

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0228/2014/E

Bratislava 31. 12. 2013

Číslo spisu: 10514-2013-BA

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

r o z h o d o l:

podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v spojení s § 29 a 30 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike tak, že pre regulovaný subjekt **RAVEN, a.s.**, Šoltésovej 420/2, 017 01 Považská Bystrica, IČO 31 595 804 **s c h v a ľ u j e** na obdobie od 1. januára 2014 do 31. decembra 2014 túto tarifu za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia, tarifu za straty pri distribúcii elektriny pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny.

I. Všeobecné podmienky

1. 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 s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike podľa pripojenia elektrického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy RAVEN, a.s., Šoltésovej 420/2, 017 01 Považská Bystrica, IČO 31 595 804 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“) pre prevádzku Košice pri Krásnej 3, 040 12 Košice. Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
2. Odberné alebo odovzdávacie miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV (ďalej len do „distribučnej sústavy nn“).
3. Tarify, sadzby a ostatné hodnoty relevantné pre fakturáciu za použitie distribučnej sústavy pre odberné alebo odovzdávacie miesto platia pre každé jedno odberné alebo odovzdávacie miesto samostatne okrem prípadov v zmysle bodu 3.6. tohto článku.
 - 3.1. Odberné miesto je vybavené určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľa distribučnej sústavy s výnimkou odberných miest so sadzbou „Nemeraná spotreba“. Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektrické 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.
- 3.2. Odovzdávacie miesto je miesto fyzickej dodávky elektriny pozostávajúce z jedného alebo viacerých meracích bodov, vybavené určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľa distribučnej sústavy na rovnakej napäťovej úrovni.
 - 3.3. Fyzickou dodávkou elektriny sa rozumie množstvo odovzdanej elektriny do regionálnej distribučnej sústavy namerané na odovzdávacom mieste.
 - 3.4. Fyzickým odberom elektriny sa rozumie množstvo odobratej elektriny z regionálnej distribučnej sústavy namerané na odbernom mieste.
 - 3.5. Ak je do 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, považuje sa to za spoločné odberné a odovzdávacie miesto a prevádzkovateľ distribučnej sústavy uzatvorí pre toto miesto pripojenia zvlášť zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny pre odberné miesto za fyzický odber elektriny a zvlášť zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy pre odovzdávacie miesto za fyzickú dodávku elektriny.
 - 3.6. Užívateľovi regionálnej distribučnej sústavy ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy, ktorý má na jednej z napäťových úrovní veľmi vysokého napätia alebo vysokého napätia pripojených viac odberných miest s priebehovým meraním typu A alebo meraním typu B, ich odber elektriny je prepojený vlastnou elektrickou sústavou a ktorými sú napájané dopravné prostriedky elektrickej trakcie, sa určí prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy na základe žiadosti užívateľa distribučnej sústavy s uvedením EIC kódov odberných miest rezervovaná kapacita na účely vyhodnotenia a stanovenia cien za rezervovanú kapacitu pre každú napäťovú úroveň osobitne zo súčtov maximálnych výkonov nameraných v odberných miestach v čase, kedy je tento súčet v danom mesiaci najvyšší.
 - 3.7. Prístupom do sústavy je prístup na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, pričom prístupom do distribučnej sústavy sa rozumie právo využívať distribučnú sústavu v rozsahu zmluvne dohodnutej distribučnej (rezervovanej) kapacity.
 - 3.8. Distribúciou elektriny je preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny za účelom jej prepravy užívateľom sústavy.
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 a ceny 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“).
 5. 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 fyzický 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. Fyzickým 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. Ak sa množstvo distribuovanej elektriny určí iným spôsobom ako je spôsob uvedený v prevádzkovom poriadku, môže užívateľ distribučnej sústavy požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o preverenie jeho správnosti.

6. Platba za prístup do distribučnej sústavy za časť fakturačného obdobia 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.
7. 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. 6 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. 6 tohto článku.

8. 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 siet'ových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike.

9. Definovanie pojmov

9.1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) odberného miesta pripojeného do distribučnej sústavy vvn a distribučnej sústavy vn je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

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 (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 maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov.

Na napätovej úrovni nn sa hodnota maximálnej rezervovanej kapacity rovná hodnote rezervovanej kapacity, určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch. Pre odberné miesta na napätovej úrovni nízkeho napätia vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť maximálna rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa.

Maximálnou rezervovanou kapacitou 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.

- 9.2. Rezervovaná kapacita odberného miesta je dvanásťmesačná, trojmesačná alebo mesačná rezervovaná kapacita. Na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia a vysokého napätia je to stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo na základe rámcovej distribučnej zmluvy platná pre dvanásťmesačné, trojmesačné alebo mesačné časové obdobie, podľa ktorého sa mesačne fakturuje platba za prístup do distribučnej sústavy. Hodnota rezervovanej kapacity nemôže prekročiť hodnotu MRK a nemôže byť nižšia ako minimálna hodnota rezervovanej kapacity. Minimálna hodnota rezervovanej kapacity je 20% hodnoty MRK okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny (tarifa Adapt), na ktorom je minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity maximálne 5% hodnoty MRK. Hodnotu rezervovanej kapacity počas doby platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity nie je možné znížiť. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné meniť v intervale hodnôt minimálnej a maximálnej hodnoty rezervovanej kapacity pri zmene typu rezervovanej kapacity alebo po uplynutí doby, na ktorú bola rezervovaná kapacita dohodnutá.
- 9.3. Hodnota rezervovanej kapacity (RK) na napäťovej úrovni nízkeho napätia je MRK stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch. MRK je dohodnutá v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach. Pre odberné miesta 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.
- 9.4. Ak je hodnota rezervovanej kapacity stanovená ampérickou 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 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.
- 9.5. Ak odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn 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 rezervovanej kapacity sa považuje maximálna hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- 9.6. Pre trojfázové odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nn sa hodnota rezervovanej kapacity, MRK alebo nameraného výkonu prepočíta podľa vzorca:
$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_{zdr} \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi$$
 (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; $U_f = 0,23 \text{ kV}$, $\cos \varphi = 0,95$)
- 9.7. 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 rezervovaná kapacita dohodnutá. Požiadavka na zmenu musí byť v súlade s týmto cenovým rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený takúto zmenu zamietnuť.

9.7.1. 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 rezervovanej kapacity je možné znížiť alebo zvýšiť; zníženie hodnoty rezervovanej kapacity je možné najskôr po uplynutí 12 mesiacov od ostatného zníženia rezervovanej kapacity pričom platí, že pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového elektrického činného výkonu s mesačným odpočtom minimálna hodnota rezervovanej kapacity je 20% MRK. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné v priebehu kalendárneho roka zvýšiť. Pri žiadosti odberateľa elektriny o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity alebo zvýšenie hodnoty rezervovanej kapacity do výšky maximálnej rezervovanej kapacity 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 rezervovanej kapacity 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 rezervovanej kapacity do dvoch rokov od zníženia hodnoty rezervovanej kapacity 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) nasledujúcim po poslednom mesiaci skúšobnej prevádzky na zmenu hodnoty rezervovanej kapacity. Hodnota rezervovanej kapacity sa uplatní na nasledujúce obdobie s účinnosťou odo dňa skončenia skúšobnej prevádzky. Počas trvania skúšobnej prevádzky nie je možné meniť hodnotu rezervovanej kapacity,
- d) zmena sadzby je možná jedenkrát v kalendárnom roku.

Odberateľ elektriny so zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o požadované zmeny prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. 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 rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné obdobie až do uplatnenia novej zmeny v súlade s pravidlami na zmenu rezervovanej kapacity. Mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, trojmesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších 12 mesiacov. Tarifa typu Adapt vn a sadzba X3-C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) platí najdlhšie do konca kalendárneho roka, ak sa s prevádzkovateľom distribučnej sústavy nedohodne inak.

- 9.8. 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. MRK, prevádzkovateľ distribučnej sústavy uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa článku V. tejto časti tohto rozhodnutia.
- 9.9. V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste nie je možné pre dané odberné miesto meniť typ a výšku rezervovanej kapacity (s výnimkou, ak je pre odberné miesto dohodnutá mesačná rezervovaná kapacita – jej výšku je možné v rámci procesu zmeny dodávateľa meniť), MRK, resp. sadzbu.
Pri zmene odberateľa elektriny 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 rezervovanej kapacity. Ak v danom odbernom mieste dochádza súčasne aj k zmene charakteru odberu (zmena výrobnéj technológie, rozšírenie výroby, zmena účelu na ktorý je elektrina odoberaná), bod 9.8. 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.
- 9.10. Pre novopripájané odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, resp. pre odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, ktoré zvyšujú hodnotu rezervovanej kapacity v súvislosti s inštalovaním novej výrobnéj technológie alebo rozširovaním výroby, je možné požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o pridelenie režimu skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek (rezervovanej kapacity) a/alebo režimu skúšobnej prevádzky pre nastavenie kompenzačného zariadenia účinníka odberu elektriny najneskôr do 5. kalendárneho dňa od pripojenia odberného miesta do distribučnej sústavy (ak tento pripadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 5-tom kalendárnom dni), alebo pri existujúcom odbernom mieste do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca na nasledujúce obdobie. Skúšobná prevádzka podlieha schváleniu zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy a určuje sa na súvislú, maximálne tri kalendárne mesiace trvajúcu dobu, ak sa s prevádzkovateľom distribučnej sústavy nedohodne inak. Počas skúšobnej prevádzky pre nastavenie kompenzačného zariadenia sa tarifa za nedodržanie záväznej hodnoty účinníka a tarifa za dodávku spätnej jalovej elektriny do distribučnej sústavy neúčtuje.
- 9.11. 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.
- 9.12. 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 9.14. tohto článku za žiadosť o uzavretie novej zmluvy o pripojení z dôvodu zvýšenia hodnoty MRK.

- 9.13. Ak odberateľ na základe výzvy prevádzkovateľa distribučnej sústavy po priradení správnej sadzby podľa bodu 2. tohto článku 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 rezervovanú kapacitu s hodnotou 100% MRK.
- 9.14. 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.
- 9.15. Výška mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy a rezervovaná kapacita odovzdávacieho miesta užívateľa distribučnej sústavy je určená v zmysle § 26 ods. 23 až ods. 26 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike.

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 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	0,7963	x	x
	C2	Základná sadzba	x	0,5517	x	0,0383	0,007350
	C9	Nemeraná spotreba	x	0,7346€/10W/mesiac alebo 0,7346€ za odberné miesto/mesiac			
	C11	Dočasný odber nn (Adapt nn)	35,0000	1,5376	x	0,0247	0,007350
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 9.3 článku I. tejto časti alebo podľa bodu 9.5 článku I. tejto časti hodnotou zaťažiteľnosti meracej súpravy a ceny za jeden Ampér (€/A/mesiac).
- Pre sadzbu X3-C9 - Nemeraná spotreba sa výška platby za použitie distribučnej sústavy vypočíta za každé nemerané odberné miesto tohto druhu nasledovne:
 - 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.
 - 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 nemeraného odberu za mesiac;

- 2.3. Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu (s výnimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení železníc) nesmie byť väčší ako 1 000 W.
- 2.4. Pre sadzbu X3-C11 - 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 rezervovanej kapacity, MRK a nameraného výkonu sa vyhodnocuje podľa bodu 9.6. 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 podľa bodu 9.12. článku I. tejto časti. 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 0,007350 €/kWh;
 - 3.3. ostatné ceny fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy podľa časti A., článku VI. tohto rozhodnutia.
4. 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 A., článku II., bodu 1.2. tohto rozhodnutia a tarify za prístup do distribučnej sústavy sadzby X3-C2.
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 9.5. 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 9.3. 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. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike. 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 je prevádzkovateľom distribučnej sústavy stanovené časové pásma, ktoré sú uvedené na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
9. Sadzba C1, C3 až C8 a C10 sa s účinnosťou k 1. januáru 2014 ruší. Užívateľom distribučnej sústavy, ktorí doteraz využívali uvedené sadzby, prevádzkovateľ distribučnej sústavy s účinnosťou od 1. januára 2014 uplatní sadzbu X3-C2.

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

Podľa § 44 ods. 1 tretej vety zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach cenové rozhodnutie na rok 2014 platí aj na roky 2015 a 2016.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 31. 10. 2013 doručený pod podacím číslom úradu č. 35712/2013/BA návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2014 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu RAVEN, a.s., Šoltésovej 420/2, 017 01 Považská Bystrica, IČO 31 595 804 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Úrad vyzval listom č. 38400/2013/BA zo dňa 20. 10. 2013 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 0165/2013/E-PK zo dňa 20. 10. 2013 prerušil.

Úrad listom č. 40107/2013/BA zo dňa 03. 12. 2013 oznámil regulovanému subjektu, že rozhodnutím č. 0015/2014/E zo dňa 21. 11. 2013 schválil tarify a podmienky pridelenia jednotlivých taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2014 pre regulovaný subjekt Východoslovenská distribučná, a.s.

Regulovaný subjekt dňa 16. 12. 2013 listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 41697/2013/BA doplnil návrh ceny.

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

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 a s § 26 až 28 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto 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:

RAVEN, a.s., Šoltésovej 420/2, 017 01 Považská Bystrica