

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0189/2017/E
Číslo spisu: 6684-2016-BA

Bratislava 29. 12. 2016

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

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 12 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v spojení s § 23 až 27 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 260/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike tak, že pre regulovaný subjekt **ENERGETIKA - JUMI, s.r.o.**, Starozagorská 39, 040 23 Košice IČO 36 601 101 **s c h v a ľ u j e** na obdobie od 01. januára 2017 do 31. decembra 2021 tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia, tarifu za straty pri distribúcii elektriny pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny:

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

I. Všeobecné podmienky

- a) Tarify, sadzby a podmienky pre ich uplatňovanie uvedené v tomto rozhodnutí platia za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „použitie distribučnej sústavy“) pre užívateľov distribučnej sústavy podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 260/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike podľa pripojenia elektroenergetického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy ENERGETIKA - JUMI, s.r.o., Starozagorská 39, 040 23 Košice IČO 36 601 101 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
- b) V prípade, že pri výkone svojej činnosti prevádzkovateľ distribučnej sústavy zistí, že odberateľ elektriny má pridelenú nesprávnu tarifu, prevádzkovateľ distribučnej sústavy

pridelí odberateľovi elektriny správnu tarifu podľa podmienok článku II. tejto časti. Ak je to potrebné, prevádzkovateľ distribučnej sústavy zároveň vybaví dané odberné alebo odovzdávacie miesto príslušným určeným meradlom. Potrebné technické úpravy na danom mieste pripojenia je povinný vykonať na základe výzvy prevádzkovateľa distribučnej sústavy užívateľ sústavy.

c) Tarify, sadzby a ostatné hodnoty relevantné pre fakturáciu za použitie distribučnej sústavy pre odberné alebo odovzdávacie miesto platia pre každé jedno odberné alebo odovzdávacie miesto samostatne.

1. Odberné miesto odberateľa elektriny je vybavené určeným meradlom s výnimkou odberných miest so sadzbou „Nemeraná spotreba“ ktoré nie sú vybavené určeným meradlom. Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektroenergetické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou na rovnakej napäťovej úrovni; to platí aj vtedy, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
2. Ak je do distribučnej sústavy pripojené odberné miesto pre fyzický odber elektriny a prostredníctvom rovnakého (spoločného) elektroenergetického zariadenia môže byť uskutočňovaná aj fyzická dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny alebo zo sústavy, v ktorej sa uskutočňuje výroba elektriny, považuje sa toto miesto pripojenia za spoločné odberné a odovzdávacie miesto a prevádzkovateľ distribučnej sústavy uzatvorí pre toto miesto pripojenia zvlášť zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny pre odberné miesto za fyzický odber elektriny (resp. táto zmluva bude súčasťou zmluvy o združenej dodávke elektriny) a zvlášť zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy pre odovzdávacie miesto pre fyzickú dodávku elektriny.
3. Prístupom do distribučnej sústavy je prístup na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. rámcovej distribučnej zmluvy v prípade odberateľov elektriny s uzavretou zmluvou o združenej dodávke elektriny, pričom prístupom do distribučnej sústavy sa rozumie právo využívať distribučnú sústavu v rozsahu zmluvne dohodnutej distribučnej (rezervovanej) kapacity.
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“).

d) Fakturácia

1. Ceny za použitie distribučnej sústavy sa fakturujú na základe stavov určeného meradla stanovených odpočtom alebo iným spôsobom v termíne a spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná prevádzkovateľ distribučnej sústavy zvyčajne na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za použitie distribučnej sústavy na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel, alebo po stanovení spotreby iným spôsobom ako fyzickým odpočtom v súlade s prevádzkovým poriadkom. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykoná

odpočet určeného meradla na odbernom alebo odovzdávacom mieste, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s diaľkovým odpočtom každoročne; pre užívateľa distribučnej sústavy mimo domácnosti každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení roka, alebo mesačne. Odpočtom určeného meradla na odbernom alebo odovzdávacom mieste sa rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a užívateľom distribučnej sústavy. Požiadavky na odpočet určeného meradla nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvným partnerom.

2. Platba za prístup do distribučnej sústavy je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.
3. Tarify pre odberné miesto užívateľa sústavy na napät'ovej úrovni nn s meraním typu A alebo meraním typu B sa fakturujú mesačne (ďalej len „s priebehovým meraním“), na napät'ovej úrovni nn s meraním typu C (ďalej len „bez priebehového merania“) sa fakturujú každoročne alebo mesačne.
4. Pre odberné miesto užívateľa sústavy na napät'ovej úrovni nn bez priebehového merania sú faktúry za opakované dodanie tovaru a služby vystavované spravidla na obdobie jedného mesiaca. Výška faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sa stanovuje dopočtom. Výška dopočtu závisí od spotreby v predchádzajúcom fakturačnom období alebo očakávanej spotreby vychádzajúcej z používaných odberných elektrických zariadení. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy má právo upraviť výšku očakávanej spotreby v prípade zmeny množstva spotreby elektriny alebo zmeny ceny.
5. Ceny za použitie distribučnej sústavy sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napät'ového uzla distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení užívateľa distribučnej sústavy so zvláštnymi nárokmi na distribúciu elektriny (ďalej iba „nadštandardná distribúcia elektriny“) sa cena za použitie distribučnej sústavy stanovuje podľa ustanovení vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 260/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike.
6. Nameraný výkon je najvyššia nameraná stredná hodnota elektrického činného výkonu v 15 minútovej meracej perióde, ktorý bol meraný počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa počas celých 24 hodín denne. Ak nameraný výkon prekročí rezervovanú kapacitu, resp. maximálnu rezervovanú kapacitu, prevádzkovateľ distribučnej sústavy uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa článku V. tejto časti tohto rozhodnutia.

e) Maximálna rezervovaná kapacita

1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) MRK pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nn (ďalej len „nn“) vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu a mesačným odpočtom (ďalej len „priebehové meranie“) je MRK dohodnutá v Zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pre odberné

miesta na NN s ročným odpočtom (bez priebehového merania) je hodnota MRK dohodnutá v Zmluve o pripojení, resp. je určená v pripojovacích podmienkach, pričom musí platiť, že hodnota hlavného ističa nesmie byť vyššia ako MRK. V prípade, že pre odberné miesto na nn nie je uzavretá Zmluva o pripojení, tak MRK je určená ako menovitá hodnota hlavného ističa v ampéroch.

Pre užívateľov distribučnej sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do distribučnej sústavy a nemajú ku dňu účinnosti zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákona o energetike“) uzatvorenú zmluvu o pripojení platí, že sú pripojení na základe zmluvy o pripojení a vzťahujú sa na nich primerane práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení podľa zákona o energetike, pričom za MRK pripojenia pre odberné miesta s priebehovým meraním sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov, v prípade bez priebehového merania sa za hodnotu MRK považuje menovitá hodnota hlavného ističa zaokrúhlená na celé číslo v A.

2. Ak predpísanou súčasťou merania sú aj prístrojové transformátory prúdu (meracie transformátory), musia byť vždy prispôsobené hodnote MRK v zmysle vyjadrenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy k žiadosti o zmenu MRK. Výmena meracích transformátorov prúdu podlieha súhlasu zo strany PDS.
3. MRK zariadenia na výrobu elektriny je kapacita, ktorú prevádzkovateľ distribučnej sústavy rezervuje v distribučnej sústave pre zariadenie na výrobu elektriny vo výške, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny a ktorú prevádzkovateľ distribučnej sústavy rezervuje výrobcovi elektriny pre zariadenie na výrobu elektriny a ktorý je zároveň technicky možné dodať do sústavy.
4. 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.
5. Zmluvný partner je oprávnený požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zníženie MRK. 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 4. tohto článku za žiadosť o uzavretie novej zmluvy o pripojení z dôvodu zvýšenia hodnoty MRK.

f) Rezervovaná kapacita

1. Rezervovaná kapacita odberného miesta (ďalej len „RK“) na napäťovej úrovni nízkeho napätia sa rovná hodnote MRK stanovenej amperickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítanej kilowattovej hodnote MRK na prúd v ampéroch. Pre odberné miesta podnikateľov s priebehovým meraním môže byť hodnota RK zmluvne dojednaná v intervale 20 až 100% MRK. V prípade, že navýšením MRK odberného miesta už RK nezodpovedá tolerancii minimálne 20% MRK, tak prevádzkovateľ distribučnej sústavy upraví RK od 1. dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po zmene MRK tak, aby bola dodržaná minimálna hodnota RK.
2. Ak je hodnota RK a MRK stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, v prípade použitia ističa s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou musí byť tento

konštrukčne upravený tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať na čelnom paneli prístroja. Ak táto úprava nebude konštrukčne možná, potom za hodnotu MRK a hodnotu RK sa bude považovať nominálna amperická hodnota ističa (I_n). Hlavný istič pred elektromerom musí byť vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa distribučnej sústavy. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.

3. Ak odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn nemá uzavretú Zmluvu o pripojení a nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, a zároveň nie je vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu, za hodnotu MRK a hodnotu RK sa považuje hodnota evidovaná v informačnom systéme prevádzkovateľa distribučnej sústavy prípadne maximálna hodnota zaťaženia meracej súpravy.
4. Ak odberateľ elektriny na základe výzvy prevádzkovateľa distribučnej sústavy po priradení správnej sadzby podľa časti I. článku b) neoznámí v stanovenej lehote typ a hodnotu požadovanej RK, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať mesačnú RK s hodnotou 100% MRK.
5. Pre trojfázové odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nn sa hodnota RK, MRK alebo nameraného výkonu prepočíta podľa vzorca:
$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_{zdr} \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi$$
 (kde: I je prúd v Ampéroch; $U_{zdr} = 0,4 \text{ kV}$, $\cos \varphi = 0,95$)
Pre jednofázové odberné miesta sa prepočíta podľa vzorca:
$$P \text{ [kW]} = U_f \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi$$
 (kde: I je prúd v Ampéroch; $U_f = 0,23 \text{ kV}$, $\cos \varphi = 0,95$)

g) Dojednávanie RK

1. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK a nemôže byť nižšia ako minimálna hodnota RK.
2. Minimálna hodnota RK je 20% hodnoty MRK okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny (tarifa Adapt), na ktorom je minimálnou hodnotou RK maximálne 5% hodnoty MRK.
3. Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu RK nie je možné znížiť. Hodnotu RK je možné meniť v intervale hodnôt minimálnej a maximálnej hodnoty RK pri zmene typu RK alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dohodnutá. Hodnotu RK je možné zvýšiť, ak na odbernom mieste bola zvýšená MRK a odberateľ elektriny riadne uhradil určený pripojovací poplatok, a to maximálne do výšky navýšenej hodnoty MRK po uplynutí doby trvania pôvodne rezervovanej kapacity.

h) Zmena RK

1. O zmenu typu alebo hodnoty RK, resp. typu tarify na nasledujúce obdobie požiadava zmluvný partner prevádzkovateľa distribučnej sústavy najneskôr do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca obdobia, na ktoré je RK dohodnutá.
2. Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny, je pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy záväzné oznámenie o výške a type RK od príslušného dodávateľa elektriny.
3. Požiadavka na zmenu musí byť v súlade s týmto cenovým rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený takúto zmenu zamietnuť.

4. V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste je možné pre dané odberné miesto meniť typ a výšku RK, MRK, resp. sadzbu v zmysle článkov i) a článku j).
5. Pri zmene odberateľa elektriny na odbernom mieste platí dohodnutý typ, RK a MRK predchádzajúceho odberateľa elektriny až do uplatnenia zmeny RK alebo MRK v súlade s pravidlami na zmenu RK. Ak v danom odbernom mieste dochádza súčasne aj k zmene charakteru odberu (zmena výrobných technológií, rozšírenie výroby, zmena účelu na ktorý je elektrina odobieraná), bod 1. tohto článku sa neuplatňuje a nový odberateľ elektriny môže sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny o zmenu RK požiadať po uplynutí jedného mesiaca od uskutočnenia zmeny odberateľa elektriny.

i) Zmena RK na nn

Pre odberné miesta nn pri zmene RK platí, že:

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

j) Skúšobná prevádzka

1. Pre novo pripájané odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, resp. pre odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, ktoré zvyšujú hodnotu RK v súvislosti s inštalovaním novej výrobných technológií alebo rozširovaním výroby, je možné požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o pridelenie režimu skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek (rezervovanej kapacity) a/alebo režimu skúšobnej prevádzky pre nastavenie kompenzačného zariadenia účinníka odberu elektriny najneskôr do 5. kalendárneho dňa od pripojenia odberného miesta do distribučnej sústavy (ak tento pripadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 5. kalendárnom dni), alebo pri existujúcom odbernom mieste do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca na nasledujúce obdobie.

2. Skúšobná prevádzka podlieha schváleniu zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy a určuje sa na súvislú, maximálne tri kalendárne mesiace trvajúcu dobu, ak sa s prevádzkovateľom distribučnej sústavy nedohodne inak. Počas skúšobnej prevádzky pre nastavenie kompenzačného zariadenia sa tarifa za nedodržanie záväznej hodnoty účinníka a tarifa za dodávku spätnej jalovej elektriny do distribučnej sústavy neučtuje.
3. Prechod na režim Skúšobná prevádzka pre spresnenie výkonových požiadaviek a/alebo pre nastavenie kompenzačného zariadenia je možná jedenkrát počas kalendárneho roka s dobou trvania skúšobnej prevádzky maximálne tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace, ak sa nedohodne inak.
4. Po skončení skúšobnej prevádzky zmluvný partner dohodne s prevádzkovateľom distribučnej sústavy typ a hodnotu RK pre nasledujúce obdobie do 15. kalendárneho dňa v mesiaci (ak tento prípadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 15-tom kalendárnom dni) nasledujúcim po poslednom mesiaci skúšobnej prevádzky v súlade s pravidlami na zmenu RK.
5. Typ a hodnota RK sa uplatní na nasledujúce obdobie s účinnosťou odo dňa skončenia skúšobnej prevádzky. Počas trvania skúšobnej prevádzky nie je možné meniť hodnotu RK.
6. Ak zmluvný partner po ukončení platnosti skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek neoznámil požadovanú tarifu (RK) pre nasledujúce obdobie v súlade s bodom 4 tohto článku, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy pre existujúce odberné miesto na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať tarifu (RK) dohodnutú pred obdobím skúšobnej prevádzky.
7. Režim skúšobnej prevádzky nie je možné prideliť pre odberné a odovzdávacie miesta pripojené do distribučnej sústavy prostredníctvom rovnakého (spoločného) elektroenergetického zariadenia.

k) Dočasný odber nn (Adapt nn)

1. Za sezónny odber elektriny (tarifa Adapt) sa považuje odber elektriny z distribučnej sústavy nn s priebovým meraním typu A alebo B trvajúci najmenej jeden mesiac a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny tvorí najmenej 80 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok.
2. Tarifu za prístup do distribučnej sústavy pre odberné miesta nn so sadzbou C8-X3 - Dočasný odber nn (Adapt nn) bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturovať na základe mesačného nameraného výkonu.
3. Tarifa Adapt je určená:
 - 3.1. pre odber s trvalou prípojkou a sezónnym odberom (napr. lyžiarske vleky, poľnohospodárske závlahové systémy, letné kúpaliská a pod.),
 - 3.2. v odôvodnených prípadoch pre odberné miesta protipovodňovej ochrany, ktoré sú používané pre účely protipovodňovej ochrany alebo v prípadoch odstraňovania následkov živelných pohrôm.
4. Pre odberné a odovzdávacie miesta pripojené do distribučnej sústavy prostredníctvom rovnakého (spoločného) elektroenergetického zariadenia nie je možné prideliť sadzbu C8-X3-Dočasný odber nn (Adapt nn).
5. Pridelenie tarify Dočasný odber nn (Adapt nn) na základe písomnej požiadavky zmluvného partnera podlieha schváleniu prevádzkovateľa distribučnej sústavy a v prípade kladného posúdenia požiadavky na pridelenie ich prevádzkovateľ distribučnej sústavy schvaľuje najdlhšie do konca kalendárneho roka.

6. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy má právo podmieniť schválenie sadzby C8-X3 - Dočasný odber nn (Adapt nn) vykonaním úprav na odbernom mieste pre umiestnenie určeného meradla podľa zákona o energetike, časť meranie elektriny.
7. Odberateľ elektriny so zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o požadované zmeny prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. O tarifu typu C8-X3 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. Sadzba C8-X3 - Dočasný odber nn (Adapt nn) platí najdlhšie do konca kalendárneho roka, ak sa s prevádzkovateľom distribučnej sústavy nedohodne inak.
8. Ak zmluvný partner najneskôr do 5. kalendárneho dňa (ak tento prípadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 5-tom kalendárnom dni) v mesiaci ukončenia platnosti pridelenej sadzby C8-X3 - Dočasný odber nn (Adapt nn) neoznámil prevádzkovateľovi distribučnej sústavy svoju požiadavku na pridelenie sadzby C8-X3 - Dočasný odber nn (Adapt nn), bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať sadzbu C1-X3.
9. Po ukončení kalendárneho roka prevádzkovateľ distribučnej sústavy vyhodnotí splnenie podmienok sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok. Ak odberateľ elektriny nedodrží podmienky pridelenej tarify Adapt, je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený spätne a to s účinnosťou odo dňa predchádzajúceho priradenia tarify Adapt vyhodnotiť RK spôsobom bez prihliadnutia na tarifu Adapt a to s uplatnením mesačnej RK s hodnotou 5 % MRK, alebo s uplatnením maximálnej hodnoty nameraného výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify, ak je táto hodnota vyššia ako 5 % MRK. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy je oprávnený za zistený rozdiel zaslať opravnú faktúru zmluvnému partnerovi do konca februára nasledujúceho roka. Opravná faktúra sa uhradí zmluvným partnerom prevádzkovateľovi distribučnej sústavy.

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

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

a) Sadzba C1

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

Dvoj pásmová sadzba dodávateľa elektriny (v pásme vysokej sadzby a v pásme nízkej sadzby) sa poskytuje nasledovne:

- 3.1. dvoj pásmová sadzba; nízke pásmo sa poskytuje najmenej 8 hodín denne s fixne určeným časom prevádzky v nízkom pásme v nepretržitom trvaní najmenej 3 hodín, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje,
- 3.2. dvoj pásmová sadzba pre priamo výhrevné elektrické vykurovanie, nízke pásmo sa poskytuje najmenej 20 hodín denne s blokovaním priamo výhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma; táto sadzba je určená aj pre tepelné čerpadlá; Prevádzkovateľ distribučnej sústavy ovládanie blokovania spotrebičov pripojí len v prípade, ak je odberné miesto pripravené v pre pripojenie ovládacieho relé blokovania spotrebičov zmysle Technických podmienok pripojenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

4. Ak je odberné miesto odberateľa elektriny vybavené jednotarifným meraním a odberateľ elektriny má záujem o zmenu sadzby dodávateľa elektriny z jednopásmovej sadzby na viacpásmovú sadzbu, je odberateľ elektriny povinný pred tým vykonať na odbernom mieste potrebné úpravy pre pripojenie ovládacieho relé blokovania spotrebičov podľa Technických podmienok pripojenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy na vlastné náklady.
5. Pre odberné miesto domácnosti hodné osobitného zreteľa sa uplatní tarifa za prístup do distribučnej sústavy vo výške 0,33 €/mesiac pre jednofázový istič (0,99 €/mesiac pre trojfázový istič), za distribúciu elektriny vo výške 0,0111 €/kWh/mesiac a za distribučné straty vo výške 0,005515 €/kWh/mesiac, ak o to odberateľ písomne požiada PDS, predloží potrebné doklady a zhodujú sa meno a ostatné identifikátory potrebné pre pridelenie tarify s osobou odberateľa elektriny a to:
 - 5.1. na základe platného rozhodnutia Ústredia práce, sociálnej práce a rodiny o pridelení príspevku na bývanie (v zmysle §14 zákona č. 417/2013 Z. z. o pomoci v hmotnej núdzi) v kategóriách Ba1,Bb; Ba2,Bb a Ba3,Bb. Tarifa sa prideli na dobu určenú v rozhodnutí; tarifa sa neprideli, ak je bývanie spojené s poskytovaním starostlivosti v zariadení sociálnych služieb.
 - 5.2. ak odberateľom elektriny je vitálne indikovaný pacient, ktorého bazálne životné funkcie sú závislé od odberu elektriny a je evidovaný v databáze svojho dodávateľa elektriny.
 - 5.3. ak odberateľom elektriny je nevidiaca alebo prakticky nevidiaca osoba na základe potvrdenia od Únie nevidiacich a slabozrakých Slovenska (ÚNSS); tarifa sa prideli na dva roky s možným opakovaním po predložení aktualizovaného potvrdenia od ÚNSS.

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

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

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

b) Sadzba C6 – nemeraná spotreba

1. Pre sadzbu C6-X3 - Nemeraná spotreba sa výška platby za použitie distribučnej sústavy vypočíta za každé nemerané odberné miesto tohto druhu nasledovne:
 - 1.1. Pre odberné miesto s minimálnym ustáleným **nemeraným odberom** pre zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, televízne vykryvače, telefónne koncentrátory a automaty, dopravnú signalizáciu a svetelné značky, spoločné antény a pod. sa výška platby za použitie distribučnej sústavy vypočíta z ceny za každých aj začatých 10 W inštalovaného príkonu nemeraného odberu za mesiac.
 - 1.2. Pre odberné miesto s nemeraným odberom pre hlásiče polície, poplachové sirény a podobné výstražné a signalizačné zariadenia, kde odber elektriny je nepatrný

a prevádzka týchto zariadení výnimočná je výška platby za použitie distribučnej sústavy určená cenou za jedno odberné miesto nameraného odberu za mesiac;

2. Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nameraného odberu (s výnimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení železníc) nesmie byť väčší ako 1 000 W.

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

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

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

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

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

- 2.1. cenu za distribúciu elektriny, ktorá sa vypočíta ako súčin množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie a tarify za distribúciu elektriny vo výške 0,300 €/kWh;
 - 2.2. cenu za distribučné straty, ktorá sa vypočíta ako súčin množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie a tarify za distribučné straty vo výške 0,005515 €/kWh;
 - 2.3. cenu za pripojenie krátkodobého odberu;
 - 2.4. ostatné ceny fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy podľa časti VI. tohto rozhodnutia.
3. Opätovné pripojenie krátkodobého odberu je možné iba u odberov, ktoré slúžia verejnosti pre kultúrne, vzdelávacie, spoločenské podujatia a pod. O opätovné pripojenie je potrebné požiadať prevádzkovateľ distribučnej sústavy najneskôr do 5 kalendárneho dňa pred ukončením doby trvania krátkodobého odberu. Za opätovné pripojenie má právo prevádzkovateľ distribučnej sústavy účtovať cenu za opätovné pripojenie krátkodobého odberu. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy má právo požiadavku na opätovné pripojenie iného typu krátkodobého odberu zamietnuť a takýto opätovný odber nepripojiť. Pri dohodnutí skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek pre odberné miesto, ktoré je fakturované na základe mesačného odpočtu určeného meradla, sa pri stanovení mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy postupuje primerane podľa časti II., článku a) bodu 3. tohto rozhodnutia a tarify za prístup do distribučnej sústavy sadzby C1-X3.
 4. Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin tarify za distribúciu elektriny v €/kWh a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
 5. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/kWh) a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.

6. V prípadoch odberných miest podľa článku f) bodu 3. časti I, keď si odberateľ elektriny zabezpečí inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom v súlade s technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy novú zmluvu o pripojení, prevádzkovateľ distribučnej sústavy bude fakturovať pre dané odberné miesto výšku mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy podľa hodnoty rezervovanej kapacity podľa článku f) bodu 1 časti I.

III. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

a) Tarifa za prekročenie MRK

1. V prípade prekročenia hodnoty MRK pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn s MRK vyjadrenou v Ampéroch, prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW v zmysle článku f) bodu časti I vo výške 15-násobku tarify za prístup do distribučnej sústavy v ampéroch. Cena za prekročenie MRK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie MRK a prekročenia MRK v danom mesiaci. Prekročenie MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.
2. Pre odberné miesto s priznanou tarifou Adapt nn pri prekročení MRK nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu prevádzkovateľ distribučnej sústavy vyfakturuje tarifu formou prirážky za každý prekročený ampér vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon). Tarifa za prístup do distribučnej sústavy v tomto prípade bude fakturovaná do výšky zmluvne dohodnutej alebo stanovenej hodnoty MRK.
3. Prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity na odberných miestach domácnosti sa neuplatňuje.

b) Tarifa za prekročenie RK

1. V prípade prekročenia RK nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu prevádzkovateľom distribučnej sústavy, pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn s RK v Ampéroch, fakturuje sa tarifa formou prirážky za každý takto prekročený Ampér ako 5-násobok ceny RK za jeden Ampér podľa príslušnej tarify a hodnoty veľkosti hlavného ističa v ampéroch.
2. Prekročenie RK fyzickej dodávky elektriny sa neuplatňuje.

c) Vyhodnotenie účinníka

1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej zložky energie v kVArh a činnej energie v kWh, ktoré boli namerané v rovnakých časových intervaloch (pásmach), sa vypočíta príslušný $\text{tg}(\varphi) = (\text{kVArh}) / (\text{kWh})$ a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.
2. Účinník sa vyhodnocuje v tých časových intervaloch (časových pásmach), v ktorých odberateľ elektriny svojim odberom dosiahol induktívny účinník $\cos \varphi$ nižší ako 0,95.
3. Vyhodnocované obdobie je ohraničené odpočtom (spravidla jeden kalendárny mesiac).
4. Časové pásma (intervaly) merania pre vyhodnotenie účinníka sú uvedené aj na stránkach webového sídla www.vsds.sk.
5. Účinník sa nevyhodnocuje v tom časovom pásme, kde je podiel činnej energie menší

ako 20% z celkovej odobranej činnej energie za vyhodnocované obdobie alebo ak celkové množstvo odobratej elektriny je menej ako 100kWh za mesiac.

6. Ak odber elektriny na odbernom mieste s MRK nepresahujúcou 30 kW svojím 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.
7. V prípade nevykompenzovaného transformátora, ak je meranie na strane nižšieho napätia transformátora a odberateľ elektriny má pridelenú tarifu za použitie distribučnej sústavy na úrovni vyššieho napätia transformátora sa k nameraným hodnotám induktívnej jalovej energie pripočítajú jalové straty transformátorov naprázdno v kVArh podľa nasledujúcej tabuľky, pričom uvedené tabuľkové hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu induktívnej jalovej energie v dňoch pondelok až piatok.

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

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

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

d) Spôsob výpočtu tarify za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka:

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

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

C_p – tarifa za nedodržanie zmluvnej hodnoty,

k – koeficient prirážky podľa tabuľky č.1,

k_1 – koeficient podľa tabuľky č.2,

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

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

Cs – platba za zvýšené straty v distribučnej sústave stanovená ako súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa článku d) bodu 2 tejto časti v MWh a ceny 28,8193 €/MWh.

Tabuľka č.1

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

Tabuľka č.2

Napät'ová úroveň pripojenia	k1
NN	0,91944

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

Tarifý 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.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 31. 10. 2016 doručený pod podacím číslom úradu č. 39289/2016/BA návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie od 01. januára 2017 do 31. decembra 2021 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu ENERGETIKA - JUMI, s.r.o., Starozagorská 39, 040 23 Košice IČO 36 601 101 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Regulovaný subjekt doplnil návrh ceny dňa 14. 12. 2016 listom zaevidovaným pod podacím číslom 45982/2016/BA, ktorým upravil návrh ceny na roky 2017 až 2021 podľa preberaného rozhodnutia vydaného úradom pre nadradenú distribučnú sústavu.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu ceny z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v návrhu ceny s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike.

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona č. 250/2012 Z. z. nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených regulovaným subjektom, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny vrátane jeho doplnenia dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 23 až 27 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 260/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Podľa § 14 ods. 12 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach cenové rozhodnutie na prvý rok regulačného obdobia, ktorým je rok 2017, platí na celé regulačné obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia v roku 2017 do roku 2021, ak úrad neschváli zmenu cenového rozhodnutia.

Poučenie:

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

Ing. Jozef Holjenčík, PhD.
predseda Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

Rozhodnutie sa doručí:

ENERGETIKA - JUMI, s.r.o., Starozagorská 39, 040 23 Košice