

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0277/2013/E

Bratislava, 15.02.2012

Číslo spisu: 1033-2013-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a písm. f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o cene za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do 31. decembra 2013 pre regulovaný subjekt **BUKÓZA ENERGO, a.s., Hencovská 2073, 093 02 Hencovce, IČO: 43 806 643**

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. g) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a v súlade s § 1 písm. f) a § 2 písm. f) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 Z.z. o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a § 30 ods. 2 a 4, § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov tak, že pre regulovaný subjekt BUKÓZA ENERGO, a.s. **schvaľuje** na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do 31. decembra 2013 tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky uplatnenia tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie systému pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny regulovaného subjektu.

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify a podmienky pre ich uplatňovanie uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 Z.z. o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov podľa pripojenia elektrického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy BUKÓZA ENERGO, a.s., Hencovská 2073, 093 02 Hencovce, IČO: 43 806 643 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
2. Odberné miesta, do ktorých je distribuovaná elektrina sa delia podľa pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia odberateľa elektriny na príslušnú napäťovú úroveň do týchto kategórií:
 - a) Odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy vysokého napätia od 1 kV do 52 kV (ďalej len do „distribučnej sústavy vn“),

- b) Odborné miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV (ďalej len do „distribučnej sústavy nn“).
3. Tarify a ostatné hodnoty relevantné pre fakturáciu distribúcie elektriny do odberného miesta platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odborné miesto je vybavené určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľa distribučnej sústavy s výnimkou odberných miest s tarifou „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; to platí aj vtedy, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
 4. Meranie odberu 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 zmluvnými partnermi“).
 5. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje distribúciu elektriny do odberného miesta 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 distribúciu elektriny 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 mieste, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s diaľkovým odpočtom každoročne; pre odberateľa elektriny mimo domácnosti každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení roka. Fyzickým odpočtom určeného meradla na odbernom mieste sa rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a odberateľom. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvnými partnermi. Ak sa objem distribuovanej elektriny určí iným spôsobom ako je spôsob uvedený v prevádzkovom poriadku, môže odberateľ elektriny požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o preverenie jeho správnosti.
 6. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne odberné miesto určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje distribúcia elektriny do tohto odberného miesta (zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. rámcová distribučná zmluva). Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje $1/365$ súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
 7. Ak je odberné miesto fakturované na základe mesačného odpočtu elektriny a fakturačné obdobie je zhodné s kalendárnym mesiacom, potom sa fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny v €/mesiac. Ak nie je zhodné, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č. 6 tejto časti.
Ak je odberné miesto fakturované na základe ročného odpočtu elektriny, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č. 6 tejto časti.
 8. Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení odberateľa

elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu elektriny (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu elektriny osobitne dohodne medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvnými partnermi.

9. Definovanie pojmov

9.1. 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 alebo hodnota určená prevádzkovateľom distribučnej sústavy podľa § 3 ods. 4 nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 317/2007 Z.z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou v znení nariadenia vlády č. 211/2010 Z.z. pre existujúce odberné miesta, ktoré ku dňu účinnosti tohto rozhodnutia nemajú dohodnutú hodnotu 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 (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. Za maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov. Za maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia už pripojených zariadení na výrobu elektriny sa považuje inštalovaný činný výkon zariadenia na výrobu elektriny.

9.2. Rezervovaná kapacita odberného miesta je dvanásťmesačná, trojmesačná alebo mesačná rezervovaná kapacita. Na napäťovej úrovni vysokého napätia je to 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, na základe ktorého sa mesačne fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny, t. j. 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 maximálnej a minimálnej hodnoty rezervovanej kapacity pri zmene typu rezervovanej kapacity alebo po uplynutí doby, na ktorú bola rezervovaná kapacita dohodnutá.

Hodnota rezervovanej kapacity (RK) na napäťovej úrovni nízkeho napätia je MRK stanovená amperickou 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 amperickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom.

9.3. Ak je hodnota rezervovanej kapacity pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn 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 rezervovanej kapacity 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 prevádzkovateľ distribučnej sústavy. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.

- 9.4. 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.

- 9.5. Pre trojfázové odbery pripojené do distribučnej sústavy nn sa rezervovaná kapacita a MRK pre potreby vyhodnotenia rezervovanej kapacity a MRK prepočíta podľa vzorca:

$$P [\text{kW}] = \sqrt{3} \cdot U_{\text{zdr}} [\text{V}] \cdot I [\text{A}] \cdot \cos \varphi \quad (\text{kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_{\text{zdr}} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

- 9.6. Rezervovaná kapacita pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy vn sa môže dohodnúť takto:

- a) mesačná na jeden kalendárny mesiac,
- b) trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
- c) dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.

- 9.7. O zmenu typu alebo hodnoty rezervovanej kapacity, resp. tarify na nasledujúce obdobie požiadava zmluvný partner prostredníctvom Technickej špecifikácie výmeny dát (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 vn pri zmene rezervovanej kapacity platí, že:

- a) zmena z dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo na mesačnú rezervovanú kapacitu je možná najskôr po uplynutí troch po sebe nasledujúcich mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná,
- b) zmena z trojmesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná až po uplynutí celého trojmesačného obdobia, odkedy bola trojmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- c) zmena z mesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- d) zmena z dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity, trojmesačnej rezervovanej kapacity a mesačnej rezervovanej kapacity na rezervovanú kapacitu 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,
- e) zmena na režim Skúšobná prevádzka pre spresnenie výkonových požiadaviek 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 RK sa uplatní na nasledujúce obdobie s účinnosťou odo dňa skončenia skúšobnej prevádzky.

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

- a) zmena z dohodnutej rezervovanej kapacity na rezervovanú kapacitu s tarifikou typu C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) je možná jedenkrát počas kalendárneho roka. Nie je dovolená zmena už uplatnenej RK pre tarifu typu C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) na inú tarifu počas prebiehajúceho kalendárneho roka, v ktorom sa uplatnila tarifa typu 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 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 nevybavené 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. Pri zvýšení rezervovanej kapacity na pôvodnú hodnotu sa neuplatňuje cena za pripojenie za zvýšenie rezervovanej kapacity v prípade odberateľov elektriny pripojených do sústavy po 31. decembri 2004. Pri zvýšení rezervovanej kapacity sa odberateľom elektriny podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy. Ak o zníženie rezervovanej kapacity požiadal odberateľ elektriny, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej rezervovanej kapacity do dvoch rokov od zníženia hodnoty rezervovanej kapacity na žiadosť odberateľa elektriny sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie,
- c) zmena tarify 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 ma 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 platí 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 časti V. tohto rozhodnutia.

9.9. Ak zmluvný partner najneskôr do 5. kalendárneho dňa (ak tento pripadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 5-tom kalendárnom dni) v mesiaci ukončenia platnosti pridelenej tarify Adapt vn neoznámil prevádzkovateľovi distribučnej sústavy požadovanú rezervovanú kapacitu alebo pridelenie tarify Adapt vn nebolo zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy schválené, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať mesačnú rezervovanú kapacitu s hodnotou 20% MRK, resp. s nameranou hodnotou max. výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify, ak je táto hodnota vyššia ako 20% MRK.

Ak zmluvný partner po ukončení platnosti skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek neoznámil požadovanú tarifu (rezervovanú kapacitu) pre nasledujúce obdobie v súlade s bodom 9.7.1. 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 (rezervovanú kapacitu) dohodnutú pred obdobím skúšobnej prevádzky. Pre novopripojené odberné miesto bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy uplatňovať pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy vvn a distribučnej sústavy vn mesačný typ rezervovanej kapacity s hodnotou nameraného výkonu v mesiaci ukončenia platnosti skúšobnej prevádzky a pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nn tarifu C3 – Jednotarif vysoká spotreba.

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.

9.10. V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste nie je možné pre dané odberné miesto meniť rezervovanú kapacitu (s výnimkou, ak je pre odberné miesto dohodnutá mesačná rezervovaná kapacita – jej výšku je možné v rámci procesu zmeny dodávateľa meniť) alebo MRK.

Pri zmene odberateľa elektriny na odbernom mieste platí dohodnutá rezervovaná kapacita 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 9.7 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.

9.11. Za sezónny odber elektriny (tarifa Adapt) sa považuje odber elektriny z distribučnej sústavy vn alebo distribučnej sústavy nn s priebehovým meraním typu A alebo B trvajúci najmenej tri mesiace a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny tvorí najmenej 90 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok.

Rezervovaná kapacita pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy vn s tarifou typu Adapt vn bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturovať na základe mesačného nameraného výkonu.

Tarifa Adapt vn je určená pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy vn:

- a. pre odber s trvalou prípojkou a sezónnym odberom (napr. lyžiarske vleky, poľnohospodárske závlahové systémy, letné kúpaliská a pod.),
- b. v odôvodnených prípadoch pre odberné miesta protipovodňovej ochrany, ktoré sú používané pre účely protipovodňovej ochrany alebo v prípadoch odstraňovania následkov živelných pohrôm.

Pridelenie týchto taríf na základe písomnej požiadavky zmluvného partnera podlieha schváleniu prevádzkovateľa distribučnej sústavy a v prípade kladného posúdenia požiadavky na pridelenie ich prevádzkovateľ distribučnej sústavy schvaľuje na jeden 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 rezervovanú kapacitu spôsobom bez prihliadnutia na tarifu Adapt a to s uplatnením mesačnej rezervovanej kapacity s hodnotou 20 % MRK, resp. s nameranou hodnotou max. výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify, ak je táto hodnota vyššia ako 20 % MRK.

Prevádzkovateľ distribučnej sústavy má právo podmieniť schválenie tarify Adapt vn vykonaním úprav na odbernom mieste pre umiestnenie určeného meradla podľa zákona o energetike, časť meranie elektriny.

- 9.12. 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). 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.

- 9.13. Zvýšenie hodnoty MRK (ak to dovoľujú technické možnosti distribučnej sústavy) resp. zníženie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné iba uzavretím novej zmluvy o pripojení.

- 9.14. Zmluvný partner je oprávnený požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zníženie MRK. Zníženie MRK pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy vvn a 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 9.13. tejto časti za žiadosť o uzavretie novej zmluvy o pripojení z dôvodu zvýšenia hodnoty MRK.

II. Tarify za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny pripojené do distribučnej sústavy veľmi vysokého napätia a vysokého napätia

		Pripojenie do distribučnej sústavy vn			
		Dvanásťmesačná rezervovaná kapacita	Trojmesačná rezervovaná kapacita	Mesačná rezervovaná kapacita	Adapt vn
Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny - platba za odberné miesto	€/mesiac				35,00
Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny	€/kW/mesiac	6,0359	6,9130	7,6304	9,1495
Variabilná zložka tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	€/MWh	17,7983			20,3352
Tarifa za distribučné straty	€/MWh	3,7568			

1. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny a rezervovanej kapacity. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za rezervovanú kapacitu považuje rezervovaná kapacita nahlásená prevádzkovateľom distribučnej sústavy podľa časti I. bodu 9.6. a 9.7., resp. stanovená podľa bodu 9.9. časti I. tohto rozhodnutia.

1.1. Pre tarifu Adapt vn sa výška pevnej mesačnej platby počíta dvojzložkovo - z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny - mesačná platba za odberné miesto (€/mesiac) a z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny (€/kW/mesiac) na základe nameraného výkonu za fakturačné obdobie.

Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny (€/MWh) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

2. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/MWh) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

III. Tarify za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia

Sadzba/Tarifa				Pevná zložka tarify	Variabilná zložka tarify za distribúciu vrátane prenosu elektriny (€/kWh)		Tarifa za distribučné straty (€/kWh)
Názov	Popis	Distribúcia elektriny		€/A/mes.	VT	NT	
C1	Jednotarif NN	Nízka	Pevná zložka tarify	0,1341	0,0815	-	0,009174
C3		Vysoká		1,1002	0,0417		0,009174
		Bod zlomu v kWh/1A		291			
Pre výpočet poplatkov je uvažovaný trojfázový istič. Pre výpočet poplatkov za jednofázový istič je uvažovaná jedna tretina amperickej hodnoty trojfázového ističa, takže napr. poplatok za istič 1x30A je rovný poplatku za istič 3x10A							

1. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené do

- distribučnej sústavy nn (okrem tarify „Nemeraná spotreba“) sa určí súčinom amperickej hodnoty rezervovanej kapacity, ktorá je definovaná podľa časti I. bodu 9.3 amperickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo podľa časti I. bodu 9.4 hodnotou zaťažiteľnosti meracej súpravy a ceny za jeden Ampér (€/A/mesiac) podľa príslušnej tarify.
2. Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny v €/kWh a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo vysokej tarife a v nízkej tarife.
 3. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/kWh) a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo vysokej tarife a v nízkej tarife.
 4. V prípadoch odberných miest podľa časti I. bodu 9.4., 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 pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny podľa hodnoty rezervovanej kapacity podľa časti I. bodu 9.3.
 5. Podmienky pre distribučné sadzby:
 - 5.1. **C1 a C3 – Jednotarif NN** – jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny (C1), resp. s vyššou spotrebou elektriny (C3)

IV. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

Regulovaný subjekt BUKÓZA ENERGO, a.s. pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny fakturuje okrem taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a taríf za straty pri distribúcii elektriny, tarifu za poskytovanie systémových služieb a tarifu za prevádzkovanie systému schválenú alebo určenú cenovým rozhodnutím pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt BUKÓZA ENERGO, a.s. pripojený – Východoslovenská distribučná, a.s. podľa § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH, 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.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 04.01.2013 doručený pod podacím číslom úradu č. 231/2013/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia do 31. decembra 2013 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu BUKÓZA ENERGO, a.s., Hencovská 2073, 093 02 Hencovce, IČO: 43 806 643 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

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 dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, s § 1 písm. f) a § 2 písm. f) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 Z.z. o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej

vykonania a § 4, § 30 ods. 2 a 4, § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Úrad v cenovom konaní v súlade s § 44 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach postupoval podľa doterajšieho zákona o regulácii.

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 vo veciach cien 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:

BUKÓZA ENERGO, a.s., Hencovská 2073, 093 02 Hencovce