

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ REGULAČNÁ RADA

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 11/14515/17/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 Západoslovenská distribučná, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518 zo dňa 03. 04. 2017, proti rozhodnutiu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0195/2017/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. 0195/2017/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. 0195/2017/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. 0016/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 **z r u š u j e**“.
3. Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0016/2017/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. Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0016/2017/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 za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „tarify“) platia podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 260/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike pre užívateľov distribučnej sústavy, ktorých odberné elektrické zariadenia alebo elektroenergetické zariadenia sú na príslušnej napäťovej úrovni pripojené do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktorým je spoločnosť Západoslovenská distribučná, a.s., so sídlom Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“). Súčasťou týchto taríf sú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
- b) Tarify uvedené v článku II. písm. a) a článku III. tohto rozhodnutia sa uplatňujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným hlavným napájacím vedením v súlade s technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Tarify uvedené v článku II. písm. b) tohto rozhodnutia sa uplatňujú pri pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny ďalším napájacím vedením (ďalej len „nadštandardná distribúcia“).
- c) Sadzby sa uplatňujú pre každé odberné miesto/odovzdávacie miesto osobitne podľa napäťovej úrovne, na ktorú je odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie užívateľa sústavy pripojené.
- d) **Maximálna rezervovaná kapacita**
1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia (ďalej len „VVN“) a vysokého napätia (ďalej len „VN“) je stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto. Hodnota MRK nemôže byť nižšia ako 1 kW a dohaduje sa na celé číslo v kW.
  2. MRK na napäťovej úrovni nízkeho napätia (ďalej len „NN“) je stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch dohodnutá v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.

3. Ak užívateľ sústavy nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy s prevádzkovateľom distribučnej sústavy pre odberné miesto, za MRK pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov pred 1. septembrom 2012. MRK sa určuje osobitne pre každé odberné miesto.
4. MRK pri výrobe je maximálna hodnota výkonu, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny. Za MRK pripojenia existujúcich výrobcov elektriny, ktorí nemajú zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy s prevádzkovateľom distribučnej sústavy uzatvorenú, sa považuje inštalovaný činný elektrický výkon existujúceho elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu elektriny.

**e) Rezervovaná kapacita**

1. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) na napät'ovej úrovni VVN a VN je stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu, ktorý zabezpečuje pre užívateľa sústavy prevádzkovateľ distribučnej sústavy na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo rámcovej distribučnej zmluvy.
2. RK na napät'ovej úrovni NN je MRK na napät'ovej úrovni NN, ak nie je zmluvne dohodnutá nižšia RK pri odberných miestach vybavených určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom.

**f) Dojednávanie RK**

1. RK na napät'ovej úrovni VVN a VN sa dojednáva nasledovne:
  - 1.1 mesačná na kalendárny mesiac,
  - 1.2 trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
  - 1.3 dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK. Minimálnou hodnotou RK je 20 % hodnoty MRK, okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny. Minimálnou hodnotou RK odberného miesta so sezónnym odberom elektriny je 5 % hodnoty MRK.
2. Pre odberné miesto na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť RK zmluvne dohodnutá a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca amperickej hodnote hlavného ističa. Minimálnou hodnotou RK [A] je 20 % hodnoty MRK. RK sa dojednáva na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
3. Dojednaná hodnota a doba trvania RK platí opätovne na príslušné nasledujúce obdobie, ak užívateľ sústavy nepožiadá o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.

### g) Zmena RK

1. O zmenu RK na nasledujúce obdobie môže užívateľ sústavy požiadať najneskôr do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. Požiadavka na zmenu musí byť v súlade s týmto cenovým rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený takúto žiadosť zamietnuť.

#### 2. Zmena RK pre VVN a VN

Hodnotu RK je možné meniť pri zmene typu RK alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dohodnutá.

O zmenu doby trvania RK môže užívateľ sústavy, ktorý má uzavretú rámcovú distribučnú zmluvu alebo zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri zmene z:

2.1 dvanásťmesačnej RK na trojmesačnú RK alebo mesačnú RK po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná RK uplatňovaná,

2.2 trojmesačnej RK na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná RK uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roku,

2.3 mesačnej RK na trojmesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná RK uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roku.

#### 3. Zmena RK pre NN

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

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

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

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

### h) Fakturácia

1. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vystavuje vyúčtovacie faktúry za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určeného meradla zabezpečí prevádzkovateľ distribučnej sústavy na konci fakturačného obdobia. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste užívateľa sústavy na napätovej úrovni VVN, VN a NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne, na napätovej úrovni NN s meraním typu C každoročne.

Tarifý pre odberné miesto užívateľa sústavy na napätovej úrovni VVN, VN a NN s meraním typu A alebo meraním typu B sa fakturujú mesačne, na napätovej úrovni NN s meraním typu C sa fakturujú každoročne.

Pre odberné miesto užívateľa sústavy na napätovej úrovni NN s meraním typu C sú faktúry za opakované dodanie tovaru a služby vystavované spravidla na obdobie jedného mesiaca. Výška faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sa stanovuje odhadom. Výška odhadu závisí od spotreby v predchádzajúcom fakturačnom období alebo očakávanej spotreby vychádzajúcej z používaných odberných elektrických zariadení. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy má právo upraviť výšku odhadu v prípade zmeny množstva spotreby elektriny alebo zmeny ceny.

2. Pri zmene tarify (sadzby) na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa (sadzba) uplatňuje od účinnosti takejto zmeny, pričom spotrebu elektriny na odbernom mieste ku dňu účinnosti zmeny tarify (sadzby) prevádzkovateľ distribučnej sústavy určí vykonaním odpočtu určeného meradla alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
3. RK je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.
4. RK zariadenia na výrobu elektriny určená podľa článku I. písm. q) tohto rozhodnutia sa fakturuje výrobcovi elektriny, resp. prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy mesačne. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy sa môže dohodnúť s výrobcou elektriny vyrábajúcim elektrinu v zariadení na výrobu elektriny s inštalovaným výkonom do 10 kW na ročnej fakturácii RK zariadenia na výrobu elektriny.

#### **i) Prekročenie MRK a RK**

1. Ak nameraná stredná hodnota štvrťhodinového činného výkonu prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa článku IV. tohto rozhodnutia.
2. Prekročenie RK sa pri sadzbe X2-S nefakturuje.
3. Prekročenie RK sa pri skúšobnej prevádzke nefakturuje.
4. Prekročenie MRK sa pri sadzbe X2-S fakturuje.
5. Prekročenie MRK sa pri skúšobnej prevádzke fakturuje.
6. Prekročenie RK a MRK sa na napätovej úrovni NN s meraním typu A alebo meraním typu B fakturuje.
7. Ak dôjde k prekročeniu RK alebo MRK vplyvom mimoriadnej udalosti v dôsledku ktorej bola vyhlásená mimoriadna situácia (§ 3 zákona č. 42/1994 Z. z. o civilnej ochrane obyvateľstva v znení neskorších predpisov) (ďalej len „mimoriadna udalosť“), je možné na základe žiadosti užívateľa sústavy a odsúhlasenia zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy odpustenie/vrátenie poplatku za prekročenie

RK a MRK, pričom užívateľovi sústavy bude fakturovaný skutočne nameraný výkon v tarife mesačnej RK.

**j) Sadzba X2-S (sezónny odber)**

1. Za sezónny odber sa považuje odber elektriny z distribučnej sústavy na napät'ovej úrovni VN s meraním typu A alebo s meraním typu B trvajúci najmenej jeden mesiac v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej v siedmich mesiacoch s najvyššou spotrebou elektriny v sadzbe X2-S tvorí najmenej 80 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok.
2. Po ukončení kalendárneho roka prevádzkovateľ distribučnej sústavy vyhodnotí splnenie podmienok sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok. Ak odberné miesto užívateľa sústavy nesplní podmienky pridelenia sezónneho odberu, neprihliada sa na tarifu sezónneho odberu a odber elektriny a nameraný maximálny výkon (minimálne však 5 % hodnoty MRK) sa prepočíta podľa tarify za prácu a tarify za výkon pri mesačnej RK v sadzbe X2. Zistený rozdiel v platbe v dôsledku nesplnenia podmienok pridelenia sadzby sezónneho odberu uhradí užívateľ sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy.

**k) Skúšobná prevádzka**

1. V odôvodnených prípadoch (napríklad z dôvodu inštalácie a nábehu nových technológií, nových výrobných procesov, rekonštrukcie odberných elektrických zariadení alebo elektroenergetických zariadení) je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený povoliť užívateľovi sústavy prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v režime skúšobnej prevádzky (ďalej len „skúšobná prevádzka“).
2. Užívateľ sústavy je povinný požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o povolenie skúšobnej prevádzky najneskôr do 20. kalendárneho dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho kalendárnemu mesiacu, od ktorého užívateľ sústavy žiada o skúšobnú prevádzku. Spolu so žiadosťou je užívateľ sústavy povinný doručiť prevádzkovateľovi distribučnej sústavy dôkazy preukazujúce dôvodnosť žiadosti.
3. Skúšobná prevádzka je možná v prípade pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy na napät'ovej úrovni VVN, VN, a na napät'ovej úrovni NN, ak je odberné miesto užívateľa sústavy vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo s meraním typu B. Skúšobná prevádzka nie je možná v prípade nadštandardnej distribúcie.
4. Ak je žiadosť užívateľa sústavy dôvodná, prevádzkovateľ distribučnej sústavy užívateľovi sústavy skúšobnú prevádzku povolí, inak žiadosť užívateľa sústavy zamietne.

5. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy povolí skúšobnú prevádzku najdlhšie na obdobie troch po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov. V odôvodnených prípadoch môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy skúšobnú prevádzku predĺžiť o jeden až tri kalendárne mesiace, a to aj opakovane.
6. Počas skúšobnej prevádzky je užívateľ sústavy povinný uhrádzať prevádzkovateľovi distribučnej sústavy zložku tarify za výkon (v prípade pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy na napätovej úrovni VVN, VN vo výške zložky tarify za výkon pre mesačnú RK), pričom hodnota RK je skutočne nameraná najvyššia hodnota výkonu v danom mesiaci, minimálne však vo výške 20 % hodnoty MRK a považuje sa za fakturačnú hodnotu RK. Mesačná hodnota fakturovanej RK počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty RK v predchádzajúcom mesiaci.
7. Hodnota a doba trvania RK platná pred povolením skúšobnej prevádzky platí opätovne na príslušné obdobie nasledujúce po skončení skúšobnej prevádzky, ak užívateľ sústavy nepožiadá o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.

#### **1) Dopravné prostriedky napájané z vlastnej elektrickej sústavy**

1. Užívateľovi sústavy, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, ktorý má na jednej z napätových úrovní VVN alebo VN jedného prevádzkovateľa distribučnej sústavy 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 distribučnej sústavy, na základe žiadosti užívateľa sústavy s uvedením EIC kódov odberných miest, RK na účely vyhodnotenia a určenia cien za RK pre každú napätovú úroveň osobitne zo súčtov výkonov nameraných v odberných miestach v čase, keď je tento súčet v danom mesiaci najvyšší.
2. RK sa za odberné miesta podľa článku I. písm. l) bod 1. tohto rozhodnutia nedojednávajú u prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Prekročenie RK sa za odberné miesta podľa článku I. písm. l) bod 1. tohto rozhodnutia nevyhodnocuje a nefakturuje. Prekročenie MRK sa za odberné miesta podľa článku I. písm. l) bod 1. tohto rozhodnutia vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé odberné miesto. Nedodržanie predpísaných hodnôt účinníka a dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy sa za odberné miesta podľa článku I. písm. l) bod 1. tohto rozhodnutia vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé odberné miesto osobitne.
3. Odberné miesta podľa článku I. písm. l) bod 1. tohto rozhodnutia sa za každú napätovú úroveň osobitne zaradia iba do jednej bilančnej skupiny.

4. Prevádzkovateľom distribučnej sústavy za odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa článku I. písm. l) bod 1. tohto rozhodnutia, sa fakturuje mesačne pre každú napäťovú úroveň osobitne tarifa dvanásťmesačnej RK za maximálnu hodnotu súčtu stredných hodnôt štvrt' hodinových činných výkonov za odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa článku I. písm. l) bod 1. tohto rozhodnutia, za príslušný kalendárny mesiac.
5. Ak maximálna hodnota súčtu stredných hodnôt štvrt' hodinových činných výkonov za všetky odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa článku I. písm. l) bod 1. tohto rozhodnutia, pre každú napäťovú úroveň osobitne nedosiahne 20 % súčtu MRK pre každú napäťovú úroveň osobitne, prevádzkovateľom distribučnej sústavy sa fakturuje pre každú napäťovú úroveň osobitne tarifa dvanásťmesačnej RK vo výške 20 % súčtu MRK.
6. Ak užívateľ sústavy, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, zahrnie do odberných miest podľa článku I. písm. l) bod 1. tohto rozhodnutia 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 sústavy, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, RK vo výške 100 % hodnoty MRK za celé obdobie, kým si nedojedná RK v zmysle pravidiel prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

**m) Distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora**

Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a užívateľ sústavy má pridelenú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám:

1. straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne
  - 1.1 VVN na úroveň VN najviac 2 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane VN,
  - 1.2 VN na úroveň NN najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane NN, a
2. spotreba jalovej elektriny transformátora; jalová spotreba [kVArh] uvedená v článku VI. písm. b) tohto rozhodnutia pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov, ktoré sú vo vlastníctve užívateľa sústavy, sa nepripočítava, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno a ak tieto kondenzátory vykazujú správne hodnoty definované v článku VI. písm. a) tohto rozhodnutia.

- n) Pre uplatňovanie taríf uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby sa všetky odbery elektriny s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti sústavy uskutočnili pri induktívnom účinníku 0,95-1,00 a iba v stanovených prípadoch určených prevádzkovateľom distribučnej sústavy pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie užívateľom sústavy fakturuje prevádzkovateľ distribučnej



sústavy tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v článku V. tohto rozhodnutia.

- o) Za každú kVArh dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy fakturuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy užívateľovi sústavy tarifnú prirážku 0,0166 €. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne. V prípade poruchy na kompenzácii na základe žiadosti užívateľa sústavy je možné odpustenie poplatku za dodávku jalovej elektriny.

**p) Sadzba C1**

1. Sadzba C1 nahrádza doterajšie sadzby za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy na napät'ovej úrovni NN označované do 31.12.2016 ako C2-X3, D1, D2, D3, D4, D5.
2. V prípade jednofázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí amperickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).
3. V prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí trojnásobkom amperickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).
4. V prípade, ak je užívateľ sústavy odberateľom elektriny a zároveň aj výrobcom elektriny, je hodnota MRK rovná hodnote istiaceho prvku v ampéroch na danom odbernom mieste.
5. Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna amperická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
6. V prípade trojfázového odberu elektriny s meraním maxima v sadzbách NN sa RK prepočíta podľa vzorca:

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

pričom

- P [kW] je činný výkon (RK)
  - $U_z$  [V] je združené napätie
  - I [A] je amperická hodnota ističa
  - $\cos \varphi$  je účinník
7. Sadzba je pridelená bez ohľadu na typ merania na odbernom mieste.
  8. Sadzba sa uplatňuje pre všetky odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy na napät'ovej úrovni NN, a to tak pre odberné miesta odberateľa elektriny v domácnosti ako aj pre odberné miesta odberateľa elektriny mimo domácnosti, a bez ohľadu na to, či takýto odberateľ elektriny využíva jednopásmovú alebo viacpásmovú sadzbu dodávateľa elektriny.
  9. Ak je odberné miesto odberateľa elektriny vybavené dvojtarifným meraním, prevádzkovateľ distribučnej sústavy na základe písomnej žiadosti odberateľa elektriny doručenej prevádzkovateľovi distribučnej sústavy prostredníctvom dodávateľa elektriny takéhoto odberateľa elektriny:

- 9.1 poskytne pásmo nízkej sadzby minimálne 8 hodín denne s fixne určenými intervalmi času prevádzky v pásme nízkej sadzby, pričom aspoň jeden interval poskytne v nepretržitom trvaní minimálne 3 hodiny podľa príslušného kódu hromadného diaľkového ovládania [HDO] uvedeného na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy ([www.zsdis.sk](http://www.zsdis.sk)) pre odberné miesto odberateľa elektriny, ktoré využíva dvojpásmovú sadzbu dodávateľa elektriny (v pásme vysokej sadzby a v pásme nízkej sadzby), a to bez blokovania elektrických spotrebičov v pásme vysokej sadzby;
- 9.2 poskytne pásmo nízkej sadzby minimálne 10 hodín denne podľa príslušného kódu hromadného diaľkového ovládania [HDO] uvedeného na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy ([www.zsdis.sk](http://www.zsdis.sk)) pre odberné miesto odberateľa elektriny s akumulacným alebo hybridným elektrickým vykurovaním, ktoré využíva dvojpásmovú sadzbu dodávateľa elektriny (v pásme vysokej sadzby a v pásme nízkej sadzby), a to s blokovaním akumulacných a hybridných elektrických spotrebičov v pásme vysokej sadzby;
- 9.3 poskytne pásmo nízkej sadzby minimálne 20 hodín denne podľa príslušného kódu hromadného diaľkového ovládania [HDO] uvedeného na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy ([www.zsdis.sk](http://www.zsdis.sk)) pre odberné miesto odberateľa elektriny s priamovýhrevným elektrickým vykurovaním alebo inými elektrickými spotrebičmi na vykurovanie s blokovaním, ktoré využíva dvojpásmovú sadzbu dodávateľa elektriny (v pásme vysokej sadzby a v pásme nízkej sadzby), a to s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov a iných elektrických spotrebičov na vykurovanie v pásme vysokej sadzby.

Prevádzkovateľ distribučnej sústavy poskytne pásmo nízkej sadzby v zmysle vyššie uvedeného až po splnení podmienok uvedených v Technických podmienkach pripojenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

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 požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o uzavretie novej zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy pre takéto odberné miesto, ktorej predmetom bude úprava technických podmienok pripojenia potrebných pre vybavenie odberného miesta odberateľa elektriny viactarifným meraním, uzavrieť s prevádzkovateľom distribučnej sústavy takúto zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy a splniť technické podmienky pripojenia v zmysle takto uzavretej zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy.

**q) Výrobca elektriny – platba za prístup do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy**

1. V prípade pripojenia výrobcu elektriny do distribučnej sústavy sa hodnota RK, za ktorú sa výrobcom elektriny prevádzkovateľovi distribučnej sústavy uhrádza

tarifa za výkon zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy, určí pre každú napäťovú úroveň osobitne vo výške 30 % hodnoty MRK [kW] dojednanej v písomnej zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy alebo z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny [kW], ak zariadenie na výrobu elektriny nemá uzatvorenú písomnú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy. To neplatí pre výrobcu elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny.

2. V prípade pripojenia výrobcu elektriny do distribučnej sústavy cez existujúce odberné miesto sa hodnota RK, za ktorú sa výrobcom elektriny prevádzkovateľovi distribučnej sústavy uhradza tarifa za výkon zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy, určí pre každú napäťovú úroveň osobitne
  - 2.1 vo výške 30 % hodnoty MRK [kW] dojednanej v písomnej zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy alebo z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny [kW], ak zariadenie na výrobu elektriny nemá uzatvorenú písomnú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy alebo
  - 2.2 vo výške RK odberu elektriny [kW], podľa toho, ktorá hodnota RK je vyššia.Hodnoty RK sa porovnávajú výlučne v prípade, ak sú zariadenie na výrobu elektriny (výroba elektriny) a odberné elektrické zariadenie (odber elektriny) pripojené do distribučnej sústavy na rovnakej napäťovej úrovni, a ak ide o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny a odberného elektrického zariadenia v tom istom mieste spotreby.
3. V prípade pripojenia výrobcu elektriny do miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“), ktorá je pripojená do distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých ďalších MDS, sa hodnota RK, za ktorú sa prevádzkovateľom MDS, ktorá je pripojená priamo do distribučnej sústavy, prevádzkovateľovi distribučnej sústavy uhradza tarifa za výkon zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do MDS, určí vo výške 30 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu takéhoto zariadenia na výrobu elektriny [kW], ak je zariadenie na výrobu elektriny prevádzkované inou osobou, ako je prevádzkovateľ MDS, ktorá je pripojená priamo do distribučnej sústavy. To neplatí pre výrobcu elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny.
4. V prípade pripojenia výrobcu elektriny do MDS, ktorá je pripojená do distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých ďalších MDS, sa hodnota RK, za ktorú sa prevádzkovateľom MDS, ktorá je pripojená priamo do distribučnej sústavy, prevádzkovateľovi distribučnej sústavy uhradza tarifa za výkon zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do MDS,

ktorého prevádzkovateľom je prevádzkovateľ MDS, ktorá je pripojená priamo do distribučnej sústavy, určí pre každú napäťovú úroveň osobitne

4.1 vo výške 30 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu takéhoto zariadenia na výrobu elektriny [kW], alebo

4.2 vo výške hodnoty RK odberu elektriny MDS [kW], podľa toho, ktorá hodnota RK je vyššia.

Hodnoty RK sa porovnávajú výlučne v prípade, ak sú zariadenie na výrobu elektriny (výroba elektriny) a odberné elektrické zariadenie (odber elektriny) MDS pripojené na rovnakej napäťovej úrovni.

5. Platba za prístup do distribučnej sústavy sa uhrádza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy vo výške tarify dvanásťmesačnej RK podľa tohto rozhodnutia.
  6. Výrobcom elektriny pripojeným do distribučnej sústavy sa uhrádza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy platba za prístup do distribučnej sústavy vo výške podľa článku I. písm. q) tohto rozhodnutia na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom distribučnej sústavy.
  7. Výrobcovia elektriny si RK pre odovzdávacie miesto nedojednávajú. Na napäťovej úrovni NN sa hodnota MRK rovná hodnote RK určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch.
  8. Ak výrobca elektriny pri výrobe elektriny prekročí hodnotu MRK, je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený fakturovať poplatok za prekročenie MRK v rozsahu a spôsobom uvedeným v podmienkach tohto rozhodnutia. V prípade neuhradenia poplatku za prekročenie hodnoty MRK, je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený výrobcovi elektriny prerušiť distribúciu elektriny podľa zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov. Prekročenie RK zariadenia na výrobu elektriny určenej podľa článku I. písm. q) tohto rozhodnutia sa nefakturuje.
- r) Prevádzkovateľ distribučnej sústavy je oprávnený vykonať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby.  
V prípade neoprávnene pridelennej sadzby má prevádzkovateľ distribučnej sústavy právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má užívateľ sústavy právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
- s) Ak užívateľ distribučnej sústavy s výnimkou užívateľa distribučnej sústavy v domácnosti nedodrží záväzné hodnoty určené prevádzkovateľom distribučnej sústavy, je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený fakturovať tarify za nedodržanie týchto hodnôt, a to v rozsahu a spôsobom uvedeným v tomto rozhodnutí.
- t) Ak prevádzkovateľ distribučnej sústavy zistí na odbernom mieste pripojenom do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni NN nesúlady medzi skutočným stavom ističa na odbernom mieste (existencia, hodnota, charakteristika, a pod.) a ističom

(existencia, hodnota, charakteristika a pod.) evidovaným prevádzkovateľom distribučnej sústavy, je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený vykonať úkony, resp. vyzvať užívateľa sústavy na vykonanie úkonov na odstránenie takéhoto nesúladu.

- u) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty a bez spotrebnej dane z elektriny.

## II. Sadzby pre odberné miesta pripojené na VVN a VN

### a) Štandardná distribúcia elektriny

Sadzba	Tarifa	1. zložka tarify za prácu [€/kWh]	2. zložka tarify za výkon		
			12-mesačná rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]	3-mesačná rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]	mesačná rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]
X1	sadzba pre odberné miesta pripojené na VVN	0,008852	2,2728	2,6739	3,0750
	tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,000477	x	x	x
X2	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	0,008745	4,2785	5,0335	5,7886
	tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,002256	x	x	x
X2-S	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	0,027611	rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]		
	tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,002256	0,1775		
X2-D	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN*	0,022466	x	x	x
	tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,002256	x	x	x

\*Využíva sa na odberných miestach, ktoré nemajú trvalú elektrickú prípojku. Dočasné odbery sú pripájané do distribučnej sústavy bez prerušenia po dobu max. 30 kalendárnych dní (kolotoče, cirkusy, prenosy TV, iné) a na danom odbernom mieste sú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.

Výrobca elektriny pripojený do distribučnej sústavy, resp. prevádzkovateľ MDS, do ktorej je výrobca elektriny pripojený priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých ďalších MDS, uhrádza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy za RK určenú podľa článku I. písm. q) tohto rozhodnutia tarifu za výkon vo výške:

2,2728 €/kW/mesiac pri pripojení na VVN,

4,2785 €/kW/mesiac pri pripojení na VN.

## b) Nadštandardná distribúcia elektriny

Nadštandardná distribúcia elektriny	Tarifa	Rezervovaná kapacita pre ďalšie napájacie vedenie	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		
				12-mesačná rezervovaná kapacita	3-mesačná rezervovaná kapacita	mesačná rezervovaná kapacita
				[kW]	[€/kWh]	[€/kW/mesiac]
Sadzba pre odberné miesta pripojené na VVN	Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	do 100 000 vrátane	0,008852	0,3409	0,4011	0,4613
		nad 100 000	0,008852	0,1705	0,2005	0,2306
	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	x	0,000477	x	x	x
Sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	do 10 000 vrátane	0,008745	0,6418	0,7550	0,8683
		nad 10 000	0,008745	0,3209	0,3775	0,4341
	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	x	0,002256	x	x	x

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 RK 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.

## III. Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN

### a) Sadzba C1

Sadzba pre odberné miesta pripojené na NN	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon
	[€/kWh]	
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,027580	0,2157 [€/A/mesiac]* pre užívateľov distribučnej sústavy mimo domácností a 1,3132 [€/odberné miesto/mesiac]** za jednofázový odber pre užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach 0,9379 [€/kW/mesiac]***
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,005102	x

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

\*\* V prípade trojfázového odberu sa tarifa násobí tromi

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

Výrobca elektriny pripojený do distribučnej sústavy na napät'ovej úrovni NN, resp. prevádzkovateľ MDS, do ktorej je výrobca elektriny pripojený na napät'ovej úrovni NN priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých ďalších MDS, zaplatí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy za RK určenú podľa článku I. písm. q) tohto rozhodnutia tarifu za výkon vo výške 0,9379 €/kW/mesiac, ktorá je prepočítaná z amperickej hodnoty tarify za výkon.

#### b) Sadzba C6 (pôvodne C9)

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

\*odobratá elektrina v kWh sa nefakturuje

Sadzba pre nemerané odbery:

1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy a celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nepresiahne 1000 W alebo
2. s občasnou/ výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

#### c) Sadzba C8.(pôvodne C11)

C8 sadzba pre dočasné odbery (kolotoče, cirkusy, TV prenosy, iné) pripojené na NN	[€/kWh]
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,047611
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,005102

Sadzba pre dočasné odbery na odberných miestach, ktoré nemajú trvalú elektrickú prípojku. Dočasné odbery sú pripájané do distribučnej sústavy bez prerušenia po dobu max. 30 kalendárnych dní (kolotoče, cirkusy, prenosy TV, iné) a na danom odbernom mieste sú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.

### IV. Ostatné tarify za použitie distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy

Prekročenie MRK za každý prekročený kW [€/kW]*	99,5818
Prekročenie RK za každý prekročený kW [€/kW]*	33,1939
Jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy [€/kVArh]	0,0166
Nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00	Percentuálna prirážka vypočítaná podľa článku VI., písmeno c)

\*Prekročenie MRK a RK sa vyhodnocuje mesačne a matematicky zaokrúhľuje na 4 desatinné miesta.

### V. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

#### a) Meranie pre hodnotenie účinníka

Odber jalovej indukčnej elektriny sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa u mesačne odčítaných užívateľov sústavy s meraním výkonu.

**b) Vyhodnotenie účinníka**

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

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

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník ( $\cos \varphi$ ).

**c) Spôsob výpočtu tarifných prirážok**

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa článku VI. písm. c) tohto rozhodnutia.

d) Pri mimoriadnych udalostiach a pri skúšobnej prevádzke elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ( $\cos \varphi$ ) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy na základe písomnej žiadosti užívateľa sústavy a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

e) Pri mimoriadnych udalostiach a v prípade rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest užívateľa sústavy pri výpočte účinníka ( $\cos \varphi$ ) tak, že počas mimoriadnych udalostí a rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy sa vypočíta hodnota účinníka nasledovným spôsobom: z profilového merania jalovej elektriny sa v čase prekročenia odpočíta maximálna hodnota výkonu v kVAr kompenzačného zariadenia (ktoré bolo z dôvodu mimoriadnej udalosti alebo rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy odstavené) na náhradnom napájacom bode a následne sa pre tieto kontrolované hodiny z priebehového merania jalovej elektriny vypočíta hodnota  $\operatorname{tg} \varphi$  a príslušný  $\cos \varphi$ .

f) V prípade rekonštrukcie kompenzácie na jednom odbernom mieste sa na základe žiadosti užívateľa sústavy, po doručení dokladu o vykonaných prácach na rekonštrukcii zariadenia a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy, nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ( $\cos \varphi$ ) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy.

**VI. Tabuľky****a) Výkony statických kondenzátorov**

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (VN/NN) naprázdno sa pre tarifné účely považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia



Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z predtým vyrábaného výkonového radu kondenzátorov):

### 1. neorientované (staré) transformátorové plechy

Výkon transformátorov [kVA]	Výkon kompenzačného kondenzátora [kVAr]	Kapacitný prúd [A]
250	14 ( 15 )	17 -27
315	16 ( 20 )	22 -35
400	24 ( 25 )	27 -42
500	30 ( 30 )	41 -51
630	40 ( 40 )	37 -62
800	44 ( 45 )	55 -75
1 000	56 ( 55 )	68 -89
1 250	64 ( 65 )	89 -106
1 600	72 ( 70 )	81 -112

### 2. orientované transformátorové plechy

Výkon transformátorov [kVA]	Výkon kompenzačného kondenzátora [kVAr]	Kapacitný prúd [A]
250 – 400	4 ( 5 )	6 -11
630 - 1 000	8 ( 10 )	10 -16
1 600	14 ( 15 )	16 -25

Na posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov.

Vo vyššie uvedených tabuľkách sú od transformátorov 630 kVA uvedené veľkosti transformátorov, ktoré by mali byť merané na strane primárnej.

Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov elektriny pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej elektriny jalové transformačné straty podľa článku VI. písm. b) tohto rozhodnutia.

### b) Transformačné straty jalové (induktívne)

Menovitý výkon transf. kVA	Staré plechy [kVArh]				Nové plechy [kVArh]		
	3 kV 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV	35 kV	110 kV	6 kV 10 kV 22 kV	35 kV	110 kV
63	-	-	-	-	-	-	-
100	-	-	-	-	-	-	-
160	-	-	-	-	-	-	-
250	9 314	10 775	12 054	-	3 470	3 836	-
400	16 364	16 364	16 656	-	4 383	4 968	-
630	23 931	23 931	23 471	-	5 523	5 984	-
1 000	35 064	35 064	33 603	-	6 941	7 671	-
1 600	51 428	51 428	50 259	-	8 766	9 701	-
2 500	-	73 050	-	-	23 742	23 742	-
4 000	-	108 114	-	-	32 142	32 142	-
6 300	-	161 076	-	-	46 022	46 022	-
10 000	-	241 065	-	182 625	65 745	65 745	65 745
16 000	-	257 136	-	280 512	99 348	99 348	99 348

25 000	-	365 250	-	438 300	146 100	146 100	136 970
40 000	-	525 960	-	672 060	189 930	189 930	189 930
63 000	-	-	-	874 409	-	-	276 129

### c) Tarifné prirážky

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

- z tarify za RK a z 19,125% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X1,
- z tarify za RK a z 38,476% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2,
- z tarify za RK a zo 80,514% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2-S,
- z tarify za výkon a zo 96,796% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe C1.

Rozsah tg $\varphi$ kVArh kWh	Účinník $\cos \varphi$	Prirážka v %
0,311 - 0,346	0,95	-
0,347 - 0,379	0,94	3,01
0,380 - 0,410	0,93	6,10
0,411 - 0,440	0,92	9,26
0,441 - 0,470	0,91	12,50
0,471 - 0,498	0,90	15,79
0,499 - 0,526	0,89	19,15
0,527 - 0,553	0,88	22,58
0,554 - 0,580	0,87	26,12
0,581 - 0,606	0,86	29,73
0,607 - 0,632	0,85	33,39
0,633 - 0,659	0,84	37,20
0,660 - 0,685	0,83	41,06
0,686 - 0,710	0,82	45,02
0,711 - 0,736	0,81	49,08
0,737 - 0,763	0,80	53,26
0,764 - 0,789	0,79	57,52
0,790 - 0,815	0,78	61,88
0,816 - 0,841	0,77	66,38
0,842 - 0,868	0,76	70,99
0,869 - 0,895	0,75	75,72
0,896 - 0,922	0,74	80,58
0,923 - 0,949	0,73	85,56
0,950 - 0,977	0,72	90,71

Rozsah tg $\varphi$ kVArh kWh	Účinník $\cos \varphi$	Prirážka v %
0,978 - 1,007	0,71	95,99
1,008 - 1,034	0,70	101,39
1,035 - 1,063	0,69	107,00
1,064 - 1,092	0,68	112,75
1,093 - 1,123	0,67	118,67
1,124 - 1,153	0,66	124,75
1,154 - 1,185	0,65	131,05
1,186 - 1,216	0,64	137,55
1,217 - 1,249	0,63	144,25
1,250 - 1,281	0,62	151,14
1,282 - 1,316	0,61	158,26
1,317 - 1,350	0,60	165,63
1,351 - 1,386	0,59	173,25
1,387 - 1,423	0,58	181,15
1,424 - 1,460	0,57	189,31
1,461 - 1,494	0,56	197,76
1,495 - 1,532	0,55	206,52
1,533 - 1,579	0,54	215,58
1,580 - 1,620	0,53	225,02
1,621 - 1,663	0,52	234,81
1,664 - 1,709	0,51	244,99
1,710 - 1,755	0,50	255,57
vyšší ako 1,755	nižší ako 0,50	269,74

## VII. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu

- PCSES<sub>2017</sub> = 36,9319 €/MWh – cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2017.
- CE<sub>2017</sub> = 26,9339 €/MWh - cena elektriny na straty – aritmetický priemer cien elektriny na účely pokrytia strát všetkých prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav.

## **VIII. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy**

Odvod podľa § 7 ods. 1 písm. b) zákona č. 238/2006 Z. z. o Národnom jadrovom fonde na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (zákon o jadrovom fonde) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 391/2012 Z. z. Odvod nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 7 ods. 6 zákona o jadrovom fonde.

5. Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0016/2017/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. 0195/2017/E zo dňa 23. 02. 2017 a týmto rozhodnutím meneného rozhodnutia č. 0016/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 ponecháva odvolací orgán nezmenené a v platnosti.

Toto rozhodnutie je neoddeliteľnou súčasťou rozhodnutia č. 0195/2017/E zo dňa 23. 02. 2017 a rozhodnutia č. 0016/2017/E zo dňa 25. 11. 2016.

### **Odôvodnenie:**

1. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „prvostupňový orgán“ alebo „úrad“) vydal v konaní o cenovej regulácii rozhodnutie č. 0195/2017/E zo dňa 23. 02. 2017, ktorým rozhodol tak, že pre regulovaný subjekt, ktorým je spoločnosť Západoslovenská distribučná, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518 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 15. 02. 2017 konanie z vlastného podnetu vo veci zmeny rozhodnutia č. 0016/2017/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 5 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. 4088-2016-BA k rozhodnutiu č. 0016/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 a
  - b) z informácií známych mu z úradnej činnosti.Zároveň prvostupňový orgán oznámil regulovanému subjektu vstupné parametre prenosu na účely výpočtu cien. Prílohou výzvy bol návrh zmeny rozhodnutia č. 0016/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 na obdobie od 1. januára 2017 do 31. decembra 2021.
6. Dňa 23. 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) platnosť zmeny rozhodnutia spätne od 01. 01. 2017 je retroaktívna a je v priamom rozpore s vyhláškou Úradu č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike,
  - b) navrhuje vypustenie ustanovenia v časti A, článku I, písm. q) bodu 6 priloženého návrhu rozhodnutia z dôvodu, že vyhláška č. 18/2017 Z. z. takúto úpravu už neobsahuje,
  - c) navrhuje nahradiť definíciu statusu odberateľa v domácnosti pre správcu bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov v časti A, článku I. písm. s) priloženého návrhu zmeny rozhodnutia,
  - d) navrhuje v časti A. článku VI. písm. c) priloženého návrhu zmeny rozhodnutia zmeniť hodnotu tarifnej prirážky pre užívateľov sústavy za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka,
  - e) navrhuje na konci priloženého návrhu rozhodnutia doplnenie slov „ a bez spotrebnej dane z elektriny“. Súčasne regulovaný subjekt priložil návrh zmeny rozhodnutia s vyznačenými navrhovanými zmenami.
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. 0195/2017/E zo dňa 23. 02. 2017 doručené regulovanému subjektu.

## **II. Odvolanie regulovaného subjektu**

8. Dňa 03. 04. 2017 bolo prvostupňovému orgánu doručené odvolanie zaevidované pod podacím číslom úradu 14515/2017/BA proti vyššie opísanému rozhodnutiu, v ktorom regulovaný subjekt vyjadruje svoje presvedčenie o tom, že úrad nemá právomoc určiť ceny a podmienky ich uplatnenia so spätnou účinnosťou a žiada, aby napadnuté rozhodnutie bolo zmenené tak, aby pôsobilo len do budúcnosti, teda odo dňa jeho doručenia regulovanému subjektu.
9. V časti B.1 odvolania regulovaný subjekt poukazuje na účinnosť správnych rozhodnutí vo všeobecnosti.

10. V časti B.2 odvolania regulovaný subjekt poukazuje osobitne na účinnosť cenového rozhodnutia, ktoré môže pôsobiť iba smerom do budúcnosti, vymenovaním príslušných ustanovení zákona č. 250/2012 Z. z.
11. V časti B.3 odvolania regulovaný subjekt uvádza rozpor s princípom zákazu retroaktivity vtedy, ak individuálny správny akt nadobudne účinnosť skôr ako všeobecne záväzný právny predpis podľa ktorého je vydaný.
12. V časti B.4 odvolania regulovaný subjekt rozoberá podľa právnej teórie retroaktivitu a jej zákaz.
13. V časti B.5 odvolania regulovaný subjekt namieta zrušenie rozhodnutia č. 0016/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 a považuje to za závažný zásah do právnej istoty. Konštatuje, že pôvodné rozhodnutie bolo vydané v súlade so zákonom o regulácii aj cenovou vyhláškou a platí princíp prezumpcie jeho správnosti. Regulovaný subjekt vytýka úradu, že pôvodné rozhodnutie bolo síce napadnutým rozhodnutím zrušené, ale v odôvodnení rozhodnutia úrad neidentifikoval žiadnu vadu pôvodného rozhodnutia a ani nenaznačil, že by malo byť nezákonné. Regulovaný subjekt súčasne pripomína, že úrad začal cenové konanie z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. Podľa regulovaného subjektu malo dôjsť k zmene pôvodného rozhodnutia z dôvodu, že sa zmenil rozsah cenovej regulácie alebo spôsob vykonávania cenovej regulácie, ako to výslovne pripúšťa § 17 ods. 2 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. a ďalej konštatuje, že úrad sa však napokon rozhodol pôvodné rozhodnutie zrušiť podľa § 17 ods. 1 zákona o regulácii a vydať nové rozhodnutie podľa § 14 ods. 11 a 12 zákona o regulácii.
14. Regulovaný subjekt porovnáva vzťah medzi § 17 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. na základe ktorého úrad zrušil rozhodnutie č. 0016/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 a § 17 ods. 2 ako vzťah generálnej klauzuly a špecifických skutkových podstát. Súčasne regulovaný subjekt zastáva názor, že naplnenie niektorej zo špecifických skutkových podstát podľa § 17 ods. 2 zákona č. 250/2012 Z. z. vylučuje použitie generálnej klauzuly podľa § 17 ods. 1. Ďalej uvádza, že v tomto prípade bola naplnená skutková podstata podľa § 17 ods. 2 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z., pretože bola vydaná nová vyhláška. Vydaním novej vyhlášky sa teda zmenil rozsah a spôsob vykonávania cenovej regulácie, čo znamená naplnenie špeciálnej skutkovej podstaty podľa § 17 ods. 2 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z., čo vylučuje aplikáciu generálnej klauzuly podľa § 17 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z.
15. V ďalšej časti odvolania regulovaný subjekt pripúšťa možnosť aplikácie generálnej klauzuly podľa § 17 ods. 1 zákona o regulácii, avšak s využitím danej právomoci úradu len vo veľmi výnimočných prípadoch. Odvoláva sa na dôvodovú správu k § 17 zákona o regulácii, ktorá hovorí, že v záujme právnej istoty by zmena alebo zrušenie rozhodnutia úradu malo predstavovať zriedkavú výnimku. Dôvody na zmenu a zrušenie cenového rozhodnutia je preto nutné vykladať reštriktívne. Navyše, dôvodová správa uvádza, že rozhodnutie možno zmeniť alebo zrušiť pre dosiahnutie účelu regulácie iba vtedy, ak je daná „vysoká miera naliehavosti“. Neurčité a široko formulované právomoci úradu nemôžu znamenať, že úrad má neobmedzenú voľnú úvahu. Úrad musí v každom prípade konať v súlade so základnými zásadami správneho konania, dobrej verejnej správy a so základnými princípmi regulácie.
16. Regulovaný subjekt vytýka úradu, že pôvodné rozhodnutie bolo síce napadnutým rozhodnutím zrušené, ale v odôvodnení rozhodnutia úrad neidentifikoval žiadnu vadu pôvodného rozhodnutia a ani nenaznačil, že by malo byť nezákonné.

17. V časti C sa regulovaný subjekt zaoberá základnými zásadami správneho konania a účelu regulácie, konkrétne zásadou ochrany práv nadobudnutých v dobrej viere, zásadou subsidiarity a proporcionality, zásadou legitímnych očakávaní a uvádza rozpor so základnými princípmi regulácie elektroenergetiky, za ktorý považuje spätnú účinnosť cenového rozhodnutia.
18. Podľa regulovaného subjektu v časti D bude povinný podať dodatočné daňové priznanie reflektujúce ceny určené napadnutým rozhodnutím so spätnou účinnosťou od 01. 01. 2017.
19. V časti E odvolania sa konštatuje, že prílohu odvolania tvorí v súlade s § 18 zákona č. 250/2012 Z. z. schválenie podania odvolania valným zhromaždením regulovaného subjektu.
20. V časti F regulovaný subjekt navrhuje Regulačnej rade, aby napadnuté rozhodnutie Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0195/2017/E z 23. 02. 2017 zmenila tak, že tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia stanovené v napadnutom rozhodnutí určí na obdobie odo dňa doručenia napadnutého rozhodnutia regulovanému subjektu do 31. decembra 2021.

### **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 neutrpeli 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 výrokovú a dôvodovú časť, 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) zákona č. 250/2012 Z. z., 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 zo 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) zákona č. 250/2012 Z. z.zmení rozhodnutie č. 0016/2017/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 názor regulovaného subjektu s priloženými navrhovanými zmenami v rozhodnutí a z ktorého nepriamo vyplýva, že regulovaný subjekt sa stotožnil s konaním o zmene rozhodnutia.
35. V spise sa nachádza odvolaním napadnuté rozhodnutie č. 0195/2017/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.
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 o regulácii v sieťových odvetviach 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. 0016/2017/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. 0016/2017/E zo dňa 25. 11. 2016, číslo spisu 4088-2016-BA.
39. Pri zrušení rozhodnutia č. 0016/2017/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 v tomto prípade 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. 0016/2017/E.
41. Napokon z odôvodnenia napadnutého rozhodnutia vyplýva, že prvostupňový orgán akceptoval regulovaným subjektom navrhované zmeny (bod 6. písm. b) až e) tohto rozhodnutia) a vybrané ustanovenia upravil tak, ako regulovaný subjekt navrhol.
42. K ďalším námietkam regulovaného subjektu Regulačná rada uvádza.
43. 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.
44. 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.



45. 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.
46. Regulačná rada zaslala regulovanému subjektu výzvu na oboznámenie s podkladmi pred vydaním rozhodnutia zaevidovanú pod č. 20723/2017/BA zo dňa 11. 05. 2017 podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku. Regulovaný subjekt svoje právo nevyužil.
47. Regulačná rada zaslala list zo dňa 04. 07. 2017, ev. č. 28559/2017/E o pristúpení ďalšieho účastníka do cenového konania z dôvodu novelizácie zákona o regulácii s účinnosťou od 28. 06. 2017, ktorým je Ministerstvo hospodárstva SR.
48. Regulačná rada listom zo dňa 04.07.2017 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.
49. Regulačná rada zaslala regulovanému subjektu list s názvom Oznámenie zaevidovaný pod č. 30408/2017/BA zo dňa 18. 07. 2017, 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.
50. Regulovaný subjekt sa k predmetnému listu nevyjadril.

#### **IV. Právne posúdenie Regulačnou radou**

51. Regulačná rada poukázala 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. 0016/2017/E, ale až okamihom jeho priameho a skutočného oboznámenia o konkrétnych podkladoch pre rozhodnutie, ktoré je skutočne prvostupňovým orgánom vydané.
52. 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.
53. 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 prietahom v konaní alebo iným komplikáciám.
54. 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.

55. 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 vecnú správnosť rozhodnutia vo veci samej.
56. 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. 0016/2017/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

57. 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.
58. 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. Západoslovenská distribučná, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava 212
3. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava