

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0212/2019/E
Číslo spisu: 4723-2018-BA

Bratislava 17. 12. 2018

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. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 164/2017 Z. z. vo veci zmeny rozhodnutia č. 0140/2018/E z 18. 12. 2017, ktorým boli schválené tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 12 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 164/2017 Z. z. v spojení s § 29 a §30 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení vyhlášky č. 207/2018 Z. z. z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **POLUS, a.s.**, Vajnorská 100,831 04 Bratislava, IČO 35 906 294 **m e n í** rozhodnutie č. 0140/2018/E z18. 12. 2017 s účinnosťou od 01. 01. 2019 do 31. 12. 2021 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa doterajšie znenie časti A nahrádza týmto znením:

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

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify, sadzby a podmienky pre ich uplatňovanie uvedené v tomto rozhodnutí platia za prístup do distribučnej sústavy pre výrobcov elektriny a za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „použitie distribučnej sústavy“) pre odberateľov elektriny s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach 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 v znení vyhlášky č. 207/2018 Z. z. podľa pripojenia elektroenergetického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy POLUS, a.s., Vajnorská 100, 831 04 Bratislava, IČO 35 906 294 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
2. Odborné alebo odovzdávacie miesta sa delia podľa pripojenia elektroenergetického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy na príslušnú napäťovú úroveň do týchto kategórií:

- a) Odborné alebo odovzdávacie miesta pripojené do distribučnej sústavy vysokého napätia od 1 kV do 52 kV (ďalej len do „distribučnej sústavy vn“),
- b) Odborné alebo odovzdávacie miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV (ďalej len do „distribučnej sústavy nn“).

V prípade, že pri výkone svojej činnosti prevádzkovateľ distribučnej sústavy zistí, že odborné alebo odovzdávacie miesto má pridelenú nesprávnu sadzbu vo vzťahu k napätovej úrovni jeho miesta pripojenia do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy pridelí odbornému alebo odovzdávaciemu miestu sadzbu podľa podmienok článku II. tejto časti. Ak je to potrebné, prevádzkovateľ distribučnej sústavy zároveň vybaví dané odborné alebo odovzdávacie miesto príslušným určeným meradlom. Ostatné technické úpravy na danom mieste pripojenia je povinný vykonať na základe výzvy prevádzkovateľa distribučnej sústavy užívateľ sústavy.

- 3. Tarify, sadzby a ostatné hodnoty relevantné pre fakturáciu za použitie distribučnej sústavy pre odborné alebo odovzdávacie miesto platia pre každé jedno odborné alebo odovzdávacie miesto samostatne.
 - 3.1. Odborné miesto je vybavené určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľa distribučnej sústavy s výnimkou odborných miest so sadzbou „Nemeraná spotreba“, ktoré nie sú vybavené určeným meradlom. Za jedno samostatné odborné miesto sa považuje odborné elektroenergetické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou na rovnakej napätovej úrovni, to platí aj vtedy, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
 - 3.2. Odovzdávacie miesto je miesto fyzickej dodávky elektriny do sústavy pozostávajúce z jedného alebo viacerých meracích bodov, vybavené určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľa distribučnej sústavy na rovnakej napätovej úrovni.
 - 3.3. Fyzickou dodávkou elektriny sa rozumie množstvo odovzdanej elektriny do distribučnej sústavy namerané na odovzdávacom mieste.
 - 3.4. Fyzickým odberom elektriny sa rozumie množstvo odobratej elektriny z distribučnej sústavy namerané na odbornom mieste.
 - 3.5. Prístupom do sústavy je prístup na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. rámcovej distribučnej zmluvy v prípade odberateľov elektriny s uzavretou zmluvou o združenej dodávke elektriny, pričom prístupom do distribučnej sústavy sa rozumie právo využívať distribučnú sústavu v rozsahu zmluvne dohodnutej distribučnej (rezervovanej) kapacity.
 - 3.6. Distribúciou elektriny je preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy užívateľovi sústavy, a to na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. na základe rámcovej distribučnej zmluvy.
- 4. Meranie elektriny sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy (ďalej len „prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný prevádzkovateľom distribučnej sústavy, ceny a spôsob fakturácie za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a dodávateľom elektriny alebo medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a odberateľom elektriny (ďalej „medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvným partnerom“).
Prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje ceny za použitie distribučnej sústavy na základe stavov určeného meradla stanovených odpočtom alebo iným spôsobom v termíne a spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná prevádzkovateľ distribučnej sústavy zvyčajne na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za použitie distribučnej sústavy na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel, alebo po stanovení spotreby iným spôsobom ako fyzickým odpočtom v súlade s prevádzkovým

- poriadkom. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykoná odpočet určeného meradla na odbernom alebo odovzdávacom mieste, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s diaľkovým odpočtom každoročne; pre užívateľa distribučnej sústavy mimo domácnosti každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení roka. Odpočtom určeného meradla na odbernom alebo odovzdávacom mieste sa rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a užívateľom distribučnej sústavy. Požiadavky na odpočet určeného meradla nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvným partnerom.
5. Platba za prístup do distribučnej sústavy za fakturačné obdobie alebo jeho časť sa pre konkrétne odberné alebo odovzdávacie miesto určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje prístup do distribučnej sústavy. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje $1/365$ súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do distribučnej sústavy.
 6. Ak je odberné miesto alebo odovzdávacie miesto fakturované na základe mesačného odpočtu určeného meradla a fakturačné obdobie je zhodné s kalendárnym mesiacom, potom sa fakturuje cena za prístup do distribučnej sústavy v €/mesiac. Ak nie je zhodné, potom sa pri určení ceny za prístup do distribučnej sústavy postupuje podľa bodu č. 5 tohto článku. Ak je odberné miesto fakturované na základe ročného odpočtu určeného meradla, potom sa pri určení ceny za prístup do distribučnej sústavy postupuje podľa bodu č. 5 tohto článku.
 7. Ceny za použitie distribučnej sústavy sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napätového uzla distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení užívateľa distribučnej sústavy so zvláštnymi nárokmi na distribúciu elektriny (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa cena za použitie distribučnej sústavy stanovuje podľa ustanovení 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 v znení vyhlášky č. 207/2018 Z. z.
 8. Definovanie pojmov
 - 8.1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) odberného miesta pripojeného do distribučnej sústavy vn je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy a jej hodnota je určená v kW.
Pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nn sa MRK uvádza v ampéroch a je dohodnutá v Zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pre odberné miesta s ročným odpočtom hodnota hlavného ističa nesmie byť vyššia ako MRK.
Pre užívateľov distribučnej sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do distribučnej sústavy a nemajú ku dňu účinnosti zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákona o energetike“) uzatvorenú zmluvu o pripojení platí, že sú pripojení na základe zmluvy o pripojení a vzťahujú sa na nich primerane práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení podľa zákona o energetike, pričom za MRK pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov.
V prípade, že pre odberné miesto na napätovej úrovni nn nie je uzavretá Zmluva o pripojení a MRK nie je možné určiť na základe najvyššej hodnoty príkonu za obdobie posledných dvoch rokov, tak za MRK sa považuje menovitá hodnota hlavného ističa v ampéroch.
O zmenu MRK je potrebné vždy požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Ak predpísanou súčasťou merania sú aj prístrojové transformátory prúdu (meracie

transformátory), musia byť prispôbené hodnote MRK v zmysle vyjadrenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy k žiadosti o zmenu MRK.

MRK zariadenia na výrobu elektriny je kapacita, ktorú prevádzkovateľ distribučnej sústavy rezervuje výrobcovi elektriny v sústave pre zariadenie na výrobu elektriny vo výške, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny a ktorú prevádzkovateľ distribučnej sústavy rezervuje výrobcovi elektriny a ktorý je zároveň technicky možné dodať do sústavy.

- 8.2. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) odberného miesta na napäťovej úrovni vysokého napätia je dvanásťmesačná, trojmesačná alebo mesačná RK. RK na napäťovej úrovni vysokého napätia je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo v rámcovej distribučnej zmluve platná pre dvanásťmesačné, trojmesačné alebo mesačné časové obdobie, podľa ktorého sa mesačne fakturuje platba za prístup do distribučnej sústavy. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK a nemôže byť nižšia ako minimálna hodnota RK. Minimálna hodnota RK je 20 % hodnoty MRK okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny (tarifa Adapt), na ktorom je minimálnou hodnotou RK maximálne 5 % hodnoty MRK.
- 8.3. Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity nie je možné znížiť. Hodnotu RK je možné meniť v intervale hodnôt minimálnej a maximálnej hodnoty RK pri zmene typu rezervovanej kapacity alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dohodnutá.
- 8.4. V prípade, ak sa zvýši hodnota MRK a táto zmena bude mať za následok, že dohodnutá hodnota RK bude nižšia ako minimálna hodnota RK, potom na základe zmeny dohodnutej hodnoty RK bude nová hodnota RK rovnaká ako minimálna hodnota RK; to neplatí, ak odberateľ elektriny požiada prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zvýšenie dohodnutej hodnoty RK. Ak sa zvýši hodnota MRK, odberateľ elektriny môže požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o súčasné zvýšenie dohodnutej hodnoty RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK; dohodnutý typ a dohodnutá doba platnosti RK týmto zvýšením dohodnutej hodnoty RK nie sú dotknuté.
- 8.5. Hodnota rezervovanej kapacity pre odberné miesta na napäťovej úrovni nn s ročným odpočtom sa rovná hodnote MRK. Pre odberné miesta na napäťovej úrovni nn vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového elektrického činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť hodnota rezervovanej kapacity zmluvne dojednaná v intervale 20 až 100 % MRK a nemusí byť viazaná na ampérickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom.
- 8.6. Ak je odberné miesto na napäťovej úrovni nn s ročným odpočtom vybavené ističom s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou musí byť tento konštrukčne upravený tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať na čelnom paneli prístroja. Ak táto úprava nebude konštrukčne možná, potom za hodnotu MRK a hodnotu rezervovanej kapacity sa bude považovať nominálna ampérická hodnota ističa (I_n). Hlavný istič pred elektromerom musí byť vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa distribučnej sústavy. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.
- 8.7. Ak odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn nemá uzavretú Zmluvu o pripojení a nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, resp. nie je vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu, za hodnotu MRK a hodnotu RK sa považuje hodnota evidovaná v informačnom systéme prevádzkovateľa distribučnej sústavy, prípadne maximálna hodnota zaťaženia meracej súpravy.

- 8.8. Pre trojfázové odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nn sa hodnota rezervovanej kapacity, MRK alebo nameraného výkonu prepočíta podľa vzorca:
- $$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} U_{zdr} \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi \quad (\text{kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$
- Pre jednofázové odberné miesta sa prepočíta podľa vzorca:
- $$P \text{ [kW]} = U_f \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi \quad (\text{kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_f = 0,23 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$
- 8.9. RK pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy vn sa môže dohodnúť takto:
- mesačná na jeden kalendárny mesiac,
 - trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
 - dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
- 8.10. O zmenu typu alebo hodnoty rezervovanej kapacity, resp. typu tarify na nasledujúce obdobie požiadava zmluvný partner prostredníctvom Technickej špecifikácie výmeny dát (ďalej len „TSVD“) prevádzkovateľa distribučnej sústavy najneskôr do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca obdobia, na ktoré je RK dohodnutá. Požiadavka na zmenu musí byť v súlade s týmto cenovým rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený takúto zmenu zamietnuť. Ak odberateľ elektriny zvyšuje hodnotu rezervovanej kapacity bez zmeny typu rezervovanej kapacity v súvislosti so zmenou MRK, na dodržanie minimálneho času použitia daného typu rezervovanej kapacity sa neprihliada.
- 8.10.1. Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy vn pri zmene rezervovanej kapacity platí, že:
- zmena z dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú RK alebo na mesačnú RK je možná najskôr po uplynutí troch po sebe nasledujúcich mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná RK uplatňovaná,
 - zmena z trojmesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK je možná až po uplynutí celého trojmesačného obdobia, odkedy bola trojmesačná RK uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
 - zmena z mesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK je možná po uplynutí jedného mesiaca, kedy bola mesačná RK uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
 - zmena z dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity, trojmesačnej rezervovanej kapacity a mesačnej rezervovanej kapacity na RK s tarifou typu Adapt vn je možná jedenkrát počas kalendárneho roka. Nie je dovolená zmena už uplatnenej tarify typu Adapt vn na typ mesačnej, trojmesačnej, resp. dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity počas prebiehajúceho kalendárneho roka, v ktorom sa uplatnila tarifa typu Adapt vn,
 - zmena na režim Skúšobná prevádzka pre spresnenie výkonových požiadaviek a/alebo pre nastavenie kompenzačného zariadenia je možná jedenkrát počas kalendárneho roka s dobou trvania skúšobnej prevádzky maximálne tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace, ak sa nedohodne inak. Po skončení skúšobnej prevádzky zmluvný partner dohodne s prevádzkovateľom distribučnej sústavy typ a hodnotu rezervovanej kapacity pre nasledujúce obdobie do 15. kalendárneho dňa v mesiaci (ak tento pripadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 15-tom kalendárnom dni) nasledujúcom po poslednom mesiaci skúšobnej prevádzky v súlade s pravidlami na zmenu rezervovanej kapacity. Typ a hodnota rezervovanej kapacity sa uplatní na nasledujúce obdobie s účinnosťou odo dňa skončenia skúšobnej prevádzky.

8.10.2. Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn pri zmene rezervovanej kapacity platí, že:

- a) zmena sadzby X3-C2 na sadzbu X3-C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) je možná jedenkrát počas kalendárneho roka. Nie je dovolená zmena sadzby X3-C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) na sadzbu X3-C2 počas prebiehajúceho kalendárneho roka, v ktorom sa uplatnila tarifa typu X3-C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn),
- b) hodnoty RK je možné znížiť alebo zvýšiť; zníženie hodnoty RK je možné najskôr po uplynutí 12 mesiacov od ostatného zníženia RK pričom platí, že pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového elektrického činného výkonu s mesačným odpočtom minimálna hodnota RK je 20 % MRK. Hodnotu RK je možné v priebehu kalendárneho roka zvýšiť. Pri žiadosti odberateľa elektriny o zníženie hodnoty RK alebo zvýšenie hodnoty RK do výšky MRK pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového elektrického činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) nevyžaduje. Pri žiadosti o zníženie hodnoty RK pre odberné miesta, ktoré nie sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového elektrického činného výkonu sa zmluvným partnerom preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa predložením správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) o výmene ističa. Po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej RK do dvoch rokov od zníženia hodnoty RK na žiadosť zmluvného partnera sa pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie,
- c) zmena na režim skúšobná prevádzka pre spresnenie výkonových požiadaviek a/alebo pre nastavenie kompenzačného zariadenia pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového elektrického činného výkonu s mesačným odpočtom je možná jedenkrát počas kalendárneho roka s dobou trvania skúšobnej prevádzky maximálne tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace, ak sa nedohodne inak. Po skončení skúšobnej prevádzky zmluvný partner dohodne s prevádzkovateľom distribučnej sústavy hodnotu rezervovanej kapacity pre nasledujúce obdobie do 15. kalendárneho dňa v mesiaci (ak tento prípadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 15-tom kalendárnom dni) nasledujúcom po poslednom mesiaci skúšobnej prevádzky na zmenu hodnoty rezervovanej kapacity. Hodnota RK sa uplatní na nasledujúce obdobie s účinnosťou odo dňa skončenia skúšobnej prevádzky. Počas trvania skúšobnej prevádzky nie je možné meniť hodnotu RK.

Odberateľ elektriny so zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o požadované zmeny prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. O tarifu typu X3-C11 Dočasný odber nn (Adapt nn) zmluvný partner požiada prevádzkovateľa distribučnej sústavy listom najneskôr do 5. kalendárneho dňa mesiaca predchádzajúceho obdobiu, od ktorého má byť táto tarifa pridelená. Požadovaná zmena bude za predpokladu splnenia podmienok podľa tohto rozhodnutia nastavená od prvého kalendárneho dňa mesiaca, od ktorého má byť zmena uplatnená.

Hodnota a typ RK platí ďalej na príslušné obdobie až do uplatnenia novej zmeny v súlade s pravidlami na zmenu RK. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších 12 mesiacov. Sadzba X3-C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) platí najdlhšie do konca kalendárneho roka, ak sa s prevádzkovateľom distribučnej sústavy nedohodne inak.

- 8.11. Nameraný výkon je najvyššia nameraná stredná hodnota elektrického činného výkonu v 15 minútovej meracej perióde, ktorý bol meraný počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa počas celých 24 hodín denne. Ak nameraný výkon

- prekročí RK, resp. MRK, prevádzkovateľ distribučnej sústavy uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa článku III. tejto časti tohto rozhodnutia.
- 8.12. Ak zmluvný partner najneskôr do 5. kalendárneho dňa (ak tento prípadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 5-tom kalendárnom dni) v mesiaci ukončenia platnosti pridelenej sadzby X3-C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) neoznámil prevádzkovateľovi distribučnej sústavy svoju požiadavku na pridelenie sadzby X3-C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn), bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať sadzbu X3-C2.
- Ak zmluvný partner po ukončení platnosti skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek neoznámil požadovanú tarifu (RK) pre nasledujúce obdobie v súlade s bodom 8.10.1. písm. e) tohto článku, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy pre existujúce odberné miesto na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať tarifu (RK) dohodnutú pred obdobím skúšobnej prevádzky. Pre novopripojené odberné miesto bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy uplatňovať pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy vn mesačný typ rezervovanej kapacity s hodnotou nameraného výkonu v mesiaci ukončenia platnosti skúšobnej prevádzky.
- Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny je pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy záväzné oznámenie o výške a type rezervovanej kapacity od príslušného dodávateľa elektriny prostredníctvom TSVD.
- 8.13. V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste je možné pre dané odberné miesto meniť typ a výšku rezervovanej kapacity, MRK, resp. sadzbu v zmysle bodov 8.10.1. a 8.10.2.
- Pri zmene odberateľa elektriny v rámci bilančnej skupiny, prihlásení odberateľa do pol roka od ukončenia distribúcie do odberného miesta a zmene odberateľa so zmenou/bez zmeny bilančnej skupiny na odbernom mieste platí dohodnutý typ, rezervovanej kapacity a MRK predchádzajúceho odberateľa elektriny až do uplatnenia zmeny rezervovanej kapacity alebo MRK v súlade s pravidlami na zmenu RK odberného miesta. Ak v danom odbernom mieste dochádza súčasne aj k zmene charakteru odberu (zmena výrobných technológií, rozšírenie výroby, zmena účelu na ktorý je elektrina odberaná), bod 8.8. tohto článku sa neuplatňuje a nový odberateľ elektriny môže sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny o zmenu rezervovanej kapacity požiadať po uplynutí jedného mesiaca od uskutočnenia zmeny odberateľa elektriny.
- 8.14. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy má právo podmieniť schválenie sadzby X3-C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) vykonaním úprav na odbernom mieste pre umiestnenie určeného meradla podľa zákona o energetike, časť meranie elektriny.
- 8.15. Zvýšenie hodnoty MRK (ak to dovoľujú technické možnosti distribučnej sústavy) resp. zníženie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste je možné iba uzavretím novej zmluvy o pripojení.
- 8.16. Zmluvný partner je oprávnený požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zníženie MRK. Zníženie MRK pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy vn je možné maximálne do hodnoty dohodnutej rezervovanej kapacity.
- V prípade doručenia žiadosti zo strany zmluvného partnera o opätovné zvýšenie MRK pre odberné miesto, pre ktoré bola znížená hodnota MRK na žiadosť zmluvného partnera, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy považovať túto žiadosť podľa bodu 8.15. tohto článku za žiadosť o uzavretie novej zmluvy o pripojení z dôvodu zvýšenia hodnoty MRK.
- 8.17. Ak odberateľ na základe výzvy prevádzkovateľa distribučnej sústavy po priradení správnej sadzby podľa časti A. článku I. bodu 2. neoznámí v stanovenej lehote typ a hodnotu požadovanej rezervovanej kapacity, bude prevádzkovateľ distribučnej

sústavy na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať mesačnú RK s hodnotou 100 % MRK.

- 8.18. Zálohovým napájaním sa rozumie pripojenie užívateľa distribučnej sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny napríklad cez ďalšie napájacie vedenia. Za zálohové napájanie sa nepovažuje pripojenie odberateľa elektriny k distribučnej sústave zaslučkovaním.
- 8.19. Výška mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy a RK odovzdávacieho miesta užívateľa distribučnej sústavy je určená v zmysle § 26 ods. 23 až ods. 26 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 v znení vyhlášky č. 207/2018 Z. z.
- 8.20. Platba za prístup do distribučnej sústavy sa uhrádza prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy výrobcom elektriny pripojeným do regionálnej distribučnej sústavy alebo prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy za zariadenia na výrobu elektriny pripojené do miestnej distribučnej sústavy vo výške 30 % hodnoty MRK dojednanej v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy alebo 30 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny, ak zariadenie na výrobu elektriny nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK podľa účinného cenového rozhodnutia úradu na rok t pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy. Výrobcovia elektriny si RK pre odovzdávacie miesto neobjednávajú. Na napäťovej úrovni nn je hodnota MRK dohodnutá v Zmluve o pripojení.
- 8.21. V prípade, ak v zmysle § 26 ods. 26 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 v znení vyhlášky č. 207/2018 Z. z. nie je možné určiť, ktorá RK je vyššia, pretože sa rezervované kapacity odberného miesta a odovzdávacieho miesta rovnajú, tarifa za prístup do regionálnej distribučnej sústavy sa uhradí odberateľom elektriny.

II. Tarify za prístup do distribučnej sústavy pre odovzdávacie miesto a za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesto užívateľov distribučnej sústavy pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia

Sadzba/Tarifa			Platba za jedno odberné miesto	Tarifa za prístup do distribučnej sústavy		Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za distribučné straty
Názov	Sadzba	Popis	€/mesiac	€/A/mesiac	€/kW/mesiac	(€/kWh)	(€/kWh)
X3		Výrobca elektriny	x	x	0,9235	x	x
	C2	Základná sadzba	x	0,6078	x	0,0331	0,007174
	C9	Nemerná spotreba	x	0,8092 €/10W/mesiac alebo 0,8092 € za odberné miesto/mesiac			
	C11	Dočasný odber nn (Adapt nn)	35,0000	1,6741	x	0,0212	0,007174
Tarify platia pre trojfázový istič. Pre výpočet poplatkov za jednofázový istič je uvažovaná jedna tretina ampérickej hodnoty trojfázového ističa, takže napr. poplatok za istič 1x30A je rovný poplatku za istič 3x10A							

- Pre sadzbu X3-C2 sa výška platby za prístup do distribučnej sústavy určí súčinom ampérickej hodnoty rezervovanej kapacity, ktorá je definovaná podľa bodu 8.5 článku I.

tejto časti alebo podľa bodu 8.7 článku I. tejto časti a ceny za jeden Ampér (€/A/mesiac).

2. Pre sadzbu X3-C9 - Nemeraná spotreba sa výška platby za použitie distribučnej sústavy vypočíta za každé namerané odberné miesto tohto druhu nasledovne:

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

Pre sadzbu X3-C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) sa výška pevnej mesačnej platby počíta dvojjazkovo:

- z platby za odberné miesto - mesačná platba za odberné miesto (€/mesiac).
- z tarify za prístup do distribučnej sústavy (€/A/mesiac) na základe nameraného výkonu za fakturačné obdobie.

Prepočet rezervovanej kapacity, MRK a nameraného výkonu sa vyhodnocuje podľa bodu 8.6. článku I. tejto časti tohto rozhodnutia.

3. Pre sadzbu X3-C11 – Dočasný odber nn (Adapt nn) platí, že je určená pre odberné miesta so sezónnym charakterom odberu elektriny.

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

- 3.1. cenu za distribúciu elektriny, ktorá sa vypočíta ako súčin množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie a tarify za distribúciu elektriny vo výške 0,300 €/kWh;
 - 3.2. cenu za distribučné straty, ktorá sa vypočíta ako súčin množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie a tarify za distribučné straty vo výške 0,007174 €/kWh.
4. Opätovné pripojenie krátkodobého odberu je možné iba u odberov, ktoré slúžia verejnosti pre kultúrne, vzdelávacie, spoločenské podujatia a pod. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy má právo požiadavku na opätovné pripojenie iného typu krátkodobého odberu zamietnuť a takýto opätovný odber nepripojiť.
5. Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin tarify za distribúciu elektriny v €/kWh a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
6. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/kWh) a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
7. V prípadoch odberných miest podľa bodu 8.7. článku I. tejto časti, keď si odberateľ elektriny zabezpečí inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom v súlade s technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy novú zmluvu o pripojení, prevádzkovateľ distribučnej sústavy bude fakturovať pre dané odberné miesto výšku mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy podľa hodnoty rezervovanej kapacity podľa bodu 8.5. článku I. tejto časti.
8. Mesačná platba za prístup do distribučnej sústavy nn odovzdávacieho miesta užívateľa distribučnej sústavy sa určí v zmysle § 26 ods. 22 až ods. 26 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 v znení vyhlášky č. 207/2018 Z. z.. Distribúcia elektriny pre odberné

miesta, ktoré využívajú obchodné produkty v pásme vysokej tarify VT a nízkej tarify NT, sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT. Doba platnosti NT a VT sú prevádzkovateľom distribučnej sústavy stanovené časové pásma, ktoré sú uvedené na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

III. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

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

2. Tarifa za prekročenie MRK

V prípade prekročenia hodnoty MRK na odbernom mieste nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu prevádzkovateľom distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon). Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn s MRK vyjadrenou v Ampéroch, prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW v zmysle bodu 8.8. článku I. tejto časti vo výške 15-násobku tarify za prístup do distribučnej sústavy v ampéroch. Cena za prekročenie MRK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie MRK a prekročenia MRK v danom mesiaci. Prekročenie MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.

V prípade prekročenia hodnoty MRK dojednanej v zmluve o pripojení užívateľa distribučnej sústavy na odovzdávacom mieste fyzickej dodávky elektriny do regionálnej distribučnej sústavy,

Tarifa za prekročenie MRK zariadenia na výrobu elektriny na odovzdávacom mieste sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania v zmysle § 26 ods. 26 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 v znení vyhlášky č. 207/2018 Z. z..

3. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity

V prípade prekročenia rezervovanej kapacity nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu prevádzkovateľom distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon). Cena za prekročenie rezervovanej kapacity sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie rezervovanej kapacity a prekročenia rezervovanej kapacity v danom mesiaci. Prekročenie rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu. Ak sa dohodnutá RK rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK. Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn s rezervovanou kapacitou v Ampéroch, fakturuje sa tarifa formou prirážky za každý takto prekročený Ampér ako 5-násobok ceny rezervovanej kapacity za jeden Ampér podľa príslušnej tarify a hodnoty veľkosti hlavného ističa v ampéroch.

Prekročenie rezervovanej kapacity fyzickej dodávky elektriny sa neuplatňuje.

4. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu tarify za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka:
 - 4.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej zložky energie v kVArh a činnej energie v kWh, ktoré boli namerané v rovnakých časových intervaloch (pásmach), sa vypočíta príslušný $\text{tg}(\varphi) = (\text{kVArh})/(\text{kWh})$ a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.
 - 4.2. Účinník sa vyhodnocuje v tých časových intervaloch (časových pásmach), v ktorých odberateľ elektriny svojim odberom dosiahol induktívny účinník $\cos \varphi$ nižší ako 0,95.
 - 4.3. Vyhodnocované obdobie je ohraničené odpočtom (spravidla jeden kalendárny mesiac).
 - 4.4. Časové pásma (intervaly) merania pre vyhodnotenie účinníka na napäťovej úrovni vn a pre odberné miesta na nn s meraním typu A alebo s meraním typu B sú definované takto:
 - a) časové pásmo 1 (CP1) pondelok až piatok od 07:00 do 11:00 hodiny a od 17:00 do 20:00 hodiny,
 - b) časové pásmo 2 (CP2) denne od 06:00 do 22:00 hodiny mimo času CP1,
 - c) časové pásmo 3 (CP3) denne od 22:00 do 06:00 hodiny.
 - 4.5. Doby platnosti jednotlivých pásiem sú uvedené aj na stránkach webového sídla spoločnosti Východoslovenská distribučná, a.s. www.vsds.sk.
 - 4.6. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže rozhodnúť o inom spôsobe stanovenia intervalu pre meranie jalovej a činnej energie pre vyhodnotenie účinníka.
 - 4.7. Účinník sa nevyhodnocuje v tom časovom pásme, kde je podiel činnej energie menší ako 20 % z celkovej odobranej činnej energie za vyhodnocované obdobie.
 - 4.8. Ak odber elektriny na odbernom mieste s MRK nepresahujúcou 30 kW svojim účinníkom nebude ovplyvňovať kvalitu, spoľahlivosť a bezpečnosť distribúcie elektriny, prevádzkovateľ distribučnej sústavy nebude na tomto odbernom mieste vyhodnocovať účinník odberu a nevyžiadanú dodávku kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy.
 - 4.9. V prípade nevykompenzovaného transformátora, ak je meranie na strane nižšieho napätia transformátora a odberateľ elektriny má pridelenú tarifu za použitie distribučnej sústavy na úrovni vyššieho napätia transformátora sa k nameraným hodnotám induktívnej jalovej energie pripočítajú jalové straty transformátorov naprázdno v kVArh podľa nasledujúcej tabuľky, pričom uvedené tabuľkové hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu induktívnej jalovej energie v dňoch pondelok až piatok.
 - 4.10. Ak prevádzkovateľ distribučnej sústavy nameria dodávku alebo odber jalovej elektriny a nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka, uplatnia sa tarify za dodávku alebo odber jalovej elektriny a tarify za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni nízkeho napätia. Nedodržanie účinníka $\cos \varphi$ za odber elektriny z distribučnej sústavy na odbernom mieste výrobcu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy, ak výrobca elektriny odoberie na odbernom mieste za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty rezervovanej kapacity pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami, sa nevyhodnocuje.

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

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

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

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

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

C_p – tarifa za nedodržanie zmluvnej hodnoty,

k – koeficient prirážky podľa tabuľky č. 1,

k_1 – koeficient podľa tabuľky č. 2,

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

- súčin tarify za prístup do distribučnej sústavy podľa príslušnej napäťovej úrovni pripojenia v €/kW/mesiac, alebo €/A/mesiac a rezervovanej kapacity v kW, alebo v A,
- súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 4.2 tohto článku v MWh, alebo v kWh a príslušnej tarify za distribúciu elektriny v €/MWh, alebo €/kWh a
- súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 4.2 tohto článku v MWh, alebo kWh a tarify za distribučné straty v €/MWh, alebo €/kWh.

C_s – platba za zvýšené straty v distribučnej sústave stanovená ako súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 4.2 tohto článku v MWh a ceny 43,3243 €/MWh.

Tabuľka č.1

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

Tabuľka č.2

Napät'ová úroveň pripojenia	k1
VVN	0,46028
VN	0,75298
NN	0,91607

Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vo výške 0,030 €/kVArh.“.

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty, bez spotrebnej dane z elektriny a bez odvodu do Národného jadrového fondu na vyrad'ovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.

Ostatné časti rozhodnutia č. 0140/2018/E z 18. 12. 2017 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0140/2018/E z 18. 12. 2017.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) schválil cenovým rozhodnutím č. 0140/2018/E z 18. 12. 2017 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2018 do 31. 12. 2021 pre regulovaný subjekt POLUS, a.s., Vajnorská 100, 831 04 Bratislava, IČO 35 906 294 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Úrad listom č. 38865/2018/BA z 26. 11. 2018 oznámil regulovanému subjektu, že začína cenové konanie z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 164/2017 Z. z. (ďalej len „zákon o regulácii“) cenové konanie vo veci zmeny rozhodnutia č. 0140/2018/E z 18. 12. 2017.

Dôvodom na začatie cenového konania o zmene rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2018 došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii. Zmena spočíva v zmene rozhodnutia č. 0010/2018/E z 30. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0060/2019/E z 16. 11. 2018, ktorým úrad schválil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2019 do 31. 12. 2021 pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, pretože bola preukázaná výrazná zmena ekonomických parametrov.

Úrad v cenovom konaní vychádza z:

- a) rozhodnutia č. 0140/2018/E z 18. 12. 2017.
- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 9296-2017-BA k rozhodnutiu č. 0140/2018/E z 18. 12. 2017,
- c) rozhodnutia č. 0010/2018/E z 30. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0060/2019/E z 16. 11. 2018 vydané prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s.

Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2019 oproti roku 2018 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach takto:

- sadzba C2 (základná sadzba) tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zníži z 0,0355 €/kWh na 0,0331 €/kWh, teda zníženie o 6,76 %, tarifa za prístup do distribučnej sústavy sa zvýši z 0,6000 €/kW (A)/mesiac na 0,6078 €/kW (A)/mesiac, teda zvýšenie o 1,30 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,005991 €/kWh na 0,007174 €/kWh, teda zvýšenie o 19,75 %,
- sadzba C9 (nemeraná spotreba) tarifa za prístup do distribučnej sústavy sa zvýši z 0,7988 €/Kw (A)/mesiac na 0,8092 €/kW (A)/mesiac, teda zvýšenie o 1,30 %,
- sadzba C11 (dočasný odber Adapt nn) tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zníži z 0,0227 €/kWh na 0,0212 €/kWh, teda zníženie o 6,61 %, tarifa za prístup do distribučnej sústavy sa zvýši z 1,6526 €/kW (A)/mesiac na 1,6741 €/kW (A)/mesiac, teda zvýšenie o 1,30 %, platba za jedno odberné miesto zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,005991 €/kWh na 0,007174 €/kWh, teda zvýšenie o 19,75 %.

Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa výrazne zmenili parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny.

Úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov listom č. 38864/2018/BA z 26. 11. 2018 vyzval regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v lehote piatich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt sa v úrade určenej lehote k podkladom pred vydaním rozhodnutia nevyjadril.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 29 a 30 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia. Z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia sa ostatné časti výroku A nahrádzajú v úplnom znení.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 01. 2019 do 31. 12 2021.

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.

prof. Ing. Ľubomír Jahnátek, CSc.
predseda

Dr. h. c. mult. prof. Ing. Jozef Mihok, PhD.
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

POLUS, a.s., Vajnorská 100, 831 04 Bratislava