sústavy nedohodne inak. Počas skúšobnej prevádzky pre nastavenie kompenzačného zariadenia sa tarifa za nedodržanie záväznej hodnoty účinníka a tarifa za dodávku spätnej jalovej elektriny do distribučnej sústavy neúčtuje.
3. Prechod na režim Skúšobná prevádzka pre spresnenie výkonových požiadaviek a/alebo pre nastavenie kompenzačného zariadenia je možná jedenkrát počas kalendárneho roka s dobou trvania skúšobnej prevádzky maximálne tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace, ak sa nedohodne inak.
4. Po skončení skúšobnej prevádzky zmluvný partner dohodne s prevádzkovateľom distribučnej sústavy typ a hodnotu RK pre nasledujúce obdobie do 15. kalendárneho dňa v mesiaci (ak tento prípadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 15-tom kalendárnom dni) nasledujúcim po poslednom mesiaci skúšobnej prevádzky v súlade s pravidlami na zmenu RK.
5. Typ a hodnota RK sa uplatní na nasledujúce obdobie s účinnosťou odo dňa skončenia skúšobnej prevádzky. Počas trvania skúšobnej prevádzky nie je možné meniť hodnotu RK.
6. Ak zmluvný partner po ukončení platnosti skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek neoznámil požadovanú tarifu (RK) pre nasledujúce obdobie v súlade s bodom 4 tohto článku, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy pre existujúce odberné miesto na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať tarifu (RK) dohodnutú pred obdobím skúšobnej prevádzky. Pre novopripojené odberné miesto bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy uplatňovať pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy vvn a distribučnej sústavy vn mesačný typ RK s hodnotou nameraného výkonu v mesiaci ukončenia platnosti skúšobnej prevádzky.
7. Režim skúšobnej prevádzky nie je možné prideliť pre odberné a odovzdávacie miesta pripojené do distribučnej sústavy prostredníctvom rovnakého (spoločného) elektroenergetického zariadenia.

l) Adapt vn a Dočasný odber nn (Adapt nn)

1. Za sezónny odber elektriny (tarifa Adapt) sa považuje odber elektriny z distribučnej sústavy vn alebo distribučnej sústavy nn s priebehovým meraním typu A alebo B trvajúci najmenej jeden mesiac a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny tvorí najmenej 80 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok.
2. Tarifu za prístup do distribučnej sústavy pre odberné miesta s tarifou typu Adapt vn a odberné miesta nn so sadzbou C8-X3 - Dočasný odber nn (Adapt nn) bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturovať na základe mesačného nameraného výkonu.
3. Tarifa Adapt je určená:
 - 3.1. pre odber s trvalou prípojkou a sezónnym odberom (napr. lyžiarske vleky, poľnohospodárske závlahové systémy, letné kúpaliská a pod.),
 - 3.2. v odôvodnených prípadoch pre odberné miesta protipovodňovej ochrany, ktoré sú používané pre účely protipovodňovej ochrany alebo v prípadoch odstraňovania následkov živelných pohrôm.
4. Pre odberné a odovzdávacie miesta pripojené do distribučnej sústavy prostredníctvom rovnakého (spoločného) elektroenergetického zariadenia a pre odberné miesta definované podľa časti II. článku b) - ako ďalšie napájacie vedenia nie je možné prideliť tarifu Adapt vn a sadzbu C8-X3-Dočasný odber nn (Adapt nn).
5. Pridelenie taríf Adapt vn a Dočasný odber nn (Adapt nn) na základe písomnej požiadavky zmluvného partnera podlieha schváleniu prevádzkovateľa distribučnej sústavy a v prípade kladného posúdenia požiadavky na pridelenie ich prevádzkovateľ distribučnej sústavy schvaľuje najdlhšie do konca kalendárneho roka.
6. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy má právo podmieniť schválenie tarify Adapt vn a sadzby C8-X3 - Dočasný odber nn (Adapt nn) vykonaním úprav na odbernom mieste pre umiestnenie určeného meradla podľa zákona o energetike, časť meranie elektriny.
7. Odberateľ elektriny so zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o požadované zmeny prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. O tarifu typu Adapt vn a C8-X3 Dočasný odber nn (Adapt nn) zmluvný partner požiadava prevádzkovateľa distribučnej sústavy listom najneskôr do 5. kalendárneho dňa mesiaca predchádzajúceho obdobiu, od ktorého má byť táto tarifa pridelená. Požadovaná zmena bude za predpokladu splnenia podmienok podľa tohto rozhodnutia nastavená od prvého kalendárneho dňa mesiaca, od ktorého má byť zmena uplatnená. Hodnota a typ RK platí ďalej na príslušné obdobie až do uplatnenia novej zmeny v súlade s pravidlami na zmenu RK. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších 12 mesiacov. Tarifa typu Adapt vn a sadzba C8-X3 - Dočasný odber nn (Adapt nn) platí najdlhšie do konca kalendárneho roka, ak sa s prevádzkovateľom distribučnej sústavy nedohodne inak.

8. Ak zmluvný partner najneskôr do 5. kalendárneho dňa (ak tento pripadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 5-tom kalendárnom dni) v mesiaci ukončenia platnosti pridelenej:
 - 8.1. tarify Adapt vn neoznámil prevádzkovateľovi distribučnej sústavy požadovanú RK alebo pridelenie tarify Adapt vn nebolo zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy schválené, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať mesačnú RK s hodnotou 20% MRK, resp. s nameranou hodnotou max. výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify, ak je táto hodnota vyššia ako 20% MRK.
 - 8.2. sadzby C8-X3 - Dočasný odber nn (Adapt nn) neoznámil prevádzkovateľovi distribučnej sústavy svoju požiadavku na pridelenie sadzby C8-X3 - Dočasný odber nn (Adapt nn), bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať sadzbu C1-X3.
9. Po ukončení kalendárneho roku prevádzkovateľ distribučnej sústavy vyhodnotí splnenie podmienok sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok. Ak odberateľ elektriny nedodrží podmienky pridelenej tarify Adapt, je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený spätne a to s účinnosťou odo dňa predchádzajúceho priradenia tarify Adapt vyhodnotiť RK spôsobom bez prihliadnutia na tarifu Adapt a to s uplatnením mesačnej RK s hodnotou 5 % MRK, alebo s uplatnením maximálnej hodnoty nameraného výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify, ak je táto hodnota vyššia ako 5 % MRK. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy je oprávnený za zistený rozdiel zaslať opravnú faktúru zmluvnému partnerovi do konca februára nasledujúceho roka. Opravná faktúra sa uhradí zmluvným partnerom prevádzkovateľovi distribučnej sústavy.

m) Výrobca elektriny

1. Výška mesačnej ceny za prístup do distribučnej sústavy pre výrobcu elektriny je určená v zmysle § 23 ods. 20 až ods. 27 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 260/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonania regulovaných činností v elektroenergetike.
2. Cena za prístup do distribučnej sústavy sa pre výrobcu elektriny pripojeného do regionálnej distribučnej sústavy určí
 - 2.1. vo výške 30 % hodnoty maximálnej RK dohodnutej v písomnej zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy vynásobenej tarifou za dvanásťmesačnú RK podľa cenového rozhodnutia za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok t pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, alebo
 - 2.2. vo výške 30 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny, ak pre zariadenie na výrobu elektriny nie je uzatvorená písomná zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy vynásobenej tarifou za dvanásťmesačnú RK podľa

cenového rozhodnutia za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok t pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy.

Cena podľa predchádzajúcej vety sa uplatní voči výrobcovi elektriny pripojeným do regionálnej distribučnej sústavy prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy

Výrobcovia elektriny si RK neobjednávajú.

Na napät'ovej úrovni nízkeho napätia sa hodnota MRK rovná hodnote RK určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch.

3. Ak je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy, uhrádza sa prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava pripojená alebo je zariadenie na výrobu elektriny pripojené prostredníctvom jednej alebo viacerých miestnych distribučných sústav, cena za prístup do distribučnej sústavy sa určí vo výške 30 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu tohto zariadenia na výrobu elektriny vynásobenej tarifou za dvanásťmesačnú RK podľa cenového rozhodnutia za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok t pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy. Cena za prístup do distribučnej sústavy prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy od prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy vo výške podľa predchádzajúcej vety na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy.
4. Platby podľa bodov 2 a 3 tohto článku neplatia pre výrobcu elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny.
5. Ak sa zariadenie na výrobu elektriny pripája do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy, alebo sa mení MRK existujúceho zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy s prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy pripojená, dohodne v zmluve o pripojení do regionálnej distribučnej sústavy MRK vo výške celkového inštalovaného výkonu tohto zariadenia na výrobu elektriny.
6. Pri pripojení miestnej distribučnej sústavy alebo výrobcu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy cez existujúce odberné a odovzdávacie miesto, sa tarifa za prístup do regionálnej distribučnej sústavy uplatňuje za RK zariadenia na výrobu elektriny takto:
 - 6.1. Voči výrobcovi elektriny tarifa za RK zariadenia na výrobu elektriny vo výške podľa bodu 2 tohto článku alebo tarifa za RK odberu elektriny, ak je výrobca elektriny pripojený do regionálnej distribučnej sústavy cez existujúce odberné a odovzdávacie miesto podľa toho, ktorá RK je vyššia,

- 6.2. Voči prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy tarifa za RK zariadení na výrobu elektriny pripojených do miestnej distribučnej sústavy vo výške podľa bodu 3 tohto článku, ak je zariadenie na výrobu elektriny prevádzkované inou osobou, ako je prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy,
- 6.3. Voči prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy tarifa za RK odovzdávacieho miesta pre zariadenie na výrobu elektriny, ktoré prevádzkuje ako výrobca elektriny vo výške podľa bodu 3 tohto článku alebo tarifa za RK odberného miesta miestnej distribučnej sústavy podľa toho, ktorá RK je vyššia.
7. V prípade, ak v zmysle § 23 ods. 27 písm. a) a c) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 260/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonania regulovaných činností v elektroenergetike nie je možné určiť, ktorá RK je vyššia, pretože sa rezervované kapacity odberného miesta a odovzdávacieho miesta rovnajú, tarifa za prístup do regionálnej distribučnej sústavy sa uhradí odberateľom elektriny.

II. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesto alebo odovzdávacie miesto užívateľa distribučnej sústavy pripojené do distribučnej sústavy veľmi vysokého napätia alebo vysokého napätia

a) Štandardná distribúcia elektriny

			Pripojenie do distribučnej sústavy vvn			
Názov	Tarifa		výrobca elektriny	dvanásťmesačná RK	trojmesačná RK	mesačná RK
X1	Tarifa za prístup do distribučnej sústavy	€/kW/mesiac	2,6408	2,6408	3,1690	3,5123
	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	€/MWh	x	9,1993		
	Tarifa za distribučné straty	€/MWh	x	0,3289		

			Pripojenie do distribučnej sústavy vn				
Názov	Platba za jedno odberné miesto	€/mesiac	výrobca elektriny	dvanásťmesačná RK	trojmesačná RK	mesačná RK	Adapt vn
							35,0000
X2	Tarifa za prístup do distribučnej sústavy	€/kW/mesiac	7,0812	7,0812	8,3558	9,2056	10,6218

	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	€/MWh		9,4847	9,6152
	Tarifa za distribučné straty	€/MWh		1,5882	

1. Výška pevnej mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy sa vypočíta ako súčin tarify za prístup do distribučnej sústavy a rezervovanej kapacity. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za RK považuje RK nahlásená prevádzkovateľovi distribučnej sústavy podľa článku g) bodu 4., článkov h) a i), resp. stanovená podľa článku l), bodu 8. časti I. tohto rozhodnutia.
2. Pre tarifu Adapt vn sa výška pevnej mesačnej platby počíta dvojzložkovo:
 - z platby za odberné miesto - mesačná platba za odberné miesto (€/mesiac).
 - z tarify za prístup do distribučnej sústavy (€/kW/mesiac) na základe nameraného výkonu za fakturačné obdobie.
3. Počas doby uplatňovania dohodnutej skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek sa pre odberné miesto vypočíta výška pevnej mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy ako súčin tarify za prístup do distribučnej sústavy pre mesačnú RK, nameraného výkonu za fakturačné obdobie a koeficientu $k=1,25$. V prípade, že pri existujúcich odberných miestach nameraný výkon za fakturačné obdobie bude nižší ako hodnota dohodnutej RK pred začatím skúšobnej prevádzky, pre výpočet platby za prístup do distribučnej sústavy sa použije hodnota tejto dohodnutej RK. Pre výpočet platby za prístup do distribučnej sústavy u novopripojených odberných miest sa použije hodnota nameraného výkonu za fakturačné obdobie, minimálne však 20 % hodnoty MRK. Nameraný výkon počas skúšobnej prevádzky nesmie prekročiť dohodnutú MRK. V prípade prekročenia hodnoty MRK bude PDS fakturovať tarifu časti V článku b).
4. Pre odberné miesto odberateľa elektriny s akumulárnym alebo priamo výhrevným vykurovaním, kde podiel inštalovaného príkonu tepelných spotrebičov je minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu a je zabezpečené blokovanie týchto spotrebičov v termíne od 1. októbra do 30. apríla sa dodržanie RK vyhodnocuje v dobe, keď sú tepelné spotrebiče blokované. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy povolenie takéhoto režimu odsúhlasuje na základe písomnej požiadavky zmluvného partnera nahlásenej najneskôr do 5. septembra (ak tento prípadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 5. septembri). Pre povolenie tohto režimu musí byť odberné miesto vybavené jedným určeným meradlom alebo viacerými meradlami s rovnakým nastavením s meraním štvrťhodinového elektrického činného výkonu a s mesačným odpočtom. Platnosť tohto povolenia je obmedzená na jedno vykurovacie obdobie, t. j. od 1. októbra až do 30. apríla.
 - 4.1. Za blokovanie tepelných spotrebičov sa považuje také technické riešenie zabezpečené odberateľom elektriny, ktoré zaisťuje vypnutie alebo iné zníženie príkonu tepelných spotrebičov v predpísanom čase.

- 4.2. V období od 1. mája do 30. septembra kalendárneho roka sa toto odberné miesto považuje za štandardné odberné miesto z pohľadu vyhodnotenia RK a MRK podľa cenového rozhodnutia úradu, t. j. nie je rozlišovaný čas blokovania a neblokovanía spotrebičov.
- 4.3. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy je oprávnený sledovať a vyhodnocovať spôsob využívania podielu spotrebičov, ktoré odberateľ elektriny deklaroval ako tepelné spotrebiče a má právo požadovať predloženie správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške preukazujúcej využívanie deklarovaného podielu elektrických spotrebičov.
- 4.4. Ak odberateľ elektriny v troch alebo viacerých mesiacoch v období od 1. októbra do 30. apríla presiahne 16% podiel spotrebovanej elektriny v čase blokovania tepelných spotrebičov z celkového mesačného objemu spotrebovanej elektriny, je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený spätne vyhodnotiť RK spôsobom bez uvažovania režimu elektrického vykurovania na napäťovej úrovni vysokého napätia a následne vyfakturovať prípadné prekročenie dohodnutej RK počas jednotlivých mesiacov obdobia od 1. októbra do 30. apríla.

b) Nadštandardná distribúcia elektriny

1. Nadštandardná distribúcia zálohovým napájaním sa rozumie pripojenie užívateľa distribučnej sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny napríklad cez ďalšie napájacie vedenia. Za zálohové napájanie sa nepovažuje pripojenie odberateľa elektriny k distribučnej sústave zaslučkovaním vedenia.
2. Ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa uplatňujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným hlavným napájacím vedením v súlade s technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Cena za prístup do distribučnej sústavy je vo výške 15% z tarify za RK, ktorá je dohodnutá pre ďalšie napájacie vedenie, podľa cenového rozhodnutia na rok t pri pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny ďalším vedením, pričom cena za prístup do distribučnej sústavy za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá. Ak RK na ďalšom napájacom vedení je vyššia ako RK dohodnutá na štandardnom napájacom vedení, cena za prístup do distribučnej sústavy za ďalšie napájacie vedenie je 100 % z tarify za rezervovanú kapacitu ďalšieho napájacieho vedenia. Ak sa odoberá elektrina cez štandardné napájacie vedenie a súčasne cez ďalšie napájacie vedenie cena za prístup do distribučnej sústavy za ďalšie napájacie vedenie je 100 % z tarify za RK ďalšieho napájacieho vedenia.
3. Pri distribúcii 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 RK pre napäťovú úroveň, do ktorej je ďalšie napájacie vedenie pripojené, a cena za distribúciu elektriny sa určí vo výške 100 % tarify za distribúciu elektriny pre napäťovú úroveň, do ktorej je ďalšie napájacie vedenie pripojené: pričom cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá. Za nadštandardnú distribúciu elektriny sa nepovažuje pripojenie užívateľa sústavy k distribučnej sústave zaslučkovaním vedenia.

4. Pri dohodnutej rezervovanej kapacite pre ďalšie napájacie vedenie na napät'ovej úrovni vysokého napätia nad 10 MW sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí vo výške 7,5 % z tarify za RK a pri distribúcii 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. Pri dohodnutej rezervovanej kapacite pre ďalšie napájacie vedenie na napät'ovej úrovni veľmi vysokého napätia nad 100 MW sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí vo výške 7,5 % z tarify za RK a pri distribúcii 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.
5. Podmienkou využívania režimu zálohového napájania je zabezpečenie merania každého vedenia samostatne.

c) Dopravné prostriedky napájané z vlastnej elektrickej sústavy

1. Pre užívateľa regionálnej distribučnej sústavy, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, ktorý má na jednej z napät'ových úrovni veľmi vysokého napätia alebo vysokého napätia jedného PDS pripojených viac odberných miest s priebehovým meraním typu A alebo meraním typu B a ich odber elektriny je prepojený vlastnou elektrickou sústavou a ktorými sú napájané dopravné prostriedky elektrickej trakcie platí nasledovné:
 - 1.1. Cena za prístup do distribučnej sústavy sa fakturuje mesačne pre každú napät'ovú úroveň osobitne ako súčin tarify za dvanásťmesačnú RK a maximálnej hodnoty súčtu stredných hodnôt štvrt' hodinových činných výkonov za odberné miesta podľa ods. 1 tohto článku za príslušný kalendárny mesiac.
 - 1.2. RK sa za odberné miesta podľa ods. 1 tohto článku neobjednáva a prekročenie RK sa nevyhodnocuje a nefakturuje.
 - 1.3. Prekročenie MRK sa za odberné miesta podľa ods. 1 tohto článku vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé odberné miesto osobitne.
 - 1.4. Nedodržanie predpísaných hodnôt účinníka a dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy sa za odberné miesta podľa ods. 1 tohto článku vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé odberné miesto osobitne.
 - 1.5. Ak maximálna hodnota súčtu stredných hodnôt štvrt' hodinových činných výkonov za všetky odberné miesta, ktoré splňajú podmienky podľa ods. 1 tohto článku, pre každú napät'ovú úroveň osobitne nedosiahne 20% súčtu MRK pre každú napät'ovú úroveň osobitne, prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy sa fakturuje pre každú napät'ovú úroveň osobitne tarifa ročnej RK vo výške 20% súčtu MRK.
 - 1.6. Ak užívateľ regionálnej distribučnej sústavy zahrnie do odberných miest podľa ods. 1 tohto článku aj odberné miesta, ktoré nie sú prepojené vlastnou elektrickou sústavou alebo ktorými nie sú napájané výhradne dopravné prostriedky elektrickej trakcie, tak za tieto odberné miesta sa platí užívateľom regionálnej distribučnej sústavy, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území so spätnou platnosťou RK vo výške 100% hodnoty MRK, kým si neobjedná RK

v zmysle článku g) bodu 4., článkov h) a i), alebo článku l) bodu 8. časti I.

- 1.7. Odberné miesta podľa ods. 2. sa za každú napäťovú úroveň osobitne zaradia iba do jednej bilančnej skupiny.
2. Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny (€/MWh) (ďalej len „tarify za distribúciu elektriny“) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.
3. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/MWh) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

III. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné alebo odovzdávacie miesta užívateľov distribučnej sústavy pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia

Sadzba/Tarifa			Platba za odberné miesto	Tarifa za prístup do distribučnej sústavy			Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za distribučné straty
Názov	Typ	Popis	€/mesiac	€/mesiac	€/A/mesiac	€/kW/mesiac	€/kWh	€/kWh
		Výrobca elektriny	x		x	2,0212	x	x
X3	C1	Základná sadzba - odberné miesto podnikateľ	x		0,4434	x	0,0111	0,005515
X4		Základná sadzba - odberné miesto domácnosť	x	3,5032	x	x	0,0111	0,005515
X3	C6	Nemeraná spotreba	x	x	1,8624 €/10W/mesiac alebo za odberné miesto/mesiac			
X3	C8	Dočasný odber nn (Adapt nn)	35,0000	x	0,6208	x	0,0111	0,005515
Tarify za prístup do distribučnej sústavy pre sadzby C1 a C8 platia pre jednofázový istič. Pre výpočet poplatkov za trojfázový istič sa uvedená tarifa vynásobí koeficientom k=3								
Pre odberné miesta, ktoré sú vybavené systémom IMS, platia tarify C1.								
Pre odberné miesta – nabijacie zariadenia automobilov, platia tarify C1.								

a) Sadzba C1

- Sadzba sa uplatňuje pre všetky odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni nízkeho napätia, a to tak pre odberné miesta odberateľa elektriny v domácnosti ako aj pre odberné miesta odberateľa elektriny mimo domácnosti bez ohľadu na to, či takýto odberateľ elektriny využíva jednopásmovú alebo viacpásmovú sadzbu dodávateľa elektriny. Distribúcia elektriny pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodné produkty v pásme vysokej tarify VT a nízkej tarify NT, sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.
- Sadzba C1-X4 nahrádza sadzby (X4-D1, D2, D3, D4, D5 a D6) za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni nízkeho napätia.
- Poskytovanie časových intervalov pre vysoké a nízke pásmo (VT/NT) odberu silovej elektriny je zverejnené na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy (www.vsds.sk). O zmenu nastavenia časových intervalov pásiem VT/NT žiada

odberateľ elektriny prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Rozdelenie spotreby do pásiem VT a NT sa vykonáva pre potreby dodávateľa elektriny.

Poskytuje sa nízke a vysoké pásmo s fixne určenými intervalmi času prevádzky podľa zoznamu časových intervalov uvedeného na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy (www.vsds.sk). Dvoj pásmová sadzba dodávateľa elektriny (v pásme vysokej sadzby a v pásme nízkej sadzby) sa poskytuje nasledovne:

- 3.1. dvoj pásmová sadzba; nízke pásmo sa poskytuje najmenej 8 hodín denne s fixne určeným časom prevádzky v nízkom pásme v nepretržitom trvaní najmenej 3hodín, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje,
- 3.2. dvoj pásmová sadzba pre priamo výhrevné elektrické vykurovanie, nízke pásmo sa poskytuje najmenej 20 hodín denne s blokovaním priamo výhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma; táto sadzba je určená aj pre tepelné čerpadlá; Prevádzkovateľ distribučnej sústavy ovládanie blokovania spotrebičov pripojí len v prípade, ak je odberné miesto pripravené v pre pripojenie ovládacieho relé blokovania spotrebičov zmysle Technických podmienok pripojenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
4. Ak je odberné miesto odberateľa elektriny vybavené jednotarifným meraním a odberateľ elektriny má záujem o zmenu sadzby dodávateľa elektriny z jednopásmovej sadzby na viacpásmovú sadzbu, je odberateľ elektriny povinný pred tým vykonať na odbernom mieste potrebné úpravy pre pripojenie ovládacieho relé blokovania spotrebičov podľa Technických podmienok pripojenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy na vlastné náklady.
5. Pre odberné miesto domácnosti hodné osobitného zreteľa sa uplatní tarifa za prístup do distribučnej sústavy vo výške 0,33 €/mesiac pre jednofázový istič (0,99 €/mesiac pre trojfázový istič), za distribúciu elektriny vo výške 0,0111 €/kWh/mesiac a za distribučné straty vo výške 0,005515 €/kWh/mesiac, ak o to odberateľ písomne požiada PDS, predloží potrebné doklady a zhodujú sa meno a ostatné identifikátory potrebné pre pridelenie tarify s osobou odberateľa elektriny a to:
 - 5.1. na základe platného rozhodnutia Ústredia práce, sociálnej práce a rodiny o pridelení príspevku na bývanie (v zmysle §14 zákona č. 417/2013 Z. z. o pomoci v hmotnej núdzi) v kategóriách Ba1,Bb; Ba2,Bb a Ba3,Bb. Tarifa sa prideli na dobu určenú v rozhodnutí; tarifa sa neprideli, ak je bývanie spojené s poskytovaním starostlivosti v zariadení sociálnych služieb.
 - 5.2. ak odberateľom elektriny je vitálne indikovaný pacient, ktorého bazálne životné funkcie sú závislé od odberu elektriny a je evidovaný v databáze svojho dodávateľa elektriny.
 - 5.3. ak odberateľom elektriny je nevidiaca alebo prakticky nevidiaca osoba na základe potvrdenia od Únie nevidiacich a slabozrakých Slovenska (ÚNSS); tarifa sa prideli na dva roky s možným opakovaním po predložení aktualizovaného potvrdenia od ÚNSS.

Doklady sa doručujú na adresu prevádzkovaťa distribučnej sústavy, ktorá je uvedená v časti I článku a).

Po uplynutí doby, na ktorú sa doklady vzťahujú, ak nedôjde k ich aktualizácii, bude účtovaná sadzba C1-X4.

6. Pre sadzbu C1 podnikateľ sa výška platby za prístup do distribučnej sústavy určí súčinom ampérickej hodnoty RK, ktorá je definovaná podľa časti I, článku f) bodu 2. alebo bodu 4. hodnotou zaťažiteľnosti meracej súpravy a ceny za jeden Ampér (€/A/mesiac).
7. Pre sadzbu C1 domácnosť sa výška platby za prístup do distribučnej sústavy určí platbou za odberné miesto (€/mesiac).

b) Sadzba C6 – nemeraná spotreba

1. Pre sadzbu C6-X3 - Nemeraná spotreba sa výška platby za použitie distribučnej sústavy vypočíta za každé namerané odberné miesto tohto druhu nasledovne:
 - 1.1. Pre odberné miesto s minimálnym ustáleným **nemeraným odberom** pre zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, televízne vykryvače, telefónne koncentrátory a automaty, dopravnú signalizáciu a svetelné značky, spoločné antény a pod. sa výška platby za použitie distribučnej sústavy vypočíta z ceny za každých aj začatých 10 W inštalovaného príkonu nameraného odberu za mesiac.
 - 1.2. Pre odberné miesto s nemeraným odberom pre hlásiče polície, poplachové sirény a podobné výstražné a signalizačné zariadenia, kde odber elektriny je nepatrný a prevádzka týchto zariadení výnimočná je výška platby za použitie distribučnej sústavy určená cenou za jedno odberné miesto nameraného odberu za mesiac;
2. Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nameraného odberu (s výnimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení železníc) nesmie byť väčší ako 1 000 W.

c) Sadzba C8 - Dočasný odber nn (Adapt nn)

1. Pre sadzbu C8-X3 - Dočasný odber nn (Adapt nn) sa výška pevnej mesačnej platby počíta dvojzložkovo:
 - z platby za odberné miesto - mesačná platba za odberné miesto (€/mesiac).
 - z tarify za prístup do distribučnej sústavy (€/A/mesiac) na základe nameraného výkonu za fakturačné obdobie.

Prepočet RK, MRK a nameraného výkonu sa vyhodnocuje podľa bodu časti I článku f) bodu 6 tohto rozhodnutia.

2. Pre sadzbu C8-X3 – Dočasný odber nn (Adapt nn) platí, že je určená pre odberné miesta so sezónnym charakterom odberu elektriny podľa časti I článku l) bodu 1.

Pre odberné miesta s krátkodobým odberom, t. j. dočasným odberom elektriny s dĺžkou pripojenia do distribučnej sústavy maximálne 30 dní sa pri pripojení do distribučnej sústavy nn neuzatvára zmluva o pripojení a uplatňuje sa cena za pripojenie. Pre tieto odberné miesta prevádzkovateľ distribučnej sústavy uplatňuje:

- 2.1. cenu za distribúciu elektriny, ktorá sa vypočíta ako súčin množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie a tarify za distribúciu elektriny vo výške 0,300 €/kWh;
 - 2.2. cenu za distribučné straty, ktorá sa vypočíta ako súčin množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie a tarify za distribučné straty vo výške 0,005515 €/kWh;
 - 2.3. cenu za pripojenie krátkodobého odberu;
 - 2.4. ostatné ceny fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy podľa časti VI. tohto rozhodnutia.
3. Opätovné pripojenie krátkodobého odberu je možné iba u odberov, ktoré slúžia verejnosti pre kultúrne, vzdelávacie, spoločenské podujatia a pod. O opätovné pripojenie je potrebné požiadať prevádzkovateľ distribučnej sústavy najneskôr do 5 kalendárneho dňa pred ukončením doby trvania krátkodobého odberu. Za opätovné pripojenie má právo prevádzkovateľ distribučnej sústavy účtovať cenu za opätovné pripojenie krátkodobého odberu. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy má právo požiadavku na opätovné pripojenie iného typu krátkodobého odberu zamietnuť a takýto opätovný odber nepripojiť. Pri dohodnutí skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek pre odberné miesto, ktoré je fakturované na základe mesačného odpočtu určeného meradla, sa pri stanovení mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy postupuje primerane podľa časti II., článku a) bodu 3. tohto rozhodnutia a tarify za prístup do distribučnej sústavy sadzby C1-X3.
 4. Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin tarify za distribúciu elektriny v €/kWh a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
 5. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/kWh) a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
 6. V prípadoch odberných miest podľa článku f) bodu 4. časti I, keď si odberateľ elektriny zabezpečí inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom v súlade s technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy novú zmluvu o pripojení, prevádzkovateľ distribučnej sústavy bude fakturovať pre dané odberné miesto výšku mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy podľa hodnoty rezervovanej kapacity podľa článku f) bodu 2 časti I.

IV. Tarifa za transformačné straty, jalovú energiu a určené podmienky

a) Určené podmienky odberu elektriny

1. Odber jalovej indukčnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje z mesačne nameraných hodnôt.
2. Podmienkou uplatňovania taríf a sadzieb za použitie distribučnej sústavy uvedených v tomto rozhodnutí je:
 - a) odber elektriny pri trvalom indukčnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00. Len vo výnimočných vopred odsúhlasených prípadoch alebo v prípadoch zmluvne dohodnutých s prevádzkovateľom distribučnej sústavy je možné odoberať elektrinu

pri účinníku s inými hodnotami. Požiadavka odberu pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00 vychádza z požiadavky na zabezpečenie technickej spoľahlivosti prevádzky distribučnej sústavy. Ak táto záväzná tolerancia hodnoty účinníka nie je odberateľom elektriny dodržaná, zaplatí odberateľ elektriny prevádzkovateľ distribučnej sústavy tarifnú prirážku za zvýšené straty v distribučnej sústave, ktoré svojím odberom jalovej energie z distribučnej sústavy spôsobil;

- b) odber elektriny bez spätnej dodávky nevyžiadanej kapacitnej zložky jalovej energie. Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty;
- c) ak je do sústavy pripojené odberné miesto pre odber elektriny a na rovnakom elektroenergetickom zariadení sa uskutočňuje aj fyzická dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny, prevádzkovateľ sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa bodu 4. článku V. tejto časti určí pre odberateľa elektriny.

b) Transformačné straty

1. Ak je meranie distribuovanej elektriny na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a odberateľ elektriny má pridelené tarify za použitie distribučnej sústavy na úrovni vyššieho napätia transformátora:
 - 1.1. pripočítavajú sa k nameraným hodnotám straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne:
 - i. veľmi vysokého napätia na úroveň vysokého napätia najviac 2 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane vysokého napätia,
 - ii. vysokého napätia na úroveň nízkeho napätia najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane nízkeho napätia.
 - 1.2. pre krytie jalových strát transformátora sa k nameraným hodnotám induktívnej jalovej energie pripočítajú jalové straty transformátorov naprázdno v kVArh, ktoré sú uvedené pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov v článku IV. v prípade nevykompenzovania jalových strát transformátora naprázdno.
2. Takto upravené množstvo elektriny je základom pre stanovenie platieb za použitie distribučnej sústavy a pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka.

c) Kompenzácia jalových strát transformátora

1. Jalové straty transformátora naprázdno sú vykompenzované vtedy, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno, ak tieto kondenzátory nie sú pre poruchu vyradené z prevádzky, pričom platí, že ak odberateľ elektriny nezabezpečí raz za 12 mesiacov overenie správnej činnosti kondenzátorov a výsledky overenia do 30 dní prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny neoznámia alebo výsledky overenia nepreukáže prevádzkovateľovi distribučnej sústavy, považujú sa transformátory za nevykompenzované. Za overenie sa považuje overenie nezávislou autorizovanou osobou (revíznym technik) podľa všeobecne záväzných právnych predpisov.

2. Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (vn/nn) naprázdno sa pre potreby ocenenia 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 bežnej výkonovej rady kondenzátorov):

Neorientované 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)	47 – 62
800	44 (45)	55 – 75
1000	56 (55)	68 – 89
1250	64 (65)	89 – 106
1600	72 (70)	81 – 112

Orientované transformátorové plechy:

Výkon transformátorov (kVA)	Výkon kompenzačného kondenzátora (kVAr)	Kapacitný prúd (A)
250 - 400	4 (5)	6 – 11
630 - 1000	8 (10)	10 – 16
1600	14 (15)	16 – 25

3. Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze mimo predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov pri sekundárnom meraní k nameraným hodnotám induktívnej jalovej energie jalové straty transformátorov naprázdno podľa tohto článku.

V. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

- a) V spoločnom odbernom a odovzdávacom mieste v prípade, že výrobca elektriny fyzicky odoberá elektrinu z distribučnej sústavy a/alebo sa uskutočňuje fyzická dodávka elektriny do distribučnej sústavy zo zariadenia na výrobu elektriny, sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa tohto článku uplatňujú u odberateľa elektriny.

b) Tarifa za prekročenie MRK

1. V prípade prekročenia hodnoty MRK na odbernom mieste nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu prevádzkovateľom distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW

vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon). Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn s MRK vyjadrenou v Ampéroch, prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW v zmysle článku f) bodu 6 časti I vo výške 15-násobku tarify za prístup do distribučnej sústavy v ampéroch. Cena za prekročenie MRK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie MRK a prekročenia MRK v danom mesiaci. Prekročenie MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.

2. Pre odberné miesto s priznanou tarifou Adapt vn pri prekročení MRK nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu prevádzkovateľ distribučnej sústavy vyfakturuje tarifu formou prirážky za každý prekročený kW alebo v prípade Adapt nn za každý prekročený ampér vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon). Tarifa za prístup do distribučnej sústavy v tomto prípade bude fakturovaná do výšky zmluvne dohodnutej alebo stanovenej hodnoty MRK.
3. V prípade prekročenia hodnoty MRK výrobcu elektriny
 - 3.1. dojednanej v zmluve o pripojení užívateľa distribučnej sústavy na odovzdávacom mieste fyzickej dodávky elektriny do regionálnej distribučnej sústavy,
 - 3.2. určenej vo výške celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny užívateľa distribučnej sústavy, ak zariadenie na výrobu elektrinu užívateľa distribučnej sústavy alebo prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy (ďalej len „MRK zariadenia na výrobu elektriny“) na odovzdávacom mieste, na napäťovej úrovni vvn alebo vn prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 15-násobku tarify za dvanásťmesačnú RK za prístup do distribučnej sústavy.

V prípade prekročenia hodnoty MRK zariadenia na výrobu elektriny na odovzdávacom mieste na napäťovej úrovni nn, sa za dvanásťmesačnú RK považuje tarifa platná pre sadzbu C1-X3.
 - 3.3. Tarifa za prekročenie MRK zariadenia na výrobu elektriny na odovzdávacom mieste sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania v zmysle § 23 ods. 27 písm. a) a c) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 260/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonania regulovaných činností v elektroenergetike .
4. Prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity na odberných miestach domácnosti sa neuplatňuje.

c) Tarifa za prekročenie RK

1. V prípade prekročenia RK nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu prevádzkovateľom distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon). Cena za prekročenie RK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie rezervovanej kapacity

a prekročenia rezervovanej kapacity v danom mesiaci. Prekročenie RK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu. Ak sa dohodnutá RK rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK. Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn s RK v Ampéroch, fakturuje sa tarifa formou prirážky za každý takto prekročený Ampér ako 5-násobok ceny RK za jeden Ampér podľa príslušnej tarify a hodnoty veľkosti hlavného ističa v ampéroch.

2. Prekročenie RK fyzickej dodávky elektriny sa neuplatňuje.
3. Prekročenie RK na odberných miestach domácnosti sa neuplatňuje.

d) Vyhodnotenie účinníka

1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej zložky energie v kVArh a činnej energie v kWh, ktoré boli namerané v rovnakých časových intervaloch (pásmach), sa vypočíta príslušný $\text{tg}(\varphi) = (\text{kVArh}) / (\text{kWh})$ a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.
2. Účinník sa vyhodnocuje v tých časových intervaloch (časových pásmach), v ktorých odberateľ elektriny svojim odberom dosiahol induktívny účinník $\cos \varphi$ nižší ako 0,95.
3. Vyhodnocované obdobie je ohraničené odpočtom (spravidla jeden kalendárny mesiac).
4. Časové pásma (intervaly) merania pre vyhodnotenie účinníka sú uvedené aj na stránkach webového sídla www.vsds.sk.
5. Účinník sa nevyhodnocuje v tom časovom pásme, kde je podiel činnej energie menší ako 20% z celkovej odobratej činnej energie za vyhodnocované obdobie alebo ak celkové množstvo odobratej elektriny je menej ako 100kWh za mesiac.
6. Ak odber elektriny na odbernom mieste s MRK nepresahujúcou 30 kW svojim účinníkom nebude ovplyvňovať kvalitu, spoľahlivosť a bezpečnosť distribúcie elektriny, prevádzkovateľ distribučnej sústavy nebude na tomto odbernom mieste vyhodnocovať účinník odberu a nevyžiadajú dodávku kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy.
7. V prípade nevykompenzovaného transformátora, ak je meranie na strane nižšieho napätia transformátora a odberateľ elektriny má pridelenú tarifu za použitie distribučnej sústavy na úrovni vyššieho napätia transformátora sa k nameraným hodnotám induktívnej jalovej energie pripočítajú jalové straty transformátorov naprázdno v kVArh podľa nasledujúcej tabuľky, pričom uvedené tabuľkové hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu induktívnej jalovej energie v dňoch pondelok až piatok.

Jalové straty transformátorov naprázdno – v tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových strát v pásme jednej hodiny:

Menovitý výkon transf. kVA	kVAr.h (neorientované plechy)				kVAr.h (orientované plechy)		
	3 kV	15 kV	35 kV	110 kV	6 kV	35 kV	110 kV
	6 kV	22 kV			10 kV		
	10 kV				22 kV		
63	-	-	-	-	-	-	-
100	-	-	-	-	-	-	-
160	-	-	-	-	-	-	-
250	388	449	502	-	145	160	-
400	682	682	694	-	183	207	-
630	997	997	978	-	230	249	-
1000	1 461	1 461	1 400	-	289	320	-
1600	2 143	2 143	2 094	-	365	404	-
2500	-	3 044	-	-	989	-	-
4000	-	4 505	-	-	1 339	-	-
6300	-	6 712	-	-	1 918	-	-
10000	-	10 044	-	7 609	2 739	-	2 739
16000	-	10 714	-	11 688	4 140	-	4 140
25000	-	15 219	-	18 263	6 088	-	5 707
40000	-	21 915	-	28 003	7 914	-	7 914
63000	-	-	-	36 434	-	-	11 505

Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

e) Spôsob výpočtu tarify za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka:

Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v dohodnutej tolerancii, odberateľ elektriny neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak vypočítaný induktívny účinník nedosahuje spodnú hranicu induktívneho účinníka 0,95, platí odberateľ elektriny tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vypočítanú takto:

$$C_p = k * (C_d * k_1 + C_s), \text{ kde:}$$

C_p – tarifa za nedodržanie zmluvnej hodnoty,

k – koeficient prirážky podľa tabuľky č.1,

k_1 – koeficient podľa tabuľky č.2,

C_d – platba za použitie distribučnej sústavy vrátane strát v eurách stanovená ako súčet nasledovných položiek:

1. súčin tarify za prístup do distribučnej sústavy podľa príslušnej napäťovej úrovni pripojenia v €/kW/mesiac, alebo €/A/mesiac a RK v kW, alebo v A,
2. súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa článku d) bodu 2 tejto časti v MWh, alebo v kWh a príslušnej tarify za distribúciu elektriny v €/MWh, alebo €/kWh a
3. súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa článku d) bodu 2 tejto časti v MWh, alebo kWh a tarify za distribučné straty v €/MWh, alebo €/kWh.

C_s – platba za zvýšené straty v distribučnej sústave stanovená ako súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom

pásme vyhodnotenia účinníka podľa článku d) bodu 2 tejto časti v MWh a ceny 28,8193 €/MWh.

Tabuľka č.1

Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k	Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,7	0,4072
0,347-0,379	0,94	0,0121	1,035-1,063	0,69	0,4297
0,380-0,410	0,93	0,0245	1,064-1,092	0,68	0,4528
0,411-0,440	0,92	0,0372	1,093-1,123	0,67	0,4766
0,441-0,470	0,91	0,0502	1,124-1,153	0,66	0,5010
0,471-0,498	0,9	0,0634	1,154-1,185	0,65	0,5263
0,499-0,526	0,89	0,0769	1,186-1,216	0,64	0,5524
0,527-0,553	0,88	0,0907	1,217-1,249	0,63	0,5793
0,554-0,580	0,87	0,1049	1,250-1,281	0,62	0,6070
0,581-0,606	0,86	0,1194	1,282-1,316	0,61	0,6356
0,607-0,632	0,85	0,1341	1,317-1,350	0,6	0,6652
0,633-0,659	0,84	0,1494	1,351-1,386	0,59	0,6958
0,660-0,685	0,83	0,1649	1,387-1,423	0,58	0,7275
0,686-0,710	0,82	0,1808	1,424-1,460	0,57	0,7603
0,711-0,736	0,81	0,1971	1,461-1,494	0,56	0,7942
0,737-0,763	0,8	0,2139	1,495-1,532	0,55	0,8294
0,764-0,789	0,79	0,2310	1,533-1,579	0,54	0,8658
0,790-0,815	0,78	0,2485	1,580-1,620	0,53	0,9037
0,816-0,841	0,77	0,2666	1,621-1,663	0,52	0,9430
0,842-0,868	0,76	0,2851	1,664-1,709	0,51	0,9839
0,869-0,895	0,75	0,3041	1,710-1,755	0,5	1,0264
0,896-0,922	0,74	0,3236			
0,923-0,949	0,73	0,3436	nižší než	0,5	1,0833
0,950-0,977	0,72	0,3643			
0,978-1,007	0,71	0,3855			

Tabuľka č.2

Napät'ová úroveň pripojenia	k1
VVN	0,52095
VN	0,75014
NN	0,91944

Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vo výške 0,030 €/kVArh, ak sa nedohodne inak.

VI. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu:

1. $PCSES_{2017} = 36,3302 \text{ €/MWh}$ – cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok.
2. $CE_{2017} = 26,9339 \text{ €/MWh}$ - cena elektriny na straty – aritmetický priemer cien elektriny na účely pokrytia strát všetkých prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav.
5. Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0018/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 sa vypúšťa veta „Ceny uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty“.

Ostatné časti výroku rozhodnutia č. 0196/2017/E zo dňa 23. 02. 2017 a týmto rozhodnutím meneného rozhodnutia č.0018/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 ponecháva odvolací orgán nezmenené a v platnosti.

Toto rozhodnutie je neoddeliteľnou súčasťou rozhodnutia č. 0196/2017/E zo dňa 23. 02. 2017 a rozhodnutia č. 0018/2017/E zo dňa 25. 11. 2016.

Odôvodnenie:

1. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „prvostupňový orgán“ alebo „úrad“) vydal dňa 23. 02. 2017 v konaní o cenovej regulácii rozhodnutie č. 0196/2017/E, ktorým rozhodol tak, že pre regulovaný subjekt Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361 určil na obdobie od 1. januára 2017 do 31. decembra 2021
 - a) tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach a
 - b) tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy v domácnostiach.
2. Proti tomuto rozhodnutiu podal regulovaný subjekt v zákonnej lehote odvolanie.

I. Konanie o cenovej regulácii - rozhodnutie prvostupňového orgánu

3. Prvostupňový orgán začal dňa 14. 02. 2017 konanie z vlastného podnetu vo veci zmeny rozhodnutia č. 0018/2017/E zo dňa 25. 11. 2016, ktorým schválil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny. *Podľa § 17 ods. 2 písm. c) zákona o regulácii úrad z vlastného podnetu zmení rozhodnutie aj vtedy, ak sa zmenil rozsah cenovej regulácie alebo spôsob vykonávania cenovej regulácie.*
4. V rámci tohto konania prvostupňový orgán uviedol, že dôvodom na začatie konania z podnetu úradu je skutočnosť, že prístup do distribučnej sústavy a distribúcia elektriny podlieha cenovej regulácii a zároveň uviedol, že dňa 10. 02. 2017 nadobudla účinnosť vyhláška 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, podľa ktorej sa postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2017.

5. Dňa 22. 02. 2017 bola regulovanému subjektu doručená výzva na vyjadrenie sa v lehote piatich dní od doručenia výzvy k podkladom pred vydaním rozhodnutia, pričom prvostupňový orgán uviedol, že v cenovom konaní vychádza
 - a) z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4130-2016-BA k rozhodnutiu č. 0018/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 a
 - b) z informácií známých mu z úradnej činnosti.Zároveň prvostupňový orgán oznámil regulovanému subjektu vstupné parametre prenosu na účely výpočtu cien. Prílohou výzvy bol návrh zmeny rozhodnutia č. 0018/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 na obdobie od 1. januára 2017 do 31. decembra 2021.
6. Dňa 27. 02. 2017 bola prvostupňovému orgánu doručená odpoveď regulovaného subjektu na výzvu na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, v ktorej regulovaný subjekt uviedol, že
 - a) zásadne nesúhlasí s arbitrárnym a protiprávnym rozhodnutím úradu o spätnej účinnosti individuálnych správnych aktov, ktoré povedú k absolútnej právnej neistote, neprehľadnosti a zhoršeniu už teraz vypätej situácie,
 - b) nález Ústavného súdu Slovenskej republiky obsahuje zásadu, podľa ktorej ten, kto postupoval na základe dôvery v platný právny predpis, nemôže byť vo svojej dôvere k nemu sklamaný spätným pôsobením právneho predpisu alebo niektorého jeho ustanovenia (PL ÚS 36/95, nález uverejnený pod č. 3/96 Zbierky nálezov a uznesení).
7. Prvostupňový orgán napokon rozhodol podľa § 14 ods. 11 a 12 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v spojení s § 26 až 28 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. pričom dňa 24. 02. 2017 bolo rozhodnutie prvostupňového orgánu č. 0196/2017/E zo dňa 23. 02. 2017 doručené regulovanému subjektu. Prvostupňový orgán zaslal dňa 03. 03. 2017 regulovanému subjektu list „Oprava rozhodnutia č. 0196/2017/E zo dňa 23. 02. 2017“, ktorým opravil chybu v texte, spôsobenú písaním.

II. Odvolanie regulovaného subjektu

8. Dňa 03. 04. 2017 bolo prvostupňovému orgánu doručené odvolanie zaevidované pod podacím číslom úradu 14411/2017/BA proti vyššie opísanému rozhodnutiu, v ktorom regulovaný subjekt uvádza, že rozhodnutie úradu vychádza z nesprávnej aplikácie právnych predpisov a v nadväznosti na to z nesprávneho právneho posúdenia veci, jeho odôvodnenie je nedostatočné a nezrozumiteľné a taktiež z dôvodu, že úrad nepostupoval v úzkej súčinnosti s účastníkom konania, čím mu znemožnil účinne obhajovať jeho práva a záujmy.
9. V časti I. odvolania regulovaný subjekt podrobne popisuje skutkový základ rozhodovania prvostupňového orgánu.
10. V časti II.A odvolania regulovaný subjekt poukazuje osobitne na spätnú účinnosť cenového rozhodnutia, ktoré môže pôsobiť iba smerom do budúcnosti. Zároveň rozoberá kategorizačné kritériá rozlišovania správnych rozhodnutí podľa právnych dôsledkov, a to delenie na konštitutívne (s účinkami ex nunc) a deklaratórne rozhodnutia (s účinkami ex tunc).

11. Regulovaný subjekt uvádza, že z vyššie uvedenej kategorizácie rozhodnutí je možné cenové rozhodnutie úradu, ktorým sa schvaľujú resp. určujú tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny jednoznačne považovať z hľadiska jeho účinkov za správne rozhodnutie konštitutívnej povahy, ktoré zakladá nový právny stav, a preto toto rozhodnutie môže pôsobiť výhradne pro futuro, t. j. do budúcnosti.
12. V prospech argumentácie o budúcich účinkoch cenových rozhodnutí vydávaných podľa zákona o regulácii svedčia aj ustanovenia o vykonateľnosti týchto rozhodnutí, nakoľko podľa § 18 ods. 4 zákona o regulácii odvolanie v cenovom konaní a v konaní o mimoriadnej regulácii nemá odkladný účinok.
13. Regulovaný subjekt uvádza, že je nevyhnutné, aby oboznámenie sa s obsahom rozhodnutia predchádzalo jeho vykonateľnosti, keďže až vtedy možno objektívne očakávať, že účastník konania bude konať v súlade s obsahom tohto rozhodnutia. Opačný záver by nevyhnutne viedol k vážnemu narušeniu princípu právnej istoty a tiež zákazu retroaktivity individuálnych správnych aktov.
14. Podľa regulovaného subjektu napadnuté rozhodnutie zakladá pravú retroaktivitu, ktorá je štandardne považovaná za nesúladnú s princípom právnej istoty.
15. Regulovaný subjekt poukazuje aj na uznesenie Ústavného súdu Slovenskej republiky sp. zn. PL. ÚS 36/95, ktoré cit.: „*Ten, kto konal, resp. postupoval na základe dôvery v platný a účinný právny predpis (jeho ustanovenie), nemôže byť vo svojej dôvere k nemu sklamaný.*“
16. Zároveň poukazuje aj na nález Ústavného súdu Slovenskej republiky sp. zn. IV. ÚS 481/2011, ktorý upravuje zásadu rešpektovania princípu právnej istoty, ktorá musí byť prítomná v každom rozhodnutí orgánov verejnej moci, a to tak v oblasti normotvornej, ako aj v oblasti aplikácie práva, keďže práve na ňom sa hlavne a predovšetkým zakladá dôvera občanov, ako aj fyzických osôb a právnických osôb k orgánom verejnej moci.
17. Podľa vyjadrení regulovaného subjektu retroaktívne pôsobenie napadnutého cenového rozhodnutia je v príkrom rozpore s ustanovením § 3 ods. 1 správneho poriadku, v zmysle ktorého majú správne orgány postupovať v konaní v súlade so zákonmi a inými právnymi predpismi.
18. V časti II.B regulovaný subjekt poukazuje na porušenie práva zaručeného ustanovením § 33 ods. 2 správneho poriadku, konkrétne v tom, že úrad síce vyzval regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom rozhodnutia a spôsobu jeho zistenia, ale táto výzva smerovala výhradne voči rozhodnutiu, ktorým malo dôjsť k zmene cenového rozhodnutia č. 0018/2017/E a nie k jeho zrušeniu a následnému vydaniu úplne nového cenového rozhodnutia, ktorým sa určili tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na roky 2017 až 2021. Z uvedených dôvodov sa napadnuté rozhodnutie javí ako prekvapivé a vydané bez možnosti účastníka konania zaujať svoj postoj ku skutočnostiam, ktoré odôvodňovali takýto postup úradu.
19. Napokon regulovaný subjekt napáda aj nedostatočné odôvodnenie rozhodnutia, pretože úrad odôvodnil spätné účinky rozhodnutia vydaním vyhlášky, ktorou sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2017, pričom táto cenová regulácia sa vzťahuje na regulačné obdobie rokov 2017 až 2021 počnúc 1. januárom 2017. Takýto postup je v príkrom rozpore s princípom právnej istoty a znamená porušenie zákazu pravej retroaktivity.
20. V časti III. regulovaný subjekt navrhuje Regulačnej rade, aby napadnuté rozhodnutie Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0196/2017/E z 23. 02. 2017 zmenila tak,

že rozhodnutie nadobudne účinky najskôr dňom doručenia jeho písomného vyhotovenia regulovanému subjektu.

III. Odvolacie konanie

21. Regulačná rada ako orgán rozhodujúci o odvolaní zistila tento stav:
22. Podľa § 3 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) Správne orgány sú povinné postupovať v konaní v úzkej súčinnosti s účastníkmi konania, zúčastnenými osobami a inými osobami, ktorých sa konanie týka, a dať im vždy príležitosť, aby mohli svoje práva a záujmy účinne obhajovať, najmä sa vyjadriť k podkladu rozhodnutia, a uplatniť svoje návrhy. Účastníkom konania, zúčastneným osobám a iným osobám, ktorých sa konanie týka, musia správne orgány poskytovať pomoc a poučenia, aby pre neznalosť právnych predpisov neutrpeľi v konaní ujmu.
23. Podľa § 3 ods. 4 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) správne orgány sú povinné svedomite a zodpovedne sa zaoberať každou vecou, ktorá je predmetom konania, vybaviť ju včas a bez zbytočných prieťahov a použiť najvhodnejšie prostriedky, ktoré vedú k správne vybaveniu veci. Ak to povaha veci pripúšťa, má sa správny orgán vždy pokúsiť o jej zmierne vybavenie. Správne orgány dbajú na to, aby konanie prebiehalo hospodárne a bez zbytočného zaťažovania účastníkov konania a iných osôb.
24. Podľa § 3 ods. 5 správneho poriadku rozhodnutie správnych orgánov musí vychádzať zo spoľahlivo zisteného stavu veci. Správne orgány dbajú o to, aby v rozhodovaní o skutkovo zhodných alebo podobných prípadoch nevznikali neodôvodnené rozdiely.
25. Podľa § 32 ods. 1 správneho poriadku správny orgán je povinný zistiť presne a úplne skutočný stav veci a za tým účelom si obstaráť potrebné podklady pre rozhodnutie. Pritom nie je viazaný len návrhmi účastníkov konania.
26. Podľa § 32 ods. 2 správneho poriadku podkladom pre rozhodnutie sú najmä podania, návrhy a vyjadrenia účastníkov konania, dôkazy, čestné vyhlásenia, ako aj skutočnosti všeobecne známe alebo známe správne orgánu z jeho úradnej činnosti. Rozsah a spôsob zisťovania podkladov pre rozhodnutie určuje správny orgán.
27. Podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku správny orgán je povinný dať účastníkom konania a zúčastneným osobám možnosť, aby sa pred vydaním rozhodnutia mohli vyjadriť k jeho podkladu i k spôsobu jeho zistenia, prípadne navrhnúť jeho doplnenie.
28. Podľa § 46 správneho poriadku rozhodnutie musí byť v súlade so zákonmi a ostatnými právnymi predpismi, musí ho vydať orgán nato príslušný, musí vychádzať zo spoľahlivo zisteného stavu veci a musí obsahovať predpísané náležitosti.
29. Podľa § 59 ods. 1 správneho poriadku odvolací orgán preskúma napadnuté rozhodnutie v celom rozsahu; ak je to nevyhnutné, doterajšie konanie doplní, prípadne zistené vady odstráni.
30. Podľa § 59 ods. 2 správneho poriadku ak sú preto dôvody, odvolací orgán rozhodnutie zmení alebo zruší, inak odvolanie zamietne a rozhodnutie potvrdí.
31. Regulačná rada s poukazom na citované ustanovenia správneho poriadku v odvolacom konaní napadnuté rozhodnutie spolu so spisovým materiálom, týkajúcim sa veci, v celom rozsahu preskúmala, jeho výrok a odôvodnenie a ich súlad so všeobecne

záväznými právnymi predpismi, najmä s príslušnými ustanoveniami správneho poriadku, zákona č. 250/2012 Z. z. a vyhlášky č. 18/2017 Z. z., vyhodnotila dôvody uvedené v rozhodnutí, ako aj námietky uvedené v podanom odvolaní, pričom zistila dôvody na zmenu rozhodnutia prvostupňového orgánu.

32. Z podkladov, ktoré má Regulačná rada k dispozícii v spise je zrejmé, že prvostupňový orgán začal konanie o cenovej regulácii z vlastného podnetu podľa § 17 ods.2 písm. c), podľa ktorého úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu rozhodnutie zmení alebo zruší, ak sa zmenil rozsah cenovej regulácie alebo spôsob vykonávania cenovej regulácie. Dôvodom na začatie konania bola skutočnosť, že prístup do distribučnej sústavy a distribúcia elektriny podlieha cenovej regulácii a zároveň nadobudnutie účinnosti novej vyhlášky č. 18/2017 Z. z.
33. Regulačná rada z administratívneho spisu zistila, že prvostupňový orgán vyzval regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v súlade so správnym poriadkom, avšak pred vydaním rozhodnutia, ktorým podľa § 17 ods. 2 písm. c) zmení rozhodnutie č. 0018/2017/E zo dňa 25. 11. 2016.
34. Ďalej sa v spise nachádza odpoveď regulovaného subjektu k výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, v ktorej je prezentovaný nesúhlas regulovaného subjektu so spätnou účinnosťou individuálnych správnych aktov.
35. V spise sa nachádza odvolaním napadnuté rozhodnutie č. 0196/2017/E zo dňa 23. 02. 2017, ktorým prvostupňový orgán určil pre regulovaný subjekt tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia, ako aj oprava rozhodnutia č. 0196/2017/E zo dňa 03. 03. 2017, ktorou prvostupňový orgán opravil chybu v písaní.
36. Napokon spis obsahuje samotné odvolanie regulovaného subjektu vrátane rozhodnutia jediného akcionára spoločnosti urobené pri výkone pôsobnosti valného zhromaždenia spoločnosti.
37. Regulačná rada vyhodnotila uvedené podklady a dospela k záveru, že z výroku rozhodnutia prvostupňového orgánu skutočne vyplýva, že rozhodol podľa § 14 ods. 11 a 12 zákona č. 250/2012 Z. z. napriek tomu, že konanie začal z úplne iného dôvodu a podľa iných ustanovení zákona č. 250/2012 Z. z., konkrétne začal konanie z vlastného podnetu o zmene rozhodnutia č. 0018/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 podľa § 17 ods. 2 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z.
38. Z odôvodnenia rozhodnutia vyplýva, že v priebehu cenového konania pri vyhodnocovaní podkladov rozhodnutia prvostupňový orgán zistil, že z dôvodu rozsahu zmien, určítosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia nie je možné doterajšie rozhodnutie zmeniť, ale je potrebné ho nahradiť novým rozhodnutím, pričom sa zároveň v súlade so zásadou hospodárnosti v tom istom konaní zruší doterajšie rozhodnutie č. 0018/2017/E zo dňa 25. 11. 2016, číslo spisu 4130-2016-BA.
39. Pri zrušení rozhodnutia č. 0018/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 prvostupňový orgán vychádzal z § 17 ods. 1 zákona o regulácii, keď dôvodom na zrušenie rozhodnutia bolo dosiahnutie účelu regulácie podľa ustanovenia § 3 ods. 1 zákona o regulácii. Podľa citovaného ustanovenia zákona o regulácii „účelom regulácie podľa tohto zákona je transparentným a nediskriminačným spôsobom zabezpečiť dostupnosť tovarov a s nimi súvisiacich regulovaných činností za primerané ceny a v určenej kvalite“. Ide o obligatórne zrušenie rozhodnutia, keďže sú naplnené podmienky pre tento postup a v praxi sa preukázala potreba pre dosiahnutie účelu regulácie rozhodnutie zrušiť. Tak, ako to vyplýva z ustanovenia § 17 ods. 1 „ak je to potrebné na dosiahnutie účelu

regulácie“ úrad nemá priestor pre administratívnu úvahu, ale musí konať, čo v tomto prípade znamená zrušenie rozhodnutia. Z gramatického ako aj logického výkladu slova „potrebné“ znamená vysoká miera naliehavosti. Zrušením pôvodného rozhodnutia a vydaním nového rozhodnutia sa zabezpečí dostupnosť tovaru, ktorým je v tomto prípade elektrina a s ňou súvisiaca regulovaná činnosť, ktorou je distribúcia elektriny, a čo je najdôležitejšie, za primerané ceny.

40. Rovnako z odôvodnenia rozhodnutia vyplýva, že prvostupňový orgán vyzval v súlade s § 33 ods. 2 správneho poriadku regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, avšak táto výzva sa týkala vyjadrenia k zmene rozhodnutia č. 0018/2017/E.
41. K ďalším námietkam regulovaného subjektu Regulačná rada uvádza.
42. Podľa zákona č. 250/2012 Z. z. Regulačná rada prijíma regulačnú politiku ako stratégiu, ktorá upravuje vykonávanie regulácie počas určeného regulačného obdobia. Jej obsahom je najmä dĺžka nadchádzajúceho regulačného obdobia, zhodnotenie potreby ďalšej regulácie na nadchádzajúce regulačné obdobie vrátane odôvodnenia navrhovaného rozsahu cenovej regulácie a spôsobu vykonávania cenovej regulácie ako aj rozsah cenovej regulácie a spôsob vykonávania cenovej regulácie v nadchádzajúcom regulačnom období. Regulačným obdobím je obdobie určené regulačnou politikou, počas ktorého sa uplatňuje určený rozsah cenovej regulácie a spôsob vykonávania cenovej regulácie.
43. Regulačná rada konštatuje, že v marci 2016 prijala novú regulačnú politiku v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z. z dôvodu skončenia platnosti predchádzajúcej regulačnej politiky ku dňu 31. 12. 2016. Novým určeným regulačným obdobím je obdobie od 01. 01. 2017 do 31. 12. 2021. To znamená, že rozsah cenovej regulácie a spôsob vykonávania cenovej regulácie sa uplatňuje už od 1. januára 2017, teda od dátumu, ktorý je v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z. prvým rokom nového regulačného obdobia.
44. Podľa § 46 ods. 1 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. sa prvýkrát podľa tejto vyhlášky postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2017. Za pomoci logického výkladu a právnej teórie zistíme, že ide o obdobie kalendárneho roka, ktoré začína od 1. januára a končí 31. decembra.
45. Regulačná rada zaslala regulovanému subjektu výzvu na oboznámenie s podkladmi pred vydaním rozhodnutia zaevidovanú pod č. 20724/2017/BA zo dňa 11. 05. 2017 podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku. Regulovaný subjekt svoje právo nevyužil.
46. Zároveň Regulačná rada zaslala list zo dňa 04. 07. 2017, ev. č. 28563/2017/BA o prístupení ďalšieho účastníka do cenového konania z dôvodu novelizácie zákona o regulácii s účinnosťou od 28. 06. 2017, ktorým je Ministerstvo hospodárstva SR.
47. Regulačná rada listom zo dňa 04. 07. 2017, ev. č. 28562/2017/BA oznámila regulovanému subjektu, ako aj Ministerstvu hospodárstva SR, že z dôvodu náročnosti a obsiahlosti obsahu jednotlivých bodov odvolania a s tým súvisiacej potrebe preskúmania všetkých podkladov predĺžila lehotu na vydanie rozhodnutia o 45 dní.
48. Regulačná rada zaslala dňa 18. 07. 2017 regulovanému subjektu list – Oznámenie, ev. č. 30406/2017/BA, v ktorom uviedla, že vychádzala z podkladov založených v spise bez ďalšieho doplnenia, teda z podkladov, s ktorými regulovaný subjekt mal už raz možnosť sa oboznámiť. Zároveň umožnila regulovanému subjektu vyjadriť sa do 26. 07. 2017.

49. Regulovaný subjekt sa k predmetnému listu nevyjadril.

IV. Právne posúdenie Regulačnou radou

50. Regulačná rada poukazuje na to, že zákonná povinnosť účastníka konania ustanovená v § 3 ods. 2 a § 33 ods. 2 správneho poriadku nie je splnená okamihom zabezpečenia oboznámenia s podkladmi pred vydaním akéhokoľvek rozhodnutia, v tomto prípade rozhodnutia o zmene rozhodnutia č. 0018/2017/E, ale až okamihom jeho priameho a skutočného oboznámenia o konkrétnych podkladoch pre rozhodnutie, ktoré je skutočne prvostupňovým orgánom vydané.
51. Regulačná rada konštatuje, že je potrebné rozlišovať medzi právom účastníka na vyjadrenie sa k začatiu správneho konania o zmene rozhodnutia, ako aj jeho práva na predkladanie alebo navrhovanie dôkazov v konaní o zmene rozhodnutia, od jeho práva vyjadriť sa k podkladom alebo dôkazom zabezpečeným v konaní správnym orgánom, ktoré sú podkladom pre rozhodnutie správneho orgánu vo veci samej, ktoré právo účastníkovi správneho konania zákonodarca ustanovil v § 33 správneho poriadku.
52. Je nespochybniteľné, že účastník konania má právo vyjadrovať sa k podkladom v ktoromkoľvek štádiu konania. Môže sa vyjadriť k jednotlivým dôkazom aj k celkovému spôsobu prípravy podkladov, môže sa vyjadriť k otázkam skutkovým, ako aj právnym. Zmyslom takto široko koncipovaného oprávnenia je predísť neskorším možným námietkam účastníka, ktoré by mohli viesť k prieťahom v konaní alebo iným komplikáciám.
53. Z uvedených dôvodov povinnosťou správneho orgánu je umožniť účastníkovi konania, aby sa pred vydaním rozhodnutia oboznámil s dôkazmi, ako aj so všetkými podkladmi, ktoré sú podkladom pre rozhodnutie vo veci, a za tým účelom oznámiť účastníkovi, že má možnosť sa vyjadriť pred vydaním rozhodnutia.
54. Pokiaľ správny orgán vydal rozhodnutie vo veci samej bez toho, aby umožnil účastníkovi vyjadriť sa pred vydaním rozhodnutia, ide o procesné pochybenie správneho orgánu. Regulačná rada však súčasne konštatuje, že samotné porušenie v tomto prípade nemalo vplyv na správnosť rozhodnutia vo veci samej.
55. Z obsahu administratívneho spisu má Regulačná rada preukázané, že prvostupňový orgán začal konanie o cenovej regulácii podľa ustanovenia § 17 ods. 2 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o zmene rozhodnutia č. 0018/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 pričom bez bližšieho zdôvodnenia vydal rozhodnutie podľa iných ustanovení zákona č. 250/2012 Z. z., konkrétne § 14 ods. 11 a 12. Regulovanému subjektu síce oznámil začatie cenového konania z podnetu úradu s poučením o jeho procesných právach, avšak neumožnil mu, aby sa pred vydaním rozhodnutia vo veci samej vyjadril k podkladom rozhodnutia vydávaného podľa § 14 ods. 11 a 12 zákona č. 250/2012 Z. z., ako aj k spôsobu ich zistenia.

V. Zmena výroku rozhodnutia

56. Regulačná rada dospela k záveru, že prvostupňový orgán v konaní o cenovej regulácii nepostupoval dôsledne a v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z. a správnym poriadkom, keď v začatom konaní o zmene rozhodnutia podľa § 17 ods. 2 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. napokon vydal rozhodnutie podľa ustanovenia § 14 ods. 11 a 12

zákona č. 250/2012 Z. z. a zároveň neumožnil regulovanému subjektu vyjadriť sa k vydanému rozhodnutiu, čím sa prvostupňový orgán dopustil porušenia práv regulovaného subjektu ako účastníka konania a týmto konaním mu odňal možnosť vyjadriť sa k rozhodnutiu, ktoré bolo výsledkom konania o cenovej regulácii.

57. Na základe všetkých vyššie uvedených skutočností Regulačná rada konštatuje, že identifikovala dôvod opodstatňujúci zmenu rozhodnutia, na základe čoho vyhodnotila odvolanie regulovaného subjektu ako opodstatnené, a preto na svojom zasadnutí dňa 15. 08. 2017 rozhodla tak, ako je uvedené vo výroku tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Toto rozhodnutie je konečné a nemožno sa proti nemu odvolať. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom podľa § 177 a nasl. Správneho súdneho poriadku.

Ing. Radoslav Naništa
predseda Regulačnej rady

Ing. Milan Krajčovič
podpredseda Regulačnej rady

Rozhodnutie sa doručí:

1. Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava 212
3. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava

