

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0242/2015/E

Bratislava 29. 01. 2015

Číslo spisu: 951-2015-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 vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

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 v znení vyhlášky č. 189/2014 Z. z. tak, že pre regulovaný subjekt **MAGNA ENERGIA a.s.**, Nitrianska 7555/18, 921 01 Piešťany, IČO 35 743 565, pre prevádzku SAAR, s.r.o., Jaseňová 7/VO, 974 09 Banská Bystrica **s c h v a ľ u j e** na obdobie od 1. februára 2015 do 31. decembra 2016 tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia, tarifu za straty pri distribúcii elektriny pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny.

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 pripojených do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy MAGNA ENERGIA a.s., Nitrianska 7555/18, 921 01 Piešťany, IČO 35 743 565, pre prevádzku SAAR, s.r.o., Jaseňová 7/VO, 974 09 Banská Bystrica (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“) na napätovej úrovni VN je stredná hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto. MRK na napätovej úrovni NN je stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou prevádzkovateľ distribučnej sústavy, alebo prepočítaná kilowattová hodnota inštalovaného elektrického výkonu na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení.
 - b) Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) na úrovni VN (dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná) je hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu, ktorá je pre

odberateľa zabezpečená zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny uzatvorenej s odberateľom alebo rámcovou distribučnou zmluvou uzatvorenou s dodávateľom elektriny, prípadne ich dodatkom, a ktorú možno odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK a nemôže byť nižšia ako 20% MRK, okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny, na ktorom minimálnou hodnotou RK mimo sezónneho odberu je maximálne 5 % hodnoty MRK, pričom táto hodnota nemôže byť nulová.

- c) Sezónny odber elektriny (napr. lyžiarske vleky, poľnohospodárske družstvá, letné kúpaliská a pod.) je odber elektriny z distribučnej sústavy na napät'ovej úrovni vysokého napätia alebo nízkeho napätia s priebehovým meraním typu A alebo B trvajúci najmenej jeden mesiac a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny tvorí najmenej 90 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok. Minimálna hodnota rezervovanej kapacity vo výške maximálne 5% MRK je aplikovaná na odbernom mieste so sezónnym odberom minimálne 5 a maximálne 11 mesiacov v kalendárnom roku. Pre sezónny odber elektriny je možné zmeniť RK na 12-mesačnú RK dvakrát za kalendárny rok. Pri ostatných zmenách typu RK alebo hodnoty RK je potrebné postupovať podľa článku III. body 9. a 10.
- d) Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu RK nie je možné znížiť.
- e) Hodnotu rezervovanej kapacity na úrovni VN 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.
- f) Zmenu hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste je možné vykonať len na základe uzatvorenia novej zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy.
- g) Nameraný výkon na napät'ovej úrovni VN a 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.
- h) Rezervovaná kapacita na napät'ovej úrovni NN je MRK stanovená amperickou 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.
- i) 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.
- j) 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.

- k) Pre odberné miesta pripojené na napätovej úrovni NN, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom, môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná podľa článku III, body 8. až 10. a môže byť nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca amperickej hodnote hlavného ističa.
- l) Ak nameraný štvrt' hodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.
- m) 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 (dvanásť mesačnej, 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 päťnásobok mesačnej tarify mesačnej rezervovanej kapacity. Prekročenie RK a MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.
- n) 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 „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.
- o) Užívateľovi DS prevádzkovateľ distribučnej sústavy na vymedzenom území, ktorý má na jednej z napätových úrovní vysokého napätia jedného prevádzkovateľa distribučnej sústavy 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, určí prevádzkovateľ distribučnej sústavy na základe žiadosti užívateľa distribučnej sústavy s uvedením EIC kódov odberných miest rezervovanú kapacitu na účely vyhodnotenia a stanovenia cien za rezervovanú kapacitu pre každú napätovú úroveň osobitne zo súčtov maximálnych výkonov nameraných v odberných miestach v čase, kedy je tento súčet v danom mesiaci najvyšší. Podrobnosti upravuje vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike.
- p) V prípade percentuálneho stanovenia hodnoty sa údaj zaokrúhľuje matematicky na celé číslo.
- q) Na účely regulácie ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny napätová úroveň vysokého napätia zahŕňa sústavu vysokého napätia vrátane

transformácie veľmi vysokého napätia na vysoké napätie a napäťová úroveň nízkeho napätia zahŕňa sústavu nízkeho napätia vrátane transformácie vysokého napätia na nízke napätie.

- r) 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.
- s) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto a odovzdávacie miesto zvlášť.
- t) 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 napäťovej 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 napäťová 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 PDS. Umiestnenie fakturačného merania nemá rozhodujúci vplyv na určenie napäťovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.
2. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre NN napäťovú 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 hladiny NN.
4. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre VN napäťovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých miesto pripojenia je štandardne napájané z VN vedenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy s napätím od 1kV vrátane do 52 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

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 pre odberateľov elektriny pripojených na napäťovú úroveň VN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:
 - a. z mesačnej tarify za rezervovanú kapacitu v €/MW,
 - b. z tarify za distribúciu elektriny v €/MWh.

2. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny odberateľov elektriny pripojených na napäťovej 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 napäťové úrovne.
3. Koncoví odberatelia elektriny sa z tarifného hľadiska delia do týchto kategórií:

VN - odberatelia pripojení na sústavu vysokého napätia od 1 kV vrátane do 52 kV,
NN - odberatelia pripojení na sústavu nízkeho napätia do 1 kV.
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 napäťovej úrovne 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. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacerých napäťových úrovní, tarify za rezervovanú kapacitu sa uplatňujú za každú napäťovú úroveň samostatne pre štandardné pripojenie.
6. Tarify sa fakturujú mesačne na napäťovej úrovni VN. Na napäťovej úrovni NN sa tarify fakturujú ročne. Ak je odberné miesto na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo meraním typu B, tarify sa fakturujú mesačne.
7. Rezervovaná kapacita na úrovni VN je maximálna hodnota štvrťhodinového výkonu (ďalej len rezervovaná kapacita), ktorý prevádzkovateľ distribučnej sústavy zabezpečuje pre odberateľa na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny uzatvorenej s odberateľom alebo na základe rámcovej distribučnej zmluvy uzatvorenej s dodávateľom elektriny. Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.
8. V závislosti od dĺžky obdobia, na ktoré je kapacita rezervovaná, sú na napäťovej úrovni VN 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 článku III., bodu 10.,
 - 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 článku III., bodu 10.

9. Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na napäťovej úrovni VN 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 rezervovanú kapacitu dva krát za kalendárny rok.
10. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné meniť po uplynutí obdobia, na ktoré bola rezervovaná kapacita dohodnutá alebo pri zmene typu rezervovanej kapacity podľa článku III., bodu 9. Hodnota a typ rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ elektriny nepožiada o ich zmenu. O zmenu hodnoty alebo typu rezervovanej kapacity na nasledujúce obdobie môže odberateľ elektriny požiadať dodávateľa elektriny alebo PDS podľa zmluvy alebo najneskôr do 20. dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.
11. Ak má odberateľ elektriny uzavretú zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže požiadať o zmenu RK podľa článku III., bodov 9. a 10. prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.
12. Ak dôjde zo strany odberateľa k zníženiu MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, odberateľ je povinný požiadať PDS sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK podľa bodu 10. tohto článku, a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti PDS jednostranne pristúpi k zníženiu hodnoty RK na hodnotu novej MRK, a to ku dňu platnosti novej MRK, a následne zašle potvrdenie o zmene RK odberateľovi priamo alebo prostredníctvom jeho dodávateľa elektriny.
13. Tarify za rezervovanú kapacitu sú ceny za maximálnu hodnotu štvrt' hodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal odberateľ s prevádzkovateľom distribučnej sústavy a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Tarifa za rezervovanú kapacitu pre odberateľov z distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy z napäťovej úrovne VN 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
VN	4 845,3000	5 814,4000	6 783,4000
NN			Podľa ističov v sadzbách v € na hodnotu ističa v A

Ak je odberné miesto pripojené priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve prevádzkovateľa distribučnej sústavy a bola v minulosti takto pripojenému odberateľovi pridelená distribučná tarifa hladiny VN, platí za rezervovaný transformačný výkon poplatok vo výške 221,3000 € za každý rezervovaný MVA. Takto pripojený odberateľ sa zároveň považuje za odberateľa pripojeného z VN. Toto ustanovenie sa nevzťahuje na odberateľov, ktorí uzatvorili zmluvu o pripojení na sieť nízkeho napätia do 1 kV.

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

IV. Tarify pre odberné miesta pripojené VN – podnikatelia a organizácie

- Tarifa za distribúciu elektriny podľa článku 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.
- Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacero napäťových úrovní, tarifa za distribúciu elektriny sa uplatňuje za každú napäťovú úroveň samostatne.
- Tarifa za distribúciu elektriny a tarifa za straty prevádzkovateľa distribučnej sústavy podľa napäťových úrovní je nasledovná:

Úroveň napätia	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny
	€/MWh	€/MWh
VN	10,5700	2,5746
NN	Podľa jednotlivých sadzieb	7,8564

- 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.
- Pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z úrovne VN s akumulárnym alebo

priamovýhrevným vykurovaním, kde podiel inštalovaného príkonu pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumuláčn é vykurovanie alebo pre priamovýhrevné vykurovanie je minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu a je inštalované riadenie blokovania spotrebičov, sa rezervovaná kapacita vyhodnocuje v dobe, keď sú spotrebiče pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumuláčn é a priamovýhrevné vykurovanie blokované.

6. 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.
7. Pre odberné miesta na úrovni VN, ktoré sú pripojené v režime skúšobnej prevádzky, platia nasledovné pravidlá:
 - a) Režim skúšobnej prevádzky je podmienený uzatvorením zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. písomného dodatku k zmluve s odberateľom, do 20. dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho obdobiu, v ktorom začína skúšobná prevádzka. Súčasťou zmluvy bude stanovenie doby skúšobnej prevádzky.
 - b) Za hodnotu rezervovanej kapacity bude v skúšobnej prevádzke považovaný nameraný štvrťhodinový elektrický výkon vynásobený koeficientom 1,1, pričom bude fakturovaná mesačná tarifa za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu. Skutočne nameraný štvrťhodinový elektrický výkon nesmie prekročiť hodnotu MRK.
 - c) Mesačná hodnota fakturovanej rezervovanej kapacity počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty rezervovanej kapacity v predchádzajúcom mesiaci.
 - d) Pred ukončením skúšobnej prevádzky je potrebné si zmluvne dohodnúť typ a hodnotu požadovanej rezervovanej kapacity na ďalšie obdobie. V prípade, ak odberateľ si po skúšobnej prevádzke nedohodne hodnotu rezervovanej kapacity, bude sa za hodnotu rezervovanej kapacity po skúšobnej prevádzke považovať hodnota rezervovanej kapacity pred skúšobnou prevádzkou.
 - e) Počas skúšobnej prevádzky sú predpísané účinník a dodávka kapacitnej jalovej energie považované za dodržané.
 - f) O skúšobnú prevádzku môže požiadať odberateľ, ktorý na odbernom mieste bude pripájať nové technologické zariadenia, zavádzať nové výrobné procesy, rekonštruovať zariadenie alebo z iných dôvodov, kedy je problematické definovať hodnotu RK.
 - g) Žiadosť je potrebné doručiť prevádzkovateľovi distribučnej sústavy v dostatočnom predstihu pred začatím skúšobnej prevádzky, v nadväznosti na splnenie podmienky v písm. a) tohto bodu. V žiadosti je potrebné uviesť dôvod pridelenia a predložiť podklad preukazujúci tento dôvod, t.j. zoznam technologických zariadení vrátane ich inštalovaného príkonu.

V. Sezónny odber elektriny

1. Pridelenie sezónneho odberu sa uskutočňuje na základe písomnej požiadavky odberateľa a podlieha schváleniu prevádzkovateľom distribučnej sústavy.
2. Ak odberné miesto v roku 2015 nesplní podmienky pridelenia sezónneho odberu definované v článku I., bode 2., písm. c), je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený spätne vyhodnotiť rezervovanú kapacitu spôsobom bez prihliadnutia na sezónny odber a to s uplatnením mesačnej rezervovanej kapacity (mesačná tarifa za

mesačnú rezervovanú kapacitu) s hodnotou 5 % MRK, resp. s nameranou hodnotou maximálneho výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify sezónneho odberu, ak je táto hodnota vyššia ako 5 % MRK. Zistený rozdiel v platbe v dôsledku nesplnenia podmienok pridelenia tarify sezónneho odberu uhradí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy.

VI. 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, zároveň sa považuje za zmenu sadzby a je dôvodom pre zmenu zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii 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. 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:

$I [A] = P [kW] / (\sqrt{3} * U_{zdr} [kV] * \cos \varphi)$ (kde: I 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 s tepelným čerpadlom s možným doplnením o ďalší zdroj tepla pre krytie špičkových tepelných nárokov. Tepelné čerpadlo je zariadenie, ktoré za pomoci kompresora 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 prevádzkovateľom 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 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 1/365 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 štvrt' hodinového 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 pätnásťnásobok mesačnej platby za príkon na jedno odberné miesto.

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,

a) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh.....
74,6800 €.

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..... 66,0700 €.

3. C3 - Jednospásmová 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..... 46,4400 €.

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	78,6400 €
v nízkej tarife	5,5200 €.

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

v nízkej tarife

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

v nízkej tarife

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 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	84,2400 €
v nízkej tarife	13,4700 €.

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 - Dvojpásmová 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	84,2400 €
v nízkej tarife	13,4700 €.

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 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 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:

- 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.
- 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 44,6900 €.

VII. Tarifa jalovej energie pre oprávnených odberateľov a určené podmienky

1. Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbery elektriny, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky distribučnej sústavy, sa uskutočnia pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1. Odberateľ elektriny je zodpovedný za riadne nastavenie a správnu prevádzku kompenzačných zariadení pre dané odberné miesto; v opačnom prípade zodpovedá za vykompenzovanie nevyhovujúcej hodnoty účinníka na jeho predpísanú hodnotu. Kompenzačné zariadenia sú vo vlastníctve odberateľa elektriny. Ak odberateľ nedodrží túto záväznú hodnotu účinníka, uhradí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy zvýšenú tarifu za zvýšenie strát v distribučnej sústave svojím odberom jalovej energie zo sústavy alebo dodávkou kapacitnej jalovej energie, s ktorou sa v distribučnej sústave nepočítalo. Dodržiavanie predpísaného účinníka sa vyhodnocuje ďalej uvedeným postupom.

a) Jalová energia je vyhodnocovaná u odberateľov s rezervovanou kapacitou vyššou ako 50 kW,

2. Meranie jalovej energie u oprávnených odberateľov pre hodnotenie účinníka $\cos \varphi$

a) Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka „ $\cos \varphi$ “ sa používajú výsledky merania odberu činnnej a jalovej energie 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocujú sa z mesačne nameraných hodnôt.

b) V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy, táto sa meria počas 24 hodín denne.

3. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej tarify

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kvarh a činnnej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{\text{kvarh}}{\text{kWh}}$$

a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.

4. K nameraným hodnotám jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátora naprázdno v kvarh uvedené v tabuľke v článku VIII. (v prípade nevykompenzovaných jalových strát straty transformátora naprázdno), k nameraným hodnotám činnnej energie sa pripočítajú činnné straty transformátora pri umiestnení merania na sekundárnej strane transformátora podľa článku III., bodu 4.

Jalové straty transformátorov sa nepripočítavajú, ak sú na svorkách sekundárnej strany transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno pričom platí, že ak odberateľ neoverí najmenej jeden krát za dvanásť mesiacov správne fungovanie kondenzátorov, považujú sa transformátory za nevykompenzované. Za správnu funkciu týchto zariadení zodpovedá odberateľ.

Overenie správnosti fungovania kondenzátorov a údaje o transformátore, ktorý je pri pripojení k distribučnej sústave prevádzkovateľa distribučnej sústavy (transformátor, ktorý nie je v majetku prevádzkovateľa distribučnej sústavy, alebo transformátor v majetku prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktorý je prenajatý tretej strane) doručí odberateľ na formulári Hlásenie o meraní statického kondenzátora, ktorý je zverejnený na webovom sídle www.magnaea.sk. Hlásenie o meraní statického kondenzátora nadobúda platnosť od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po jeho doručení do sídla prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Iný spôsob oznámenia zo strany odberateľa o overení správnosti fungovania kondenzátora, neúplne alebo nesprávne vyplnený formulár (bez požadovaných údajov) nebude prevádzkovateľ distribučnej sústavy akceptovať a pripojený transformátor bude považovať za nevykompenzovaný, t.j. jalové straty transformátora sa pripočítajú k nameraným hodnotám jalovej energie. V prípade že u odberateľa dôjde k zmene – výmene pripojeného transformátora ktorý nie je v majetku prevádzkovateľa distribučnej sústavy je odberateľ povinný takúto výmenu s novými identifikačnými údajmi o novom transformátore oznámiť prevádzkovateľ distribučnej sústavy a to ešte pred výmenou transformátora – minimálne 10 pracovných dní vopred. Oznámenie o zmene transformátora zašle odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy na formulári ktorý je prístupný na webovom sídle www.magnaea.sk.

Odberateľovi VN pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je distribučná spoločnosť sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (vn/nn) naprázdno sa pre tarifné potreby považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z predtým vyrábanej výkonovej rady kondenzátorov):

normálne (staré) transformátorové plechy

Výkon transformátorov (kVA)	Výkon kompenz. kondenzátora (kvar)	Kapacitný prúd (A)
250	14 (15)	17 – 27
315	16 (20)	22 – 35
400	24 (25)	27 – 42
500	30 (30)	41 – 51
630	40 (40)	37 – 62
800	44 (45)	55 – 75
1 000	56 (55)	68 – 89
1 250	64 (65)	89 – 106
1 600	72 (70)	81 – 112

orientované transformátorové plechy

Výkon transformátorov(kVA)	Výkon kompenz. kondenzátora (kvar)	Kapacitný prúd (A)
250 – 400	4 (5)	6 – 11
630 - 1 000	8 (10)	10 – 16
nad 1000 do 1 600	14 (15)	16 – 25

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Vo vyššie uvedených tabuľkách sú uvedené hodnoty kapacitných prúdov aj u transformátorov 630 kVA a väčších, pri ktorých by malo byť meranie na strane primárnej. Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej energie jalové transformačné straty podľa článku VIII.

5. Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v záväzných medziach, konečný odberateľ neplatí žiadnu zvýšenú cenu; ale ak nie je indukčný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt v záväzných medziach, zvýšenú cenu platí. Pri induktívnom účinníku inom ako 0,95 - 1,00 sa zvýšená tarifa určí podľa tabuľky v článku IX.
6. Zvýšená tarifa za účinník je stanovená ako súčet z nasledovných položiek:
 - a) súčin hodnôt najvyššieho nameraného $\frac{1}{4}$ hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za rezervovanú kapacitu na príslušnej napäťovej úrovni a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v článku IX.,
 - b) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej úrovni (ktorej súčasťou je priemerná hodnota tarify za prenos v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose) a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v článku IX.,
 - c) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v článku IX.,
 - d) záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos (**5,9579 €/MWh**) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v článku IX.,

Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **45,5077 €/MWh**.

Pri dodávke kapacity jalovej energie do sietí prevádzkovateľa distribučnej sústavy je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnená fakturovať zvýšenú tarifu **39,5007 €/Mvarh**.

VIII. Transformačné straty jalové (induktívne)

Na účely uplatňovania zvýšenej tarify podľa článku IX. sa určujú transformačné straty jalové (induktívne) za mesiac pri jednotlivých transformátoroch takto:

V tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových transformačných strát v pásme 1 hodiny.

Menovitý výkon transf. kVA	Staré plechy kvarh			Nové plechy kvarh	
	3 kV 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV	35 kV	6 kV 10 kV 22 kV	35 kV
63,00	-	-	-	-	-
100,00	-	-	-	-	-
160,00	-	-	-	-	-
250,00	388	449	502	145	160
400,00	682	682	694	183	207
630,00	997	997	978	230	249
1 000	1 461	1 461	1 400	289	320
1 600	2 143	2 143	2 094	365	404
2 500	-	3 044	-	989	989
4 000	-	4 505	-	1 339	1 339
6 300	-	6 712	-	1 918	1 918
10 000	-	10 044	-	2 739	2 739
16 000	-	10 714	-	4 140	4 140
25 000	-	15 219	-	6 088	6 088
40 000	-	21 915	-	7 914	7 914
63 000	-	-	-	-	-

Vyššie uvedené hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu jalovej energie. Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

IX. Zvýšená tarifa za účinník

Pri odberateľoch napojených z napäťovej úrovne VN pri znížení úrovne účinníka $\cos \varphi$ 0,95 sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky:

Rozsah tg φ kvarh/kWh	účinník cos φ	Zvýšená tarifa v %	Rozsah tg φ kvarh/kWh	účinník cos φ	Zvýšená tarifa v %
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,70	37,59
0,347-0,379	0,94	1,12	1,035-1,063	0,69	39,66
0,380-0,410	0,93	2,26	1,064-1,092	0,68	41,80
0,411-0,440	0,92	3,43	1,093-1,123	0,67	43,99
0,441-0,470	0,91	4,63	1,124-1,153	0,66	46,25
0,471-0,498	0,90	5,85	1,154-1,185	0,65	48,58
0,499-0,526	0,89	7,10	1,186-1,216	0,64	50,99
0,527-0,553	0,88	8,37	1,217-1,249	0,63	53,47
0,554-0,580	0,87	9,68	1,250-1,281	0,62	56,03
0,581-0,606	0,86	11,02	1,282-1,316	0,61	58,67
0,607-0,632	0,85	12,38	1,317-1,350	0,60	61,40
0,633-0,659	0,84	13,79	1,351-1,386	0,59	64,23
0,660-0,685	0,83	15,22	1,387-1,423	0,58	67,15
0,686-0,710	0,82	16,69	1,424-1,460	0,57	70,18
0,711-0,736	0,81	18,19	1,461-1,494	0,56	73,31
0,737-0,763	0,80	19,74	1,495-1,532	0,55	76,56
0,764-0,789	0,79	21,32	1,533-1,579	0,54	79,92
0,790-0,815	0,78	22,94	1,580-1,620	0,53	83,42
0,816-0,841	0,77	24,61	1,621-1,663	0,52	87,05
0,842-0,868	0,76	26,32	1,664-1,709	0,51	90,82
0,869-0,895	0,75	28,07	1,710-1,755	0,50	94,74
0,896-0,922	0,74	29,87	> 1,755	< 0,50	100
0,923-0,949	0,73	31,72			
0,950-0,977	0,72	33,63			
0,978-1,007	0,71	35,58			

X. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná prevádzkovateľ distribučnej sústavy 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. 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 napäťovej úrovni VN a NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne. Odpočet určených meradiel na odberných miestach odberateľov mimo domácností (na napäťovej 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.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 16. 12. 2014 doručený pod podacím číslom úradu č. 33527/2014/BA a dňa 28. 01. 2015 pod podacím číslom 3204/2015/BA doplnený návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobia od 1. februára 2015 do 31. decembra 2016 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu MAGNA ENERGIA a.s., Nitrianska 7555/18, 921 01 Piešťany, IČO 35 743 565 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom 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.

V súlade s § 14 ods. 7 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“) úrad schvaľuje návrh ceny na zvyšok regulačného obdobia, teda od 1. februára 2015 do 31. decembra 2016.

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

Úrad po preskúmaní návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 29 až 30 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike, v znení vyhlášky č. 189/2014 Z. z. 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:

MAGNA ENERGIA a.s., Nitrianska 7555/18, 921 01 Piešťany