



ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

Západoslovenská distribučná, a.s.
Čulenova 6, 816 47 Bratislava

24 -02- 2017

Prílohy: 0	Výbavuje: 0
------------	-------------

ROZHODNUTIE

Číslo: 0195/2017/E

Číslo spisu: 831-2017-BA

Bratislava 23. 02. 2017

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 7 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci rozhodnutia o tarifách za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienkach ich uplatnenia

CD 12621/2017



ZSDIES103f0e7

Podane: 24.02.2017

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 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 z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **Západoslovenská distribučná, a. s.**, Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518 **u r č u j e** na obdobie od 1. januára 2017 do 31. decembra 2021 tieto tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

A. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach

I. Všeobecné podmienky

- a) Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „tarify“) platia podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach (ďalej len „užívateľia sústavy“), ktorých odberné elektrické zariadenia alebo elektroenergetické zariadenia sú na príslušnej napät'ovej úrovni pripojené do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a.s., 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 sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie

elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenia (ďalej len „nadštandardná distribúcia“), sa tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny určí podľa časti A článku II. písm. b) tohto rozhodnutia.

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

d) Doba platnosti sadzby je 12 kalendárnych mesiacov. Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po uplynutí doby jej platnosti. Užívateľ sústavy je oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby. Ak užívateľ sústavy najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby nepožiadá o jej zmenu, sadzba platí ďalších 12 kalendárnych mesiacov.

e) Maximálna rezervovaná kapacita

1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na napät'ovej úrovni veľmi vysokého napätia (ďalej len „VVN“) a vysokého napätia (ďalej len „VN“) je maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odoberať z distribučnej sústavy - stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu dojednaná v zmluve o pripojení do sústavy alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.

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

3. Ak užívateľ sústavy nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení do 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. Za takto určenú MRK existujúcich užívateľov sústavy sa cena za pripojenie alebo náklady na pripojenie nefakturujú.

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 s prevádzkovateľom distribučnej sústavy uzatvorenú, sa považuje inštalovaný činný elektrický výkon existujúceho elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu elektriny. Za takto určenú MRK existujúcich užívateľov sústavy sa cena za pripojenie alebo náklady na pripojenie nefakturujú.

f) Rezervovaná kapacita

1. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) na napät'ovej úrovni VVN a VN je dojednaná stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu, ktorý zabezpečuje pre užívateľa sústavy prevádzkovateľ distribučnej sústavy na základe platnej zmluvy

o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, alebo zmluvy o združenej dodávke alebo rámcovej distribučnej zmluvy.

2. RK na napät'ovej úrovni NN je MRK podľa časti A článku I. písm. e) bod 2 tohto rozhodnutia.

g) **Dojednávanie RK**

1. RK na napät'ovej úrovni VVN, VN sa dojednáva nasledovne:

1.1 mesačná na jeden 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 miesta na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť RK zmluvne dojednaná a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa. Minimálnou hodnotou RK [A] je 20 %hodnoty MRK. RK sa dojednáva na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
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.

h) **Zmena RK**

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

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

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

O zmenu typu RK môže užívateľ sústavy, ktorý má uzavretú rámcovú distribučnú zmluvu, príp. 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 vždy až po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná RK uplatňovaná; zmena na dvanásť mesačnú 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 dvanásť mesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roku.

3. Zmena RK pre NN

- 3.1 Užívateľ sústavy na napät'ovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
- 3.2 Pri žiadosti užívateľa sústavy o zníženie RK alebo zvýšenie hodnoty RK do výšky MRK pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje.
- 3.3 Podmienkou na zníženie hodnoty RK pre odberné miesta nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu je predloženie revíznej správy o výmene ističa.
- 3.4 Ak o zníženie MRK požiadal užívateľ sústavy pripojený do sústavy po 31. decembri 2004, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej MRK do dvoch rokov od zníženia hodnoty MRK na žiadosť užívateľa sústavy sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.
- 3.5 Pri zvýšení MRK užívateľ sústavy podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.

i) Fakturácia

1. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vystavuje vyúčtovacie faktúry za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určeného meradla zabezpečí prevádzkovateľ distribučnej sústavy na konci fakturačného obdobia. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste užívateľa sústavy na napät'ovej úrovni VVN, VN a NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne, na napät'ovej úrovni NN s meraním typu C každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení roka.
- Tarifý sa fakturujú mesačne na napät'ovej úrovni VVN a VN. Na napät'ovej úrovni NN sa tarifý fakturujú ročne. Ak je odberné miesto na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo meraním typu B, tarifý sa fakturujú mesačne.
2. Pri zmene tarify (sadzby) na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa (sadzba) uplatňuje od účinnosti takejto zmeny, pričom spotrebu elektriny na odbernom mieste ku dňu účinnosti zmeny tarify (sadzby) prevádzkovateľ distribučnej sústavy určí vykonaním odpočtu určeného meradla alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

3. RK je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.
4. RK zariadenia na výrobu elektriny určená podľa časti A. článku I. písm. q) tohto rozhodnutia sa fakturuje výrobcovi elektriny, resp. prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy mesačne. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy sa môže dohodnúť s výrobcom elektriny vyrábajúcim elektrinu v zariadení na výrobu elektriny s inštalovaným výkonom do 10 kW na ročnej fakturácii RK zariadenia na výrobu elektriny.

j) Prekročenie MRK a RK

1. Ak nameraná stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti A 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 napät'ovej 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.

k) 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 typu B trvajúci najmenej jeden mesiac v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej v siedmych mesiacoch s najvyššou spotrebou elektriny v sadzbe X2-S tvorí najmenej 90 % 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 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.

1) Skúšobná prevádzka

1. V odôvodnených prípadoch (napríklad z dôvodu inštalácie a nábehu nových technológií, nových výrobných procesov, rekonštrukcie odberných elektrických zariadení alebo elektroenergetických zariadení) je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený povoliť užívateľovi sústavy prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v režime skúšobnej prevádzky (ďalej len „skúšobná prevádzka“).
2. Užívateľ sústavy je povinný požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o povolenie skúšobnej prevádzky najneskôr do 20. kalendárneho dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho kalendárnemu mesiacu, od ktorého užívateľ sústavy žiada o skúšobnú prevádzku. Spolu so žiadosťou je užívateľ sústavy povinný doručiť prevádzkovateľovi distribučnej sústavy dôkazy preukazujúce dôvodnosť žiadosti.
3. Skúšobná prevádzka je možná v prípade pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VVN, VN, a na napäťovej úrovni NN, ak je odberné miesto užívateľa sústavy vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo 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 kalendárny mesiac, 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 napäťovej 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 nepožiada o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.

m) 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 stanovenia cien za RK pre každú napätovú úroveň osobitne zo súčtov maximálnych výkonov nameraných v odberných miestach v čase, keď je tento súčet v danom mesiaci najvyšší.
2. RK sa za odberné miesta podľa časti A článku I. písm. m) bod 1. tohto rozhodnutia nedojednávajú u prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Prekročenie RK sa za odberné miesta podľa časti A článku I. písm. m) bod 1. tohto rozhodnutia nevyhodnocuje a nefakturuje. Prekročenie MRK sa za odberné miesta podľa časti A článku I. písm. m) bod 1. tohto rozhodnutia vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé odberné miesto osobitne. Nedodržanie predpísaných hodnôt účinníka a dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy sa za odberné miesta podľa časti A článku I. písm. m) bod 1. tohto rozhodnutia vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé odberné miesto osobitne.
3. Odberné miesta podľa časti A článku I. písm. m) 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 časti A článku I. písm. m) bod 1. tohto rozhodnutia, sa fakturuje mesačne pre každú napätovú úroveň osobitne tarifa dvanásťmesačnej RK za maximálnu hodnotu súčtu stredných hodnôt štvrt' hodinových činných výkonov za odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa časti A článku I. písm. m) 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 časti A článku I. písm. m) bod 1. tohto rozhodnutia, pre každú napätovú úroveň osobitne nedosiahne 20 % súčtu MRK pre každú napätovú úroveň osobitne, prevádzkovateľom distribučnej sústavy sa fakturuje pre každú napätovú 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 časti A článku I. písm. m) 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, so spätnou platnosťou RK vo výške 100 % hodnoty MRK, kým si nedojednajú RK v zmysle pravidiel prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

n) **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 časti A 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 časti A článku VI. písm. a) tohto rozhodnutia.

o) 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 časti A článku V. tohto rozhodnutia.

p) 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.

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 uhradza 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 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 zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny. 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, a výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW.

2. V prípade pripojenia výrobcu elektriny do distribučnej sústavy cez existujúce odberné miesto 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
 - 2.1 vo výške 30 % hodnoty MRK [kW] dojednanej v 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 zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny 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 uhrádza 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, a výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW.
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 uhrádza 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 za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

6. Výrobcom elektriny pripojeným do distribučnej sústavy sa uhrádza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy platba za prístup do distribučnej sústavy vo výške podľa časti A článku I. písm. q) tohto rozhodnutia na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom distribučnej sústavy.
7. Výrobcovia elektriny si RK pre odovzdávacie miesto nedojednávajú. Na napät'ovej 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 podľa podmienok 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 časti A článku I. písm. q) tohto rozhodnutia sa nefakturuje.
- r) V prípade neoprávnenne pridelennej sadzby má prevádzkovateľ distribučnej sústavy právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má užívateľ sústavy právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
- s) Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov dodávateľovi elektriny alebo prevádzkovateľovi distribučnej sústavy vyhlási, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení len domácnosťami, distribúcia elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa považuje za distribúciu elektriny pre domácnosti.

II. 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	3-mesačná rezervovaná kapacita	mesačná rezervovaná kapacita
				[€/kW/mesiac]	[€/kW/mesiac]	[€/kW/mesiac]
X1	sadzba pre odberné miesta pripojené na VVN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	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	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,009573	4,6005	5,4124	6,2243
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,002256	X	x	x
X2-S	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,027611	rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac] 0,1775		
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,002256	x		
X2-D	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN*	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,024294	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, uhradza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy za RK určenú podľa časti A článku I. písm. q) tohto rozhodnutia tarifu za výkon vo výške:
2,2728 €/kW/mesiac pri pripojení na VVN,
4,6005 €/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
	Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	nad 100 000	0,008852	0,1705	0,2005	0,2306
	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny		0,000477	-	-	-
Sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	do 10 000 vrátane	0,009573	0,6901	0,8119	0,9336
	Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	nad 10 000	0,009573	0,3450	0,4059	0,4668
	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny		0,002256	-	-	-

III. Sadzba pre odberné miesta pripojené na NN s výnimkou užívateľov sústavy v domácnostiach

a) Sadzba C2-X3

Sadzba pre odberné miesta pripojené na NN	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon
	[€/kWh]	
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,026048	0,2202 [€/A/mesiac]* 0,9574 [€/kW/mesiac]**
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,005102	-

*Tarifa za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa

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

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 časti A článku I. písm. q) tohto rozhodnutia tarifu za výkon vo výške 0,9574 €/kW/mesiac, ktorá je prepočítaná z ampérickej hodnoty tarify za výkon.

1. V prípade jednofázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).
2. V prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).
3. V prípade, ak je užívateľ sústavy odberateľom elektriny a zároveň aj výrobcom elektriny, je hodnota MRK rovná hodnote ističaceho prvku v ampéroch na danom odbernom mieste.

4. Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
5. U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách NN sa RK prepočíta podľa vzorca:

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

pričom

- P [kW] je činný výkon (RK)
 - U_z [V] je združené napätie
 - I [A] je ampérická hodnota ističa
 - $\cos \varphi$ je účinník
6. Sadzba je pridelená bez ohľadu na druh merania na odbernom mieste.
 7. Poskytovanie časových intervalov pre vysoké a nízke pásmo dodávky silovej elektriny je zverejnené na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy (www.zsdis.sk).

b) Sadzba C9

C9 sadzba pre nemerané odbery pripojené na NN*	[€/mes.]
Mesačný poplatok	1,3277

*odobratá elektrina v kWh sa nefakturuje

Sadzba pre nemerané odbery:

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

c) Sadzba C11

C11 sadzba pre dočasné odbery (kolotoče, cirkusy, TV prenosi, iné) pripojené na NN	[€/kWh]
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,052312
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,005102

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

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 časti A., 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 indukčnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

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

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník (cos φ).

c) Spôsob výpočtu tarifných prirážok

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa časti A 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 φ) 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 φ) 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 tg φ a príslušný cos φ .

f) V prípade rekonštrukcie kompenzácie na jednom odbernom mieste sa na základe žiadosti užívateľa sústavy, po doručení dokladu o vykonaných prácach na oprave

zariadenia a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy, nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prídržka 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 časti A 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 predpísanej 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 43,797% 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 101,284% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe C2-X3.

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

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	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

- a) $PCSES_{2017} =$ €/MWh – cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2017.
- b) $ACESTR_{2017} = 26,9339$ €/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 neskorších predpisov. Odvod nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 7 ods. 6 zákona o jadrovom fonde.

B. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy v domácnostiach

I. Všeobecné podmienky

- a) Tarify platia pre užívateľov distribučnej sústavy podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike, ktorí sú odberateľmi elektriny v domácnostiach (ďalej len „odberatelia elektriny v domácnosti“), ktorých odberné elektrické zariadenia alebo elektroenergetické zariadenia sú na napäťovej úrovni NN (s napätím medzi fázami 1 kV) pripojené do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“), klasifikované podľa § 3 písm. b) bod 9. zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (aj pre chaty, garáže, záhradky a podobne, ak odber neslúži na podnikateľskú činnosť). Súčasťou týchto taríf sú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny vrátane strát pri prenose elektriny.
- b) Tarify sa uplatňujú pre každé odberné miesto osobitne.
- c) Doba platnosti sadzby je 12 kalendárnych mesiacov. Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po uplynutí doby jej platnosti, to neplatí, ak na odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti dôjde k zmene odberových pomerov. Odberateľ elektriny v domácnosti je oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby. Ak užívateľ sústavy najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby nepožiadá o jej zmenu, sadzba platí ďalších 12 kalendárnych mesiacov. Ak na odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti dôjde k zmene odberových pomerov, je odberateľ elektriny v domácnosti oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom takáto žiadosť musí byť podaná najneskôr do 20. kalendárneho dňa mesiaca a predchádzajúceho mesiaca platnosti novej sadzby, inak prevádzkovateľ distribučnej sústavy zmenu sadzby nevykoná. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne využívanie spotrebičov.

Sadzby obsahujú:

pevnú mesačnú zložku tarify:

– za jedno odberné miesto v prípade D1, D2 a D3,

– za ampérickú hodnotu ističa v prípade D4, D5,

variabilnú zložku tarify za 1 kWh distribuovanej elektriny.

- d) V prípade jednofázového odberu sa pevná mesačná zložka tarify za 1 A vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).
- e) V prípade trojfázového odberu sa pevná mesačná zložka tarify za 1 A vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).
- f) Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.

- g) V sadzbách sú zahrnuté náklady súvisiace s:
1. uzavretím alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
 2. prenájom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži k tarifným účelom,
 3. výmenou meracieho zariadenia nevyvolané užívateľom sústavy,
 4. overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená užívateľom sústavy.
- h) Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vyhotovuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určených meradiel vykoná prevádzkovateľ distribučnej sústavy na konci fakturačného obdobia. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s diaľkovým odpočtom každoročne. Pri zmene sadzby alebo tarify fakturovaných prevádzkovateľom distribučnej sústavy na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová sadzba (tarifa) bude uplatňovať od účinnosti takejto zmeny, pričom spotreba elektriny na odbernom mieste ku dňu účinnosti zmeny sadzby (tarify) sa určí po vykonaní odpočtu určených meradiel alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
- i) Vyúčtovacia faktúra za distribúciu elektriny sa vystavuje spravidla jedenkrát ročne.
- j) Faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sú vystavované spravidla na obdobie jedného mesiaca. Výška faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sa stanovuje odhadom. Výška odhadu závisí od druhu sadzby, 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.
- k) Pevná zložka tarify je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.
- l) Prevádzkovateľ distribučnej sústavy je oprávnený vykonať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby.
- m) V prípade neoprávnene pridelennej sadzby má prevádzkovateľ distribučnej sústavy právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má odberateľ elektriny v domácnosti právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.

II. Sadzby a podmienky pre odberné miesta pripojené na NN pre odberateľov elektriny v domácnostiach

- a) D1 sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky pre nižšiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je menšia ako 1341 kWh).

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto 1,3132 €/mes.,
 2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,040042 €/kWh.
- b) D2 sadzba pre jednotarifné jednopásmové odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky pre vyššiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je väčšia ako 1341 kWh).
- Sadzba je zložená z:
1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto 4,2466 €/mes.,
 2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,013784 €/kWh.
- c) D3 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky v pásme VT a NT. Pásmo nízkej tarify sa poskytuje minimálne osem hodín denne s fixne určenými intervalmi času prevádzky v pásme nízkej tarify, pričom aspoň jeden interval sa poskytuje v nepretržitom trvaní minimálne tri hodiny podľa príslušného kódu hromadného diaľkového ovládania [HDO] uvedeného na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy (www.zsdis.sk), blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje. Tarifa za distribúciu elektriny sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.
- Sadzba je zložená z:
1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto 7,2187 €/mes.,
 2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,013784 €/kWh.
- d) D4 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky v pásme VT a NT pre akumulčné alebo hybridné elektrické vykurovanie. Pásmo nízkej tarify sa poskytuje minimálne 10 hodín denne podľa príslušného kódu hromadného diaľkového ovládania [HDO] uvedeného na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy (www.zsdis.sk), s blokovaním akumulčných a hybridných elektrických spotrebičov v pásme vysokej tarify. Tarifa za distribúciu sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.
- Sadzba je zložená z:
1. pevnej mesačnej zložky tarify za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa (pred elektromerom)..... 0,1500 €/A/mes.,
 2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,004768 €/kWh.
- e) D5 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky v pásme VT a NT pre priamovýhrevné elektrické vykurovanie alebo iné elektrické spotrebiče na vykurovanie s blokovaním. Pásmo nízkej tarify sa poskytuje minimálne 20 hodín denne podľa príslušného kódu hromadného diaľkového ovládania [HDO] uvedeného na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy (www.zsdis.sk) s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov alebo iných elektrických spotrebičov na vykurovanie s blokovaním v pásme vysokej tarify. Tarifa za distribúciu elektriny sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa (pred elektromerom)..... 0,1500 €/A/mes.,
2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,004768 €/kWh.

III. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

- a) Tarifa za straty pri distribúcii elektriny (CSD NN, 2017) vo výške 0,005102 €/kWh.
- b) Odvod podľa § 7 ods. 1 písm. b) zákona č. 238/2006 Z. z. o Národnom jadrovom fonde na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (zákon o jadrovom fonde) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov. Odvod nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 7 ods. 6 zákona o jadrovom fonde.

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

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**.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) schválil cenovým rozhodnutím č. 0016/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na rok 2017 s platnosťou až do roku 2021 pre regulovaný subjekt Západoslovenská distribučná, a. s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Dňa 14. 02. 2017 úrad listom č. 6233/2017/BA oznámil regulovanému subjektu, že začína cenové konanie z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“) cenové konanie vo veci zmeny rozhodnutia č. 0016/2017/E zo dňa 25. 11. 2016.

Dôvodom na začatie cenového konania je skutočnosť, že prístup do distribučnej sústavy a distribúcia elektriny podlieha cenovej regulácii a zároveň dňa 10. 02. 2017 nadobudla účinnosť nová 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 (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z. z.“), podľa ktorej sa postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2017.

Podľa § 17 ods. 2 písm. c) zákona regulácii úrad z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa zmenil spôsob vykonávania cenovej regulácie.

Zmena spôsobu vykonávania cenovej regulácie spočíva v zmene spôsobu výpočtu cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na regulačné obdobie 2017 až 2021. Doterajšia vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 260/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike, podľa ktorej boli určené ceny v rozhodnutí č. 0016/2017/E zo dňa 25. 11. 2016, bola zrušená a s účinnosťou od 10. 02. 2017 nahradená vyhláškou č. 18/2017 Z. z.

Úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov listom č. 8264/2017/BA zo dňa 21. 02. 2017 vyzval regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v lehote piatich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

V priebehu cenového konania pri vyhodnocovaní podkladov rozhodnutia úrad 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.

Pri zrušení rozhodnutia č. 0016/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 úrad vychádza z § 17 ods. 1 zákona o regulácii, keď dôvodom na zrušenie rozhodnutia je 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.

Úrad v cenovom konaní vychádzal z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4088-2016-BA k rozhodnutiu č. 0016/2017/E zo dňa 25. 11. 2017 a informácií známych mu z úradnej činnosti.

Regulovaný subjekt sa k výzve úradu č. 8264/2017/BA vyjadril listom doručeným úradu dňa 23. 02. 2017 a zaevidovaným pod podacím číslom úradu 8534/2017/BA.

Regulovaný subjekt žiadal prehodnotiť obdobie, na ktoré sa uplatnia ceny podľa tohto rozhodnutia. Regulovaný subjekt taktiež žiadal upraviť vybrané ustanovenia v navrhovanom znení cenového rozhodnutia.

1. Spoločnosť Západoslovenská distribučná, a.s. si dovoľuje navrhnúť vypustenie ustanovenia v časti A, článku I. písm. q) bode 6 priloženého návrhu zmeny Rozhodnutia, ktorý znie: „*a to aj v prípade, ak takýto výrobca elektriny nemá s prevádzkovateľom distribučnej sústavy uzatvorenú zmluvu o pripojení.*“ z dôvodu, že vyhláška č. 18/2017 Z. z. už takúto úpravu neobsahuje.
2. Spoločnosť Západoslovenská distribučná, a.s. si dovoľuje navrhnúť 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 v súlade s ustanovením vyhlášky č. 18/2017 Z. z. nasledovným ustanovením: „Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov dodávateľovi elektriny alebo prevádzkovateľovi distribučnej sústavy vyhlási, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení len domácnosťami, distribúcia elektriny do

odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa považuje za distribúciu elektriny pre domácnosti.“.

3. Spoločnosť Západoslovenská distribučná, a.s. si dovoľuje navrhnúť v časti A., článku VI., písm. c) priloženého návrhu zmeny Rozhodnutia zmeniť hodnotu tarifnej prirážky pre užívateľov sústavy za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ($\cos \varphi$) 0,95 v percentách pri sadzbe C2-X3 kvôli poklesu ceny za straty pri distribúcii elektriny na rok 2017 (oproti roku 2016) z hodnoty 111,767% na úroveň 101,284%.
4. Spoločnosť Západoslovenská distribučná, a.s. si dovoľuje navrhnúť doplnenie nasledovného ustanovenia na konci priloženého návrhu zmeny Rozhodnutia: „Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty a bez spotrebnej dane z elektriny.“.

K obdobiu, na ktoré sa určujú ceny úrad uvádza, že podľa vyhlášky č. 18/2017 Z. z. sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2017 (§ 46 ods. 1), pričom sa cenová regulácia vzťahuje na regulačné obdobie rokov 2017 až 2021. Z dôvodu zosúladenia rozhodnutia s touto vyhláškou, úrad určuje ceny na celé regulačné obdobie, teda od 1. januára 2017 do 31. decembra 2021. Týmto úrad podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii využil svoje oprávnenie určiť v cenovom konaní podmienky uplatnenia ceny a zároveň naplnil svoju povinnosť vysporiadať sa s otázkou, či rozhodnutie nadobúda účinky ku dňu účinnosti pôvodného rozhodnutia č. 0016/2017/E zo dňa 25. 11. 2016 (ex tunc) alebo až vydaním nového rozhodnutia (ex nunc).

Úrad akceptoval navrhované zmeny (body 1 až 4) a vybrané ustanovenia upravil tak, ako navrhol regulovaný subjekt.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 26 až 28 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Podľa § 14 ods. 12 zákona o regulácii cenové rozhodnutie na prvý rok regulačného obdobia platí na celé regulačné obdobie, ak úrad neschváli zmenu cenového rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 40 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie v cenovom konaní nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.



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

Rozhodnutie sa doručí:

Západoslovenská distribučná, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava