

Zmluva o združenej dodávke elektriny

Číslo Zmluvy: **9406029012**
Číslo obchodného partnera: **5100043064**
Číslo miesta spotreby: **3105181155**

Dodávateľ:

ZSE Energia, a. s.
Čulenova 6, 816 47 Bratislava

Zapísaný v OR, OS BA I, oddiel Sa vložka Č. 3978/B
Držiteľ povolenia na dodávku elektriny vydanéj ÚRSO
č.: 2007E0254

IČO: 36 677 281
DIČ: 2022249295
IČ DPH: SK 2022249295

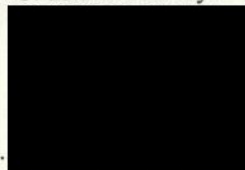
Zastúpený osobami oprávnenými konať a podpisovať
vo veciach Zmluvy:

Mgr. Tomáš Rak
Vedúci Key Account Manager

Ing. Imre Mészáros
Key Account Manager

Bankové spojenie:
Tatra banka, a. s.
VÚB banka, a. s.
Slovenská sporiteľňa, a. s.
Citibank (Slovakia), a. s.
UniCredit Bank Slovakia, a. s.

Č. účtu/kód banky:



Ďalej len „**Dodávateľ**“

Odberateľ:

Univerzitná nemocnica Bratislava
Pažitková 4, 821 01 Bratislava

Zapísaný v ŽR, ObÚ Bratislava
číslo ŽR 105-16387

IČO: 31813861
DIČ: 2021700549
IČ DPH: SK2021700549

V zastúpení:

Zastúpený osobami oprávnenými konať a podpisovať
vo veciach Zmluvy:

MUDr. Miroslav Bucha

Bankové spojenie: Štátna pokladnica
Č. účtu/kód banky: 7000279808/8180

Ďalej len „**Odberateľ**“

uzatvárajú podľa všeobecne záväzných platných právnych predpisov a platných právnych predpisov pre podnikanie v energetických odvetviach túto Zmluvu o združenej dodávke elektriny (ďalej len "Zmluva").



I. Predmet Zmluvy

- 1.1 Predmetom tejto Zmluvy je záväzok Dodávateľa v zmluvnom období:
- a) dodávať elektrinu do odberného miesta Odberateľa uvedeného v čl. II Zmluvy podľa podmienok tarifného produktu dodávky elektriny dohodnutého v Zmluve. Dodávateľ sa tiež zaväzuje prevziať za Odberateľa zodpovednosť za odchýlku za odberné miesto Odberateľa uvedené v čl. II Zmluvy voči zúčtovateľovi odchýlok,
 - b) zabezpečiť pre Odberateľa do odberného miesta Odberateľa uvedeného v čl. II Zmluvy distribúciu elektriny a ostatné regulované služby (ďalej len „**Distribučné služby**“) od príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ku ktorej je odberné miesto Odberateľa pripojené (ďalej len „**PDS**“) v rozsahu a podľa podmienok tejto Zmluvy a Prevádzkového poriadku PDS.
- 1.2 Predmetom tejto Zmluvy je záväzok Odberateľa v zmluvnom období odoberať od Dodávateľa elektrinu podľa podmienok dohodnutého tarifného produktu dodávky elektriny a riadne a včas zaplatiť za dodávku elektriny a za Distribučné služby ceny dohodnuté podľa podmienok uvedených v tejto Zmluve a Všeobecných obchodných podmienkach pre oprávnených odberateľov so zmluvou o združenej dodávke elektriny ZSE Energia, a. s. (ďalej len „**Všeobecné obchodné podmienky**“) a v súlade s predpismi na základe uplatnenia regulovaného prístupu k distribučnej sústave.
- 1.3 Neoddeliteľnou súčasťou Zmluvy sú priložené platné Všeobecné obchodné podmienky a obchodné podmienky dohodnutého tarifného produktu dodávky elektriny podľa Zmluvy (ďalej len "obchodné podmienky tarifného produktu"), ktoré upravujú ďalšie vzájomné práva a povinnosti zmluvných strán. V prípade zmien Všeobecných obchodných podmienok a obchodných podmienok tarifného produktu sa vzájomné vzťahy zmluvných strán riadia ich aktuálnym platným a účinným znením.

II. Údaje o mieste spotreby a odbernom mieste

- | | | |
|-----|-------------------------|--------------------------------|
| 2.1 | Číslo miesta spotreby: | 3105181155 |
| 2.2 | Adresa miesta spotreby: | CES PEKNÁ 2, 831 54 BRATISLAVA |
| 2.3 | EIC odberného miesta: | 24ZZS5181155000B |
| 2.4 | Napäťová úroveň: | NN |

III. Údaje pre distribúciu elektriny

- | | | |
|-----|------------------------------------|--------------------|
| 3.1 | Sadzba za distribučné služby: | C2-X3 |
| 3.2 | Dohodnutý účinník $\cos \varphi$: | 0,95 - 1,00 |
| 3.3 | Maximálna rezervovaná kapacita: | Istič do 3 x 160 A |

IV. Údaje pre dodávku elektriny

- | | | |
|-----|------------------------------------|------------------|
| 4.1 | Tarifný produkt dodávky elektriny: | StandardPowerDuo |
|-----|------------------------------------|------------------|

V. Fakturačné a platobné údaje a podmienky

- | | | |
|-----|--|--|
| 5.1 | Číslo zmluvného účtu: | ██████████ |
| 5.2 | Adresa zasielania faktúr – platiteľ: | Univerzitná nemocnica Bratislava, Pažitková 4, 821 01 Bratislava |
| 5.3 | Číslo bankového účtu/kód banky platiteľa: | 7000279808/8180 |
| 5.4 | Obdobie vystavovania faktúr za spotrebu elektriny: ročne | |
| 5.5 | Počet faktúr vystavených odhadom: | 2 |
| 5.6 | Spôsob úhrady faktúr: | Prevodný príkaz |
| 5.7 | Lehota splatnosti: | 14 dní |

VI. Osobitné dojednania

VII. Záverečné ustanovenia

- 7.1 Doručovacia adresa Dodávateľa je: ZSE Energia, a. s., P. O. BOX 325, 810 00 Bratislava 1.
- 7.2 Odberateľ vyhlasuje a svojím podpisom Zmluvy potvrdzuje, že sa riadne oboznámil vo Všeobecnými obchodnými podmienkami a obchodnými podmienkami tarifného produktu platnými v čase podpisu Zmluvy, tieto obdržal pri podpise Zmluvy, ich obsahu porozumel, súhlasí s nimi a zaväzuje sa ich dodržiavať.
- 7.3 Ostatné vzťahy touto Zmluvou neupravené sa riadia Všeobecnými obchodnými podmienkami, obchodnými podmienkami tarifného produktu, všeobecne záväznými právnymi predpismi v oblasti energetiky a ostatnými príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
- 7.4 Zmluva nadobúda platnosť dňom jej podpísania oboma zmluvnými stranami. Zmluva nadobúda účinnosť dňom začatia dodávky elektriny a uzatvára sa na dobu: určitú do 31.10.2012.
- 7.5 Zmluva je vyhotovená v dvoch (2) rovnopisoch, každý s platnosťou originálu. Každá zo zmluvných strán obdrží po jednom rovnopise.
- 7.6 Neoddeliteľnou súčasťou Zmluvy sú:
 - a) Všeobecné obchodné podmienky
 - b) Platný Cenník Dodávateľa, ktorého súčasťou sú aj obchodné podmienky tarifného produktu.
- 7.7 Nadobudnutím účinnosti tejto Zmluvy stráca platnosť predchádzajúca zmluva o dodávke elektriny pre odberné miesto uvedené v tejto Zmluve uzatvorená medzi Odberateľom a Dodávateľom.
- 7.8 Zmluvné strany vyhlasujú, že si Zmluvu pred jej podpisom riadne prečítali, jej ustanoveniam porozumeli, Zmluva vyjadruje ich slobodnú a vážnu vôľu, zaväzujú sa ju dobrovoľne plniť a na znak súhlasu s ňou oprávnení zástupcovia zmluvných strán pripájajú svoje vlastnoručné podpisy.

ZSE Energia
akciová spoločnosť
18
BRATISLAVA

Za Dodávateľa

v BRATISLAVE

Miesto

Mgr. Tomáš Rak
Vedúci Key Account Manager

Meno, priezvisko a funkcia

Ing. Imre Mészáros
Key Account Manager

Meno, priezvisko a funkcia

Za Odberateľa

v BRATISLAVE

Miesto

Dr. Miroslav Bucha

Meno, priezvisko a funkcia

Meno, priezvisko a funkcia

- 1. 11. 2011

30. 12. 2011

Dňa

Podpis

Podpis

Všeobecné obchodné podmienky dodávky elektriny pre odberateľov s tarifným produktom vrátane prevzatia zodpovednosti za odchýlku so zabezpečením distribúcie elektriny spoločnosti Západoslovenská energetika, a. s.

Platnosť od 1. 1. 2007

I. Všeobecné ustanovenia

- 1.1. Tieto Všeobecné obchodné podmienky spoločnosti Západoslovenská energetika, a. s. (ďalej len „**Dodávateľ**“) upravujú vzájomné vzťahy medzi Dodávateľom a oprávneným odberateľom elektriny (ďalej len „**Odberateľ**“) pri dodávke elektriny pre Odberateľov s tarifnými produktmi vrátane prevzatia zodpovednosti za odchýlku so zabezpečením distribúcie elektriny (ďalej len „**Všeobecné podmienky**“).
- 1.2. Tieto Všeobecné podmienky sú neoddeliteľnou súčasťou zmluvy o dodávke elektriny vrátane prevzatia zodpovednosti za odchýlku so zabezpečením distribúcie elektriny a súvisiacich sieťových služieb oprávnenému Odberateľovi (ďalej len „**Zmluva**“).
- 1.3. Neoddeliteľnou súčasťou Zmluvy pre mesačne odčítaných a fakturovaných Odberateľov je príloha Dohoda úhrady preddávok. Neoddeliteľnou súčasťou Zmluvy pre mesačne odčítaných Odberateľov pripojených na vn s produktom, ktorý vyžaduje objednávku elektriny, je záväzná Objednávka na odber elektriny na príslušný kalendárny rok a rezervovanej kapacity pre napätovú úroveň vn.
- 1.4. Pre účely Všeobecných podmienok sa používajú odborné pojmy a terminológia v súlade so zákonom č. 656/2004 Z. z. o energetike a zmene niektorých zákonov (ďalej len „**Zákon o energetike**“), nariadením vlády SR č. 124/2005 Z. z., ktorým sa upravujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou, príslušných výnosov a rozhodnutí Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „**ÚRSO**“) a ostatných súvisiacich, všeobecne záväzných právnych predpisov vzťahujúcich sa na elektroenergetiku.
- 1.5. ÚRSO vydáva vecné a cenové rozhodnutia v zmysle zákona o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov 276/2004 Z. z.
- 1.6. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy (ďalej len „**PDS**“) je prevádzkovateľ distribučnej sústavy, ku ktorej je pripojené odberné miesto Odberateľa.
- 1.7. Prevádzkový poriadok PDS je dokument, podľa ktorého sa riadi zabezpečenie distribúcie elektriny a súvisiacich sieťových služieb do odberného miesta Odberateľa. Prevádzkový poriadok PDS je záväzný pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou (ďalej len „**Prevádzkový poriadok**“).

II. Podmienky dodávky elektriny a zabezpečenia distribúcie elektriny

- 2.1. Dodávateľ sa zaväzuje na základe Zmluvy:
 - a) Dodávať elektrinu do odberného miesta Odberateľa uvedeného v Zmluve v dohodnutom množstve a čase a podľa dohodnutého tarifného produktu. Dodávateľ sa tiež zaväzuje prevziať za Odberateľa zodpovednosť za odchýlku za odberné miesto Odberateľa voči zúčtovateľovi odchýlok;
 - b) Zabezpečiť pre Odberateľa distribúciu elektriny a ostatné distribučné služby (ďalej len „**Distribučné služby**“).
- 2.2. Odberateľ sa zaväzuje na základe Zmluvy zaplatiť za dodávku elektriny a Distribučné služby ceny podľa podmienok uvedených v Zmluve a v súlade s predpismi na základe uplatnenia regulovaného prístupu k distribučnej sústave.
- 2.3. Dodávka elektriny sa uskutoční iba na základe platne uzatvorenej Zmluvy, v opačnom prípade sa odber elektriny považuje za neoprávnený odber v zmysle § 39 ods. 1 písm. a) bod 2 Zákona o energetike.
- 2.4. Dodávka elektriny je splnená prechodom elektriny určeným meradlom. Za dodané množstvo elektriny sa považujú hodnoty podľa údajov určeného meradla, ktoré poskytuje Dodávateľovi PDS podľa osobitných predpisov, ktorými sa stanovujú podrobnosti merania elektriny a odovzdávania technických údajov a podľa Prevádzkového poriadku.
- 2.5. Dodávateľ zabezpečí Odberateľovi dodávku elektriny, ak je pripojený k distribučnej sústave PDS.
- 2.6. Dodávateľ sa zaväzuje zabezpečiť Distribučné služby do odberného miesta Odberateľa do výšky maximálnej rezervovanej kapacity. Distribučné služby sa uskutočňujú v súlade s platnými, všeobecne záväznými právnymi predpismi, Prevádzkovým poriadkom a v kvalite podľa technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy PDS.
- 2.7. Dodávateľ sa zaväzuje zabezpečiť pre Odberateľa rezervovanú kapacitu dohodnutú v Zmluve. Prekročenie dohodnutej rezervovanej kapacity sa bude riešiť v súlade s platným cenovým rozhodnutím ÚRSO.
- 2.8. Odberateľ môže požiadať o úpravu dohodnutej rezervovanej kapacity, najviac však do výšky maximálnej rezervovanej kapacity, a to zaslaním písomnej žiadosti na adresu Dodávateľa alebo na e-mailovú adresu Dodávateľa uvedenú v Zmluve v lehote najneskôr do 8. dňa prebiehajúceho mesiaca na príslušné nasledujúce 1-, 3- alebo 12-mesačné obdobie. Úprava dohodnutej rezervovanej kapacity sa stáva účinnou po jej písomnom odsúhlasení Dodávateľom.
- 2.9. Dodávateľ zabezpečuje pre Odberateľa Distribučné služby so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie (ďalej len „**Nadštandardná distribúcia**“) podľa podmienok dohodnutých v Zmluve.
- 2.10. Kvalita dodávanej elektriny a Distribučných služieb nemusi byť dodržaná, ak:
 - a) Odberateľ odoberá elektrinu s menším účinníkom ako je dohodnuté v Zmluve,
 - b) Odberateľ prekračuje hranice prípustného negatívneho spätného pôsobenia na sieť (verejný rozvod elektriny) stanovené technickými predpismi,
 - c) Odberateľ prekračuje maximálnu rezervovanú kapacitu,
 - d) ide o stav núdze,
 - e) Odberateľ porušuje ustanovenia Zákona o energetike.
- 2.11. Odberateľ je podľa Zákona o energetike zodpovedný za riadny stav odberného zariadenia a za dodržiavanie predpisov na zaistenie bezpečnosti technických zariadení.
- 2.12. Odberateľ sa zaväzuje riadiť sa Prevádzkovým poriadkom, Všeobecnými podmienkami, technickými podmienkami distribučnej sústavy v zmysle Vyhlášky MH SR č. 337/2005 Z. z. a dodržiavať podmienky pripojenia k distribučnej sústave.

- 2.13. Definovanie náhradných hodnôt pri poruchách merania a aktuálna tabuľka vysielačích časov HDO telegramov sú uverejnené na internetovej stránke Dodávateľa.

III. Meranie elektriny a odpočty

- 3.1. Montáž, pripojenie alebo výmenu určeného meradla zabezpečí Dodávateľ po splnení stanovených technických podmienok pre meranie elektriny. Druh, počet, veľkosť a umiestnenie určeného meradla a ovládacích zariadení určuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy v zmysle Zákona o energetike.
- 3.2. Elektrina sa meria určeným meradlom (v zmysle zákona č. 142/2000 Z. z. o metrológii). V prípade poruchy určeného meradla alebo fakturácie s nesprávnou konštantou Dodávateľ upraví fakturačné hodnoty podľa údajov PDS a vydaných postupov pre stanovenie náhradných hodnôt PDS uverejnených na internetovej stránke PDS.
- 3.3. Odberateľ je povinný starať sa o určené meradlo tak, aby nedošlo k jeho poškodeniu alebo odcudzeniu a sleduje jeho riadny chod. Všetky závady na určenom meradle vrátane porušenia zabezpečenia proti neoprávnenej manipulácii, ktoré Odberateľ zistí, bezodkladne ohlásí Dodávateľovi.
- 3.4. Pri pochybnostiach o správnosti údajov meradla môže Odberateľ písomne požiadať Dodávateľa o zabezpečenie jeho preskúšania. Dodávateľ je povinný do 30 dní zabezpečiť preskúšanie meradla. Ak sa na meradle nezistila chyba, náklady spojené s jeho preskúšaním uhradí Odberateľ.
- 3.5. Meranie elektriny a odpočty určeného meradla, vrátane vyhodnocovania, odovzdávania výsledkov merania a ostatných informácií potrebných pre vyúčtovanie dodávky elektriny vykonáva PDS. Odpočet určeného meradla sa vykonáva v súlade s Prevádzkovým poriadkom.
- 3.6. Odberateľ sa zaväzuje umožniť prístup PDS k odbornému energetickému zariadeniu a určenému meradlu v súlade s Prevádzkovým poriadkom a všeobecne záväznými právnymi predpismi.
- 3.7. Odberateľ, ktorého odberné miesto je pripojené na napätovú úroveň vn a u ktorého je odber elektriny meraný na sekundárnej strane transformátora, a transformátor je jeho vlastníctvom, overí funkčnosť kompenzačného zariadenia transformátora na vlastné náklady a výsledky merania oznámi Dodávateľovi písomne na predpísanom formulári „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“, ktorý je prístupný na internetovej stránke Dodávateľa a to v týchto prípadoch:
- keď ide o nové odberné miesto najneskôr do 10 dní po pripojení,
 - pri výmene transformátora najneskôr do 10 dní po výmene,
 - ak o to Dodávateľ požiada najviac však jedenkrát za 12 mesiacov.
- Pokiaľ Odberateľ takéto hlásenie nepredloží, považuje sa transformátor za nevykompenzovaný a namerané hodnoty nie sú v súlade s hodnotami podľa príslušného rozhodnutia ÚRSO. Dodávateľ má potom právo pripočítať k nameranej jalovej spotrebe jalové transformačné straty v zmysle platného cenového rozhodnutia ÚRSO.
- 3.8. Odberateľ sa zaväzuje v prípade stavu núdze postupovať podľa príslušných právnych predpisov – a to § 14 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a vyhlášky MH SR č. 206/2005 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri vyhlasovaní stavu núdze, o vyhlasovaní obmedzujúcich opatrení pri stavoch núdze a o opatreniach zameraných na odstránenie stavu núdze.

IV. Prerušenie alebo obmedzenie dodávky elektriny a Distribučných služieb

- 4.1. Odberateľ berie na vedomie, že PDS je oprávnený obmedziť alebo prerušiť Distribučné služby v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu v prípadoch stanovených v § 24 ods. 1 písm. e) platného Zákona o energetike a v príslušných ustanoveniach Prevádzkového poriadku. Počas takéhoto prerušenia alebo obmedzenia nie je Dodávateľ povinný dodávať elektrinu a zabezpečovať Distribučné služby. V uvedených prípadoch nemá

Odberateľ nárok na náhradu škody ani ušlého zisku, s výnimkou prípadov, keď škoda a ušlý zisk vznikli zavinením PDS.

- 4.2. PDS informuje Odberateľa o plánovanom obmedzení alebo prerušení Distribučných služieb v súlade so Zákonom o energetike.
- 4.3. Dodávateľ je oprávnený obmedziť alebo prerušiť dodávku elektriny a Distribučné služby do odberných miest Odberateľa a za tým účelom vo vlastnom mene požiadať PDS o obmedzenie alebo prerušenie Distribučných služieb, ak Odberateľ odoberá elektrinu v rozpore so Zmluvou v zmysle § 39 ods. 1 písm. a) body 2 a 3 Zákona o energetike. Za odber v rozpore s touto Zmluvou sa považuje aj prípad, keď je Odberateľ v omeškani s úhradou faktúry alebo jej časti podľa Zmluvy, a ak si Odberateľ nesplnil túto svoju povinnosť ani v dodatočnej lehote, ktorú stanovil Dodávateľ v písomnej výzve Odberateľovi, najviac však 15 dní od doručenia výzvy s upozornením, že dodávka elektriny a Distribučné služby budú prerušené. Dodávateľ v takom prípade nezodpovedá za vzniknuté škody ani ušlý zisk Odberateľa. Dodávka elektriny a Distribučné služby budú opätovne obnovené, akonáhle Odberateľ preukázateľne zaplatí dlžnú čiastku, s ktorou je v omeškani a v ostatných prípadoch neoprávneného odberu po odstránení príčin neoprávneného odberu a zaplatení faktúry za zistený neoprávnený odber. Dodávateľ môže Odberateľovi účtovať poplatok za znovupripojenie odberného miesta v zmysle platného cenníka Dodávateľa.
- 4.4. V prípade odstúpenia od Zmluvy zo strany Dodávateľa alebo Odberateľa je Dodávateľ oprávnený ukončiť dodávku elektriny a Distribučné služby odpojením odberného miesta ku dňu zániku Zmluvy.

V. Reklamácie

- 5.1. Ak sa stane chyba pri fakturácii, majú zmluvné strany nárok na vzájomné vysporiadanie. Ak Odberateľ zistí chybu vo faktúre za spotrebu elektriny, bez zbytočného odkladu zašle Dodávateľovi písomnú reklamáciu s uvedením reklamovaných skutočností s priložením podkladov potrebných pre prešetrenie reklamácie. V prípade opodstatnenej reklamácie Dodávateľ vystaví opravnú faktúru za spotrebu elektriny. Ak chybu zistí Dodávateľ, bezodkladne vyhotoví opravnú faktúru za spotrebu elektriny.
- 5.2. Odberateľ má právo písomne reklamovať aj iné vady, ku ktorým došlo pri realizácii Zmluvy.
- 5.3. Dodávateľ reklamáciu prešetrí a výsledok prešetrenia písomne oznámi Odberateľovi v lehote 30 dní od doručenia reklamácie. Pokiaľ si prešetrenie reklamácie vyžaduje súčinnosť tretej strany, môže Dodávateľ predĺžiť lehotu na vybavenie reklamácie o ďalších najviac 30 dní.
- 5.4. V prípade neopodstatnenej reklamácie má Dodávateľ právo vyúčtovať Odberateľovi náklady súvisiace s jej prešetrením podľa interného cenníka Dodávateľa a úrok z omeškania až do doby uhradenia faktúry za spotrebu elektriny.
- 5.5. Reklamáciu uplatňuje Odberateľ na kontaktných miestach Dodávateľa.

VI. Cena za dodávku elektriny a za Distribučné služby

- 6.1. Ceny za dodávku elektriny Odberateľovi sa účtujú podľa tarifného produktu dohodnutého v Zmluve v súlade s Cenníkom tarifných produktov dodávky elektriny Dodávateľa a platným v čase odberu elektriny.
- 6.2. Dodávateľ zverejňuje zmenu Cenníka tarifných produktov na svojej internetovej stránke, alebo písomne oboznámi Odberateľa s týmito zmenami. Odberateľ po oboznámení sa so zmenou Cenníka môže vypovedať Zmluvu v súlade s čl. X. Všeobecných podmienok.
- 6.3. Ceny za Distribučné služby sa Odberateľovi účtujú podľa platných cenových rozhodnutí ÚRSO vzťahujúcich sa na

Distribučné služby poskytované PDS podľa sadzby dohodnutej v Zmluve.

- 6.4. Ak dôjde k zmene regulovaných cien na základe zmeny cenového rozhodnutia ÚRSO počas zmluvného obdobia, Dodávateľ je oprávnený účtovať Odberateľovi ceny v súlade s podmienkami príslušného nového cenového rozhodnutia ÚRSO.
- 6.5. Cenníky sú dostupné na internetovej stránke Dodávateľa a na kontaktných miestach Dodávateľa.

VII. Dane

- 7.1. K uvádzaným cenám sa pri fakturácii pripočíta daň z pridanej hodnoty (ďalej len „DPH“) v súlade s platným zákonom o DPH v sadzbe platnej ku dňu uskutočnenia zdaniteľného plnenia.
- 7.2. V prípade prijatia legislatívneho predpisu o spotrebnej dani za elektrinu sa vo faktúre za spotrebu elektriny vyúčtuje spotrebná daň v súlade s príslušnými právnymi predpismi.

VIII. Platobné podmienky a fakturácia

- 8.1. Dodávka elektriny a Distribučné služby sú v zmysle Zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v platnom znení (ďalej len „Zákon o DPH“) považované za opakované dodanie tovaru a služby. Faktúry sa vystavujú spoločne za dodávku elektriny a Distribučné služby.
- 8.2. Faktúry za opakované dodanie tovaru a služieb pre Odberateľov s ročným odpočtom sa vyhotovujú na základe odhadu jeden-, dva-, štyri- alebo jedenásťkrát za ročné zúčtovacie obdobie. Výška odhadu závisí od tarifného produktu, distribučnej sadzby, spotreby v predchádzajúcom fakturačnom období alebo očakávanej spotreby vychádzajúcej z používaných elektrických spotrebičov. Dodávateľ môže upraviť výšku odhadu v prípade zmeny objemu spotreby elektriny alebo zmeny ceny.
- 8.3. Odberateľ s mesačným odpočtom sa zaväzuje uhrádzať preddavky za dodávku elektriny a Distribučné služby spravidla vo výške 90 % predpokladaného objemu mesačnej spotreby elektriny. Výška, počet, termíny a spôsob platby preddavku sú dohodnuté v Zmluve. Zmluvné strany sa môžu priebežne dohodnúť na zmene preddavkov dodatkom k Zmluve. Úhrady preddavkov sa uskutočňujú bezhotovostným platobným stykom na účet Dodávateľa, ktorý je uvedený v Zmluve.
- 8.4. Faktúru za spotrebu elektriny pre Odberateľov s ročným odpočtom vyhotoví Dodávateľ na základe odpočtu ku koncu kalendárneho roka a pre Odberateľov s mesačným odpočtom Dodávateľ vyhotoví faktúru k poslednému dňu príslušného mesiaca. Vo faktúre za spotrebu elektriny sa odpočítajú dovtedy vyhotovené faktúry za opakované dodanie tovaru a služieb, resp. uhradené preddavky.
- 8.5. Vyfakturovaný nedoplatok Odberateľ uhradí Dodávateľovi v lehote splatnosti faktúry za spotrebu elektriny. Vyfakturovaný preplatok Dodávateľ vráti Odberateľovi na účet Odberateľa v termíne do 14 dní od vystavenia faktúry za spotrebu elektriny.
- 8.6. Odberateľ sa zaväzuje platiť faktúry bezhotovostným platobným prevodom na účet Dodávateľa, ktorý je uvedený na faktúrach. Dodávateľ odosiela faktúry v deň ich vystavenia.
- 8.7. Splatnosť faktúry je 14 kalendárnych dní od dátumu jej vystavenia, pokiaľ sa Dodávateľ s Odberateľom v Zmluve nedohodli inak. Ak prípadne tento deň na deň pracovného voľna, dňom splatnosti je najbližší nasledujúci pracovný deň.
- 8.8. Úhradou sa rozumie pripísanie sumy na účet Dodávateľa s uvedením správneho variabilného symbolu uvedeného na faktúre alebo dohodnutého v Zmluve. Ak Odberateľ poukáže úhradu s nesprávnym variabilným symbolom alebo ju poukáže s iným bankovým spojením Dodávateľa, ako je uvedené na faktúre alebo dohodnuté v Zmluve, Dodávateľ je oprávnený vrátiť mu úhradu ako neumiestnenú a účtovať mu úrok z omeškania podľa odseku 8.10, resp. 8.11.
- 8.9. Ak Odberateľ neuhradí faktúru v lehote splatnosti, Dodávateľ Odberateľovi zašle písomnú upomienku na náklady Odberateľa. Ak si Odberateľ upomienku nevyzdvihne v odbernej lehote, upomienka sa považuje za doručенú po troch dňoch od vrátenia nedoručenej zásielky, alebo ak Odberateľ prevzatie upomienky bezdôvodne odmietol dňom, keď bolo jej prevzatie odmietnuté.
- 8.10. Ak je Odberateľ v omeškani s úhradou preddavku podľa Zmluvy, je Dodávateľ oprávnený účtovať úrok z omeškania vo výške 0,035 % z dlžného preddavku za každý aj začatý deň omeškania od dátumu splatnosti preddavku až do zaplatenia, najneskôr však do posledného dňa v mesiaci, v ktorom mal byť preddavok uhradený.
- 8.11. Ak je Odberateľ v omeškani s úhradou faktúry podľa Zmluvy, je Dodávateľ oprávnený účtovať úrok z omeškania vo výške 0,035 % z dlžnej sumy za každý aj začatý deň omeškania od dátumu splatnosti faktúry až do jej úhrady.

IX. Náhrada škody

- 9.1. Ak poruší niektorá zo zmluvných strán povinnosti vyplývajúce z tejto Zmluvy, má poškodená zmluvná strana právo na náhradu preukázane vzniknutej škody, okrem prípadov, keď škody boli spôsobené obmedzením alebo prerušením dodávky elektriny a Distribučných služieb v súlade so Zákonom a touto Zmluvou.
- 9.2. Dodávateľ nezodpovedá za vzniknuté škody ani za ušlý zisk, ak je dodávka elektriny zabezpečená cez cudzie zariadenie a nedodanie elektriny je spôsobené poruchou alebo inou udalosťou na tomto zariadení. Dodávateľ tiež nezodpovedá za škody spôsobené nedodaním elektriny, ktoré vznikli pri zabezpečovaní povinností vo všeobecnom hospodárskom záujme v zmysle ustanovení § 15 Zákona.
- 9.3. Odberateľ zodpovedá za škodu spôsobenú neoprávneným odberom v súlade so Zákonom o energetike a príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
- 9.4. Odberateľ s Dodávateľom sa budú navzájom informovať o všetkých skutočnostiach, pri ktorých sú si vedomí, že by mohli viesť ku škodám a usilovať sa hroziace škody odvrátiť.

X. Ukončenie a zánik Zmluvy

- 10.1. Zmluva môže byť uzatvorená na dobu určitú, alebo na dobu neurčitú.
- 10.2. Zmluva uzatvorená na dobu určitú zaniká uplynutím doby, na ktorú bola uzatvorená, pokiaľ nie je ukončená skôr podľa odseku 10.3. alebo 10.4.
- 10.3. Zmluva môže byť ukončená písomnou dohodou zmluvných strán.
- 10.4. Zmluvu môže vypovedať bez uvedenia dôvodu ktorákoľvek zo zmluvných strán s výpovednou lehotou jeden mesiac. Výpovedná lehota začína plynúť prvým kalendárnym dňom mesiaca, ktorý nasleduje po doručení písomnej výpovede druhej zmluvnej strane.
- 10.5. Za podstatné porušenie Zmluvy zo strany Odberateľa sa považuje najmä:
 - a) omeškanie Odberateľa s úhradou faktúry v lehote splatnosti ak faktúru neuhradil ani v dodatočnej lehote určenej Dodávateľom,
 - b) neoprávnený odber elektriny v zmysle Zákona o energetike. V prípade podstatného porušenia Zmluvy je Dodávateľ oprávnený odstúpiť od Zmluvy. Účinnosť odstúpenia nastane dňom uvedeným v písomnom oznámení Dodávateľa o odstúpení zaslanom Odberateľovi, pričom tento deň nesmie byť skorší ako siedmy (7.) deň od doručenia oznámenia o odstúpení Odberateľovi.
- 10.6. V prípade podstatného porušenia Zmluvy zo strany Dodávateľa, a to v prípade, ak Dodávateľ nezabezpečí Odberateľovi dohodnutú dodávku elektriny a Distribučné služby v súlade s podmienkami Zmluvy, Odberateľ je oprávnený od Zmluvy odstúpiť. Účinnosť odstúpenia nastane dňom uvedeným v písomnom oznámení Odberateľa o odstúpení zaslanom Dodávateľovi, pričom tento deň nesmie byť skorší ako siedmy (7.) deň od doručenia oznámenia o odstúpení Dodávateľovi.

- 10.7. Každá zo zmluvných strán je oprávnená od tejto Zmluvy odstúpiť, ak
- a) druhá zmluvná strana podala na seba návrh na vyhlásenie konkurzu, alebo
 - b) bol návrh na vyhlásenie konkurzu voči druhej zmluvnej strane podaný treťou osobou, pričom dotknutá zmluvná strana je platobne neschopná, alebo je v situácii, ktorá odôvodňuje začatie konkurzného konania, alebo
 - c) bol na majetok druhej zmluvnej strany vyhlásený konkurz, alebo bol návrh na vyhlásenie konkurzu zamietnutý pre nedostatok majetku, alebo
 - d) druhá zmluvná strana vstúpila do likvidácie.
- 10.8. V prípade ostúpenia od Zmluvy zostávajú zachované práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy do dňa účinnosti ostúpenia. Zmluvné strany sú povinné vyrovnáť všetky pohľadávky a záväzky vzniknuté do dňa účinnosti ostúpenia od Zmluvy.
- 10.9. Odstúpenie od zmluvy alebo jej ukončenie z iného dôvodu sa nedotýka práva na uplatnenie nárokov vyplývajúcich z porušenia Zmluvy vrátane oprávnenia na náhradu škody, zmluvných ustanovení týkajúcich sa voľby práva, riešenia sporov medzi zmluvnými stranami a ostatných ustanovení, ktoré podľa Zmluvy alebo vzhľadom na svoju povahu majú trvať aj po ukončení Zmluvy.
- 10.10. V prípade ukončenia Zmluvy Odberateľ umožní Dodávateľovi vykonať úkony súvisiace s ukončením dodávky elektriny a Distribučných služieb vrátane odobratia určeného meradla a odpojenia odberného miesta.

XI. Závazok mlčanlivosti

- 11.1. Zmluvné strany súhlasia, že všetky informácie a skutočnosti, ktoré získali akýmkoľvek spôsobom o druhej zmluvnej strane a jej činnosti pri uzavretí a plnení tejto Zmluvy alebo v súvislosti s ňou, sa považujú za dôverné a majú charakter obchodného tajomstva. Zmluvné strany sa zaväzujú takéto informácie a skutočnosti neposkytnúť a neprístupniť tretím osobám a nevyužiť na iný účel, ako na plnenie tejto Zmluvy. Toto ustanovenie sa nebude vzťahovať na poskytnutie informácií v prípade, ak sa budú uplatňovať práva z tejto Zmluvy súdnou cestou alebo prostredníctvom orgánov verejnej moci, alebo ak povinnosť poskytnutia informácií vyplýva zo všeobecne záväzného právneho predpisu.
- 11.2. Ukončenie platnosti a účinnosti tejto Zmluvy z akýchkoľvek dôvodov nemá vplyv na povinnosť zachovávať mlčanlivosť podľa ustanovenia ods. 11.1.

XII. Vyššia moc / vis maior

- 12.1. Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich z tejto Zmluvy v prípade, ak toto neplnenie je výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť/vis maior v zmysle príslušných ustanovení Obchodného zákonníka v jeho platnom znení (napr. vojna, celoštátny štrajk, zemetrasenie, záplava, požiare, teroristický útok, atď.). Na základe požiadavky druhej zmluvnej strany, dotknutá strana predloží doklad o existencii okolností vylučujúcich zodpovednosť, ktorý vydajú príslušné úrady alebo organizácia zastupujúca záujmy krajiny pôvodu.
- 12.2. Zmluvne dohodnuté termíny sa predlžujú o dobu trvania okolností vylučujúcich zodpovednosť/vis maior. Ak doba ich trvania presahuje 30 dní, ktorákoľvek zo zmluvných strán je oprávnená písomne odstúpiť od tejto zmluvy bez akýchkoľvek negatívnych právnych dôsledkov pre odstupujúcu zmluvnú stranu.
- 12.3. Zmluvná strana, ktorá porušuje svoju povinnosť, alebo ktorá s prihliadnutím na všetky okolnosti má vedieť, že poruší svoju povinnosť zo zmluvného vzťahu, je povinná oznámiť písomne druhej zmluvnej strane povahu prekážky, ktorá bráni, alebo bude brániť v plnení povinnosti, o jej dôsledkoch a predpokladanom trvaní. Správa sa musí podať bez zbytočného odkladu po tom, čo sa povinná zmluvná strana o prekážke dozvedela alebo pri náležitej starostlivosti mohla dozvedieť. Škody vyplývajúce

z neskorého oznámenia o hrozbe alebo vzniku vis maior bude niesť zmluvná strana zodpovedná za takéto neskoré oznámenie.

XIII. Záverečné ustanovenia

- 13.1. Zmluva nadobúda platnosť dňom jej podpísania obidvomi zmluvnými stranami a účinnosť nadobúda dňom skutočného začatia poskytovania Distribučných služieb a dodávky elektriny.
- 13.2. Zmluvu možno meniť alebo dopĺňať výlučne písomnými dodatkami podpísanými oprávnenými zástupcami oboch zmluvných strán s výnimkou týchto Všeobecných podmienok, zmeny ceny tarifných produktov a regulovaných cien.
- 13.3. Zmena identifikačných údajov zmluvných strán zapisovaných do obchodného registra ako aj číslo účtu, zmeny útvaru zodpovedného za uzatvorenie a plnenie Zmluvy alebo zmena kontaktných osôb sa nebudú považovať za zmeny vyžadujúce uzavretie dodatku k Zmluve. Zmluvná strana je povinná zmeny týchto údajov písomne oznámiť druhej zmluvnej strane bez zbytočného odkladu.
- 13.4. Všeobecné podmienky sú dostupné na internetovej stránke Dodávateľa, v kontaktných miestach Dodávateľa, prípadne sú sprístupnené iným obvyklým spôsobom. Dodávateľ zverejňuje zmeny o Všeobecných podmienkach na svojej internetovej stránke alebo písomne oboznámi Odberateľa s týmito zmenami. Odberateľ po takomto zverejnení resp. oznámení zmien Všeobecných podmienok môže odstúpiť od Zmluvy, pričom oznámenie o odstúpení musí byť zaslané Dodávateľovi najneskôr jeden mesiac pred účinnosťou zmeny.
- 13.5. Právny vzťah založený Zmluvou sa riadi a spravuje zákonom č. 513/1991 Zb. Obchodný zákonník v platnom znení.
- 13.6. Spory, ktoré vzniknú medzi zmluvnými stranami na základe Zmluvy, sa prednostne budú riešiť dohodou zmluvných strán. Ktorákoľvek strana je oprávnená predložiť spor na vyriešenie miestne príslušnému súdu Slovenskej republiky.
- 13.7. Zmluva sa vyhotovuje v dvoch exemplároch, pričom každá zo zmluvných strán dostane jeden rovnopis.
- 13.8. Všetky oznámenia, výzvy a iné podania, ktoré sa majú podľa Zmluvy urobiť písomne, sa budú považovať za riadne podané, ak budú doručené druhej zmluvnej strane osobne alebo poštou na adresu zmluvnej strany uvedenú v Zmluve alebo oznámenú písomne druhej zmluvnej strane podľa ods. 13.4. Každé oznámenie, výzva alebo podanie sa bude považovať za doručené v prvý nasledujúci pracovný deň po jeho doručení, aj keď sa zmluvná strana o doručení (uložení na pošte) nezozvedela alebo v deň odmietnutia jeho prevzatia.
- 13.9. Žiadna zo zmluvných strán nemôže postúpiť alebo previesť svoje práva a povinnosti vyplývajúce z tejto Zmluvy ako celok alebo ich časť bez predchádzajúceho písomného súhlasu druhej zmluvnej strany. Tým nie je dotknuté ustanovenie odseku 13.11.
- 13.10. Všetky práva a povinnosti vyplývajúce z platnej Zmluvy prechádzajú v prípade splynutia, zlúčenia alebo rozdelenia Dodávateľa v súlade s ustanoveniami Obchodného zákonníka na jeho právneho nástupcu alebo právnych nástupcov tak, ako to bude určené v platnej zmluve o splynutí, zlúčení alebo rozdelení spoločnosti.
- 13.11. Ak dôjde u Dodávateľa k oddeleniu činností prevádzkovateľa distribučnej sústavy podľa § 25 Zákona o energetike do samostatnej spoločnosti, Dodávateľ zabezpečí pre Odberateľa Distribučné služby za podmienok dohodnutých v Zmluve od tejto spoločnosti ako príslušného PDS vo svojom mene a na svoj účet. Ak po uzatvorení Zmluvy dôjde k oddeleniu činností dodávky elektriny Dodávateľa do samostatnej spoločnosti, prejdú všetky práva a povinnosti Dodávateľa zo Zmluvy na právneho nástupcu Dodávateľa, ktorý bude držiteľom povolenia na dodávku elektriny.



ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0053/2012/E

Bratislava, 9.12.2011

Číslo spisu: 5626-2011-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a písm. f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o cene za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie od 1. januára 2012 do 31. decembra 2012 pre regulovaný subjekt **ZSE Distribúcia, a. s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO: 36 361 518**

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. g) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a v súlade s § 1 písm. f) a § 2 písm. f) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 Z.z. o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a § 22, 23, 24 a 26 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike tak, že pre regulovaný subjekt ZSE Distribúcia, a. s. **schvaľuje** na obdobie od 1. januára 2012 do 31. decembra 2012 tieto tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny:

A. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach

I. Všeobecné pravidlá

- a) Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „tarify“) uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike podľa pripojenia elektrického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy (ďalej len „užívateľ DS“) na príslušnej napäťovej úrovni do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a. s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO: 36 361 518 (ďalej len „ZSE Distribúcia, a. s.“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
- b) Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto osobitne podľa napäťovej úrovne, na ktorú je odberné miesto pripojené. Odberným miestom je miesto odberu elektriny jedného užívateľa DS, merané určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktoré tvorí samostatne priestorovo alebo územne uzatvorený a trvalo elektricky prepojený celok. Ak je trvalo elektricky prepojený celok prerušený verejnou komunikáciou, musí spĺňať aj podmienku priamej technologickej nadväznosti.
- c) Tarify sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa

DS štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa DS sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení užívateľa DS so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie cez ďalšie napájacie vedenia (ďalej len „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa vykalkuluje individuálne. Za nadštandardnú distribúciu sa nepovažuje pripojenie užívateľa DS k distribučnej sústave ZSE Distribúcia, a.s. zaslučkovaním.

- d) Meranie odberu elektriny pre užívateľa DS sa uskutočňuje v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Požiadavky na meranie odberu elektriny nad rámec Technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy a prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s. (ďalej len „prevádzkový poriadok“) sa realizujú v zmysle cenníka služieb distribúcie elektriny.
- e) ZSE Distribúcia, a.s. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel zabezpečí ZSE Distribúcia, a.s. na konci fakturačného obdobia. Pri zmene sadzby za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová sadzba bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. Ak užívateľ DS neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. Užívateľ DS môže požiadať ZSE Distribúcia, a.s. v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny cez svojho dodávateľa elektriny o preverenie správnosti stavov určených meradiel. V prípade neopodstatnenej žiadosti uhradí vyvolané náklady užívateľ DS podľa platného prevádzkového poriadku.
- f) Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po 12 mesačnej dobe jej platnosti, minimálne 30 kalendárnych dní pred začiatkom mesiaca, ku ktorému sa zmena sadzby žiada.
- g) Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“), rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“):
 1. MRK je maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odoberať z distribučnej sústavy - stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu na napät'ovej úrovni veľmi vysokého napätia (ďalej len „VVN“), vysokého napätia (ďalej len „VN“) dojednaná v zmluve o pripojení do sústavy a určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto. Na napät'ovej úrovni nízkeho napätia (ďalej len „NN“) sa hodnota MRK rovná hodnote RK, ktorá je určená menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch. Interval pre vyhodnotenie hodnoty MRK je kalendárny mesiac v dňoch pondelok až nedeľa, 24 hodín denne. Pri uzatváraní zmlúv o pripojení do sústavy s užívateľmi DS, ktorí nemajú takúto zmluvu s prevádzkovateľom sústavy uzavretú, sa pre odberné miesto za MRK pripojenia považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov. MRK sa určuje osobitne pre každé odberné miesto. Za takto určenú MRK existujúcich užívateľov DS sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú.
 2. Nameraná stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu na napät'ovej úrovni VVN, VN a NN je najvyššia hodnota výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa 24 hodín denne. Ak nameraná stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti IV.

3. MRK pri výrobe je maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné dodávať do distribučnej sústavy - stredná hodnota štvrt' hodinového výkonu na napät'ovej úrovni VVN, VN, NN dojednaná v zmluve o pripojení do sústavy a určená v pripojovacích podmienkach. Za MRK pripojenia existujúcich výrobcov elektriny, ktorí nemajú takúto zmluvu s prevádzkovateľom sústavy uzavretú, sa považuje inštalovaný činný elektrický výkon existujúceho elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu elektriny. Za takto určenú MRK existujúcich užívateľov DS sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú.
4. RK na napät'ovej úrovni VVN a VN je dojednaná stredná hodnota štvrt' hodinového výkonu, ktorý zabezpečuje pre užívateľa DS prevádzkovateľ distribučnej sústavy na základe platnej zmluvy o distribúcii, alebo zmluvy o združenej dodávke alebo rámcovej distribučnej zmluvy.
5. RK nemôže prekročiť hodnotu MRK. Minimálnou hodnotou RK pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni VVN a VN je 20 % hodnoty MRK okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny, na ktorom je minimálnou hodnotou RK 5 % hodnoty MRK. Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu RK nie je možné znížiť. Hodnotu RK je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK pri zmene typu RK alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dojednaná.
6. RK sa dojednáva nasledovne:
 - (i) mesačná na jeden kalendárny mesiac,
 - (ii) trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
 - (iii) dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
7. O zmenu RK môže užívateľ DS, ktorého odberné miesto je pripojené na napät'ovej úrovni VVN alebo VN a ktorý má uzavretú rámcovú distribučnú zmluvu, príp. zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri zmene z:
 - (i) dvanásťmesačnej RK na trojmesačnú RK alebo mesačnú RK po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná kapacita uplatňovaná,
 - (ii) trojmesačnej RK na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK vždy až po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná kapacita uplatňovaná - podľa odseku 9 zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
 - (iii) mesačnej RK na trojmesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná kapacita uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.
8. Ak má užívateľ DS uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže požiadať o zmenu RK podľa odseku 6 prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Pri zmene RK užívateľa DS sa postupuje v zmysle rámcovej distribučnej zmluvy, uzatvorenej medzi dodávateľom elektriny a prevádzkovateľom distribučnej sústavy.
9. Dojednaná hodnota a doba trvania RK platí opätovne na príslušné nasledujúce obdobie, ak užívateľ DS nepožiada o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších

dvanásť mesiacov. O zmenu RK na nasledujúce obdobie môže užívateľ DS požiadať dodávateľa elektriny alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy podľa zmluvy najneskôr do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dojednaná. Požiadavka na zmenu musí byť v súlade s týmto cenovým rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený takúto žiadosť zamietnuť.

10. Definovanie pojmov „rezervovaná kapacita“ a „nameraný štvrťhodinový výkon“ pre sadzbu X2-S:
 - (i) MRK na napät'ovej úrovni VN je stredná hodnota štvrťhodinového výkonu dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach.
 - (ii) Hodnota RK sa pri sadzbe X2-S nedojednáva, ale je stanovená pre každé odberné miesto ako 5 % hodnoty MRK dojednanej v zmluve o pripojení.
 - (iii) Prekročenie RK sa pri sadzbe X2-S nefakturuje.
 - (iv) Prekročenie MRK sa pri sadzbe X2-S fakturuje v zmysle tohto rozhodnutia.
11. RK sa fakturuje mesačne.

Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne odberné miesto určí pomerne podľa počtu dní účinnosti zmluvy v tomto období, na základe ktorej sa poskytuje distribúcia elektriny do tohto odberného miesta (zmluva o prístupe k DS a distribúcii elektriny, resp. rámcová distribučná zmluva). Za každý deň časti fakturačného obdobia sa vyfakturuje 1/366 súčtu dvanásťich mesačných pevných zložiek tarify.
12. Užívateľ DS žiada o zmenu RK svojho zmluvného partnera (tzn. dodávateľa elektriny alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy).
13. RK na napät'ovej úrovni NN je MRK stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach.
 - (i) Pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť RK zmluvne dojednaná a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa. Minimálnou hodnotou RK [A] je 20 % hodnoty MRK.
 - (ii) Užívateľ DS na napät'ovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
 - (iii) Pri žiadosti užívateľa DS o zníženie RK alebo zvýšenie hodnoty RK do výšky MRK pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje.
 - (iv) Pri žiadosti užívateľa DS o zníženie hodnoty RK pre odberné miesta nevybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu sa užívateľom DS preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa predložením revíznej správy o výmene ističa.
 - (v) Pri zvýšení MRK užívateľ DS podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.
 - (vi) Ak o zníženie MRK požiadal odberateľ elektriny pripojený do sústavy po

31. decembri 2004, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej MRK do dvoch rokov od zníženia hodnoty MRK na žiadosť Užívateľa DS sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.

14. Užívateľovi DS v sadzbách na úrovni NN s meraním výkonu a dojednanou MRK 150 kW a vyššou sa fakturuje prekročenie RK a MRK. Pevná zložka tarify na napät'ovej úrovni NN je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.

h) Sezónny odber (X2-S)

1. Za sezónny odber sa považuje odber elektriny z distribučnej sústavy na napät'ovej úrovni VN s priebehovým meraním typu A alebo B trvajúci najmenej tri mesiace a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny v sadzbe X2-S tvorí najmenej 90 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok.
2. Sankcie za nedodržanie podmienok sezónneho odberu.
Po ukončení kalendárneho roku budú skontrolované podmienky splnenia sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok. V prípade nesplnenia podmienok bude doúčtovaný rozdiel medzi zaplateným odberom v X2-S a v X2 a rozdiel medzi výkonom zaplateným v X2-S a maximálnym nameraným v X2. Odber a nameraný výkon sa prepočíta podľa tarify za prácu a tarify za výkon pri mesačnej RK v sadzbe X2.

i) Skúšobná prevádzka

1. Skúšobná prevádzka na napät'ových úrovniach VVN, VN sa udeľuje na základe žiadosti žiadateľa pre odberné miesto z dôvodu nábehu nových technológií, nových výrobných procesov, rekonštrukcie zariadení, príp. iných dôvodov, kde je veľmi obtiažne predpovedať hodnotu RK.
2. Žiadosť je potrebné doručiť na ZSE Distribúcia, a.s. najneskôr do posledného dňa prebiehajúceho mesiaca pred začiatkom kalendárneho mesiaca, na ktorý sa priznanie skúšobnej prevádzky požaduje, s výnimkou nových odberov, kde je možné priznať skúšobnú prevádzku v termíne zabezpečenia distribúcie elektriny. V žiadosti je potrebné uviesť najmä dôvod priznania skúšobnej prevádzky a k tejto žiadosti je potrebné priložiť podklady preukazujúce tento dôvod.
3. Skúšobná prevádzka sa udeľuje na obdobie maximálne troch po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov. V oprávnených prípadoch (napr. z dôvodu inštalácie novej technológie) je ZSE Distribúcia, a.s. oprávnená predĺžiť skúšobnú prevádzku o ďalšie tri mesiace.
4. Zložka tarify za výkon pri skúšobnej prevádzke je rovná cene mesačnej RK, pričom hodnota výkonu je skutočne nameraná najvyššia hodnota výkonu v danom mesiaci a považuje sa za fakturovanú hodnotu RK (prekročenie RK sa nefakturuje). Mesačná hodnota fakturovanej RK počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty RK v predchádzajúcom mesiaci.
5. Minimálnou hodnotou RK je 20% hodnoty MRK.

6. Prekročenie MRK sa fakturuje mesačne.
7. Skúšobná prevádzka sa nepriznáva pri nadštandardnej distribúcii druhým napájacím vedením.

j) Distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora

Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a užívateľ DS má pridelenú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám transformačné straty činnej elektriny a spotreba jalovej elektriny transformátora takto:

1. straty činné [kWh] v železe a vo vinutí transformátora vo výške 2 % u odberov zo sietí VVN a 4 % u odberov zo sietí VN, a to z celkovej mesačnej distribúcie elektriny kWh nameranej určeným meradlom; uvedené percentá sa aplikujú aj na mesačnú platbu za tarifu za výkon,
2. jalová spotreba [kVArh] uvedená v časti VI. bod 2. pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov, ktoré sú v majetku užívateľa DS sa neprípocítava, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno a ak tieto kondenzátory vykazujú správne hodnoty definované v tomto rozhodnutí čast' VI. bod 1.

k) Pre uplatňovanie taríf uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby sa všetky odbery elektriny s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti elektrizačnej sústavy uskutočnili pri indukčivnom účinníku 0,95-1,00 a iba v stanovených prípadoch určených ZSE Distribúcia, a.s. pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie užívateľom DS fakturuje ZSE Distribúcia, a.s. tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti V.

l) Za každú kVArh dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s. sa fakturuje tarifná prirážka 0,0166 €. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne. V prípade poruchy na kompenzácii na základe žiadosti užívateľa DS je možné odpustenie poplatku za dodávku jalovej elektriny.

m) V prípade neoprávnene pridelenej sadzby má ZSE Distribúcia, a.s. právo dofakturovať spotrebu v sadzbe, na ktorú má užívateľ DS právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.

n) Výrobca elektriny

1. Výrobcovi elektriny pripojenému do DS, ktorý vyrába elektrinu na základe povolenia na výrobu elektriny, alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti sa v prípade odberu elektriny pre výlučne vlastnú spotrebu na výrobu elektriny na základe žiadosti predloženej ZSE Distribúcia, a.s. nefakturuje platba za RK, systémové služby a prevádzkovanie systému.
2. V prípade prekročenia hodnoty MRK je prevádzkovateľ DS oprávnený účtovať poplatok za prekročenie MRK v rozsahu a spôsobom uvedeným v tomto cenovom rozhodnutí. V prípade neuhradenia poplatku za prekročenie hodnoty MRK je prevádzkovateľ DS oprávnený prerušiť distribúciu elektriny a prístup do distribučnej sústavy podľa zákona č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.
3. V prípade neuhradenia platieb spojených s prístupom do DS a distribúciou

elektriny ZSE Distribúcia, a.s. postupuje ako v prípade neoprávneného odberu.

- o) Ak podľa § 47 ods. 3 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike, správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy preukáže, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení iba domácnosťami a príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy mu na odbernom mieste prizná sadzbu za distribúciu elektriny pre domácnosti, má správca alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov nárok na pridelenie sadzby za dodávku elektriny pre domácnosti podľa podmienok príslušnej sadzby pre domácnosti. Podklady potrebné na preukázanie uvedených skutočností predloží odberateľ príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy prostredníctvom dodávateľa elektriny spôsobom uvedeným v prevádzkovom poriadku príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je príslušné odberné miesto pripojené.

II. Sadzby pre odberné miesta pripojené na VVN a VN

Sadzba	Tarifa	1. zložka tarify za prácu [€/kWh]	2. zložka tarify za výkon			
			12-mesačná rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]	3-mesačná rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]	mesačná rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]	
X1	sadzba pre odberné miesta pripojené na VVN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,008595	2,5254	2,9710	3,4167
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,000689	x	x	x
X2	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,009406	5,3421	6,2848	7,2276
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,003256	x	x	x
X2-S	sadzba pre sezónne odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,029261	rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac] 0,1806		
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,003256	x	x	x
X2-D	sadzba pre dočasné odbery pripojené na VN *	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,027331	x	x	x
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,003256	x	x	x

* Využíva sa na odberných miestach, ktoré nemajú trvalú prípojku. Dočasné odbery sú pripájané do sústavy ZSE Distribúcia, a.s. bez prerušenia po dobu max. 30 kalendárnych dní (kolotoče, cirkusy, prenosy TV, iné) a na danom odbernom mieste budú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.

III. Sadzba pre odberné miesta pripojené na NN s výnimkou užívateľov DS v domácnostiach

a) Sadzba C2-X3, C5-X3A, C6-X3B

C2-X3 sadzba pre odberné miesta pripojené na NN	1.zložka tarify za prácu [€/kWh]		2. zložka tarify za výkon [€/A/mes.]*
tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,025761		0,2202
tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,011830		x
* tarifa za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa			
C5-X3A sadzba pre odberné miesta pripojené na NN	1.zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon [€/A/mes.]*
	VT	NT	
	[€/kWh]	[€/kWh]	
tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,025761	0,025761	0,2202
tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,011830	0,011830	x
* tarifa za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa			
C6-X3B sadzba pre odberné miesta pripojené na NN	1.zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon [€/A/mes.]*
	VT	NT	
	[€/kWh]	[€/kWh]	
tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,025761	0,025761	0,2202
tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,011830	0,011830	x
* tarifa za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa			

1. V sadzbe C2-X3 sa 1 tarifné pásmo poskytuje 24 hodín denne.
2. V sadzbe C5-X3A sa pásmo nízkej tarify (NT) poskytuje od pondelka do piatku v dĺžke trvania denne osem hodín, počas víkendov nepretržite. Pásmo vysokej tarify (VT) sa poskytuje v zostávajúcom čase.
3. V sadzbe C6-X3B sa pásmo NT poskytuje denne v celkovej dĺžke trvania minimálne 16 hodín; nízka tarifa sa poskytuje prostredníctvom operatívneho riadenia NT, ktoré je zabezpečené tak, aby spotrebiče na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody neboli vypnuté dlhšie ako jednu hodinu a časový úsek platnosti NT netrval kratšie ako dve hodiny. Pásmo VT sa poskytuje v zostávajúcom čase.
4. Pri žiadosti o zmenu zo sadzby C2-X3 na C5-X3A alebo na C6-X3B musí užívateľ DS (ak má 1-tarifné meranie) zabezpečiť úpravu odberného miesta na umiestnenie určeného meradla na vlastné náklady a podať žiadosť o pripojenie odberného miesta. V prípade jednofázového odberu sa tarifa za výkon vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).
5. V prípade trojfázového odberu sa tarifa za výkon vynásobí trojnásobkom ampérickej

hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).

6. V prípade, ak je Užívateľ DS odberateľom a zároveň aj výrobcom elektriny je hodnota MRK rovná hodnote istiaceho prvku v ampéroch na danom odbernom mieste.
7. Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
8. U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách NN sa RK prepočíta podľa vzorca:

$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \times U_z \text{ [V]} \times I \text{ [A]} \times \frac{\cos \varphi}{1000}$$

pričom

- P [kW] je činný výkon (RK)
- U_z [V] je združené napätie
- I [A] je ampérická hodnota ističa
- $\cos \varphi$ je účinník

b) Sadzba C9

C9 sadzba pre namerané odbery pripojené na NN	[€/mes.]
mesačný poplatok	1,3277
Poznámka: odobratá elektrina v kWh sa nefakturuje	

▪ Sadzba pre namerané odbery:

1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením ZSE Distribúcia, a.s. a celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nepresiahne 1000 W

alebo

2. s občasnou/výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať meracím zariadením ZSE Distribúcia, a.s.

c) Sadzba C11

C11 sadzba pre dočasné odbery (kolotoče, cirkusy, TV prenosy, iné) pripojené na NN	[€/kWh]
tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,051652
tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,011830

- Sadzba pre dočasné odbery na odberných miestach, ktoré nemajú trvalú prípojku. Dočasné odbery sú pripájané do sústavy ZSE Distribúcia, a.s. bez prerušenia po dobu max. 30 kalendárnych dní (kolotoče, cirkusy, prenosy TV, iné) a na danom odbernom mieste budú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.

IV. Ostatné platby za použitie distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s.

prekročenie MRK za každý prekročený kW [€/kW] *	99,5818
prekročenie RK za každý prekročený kW [€/kW] *	33,1939
jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s. [€/kVAh]	0,0166
nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00	percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti VI. bod 3
* prekročenie MRK a RK sa vyhodnocuje mesačne a matematicky zaokrúhľuje na 4 desatinné miesta	

- V prípade prekročenia MRK a RK nezavinením užívateľa DS (pri mimoriadnych situáciách ako povodne, havárie, poruchy, resp. havárie z dôvodu vyššej moci a pod.) je možné na základe žiadosti užívateľa DS a odsúhlasenia ZSE Distribúcia, a.s. vrátenie poplatku za prekročenie RK a MRK, pričom užívateľovi DS bude fakturovaný skutočne nameraný výkon v tarife mesačnej RK.

V. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

1. Meranie pre hodnotenie účinníka

Odber jalovej indukčnej elektriny sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa u mesačne odčítaných Užívateľov DS s meraním výkonu.

2. Vyhodnotenie účinníka

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčnej elektriny v kVAh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný
$$\operatorname{tg}\varphi = \frac{kVAh}{kWh}$$

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník ($\cos \varphi$).

3. Spôsob výpočtu tarifných prirážok

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa časti VI. bod 3. U užívateľov DS v sadzbách na úrovni NN s meraním výkonu a s dojednanou MRK 150 kW a vyššou sa zabezpečí vyhodnotenie účinníka na základe nameraných hodnôt podľa bodu 2.

4. Pri mimoriadnych situáciách (povodne, havárie, porucha, resp. havárie z dôvodu vyššej moci a pod.) a pri skúšobnej prevádzke sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy na základe žiadosti užívateľa DS a po odsúhlasení ZSE Distribúcia, a.s.

5. V prípade rekonštrukcií, havárií, resp. vyššej moci prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest užívateľa DS pri výpočte účinníka ($\cos \varphi$) tak, že počas rekonštrukcií, havárií, resp. stavov spôsobených vyššou mocou sa vypočíta hodnota účinníka nasledovným spôsobom: z profilového merania jalovej elektriny sa v čase prekročenia odpočíta maximálna hodnota výkonu v kVAh kompenzačného zariadenia (ktoré bolo z titulu rekonštrukcie, havárie alebo vyššej moci odstavené) na náhradnom napájacom bode a následne sa pre tieto kontrolované hodiny z priebehového merania jalovej elektriny vypočíta hodnota $\operatorname{tg} \varphi$ a príslušný $\cos \varphi$.

6. V prípade nulového alebo veľmi nízkeho činného odberu elektriny, v prípade nízkeho využitia kompenzačného zariadenia, môže byť stanovený iný účinník pre výpočet tarifnej prirážky.

VI. Tabuľky

1. Výkony statických kondenzátorov

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (VN/NN) naprázdno sa pre tarifné účely 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 vyrábaného výkonového radu kondenzátorov):

a) neorientované (staré) transformátorové plechy

Výkon transformátorov [kVA]	Výkon kompenzačného 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

b) orientované transformátorové plechy

Výkon transformátorov [kVA]	Výkon kompenzačného kondenzátora [kVAr]	Kapacitný prúd [A]
250 - 400	4 (5)	6 -11
630 - 1 000	8 (10)	10 -16
1 600	14 (15)	16 -25

Na posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov.

Vo vyššie uvedených tabuľkách sú od transformátorov 630 kVA uvedené veľkosti transformátorov, ktoré by mali byť merané 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 elektriny jalové transformačné straty podľa časti VI. bod 2.

2. Transformačné straty jalové (induktívne)

Menovitý výkon transf. kVA	Staré plechy [kVAh]				Nové plechy [kVAh]		
	3 kV 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV	35 kV	110 kV	6 kV 10 kV 22 kV	35 kV	110 kV
63	-	-	-	-	-	-	-
100	-	-	-	-	-	-	-
160	-	-	-	-	-	-	-
250	9 314	10 775	12 054	-	3 470	3 836	-
400	16 364	16 364	16 656	-	4 383	4 968	-
630	23 931	23 931	23 471	-	5 523	5 984	-
1 000	35 064	35 064	33 603	-	6 941	7 671	-
1 600	51 428	51 428	50 259	-	8 766	9 701	-
2 500	-	73 050	-	-	23 742	23 742	-
4 000	-	108 114	-	-	32 142	32 142	-
6 300	-	161 076	-	-	46 022	46 022	-
10 000	-	241 065	-	182 625	65 745	65 745	65 745
16 000	-	257 136	-	280 512	99 348	99 348	99 348
25 000	-	365 250	-	438 300	146 100	146 100	136 970
40 000	-	525 960	-	672 060	189 930	189 930	189 930
63 000	-	-	-	874 409	-	-	276 129

3. Tarifné prirážky

Tarifné prirážky pre Užívateľov DS za nedodržanie predpisanej úrovne účinníka ($\cos \varphi$) 0,95 v percentách:

- z tarify za RK a z 22,435% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X1,
- z tarify za RK a z 56,421 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2,
- z tarify za RK a z 85,991% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2-S,
- z tarify za výkon a zo 128,097% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe C2-X3, C5-X3A a C6-X3B.

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	Prirážka v %
0,311 - 0,346	0,95	-
0,347 - 0,379	0,94	3,01
0,380 - 0,410	0,93	6,10
0,411 - 0,440	0,92	9,26
0,441 - 0,470	0,91	12,50
0,471 - 0,498	0,90	15,79
0,499 - 0,526	0,89	19,15
0,527 - 0,553	0,88	22,58
0,554 - 0,580	0,87	26,12
0,581 - 0,606	0,86	29,73
0,607 - 0,632	0,85	33,39
0,633 - 0,659	0,84	37,20
0,660 - 0,685	0,83	41,06
0,686 - 0,710	0,82	45,02
0,711 - 0,736	0,81	49,08
0,737 - 0,763	0,80	53,26
0,764 - 0,789	0,79	57,52
0,790 - 0,815	0,78	61,88
0,816 - 0,841	0,77	66,38
0,842 - 0,868	0,76	70,99
0,869 - 0,895	0,75	75,72
0,896 - 0,922	0,74	80,58
0,923 - 0,949	0,73	85,56
0,950 - 0,977	0,72	90,71

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	Prirážka v %
0,978 - 1,007	0,71	95,99
1,008 - 1,034	0,70	101,39
1,035 - 1,063	0,69	107,00
1,064 - 1,092	0,68	112,75
1,093 - 1,123	0,67	118,67
1,124 - 1,153	0,66	124,75
1,154 - 1,185	0,65	131,05
1,186 - 1,216	0,64	137,55
1,217 - 1,249	0,63	144,25
1,250 - 1,281	0,62	151,14
1,282 - 1,316	0,61	158,26
1,317 - 1,350	0,60	165,63
1,351 - 1,386	0,59	173,25
1,387 - 1,423	0,58	181,15
1,424 - 1,460	0,57	189,31
1,461 - 1,494	0,56	197,76
1,495 - 1,532	0,55	206,52
1,533 - 1,579	0,54	215,58
1,580 - 1,620	0,53	225,02
1,621 - 1,663	0,52	234,81
1,664 - 1,709	0,51	244,99
1,710 - 1,755	0,50	255,57
vyšší ako 1,755	nižší ako 0,50	269,74

VII. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu

1. $PCSES_{2012} =$ €/MWh – cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2012,
2. $ACESTR_{2012} = 60,1100$ €/MWh - cena elektriny na straty – aritmetický priemer cien elektriny na účely pokrytia strát všetkých prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav bez nákladov na odchýlku.

VIII. Ostatné tarify fakturované ZSE Distribúcia, a.s.

1. Tarifa za systémové služby a tarifa za prevádzkovanie systému vo výške, ktoré budú schválené pre ZSE Distribúcia, a.s. cenovým rozhodnutím úradu,
2. odvod podľa § 7 ods. 1 písm. b) zákona č. 238/2006 Z. z. o Národnom jadrovom fonde na vyrad'ovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (zákon o jadrovom fonde) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov. Odvod nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 7 ods. 6 zákona o jadrovom fonde.

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny.

B. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov DS v domácnostiach

I. Všeobecné pravidlá

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike, pre užívateľov DS v domácnostiach, ktorých odberné elektrické zariadenie je pripojené do distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO: 36 361 518 (ďalej len „ZSE Distribúcia, a.s.“) nízkeho napätia (s napätím medzi fázami do 1 kV) a ktorých odber elektriny slúži len na uspokojovanie osobných potrieb užívateľa DS v domácnosti, klasifikované podľa § 2 písm. b) bod 24 zákona č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (aj pre chaty, garáže, záhradky a podobne, ak odber neslúži na podnikateľskú činnosť). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny vrátane strát pri prenose elektriny.
2. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto osobitne podľa napätovej úrovne, na ktorú je odberné miesto pripojené. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného užívateľa DS trvalo elektricky prepojené na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
3. Meranie odberu elektriny pre užívateľa DS sa uskutočňuje v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Požiadavky nad rámec Technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy a prevádzkového poriadku dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny za ceny stanovené cenníkom služieb distribúcie elektriny.
4. ZSE Distribúcia, a.s. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určených meradiel vykoná ZSE Distribúcia, a.s. na konci fakturačného obdobia. Pri zmene sadzby za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová sadzba bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvnými partnermi. Ak užívateľ DS neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná podľa spotreby elektriny určenej podľa bodu 6. Užívateľ DS môže požiadať ZSE Distribúcia, a.s. v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny cez svojho dodávateľa elektriny, o preverenie správnosti stavov určených meradiel. V prípade neopodstatnenej žiadosti hradí vyvolané náklady Užívateľ DS podľa platného prevádzkového poriadku.
5. Sadzba uvedená v tomto rozhodnutí sa stanovuje najmenej na 12 mesiacov. O zmenu sadzby u toho istého užívateľa DS na tom istom odbernom mieste možno požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby. V prípade zmeny odberových pomerov užívateľa DS môže užívateľ DS cez dodávateľa elektriny alebo priamo požiadať ZSE Distribúcia, a.s. o zmenu sadzby skôr. Zmenu sadzby posudzuje a povoľuje ZSE Distribúcia, a.s. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne využívanie spotrebičov.
6. Vyúčtovacia faktúra za distribúciu elektriny sa vystavuje spravidla jedenkrát ročne. Ak užívateľ DS neumožní prístup k určenému meradlu na účely odpočtu dodanej

- elektriny, spotreba elektriny sa fakturuje podľa spotreby predchádzajúceho porovnateľného obdobia alebo podľa hodnôt dohodnutých na príslušné obdobie.
7. Faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sú vystavované spravidla na obdobie jedného mesiaca. Výška faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sa stanovuje odhadom. Výška odhadu závisí od druhu sadzby, spotreby v predchádzajúcom fakturačnom období alebo očakávanej spotreby vychádzajúcej z používaných elektrických spotrebičov. Dodávateľ elektriny má právo upraviť výšku odhadu v prípade zmeny objemu spotreby elektriny alebo zmeny ceny.
 8. Sadzby obsahujú:
 - a) pevnú mesačnú zložku tarify:
 - za jedno odberné miesto v prípade D1, D2 a D3,
 - za ampérickú hodnotu ističa v prípade D4, D5,
 - b) variabilnú zložku tarify za 1 kWh distribuovanej elektriny.
 9. Pevná zložka tarify je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.
 10. ZSE Distribúcia, a.s. je oprávnená vykonať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby.
 11. V prípade neoprávnene pridelenej sadzby má ZSE Distribúcia, a.s. právo doúčtovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má užívateľ DS právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
 12. V sadzbách sú zahrnuté náklady súvisiace s:
 - a) uzavretím alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
 - b) prenájmom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži k tarifným účelom,
 - c) výmenou meracieho zariadenia nevyvolané užívateľom DS,
 - d) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená užívateľom DS.
 13. Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.

II. Sadzby a podmienky pre odberné miesta pripojené na NN pre užívateľov DS v domácnostiach

1. D1 sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt pre nižšiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je menšia ako 1286 kWh).

Sadzba je zložená z:

 - a) pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto.....1,3311 €/mes.,
 - b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny.....0,039865 €/kWh.
2. D2 sadzba pre jednotarifné jednopásmové odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt pre vyššiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je väčšia ako 1286 kWh).

Sadzba je zložená z:

- a) pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto.....4,2466 €/mes.,
- b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny..... 0,012668 €/kWh.

3. D3 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme VT a NT. Pásmo nízkej tarify sa poskytuje minimálne osem hodín denne s fixne určenými intervalmi času prevádzky v pásme nízkej tarify, pričom aspoň jeden interval sa poskytuje v nepretržitom trvaní minimálne tri hodiny (podľa príslušného kódu hromadného diaľkového ovládania [HDO] uvedeného na internetovej stránke ZSE Distribúcia, a.s. www.zse.sk), blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje. Tarifa za distribúciu elektriny sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.

Sadzba je zložená z:

- a) pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto.....8,2051 €/mes.,
- b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny..... 0,012668 €/kWh.

4. D4 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme VT a NT pre akumulčné alebo hybridné elektrické vykurovanie. Pásmo nízkej tarify sa poskytuje minimálne 10 hodín denne (podľa príslušného kódu hromadného diaľkového ovládania [HDO] uvedeného na internetovej stránke ZSE Distribúcia, a.s. www.zse.sk) s blokovaním akumulčných a hybridných elektrických spotrebičov v pásme vysokej tarify. Tarifa za distribúciu sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.

Sadzba je zložená z:

- a) pevnej mesačnej zložky tarify za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa (pred elektromerom)..... 0,1450 €/A/mes.,
- b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny.....0,004592 €/kWh.

V prípade jednofázového odberu sa pevná mesačná zložka tarify za 1 A vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom). V prípade trojfázového odberu sa pevná mesačná zložka tarify za 1 A vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).

5. D5 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme VT a NT pre priamovýhrevné elektrické vykurovanie alebo iné elektrické spotrebiče na vykurovanie s blokovaním. Pásmo nízkej tarify sa poskytuje minimálne 20 hodín denne (podľa príslušného kódu HDO uvedeného na internetovej stránke ZSE Distribúcia, a.s. www.zse.sk) s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov alebo iných elektrických spotrebičov na vykurovanie s blokovaním v pásme vysokej tarify. Tarifa za distribúciu elektriny sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.

Sadzba je zložená z:

- a) pevnej mesačnej zložky tarify za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa (pred elektromerom).....0,1825 €/A/mes.,
- b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny..... 0,004592 €/kWh.

V prípade jednofázového odberu sa pevná mesačná zložka tarify za 1 A vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom). V prípade trojfázového odberu sa pevná mesačná zložka tarify za 1 A vynásobí trojnásobkom ampérickej

hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).

III. Ostatné tarify fakturované ZSE Distribúcia, a.s.

1. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny (CSD_{NN, 2012}) vo výške 0,011830 €/kWh,
2. Tarifa za systémové služby (TSS₂₀₁₂) a tarifa za prevádzkovanie systému (TPS₂₀₁₂) vo výške, ktoré budú schválené pre ZSE Distribúcia, a.s. cenovým rozhodnutím úradu,
3. Odvod podľa § 7 ods. 1 písm. b) zákona č. 238/2006 Z. z. o Národnom jadrovom fonde na vyrad'ovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (zákon o jadrovom fonde) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov. Odvod nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 7 ods. 6 zákona o jadrovom fonde.

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 30.9.2011 doručený pod podacím číslom úradu č. 23626/2011/BA návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2012 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu ZSE Distribúcia, a. s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO: 36 361 518 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Regulovaný subjekt je v cenovom konaní zastúpený spoločnosťou Západoslovenská energetika, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava v zastúpení Ing. Marián Kapec, Ing. Tomáš Šipoš, Ing. Stanislav Danák, Mgr. Branislav Kotrík.

Začatie cenového konania oznámil úrad Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) ako účastníkovi konania listom č. 23706/2011/BA zo dňa 3.10.2011.

Úrad vyzval listom č. 24799/2011/BA zo dňa 10.10.2011 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 0183/2011/E-PK zo dňa 10.10.2011 prerušil.

Úrad listom č. 25417/2011/BA zo dňa 14.10.2011 oznámil regulovanému subjektu vstupné parametre prenosu elektriny, ktoré žiadal zohľadniť do návrhu ceny.

Regulovaný subjekt zaslal úradu pod podacím číslom úradu č. 26529/2011/BA zo dňa 25.10.2011 upravený návrh ceny.

Úrad vyzval listom č. 27246/2011/BA zo dňa 15.11.2011 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 0259/2011/E-PK zo dňa 15.11.2011 prerušil.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 30532/2011/BA zo dňa 25.11.2011 doplnený návrh ceny, čím odstránil nedostatky v návrhu ceny.

Dňa 30.11.2011 doručil úrad podľa § 12 ods. 6 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) do podateľne ministerstva listom č. 31014/2011/BA zo dňa 28.11.2011 posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo sa k predloženému návrhu ceny vyjadrilo stanoviskom značky 10543/2011-3200 zo dňa 8.12.2011 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 32960/2011/BA zo dňa 9.12.2011. Ministerstvo vo svojom stanovisku konštatovalo „že sa nemôžeme stotožniť s návrhom na určenie cien. Zvyšovanie cien v niektorých tarifoch považujeme za nedostatočne odôvodnené“. Ministerstvo zároveň navrhlo „aby ste cenový návrh opätovne preskúmali, pretože dôvodnosť úpravy jednotlivých taríf nedokážeme z Vami predložených podkladov nijako posúdiť“.

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

Úrad po opätovnom posúdení návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, s § 1 písm. f) a § 2 písm. f) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 Z.z. o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a § 22, 23, 24 a 26 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike, a tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2012 sú určené v správnej výške, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti tohto rozhodnutia.

Cenové rozhodnutie podpisuje v súlade s § 47 ods. 5 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a § 19a ods. 5 zákona o regulácii ako oprávnená osoba Ing. Jozef Holjenčík, PhD., predseda Rady pre reguláciu vykonávajúci pôsobnosť predsedu úradu.

Poučenie:

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



Ing. Jozef Holjenčík, PhD.
predseda Rady pre reguláciu
vykonávajúci pôsobnosť
predsedu úradu

Rozhodnutie sa doručí:

1. Západoslovenská energetika, a.s., Ing. Marián Kapec, Čulenova 6, 816 47 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava