

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0152/2016/E

Bratislava 28. 12. 2015

Číslo spisu: 6327-2015-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 v znení neskorších predpisov vo veci zmeny rozhodnutia č. 0263/2014/E zo dňa 31. 12. 2013 v znení rozhodnutia č. 0154/2015/E zo dňa 30. 01. 2015, ktorým úrad schválil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 29 a 30 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **Slovena, a.s.**, Kysucká cesta 3, 010 61 Žilina, IČO 31 622 259 **m e n í** rozhodnutie č. 0263/2014/E zo dňa 31. 12. 2013 v znení rozhodnutia č. 0154/2015/E zo dňa 30. 01. 2015 s účinnosťou od 1. januára 2016 do 31. decembra 2016 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0263/2014/E zo dňa 31. 12. 2013 v znení rozhodnutia č. 0154/2015/E zo dňa 30. 01. 2015 sa doterajšie znenie nahrádza nasledovným znením:

„I. Všeobecné podmienky

1. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia platia za poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou (s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach) pripojených do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy **Slovena, a.s.**, Kysucká cesta 3, 010 61 Žilina, IČO 31 622 259 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
2. Definovanie pojmov
 - a) Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) pre zariadenie na výrobu elektriny na napäťovej úrovni NN je stanovená ampérickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou prevádzkovateľom distribučnej sústavy, alebo prepočítaná kilowattová hodnota inštalovaného elektrického výkonu zariadenia na výrobu elektriny na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení.

- b) Zmenu hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste je možné vykonať len na základe uzatvorenia novej zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy.
- c) Nameraný výkon na napät'ovej úrovni NN (na NN platí len pre odberné miesta a odovzdávacie miesta, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu) je najvyššia hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca 24 hodín denne.
- d) Rezervovaná kapacita na napät'ovej úrovni NN je MRK stanovená ampérickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou prevádzkovateľa distribučnej sústavy, alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy alebo určená v pripojovacích podmienkach; pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná a môže byť nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca hodnote hlavného ističa v ampéroch.
- e) Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni NN môže odberateľ elektriny požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK. Podmienkou pre zníženie hodnoty RK pre odberné miesto nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu je predloženie Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) o výmene ističa. Pre odberné miesta na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje.
- f) Ak bola RK znížená na základe žiadosti odberateľa elektriny, prevádzkovateľ distribučnej sústavy neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej RK doručená prevádzkovateľovi distribučnej sústavy najneskôr do 24 mesiacov od jej zníženia, a ide o odberné miesto, ktoré bolo pripojené do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy po 31. 12. 2004.
- g) Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni NN, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom, môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná podľa časti III., body 5. až 7. a môže byť nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa.
- h) Ak nameraný štvrt' hodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.
- i) Ak na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu rezervovanej kapacity nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy päťnásobok mesačnej tarify (dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) dohodnutej rezervovanej kapacity za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia rezervovanej kapacity sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového elektrického výkonu v danom mesiaci 24 hodín denne. Pokiaľ nie je rezervovaná kapacita v danom mesiaci dohodnutá, základom pre stanovenie tarify za prekročenie rezervovanej kapacity je celá najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového výkonu v hodnote mesačnej tarify za mesačnú rezervovanú kapacitu v €/MW. Ak sa dohodnutá rezervovaná kapacita rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK. V prípade ak dôjde na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste k prekročeniu MRK, uhradí užívateľ distribučnej sústavy za hodnotu nad zmluvne dohodnutú MRK pätnásťnásobok mesačnej tarify mesačnej rezervovanej

kapacity. Prekročenie RK a MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.

- j) 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 „zákon o energetike“), t.j. ku dňu 1.9.2012, 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 MRK pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov. V prípade percentuálneho stanovenia hodnoty sa údaj zaokrúhľuje matematicky na celé číslo.
- k) Odberným miestom je odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny (ďalej len „odberateľ“) na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny, a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou a charakterizovaný jedným číslom odberného miesta.
- l) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto a odovzdávacie miesto zvlášť.
- m) Meranie odberu elektriny z distribučnej sústavy alebo dodávky elektriny do distribučnej sústavy pre jednotlivého užívateľa sústavy sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v Prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku dohodne dodávateľ elektriny alebo užívateľ sústavy s prevádzkovateľom distribučnej sústavy v zmluve za ceny stanovené dohodou.

II. Určenie napät'ovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny

1. Pri určení tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľa sústavy je rozhodujúca napät'ová úroveň, na ktorej sa nachádza miesto pripojenia užívateľa sústavy. Miesto pripojenia je deliacim miestom (rozhraním) medzi distribučnou sústavou prevádzkovateľa distribučnej sústavy a zariadením (inštaláciou) užívateľa sústavy. Miesto pripojenia sa určuje v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy v príslušnom vyjadrení prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Umiestnenie fakturačného merania nemá rozhodujúci vplyv na určenie napät'ovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.
2. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre NN napät'ovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých miesto pripojenia je napájané z NN vonkajšieho vedenia alebo NN podzemného káblového vedenia do 1 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
3. V prípade, ak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy vlastníkom transformátora VN/NN, užívateľom sústavy napojeným na tento transformátor sa prizná tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny napät'ovej úrovne NN.

III. Fakturácia tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny

1. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny odberateľov elektriny pripojených na napät'ovej úrovni NN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:

- a) z mesačnej tarify za príkon pre jedno odberné miesto, ktorý je určený hodnotou ističa pred elektromerom v ampéroch,
- b) z tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v €/MWh
 - vysoká tarifa (VT),
 - nízka tarifa (NT).

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh je určená pre jednotlivé napät'ové úrovne.

2. Koncoví odberatelia elektriny sa z tarifného hľadiska delia do kategórie:
NN - odberatelia pripojení na sústavu nízkeho napätia do 1 kV.
3. Na napät'ovej úrovni NN sa tarify fakturujú ročne. Ak je odberné miesto na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo meraním typu B, tarify sa fakturujú mesačne.
4. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, t.j. na strane nižšieho napätia (bez ohľadu na vlastníctvo transformátora) a odberateľ má pridelenú tarifu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám:
 1. straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napät'ovej úrovne
 - a) veľmi vysokého napätia na úroveň vysokého napätia najviac 2 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane vysokého napätia,
 - b) vysokého napätia na úroveň nízkeho napätia najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane nízkeho napätia, a
 2. Takto upravené množstvo elektriny je základom pre vyúčtovanie nákladov na ocenenie systémových služieb, nákladov systému, nákladov za distribúciu elektriny. Ďalej slúži pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka.
5. V závislosti od dĺžky obdobia, na ktoré je kapacita rezervovaná, sú na napät'ovej úrovni NN aplikované tri základné typy rezervovanej kapacity:
 - a) mesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na jeden kalendárny mesiac,
 - b) trojmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu; hodnoty rezervovanej kapacity počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa časti III., bodu 7.,
 - c) dvanásťmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu; hodnoty rezervovanej kapacity počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa časti III., bodu 7.
6. Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na napät'ovej úrovni NN a ktorý má uzavretú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, môže požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zmenu typu rezervovanej kapacity z
 - a) dvanásťmesačnej na trojmesačnú alebo mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná,
 - b) trojmesačnej na mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná,
 - c) mesačnej na trojmesačnú po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná kapacita uplatňovaná,

- d) trojmesačnej alebo mesačnej na dvanásťmesačnú po uplynutí príslušného zmluvného obdobia, na ktoré bol daný typ rezervovanej kapacity uplatňovaný; počas kalendárneho roka je možná len jedna zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu s výnimkou sezónneho odberu, pri ktorom je možné využiť zmenu na dvanásťmesačnú RK dva krát za kalendárny rok.
7. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné meniť po uplynutí obdobia, na ktoré bola rezervovaná kapacita dohodnutá alebo pri zmene typu rezervovanej kapacity podľa časti III., bodu 6. Hodnota a typ rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ elektriny nepožiadava o ich zmenu. O zmenu hodnoty alebo typu rezervovanej kapacity na nasledujúce obdobie môže odberateľ elektriny požiadať dodávateľa elektriny alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy podľa zmluvy alebo najneskôr do 20. dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.
8. PDS v prípade prebiehajúceho procesu „Zmena dodávateľa elektriny“ na odbernom mieste bude akceptovať doručenie požiadavky na zmenu RK do posledného dňa v mesiaci pred požadovanou zmenou RK.
9. Tarifa za rezervovanú kapacitu pre odberateľov z distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy z napäťovej úrovne NN je nasledovná:

| Úroveň napätia | Mesačná tarifa za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu | Mesačná tarifa za trojmesačnú rezervovanú kapacitu | Mesačná tarifa za mesačnú rezervovanú kapacitu |
|----------------|---|--|--|
| | €/MW | €/MW | €/MW |
| NN | | | Podľa ističov v sadzbách v € na hodnotu ističa v A |

10. Rezervovaný transformačný výkon (MVA) je zdanlivý výkon prepočítaný zo zmluvnej dojednanej hodnoty rezervovaného výkonu (rezervovanej kapacity v MW) cez predpísaný účinník (činný výkon podelený účinníkom $\cos \varphi = 0,95$).

IV. Tarify pre odberné miesta pripojené na NN –podnikatelia a organizácie

1. Tarifa za distribúciu elektriny podľa časti IV., bodu 3. sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne dodanú do odberného miesta oprávneného odberateľa alebo predávajúceho miesta medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a distribučnou sústavou, ktorá nie je vo vlastníctve alebo v správe prevádzkovateľa distribučnej sústavy, za podmienok dohodnutých v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.
2. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacerých napäťových úrovní, tarifa za distribúciu elektriny sa uplatňuje za každú napäťovú úroveň samostatne.
3. Tarifa za distribúciu elektriny a tarifa za straty prevádzkovateľa distribučnej sústavy podľa napäťovej úrovne je nasledovná:

| Úroveň napätia | Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny | Tarifa za straty pri distribúcii elektriny |
|----------------|---|--|
| | €/MWh | €/MWh |
| NN | Podľa jednotlivých sadziieb | 7,7778 |

4. V prípade, že sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydolí počtom dní mesiaca a vynásobí počtom dní odo dňa pripojenia v mesiaci do konca mesiaca. Toto ustanovenie sa vzťahuje aj na zmenu odberateľa na odbernom mieste.
5. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom napojení odberného miesta. t.j. uplatňujú sa pre zapojenie odberného miesta s jedným vedením z jedného napájacieho bodu distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy a neobsahujú cenu za distribúciu so zvláštnymi nárokmi na spôsob zaistenia. Za zvláštne zaistenie sa považuje zvýšený stupeň zabezpečenia, napríklad pripojením náhradného zdroja alebo ďalším samostatným príivodom z nezávislého zdroja, a pod. Zvýšený stupeň zabezpečenia je predmetom samostatnej zmluvy a nespadá do regulovanej oblasti.

V. Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN – podnikatelia a organizácie

Všeobecné podmienky

Mesačnou platbou za príkon sa rozumie tarifa, ktorá je úmerná menovitej prúdovej hodnote hlavného ističa pred elektromerom a je nezávislá na množstve odobranej elektrickej energie. U ističov s menovitou hodnotou prúdu nad 3 x 160A (v sadzbách C1 a C4 nad 3x63A) a nad 1 x 25A sa mesačná platba za príkon sa stanovuje ako súčin tarify za 1A a menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom zaokrúhlenej na celé ampéry (A) hore. Každá zmena menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom je podmienená uzatvorením novej zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy, zároveň sa považuje za zmenu sadzby a je dôvodom pre zmenu zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny po prejednaní s prevádzkovateľom distribučnej sústavy. Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu v odbernom mieste. Každé odberné miesto musí byť vybavené hlavným ističom. Podľa § 31 ods. 1 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený prekontrolovať, či hlavný istič pred elektromerom spĺňa podmienky technickej normy. Hlavný istič pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je spravidla v jeho vlastníctve.

Pokiaľ má odberateľ na odbernom mieste nainštalovaný hlavný istič pred elektromerom s nastaviteľnou hodnotou príkonu v ampéroch, hlavný istič musí byť zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa distribučnej sústavy s hodnotou, ktorá zodpovedá výške MRK dohodnutej v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy. V prípade, že hlavný istič nie je možné zabezpečiť prevádzkovou plombou prevádzkovateľa distribučnej sústavy na konkrétnu hodnotu, považuje sa pre dané odberné miesto za nastavenú maximálna hodnota tohto nastaviteľného ističa, ktorá nesmie byť vyššia ako zmluvne dohodnutá MRK podľa zmluvy o pripojení.

Zmena sadzby je vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, ak sa odberateľ s prevádzkovateľom distribučnej sústavy nedohodne inak, s výnimkou odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ objektivizuje svoj príkon výmenou ističa počas kalendárneho roka.

Rezervovaná kapacita a MRK pre trojfázové odbery pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia sa pre potreby vyhodnotenia rezervovanej kapacity a MRK prepočíta podľa vzorca:

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

Pre určenie mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty v príslušnej sadzbe pre odberné miesta s meraním štvrt' hodinového činného výkonu potom platí:

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

Pre meranie a účtovanie distribuovaného množstva elektriny (MWh) sa rozlišujú tieto tarifné časové pásma:

Pásmo nízkej tarify (ďalej len „NT“) – prevádzkovateľom distribučnej sústavy stanovené časové pásmo s minimálnou dĺžkou uvedenou v podmienkach príslušnej sadzby. V dobe platnosti nízkej tarify sa distribúcia elektriny účtuje v nižšej hodnote tarify. Jej vymedzenie vykonáva prevádzkovateľ distribučnej sústavy **operatívnym riadením** doby platnosti nízkej tarify, čo je vymedzenie pásma platnosti nízkej tarify, ktoré prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže kedykoľvek meniť; prevádzkovateľ distribučnej sústavy zmenu platnosti tarifných pásiem neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dobu platnosti nízkej tarify a podmienky príslušnej sadzby.

Pásmo platnosti vysokej tarify (ďalej len „VT“) platí v dobe mimo pásmo platnosti NT. V dobe platnosti vysokej tarify sa distribúcia elektriny účtuje za vyššiu hodnotu tarify.

V sadzbách, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje odpojenie týchto spotrebičov v súlade s podmienkami príslušnej sadzby. Tepelným spotrebičom sa rozumie:

- a) **Priamovýhrevný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie, alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla.
- b) **Akumulačný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a ukladá ju do tepelného akumulátora.
- c) **Vykurovanie s tepelným čerpadlom** – vykurovací systém, v ktorej je základným vykurovacím systémom tepelné čerpadlo s možným doplnením o ďalší zdroj tepla pre krytie špičkových tepelných nárokov. Tepelné čerpadlo je zariadenie, ktoré za pomoci kompresoru poháňaného elektrinou mení teplo obsiahnuté vo vzduchu, spodnej a povrchovej vode alebo v pôde na teplo vhodné pre vykurovanie alebo ohrev teplej úžitkovej vody.

Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy, vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným prevádzkovateľom distribučnej sústavy, na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny za fakturačné obdobie stanovené prevádzkovateľom distribučnej sústavy.

Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom, alebo je vybavené hlavným ističom bez nezameniteľného označenia jeho prúdovej hodnoty

v ampéroch (A) od výrobcu, alebo je hlavný istič v rozpore s typom napájacieho zariadenia určeným pre dané odberné miesto (trojfázový istič pre OM s jednofázovým elektromerom a pod.), účtuje mu prevádzkovateľ distribučnej sústavy mesačnú platbu za príkon zodpovedajúci menovitej prúdovej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote ističa 3 x 63A.

Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v predchádzajúcom odseku zaistí riadnu inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy novú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, uplatní prevádzkovateľ distribučnej sústavy voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného ističa.

Mesačná platba za príkon (t.j. za maximálnu rezervovanú kapacitu) je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/366 dvanásťnásobku mesačnej platby za príkon za každý aj započatý deň distribúcie elektriny.

Ak na odbernom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu rezervovanej kapacity nad zmluvne dohodnutú hodnotu prepočítanú na ampér na jedno desatinné miesto zaokrúhlené matematicky, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy päťnásobok mesačnej platby za príkon na jedno odberné miesto. Pre určenie hodnoty prekročenia rezervovanej kapacity sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového elektrického výkonu v danom mesiaci prepočítaná na ampér. V prípade ak dôjde na odbernom mieste k prekročeniu maximálnej rezervovanej kapacity prepočítanej na ampér na jedno desatinné miesto zaokrúhlené matematicky, uhradí užívateľ distribučnej sústavy päťnásobok mesačnej platby za príkon na jedno odberné miesto. Toto ustanovenie sa primerane vzťahuje i na prekročenie rezervovanej kapacity a maximálnej rezervovanej kapacity na odovzdávacom mieste výrobcu elektriny. Ak na odovzdávacom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu MRK nad zmluvne dohodnutú hodnotu prepočítanú na ampér na jedno desatinné miesto zaokrúhlené matematicky, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy tarifu za prekročenie MRK za každý takto prekročený ampér vo výške päťnásobku tarify za rezervovanú kapacitu 0,5200 EUR/A.

Sadzby za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené na NN - podnikatelia a organizácie

1. C1 - Jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

| | |
|--|-------------|
| istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane..... | 1,2400 € |
| istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane | 3,1300 € |
| istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane | 7,8500 € |
| istič nad 3x63 A za každý 1A..... | 0,1200 €/A |
| istič nad 1x25 A za každý 1A..... | 0,0500 €/A, |

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 74,5900 €.

2. C2 - Jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

| | |
|--|------------|
| istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane..... | 2,5000 € |
| istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane | 3,9800 € |
| istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane | 4,9800 € |
| istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane | 6,2300 € |
| istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane | 7,9700 € |
| istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane | 9,9700 € |
| istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane | 12,4700 € |
| istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane | 15,6900 € |
| istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane | 19,9300 € |
| istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane..... | 24,9200 € |
| istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane | 31,1400 € |
| istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane | 39,8700 € |
| istič nad 3x160 A za každý 1A | 0,2400 €/A |
| istič nad 1x25 A za každý 1 A | 0,1000 €/A |

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 65,9800 €.

3. C3 - Jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

| | |
|--|-------------|
| istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane..... | 8,9700 € |
| istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane | 14,3500 € |
| istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane | 17,9300 € |
| istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane | 22,4300 € |
| istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane | 28,7100 € |
| istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane | 35,8900 € |
| istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane | 44,8500 € |
| istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane | 56,5100 € |
| istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane | 71,7700 € |
| istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane..... | 89,7100 € |
| istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane | 112,1400 € |
| istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane | 143,5200 € |
| istič nad 3x160 A za každý 1A | 0,9000 €/A |
| istič nad 1x25 A za každý 1 A | 0,3700 €/A, |

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 46,3500 €.

4. C4 - Dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín denne (pre nízku spotrebu vo vysokej tarife)

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

| | |
|--|-------------|
| istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane..... | 3,1600 € |
| istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane | 7,8900 € |
| istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane | 19,8900 € |
| istič nad 3x63 A za každý 1A | 0,3200 €/A |
| istič nad 1x25 A za každý 1A | 0,1300 €/A, |

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

| | |
|-------------------------|-----------|
| vo vysokej tarife | 78,5500 € |
| v nízkej tarife | 5,4300 €. |

5. C5 - Dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín denne (pre strednú spotrebu vo vysokej tarife)

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

| | |
|--|-------------|
| istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane..... | 5,1400 € |
| istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane | 8,2400 € |
| istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane | 10,3100 € |
| istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane | 12,8700 € |
| istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane | 16,4800 € |
| istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane | 20,6000 € |
| istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane | 25,7600 € |
| istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane | 32,4500 € |
| istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane | 41,1900 € |
| istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane..... | 51,5000 € |
| istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane | 64,3700 € |
| istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane | 82,4000 € |
| istič nad 3x160 A za každý 1A | 0,5200 €/A |
| istič nad 1x25 A za každý 1 A | 0,1900 €/A, |

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

| | |
|-------------------------|-----------|
| vo vysokej tarife | 68,5800 € |
| v nízkej tarife | 5,6100 €. |

6. C6 - Dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín denne (pre vyššiu spotrebu vo vysokej tarife)

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

| | |
|--|-----------|
| istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane..... | 10,3100 € |
| istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane | 16,4800 € |
| istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane | 20,6000 € |

| | |
|--|-------------|
| istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane | 25,7600 € |
| istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane | 32,9700 € |
| istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane | 41,1900 € |
| istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane | 51,5000 € |
| istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane | 64,8800 € |
| istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane | 82,4000 € |
| istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane..... | 102,9900 € |
| istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane | 128,7500 € |
| istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane | 164,8000 € |
| istič nad 3x160 A za každý 1A | 1,0300 €/A |
| istič nad 1x25 A za každý 1 A | 0,4200 €/A, |

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

| | |
|-------------------------|-----------|
| vo vysokej tarife | 50,0500 € |
| v nízkej tarife | 5,6100 €. |

Spoločné podmienky pre sadzby C4, C5, C6

Nízku tarifu poskytuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy denne v dĺžke 8 hodín. Časové vymedzenie nízkej tarify nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania. V priebehu dňa môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy dobu platnosti nízkej tarify operatívne meniť. Odberateľ je povinný zaistiť technické blokovanie elektrických akumuláčnych spotrebičov v dobách platnosti vysokej tarify.

7. C7 - Dvojpásmová sadzba - doba platnosti nízkej tarify 20 hodín denne (priamo výhrevné elektrické spotrebiče sú blokované v čase vysokého pásma)

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

| | |
|--|-------------|
| istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane..... | 9,6300 € |
| istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane | 15,4200 € |
| istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane | 19,2700 € |
| istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane | 24,1000 € |
| istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane | 30,8400 € |
| istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane | 38,5500 € |
| istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane | 48,1700 € |
| istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane | 60,7100 € |
| istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane | 77,0800 € |
| istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane..... | 96,3500 € |
| istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane | 120,4500 € |
| istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane | 154,1500 € |
| istič nad 3x160 A za každý 1A | 0,9700 €/A |
| istič nad 1x25 A za každý 1 A | 0,3900 €/A, |

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

| | |
|-------------------------|------------|
| vo vysokej tarife | 84,1500 € |
| v nízkej tarife | 13,3800 €. |

Podmienkou uplatnenia sadzby je podiel inštalovaného výkonu v priamovýhrevnom vykurovaní, príprave teplej úžitkovej vody, vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu.

Podmienkou uplatnenia sadzby je tiež pripojenie elektrických priamovýhrevných spotrebičov na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (HDO), prepínacími hodinami alebo inteligentným meracím systémom (ďalej len „IMS“).

Doba platnosti nízkej tarify je 20 hodín denne, je riadená prevádzkovateľom distribučnej sústavy s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia elektrizačnej sústavy.

Doba platnosti vysokej tarify je 4 hodiny denne a prestávky medzi dobou platnosti vysokej tarify nemajú byť kratšie ako jedna hodina.

Pri použití sadzby C7 sa blokovanie výhrevných elektrických spotrebičov vykonáva v čase platnosti vysokej tarify.

8. C8 - Dvoj pásmová sadzba pre tepelné čerpadlo - doba platnosti nízkej tarify 20 hodín denne (výhrevné elektrické spotrebiče sú blokováné v čase vysokého pásma)

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

| | |
|--|-------------|
| istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane..... | 9,6300 € |
| istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane | 15,4200 € |
| istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane | 19,2700 € |
| istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane | 24,1000 € |
| istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane | 30,8400 € |
| istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane | 38,5500 € |
| istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane | 48,1700 € |
| istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane | 60,7100 € |
| istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane | 77,0800 € |
| istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane..... | 96,3500 € |
| istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane | 120,4500 € |
| istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane | 154,1500 € |
| istič nad 3x160 A za každý 1A | 0,9700 €/A |
| istič nad 1x25 A za každý 1 A | 0,3900 €/A, |

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

| | |
|-------------------------|------------|
| vo vysokej tarife | 84,1500 € |
| v nízkej tarife | 13,3800 €. |

Sadzba je určená pre odberné miesta na ktorých odberateľ dôveryhodným spôsobom preukáže prevádzkovateľovi distribučnej sústavy, že pre vykurovanie objektu je riadne nainštalovaný a používaný vykurovací systém s tepelným čerpadlom. Zároveň pre takéto odberné miesto platí, že súčet trojnásobku inštalovaného elektrického výkonu tepelného čerpadla a inštalovaného výkonu ostatných elektrotepelných spotrebičov (v priamovýhrevnom vykurovaní a pri príprave teplej úžitkovej vody) je vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu na odbernom mieste. Za dôveryhodný spôsob preukázania popísaných podmienok sa považuje predloženie „Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške“ od predmetných elektrických obvodov.

Podmienkou uplatnenia sadzby je tiež pripojenie elektrických spotrebičov slúžiacich pre vykurovací systém tepelného čerpadla na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (HDO), prepínacími hodinami alebo systémom IMS.

Doba platnosti nízkej tarify je 20 hodín denne a je riadená prevádzkovateľ distribučnej sústavy s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia elektrizačnej sústavy.

Doba platnosti vysokej tarify je 4 hodiny denne a prestávky medzi dobou platnosti vysokej tarify nemajú byť kratšie ako jedna hodina.

Pri použití sadzby C8 sa blokovanie výhrevných elektrických spotrebičov vykonáva v čase platnosti vysokej tarify.

9. C9 - Sadzba pre nemerané odbery

Sadzba za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu sa skladá:

- a) Pri nemeraných odberoch pre televízne vykryvače, zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, telefónne koncentrátory, telefónne automaty, dopravné značky a signály, spoločné antény a podobne sa platí paušálna pevná cena **1,5500 € mesačne za každých aj začatých 10 W** inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.
- b) Pri nemeraných odberoch pre hlásiče polície, poplachové sirény, zabezpečovacie zariadenie železníc, kde odber elektriny je **nepatrný** a prevádzka výnimočná, sa platí paušálna pevná cena **2,1800 € mesačne za každé nemerané odberné miesto** tohto druhu bez ohľadu na výšku inštalovaného príkonu.

Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu nemá byť vyšší ako **2000 W**.

10. C10 - Sadzba pre verejné osvetlenie

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

| | |
|--|-------------|
| istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane..... | 1,3200 € |
| istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane | 2,1300 € |
| istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane | 2,6600 € |
| istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane | 3,3200 € |
| istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane | 4,2600 € |
| istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane | 5,3200 € |
| istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane | 6,6400 € |
| istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane | 8,3700 € |
| istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane | 10,6300 € |
| istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane..... | 13,2900 € |
| istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane | 16,6100 € |
| istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane | 21,2600 € |
| istič nad 3x160 A za každý 1A | 0,1300 €/A |
| istič nad 1x25 A za každý 1 A | 0,0500 €/A, |

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife 44,6000 €.

VI. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná prevádzkovateľ distribučnej sústavy na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za distribúciu alebo inej fakturovanej položky na začiatku alebo v priebehu fakturačného obdobia sa nová tarifa/fakturačná položka bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom alebo diaľkovým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o preverenie jeho

správnosti. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste užívateľa sústavy na napätovej úrovni NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne. Odpočet určených meradiel na odberných miestach odberateľov mimo domácností (na napätovej úrovni NN s meraním typu C) vykoná prevádzkovateľ distribučnej sústavy každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení kalendárneho roka, pričom za fyzický odpočet určeného meradla sa v tomto prípade rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a odberateľom elektriny.“.

Posledné dve vety vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0263/2014/E zo dňa 31. 12. 2013 v znení rozhodnutia č. 0154/2015/E zo dňa 30. 01. 2015 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0263/2014/E zo dňa 31. 12. 2013 v znení rozhodnutia č. 0154/2015/E zo dňa 30. 01. 2015.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) schválil cenovým rozhodnutím č. 0263/2014/E zo dňa 31. 12. 2013 v znení rozhodnutia č. 0154/2015/E zo dňa 30. 01. 2015 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 1. januára 2014 do 31. decembra 2014 s platnosťou aj na roky 2015 a 2016 (ďalej len „rozhodnutie“) pre regulovaný subjekt Slovensa, a.s., Kysucká cesta 3, 010 61 Žilina, IČO 31 622 259 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) môže úrad z vlastného podnetu začať konanie o zmene rozhodnutia, ak došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny.

Dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2015 došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii. Zmena spočíva najmä v zmene tarify za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok 2016 (za rezervovanú kapacitu, za prenesenú elektrinu, tarify za straty pri prenose elektriny prenosovou sústavou), plánovaného množstva elektriny distribuovaného koncovým odberateľom elektriny, plánovaných odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou, faktora investícií, skutočných dodatočných výnosov v roku 2014 z uplatnenia ceny za pripojenie do sústavy, zo sankcií za prekročenie rezervovanej kapacity a za skutočne zaplatené výnosy za neoprávnený odber elektriny spoločnosti Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s.

Na základe uvedených skutočností úrad začal z vlastného podnetu konanie o zmene rozhodnutia, o čom upovedomil regulovaný subjekt listom č. 37711/2015/BA zo dňa 02. 12. 2015. Regulovaný subjekt prevzal oznámenie o začatí konania dňa 08. 12. 2015. Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov listom č. 38944/2015/BA zo dňa 11. 12. 2015 vyzval regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia (ďalej len „výzva“) v lehote piatich dní odo dňa doručenia tejto výzvy. Regulovaný subjekt prevzal výzvu dňa 17. 12. 2015.

Regulovaný subjekt sa v úrade určenej lehote k podkladom pred vydaním rozhodnutia nevyjadril, a tak úrad má za to, že k podkladom nemá pripomienky.

Úrad v cenovom konaní vychádzal z rozhodnutia č. 0263/2014/E zo dňa 31. 12. 2013 v znení rozhodnutia č. 0154/2015/E zo dňa 30. 01. 2015 a z informácií známých mu z úradnej činnosti.

Z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia sa doterajšie znenie výrokovej časti rozhodnutia nahrádza v úplnom znení okrem vety týkajúcej sa daní a odvodu do Národného jadrového fondu a vety o platnosti rozhodnutia na roky 2015 a 2016. Úrad mení rozhodnutie s účinnosťou od 1. januára 2016 do 31. decembra 2016.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že zmena rozhodnutia je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 29 a 30 vyhlášky č. 221/2013 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.

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:

Slovena, a.s., Kysucká cesta 3, 010 61 Žilina