

**ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ**  
**Bajkalská 27, P.O.BOX 12, 820 07 Bratislava 27**

---

**R O Z H O D N U T I E**

Číslo: 0106/2008/02/PP  
Číslo spisu: 3472-2008-BA

Bratislava, 19.12.2008

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. dd) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci schválenia prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy

**rozhodol**

podľa § 15 ods. 3 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov tak, že pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy **Železnice Slovenskej republiky**, Klemensova 8, 813 61 Bratislava, IČO 31 364 501, **schvaľuje** tento prevádzkový poriadok prevádzkovateľa sústavy:

**Prevádzkový poriadok**  
**prevádzkovateľa distribučnej sústavy**  
**Železnice Slovenskej republiky, Bratislava**

## 1. OBSAH:

1. OBSAH .....	1
2. ÚVODNÉ USTANOVENIE .....	2
3. ZOZNAM POUŽITÝCH POJMOV .....	3
4. ZOZNAM POUŽITÝCH SKRATIEK .....	7
5. ZMLUVY .....	8
6. OBCHODNÉ PODMIENKY .....	13
7. ĎALŠIE PODMIENKY DISTRIBÚCIE .....	14
- Technické podmienky prístupu a pripojenia do DS ŽSR a pravidiel prevádzkovania sústavy .....	14
- Technické podmienky obchodného merania na HDV .....	14
- Reklamačný poriadok .....	15
- Meranie, odpočty a odovzdávanie nameraných dát .....	16
8. Zmena dodávateľa elektriny a zmena bilančnej skupiny .....	19
9. Typové diagramy odberu a spôsoby ich tvorby .....	24
10. Prechodné a záverečné ustanovenia .....	27
Príloha č. 1– Obchodné podmienky zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy .....	28
Príloha č. 2 – Obchodné podmienky pre distribúciu a prístup do distribučnej sústavy .....	35
Príloha č. 3 – Obchodné podmienky pre rámcovú distribučnú zmluvu .....	50
Príloha č. 4 – Obchodné podmienky zmluvy o združenej dodávke elektriny Typ P pre oprávneného odberateľa .....	68
Príloha č. 5 – Obchodné podmienky zmluvy o združenej dodávke elektriny Typ D pre odberateľa v domácnosti .....	82
Príloha č. 6 – Obchodné podmienky zmluvy o výmene dát .....	93
Príloha č. 7 – Obchodné podmienky zmluvy o združenej dodávke elektriny Typ TNO pre odberateľa na elektrickej traktcii pre HDV, ktoré nie sú vybavené určeným meradlom .....	100
Príloha č. 8 – Popis vybraných procesov prevádzkovateľa DS ŽSR .....	109

## 2. ÚVODNÉ USTANOVENIA

- 2.1. Prevádzkový poriadok spoločnosti ŽSR (ďalej len „PP“) ako prevádzkovateľa distribučnej sústavy je vypracovaný na základe §12a 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“) a v súlade s nariadením vlády SR č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou (ďalej len „Pravidlá trhu“).
- 2.2. Poslaním tohto PP je transparentným spôsobom poskytnúť všetkým užívateľom distribučnej sústavy ŽSR (ďalej len „DS“) zásady, pravidlá a štandardy pôsobnosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy v oblasti poskytovania služieb všetkým účastníkom trhu s elektrinou využívajúcich dotknutú DS, upravuje vzťahy medzi Železnicami Slovenskej republiky (ďalej len „ŽSR“) ako prevádzkovateľom distribučnej sústavy ŽSR (ďalej len „PDS“) a užívateľmi distribučnej sústavy ŽSR.
- 2.3. Prevádzkový poriadok PDS zabezpečuje efektívnu spoluprácu medzi PDS a ostatnými účastníkmi trhu, pri zachovaní nediskriminačného správania PDS voči všetkým subjektom na jeho vymedzenom území.
- 2.4. ŽSR prevádzkujú distribučnú sústavu na vstupných napätových úrovniach 110 kV AC, 22 kV AC, 0,4 kV AC, a výstupných napätových úrovniach 25 kV AC, 22 kV AC, 6 kV AC, 3 kV DC, 3 kV AC, 1,5 kV DC, 1,5 kV AC, 0,6 kV DC, 0,4 kV AC a 0,23 kV AC.
- 2.5. Tarify a tarifné podmienky za distribúciu elektriny pre jednotlivé skupiny odberateľov určuje a schvaľuje Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „ÚRSO“) svojím rozhodnutím pre príslušné regulačné obdobie (spravidla pre jeden rok).
- 2.6. PDS a ostatní účastníci trhu sú povinní pri výkone svojej činnosti dodržiavať tento PP.
- 2.7. PDS je držiteľom povolenia na dodávku a distribúciu elektriny č. 2005E0116 zo dňa 12.12.2005 na distribúciu a dodávku elektriny na časti vymedzeného územia.
- 2.8. Schválením tohto PP Úradom pre reguláciu sieťových odvetví sa stáva tento PP záväzným pre účastníkov trhu s elektrinou.
- 2.9. Pojmy používané v tomto PP sú používané a vykladané v súlade so zákonom č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o energetike“), Zákonom o regulácii a s ostatnými právnymi predpismi vydanými na ich základe.

## 3. ZOZNAM POUŽITÝCH POJMOV

Na účely tohto prevádzkového poriadku PDS ŽSR sa rozumie:

- 3.1. **Bilančnou skupinou** skupina účastníkov trhu s elektrinou s ich odbernými miestami, za ktorú prevzal zodpovednosť za odchýlku jeden spoločný subjekt zúčtovania; označuje sa identifikačným číslom bilančnej skupiny (viď Pravidlá trhu),
- 3.2. **Denným diagramom** postupnosť hodnôt dohodnutého množstva odberu elektriny alebo dodávky elektriny v MW pre každú obchodnú hodinu obchodného dňa (viď Pravidlá trhu)
- 3.3. **Dodávateľom elektriny** fyzická osoba alebo právnická osoba, ktorá má povolenie na dodávku elektriny podľa Zákona o energetike,

- 3.4. **Distribučnou sústavou** vzájomne prepojené elektrické vedenia veľmi vysokého napätia do 110 kV vrátane a vysokého napätia alebo nízkeho napätia a elektroenergetické zariadenia potrebné na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia; súčasťou distribučnej sústavy sú aj meracie, ochranné, riadiace, zabezpečovacie, informačné a telekomunikačné zariadenia potrebné na prevádzkovanie distribučnej sústavy; súčasťou distribučnej sústavy je aj elektrické vedenie a elektroenergetické zariadenie, ktorým sa zabezpečuje preprava elektriny z časti územia Európskej únie alebo z časti územia tretích štátov na vymedzené územie alebo na časť vymedzeného územia, ak takéto elektrické vedenie alebo elektroenergetické zariadenie nespája národnú prenosovú sústavu s prenosovou sústavou členského štátu Európskej únie alebo s prenosovou sústavou tretích štátov; na takomto elektrickom vedení a elektroenergetickom zariadení sa preprava elektriny uskutočňuje v režime schválenom Úradom pre reguláciu sieťových odvetví,
- 3.5. **Elektrickou prípojkou** elektroenergetické zariadenie, ktoré je určené na pripojenie odberného elektrického zariadenia Odberateľa elektriny do distribučnej sústavy,
- 3.6. **Hrubotonokilometrami (hrtkm)** hodnoty hrubotonokilometrov z informačného systému PIS vrátane hmotnosti HDV,
- 3.7. **Hnacím dráhovým vozidlom (HDV)** pre účely tohto PP sa rozumie hnacie–dráhové vozidlo v súlade so zákonom o dráhach vrátane pantografovým jednotiek,
- 3.8. **Ističom** technické zariadenie obmedzujúce veľkosť odberu (istič s vypínacou charakteristikou B, C),
- 3.9. **Koncovým odberateľom elektriny** odberateľ elektriny v domácnosti alebo odberateľ elektriny mimo domácnosti, ktorý nakupuje elektrinu pre vlastnú spotrebu,
- 3.10. **Kvalifikovaný výpočet nemeranej spotreby elektriny** vyhodnocovanie spotreby netrakovanej elektriny bez určeného meradla,
- 3.11. **Maximálnou rezervovanou kapacitou** maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odoberať zo sústavy; na napät'ovej úrovni v<sub>vn</sub> a v<sub>n</sub> je maximálnou rezervovanou kapacitou hodnota štvrt' hodinového výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení do sústavy a určená v pripojovacích podmienkach a na napät'ovej úrovni n<sub>n</sub> sa hodnota maximálnej rezervovanej kapacity rovná hodnote rezervovanej kapacity určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch (viď Pravidlá trhu),
- 3.12. **Meraním typu A** priebehové meranie s diaľkovým odpočtom údajov <sup>1</sup>,
- 3.13. **Meraním typu B** priebehové meranie bez diaľkového odpočtu údajov,
- 3.14. **Meraním typu C** iný spôsob odpočtu údajov bez priebehového merania:
- s diaľkovým odpočtom údajov
  - bez diaľkového odpočtu údajov,
- 3.15. **Miestom odberu** rozhranie distribučnej sústavy ŽSR a odberného zariadenia odberateľa; v prípade hnacích dráhových vozidiel závislej trakcie je rozhraním trolej zberač,
- 3.16. **Neutrálnou hodnotou účinníka** hodnota induktívneho účinníka, ktorá je v rozmedzí 0,95 – 1,00,
- 3.17. **Napät'ovou úrovňou NN napät'ová úroveň vo výške napätia do 1 kV vrátane,**
- 3.18. **Odberným miestom** miesto odberu elektriny jedného Odberateľa elektriny, merané určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy ktoré tvorí samostatne priestorovo, alebo územne uzatvorený a trvalo elektricky prepojený celok. Pokiaľ je trvalo elektricky prepojený celok prerušený verejnou komunikáciou, musí spĺňať aj podmienku priamej technologickej nadväznosti,

---

<sup>1</sup> Článok 10 bod. 4 tohoto PP

- 3.19. **Obchodníkom s elektrinou** fyzická osoba alebo právnická osoba, ktorá nakupuje elektrinu na účely ďalšieho predaja (viď Zákon o energetike),
- 3.20. **Odberateľom elektriny** obchodník s elektrinou alebo koncový odberateľ elektriny (viď Zákon o energetike),
- 3.21. **Odberným zariadením** zariadenie, ktoré slúži na odber elektriny a ktoré je možné pripojiť na distribučnú sústavu po splnení technických podmienok pripojenia, alebo na elektrickú prípojku. Za odberné zariadenie sa považuje aj hnacie dráhové vozidlo závislej trakcie,
- 3.22. **Odchýlkou subjektu zúčtovania** rozdiel medzi dohodnutým množstvom elektriny jeho bilančnej skupiny a skutočným množstvom elektriny jeho bilančnej skupiny v MWh zaokrúhlený na tri desatinné miesta po zohľadnení množstva obstaranej regulačnej elektriny,
- 3.23. **Oprávneným odberateľom** fyzická osoba alebo právnická osoba, ktorá je oprávnená na výber dodávateľa elektriny,
- 3.24. **Odpojením odberného elektrického zariadenia** cielené prerušenie distribúcie elektriny s ukončením zmluvného vzťahu,
- 3.25. **Pomocným prístrojom** najmä spínacími hodinami, skalárom a pod.,
- 3.26. **Poskytnutím prístupu do distribučnej sústavy** poskytnutie distribúcie elektriny s kapacitou požadovanou účastníkom trhu s elektrinou, maximálne do výšky inštalovaného príkonu na odbernom mieste alebo odbernom zariadení odberateľa alebo do výšky inštalovaného výkonu na výrobnom zariadení držiteľa povolenia na výrobu,
- 3.27. **Prerúšením distribúcie elektriny** odpojenie odberného elektrického zariadenia Odberateľa elektriny so zachovaním kontinuity zmluvného vzťahu,
- 3.28. **Prevádzkovateľ lokálnej distribučnej sústavy** právnická osoba, ktorá má povolenie na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia v zmysle platného výnosu URSO,
- 3.29. **Prístupom do distribučnej sústavy** prístupom, ktorý sa uskutočňuje na základe zmluvy o distribúcii elektriny a prístupe do DS. Platba za prístup do sústavy zahŕňa platbu za rezervovanú kapacitu a je súčasťou platby za prenos elektriny alebo distribúciu elektriny.
- 3.30. **Regionálnym strediskom** vysunuté pracovisko Železničnej energetiky umiestené v Bratislave, Košiciach a Žiline, adresy sú uvedené na [www.zsr.sk](http://www.zsr.sk),
- 3.31. **Rezervovanou kapacitou** strednou hodnotou štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutého v Zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo v rámcovej distribučnej zmluve. RK sa zmluvne dohaduje na príslušné kalendárne obdobie ročné, štvrt' ročné a mesačné a následne sa mesačne fakturuje ako tarify za fixnú zložku distribúcie, t.j. fakturácia za platbu za prístup do distribučnej sústavy. Rezervovaná kapacita nesmie byť vyššia ako maximálna rezervovaná kapacita (MRK). Minimálnou hodnotou RK je 20% z MRK,
- 3.32. **Reklamantom** právnická alebo fyzická osoba, ktorá na základe zistených nedostatkov podáva osobný podnet na reklamáciu PDS,
- 3.33. **Subjektom zúčtovania** účastník trhu s elektrinou, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a uzatvoril so zúčtovateľom odchýlok Zmluvu o zúčtovaní odchýlky (viď Pravidlá trhu),
- 3.34. **Trakčnou elektrinou** pre účely tohto PP elektrina odoberaná HDV,
- 3.35. **Typovým diagramom** postupnosť hodnôt priemerných hodinových odberov za rok, na základe ktorého sa určuje množstvo odberu elektriny odberateľmi elektriny bez priebehového merania a využíva sa na zúčtovanie odchýlok subjektu zúčtovania.

- 3.36. **Ukončením distribúcie elektriny** ukončenie zmluvného vzťahu, ktorého predmetom je poskytovanie distribúcie elektriny s následným odobratím určeného meradla PDS prípadne ním poverenou osobou,
- 3.37. **Účastníkom trhu s elektrinou** výrobca elektriny, prevádzkovateľ prenosovej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy, dodávateľ elektriny, odberateľ elektriny, obchodník s elektrinou,
- 3.38. **Vlakokilometrami (vlkm)** hodnoty-vlakokilometrov z informačného systému PIS
- 3.39. **Univerzálnou službou** služba, ktorú odberateľom elektriny v domácnosti a malým podnikom poskytuje dodávateľ elektriny a ktorá zahŕňa súčasne distribúciu elektriny a dodávku elektriny a prevzatie zodpovednosti za odchýlku,
- 3.40. **Koncový dodávateľ elektriny pre domácnosť** dodávateľ elektriny, ktorý ako vertikálne integrovaný podnik vykonáva distribúciu elektriny a súčasne vykonáva aj dodávku elektriny pre odberateľa elektriny v domácnosti,
- 3.41. **Určeným meradlom** elektromer v zmysle zákona č. 142/2000 Z. z. o metrológii a o zmene a doplnení neskorších predpisov,
- 3.42. **Užívateľom distribučnej sústavy** účastník trhu s elektrinou, ktorý používa distribučnú sústavu. Za užívateľa distribučnej sústavy sa pre účely pripojenia do distribučnej sústavy, prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny považuje výrobca, odberateľ, alebo prevádzkovateľ susednej prepojenej distribučnej sústavy, t.j. akejkoľvek distribučnej sústavy, ktorá je prepojená s DS ŽSR,
- 3.43. **Napäťovou úrovňou VN** napäťová úroveň vo výške napätia od 1 kV do 52 kV,
- 3.44. **Napäťovou úrovňou VVN** napäťovou úrovňou vo výške napätia nad 52 kV a viac,
- 3.45. **Významnou zmenou používaných spotrebičov** inštalácia spotrebičov so súhrnným príkonom nad 5 kW alebo inštalácia spotrebičov, ktoré môžu spätne ovplyvniť distribučnú sústavu,
- 3.46. **Zmluvou o pripojení do distribučnej sústavy („Zmluva o pripojení“)** záväzok PDS umožniť pripojenie odberného elektrického zariadenia odberateľa alebo výrobného zariadenia výrobcu do distribučnej sústavy, ako aj určiť podmienky prepravy elektriny distribučnou sústavou po splnení technických a obchodných podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy,
- 3.47. **Zmluvou o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy („Zmluva o distribúcii“)** záväzok PDS dopraviť za regulovanú cenu odberateľovi dohodnuté množstvo elektriny vrátane služieb spojených s použitím distribučnej sústavy do dohodnutého odberného miesta. Platby súvisiace s prenosom elektriny sú súčasťou ceny za distribúciu,
- 3.48. **Rámcovou distribučnou zmluvou („Rámcová zmluva“)** záväzok PDS poskytovať dodávateľovi elektriny alebo obchodníkovi s elektrinou (obidvaja účastníci trhu ďalej len „Dodávateľ“) distribúciu elektriny a ďalšie distribučné služby a zabezpečiť Dodávateľovi systémové služby a služby spojené s prenosom elektriny a prevádzkovaním systému (ďalej len „Služby Prevádzkovateľa DS“) za podmienok schválených úradom a v súlade s platnými predpismi Slovenskej republiky do odberných miest Odberateľov elektriny zásobovaných Dodávateľom elektriny na časti vymedzeného územia Prevádzkovateľa DS, vo vzťahu ku ktorým má Dodávateľ elektriny uzatvorenú s príslušnými Odberateľmi elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny, ktorou je okrem dodávky elektriny zabezpečená pre Odberateľa elektriny aj distribúcia elektriny, alebo zmluvu na dodávku elektriny a zároveň zmluvu o distribúcii elektriny, ktorou je zabezpečená pre Odberateľa elektriny distribúcia elektriny, vo vlastnom mene a na vlastný účet Dodávateľa elektriny

- (v prípade oboch typov zmlúv ďalej len „Zmluva o združenej dodávke“). Na vylúčenie akýchkoľvek pochybností, poskytovanie služieb Prevádzkovateľa DS do odberných miest Odberateľov elektriny, ktorých zásobovanie sa uskutočňuje na základe zmluvy o distribúcii elektriny uzavretej priamo medzi Prevádzkovateľom DS a Odberateľom elektriny, nie je predmetom Rámcovej distribučnej zmluvy,
- 3.49. **Zmluvou o združenej dodávke elektriny Typ P pre oprávneného odberateľa mimo odberateľa v domácnosti („Zmluva o združenej dodávke Typ P“)** zmluva uzatvorená medzi dodávateľom elektriny a oprávneným odberateľom mimo odberateľa v domácnosti, na základe ktorej sa dodávateľ elektriny zaväzuje zabezpečiť distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta oprávneného odberateľa vrátane ostatných regulovaných služieb a prevziať zodpovednosť za odchýlku oprávneného odberateľa,
- 3.50. **Zmluvou o združenej dodávke elektriny Typ D pre odberateľa v domácnosti („Zmluva o združenej dodávke“)** zmluva, ktorou sa dodávateľ elektriny zaväzuje poskytnúť koncovému odberateľovi v domácnosti univerzálnu službu. Súčasťou ceny za dodávku elektriny odberateľovi elektriny v domácnosti sú aj platby súvisiace s prenosom elektriny, distribúciou elektriny, platby za poskytovanie systémových služieb a nákladov za prevádzkovanie systému a prevzatie zodpovednosti za odchýlku,
- 3.51. **Zmluvou o výmene dát** zmluva o poskytovaní nameraných údajov medzi PDS a objednávateľom,
- 3.52. **Zmluvou o prenesení zodpovednosti za odchýlku** zmluva medzi odberateľom a dodávateľom elektriny, resp. užívateľom DS na základe ktorej dodávateľ preberá zodpovednosť za odchýlku odberateľa,
- 3.53. **Zmluvou o združenej dodávke elektriny Typ TNO pre odberateľa na elektrickej trakcii** pre HDV, ktoré nie sú vybavené určeným meradlom („Zmluva o združenej dodávke Typ TNO“).

#### 4. ZOZNAM POUŽITÝCH SKRATIEK

**DPH** – daň z pridanej hodnoty

**DS** - distribučná sústava

**EIC** – Štandard Asociácie operátorov pre jednoznačnú identifikáciu subjektov zúčtovania, bilančných skupín, odberných a odovzdávacích miest (Energy Indetification Coding Scheme)

**HDV** – hnacie dráhové vozidlo vrátane pantografových jednotiek

**LDS** - iná lokálna distribučná sústava pripojená do DS ŽSR

**MRK** - maximálna rezervovaná kapacita

**NN** - nízke napätie

**OP** - Obchodné podmienky

**OMD** - odberné miesto Dodávateľa

**OMO** – odberné miesto Odberateľa

**PDS** - prevádzkovateľ distribučnej sústavy ŽSR

**PP** - Prevádzkový poriadok ŽSR

**RK** - rezervovaná kapacita

**SHMÚ** - Slovenský hydrometeorologický ústav

**SZ** - subjekt zúčtovania

**STN** - Slovenské technické normy

**TP** - Technické podmienky ŽSR  
**TDO** - typové diagramy odberu  
**TNO** – **trakčné nemerané odbery**  
**ÚRSO** - Úrad pre reguláciu sieťových odvetví  
**VN** - vysoké napätie  
**VVN** - veľmi vysoké napätie  
**ŽSR** – Železnice Slovenskej republiky, Bratislava  
**PIS** – prevádzkový a informačný systém

## 5. ZMLUVY

5.1. PDS využíva pri výkone svojej činnosti najmä tieto zmluvy:

- Zmluva o pripojení do distribučnej sústavy,
- Zmluva o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy,
- Rámcová distribučná zmluva,
- Zmluva o združenej dodávke elektriny Typ P pre oprávneného odberateľa mimo odberateľa v domácnosti,
- Zmluva o združenej dodávke elektriny Typ D pre odberateľa v domácnosti,
- Zmluva o výmene dát,
- Zmluva o združenej dodávke elektriny Typ TNO pre odberateľa na elektrickej traktcii pre HDV, ktoré nie sú vybavené určeným meradlom

5.2. Zmluvy uvedené v článku 5.1 sú typovými zmluvami

5.3. PDS je v odôvodnených prípadoch oprávnený uzavrieť aj iný typ zmluvy, ak jej uzavretie umožní lepší výkon práv a povinností účastníkov trhu s elektrinou. Odlišný typ zmluvy nesmie neprímerane zvýhodniť žiadnych Užívateľov, alebo skupinu Užívateľov. Takýto typ zmluvy nesmie odporovať obsahu a účelu všeobecne záväzných predpisov, najmä zákona o energetike a súvisiacich predpisov.

### 5.4. Zmluva o pripojení do distribučnej sústavy

5.4.1. Predmetom Zmluvy o pripojení odberného zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny žiadateľa do distribučnej sústavy ŽSR (ďalej len „**Zmluva o pripojení**“) je záväzok Prevádzkovateľa DS umožniť pripojenie tohto zariadenia Žiadateľa do distribučnej sústavy PDS (ďalej len „**umožnenie pripojenia**“) a zabezpečiť Žiadateľovi požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu v dohodnutej výške v kW pre budúci odber elektriny v odbernom mieste alebo pre vyvedenie výkonu v mieste dodávky uvedenom v Zmluve o pripojení (ďalej len „**zabezpečenie kapacity**“) za podmienok a spôsobom ďalej uvedeným v Zmluve o pripojení a záväzok Žiadateľa uhradiť PDS poplatok za pripojenie vo výške a spôsobom uvedeným v Zmluve o pripojení, vrátane stanovenia technických podmienok pripojenia uvedených v Zmluve o pripojení<sup>2</sup>.

5.4.2. Umožnenie pripojenia a zabezpečenie kapacity sa uskutočňuje v súlade so zákonom č. 656/2004 Z. z. energetike a o zmene niektorých zákonov (ďalej len „**Zákon**“)

---

<sup>2</sup> Článok 10 bod 4 tohoto PP



o energetike”)v platnom znení, s nariadením vlády SR č. 317/2007 Z. z., ktorým sa stanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou a s vyhláškou MH SR č. 337/2005 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti rozsahu technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy a siete a pravidlá prevádzkovania sústavy a siete (ďalej len „právne predpisy“) ako aj v súlade s platným Prevádzkovým poriadkom PDS a s Technickými podmienkami DS, ktoré sú zverejnené na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS a s ktorými sa Žiadateľ riadne oboznámil pred podpisom Zmluvy o pripojení.

5.4.3. Zmluva musí byť vypracovaná len v písomnej forme

Zmluva o pripojení obsahuje najmä:

- a. identifikácia zmluvných strán
- b. predmet zmluvy uvedený v bode 5.4.1
- c. identifikácia odberného zariadenia,( adresa odberného miesta )
- d. špecifikáciu odberného miesta s určením umiestnenia určeného meradla, prístupu k meraniu, spôsobu merania<sup>2</sup>,
- e. podmienky pripojenia zariadenia,
- f. cenu a spôsob úhrady poplatku za pripojenie,
- g. práva a povinnosti zmluvných strán
- h. dohodnutú maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia
  - i. dohodnutú úroveň zabezpečenia a spoľahlivosti dodávky,
  - j. termín pripojenia a určenie miesta majetkovej hranice energetického zariadenia
  - k. spôsob riešenia reklamácií,
  - l. osobitné dojednania,
  - m. záverečné ustanovenia,
  - n. platnosť a účinnosť zmluvy, doba plnenia zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia pripojenia.

## **5.5. Zmluva o distribúcii elektriny a o prístupe do distribučnej sústavy**

5.5.1. Predmetom Zmluvy o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy (ďalej len „**Zmluva o distribúcii**“) je záväzok Prevádzkovateľa DS zabezpečiť Odberateľovi elektriny za podmienok dohodnutých v Zmluve o distribúcii distribúciu elektriny a prístup do distribučnej sústavy a s tým súvisiace sieťové služby do odberného miesta uvedeného v Zmluve o distribúcii a záväzok Odberateľa elektriny uhrádzať PDS cenu za distribúciu elektriny a prístup do sústavy vo výške uvedenej v Zmluve o distribúcii.

5.5.2. Zmluva musí byť vypracovaná len v písomnej forme

Zmluva o distribúcii obsahuje najmä:

- a. identifikáciu zmluvných strán,
- b. predmet zmluvy uvedený v bode 5.5.1,
- c. identifikáciu odberných miest, do ktorých PDS zabezpečuje distribúciu elektriny<sup>3</sup>,
- d. špecifikáciu odberných a odovzdávacích miest, ktorej súčasťou je rezervovaná kapacita,

---

<sup>3</sup>Článok 10 bod 4 tohoto PP

- e. podmienky poskytnutia distribúcie elektriny a prístupu do DS
- f. cenu a spôsob úhrady faktúry vyúčtovania, zálohy a faktúry za opakované plnenia,
- g. spôsob riešenia reklamácií,
- h. osobitné dojednania,
- i. záverečné ustanovenia,
- j. platnosť a účinnosť zmluvy, doba plnenia zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia distribúcie.

## 5.6. Rámcová distribučná zmluva

Predmetom Rámcovej distribučnej zmluvy - zmluvy o distribúcii elektriny (ďalej len „**Rámcová distribučná zmluva**“) je:

- 5.6.1. Závazok Prevádzkovateľa DS poskytovať dodávateľovi elektriny alebo obchodníkovi s elektrinou (obidvaja účastníci trhu ďalej len „Dodávateľ elektriny“) distribúciu elektriny a ďalšie distribučné služby a zabezpečiť Dodávateľovi elektriny systémové služby a služby spojené s prenosom elektriny a prevádzkovaním systému (ďalej len „Služby Prevádzkovateľa DS“) za podmienok schválených ÚRSO (ďalej „úrad“) a v súlade s platnými predpismi Slovenskej republiky do odberných miest Odberateľov elektriny zásobovaných Dodávateľom elektriny na časti vymedzeného územia PDS, vo vzťahu ku ktorým má Dodávateľ elektriny uzatvorenú, s príslušnými Odberateľmi elektriny, zmluvu na dodávku elektriny, ktorou je okrem dodávky elektriny zabezpečená pre Odberateľov elektriny aj distribúcia elektriny, alebo zmluvu na dodávku elektriny a zároveň zmluvu o distribúcii elektriny, ktorou je zabezpečená pre Odberateľov elektriny distribúcia elektriny, vo vlastnom mene a na vlastný účet Dodávateľa elektriny (v prípade oboch typov zmlúv ďalej len „Zmluva o združenej dodávke“). Na vylúčenie akýchkoľvek pochybností, poskytovanie služieb PDS do odberných miest Odberateľov elektriny, ktorých zásobovanie sa uskutočňuje na základe zmluvy o distribúcii elektriny uzavretej priamo medzi PDS a Odberateľom elektriny, nie je predmetom Rámcovej distribučnej zmluvy, a
- 5.6.2. Závazok Dodávateľa elektriny riadne a včas platiť PDS za služby PDS ceny, resp. tarify podľa platných rozhodnutí úradu a za podmienok ďalej uvedených v Rámcovej distribučnej zmluve, a
- 5.6.3. Úprava vzájomných práv a povinností PDS a Dodávateľa elektriny, ktorý zásobuje predmetné odberné miesta Dodávateľa elektriny na časti vymedzeného územia Prevádzkovateľa DS.
- 5.6.4. Zmluva musí byť uzatvorená len v písomnej forme

Rámcová distribučná zmluva obsahuje najmä:

- a. identifikáciu zmluvných strán,
- b. predmet zmluvy uvedený v bodoch 5.6.1 až 5.6.3,
- c. identifikáciu odberných miest, do ktorých PDS zabezpečuje distribúciu elektriny, a do ktorých dodáva elektrinu dodávateľ elektriny alebo obchodník s elektrinou na základe zmluvy o dodávke a distribúcii<sup>4</sup>,

<sup>4</sup>Článok 10 bod 4 tohoto PP

- d. podmienky distribúcie do odberných miest, špecifikáciu odberných miest, ktorej súčasťou je rezervovaná kapacita
- e. cenu a spôsob úhrady faktúry vyúčtovania, zálohy a faktúry za opakované plnenia,
- f. spôsob riešenia reklamácií,
- g. platnosť a účinnosť zmluvy, doba plnenia zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia distribúcie,

## **5.7. Zmluva o združenej dodávke elektriny Typ P pre oprávneného odberateľa mimo odberateľa v domácnosti**

5.7.1 Predmetom zmluvy o združenej dodávke elektriny Typ P pre oprávneného odberateľa mimo odberateľa v domácnosti („**Zmluva o združenej dodávke Typ P**“) je záväzok PDS zabezpečiť pre Odberateľa dodávku elektriny, distribúciu elektriny a prístup do distribučnej sústavy. Zmluva musí mať písomnú formu. PDS sa zaväzuje dopraviť za regulovanú cenu Odberateľovi dohodnuté množstvo elektriny, vrátane služieb spojených s používaním prenosovej sústavy, do dohodnutého odberného miesta a tiež zabezpečiť dodávku elektriny do odberného miesta.

5.7.2 Zmluva musí byť uzatvorená len v písomnej forme

### Zmluva o združenej dodávke Typ P obsahuje najmä:

- a. identifikáciu zmluvných strán,
- b. predmet zmluvy uvedený v bode 5.7.1,
- c. identifikáciu odberných miest, do ktorých PDS zabezpečuje dodávku a distribúciu elektriny,
- d. špecifikáciu odberných a odovzdávacích miest, ktorej súčasťou je rezervovaná kapacita<sup>5</sup>,
- e. podmienky poskytnutia dodávky, distribúcie elektriny a prístupu do DS
- f. cenu a spôsob úhrady faktúry vyúčtovania, zálohy a faktúry za opakované plnenia,
- g. režim zodpovednosti za odchýlku účastníka trhu s elektrinou,
- h. spôsob riešenia reklamácií,
- i. osobitné dojednania,
- j. záverečné ustanovenia,
- k. platnosť a účinnosť zmluvy, doba plnenia zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia dodávky a distribúcie a prevzatia zodpovednosti za odchýlku..

## **5.8. Zmluva o združenej dodávke elektriny Typ D pre odberateľa v domácnosti**

5.8.1 Predmet zmluvy o združenej dodávke elektriny Typ D pre odberateľa v domácnosti – zmluvy o poskytnutí univerzálnej služby („**Zmluva o združenej dodávke**“) sa zaväzuje dodávateľ elektriny dodávať elektrinu odberateľovi elektriny v domácnosti.

5.8.2 Zmluva musí byť uzatvorená len v písomnej forme

---

<sup>5</sup> Kapitola 10 ods. 4 tohto PP

Zmluva o združenej dodávke Typ D obsahuje najmä:

- a. identifikáciu zmluvných strán,
- b. predmet zmluvy uvedený v bode 5.8.1,
- c. identifikácia odberného miesta, do ktorého PDS zabezpečuje dodávku a distribúciu elektriny,
- d. špecifikácia odberného a odovzdávacieho miesta, ktorého súčasťou je rezervovaná kapacita,
- e. podmienky dodávky elektriny a s tým spojených súvisiacich služieb,,
- f. zdroj, spôsob a možnosti získavania informácií o cene elektriny vrátane jej štruktúry,
- g. cenu za združenú dodávku a spôsob jej úhrady, zálohy a faktúry za opakované plnenia
- h. miesto, spôsob riešenia reklamácií,
- i. platnosť a účinnosť zmluvy, doba plnenia zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia zmluvy.

## **5.9. Zmluva o výmene dát**

5.9.1 Predmetom zmluvy o výmene dát je záväzok Poskytovateľa na základe Zmluvy o výmene dát poskytovať Objednávateľovi za podmienok a spôsobom uvedeným Zmluve kmeňové údaje, namerané hodnoty a fakturačné hodnoty z odberných alebo odovzdávacích miest vymenovaných v Prílohe č. 1 tejto Zmluvy a Objednávateľ poskytnuté kmeňové údaje, namerané hodnoty a fakturačné hodnoty dohodnutým spôsobom prevezme a za poskytnuté údaje zaplatí cenu podľa Zmluvy o výmene dát.

5.9.2 Zmluva musí byť uzatvorená len v písomnej forme

Zmluva o výmene dát obsahuje najmä:

- j. identifikáciu zmluvných strán,
- k. predmet zmluvy uvedený v bode 5.9.1,
- l. povinnosti zmluvných strán,
- m. odovzdávanie a preberanie poskytovaných hodnôt,
- n. platobné podmienky a fakturácia,
- o. reklamácie,
- p. osobitné ustanovenia,
- q. platnosť zmluvy, ukončenie zmluvy,
- r. záverečné ustanovenia.

## **5.10. Zmluva o združenej dodávke elektriny Typ TNO pre odberateľa na elektrickej trakcii pre HDV ktoré nie sú vybavené určeným meradlom**

5.10.1 Predmetom zmluvy o združenej dodávke elektriny Typ TNO pre odberateľa na elektrickej trakcii **pre HDV ktoré nie sú vybavené určeným meradlom („Zmluva o združenej dodávke Typ TNO“)** je záväzok PDS zabezpečiť pre Odberateľa dodávku elektriny, distribúciu elektriny a prístup do distribučnej sústavy. PDS sa zaväzuje distribuovať za regulovanú cenu Odberateľovi dohodnuté množstvo elektriny, vrátane služieb spojených s používaním prenosovej sústavy, do dohodnutého odberného miesta a tiež zabezpečiť dodávku elektriny do odberného miesta.

#### 5.10.2 Zmluva musí byť uzatvorená len v písomnej forme

##### Zmluva o združenej dodávke Typ TNO obsahuje najmä:

- a. identifikáciu zmluvných strán,
- b. predmet zmluvy uvedený v bode 5.10.1,
- c. identifikáciu odberných miest, do ktorých PDS zabezpečuje dodávku a distribúciu elektriny,
- d. špecifikáciu odberných a odovzdávacích miest, ktorej súčasťou je rezervovaná kapacita <sup>6</sup>,
- e. podmienky poskytnutia dodávky, distribúcie elektriny a prístupu do DS
- f. cenu a spôsob úhrady faktúry vyúčtovania, zálohy a faktúry za opakované plnenia,
- g. režim zodpovednosti za odchýlku účastníka trhu s elektrinou,
- h. spôsob riešenia reklamácií,
- i. osobitné dojednania,
- j. záverečné ustanovenia,
- k. platnosť a účinnosť zmluvy, doba plnenia zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia dodávky a distribúcie a prevzatia zodpovednosti za odchýlku..

Obsah jednotlivých zmlúv musí byť v súlade so všeobecne záväznými právnymi predpismi platnými v SR, najmä so zákonom o energetike, zákonom o regulácii sieťových odvetví a nariadením vlády o pravidlách trhu s elektrinou.

## **6. OBCHODNÉ PODMIENKY**

### 6.1. Obchodné podmienky k zmluvám, ktoré používa PDS pri svojej činnosti obsahujú najmä:

- práva a povinnosti zmluvných strán,
- spôsob merania elektriny a vykonávania odpočtov,
- spôsob stanovenia ceny a spôsob úhrady platieb,
- podmienky pre obmedzenie a prerušenie distribúcie elektriny,
- pravidlá pre ukončenie zmluvného vzťahu,
- ustanovenia o predchádzaní škodám,
- pravidlá pre uplatňovanie reklamácií.

6.2. Obchodné podmienky k zmluve o pripojení do DS sú uvedené v Prílohe č. 1 tohto Prevádzkového poriadku.

6.3. Obchodné podmienky k zmluve o distribúcii elektriny a o prístupe do DS sú uvedené v Prílohe č. 2 tohto Prevádzkového poriadku

6.4. Obchodné podmienky k rámcovej distribučnej zmluve sú uvedené v Prílohe č. 3 tohto Prevádzkového poriadku.

6.5. Obchodné podmienky k zmluve o združenej dodávke Typ P pre oprávneného odberateľa mimo odberateľa v domácnosti sú uvedené v Prílohe č. 4 tohto Prevádzkového poriadku.

---

<sup>6</sup> Kapitola 10 ods. 4 tohto PP

- 6.6. Obchodné podmienky k zmluve o združenej dodávke Typ D pre oprávneného odberateľa v domácnosti sú uvedené v Prílohe č. 5 tohto Prevádzkového poriadku.
- 6.7. Obchodné podmienky k zmluve o výmene dát sú uvedené v Prílohe č. 6 tohto Prevádzkového poriadku
- 6.8. Obchodné podmienky k zmluve o združenej dodávke Typ TNO pre odberateľa na elektrickej trakcii pre HDV, ktoré nie sú vybavené určeným meradlom sú uvedené v Prílohe č. 7 tohto Prevádzkového poriadku.

## **7. ĎALŠIE PODMIENKY DISTRIBÚCIE**

### **7.1 TECHNICKÉ PODMIENKY PRÍSTUPU A PRIPOJENIA DO DS ŽSR A PRAVIDLÁ PREVÁDZKOVANIA SÚSTAVY**

7.1.1 Technické podmienky sú zverejnené na internetových stránkach [www.zsr.sk](http://www.zsr.sk) a obsahujú nasledovné podmienky:

- technické podmienky prístupu a pripojenia k DS
- technické podmienky pre prevádzku DS
- technické podmienky pre poskytovanie univerzálnej služby
- technické podmienky pre prerušenie dodávky elektriny
- technické podmienky pre odpojenie z DS
- technické podmienky pre stanovenie pravidiel riadenia DS
- technické podmienky pre stanovenie požiadaviek na zber a odovzdávanie informácií pre dispečerské riadenie
- technické podmienky pre stanovenie kritérií bezpečnosti DS
- zoznam súvisiacej legislatívy

### **7.2 TECHNICKÉ PODMIENKY OBCHODNÉHO MERANIA NA HDV**

7.2.1 Technické podmienky sú zverejnené na internetových stránkach [www.zsr.sk](http://www.zsr.sk) a obsahujú nasledovné podmienky:

- rozsah platnosti
- vzťah meradiel k platnej legislatíve SR
- požiadavky na jednotlivé druhy meradiel
- osobitné požiadavky na meracie súpravy
- všeobecné podmienky na meracie súpravy
- požiadavky na spôsob odpočtu údajov
- schémy zapojenia jednosystémových a dvojsystémových hnacích vozidiel
- požiadavky na presnosť elektronických prevodníkov prúdu a napätia
- požiadavky na presnosť odporových deličov napätia

## 7.3 REKLAMAČNÝ PORIADOK

### I. Definícia a predmet reklamácie

1. Reklamácia je písomný podnet užívateľa DS – fyzickej osoby alebo právnickej osoby, súvisiaci so zistením nedostatkov (formálneho alebo technického charakteru) po uzatvorení zmluvy a s tým súvisiacim plnením. Tento podnet môže byť doručený poštou alebo osobne na adresu PDS alebo vo výnimočných prípadoch, pri ktorých môže dôjsť k škodám na majetku alebo môžu byť ohrozené životy osôb elektronicky alebo faxom. Účelom reklamácie je predovšetkým dosiahnuť, aby plnenie - predmet zmluvy mal dohodnuté, alebo normou stanovené vlastnosti, a aby boli odstránené právne nedostatky plnenia predmetu zmluvy.

### II. Spôsob reklamácie

1. Užívateľ DS môže reklamáciu uplatniť u PDS a to formou vyplnenia Reklamačného záznamu uverejneného na internetovej stránke [www.zsr.sk](http://www.zsr.sk) . Reklamáciu vybavuje poverený zamestnanec PDS. Z reklamácie musí byť zrejmé najmä:
  - a) kto reklamáciu podáva,
  - b) predmet reklamácie, čoho sa odberateľ elektriny - reklamant domáha,
  - c) dátum podania reklamácie,
  - d) podpis odberateľa elektriny – reklamanta.
2. Na všetky údaje o užívateľovi DS – reklamantovi sa vzťahuje zákon č. 428/2002 Z. z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov. Ich poskytnutie tretím osobám v prípade, ak si to charakter reklamácie vyžaduje, je podmienený výslovným súhlasom užívateľa DS.
3. O výsledku prešetrenia reklamácie musí byť užívateľ DS - reklamant písomne oboznámený.
4. PDS nezodpovedá užívateľovi DS- reklamantovi za vzniknuté škody ani za ušlý zisk, ak je distribúcia elektriny zabezpečovaná cez cudzie elektroenergetické zariadenie a nedodanie elektriny alebo zníženie jej kvality bolo spôsobené poruchou, alebo inou udalosťou na tomto cudzom elektroenergetickom zariadení.
5. Pri neopodstatnenej reklámácii náklady súvisiace s jej prešetrením, budú účtované na ťarchu užívateľa DS – reklamanta.
6. V prípade opodstatnenej reklamácie PDS primerane uhradí užívateľovi DS - reklamantovi straty, alebo škodu vzniknutú v dôsledku nedodržania množstva, kvality, dodávky, alebo iných skutočností, ktoré zavinením PDS vznikli odberateľovi elektriny v rozpore s uzavretou zmluvou a platnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.

### III. Postup pri vybavovaní reklamácie a lehoty

1. Ak reklamáciu nemožno vybaviť ihneď pri jej podaní užívateľom DS, zamestnanec PDS, ktorý reklamáciu prijíma, vyhotoví z reklamačného záznamu jednu kópiu. Originál záznamu si ponechá PDS, kópia záznamu sa odovzdá užívateľovi DS.
2. Lehota na vybavenie reklamácie je 30 kalendárnych dní odo dňa nasledujúceho po dni prijatia reklamácie. Ak si vybavovanie reklamácie vyžaduje súčinnosť tretích osôb (ďalšej fyzickej

- osoby alebo právnickej osoby), PDS má právo predĺžiť si lehotu na vybavenie reklamácie o ďalších 30 kalendárnych dní. O tomto predĺžení lehoty a o dôvodoch, ktoré toto predĺženie spôsobili, musí byť užívateľ DS - reklamant bez zbytočného odkladu písomne upovedomený.
3. Ak vzniknú chyby pri fakturácii, spôsobené nesprávnym odpočtom, použitím nesprávnej konštanty, uvedením nesprávnej ceny, chybou v počítaní a podobne, majú užívateľ DS (resp. dodávateľ elektriny) alebo PDS nárok na vyrovnanie nesprávne fakturovaných čiastok.
  4. Užívateľ DS (resp. dodávateľ elektriny) uplatní reklamáciu u PDS na adrese uvedenej na faktúre písomnou formou do 15 dní odo dňa zistenia, najneskôr však do 6 mesiacov odo dňa splatnosti faktúry. Reklamácie uplatnené po tomto termíne nebude PDS akceptovať.
  5. Reklamácia nemá odkladný účinok na splatnosť vystavených faktúr.
  6. Vysporiadanie rozdielu v platbách medzi užívateľom DS (resp. dodávateľ elektriny) a PDS je PDS povinný urobiť do 30 dní odo dňa doručenia reklamácie. V prípade, že výsledkom šetrenia je zníženie fakturovanej čiastky, vystaví PDS užívateľovi DS (resp. dodávateľovi elektriny) faktúru - dobropis a ak užívateľ DS (resp. dodávateľ elektriny) uhradil pôvodnú faktúru, dobropisovanú čiastku mu bezodkladne vráti. V prípade, že pôvodnú faktúru užívateľ DS (resp. dodávateľ elektriny) neuhradil, započíta PDS dobropisovanú čiastku s pôvodnou faktúrou. V prípade, že výsledkom šetrenia reklamácie je zvýšenie fakturovanej čiastky, vystaví PDS užívateľovi DS (resp. dodávateľovi elektriny) faktúru - ťarchopis, ktorú užívateľ DS (resp. dodávateľ elektriny) uhradí na účet PDS v lehote splatnosti.

## 7.4 MERANIE, ODPočTY A ODOVZDÁVANIE NAMERANÝCH DÁT

### I. Definície pojmov a všeobecné ustanovenia

1. **Meracie miesto** je miesto merania elektriny na odovzdávacom alebo odbernom mieste.
2. **Odovzdávacie miesto** je miestom odovzdania elektriny medzi účastníkmi trhu s elektrinou. Rozumie sa tým miesto pripojenia zariadenia výrobcu elektriny, prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy k elektrizačnej sústave alebo miesto pripojenia susednej elektrizačnej sústavy za účelom prenosu, distribúcie alebo obchodu s elektrinou.
3. Pri **priebehovom meraní** je priebežne zaznamenávaná stredná hodnota elektrického výkonu (ďalej len „výkon“) za merací interval.
4. **Strednou hodnotou výkonu** je množstvo nameranej elektriny vzťahnuté k meracej perióde.
5. **Základným meracím intervalom** (meracou periódou) je pri priebehovom meraní jedna štvrt'hodina. Používa sa pre zisťovanie hodnoty energie alebo strednej hodnoty výkonu napr. pri zisťovaní priebehu zaťaženia.
6. **Základný vyhodnocovací interval** pre priebehové meranie je jedna hodina, pre potreby zisťovania dodržiavania zmluvných hodnôt rezervovanej kapacity a maximálnej rezervovanej kapacity je vyhodnocovacím intervalom jedna štvrt'hodina

### II. Typy meraní, meracie miesta a meracie zariadenia, určenie spotreby odberného miesta

1. Typy meraní odberu elektriny z odberných miest sú:
  - a) odberné miesto s priebehovým meraním a s diaľkovým odpočtom údajov (ďalej len „meranie typu A“),
  - b) odberné miesto s priebehovým meraním bez diaľkového odpočtu údajov (ďalej len „meranie typu B“),



c) odberné miesto, pri ktorom sa používa iný spôsob odpočtu údajov bez priebehového merania (ďalej len „**meranie typu C**“),

**d) Kvalifikovaný výpočet** nemeranej spotreby

2. Podmienky pre určenie typu merania:

**a) Meranie typu A** je spravidla inštalované na:

i. odovzdávacie miesta medzi PDS a prevádzkovateľom:

- inej distribučnej sústavy, alebo
- prevádzkovateľom zahraničnej distribučnej sústavy, alebo
- lokálnej distribučnej sústavy
- výrobcom elektriny s inštalovaným výkonom vyšším ako 50 kW

ii. odberné miesta koncových odberateľov s odberom z distribučnej sústavy z napäťovej hladiny od 1 kV do 52 kV vrátane s maximálnou rezervovanou kapacitou nad 150 kW

iii. odberné miesta koncových odberateľov s odberom z distribučnej sústavy z napäťovej hladiny do 1 kV vrátane s maximálnou rezervovanou kapacitou nad 150kW (maximálna rezervovaná kapacita môže byť vyjadrená aj v zodpovedajúcej hodnote v ampéroch)

**b) Meranie typu B** je spravidla inštalované na odberné alebo odovzdávacie miesta uvedené v písmene a), na ktorých je z technických alebo ekonomických dôvodov neefektívne alebo nerealizovateľné vykonávanie diaľkového odpočtu.

**c) Meranie typu C** je spravidla inštalované na odberné miesta ostatných koncových odberateľov elektriny z distribučnej sústavy s inštalovaným meraním. Meranie typu C môže byť:

- s diaľkovým odpočtom meraných údajov
- bez diaľkového odpočtu meraných údajov

**d) Kvalifikovaný výpočet nemeranej spotreby** pre odberné miesta, pri ktorých nie je možné nainštalovať meranie spotreby elektriny

3. Meranie elektriny zo zariadenia distribučnej sústavy alebo z elektrickej prípojky zabezpečuje PDS vlastným určeným meradlom. Akýkoľvek zásah do určeného meradla a jeho obvodov inou osobou ako zástupcom PDS je zakázaný. Výkon správy zabezpečujú pracovníci PDS. Montáž, pripojenie a výmenu určeného meradla zabezpečuje PDS po splnení ním stanovených technických podmienok pre meranie elektriny, ktorých súčasťou je určenie typu určeného meradla podľa podmienok odberu a jeho umiestnenie tak, aby bolo prístupné aj v čase neprítomnosti Odberateľa elektriny. V prípade meradiel na HDV musí dopravca umožniť prístup k meracej a prenosovej súprave pracovníkov PDS za účelom montáže, kontroly alebo servisu meracieho zariadenia. Výrobcovia elektriny a koncoví odberatelia elektriny sú v zmysle zákona o energetike povinní vykonať na vlastné náklady úpravu odberného miesta pre umiestnenie určeného meradla a zariadenia na prenos nameraných údajov.<sup>7</sup>

4. PDS môže rozhodnúť o zmene typu merania napríklad z dôvodu potreby merania spätného pôsobenia elektroenergetického zariadenia odberateľa na distribučnú sústavu PDS, merania spotreby s nízkym časom využitia maxima, pre potreby zisťovania priebehu zaťaženia,

---

<sup>7</sup> Kapitola 10 ods. 4 tohoto PP

výskumu, vývoja a overovania nových metód a technológií merania a spracovania dát. Náklady s tým spojené znáša PDS.

5. Pri zmene typu merania obnoví PDS vyvedenie výstupov z merania slúžiacich potrebám odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny len v rozsahu, ktorý nový typ a nastavenie meracej súpravy umožňuje. Koncový odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny si vlastné vyhodnocovacie zariadenie upraví na vlastné náklady. Ďalšie podrobnosti stanoví PDS.
6. Odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny je povinný starať sa o určené meradlo a časti meracej súpravy tak, aby nedošlo k poškodeniu alebo odcudzeniu a sleduje riadny chod určeného meradla. Všetky závady na meracom zariadení vrátane porušenia zaistenia proti neoprávnenej manipulácii, ktoré odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny zistí, ohlásí bezodkladne PDS.
7. Odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny je povinný udržiavať svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám a platným právnym predpisom a je povinný prispôbiť odber elektriny tak, aby nedošlo k poškodeniu alebo znefunkčneniu určeného meradla alebo inej časti meracej súpravy. Ak dôjde k poškodeniu alebo k znefunkčneniu časti meracej súpravy (napríklad meracie transformátory prúdu alebo napätia), ktoré nie sú majetkom PDS, opravu dotknutých častí zabezpečí a náklady na opravu a poplatky s tým súvisiace znáša odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny. Obnovenie správnej funkcie merania sa musí vykonať v spolupráci s PDS v stanovenom termíne.
8. Pripojenie podružných meracích, kontrolných, signalizačných a regulačných zariadení napojených na meracie zariadenie PDS alebo k príslušnému meraciemu transformátoru je možné len so súhlasom PDS. Predmetné zariadenia pripája PDS na náklady odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny.
9. Odberateľ elektriny a výrobca elektriny je povinný umožniť PDS inštaláciu meracích zariadení a prístup k meraciemu zariadeniu za účelom vykonania montáže, kontroly, odpočtu, údržby, výmeny alebo odobratia meracieho zariadenia. Uvedené sa vzťahuje aj na meracie zariadenia určené na meranie úrovne negatívneho spätného pôsobenia zariadenia odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny na distribučnú sústavu PDS. Ak odberateľ elektriny a výrobca elektriny neumožní rýchle odstránenie závad, preberá plnú zodpovednosť za všetky škody spôsobené spomaľovaním servisného zásahu. Uvedené škody pôjdu na jeho ťarchu.
10. Ak má odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny pochybnosti o správnosti údajov určeného meradla, alebo zistí na ňom závalu, má právo písomne požiadať sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa (v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny medzi odberateľom a dodávateľom elektriny) PDS o jeho preskúšanie. PDS je povinný na základe písomnej žiadosti do 30 dní od jej doručenia overiť určené meradlo. O výsledku skúšky je PDS povinný žiadateľa písomne informovať do 15 dní po obdržaní výsledku skúšky. V prípade zistenia chyby na určenom meradle uhradza náklady spojené s jeho preskúšaním a výmenou PDS. Ak sa na určenom meradle nezistila chyba, uhradza náklady spojené s jeho preskúšaním ten, kto o preskúšanie meradla požiadal.
11. Ak na určenom meradle vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo odobratej elektriny, toto množstvo sa určí podľa výšky spotreby v predchádzajúcom porovnateľnom období, v ktorom bola spotreba meraná správne. Ak spotrebu nemožno takto určiť, respektíve došlo preukázateľne k výkonovým zmenám na odbernom zariadení, určí sa množstvo odobratej elektriny dodatočne podľa výšky spotreby v nasledujúcom období alebo dohodou medzi odberateľom elektriny, resp. dodávateľom elektriny a PDS.

12. V prípade nemožnosti prístupu k určenému meradlu v čase odpočtu dodanej elektriny sa spotreba elektriny vyúčtuje podľa spotreby predchádzajúceho porovnateľného obdobia alebo podľa hodnôt dohodnutých na príslušné obdobie.
13. Odber jalovej induktívnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria a vyhodnocuje v časových intervaloch stanovených PDS.
14. Pri poruche merania je odberateľ povinný nahlásiť na PDS poruchu meradla a dohodnúť termín nožnej výmeny.

### **III. Odpočty a výmena dát**

1. Vykonávanie odpočtov a poskytovanie nameraných údajov sa riadi platnými právnymi predpismi ktorými sa stanovujú podmienky merania elektriny a odovzdávania technických údajov, technickými podmienkami prevádzkovania distribučnej sústavy a technickou špecifikáciou pre výmenu dát.
2. Odpočet určených meradiel, ako aj poskytnutie nameraných hodnôt z určených meradiel vykonáva PDS.
3. Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu A a typu B vykonáva PDS v mesačnom intervale.
4. Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu C vykonáva PDS v ročnom intervale alebo v inom dohodnutom intervale v súlade s príslušnou obchodnou zmluvou s odberateľom.
5. V prípade, že odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny požaduje nepravidelný odpočet v inom intervale, PDS mu túto službu poskytne za odplatu v zmysle cenníka služieb zverejneného na internetovej stránke. Uvedené platí aj pre dodávateľa elektriny, ktorý zásobuje odberné miesta na území PDS a pre ním zásobované odberné miesta (v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny medzi odberateľom a dodávateľom elektriny). O nepravidelný odpočet na tom istom odbernom mieste možno PDS požiadať maximálne 2-krát za kalendárny rok.
6. PDS poskytne oprávnenému užívateľovi namerané hodnoty v členení podľa odberných miest. Pre odberné miesta s typom merania A a B sa poskytujú dáta mesačne. Pre odberné miesta s meraním typu C sa poskytujú dáta ročne (alebo v inom dohodnutom intervale v súlade s príslušnou obchodnou zmluvou s odberateľom) po vykonaní odpočtu.

## **8. ZMENA DODÁVATEĽA A ZMENA BILANČNEJ SKUPINY**

### **I. Úvodné ustanovenia**

1. Pri zmene dodávateľa a zmene bilančnej skupiny sú potrebné definované a regulované procesy, aby sa predišlo vykonaniu zmeny bez vedomia všetkých zúčastnených a aby bol zaručený efektívny priebeh zmien.
2. Zmena bilančnej skupiny sa realizuje prostredníctvom subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku, na základe písomného súhlasu odberateľa so zmenou. Predpísaný vzor súhlasu odberateľa so zmenou uverejní PDS na svojej internetovej stránke.
3. Dodávateľa elektriny a bilančnú skupinu je v súlade s Prílohou č. 2 Pravidiel trhu možné meniť iba jedným z týchto spôsobov:
  - a) pri zmene režimu zodpovednosti za odchýlku odberateľ elektriny, ktorý má vlastnú zodpovednosť za odchýlku a sám tvorí bilančnú skupinu, prenáša na základe zmluvy svoju zodpovednosť za odchýlku na svojho dodávateľa elektriny,

- b) pri zmene režimu zodpovednosti za odchýlku odberateľ elektriny, ktorý preniesol svoju zodpovednosť za odchýlku na svojho dodávateľa elektriny, ukončí zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku s doterajším dodávateľom elektriny a vytvára vlastnú bilančnú skupinu,
  - c) pri zmene dodávateľa elektriny a súčasnej zmene bilančnej skupiny odberateľ elektriny, ktorý preniesol svoju zodpovednosť za odchýlku na svojho dodávateľa elektriny, ukončí zmluvu o dodávke a prevzatí zodpovednosti za odchýlku s doterajším dodávateľom elektriny a uzatvorí novú zmluvu o dodávke a prevzatí zodpovednosti za odchýlku s novým dodávateľom elektriny od dátumu ukončenia účinnosti pôvodnej zmluvy s doterajším dodávateľom.
4. Na spôsoby uvedené v čl. I. bode 3 písm. a) a b) sa vzťahuje čl. II: tejto kapitoly PP.
  5. Na spôsoby uvedené v čl. I. bode 3 písm. c) sa vzťahuje čl. III. tejto kapitoly PP.
  6. Ďalšími nevyhnutnými podmienkami pre zmenu bilančnej skupiny, priradenie do bilančnej skupiny, alebo zmenu dodávateľa sú:
    - a) odberateľ elektriny má pre dotknuté odberné miesta, ku ktorým sa zmena viaže, platnú a účinnú zmluvu o pripojení do sústavy,
    - b) odberateľ elektriny má platnú a účinnú zmluvu o distribúcii elektriny a o prístupe do sústavy, alebo má so svojím dodávateľom elektriny platnú a účinnú zmluvu o združenej dodávke.

## **II. Postup pri zmene bilančnej skupiny**

1. Odberateľ elektriny môže zmeniť bilančnú skupinu (zaradenie do bilančnej skupiny alebo vyradenie z bilančnej skupiny) podľa čl. I bodu 3 tejto kapitoly:
  - a) mesačne, vždy k prvému dňu v mesiaci, ak jeho odberné miesto je vybavené priebehovým meraním,
  - b) štvrťročne, vždy k prvému dňu štvrťroka, ak jeho odberné miesto nie je vybavené priebehovým meraním.
2. Zmena podľa čl. II. Bodu 1 sa vykoná k požadovanému dňu k 00:00:00 h.
3. Podmienkou na zmenu subjektu zúčtovania je
  - a) ukončenie zmluvy o zúčtovaní odchýlky so zúčtovateľom odchýlok, ak má odberateľ elektriny vlastnú zodpovednosť za odchýlku,
  - b) ukončenie zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku odberateľom elektriny s doterajším subjektom zúčtovania, ak si odberateľ elektriny zvolil režim prenesenej zodpovednosti za odchýlku.
4. Subjekt zúčtovania, na ktorého účastník trhu s elektrinou preniesol zodpovednosť za odchýlku, po uzatvorení zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku podľa čl. II. Bodu 3 požiada PDS o vykonanie zmeny priradenia odberného miesta do jeho bilančnej skupiny, a to najmenej 40 kalendárnych dní pred vykonaním zmeny bilančnej skupiny v súlade s bodom 1 tohto článku.
5. ŽSR preverí úplnosť a správnosť údajov uvedených v požiadavke subjektu zúčtovania a uskutočnenie zmeny oznámi príslušným subjektom zúčtovania. Ak zistí nedostatky, vyzve príslušný subjekt zúčtovania na ich odstránenie. Ak príslušný subjekt zúčtovania neodstráni nedostatky v lehote určenej PDS ŽSR, ŽSR zmenu nevykoná.
6. Pri zisťovaní spotreby elektriny pre odberné miesto sa postupuje podľa čl. IV. tejto kapitoly PP.
7. Podrobný proces zmeny bilančnej skupiny je uvedený v Prílohe č. 8 tohto PP.

### III. Postup pri zmene dodávateľa elektriny

1. Podmienkou na zmenu dodávateľa elektriny je ukončenie zmluvy o dodávke elektriny účastníkom trhu s elektrinou s doterajším dodávateľom elektriny a uzatvorenie zmluvy o dodávke elektriny s novým dodávateľom elektriny.
2. Odberateľ elektriny môže zmeniť dodávateľa elektriny:
  - a) mesačne, vždy k prvému dňu v mesiaci, ak jeho odberné miesto je vybavené priebehovým meraním,
  - b) štvrťročne, vždy k prvému dňu štvrťroka, ak jeho odberné miesto nie je vybavené priebehovým meraním.
3. Zmena podľa čl. III. Bodu 2 sa vykoná k požadovanému dňu k 00:00:00 h.
4. Dodávateľ elektriny, s ktorým účastník trhu s elektrinou uzatvoril zmluvu o dodávke elektriny alebo zmluvu o združenej dodávke, oznámi túto skutočnosť PDS, ku ktorému je odberné miesto účastníka trhu s elektrinou pripojené.
5. Dodávateľ elektriny, ku ktorému odberateľ elektriny prechádza, po uzatvorení zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke podľa čl. III. Bodu 4 požiada PDS ŽSR o vykonanie zmeny dodávateľa, a to najmenej 40 kalendárnych dní pred vykonaním zmeny dodávateľa elektriny.
6. PDS ŽSR preverí úplnosť a správnosť údajov oznámených dodávateľom elektriny a uskutočnenie zmeny oznámi dodávateľovi elektriny. Ak zistí nedostatky, vyzve dodávateľa elektriny na ich odstránenie. Ak dodávateľ elektriny neodstráni nedostatky v lehote určenej PDS ŽSR, PDS ŽSR zmenu nevykoná.
7. Pri zisťovaní spotreby elektriny pre odberné miesto sa postupuje podľa čl. IV. tejto kapitoly PP.
8. Podrobný proces zmeny dodávateľa elektriny je uvedený v Prílohe č. 8 tohto PP.

### IV. Zisťovanie spotreby elektriny pre odberné miesto

1. PDS určí ku dňu vykonania zmeny spotrebu elektriny pre odberné miesto, ktoré je vybavené priebehovým meraním a ktorého sa zmena týka, podľa skutočne nameraných hodnôt.
2. Ak odberné miesto, ktorého sa zmena týka, nie je vybavené priebehovým meraním, nový subjekt zúčtovania určí pre dané odberné miesto typový diagram odberu pri žiadosti o registráciu odberného miesta v súlade s čl. II.
3. PDS určí spotrebu elektriny pre odberné miesto, ktoré nie je vybavené priebehovým meraním, odpočtom na danom odbernom mieste. Náklady spojené s odpočtom znáša nový subjekt zúčtovania alebo nový dodávateľ elektriny; odpočet na odbernom mieste sa nevyžaduje, ak odberateľ elektriny alebo nový dodávateľ elektriny nahlási PDS ŽSR odčítané hodnoty určeného meradla potvrdené pôvodným dodávateľom elektriny.
4. PDS odovzdá subjektu zúčtovania údaje o spotrebe elektriny pre odberné miesto zistené podľa čl. IV. bodu 1 až 3 ku dňu vykonania zmeny do piatich pracovných dní odo dňa jej vykonania.

### V. Námiетка proti zmene

1. Pôvodný dodávateľ má právo vzniesť námietku proti zmene na základe existujúceho zmluvného vzťahu. Za oprávnenú námietku je považované neukončenie zmluvného vzťahu

medzi odberateľom a dodávateľom. Námietku odošle najneskôr 4 pracovné dni (platí dátum prijatia) po obdržaní informácie o zmene od PDS.

2. PDS postúpi námietku novému dodávateľovi najneskôr do dvoch pracovných dní po jej obdržaní.
3. Nový dodávateľ oznámi svoje vyjadrenie k námietke PDS najneskôr do troch pracovných dní po obdržaní námietky (platí dátum prijatia). V prípade, že sú splnené všetky podmienky na vykonanie zmeny dodávateľa stanovené zákonom o energetike, PDS zmenu vykoná.

## **VI. Odhlásenie / prihlásenie odberu v odbernom mieste**

1. Postup, ktorý je v tomto článku popísaný, stanovuje rámcové podmienky, podľa ktorých je potrebné pri prihlasovaní alebo odhlasovaní odberu v odbernom mieste postupovať. Pod prihlásením sa rozumie uzatvorenie zmluvy o distribúcii elektriny a prístupe k distribučnej sústave, pod odhlásením sa rozumie ukončenie tejto zmluvy. Proces musí prebehnúť v súlade s platnou legislatívou a internými predpismi DS.

### **2. Odhlásenie odberného miesta**

#### **2.1. Odhlásenie odberného miesta alebo zmena odberateľa v odbernom mieste:**

Pri riadnom odhlásení musí odberateľ informovať tak svojho dodávateľa elektriny ako aj PDS o tom, že prostredníctvom svojho doterajšieho zariadenia nebude v budúcnosti odoberať elektrinu. Aby sa nestalo, že buď dodávateľ elektriny alebo PDS o tom nebude informovaný, majú sa títo navzájom upovedomiť o odhlásení v lehote upravenej vo vzájomnej zmluve, najneskôr však 20 pracovných dní vopred. Odhlásenie vykoná odberateľ sám alebo splnomocnený dodávateľ.

##### **2.1.1 Priebeh procesu**

- a) Ak odberateľ nebude v budúcnosti odoberať elektrinu, resp. vypovedá zmluvu o distribúcii elektriny a prístupe k distribučnej sústave u PDS sám, PDS odošle zmenový zoznam dodávateľovi bezprostredne potom, ako bude o odhlásení informovaný.
- b) Ak odhlásenie vykoná dodávateľ v mene odberateľa, tak dodávateľ odovzdá zmenový zoznam PDS. V zozname sú obsiahnuté všetky tie informácie, ktoré odberateľ pri odhlasovaní oznamuje PDS.
- c) Zisťovanie spotreby ku dnu odhlásenia sa vykoná podľa článku IV tejto kapitoly.
- d) Konečné vyúčtovanie za používanie sústavy sa v súlade s dohodou odovzdá priamo odberateľovi alebo dodávateľovi. Dodávateľ dostane údaje o spotrebe, potrebné pre vyúčtovanie energie ako aj odhlasovací zoznam. Údaje o spotrebe treba odovzdať v súlade s lehotami určenými v bežnom zmenovom procese.
- e) Model bilančných skupín požaduje, aby bolo každé miesto dodávky priradené jednej bilančnej skupine. Ak je už pri prihlasovaní známe, kto zariadenie v budúcnosti prevezme, tak je možný plynulý prechod od jedného užívateľa k ďalšiemu. O tom, či zariadenie bude odpojené, pokiaľ nie je známy nástupca, rozhodne PDS.

## 2.2. Odhlásenie pri ukončení zmluvy o dodávke elektriny

Odovzdaním zmenového zoznamu dodávateľ oznámi PDS ukončenie zmluvy o dodávke elektriny zo strany odberateľa, ktorá neprichádza so zmenou odberateľa alebo so zmenou dodávateľa. Zoznam slúži ako jednotný komunikačný prostriedok pre úpravu stanovenú v rámcovej dodávateľskej zmluve, týkajúcu sa ukončenia dodávky. Informácia PDS musí prebehnúť v rámci tam stanovených lehôt. PDS musí vhodnou formou informovať užívateľov sústavy uvedených v zozname o dôsledkoch chýbajúceho členstva v bilančnej skupine podľa platného právneho stavu, a je oprávnený prerušiť alebo obmedziť distribúciu elektriny, pokiaľ užívatelia nepredložia PDS do okamihu ukončenia zmluvy novú zmluvu o dodávke elektriny alebo potvrdenie dodávateľa o dodávke.

## 3. Prihlásenie odberu

### 3.1. Priebeh procesu

- a) Proces prihlasovania, ktorý je tu popísaný, platí pre jestvujúce zariadenia a je obdobne aplikovaný aj v prípade nového zariadenia. Postup závisí od toho, či je zariadenie pri prihlásení ešte v prevádzke, alebo bolo odpojené.

#### Zariadenie je v prevádzke:

Ak počas celého procesu odhlásenia a následného prihlásenia zariadenie zostáva v prevádzke avšak dochádza ku zmene dodávateľa, alebo zmene bilančnej skupiny, musí prebehnúť proces zmeny dodávateľa podľa čl. I až IV tejto kapitoly.

#### Zariadenie je odpojené alebo nové zariadenie:

Ak prihlásenie vykoná odberateľ sám a má už dodávateľa, treba ho oznámiť PDS. Odberateľ musí PDS odovzdať potvrdenie o dodávke, pokiaľ dodávateľ neodovzdal PDS zmenový zoznam (vrátane splnomocnenia). Ak prihlásenie vykoná dodávateľ, tak on odovzdá PDS zmenový zoznam (prítom môže sám oznámiť odpočtom zistený stav meradla). V oboch prípadoch platí, že oznámenie zo strany odberateľa, resp. odovzdanie zmenového zoznamu zo strany dodávateľa musí byť doručené PDS najneskôr 20 pracovných dní pred požadovaným dnom prihlásenia. PDS predloží návrh zmluvy o distribúcii elektriny a prístupe k distribučnej sústave odberateľovi alebo Rámcovú distribučnú zmluvu dodávateľovi. Miesto dodávky a historické údaje budú prostredníctvom zmenového zoznamu odovzdané do 10 pracovných dní po vykonanom prihlásení novému dodávateľovi. Pri pripojení do DS musí byť odberateľ alebo splnomocnený zástupca prítomný na mieste. Prihlásenie je súčasťou procesu zaradenia odberného miesta do bilančnej skupiny.

- b) Termín pripojenia do DS sa dohodne s PDS.
- c) Komunikácia medzi PDS a dodávateľom prebieha prostredníctvom zmenových zoznamov pre prihlásenie a odhlásenie odberu. PDS si vyhradzuje právo špecifikovať zmenové zoznamy pre automatizáciu a zefektívnenie výmeny dát.

## 9. TYPOVÉ DIAGRAMY ODBERU A SPÔSOB ICH TVORBY

### I. Úvodné ustanovenia

1. Metóda typových diagramov odberu (ďalej len TDO) je náhradný postup pre stanovenie veľkosti hodinového odberu skupiny odberateľov bez priebehového merania na napäťovej úrovni NN. Využíva sa na zúčtovanie odchýlok subjektu zúčtovania.
2. Podmienky použitia TDO sú uvedené v § 17 a v Prílohe č. 4 Pravidiel trhu.

### II. Vymedzenie základných pojmov:

1. **Typový diagram odberu** je postupnosť hodnôt priemerných hodinových odberov za rok, na ktorého základe sa určuje množstvo odberu elektriny odberateľmi elektriny bez priebehového merania a využíva sa na zúčtovanie odchýlky subjektu zúčtovania.
2. **Normalizovaný typový diagram odberu (TDO<sub>n</sub>)** je postupnosť relatívnych hodnôt priemerných hodinových odberov v roku, vzťahnutých k hodnote ročného maxima, určeného z merania vzoriek TDO. Hodnoty TDO sú prepočítané na normálne klimatické podmienky, pohybujú sa v rozmedzí 0 až 1 a definujú tvar diagramu zaťaženia danej skupiny koncových odberateľov za normálnych klimatických podmienok.
3. **Očakávaný typový diagram odberu (TDO<sub>o</sub>)** je postupnosť 24 relatívnych hodnôt (23 pri prechode na letný čas a 25 pri prechode na zimný čas), stanovených ako súčin hodnôt TDO<sub>n</sub> v jednotlivých hodinách dňa a koeficientu určujúceho, koľkokrát bude priemerný hodinový odber pre očakávanú teplotu v jednotlivých hodinách dňa väčší alebo menší ako priemerný hodinový odber pri normálnej teplote v príslušných hodinách dňa.
4. **Prepočítaný typový diagram odberu (TDO<sub>p</sub>)** je postupnosť 24 relatívnych hodnôt (23 pri prechode na letný čas a 25 pri prechode na zimný čas), stanovených ako súčin hodnôt TDO<sub>n</sub> v jednotlivých hodinách dňa a koeficientu určujúceho, koľkokrát bol priemerný hodinový odber pri skutočných klimatických podmienkach v jednotlivých hodinách dňa väčší alebo menší ako priemerný hodinový odber pri normálnych klimatických podmienkach v príslušných hodinách dňa.
5. **Normalizovaný prepočítaný ročný typový diagram odberu (TDO<sub>pr</sub>)** je počet relatívnych hodnôt v bežnom roku od odpočtu k odpočtu, vypočítaných z diagramov TDO<sub>p</sub> ako podiel relatívnych hodnôt v jednotlivých hodinách bežného roku k dátumu odpočtu k najväčšej relatívnej hodnote TDO<sub>p</sub> v bežnom roku k dátumu odpočtu pre skutočné klimatické podmienky. Hodnoty TDO<sub>pr</sub> definujú tvar diagramu odberu danej skupiny koncových odberateľov pre skutočné klimatické podmienky v priebehu celého bežného roku.

### III. Spôsob tvorby typových diagramov odberu

1. Odberatelia sú priradovaní k jednotlivým triedam TDO. Spôsob ich priradovaní – vid' ďalej.
2. Každá trieda TDO predstavuje priebeh relatívnych hodnôt odberu skupiny odberateľov, ktorí majú spoločný rozlišovací znak, pridelený rovnaký tarifný produkt.
3. Triedy TDO sú vytvorené na základe spracovania štatisticky dostatočného počtu vzoriek priebehových meraní, ktoré sú vhodným spôsobom rozmiestnené u skupiny odberateľov na celom území SR. Všetky vzorky sú merané na napäťovej úrovni NN.



4. Tieto priebehy sú zozbierané, triedené a matematicky spracovávané po tarifných produktoch. Výsledkom je súčtový diagram priebehov skupiny odberateľov s rovnakým tarifným produktom, ktorý sa potom relativizuje k maximálnej hodnote priebehu. Takto sa dostane priebeh, ktorý v sebe zahŕňa chybu spôsobenú teplotou.
5. **Vzt'azná teplota** pre všetky triedy typových diagramov odberu je rovnaká pre celé územie SR a je predkladaná hodnovernou inštitúciou, napr. SHMÚ.
6. Spracovateľ TDO prispôbil priebeh odberu na normálne klimatické podmienky na základe hodnôt niekoľkoročného merania teploty na celom území SR. Takto upravené priebehy odberu sa nazývajú normalizovaným typovým diagramom odberu TDO<sub>n</sub>.
7. Tieto priebehy PDS uverejňuje na svojich internetových stránkach.
8. Na základe TDO<sub>n</sub> je získavaný očakávaný typový diagram odberu (TDO<sub>o</sub>) a prepočítaný typový diagram odberu (TDO<sub>p</sub>). Pri určení tvaru priebehu konkrétneho TDO<sub>o</sub> alebo TDO<sub>p</sub> je použitá priemerná teplota za celé vymedzené územie.
9. Prepočítané typové diagramy odberu (TDO<sub>p</sub>) a normalizované prepočítané ročné typové diagramy odberu (TDO<sub>pr</sub>) stanovuje PDS a uverejňuje ich na svojich internetových stránkach.
10. TDO-VO – verejné osvetlenie nie je stanovené na základe meraní, ale odborným odhadom na základe ročného chodu striedania dňa a noci. Tento produkt nemá teplotnú závislosť. Časy zapínania a vypínania verejného osvetlenia sú odvodené od východu do západu slnka (v oblasti 19,1° východnej dĺžky a 48,6° severnej šírky, t.j. oblasti blízkej stredu Slovenska ).
11. Stanovením spotreby koncových odberateľov elektriny bez priebehového merania podľa schválených TDO je poverený PDS pričom používa informácie o priemernej teplote.

#### **IV. Podmienky prirad'ovania typových diagramov odberu**

1. Metodika pridel'ovania TDO je uvedená v Prílohe č. 4 časti C Nariadenia vlády č. 317/2007 Z. z. Typové diagramy odberu pre DS ŽSR sú prirad'ované podľa charakteru odberu a to nasledovne:

<b>Charakteristika sadzby pre odberateľov podnikateľov</b>	<b>Priradený TDO</b>
Jednotarif – OM s veľmi malým odberom elektriny	TDO 1
Jednotarif – OM s malým odberom elektriny	TDO 1
Jednotarif – OM s vyšším odberom elektriny	TDO 1
Dvojtarif – OM s veľmi malým odberom elektriny a so samostatne meraným odberom elektriny v pásmach nízkeho zaťaženia elektrizačnej sústavy	TDO 2
Dvojtarif – OM s malým odberom elektriny a so samostatne meraným odberom elektriny v pásmach nízkeho zaťaženia elektrizačnej sústavy	TDO 2
Dvojtarif – OM s vyšším odberom elektriny a so samostatne meraným odberom elektriny v pásmach nízkeho zaťaženia elektrizačnej sústavy	TDO 2
Dvojtarif – sadzba pre plno elektrifikované OM s inštalovaným elektrickým priamov'ohrevným vykurovaním	TDO 3
<b>Charakteristika sadzby pre odberateľov v domácnosti</b>	
Jednotarif – OM s nižšou spotrebou elektriny	TDO 4

Jednotarif – OM s vyššou spotrebou elektriny	TDO 4
Dvojtarif – OM s operatívnym riadením doby platnosti NT s nižšou spotrebou elektriny	TDO 5
Dvojtarif – OM s operatívnym riadením doby platnosti NT s vyššou spotrebou elektriny	TDO 5
Dvojtarif – sadzba pre plno elektrifikované OM s inštalovaným akumuláčnym vykurovaním	TDO 5
Dvojtarif – sadzba pre plno elektrifikované OM s inštalovaným elektrickým priamovýhrevným vykurovaním	TDO 6

## V. Spôsob aplikácie TDO

1. Pre oblasť výroby nebudú stanovené typové diagramy odberu. Pre zariadenia na výrobu elektriny s meraním typu C sa celková predpokladaná mesačná výroba elektriny rozpočíta na jednotlivé hodiny mesiaca lineárne.
2. Pri určení tvaru priebehu konkrétneho TDOo alebo TDOp je použitá priemerná teplota za celé vymedzené územie.
3. PDS vypracováva a určuje normalizované typové diagramy odberu TDO<sub>n</sub> na základe výsledkov merania vzoriek a metodiky priradovania. Normalizované typové diagramy odberu a metodika priradovania TDO sú zverejnené na internetových stránkach PDS.
4. Prepočítané typové diagramy odberu (TDO<sub>p</sub>) a normalizované prepočítané ročné typové diagramy odberu (TDO<sub>pr</sub>) stanovuje PDS a zverejní ich na svojich internetových stránkach.
5. PDS je povinný určiť pre oprávneného odberateľa typový diagram odberu elektriny, ak oprávnený odberateľ nemá nainštalované zariadenie na priebehové meranie elektriny; PDS je povinný oznámiť určený typový diagram dodávateľovi elektriny, obchodníkovi s elektirnou a zúčtovateľovi odchýlok.
6. Výpočtom hodinovej spotreby v odberných miestach koncových odberateľov s meraním typu C podľa schválených TDO pre účely zúčtovania odchýlok je poverený PDS.
7. PDS odovzdáva dodávateľom elektriny a subjektom zúčtovania plánované ročné spotreby, zmerané ročné spotreby, predbežné hodnoty hodinových odberov koncových odberateľov s priebehovým meraním bez diaľkového prenosu a náhradné hodnoty hodinových odberov koncových odberateľov bez priebehového merania prepočítané na teplotu:
  - a) agregované za svoju DS, po subjektoch zúčtovania a triedach TDO za odber koncových odberateľov, ktorí zmenili dodávateľa,
  - b) agregované dodávateľovi (obchodníkovi) za svoju DS po triedach TDO za odber koncových odberateľov, ktorí nezmenili dodávateľa.
8. Pre účely zúčtovania odchýlok PDS odovzdáva zúčtovateľovi odchýlok predbežné hodinové hodnoty odberov koncových odberateľov s priebehovým meraním bez diaľkového prenosu dát a náhradné hodnoty hodinových odberov koncových odberateľov bez priebehového merania prepočítané na teplotu pre zúčtovanie odchýlok, ktoré sú stanovené na základe zmeraných spotrieb:
  - a) agregované za svoju DS, po subjektoch zúčtovania a triedach TDO za odber koncových odberateľov, ktorí zmenili dodávateľa,
  - b) agregované za svoju DS po triedach TDO za odber koncových odberateľov, ktorí nezmenili dodávateľa a patria PDS ŽSR, Klemensova č. 8, Bratislava

## 10. PRECHODNÉ A ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

1. Tento PP, vrátane jeho príloh, možno meniť a dopĺňať iba formou návrhov zmien a doplnkov predložených PDS na schválenie ÚRSO.
2. Tento PP nadobúda účinnosť dňom účinnosti rozhodnutia ÚRSO, ktorým bol PP schválený.
3. Právne vzťahy, ktoré súvisia s prevádzkovaním distribučnej sústavy PDS a ktoré vznikli pred účinnosťou PP, sa od dátumu nadobudnutia účinnosti tohto PP riadia týmto PP.
4. Povinnosťou dopravcov na železničnej dopravnej ceste využívajúcich elektrickú trakciu DS ŽSR je úprava odberného miesta na HDV pre montáž určeného meradla do 31.8.2011. Úprava musí zahŕňať on line meranie spotreby elektrickej energie HDV s vysielaním tejto spotreby cez GPRS systém zberu dát. V prípade zahraničného dopravcu, využívajúceho elektrickú trakciu DS, bude meranie spotreby elektrickej energie, zber dát a fakturácia riešené osobitným predpisom, resp. osobitnou zmluvou.
5. Neoddeliteľnou súčasťou tohto PP sú nasledujúce prílohy:

Príloha č. 1 – Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy

Príloha č. 2 – Obchodné podmienky pre distribúciu a prístup do DS

Príloha č. 3 – Obchodné podmienky pre rámcovú distribučnú zmluvu

Príloha č. 4 – Obchodné podmienky zmluvy o združenej dodávke elektriny Typ P pre oprávneného odberateľa mimo odberateľa v domácnosti

Príloha č. 5 – Obchodné podmienky zmluvy o združenej dodávke Typ D pre odberateľa v domácnosti

Príloha č. 6 – Obchodné podmienky zmluvy o výmene dát

Príloha č. 7 – Obchodné podmienky zmluvy o združenej dodávke elektriny Typ TNO pre odberateľa na elektrickej trakkii pre HDV, ktoré nie sú vybavené určeným meradlom

Príloha č. 8 - Popis vybraných procesov prevádzkovateľa DS ŽSR

PRÍLOHA č. 1  
k Prevádzkovému poriadku DS ZSR

**OBCHODNÉ PODMIENKY  
K ZMLUVE O PRIPOJENÍ DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY**

**I. Práva a povinnosti zmluvných strán**

1. Elektroenergetické zariadenie účastníka trhu s elektrinou je možné pripojiť do distribučnej sústavy po splnení technických podmienok PDS tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky distribučnej sústavy. Deliace miesto medzi technologickými zariadeniami distribučnej sústavy a elektroenergetickými zariadeniami žiadateľa určí PDS.
2. PDS je povinný pripojiť zariadenie žiadateľa špecifikované v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy (ďalej len „zmluva“) a umožniť dodávku elektriny v rámci maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia.
3. V prípade, že súčasťou žiadosti o pripojenie je aj žiadosť o vybudovanie elektrickej prípojky, tvorí predmet zmluvy aj záväzok PDS vybudovať elektrickú prípojku.
4. Žiadateľ je povinný uhradiť poplatok za pripojenie uvedený v čl. II.A týchto podmienok a uhradiť náklady na vybudovanie prípojky špecifikované v čl. II.B týchto podmienok .
5. V prípade, že sa zmluva o pripojení uzatvára v rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny v zmysle platných právnych predpisov, a v danom odbernom mieste nedochádza ku zvýšeniu maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia, poplatok za pripojenie nebude fakturovaný. Týmto nie sú dotknuté ostatné ustanovenia týchto obchodných podmienok.
6. Poplatok za pripojenie nebude takisto fakturovaný ani v prípade, ak sa zmluva o pripojení uzatvára pri zmene odberateľa elektriny v odbernom mieste. Uvedené neplatí, ak je so zmenou odberateľa elektriny spojená požiadavka na zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia. Týmto nie sú dotknuté ostatné ustanovenia týchto obchodných podmienok, najmä povinnosť žiadateľa podať žiadosť o pripojenie.
7. Za zmenu odberateľa v odbernom mieste sa nepovažuje, ak medzi ukončením odberu v odbernom mieste a prihlásením nového odberateľa v tom istom odbernom mieste uplynulo **viac než 6 mesiacov**. Takéto prihlásenie sa považuje za nové pripojenie odberateľa.
8. Pri existujúcich odberných miestach s uzatvorenou zmluvou o pripojení, v ktorých nedochádza ku zmene odberateľa elektriny, sa zmluva o pripojení uzatvára v prípade, ak žiadateľ požaduje zvýšenie rezervovanej kapacity (požadovaného príkonu), pričom toto požadované zvýšenie znamená prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia. V takomto prípade vzniká žiadateľovi aj povinnosť uhradiť poplatok za pripojenie, stanovený na základe rozdielu novej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia. Zmluva o pripojení pri existujúcich odberných miestach sa uzatvára aj pri zmene technických parametrov odberného miesta v súlade s Prílohou č. 8 čl. VIII tohto PP.
9. Poplatok za pripojenie sa nefakturuje ani pri opätovnom pridelení maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia v zmysle článku VI. bodu 17 tejto prílohy.
10. Žiadosti o pripojenie podáva žiadateľ o pripojenie na miestach, ktoré sú pre tento účel uvedené na internetovej stránke PDS.

11. V prípade, že žiadosť o pripojenie nového odberného miesta podáva žiadateľ, voči ktorému eviduje PDS otvorené pohľadávky, má PDS právo podmieniť uzatvorenie zmluvy o pripojení zaplatením pohľadávok zo strany žiadateľa.
12. Podrobný popis procesu nového pripojenia odberného miesta ako aj zmeny odberateľa elektriny v odbernom mieste je uvedený v Prílohe č. 8 tohto Prevádzkového poriadku.
13. V prípade, že výrobca elektriny odoberá elektrinu zo sústavy, má postavenie odberateľa elektriny a má v primeranom rozsahu práva a povinnosti odberateľa elektriny.

## **II. Poplatok za pripojenie a úhrada nákladov za vybudovanie elektrickej prípojky**

### **A. POPLATOK ZA PRIPOJENIE (úhrada nákladov spojených so zabezpečením maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia v distribučnej sústave)**

1. Poplatok za pripojenie predstavuje podiel na oprávnených nákladoch za pripojenie - náklady spojené so zabezpečením maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia v distribučnej sústave. Rozsah a podmienky úhrady oprávnených nákladov za pripojenie sú stanovené Rozhodnutím ÚRSO, Príloha č. 8 čl. IX tohto PP.
2. Výška poplatku za pripojenie na napätových hladinách VVN a VN vychádza z kalkulácie nákladov vypočítaných na základe odsúhlasenej projektovej dokumentácie, respektíve na základe kalkulácie nákladov pri stanovení technických podmienok pripojenia PDS v zmysle odseku 1. Hodnoty pripojovacích poplatkov do distribučnej sústavy PDS na napätovej hladine NN, ktoré zohľadňujú amperickú hodnotu zaťaženia odberu elektroenergetického zariadenia, sú po schválení úradom uverejnené na internetovej stránke PDS. Miesto pripojenia na DS (napätová hladina) je stanovené na základe žiadosti o pripojenie vo vyjadrení PDS stanovujúcim technické podmienky pripojenia (žiadosť žiadateľa o pripojenie k distribučnej sústave tvorí prílohu zmluvy o pripojení). Vzor žiadosti o pripojenie je uverejnený na internetovej stránke PDS.
3. Náklady prevádzkovateľa distribučnej sústavy spojené s pripojením žiadateľa do distribučnej sústavy z dôvodu požadovaného zabezpečenia distribúcie nad štandard určený v technických podmienkach uhradí žiadateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy v plnej výške.
4. V prípade, že elektroenergetické zariadenie žiadateľa je už pripojené do distribučnej sústavy a žiadateľ má zaistenú požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu a žiada o pripojenie na inú napätovú úroveň, ktorá nie je vynútená zmenou technických podmienok pripojenia, jedná sa o nadštandardné pripojenie.
5. Cena predmetu zmluvy stanovená podľa bodov 1 až 4 je uvedená v zmluve. K cene bude fakturovaná DPH podľa platných právnych predpisov.
6. Žiadateľ má nárok na vrátenie pripojovacieho poplatku iba v prípade, ak o vrátenie pripojovacieho poplatku požiadal a dovtedy nebola uzatvorená zmluva o distribúcii elektriny alebo ak dovtedy nepožiadal dodávateľ elektriny PDS o prihlásenie daného odberného miesta do svojej bilančnej skupiny a po splnení niektorých z týchto podmienok:
  - stavebné povolenie nebolo vydané alebo bolo definitívne zamietnuté alebo
  - preukázateľne je dokladované zrušenie právnickej osoby, ktorá uhradila pripojovací poplatok okrem prípadu, keď práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení prechádzajú na právnych nástupcov zmluvných strán alebo

- v prípade úmrtia fyzickej osoby, okrem prípadu, keď práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení prechádzajú na právnych nástupcov tejto fyzickej osoby alebo
- zrušenie požiadavky žiadateľa v dôsledku živelnej pohromy, ktorá znemožnila realizáciu pripojenia odberného miesta. V uvedených prípadoch sa vráti celý pripojovací poplatok, resp. jeho alikvotná časť po odrátaní vynaložených nákladov.

## **B. ÚHRADA NÁKLADOV ZA VYBUDOVANIE ELEKTRICKEJ PRÍPOJKY**

1. V prípade, že predmetom tejto zmluvy je aj vybudovanie elektrickej prípojky, náklady na jej vybudovanie sa stanovujú na základe žiadosti žiadateľa o vybudovanie elektrickej prípojky (príloha k zmluve o pripojení) a odsúhlasenej projektovej dokumentácie alebo technického riešenia.
2. Náklady uhradí v plnej výške žiadateľ.
3. K cene bude fakturovaná DPH podľa platných právnych predpisov.
4. Vlastníkom prípojky je ten, kto uhradil náklady na jej zriadenie.
5. V zmysle zákona o energetike je vlastníkom prípojky povinný zabezpečiť prevádzku, údržbu a opravy tak, aby elektrická prípojka neohrozila život, zdravie ani majetok osôb alebo nespôsobovala poruchy v distribučnej alebo prenosovej sústave. V prípade, že vlastníkom prípojky má záujem delegovať odplatne túto povinnosť na PDS, uzavrujú zmluvné strany dodatok k zmluve o pripojení.

## **III. Cenové a platobné podmienky**

1. Pri úhrade všetkých, v zmluve o pripojení dojednaných platieb, platia platobné podmienky upravené v tomto bode III.
2. PDS vyhotoví žiadateľovi do 5 pracovných dní od podpisu zmluvy o pripojení zálohovú faktúru vo výške dohodnutej v zmluve, ktorú je žiadateľ povinný uhradiť v plnej výške jednorazovým prevodom na účet PDS uvedený na faktúre v lehote splatnosti 14 dní od dátumu vyhotovenia zálohovej faktúry.
3. Po prijatí zálohovej platby vyhotoví PDS faktúru k prijatej platbe v súlade s § 19 a § 71 zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov, t. j. do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti, pričom daňová povinnosť vzniká dňom prijatia platby.
4. Vyfakturovaná čiastka musí byť pripísaná na účet PDS v súlade s touto zmluvou. Ak ju žiadateľ neuhradí do 30 dní od vystavenia zálohovej faktúry, má PDS právo odstúpiť od zmluvy. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia žiadateľovi.
5. Pripísaním zálohovej platby na účet PDS a splnením ostatných v tejto zmluve dohodnutých podmienok začína plynúť dohodnutá lehota na pripojenie, resp. na vybudovanie elektrickej prípojky.
6. Po zabezpečení pripojenia žiadateľa k distribučnej sústave, vystaví PDS vyúčtovaciu (konečnú) faktúru, ktorá bude obsahovať celkovú výšku poplatku za pripojenie stanovenú v čl. II. v členení na základ dane a daň, od ktorej bude odpočítaná výška prijatej zálohovej platby. Splatosť konečnej faktúry je 14 dní od dátumu vyhotovenia faktúry.
7. V prípade, že skutočne preukázané náklady PDS pri zabezpečení pripojenia žiadateľa na napäťovú úroveň VVN alebo VN budú vyššie alebo nižšie oproti nákladom uvedeným v projektovej dokumentácii, vystaví PDS vyúčtovaciu (konečnú) faktúru na základe skutočne preukázaných nákladov.

8. Za každý začatý deň omeškania splatnej platby je PDS oprávnený fakturovať úrok z omeškania v zmysle ustanovení Obchodného zákonníka z dlžnej čiastky. Splatnosť úroku z omeškania je rovnaká ako splatnosť faktúry uvedená v zmluve.

#### IV. Termín a miesto pripojenia

1. Miesto pripojenia je stanovené na základe technických pripojovacích podmienok, ktoré tvoria súčasť vyjadrenia PDS ku žiadosti o pripojenie. Pripojovacie podmienky slúžia ako podklad pre vypracovanie projektovej dokumentácie.
2. Termín pripojenia je uvedený v zmluve a začína plynúť odo dňa pripísania zálohovej platby na účet PDS a splnenia podmienok žiadateľom uvedených v tejto prílohe (čl. VI. bod 1). Uvedené neznamená plynutie lehoty na pripojenie v zmysle vládneho nariadenia (bod 5 tohto čl. IV)
3. Termín vybudovania prípojky je uvedený v zmluve a začína plynúť odo dňa pripísania zálohovej platby na účet PDS a splnenia podmienok žiadateľom uvedených v týchto obchodných podmienkach (čl. VI. bod 1)
4. PDS sa zaväzuje pripojiť zariadenie žiadateľa do distribučnej sústavy v dohodnutom termíne, s výnimkou, ak tomu bránia okolnosti nezávislé na vôli PDS, najmä:
  - lehoty vyplývajúce zo stavebného konania,
  - prekážka, ktorá bola v čase podpisu zmluvy neznáma a bráni začatiu alebo pokračovaniu prác súvisiacich so zabezpečením pripojenia,
  - nepriaznivé klimatické podmienky brániace dokončeniu prác.
5. V zmysle Pravidiel trhu je PDS povinný pripojiť zariadenie žiadateľa do sústavy do 5 pracovných dní od splnenia obchodných a technických podmienok pripojenia. Uvedené znamená, že najneskôr 5 pracovných dní pred dohodnutým dňom pripojenia uvedeným v zmluve musí žiadateľ deklarovať PDS splnenie obchodných a technických podmienok pripojenia. Technické podmienky sú splnené zabezpečením potrebnej kapacity v sústave (ak je to potrebné), ako aj prípravou zariadenia žiadateľa na pripojenie v zmysle technických podmienok pripojenia PDS. Obchodné podmienky sú splnené zaplatením poplatku za pripojenie a uzatvorením všetkých relevantných zmlúv potrebných pre distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta (body 6 a 7 tohto čl. IV.), a sú deklarované doručením príslušného zmenového zoznamu na PDS (Príloha č. 8 – Zmena technických parametrov OM tohto PP).
6. Žiadateľ musí mať najneskôr ku dohodnutému dňu pripojenia uzatvorené všetky relevantné zmluvy potrebné na distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta, alebo na dodávku elektriny zo zariadenia žiadateľa, najmä zmluvu o prístupe do sústavy a distribúciu elektriny alebo zmluvu o združenej dodávke elektriny (v tomto prípade musí byť najneskôr ku dohodnutému dňu pripojenia uzavretá rámcová distribučná zmluva medzi PDS a vybraným dodávateľom elektriny žiadateľa). V prípade, že žiadateľ nemá k dohodnutému dňu pripojenia uzatvorené všetky potrebné zmluvy, PDS zariadenie žiadateľa nepripojí. K pripojeniu žiadateľa dôjde v takomto prípade v najbližší pracovný deň nasledujúci po dni, v ktorom žiadateľ preukáže PDS existenciu platne uzatvorených relevantných zmlúv.
7. PDS zariadenie žiadateľa takisto nepripojí v prípade, ak žiadateľ má k dňu pripojenia stanovenému v tejto zmluve platne uzatvorené všetky relevantné zmluvy, ale účinnosť jednotlivých zmlúv má nastať v neskorší deň ako je deň pripojenia stanovený v tejto zmluve. V takýchto prípadoch bude zariadenie žiadateľa pripojené k dňu, od ktorého sú účinné relevantné zmluvy potrebné na distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta, alebo na

dodávku elektriny zo zariadenia žiadateľa, najmä zmluva o prístupe do sústavy a distribúcií elektriny alebo zmluva o združenej dodávke elektriny.

8. Posunutie termínu pripojenia z dôvodov uvedených v odsekoch 6 a 7 tohto čl. IV. sa nepovažuje za porušenie zmluvnej povinnosti PDS pripojiť zariadenie žiadateľa v dohodnutom termíne.

#### **V. Ostatné dojednania týkajúce sa miesta pripojenia**

1. Vymedzenie vlastníckych vzťahov za miestom odbočenia od DS (vlastníctvo zariadenia cez ktoré sa uskutočňuje dodávka elektriny) je uvedené v zmluve.
2. Označenie a umiestnenie pripájaného zariadenia je súčasťou zmluvy o pripojení.
3. Podmienky pripojenia zariadenia sú stanovené v súlade s technickými podmienkami prevádzkovania distribučnej sústavy.
4. Stupeň zabezpečenia dodávky je určený v súlade s technickými podmienkami prevádzkovania distribučnej sústavy.
5. Napät'ová hladina je uvedená v zmluve.
6. Maximálna rezervovaná kapacita pripojenia je uvedená v zmluve.
7. Technické podmienky pripojenia týkajúce sa odberného miesta sú uvedené v zmluve.
8. V zmysle technických podmienok PDS je štandardné pripojenie odberného miesta zrealizované jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napät'ového uzla distribučnej sústavy PDS príslušnej napät'ovej úrovne pripojenia.
9. Spôsob merania a podmienky prístupu PDS k meraciemu zariadeniu je upravený v Kapitole číslo 7 tohto PP.

#### **VI. Ostatné dojednania**

1. Žiadateľ sa zaväzuje odovzdať PDS najneskôr do 30 dní pred podpisom zmluvy všetky potrebné podklady a technickú dokumentáciu, najmä:
  - projektovú dokumentáciu pre stavebné povolenie odsúhlasenú PDS a overenú stavebným úradom vrátane technicko-geodetickej dokumentácie,
  - právoplatné stavebné povolenie,
  - vyjadrenia dotknutých orgánov a osôb a správcov podzemných inžinierskych sietí,
  - Správu o revízii elektrotechnických zariadení, ktorú vydala fyzická, resp. právnická osoba s odbornou spôsobilosťou podľa zákona č. 164/1996 Z. z. o dráhach a o zmene zákona č. 455/1991 Zb. o živnostenskom podnikaní (živnostenský zákon) v znení neskorších predpisov a výnosu Federálneho ministerstva dopravy č.19022/1978 o odbornej spôsobilosti v elektrotechnike na dráhach (nepožaduje sa v prípade elektrickej trakcie),
  - dokumentáciu o vysporiadaní vlastníckych vzťahov k dotknutým nehnuteľnostiam
2. Žiadateľ sa zaväzuje, že umožní PDS cez svoje zariadenia distribúciu elektriny do odberných miest odberateľov elektriny napojených na jeho zariadenie. Týmto nie sú dotknuté vzájomné vzťahy medzi vlastníkom zariadenia a odberateľmi elektriny, ktorí ho žiadajú o pripojenie na jeho zariadenie, najmä cena za umožnenie pripojenia a podobne. Odberateľ elektriny je povinný umožniť bezodplatne PDS distribúciu elektriny cez odberné elektrické zariadenie, ktoré je pripojené k distribučnej sústave zaslučkovaním.



3. V prípade, že žiadateľ (vlastník zariadenia) uzavrie zmluvu s iným odberateľom elektriny o pripojení na jeho zariadenie, a odber nového odberateľa elektriny spôsobí prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity (maximálnej kapacity pripojenia) uvedenej v zmluve o pripojení medzi vlastníkom zariadenia a PDS, je vlastník zariadenia povinný oznámiť túto skutočnosť PDS, uhradiť prirážku za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity a uzatvoriť s ním novú zmluvu o pripojení a znášať s tým spojené náklady. Vzájomné rozpočítanie nákladov medzi vlastníkom zariadenia a novým odberateľom elektriny sú predmetom ich vzájomnej dohody.
4. Za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa účtuje prirážka v zmysle cenníka distribúcie PDS,
5. V prípade, že vlastník zariadenia akýmkoľvek zásahom do svojho zariadenia ovplyvní kvalitu distribúcie elektriny do odberných miest, ktoré sú napojené na jeho zariadenie, nezodpovedá PDS za prípadné škody a majetkové ujmy spôsobené týmto zásahom.
6. Vzájomné vzťahy medzi vlastníkom zariadenia a odberateľom elektriny, ktorý je pripojený na toto zariadenie sú riešené ich vzájomnou dohodou a nie sú predmetom zmluvy o pripojení.
7. Odberateľ elektriny a výrobca elektriny je povinný udržiavať svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám a platným právnym predpisom a je povinný prispôbiť odber elektriny tak, aby nedošlo k poškodeniu alebo znefunkčneniu určeného meradla alebo inej časti meracej súpravy.
8. Prípadné spory zo zmluvy o pripojení sa zmluvné strany zaväzujú prednostne riešiť pokusom o zmier. Zmluvné strany sa zároveň zaväzujú vzájomne sa informovať o akýchkoľvek zmenách nevyhnutných na riadne plnenie tejto zmluvy, najmä o zmenách identifikačných údajov žiadateľa alebo o zmenách technických údajov, a to najneskôr do 30 dní od zrealizovania zmeny.
9. Podrobnosti týkajúce sa určeného meradla a jeho vyhodnotenia merania spotreby elektriny sú uvedené v Prílohe číslo 8 čl. X, XI, XII a v Kapitole č. 7 tohto PP.
10. Spôsob a výška náhrady škody sa spravuje osobitnými právnymi predpismi.
11. V prípade, ak žiadateľ požaduje zmenu maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia oproti hodnote dohodnutej v zmluve o pripojení, uzatvára sa písomný dodatok k tejto zmluve. Žiadateľ uhrádza poplatok za pripojenie stanovený na základe rozdielu novej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia.
12. Pri zmenách nainštalovaných spotrebičov v rámci maximálnej rezervovanej kapacity je odberateľ elektriny a výrobca elektriny povinný konzultovať s PDS pripojenie spotrebičov, u ktorých je predpoklad ovplyvnenia distribučnej sústavy v neprospech ostatných odberateľov elektriny v rozsahu, ktorý prekračuje dovolené hranice stanovené platnými technickými normami. Ide hlavne o spotrebiče s jednorazovou, kolísavou, alebo nelineárnou časovo meniacou sa charakteristikou odberu elektriny, motorov s ťažkým rozbehom, kolísavým odberom elektriny alebo s čiastočným zapínaním a o zvracie prístroje.
13. Úmyselné zabránenie alebo vytváranie iných prekážok prístupu k určenému meradlu alebo k nameraným častiam na odbernom mieste sa považuje za podstatné porušenie tejto zmluvy o pripojení.
14. Žiadateľ je povinný zabezpečiť súhlas vlastníka nehnuteľnosti pre vstup na dotknuté pozemky a do cudzích objektov v rozsahu a spôsobom nevyhnutným pre výkon odpočtu určeného meradla.
15. Žiadateľ podpisom zmluvy o pripojení poskytuje súhlas na spracovanie svojich osobných údajov v rozsahu uvedenom v tejto zmluve, čo je nevyhnutné pre riadnu identifikáciu

žiadateľa na účely plnenia tejto zmluvy, a to počas trvania zmluvy, najneskôr však do lehoty vysporiadania všetkých nárokov vzniknutých na základe zmluvy.

16. Písomnosti sú doručované na adresy zmluvných strán uvedených v zmluve.
17. Ak sa pridelená maximálna rezervovaná kapacita po uplynutí dvoch rokov od zmluvne dohodnutého termínu v odbernom mieste nevyužíva, zníži sa na skutočnú hodnotu využívania, najviac však na 50 % pôvodne dohodnutej maximálnej rezervovanej kapacity, ak sa žiadateľ s prevádzkovateľom sústavy nedohodne inak. Na základe žiadosti žiadateľa v odbernom mieste o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity sa táto opätovne žiadateľovi bezplatne prideli.

## **VII. Ukončenie a zánik zmluvy o pripojení**

1. Zmluva môže byť ukončená dohodou, odstúpením od zmluvy jednou zo zmluvných strán alebo výpoveďou zo strany žiadateľa.
2. Zmluva o pripojení môže byť ukončená ukončením odberu elektriny zo strany odberateľa elektriny v odbernom mieste (zánik odberného miesta alebo odhlásenie odberateľa v odbernom mieste). Ukončenie odberu je možné ku ktorémukoľvek dňu v mesiaci, za predpokladu, že plánované ukončenie odberu oznámi odberateľ elektriny PDS najneskôr 10 dní vopred. V prípade, že odberateľ elektriny neoznámi plánované ukončenie odberu v uvedenej lehote, k ukončeniu odberu dôjde až odčítaním elektromera v danom odbernom mieste, ktoré je PDS povinný zabezpečiť v lehote desiatich dní od oznámenia odberateľa elektriny o ukončení odberu. Podrobnosti o postupe pri ukončení odberu sú uvedené v Prílohe číslo 8 Prevádzkového poriadku PDS.
3. Žiadateľ môže vypovedať zmluvu bez uvedenia dôvodu. Výpovedná lehota je 2 mesiace a začína plynúť prvým dňom v mesiaci nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola výpoveď doručená.
4. V prípade podstatného porušenia zmluvných povinností druhou stranou môže dotknutá zmluvná strana odstúpiť od zmluvy. Odstúpenie od zmluvy je účinné dňom jeho doručenia. Za podstatné porušenie zmluvy sa pokladá najmä opakované porušovanie technických podmienok pripojenia.

## **VIII. Záverečné ustanovenia**

1. Práva a povinnosti zmluvných strán prechádzajú na prípadných právnych nástupcov zmluvných strán.
2. PDS je povinný zachovávať dôvernosť informácií v zmysle § 68 zákona o energetike.
3. Zmluvu je možné dopĺňať a meniť na základe písomných dodatkov podpísaných oboma zmluvnými stranami.
4. Obchodné podmienky k zmluvám o pripojení sa menia na základe platného a účinného rozhodnutia úradu. O každej zmene je PDS povinný informovať prostredníctvom oznámenia na svojej internetovej stránke.
5. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým účastníkom trhu. Odchýliť sa od týchto Obchodných podmienok je možné iba na základe zmluvy a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku.

PRÍLOHA č. 2  
k Prevádzkovému poriadku DS ZSR

**OBCHODNÉ PODMIENKY  
K ZMLUVE O DISTRIBÚCII A PRÍSTUPE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY**

**I. Úvodné ustanovenia**

1. Železnice Slovenskej republiky, IČO 31 36 45 01, so sídlom na Klemensovej č. 8, 813 61 Bratislava, (ďalej len „PDS“) je držiteľom povolenia č. 2005E0116 na dodávku a distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia.
2. PDS vydáva tieto Obchodné podmienky pre zmluvu o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy (ďalej len „OP“) podľa § 273 Obchodného zákonníka (ďalej len „Obch. Z.“) v súlade s ustanoveniami zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov, v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon“), 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“) a súvisiacimi právnymi predpismi.

**II. Všeobecné ustanovenia**

1. Tieto OP dopĺňajú právne vzťahy upravené medzi PDS a užívateľom distribučnej sústavy (ďalej len „Užívateľ“) zmluvou o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy (ďalej len „Zmluva o distribúcii“) a sú jej nedeliteľnou súčasťou.
2. Pojmy a definície používané v týchto OP sú používané a vykladané v súlade so Zákonom, Zákonom o regulácii a s ostatnými právnymi predpismi vydanými na ich základe.
3. Tieto OP upravujú vzťahy, povinnosti a postupy na základe Zmluvy o distribúcii, uzatvorenej medzi PDS a Užívateľom a postup pre uzatváranie Zmluvy o distribúcii.
4. Distribúcia elektriny a s tým súvisiace služby sú zabezpečované na základe Zákona.
5. Distribúcia elektriny je splnená prechodom elektriny z distribučnej sústavy PDS do odberného miesta Užívateľa, t.j. prechodom elektriny cez odovzdávacie miesto. Odovzdávacie miesto je miesto odovzdania kvality a nemusí byť totožné s miestom rozhrania majetku alebo s miestom merania distribúcie elektriny. Opis odovzdávacích miest je uvedený v Zmluve o distribúcii.
6. Zmluvu o distribúcii uzatvára v súlade s § 4 a § 7 Nariadenia vlády SR č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou (ďalej len „Pravidlá trhu“) Užívateľ s PDS pre odberné, resp. odovzdávacie miesta, z ktorých má záujem odoberať elektrinu, resp. do ktorých má záujem dodávať elektrinu.
7. Pre každé odberné alebo odovzdávacie miesto existuje v súlade s § 7 ods. 1 Pravidiel trhu v rovnakom čase iba jedna Zmluva o distribúcii alebo zmluva o združenej dodávke elektriny uzavretá medzi dodávateľom elektriny a oprávneným odberateľom.
8. Uzavretie Zmluvy o distribúcii je podmienené právoplatne uzavretou zmluvou o pripojení do sústavy v dobe účinnosti Zmluvy o distribúcii. Ak táto podmienka nie je splnená v dobe účinnosti Zmluvy o distribúcii, potom sa jedná o závažné porušenie povinností plynúcich zo Zmluvy zo strany Užívateľa.

9. Zmluvy o pripojení, distribúcii a prístupe do DS uzavreté k odbernému miestu pred účinnosťou tohto PP podľa dovtedajších právnych predpisov sú považované za Zmluvy o pripojení podľa Zákona.
10. Zmluva o distribúcii medzi PDS a Užívateľom sa uzatvára na základe kompletnej žiadosti o uzatvorenie Zmluvy o distribúcii (ďalej len „Žiadosť“), ktorá obsahuje náležitosti uvedené v čl. II. bode 11 a prílohy k tejto žiadosti uvedené v čl. II. bode 12 týchto OP.
11. Náležitosti žiadosti sú uvedené vo vzorovom tlačive PDS, ktorý je uvedený na internetovej stránke PDS.
12. Prílohy Žiadosti:
  - a) výpis z Obchodného registra nie starší ako 3 mesiace,
  - b) kópia listu vlastníctva, alebo iného dokladu (napr. kúpna zmluva – zavkladovaná) preukazujúceho právny vzťah žiadateľa k nehnuteľnosti, v ktorej sa odberné elektrické zariadenie žiadateľa nachádza. V prípade, že žiadateľ nie je vlastníkom nehnuteľnosti, v ktorej sa odberné elektrické zariadenie žiadateľa nachádza, k žiadosti je potrebné priložiť kópiu listu vlastníctva a súhlas vlastníka nehnuteľnosti so zriadením elektrického odberného miesta a elektrickej prípojky v jeho nehnuteľnosti, na formulári zverejnenom ŽSR na internete alebo na kontaktných miestach (úradne overený podpis vlastníka nehnuteľnosti),
  - c) Správu o revízii elektrotechnických zariadení, ktorú vydala fyzická, resp. právnická osoba s odbornou spôsobilosťou podľa zákona č. 164/1996 Z. z. o dráhach a o zmene zákona č. 455/1991 Zb. o živnostenskom podnikaní (živnostenský zákon) v znení neskorších predpisov a výnosu Federálneho ministerstva dopravy č.19022/1978 o odbornej spôsobilosti v elektrotechnike na dráhach (nepožaduje sa v prípade elektrickej trakcie),
  - d) V prípade nových alebo novo pripojených odberných miest alebo novo pripojených odberných zariadení sa predkladá projektová dokumentácia pripojenia do distribučnej sústavy ŽSR (nepožaduje sa v prípade elektrickej trakcie),
  - e) V prípade elektrickej trakcie kópiu zmluvy o prístupe na železničnú dopravnú cestu.
13. Prílohy podľa čl. II. bodu 12 sa nevyžadujú, ak žiadateľ má uzatvorenú zmluvu o pripojení do sústavy po termíne účinnosti tohto PP a súčasne ak sa jedná o identický subjekt uvedený v tejto zmluve pre dané odberné miesto.
14. Žiadosť o uzatvorenie Zmluvy o distribúcii musí byť PDS doručená najmenej 14 pracovných dní pred začatím distribúcie elektriny do odberného miesta Užívateľa; inak PDS môže odmietnuť distribúciu elektriny.

### **III. Práva a povinnosti Užívateľa - koncového odberateľa alebo LDS**

1. Užívateľ má právo na distribúciu elektriny prostredníctvom DS ŽSR do svojich odberných miest do výšky maximálnej rezervovanej kapacity, resp. do výšky rezervovanej kapacity uvedenej v doterajšej zmluve o dodávke elektriny a súvisiacich službách, pokiaľ neexistuje zmluva o pripojení do sústavy. V zmysle nariadenia vlády č.317/2007 je užívateľ povinný uzatvoriť čo v najkratšom čase na všetky tieto Odberné miesta samostatnú zmluvu o pripojení. Súčasťou distribúcie elektriny je aj prenos elektriny prenosovou sústavou SR.
2. Užívateľ je povinný umožniť PDS montáž určeného meradla a montáž zariadenia na prenos údajov o nameraných údajoch.

3. Užívateľ je povinný starať sa o určené meradlo tak, aby nedošlo k jeho poškodeniu alebo krádeži. Užívateľ oznámi všetky zistené vady bezodkladne PDS, najneskôr však do troch dní po zistení.
4. Užívateľ sa zaväzuje neprekročiť v odbernom mieste zmluvne dohodnutú rezervovanú kapacitu. Dodržanie zmluvne dohodnutej rezervovanej kapacity sa posudzuje na každom odbernom mieste Užívateľa samostatne.
5. Užívateľ (koncový odberateľ z VN alebo LDS) má právo zjednať si rezervovanú kapacitu ročnú, štvrtročnú alebo mesačnú v súlade s čl. VII. týchto OP.
6. Užívateľ sa zaväzuje zaplatiť PDS za distribúciu odobratého množstva elektriny a s tým súvisiace služby cenu v súlade s cenami určenými príslušnými platnými rozhodnutiami Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len ÚRSO). Priznanie distribučnej tarify podľa hladiny, z ktorej Užívateľ odoberá elektrinu, sa riadi napäťovou hladinou určenou v zmluve o pripojení do sústavy.
7. Užívateľ s rezervovanou kapacitou vyššou ako 50 kW sa zaväzuje odoberať elektrinu z odberného miesta s hodnotou indukčného účinníka 0,95-1, pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak.
8. Užívateľ je povinný udržiavať odberné elektrické zariadenie v stave, ktorý zodpovedá Technickým podmienkam ŽSR (ďalej len TP) a platným STN.
9. Užívateľ je povinný dodržiavať pokyny obchodnoenergetického dispečingu PDS a prijať také technické opatrenia, ktoré zabránia možnosti negatívnym spôsobom ovplyvniť kvalitu distribúcie elektriny.
10. Prevádzkovateľovi LDS sa v súlade s § 4 ods. 2 Pravidiel trhu neúčtuje poplatok za rezervovanú kapacitu pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny vrátane elektriny spotrebovanej v pomocných prevádzkach výrobcu elektriny v rámci výrobného areálu výrobcu elektriny.
11. Prevádzkovateľ LDS je povinný odovzdávať PDS údaje o nameraných hodnotách výrobcov elektriny a koncových odberateľov v LDS podľa jednotlivých bilančných skupín v štvrt hodinovom členení. Podrobnosti sú dojednané v zmluve o výmene dát, ktorú sa prevádzkovateľ LDS týmto zaväzuje s PDS uzatvoriť.
12. Platnosť a účinnosť zmluvy o výmene dát podľa čl. III. Bodu 11 týchto OP je podmienkou uzavretia Zmluvy o distribúcii. Ak sa zmluva o výmene dát stane neúčinnou počas účinnosti Zmluvy o distribúcii, potom sa jedná o závažné porušenie Zmluvy o distribúcii zo strany prevádzkovateľa LDS.
13. Užívateľ je povinný uhradiť škody vzniknuté prekročením maximálnej rezervovanej kapacity, ktorú PDS preukázateľne utrpel so splatnosťou 14 dní od doručenia vyúčtovania škody.

#### **IV. Práva a povinnosti Užívateľa – výrobcu elektriny**

1. Užívateľ má právo na distribúciu elektriny prostredníctvom DS ŽSR zo svojich odovzdávacích miest alebo do svojich odberných miest do výšky maximálneho činného výkonu výrobcu. Súčasťou distribúcie elektriny je aj prenos elektriny prenosovou sústavou SR.
2. Užívateľ je povinný umožniť PDS montáž určeného meradla a montáž zariadenia na prenos údajov o nameraných údajoch.
3. Užívateľ je povinný starať sa o určené meradlo tak, aby nedošlo k jeho poškodeniu alebo krádeži. Užívateľ oznámi všetky zistené závady bezodkladne PDS, najneskôr však do troch dní po zistení.

4. Výrobci elektriny s vydaným povolením na výrobu elektriny sa v súlade s § 4 ods. 2 Pravidiel trhu neúčtuje poplatok za rezervovanú kapacitu pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny vrátane elektriny spotrebovanej v pomocných prevádzkach výrobcu elektriny v rámci výrobného areálu výrobcu elektriny. Platba za rezervovanú kapacitu sa tiež (v súlade s § 4 ods. 3 Pravidiel trhu) neúčtuje výrobcovi elektriny, ktorý odoberá elektrinu zo sústavy na účely čerpania v prečerpávacích vodných elektrárňach.
5. Distribúcia elektriny zo zariadenia výrobcu elektriny prostredníctvom DS sa vykonáva podľa súčasných právnych predpisov bezodplatne.
6. V prípade, ak výrobca elektriny v danom časovom období nedodáva do DS a súčasne odoberá, potom je povinný zaplatiť PDS za distribúciu odobratého množstva elektriny a s tým súvisiace služby cenu v súlade s cenami určenými príslušnými platnými rozhodnutiami ÚRSO. Priznanie distribučnej tarify podľa hladiny, z ktorej Užívateľ odoberá elektrinu, sa riadi napät'ovou hladinou určenou v Zmluve o distribúcii.
7. Užívateľ sa zaväzuje odoberať alebo dodávať elektrinu z odberného miesta, resp. do odovzdávacieho miesta (pri hodnote výkonu vyššom ako 50 kW) s hodnotou indukčného účinníku 0,95-1, pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak.
8. Užívateľ je povinný udržiavať odberné elektrické zariadenie v stave, ktorý zodpovedá TP a platným STN.
9. Užívateľ je povinný dodržiavať pokyny dispečingu PDS a prijať také technické opatrenia, ktoré zabránia možnosti negatívnym spôsobom ovplyvniť kvalitu distribúcie elektriny.
10. Výrobca elektriny, ktorý nie je meraný určeným meradlom vlastneným alebo spravovaným ŽSR, je povinný odovzdávať PDS údaje o svojich nameraných hodnotách dodávky a odberu elektriny. Podrobnosti sú dojednané v zmluve o výmene dát, ktorú sa výrobca elektriny týmto zaväzuje s PDS uzatvoriť.
11. Platnosť a účinnosť zmluvy o výmene dát podľa čl. IV. Bodu 10 týchto OP je podmienkou uzavretia Zmluvy o distribúcii. Ak sa zmluva o výmene dát stane neúčinnou počas účinnosti Zmluvy o distribúcii, potom sa jedná o závažné porušenie Zmluvy o distribúcii zo strany výrobcu.
12. Užívateľ je povinný uhradiť škody vzniknuté prekročením maximálnej rezervovanej kapacity, ktorú PDS preukázateľne utrpel so splatnosťou 14 dní od doručenia vyúčtovania škody.

## **V. Práva a povinnosti PDS**

1. PDS sa zaväzuje zabezpečiť Užívateľovi distribúciu elektriny do odovzdávacieho miesta a za tým účelom zaistiť na danom odbernom mieste pre Užívateľa rezervovanú kapacitu vo výške dohodnutej v Zmluve o distribúcii.
2. PDS podľa Zmluvy o distribúcii poskytuje štandardné zabezpečenie distribúcie elektriny za podmienok uvedených v týchto obchodných podmienkach (OP) a v technických podmienkach (TP). Ak Užívateľ bude požadovať nadštandardné zabezpečenie distribúcie elektriny, toto nadštandardné zabezpečenie bude riešené zvláštnym dojednaním v Zmluve o distribúcii.
3. PDS zabezpečí pre Užívateľa systémové a podporné služby za podmienok stanovených podľa všeobecne záväzných právnych predpisov a podľa TP.
4. PDS zaistí distribúciu elektriny prostredníctvom distribučnej sústavy na časti vymedzeného územia uvedeného v povolení distribúcie elektriny pre ŽSR v kvalite podľa platných STN a všeobecne záväzných právnych predpisov.

5. PDS je oprávnená vyžadovať od Užívateľa technické údaje, ktoré sú potrebné pre plánovanie kapacity sústavy, riadenie stability sústavy a na riadenie dennej prevádzky sústavy a ich plnenie.

## **VI. Určenie napät'ovej hladiny pre priznanie distribučných taríf**

Pri určení tarify za distribúciu pre odberateľa elektriny je rozhodujúca napät'ová hladina, na ktorej sa nachádza majetková hranica medzi ŽSR a odberateľom elektriny. Umiestnenie fakturačného merania nemá rozhodujúci vplyv na určenie napät'ovej hladiny pre priznanie distribučnej tarify.

Ak je odberné miesto pripojené priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve ŽSR a zároveň prúdová hodnota jeho hlavného ističa je vyššia ako 80A, môže byť priznaná takto pripojenému odberateľovi elektriny distribučná tarifa hladiny VN, ak sa PDS s odberateľom elektriny nedohodnú inak.

## **VII. Podmienky zjednávania rezervovanej kapacity**

1. Rezervovanou kapacitou pre koncových odberateľov z VVN a VN alebo pre iné distribučné sústavy sa rozumie maximálna štvrťhodinová hodnota činného výkonu dohodnutá v odbernom mieste v priebehu fakturačného obdobia.
2. Nameraný štvrťhodinový výkon na úrovni VN a VVN je najvyššia nameraná hodnota priemerného elektrického výkonu v 15 minútovom meracom intervale, ktorý bol nameraný v dňoch pondelok až nedeľa počas celých 24 hodín.
3. Rezervovanou kapacitou pre koncových odberateľov z NN sa rozumie veľkosť hlavného ističa pred elektromerom v odbernom mieste.
4. Výška rezervovanej kapacity je dohodnutá v Zmluve o distribúcii a musí byť menšia alebo rovná maximálnej rezervovanej kapacite dohodnutej v zmluve o pripojení do sústavy alebo v súlade s ustanovením § 3 ods. 4 Pravidiel trhu, ak Užívateľ nemá uzavretú Zmluvu o pripojení.
5. Mesačná rezervovaná kapacita sa dojednáva na jeden kalendárny mesiac a môže mať pre každý mesiac odlišnú hodnotu, štvrťročná rezervovaná kapacita sa dojednáva na kvartály kalendárneho roka, t.j. 1.-3., 4.-6., 7.-9. a 10.-12. kalendárny mesiac, ročná rezervovaná kapacita sa dojednáva iba od januára príslušného roka pre Užívateľov, ktorí majú účinnú Zmluvu o distribúcii od začiatku roka, a platnosť ročnej rezervovanej kapacity je do konca kalendárneho roka.
6. Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.
7. Mesačnou platbou za rezervovanú kapacitu pre koncových odberateľov pripojených na hladinu NN sa rozumie tarifa, ktorá je úmerná menovitej prúdovej hodnote hlavného ističa pred elektromerom a je nezávislá na množstve odobratej elektriny.
8. Pre Užívateľov, ktorí uzatvoria Zmluvu o distribúcii v priebehu kalendárneho roka, platia osobitné pravidlá pri dojednávaní rezervovanej kapacity.
9. Pri zmenách typu rezervovanej kapacity, t.j. ročnej, štvrťročnej a mesačnej počas kalendárneho roka platia nasledovné pravidlá:
  - a) Odberateľ môže počas kalendárneho roka zmluvne zmeniť typ rezervovanej kapacity z ročnej na štvrťročnú, z ročnej na mesačnú a zo štvrťročnej na mesačnú rezervovanú kapacitu.

- b) Odberateľovi počas kalendárneho roka nie sú dovolené zmeny typu rezervovanej kapacity zo štvrťročnej na ročnú, z mesačnej na ročnú a z mesačnej na štvrťročnú rezervovanú kapacitu.
10. Ročnú rezervovanú kapacitu je možné v priebehu kalendárneho roka zvýšiť, pokiaľ to umožňujú kapacitné možnosti distribučného zariadenia prevádzkovaného PDS, pričom platba za zvýšenie rezervovanej kapacity je účtovaná začiatkom kalendárneho mesiaca, pre ktorý bolo zvýšenie rezervovanej kapacity uplatnené.
  11. Ročnú rezervovanú kapacitu je možné znížiť až po ukončení kalendárneho roka, pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak.
  12. Štvrťročnú rezervovanú kapacitu je možné zvýšiť alebo znížiť až od nasledujúceho kalendárneho štvrťroku.
  13. Rezervovaná kapacita je podstatnou náležitosťou Zmluvy o distribúcii a jej zmenu je možné vykonať iba písomným dodatkom k Zmluve o distribúcii, resp. novou Zmluvou o distribúcii. Zmena rezervovanej kapacity je platná až po jej obojstrannom písomnom potvrdení.
  14. Návrh na zmenu ročnej, štvrťročnej a mesačnej rezervovanej kapacity predkladá Užívateľ PDS najneskôr do 10. kalendárneho dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce obdobie.
  15. Tarify za rezervovanú kapacitu v Sk/MW sú ceny za maximálnu hodnotu ¼ hodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal Užívateľ s PDS a ktorú môže odobrať v jednom odbornom mieste zo zariadenia PDS.
  16. Užívateľ pripojený priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve ŽSR, ktorého zároveň prúdová hodnota jeho hlavného ističa je vyššia ako 80A a má priznanú tarifu za distribúciu VN, platí mesačne za rezervovaný transformačný výkon poplatok schválený ÚRSO za každý rezervovaný kVA.
  17. Rezervovaný transformačný výkon (MVA), je zdanlivý výkon prepočítaný zo zmluvne dojednanej hodnoty rezervovanej kapacity (rezervovaného výkonu v MW) cez predpísaný účinník (činný výkon podelený účinníkom  $\cos \varphi=0,95$ ).
  18. V prípade, ak je odborné miesto Užívateľa pripojené z viacero napäťových hladín, sú tarify za rezervovaný výkon uplatňované za každú napäťovú hladinu samostatne.
  19. U koncových odberateľov z NN sa každá zmena menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom považuje za zmenu sadzby a je dôvodom pre zmenu Zmluvy o distribúcii.
  20. Pokiaľ na odbornom mieste dôjde k prekročeniu rezervovanej kapacity, alebo maximálnej rezervovanej kapacity nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí odberateľ PDS tarifu za prekročenie rezervovanej kapacity schválenú ÚRSO za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia rezervovanej kapacity sa použije najvyššia hodnota nameraného ¼ hodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci. Pokiaľ nie je rezervovaný výkon v danom mesiaci dohodnutý, je základom pre stanovenie tarify za prekročenie rezervovanej kapacity považovaná celá najvyššia hodnota nameraného ¼ hodinového výkonu.

### **VIII. Meranie distribúcie elektriny a odpočty**

1. Distribúciu elektriny zo zariadenia distribučnej sústavy alebo z elektrickej prípojky meria PDS a účtuje Užívateľovi podľa údajov určeného meradla. Akýkoľvek zásah do určeného meradla a jeho obvodov inou osobou ako osobou poverenou PDS je zakázaný. Parametre meradla pre dané miesto pripojenia, v mieste pripojenia koncového odberateľa alebo prevádzkovateľa inej DS, zodpovedajú technickým špecifikáciám uvedeným v TP.



Distribúcia elektriny môže byť Užívateľovi účtovaná aj na základe kvalifikovaného výpočtu nemeranej spotreby elektriny. Nemeraná spotreba sa týka odberu elektriny pre účely televíznych vykryvačov, telefónnych koncentrátorov a automatov, svetelné označenia, spoločné antény a pod. alebo v prípade, že náklady spojené s úpravou elektroinštalácie pre potreby zariadenia samostatného merania odberu elektriny značne prevyšujú náklady za distribuované množstvo elektriny – berie sa do úvahy charakter odberu elektriny. Rozhodnutie o vyhodnocovaní množstva distribuovanej elektriny na základe kvalifikovaného výpočtu nemeranej spotreby elektriny je výlučne v kompetencii PDS.

2. Meracie zariadenia pre meranie distribúcie elektriny do/z DS sú v majetku PDS. Výkon správy zabezpečujú pracovníci PDS.
3. Užívateľ je povinný starať sa o určené meradlo tak, aby nedošlo k jeho poškodeniu alebo krádeži. Užívateľ oznámi všetky zistené závady bezodkladne PDS, najneskôr však do troch dní po zistení.
4. PDS zaistí jednotlivé časti určeného meradla a odberného elektrického zariadenia, ktoré súvisia s meraním, alebo ktorými prechádza nameraná elektrina proti neoprávnenej manipulácii zaplombovaním.
5. PDS zabezpečuje na meracom zariadení údržbu a pravidelné overovania správnosti merania podľa všeobecne záväzných právnych predpisov.
6. PDS určí frekvenciu odpočtov, spôsob merania, druh meracieho zariadenia a jeho umiestnenie, a to v závislosti od množstva distribúcie elektriny v odbernom mieste. Pri zmene rezervovanej kapacity je PDS oprávnená požadovať od Užívateľa zmenu parametrov meracích transformátorov na hodnotu zodpovedajúcu tejto rezervovanej kapacite.
7. V prípade pripojenia výrobcu alebo koncového odberateľa z vysokého alebo veľmi vysokého napätia, je prílohou Zmluvy o distribúcii meracia schéma. Meracia schéma definuje meracie a odberné alebo odovzdávacie miesta medzi zariadením užívateľa DS a PDS a obsahuje schematicky naznačené prvky: transformátory, generátory, zbernice, vývody a spôsob merania. Jej súčasťou sú vzorce odovzdávacieho miesta. Užívateľ je povinný pred pripojením predložiť PDS protokoly z úradného overenia prístrojových transformátorov a v prípade dĺžky meracích okruhov nad 50 m protokoly o meraní úbytkov napätia na prístrojových transformátoroch prúdu a záťaže sek. okruhov meracích transformátoroch prúdu. Pre zariadenie merania na HDV platia osobitné ustanovenia.
8. Akékoľvek zmeny v meracích schémach, alebo vzorcoch odovzdávacích miest, sa môžu uskutočniť výhradne so súhlasom zainteresovaných strán. Vo vzorcoch odovzdávacieho miesta sú zohľadnené aj vplyvy strát na výkonových a blokových transformátoroch.
9. Ak je odberné alebo odovzdávacie miesto vybavené meradlom s priebehovým odpočtom, potom bude distribúcia elektriny meraná v kWh s meracou periódou 15 minút a za obdobie každej hodiny bude vypočítaná hodinová hodnota kWh ako stredná hodnota z hodnôt nameraných v príslušných jednotlivých meracích periódach. Množstvá meranej elektriny sa vyjadrujú v kWh a elektrický výkon a rezervovaná kapacita v kW.
10. V prípade, že distribúcia elektriny je meraná na sekundárnej strane transformátora, pripočítajú sa k celkovým nameraným mesačným hodnotám elektriny transformačné straty činnejšej energie a jalovej energie v transformátore podľa platného rozhodnutia ÚRSO.
11. Pre účely výpočtu elektrického účinníka sa použijú výsledky merania činnejšej a jalovej energie v rovnakých časových úsekoch pre odberné miesto. Elektrický účinník sa vyhodnocuje pre každé odberné miesto zvlášť.

12. PDS je oprávnený v zmysle všeobecne záväzných právnych predpisov vybaviť odberné miesto technickým zariadením regulujúcim veľkosť odberu. V takom prípade budú v Zmluve o distribúcii dohodnuté podmienky regulácie odberu elektriny.
13. Pracovníci Užívateľa sú povinní umožniť bez zdržania pracovníkom PDS rýchly výkon správy meracieho zariadenia na území svojej organizácie, a to nepretržite, v ľubovoľnú hodinu, aj v čase mimo riadnej pracovnej doby. Ak príslušná organizácia neumožní rýchle odstránenie závad, preberá plnú zodpovednosť za všetky škody spôsobené spomaľovaním servisného zásahu. Uvedené škody pôjdu na jej ťarchu.
14. Užívateľ je povinný v prípade neprístupnosti určeného meradla premiestniť za podmienok určených PDS určené meradlo na verejne prístupné miesto.
15. Náklady na vybudovanie (úpravu) meracieho bodu hradí Užívateľ.
16. U koncových odberateľov pripojených na NN je hlavný istič pred elektromerom súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je výlučne v jeho vlastníctve, ak nie je dohodnuté inak.
17. Odberateľ je povinný poskytovať PDS potrebnú súčinnosť a technické údaje podľa všeobecne záväzných právnych predpisov pri zhromažďovaní a odovzdávaní nameraných údajov. V zvláštnych dojednaniach v Zmluve o distribúcii je možné dohodnúť bližšie podrobnosti ohľadom odovzdávania nameraných údajov a spôsobu a formy súčinnosti Užívateľ a pri zhromažďovaní a odovzdávaní týchto údajov.
18. Žiadosť o preskúšanie správnosti merania určeného meradla nezbavuje Užívateľa povinnosti zaplatiť v určenej lehote preddavky alebo vyúčtovanie za distribuovanú elektrinu.
19. Ak má PDS pochybnosti o správnosti nameraných údajov určeného meradla alebo zistí závalu na meracom zariadení, je oprávnený vykonať jeho preskúšanie a zistené závady odstrániť. Odstránením závady sa rozumie aj výmena meracieho zariadenia.
20. Ak PDS zistí pri preskúšaní meracieho zariadenia, že udáva hodnotu, ktorá sa odchyľuje od skutočnej hodnoty viac, než pripúšťa technická norma, uhradí zvýhodnená zmluvná strana čiastku odpovedajúcu rozdielu medzi zistenou chybou elektromera v akreditovanom metrologickom laboratóriu a krajnou tolerančnou hodnotou vyplývajúcou z triedy presnosti určeného meradla a to odo dňa, kedy závala vznikla. Ak sa to nedá zistiť tak od dňa predchádzajúceho odpočtu. Náklady spojené s výmenou a preskúšaním meracieho zariadenia hradí v tomto prípade PDS.
21. Ak na určenom meradle vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo distribuovanej elektriny, príslušná hodnota sa určí podľa výšky spotreby v predchádzajúcom porovnateľnom období, v ktorom bola spotreba meraná správne. Ak množstvo distribuovanej elektriny nie je možné takto určiť, resp. ak došlo preukázateľne k výkonovým zmenám na odbernom zariadení, určí sa množstvo distribuovanej elektriny dodatočne podľa výšky spotreby v nasledujúcom období alebo dohodou medzi PDS a Užívateľom.
22. Ak PDS nie je umožnený prístup k určenému meradlu na účely odpočtu distribuovanej elektriny, distribúcia elektriny sa vyúčtuje podľa minulého porovnateľného obdobia alebo podľa hodnôt dohodnutých na príslušné obdobie.
23. PDS pri výmene určeného meradla písomne potvrdí Užívateľovi odpočty starého a nového určeného meradla. Ak sa Užívateľ nezúčastní na výmene určeného meradla, PDS písomne potvrdí Užívateľovi odpočty starého a nového určeného meradla a uskladní vymenené určené meradlo najmenej na 14 dní pre možnosť kontroly Užívateľom. PDS je povinný oznámiť výmenu určeného meradla v zmysle zákona o energetike.
24. Užívateľ je oprávnený pre vlastnú potrebu a na vlastné náklady, na základe predchádzajúceho súhlasu PDS a na základe podmienok stanovených PDS, osadiť vlastné kontrolné meracie zariadenie, toto meracie zariadenie musí byť zreteľne označené.

25. Kontrolné zariadenie Užívateľa môže byť osadené len počas trvania Zmluvy o distribúcii pre dané odberné miesto. Po ukončení Rámcovej zmluvy je Užívateľ povinný kontrolné meracie zariadenie na vlastné náklady odstrániť.
26. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia PDS, vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným Dodávateľom a PDS, na základe ktorého sa vykoná pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s distribúciou elektriny za fakturačné obdobie.
27. Mimoriadny odpočet sa vykonáva mimo intervalu pravidelného odpočtu na základe požiadavky Dodávateľa a účtuje sa samostatne.
28. Ďalšie podmienky merania distribúcie elektriny budú vykonávané podľa Zákona a ostatných platných všeobecne záväzných právnych predpisov.

### **IX. Cena a platobné podmienky**

1. Cena za distribúciu elektriny je určená platným cenovým rozhodnutím ÚRSO a ku dňu vydania týchto OP je tvorená najmä cenou za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, vrátane ceny za prenos elektriny a straty pri prenose, tarifami za systémové služby a za prevádzkovanie systému, ako aj ďalšími cenami a cenovými podmienkami uvedenými v platnom a účinnom cenovom rozhodnutí ÚRSO. V prípade zmeny cenového rozhodnutia ÚRSO, alebo zavedenia nových poplatkov, PDS má právo požadovať od Užívateľa ich zaplatenie a Užívateľ sa zaväzuje ich zaplatiť a to odo dňa ich platnosti. PDS má právo požadovať od Užívateľa aj zaplatenie zvýšených nákladov, ktoré budú mať vplyv na cenu, ktoré budú zavedené rozhodnutiami štátnych orgánov SR a ktoré PDS nebude môcť ovplyvniť.
2. Podkladom pre fakturáciu sú namerané množstvá činnej elektrickej práce dopravené cez distribučnú sústavu do odberného miesta Užívateľa, veľkosť rezervovanej kapacity, resp. u koncových odberateľov pripojených na hladinu NN sadzba zodpovedajúca rezervovanej kapacite, dojednaná v Zmluve o distribúcii alebo iným spôsobom stanovené hodnoty, ktoré sú spoplatnené v súlade s platným cenovým rozhodnutím ÚRSO. Platba za distribúciu elektriny zahŕňa aj tarifu za odber jalovej energie mimo dohodnutú hodnotu indukčného účinníka, prípadne iné položky, ktoré sú v súlade s platným cenovým rozhodnutím ÚRSO.
3. PDS určí podľa predpokladanej výšky množstva distribuovanej elektriny Užívateľovi:
  - platiť preddavky na základe dohody o splátkovom kalendári uvedené v Zmluve o distribúcii.
  - platiť faktúru za opakovanú dodávku služby v dohodnutom termíne (mesačne, štvrtročne, polročne, ročne). Faktúra za opakovanú dodávku bude vystavená do 15. dňa príslušného mesiaca. Výška faktúry za opakovanú dodávku služby je vypočítaná na základe dohodnutého množstva uvedeného v zmluve alebo predchádzajúceho porovnateľného obdobia vo výške 95% predpokladaného množstva.
4. Vyúčtovanie distribúcie elektriny a zaplatených preddavkových platieb bude uskutočňované formou vyúčtovacích faktúr. PDS vystaví vyúčtovaciu faktúru vždy do 30. kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca po ukončení obdobia, za ktoré sa faktúra vystavuje a bude vychádzať z údajov nameraných (pri mesačnom, ročnom, resp. polročnom odpočtovom cykle) na jednotlivých odberných miestach za obdobie, za ktoré sa faktúra vystavuje. Nedoplatok uhradí Užívateľ v dohodnutom termíne splatnosti. Preplatok vráti PDS Užívateľovi bezhotovostným prevodom na jeho účet v lehote splatnosti alebo je oprávnený ho započítať

s pohľadávkami vzniknutými pred fakturáciou preplatku. Preplatok nie je možné použiť ako preddavok na budúce dodanie tovaru a služieb.

5. Ak Užívateľ nemá dohodnutú Dohodu o preddavkoch v Zmluve o distribúcii a ani faktúry za opakovanú dodávku služby, vyúčtovanie distribúcie elektriny bude uskutočňované formou vyúčtovacích faktúr. PDS vystaví vyúčtovaciu faktúru vždy do 10. kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca po ukončení obdobia, za ktoré sa faktúra vystavuje.
6. Termín splatnosti faktúr je 14 dní odo dňa ich vystavenia. Pri omeškaní platenia faktúr za opakované dodanie služieb, platieb podľa splátkového kalendára alebo vyúčtovacích faktúr za distribúciu elektriny a prenos je PDS oprávnený účtovať Užívateľovi úrok z omeškania vo výške stanovenej Obchodným zákonníkom za každý aj začatý deň omeškania splatnej platby. Termín splatnosti úroku z omeškania je 14 dní od jeho vystavenia. Reklamácia fakturovanej čiastky nie je dôvodom na nezaplatenie faktúry.
7. V prípade neuhradenia dvoch po sebe nasledujúcich preddavkových platieb v termíne splatnosti má PDS právo zmeniť stanovený spôsob platenia preddavkových platieb na jednu splátku s termínom splatnosti na 5. kalendárny deň mesiaca, a to vo výške hodnoty celej preddavkovej platby na začiatku fakturačného obdobia.
8. Všetky platby za distribúciu elektriny sa vykonávajú bezhotovostne v peňažných ústavoch, pokiaľ sa Užívateľ s PDS nedohodli inak. Spôsob úhrady je dohodnutý v Zmluve o distribúcii.
9. V bankovom styku sú zmluvné strany povinné používať variabilný symbol uvedený na príslušnej faktúre.
10. Pokiaľ Užívateľ poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom alebo ju poukáže s iným bankovým spojením PDS, než je uvedené na faktúre, je PDS oprávnený mu platbu vrátiť ako neumiestnenú a účtovať mu úrok z omeškania za oneskorené platenie od dátumu vrátenia neumiestnenej platby až do obdržania správne poukázanej platby. PDS vráti platbu len po vyčerpaní všetkých možností priradenia platby.
11. Všetky ceny sú bez DPH. K uvedeným cenám bude pripočítavaná DPH podľa platných právnych predpisov.

## **X. Reklamácie**

1. Reklamácie Užívateľa DS voči PDS budú riešené spôsobom uvedeným v Reklamačnom poriadku v súlade s kapitolou č. 7 čl. 7.3 tohto PP
2. PDS je povinný reklamáciu prešetriť a výsledok šetrenia oznámi Užívateľovi elektriny do 30 kalendárnych dní odo dňa nasledujúceho po dni prijatia reklamácie.

## **XI. Obmedzenie, prerušenie distribúcie elektriny**

1. PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny bez nároku na náhradu škody, s výnimkou prípadov, keď škoda vznikla zavinením PDS, v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu:
  - a) pri vykonávaní plánovaných rekonštrukcií, opráv, údržby a revízií energetických zariadení,
  - b) pri stavoch núdze alebo pri činnostiach zamedzujúcich ich vzniku,

- c) pri bezprostrednom ohrození života a zdravia osôb a majetku, alebo pri likvidácii príčin týchto stavov,
  - d) pri poruchách na zariadeniach sústavy a počas ich odstraňovania,
  - e) pri neoprávnenom odbere elektriny,
  - f) pri odbere elektriny zariadením, ktoré ohrozuje život a zdravie osôb a majetok,
  - g) pri odbere elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávok elektriny a ak Užívateľ nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
  - h) pri dodávke elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny a ak výrobca elektriny nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
  - i) pri zabránení prístupu k meraciemu zariadeniu odberateľom elektriny alebo výrobcom elektriny,
  - j) ak je Užívateľ v omeškaní s akýmikoľvek platbami podľa Zmluvy o distribúcii a tieto neuhradí ani v dodatočnej lehote 10 dní, ktorú PDS určí Užívateľovi s upozornením, že distribúcia elektriny bude prerušená alebo obmedzená.
  - k) v ostatných prípadoch uvedených v platných právnych predpisoch
2. Pri obmedzení alebo pri prerušení distribúcie elektriny z dôvodov uvedených v čl. XI. bod 1 písm. a) týchto OP, PDS oznámi Užívateľovi začiatok a skončenie tohto obmedzenia alebo prerušenia v lehote určenej Zákomom.
  3. Užívateľ je povinný umožniť PDS vykonanie konečného odpočtu odberného miesta, odobratie meracích zariadení, prípadne realizáciu ďalších opatrení súvisiacich s ukončením odberu a súčasné odpojenie odberného elektrického zariadenia od zariadení PDS. Ak Užívateľ neumožní vykonanie konečného odpočtu a odobratie meracích zariadení na odbernom mieste, Užívateľ uhradí PDS cenu za odobranú elektrinu až do ukončenia odberu na odbernom mieste, alebo do prihlásenia nového odberateľa.
  4. Ak vznikla škoda pri obmedzení alebo pri prerušení dodávky energie z dôvodov uvedených v čl. XI. bod 1 písm. a) týchto OP, môže si Užívateľ uplatňovať náhradu škody a ušlého zisku len vtedy, ak PDS nesplnil oznamovaciu povinnosť podľa čl. XI. bod 2 týchto OP.
  5. Obmedzovanie a prerušenie distribúcie z dôvodu podľa čl. XI. bod 1. písm. b) týchto OP sa riadi Havarijným plánom PDS.
  6. PDS pri zistení prerušenia distribúcie elektriny z dôvodu poruchy v distribučnej sústave bezodkladne zabezpečí jej odstránenie.
  7. V prípade prerušenia distribúcie elektriny z dôvodu poruchy, Užívateľ dotknutého odberného alebo odovzdávacieho miesta informuje PDS prostredníctvom autorizovanej osoby poverenej PDS v zmysle Zmluvy o distribúcii.
  8. Automatické informovanie o udalostiach a poruchové hlásenia sa Užívateľovi štandardne neposkytujú. Prípadná požiadavka zo strany Užívateľa na takéto informácie bude riešená v prílohe Zmluvy o distribúcii.
  9. Užívateľ DS môže požiadať PDS o informácie ohľadom príčin poruchy a predpokladanom obnovení distribúcie elektriny prostredníctvom autorizovanej osoby poverenej PDS v zmysle Zmluvy o distribúcii a PDS vyjadrenie poskytne. Žiadosť o písomné vyjadrenie PDS musí byť podaná písomnou formou do sídla PDS a PDS sa k žiadosti vyjadrí do 2 týždňov.
  10. V prípade, že dôjde k odpojeniu Užívateľa z viny na jeho strane, je Užívateľ povinný uhradiť PDS náklady spojené s jeho opätovným pripojením.

## **XII. Neoprávnený odber elektriny**

1. Neoprávnený odber v súlade s § 39 Zákona je odber elektriny:
  - a) bez uzavretej alebo v rozpore s uzavretou zmluvou o pripojení do sústavy, alebo zmluvou o dodávke elektriny, zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, alebo zmluvou o zúčtovaní odchýlok, alebo zmluvou o prenesení zodpovednosti za odchýlku,
  - b) bez určeného meradla alebo s určeným meradlom, ktoré v dôsledku neoprávneného zásahu nezaznamenáva alebo nesprávne zaznamenáva odber elektriny,
  - c) meraný meracím zariadením, ktoré nebolo namontované PDS, alebo na ktorom bolo porušené zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii.
2. Pri neoprávnenom odbere elektriny je Užívateľ povinný uhradiť PDS vzniknutú škodu v zmysle § 39 ods. 2 Zákona. Spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny sa vykoná podľa vyhlášky Ministerstva hospodárstva SR č. 154/2005 Z. z. v znení neskorších predpisov.

## **XIII. Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti**

1. Zmluvné strany sa zaväzujú informovať sa včas a presne o všetkých zmenách skutočností uvedených v Zmluve o distribúcii, poskytovať si všetky informácie, ktoré by mohli mať vplyv na jej plnenie, a poskytnúť si plnú súčinnosť pre predchádzanie hroziacim škodám a odstraňovaní ich následkov.
2. V prípade, ak niektorá zmluvná strana bola informovaná, alebo podľa všetkých logických okolností pri dodržaní zodpovedajúcej dôslednosti mala disponovať informáciou o skutočnostiach, ktoré znemožnili plnenie v rozsahu Zmluvy o distribúcii, a o týchto skutočnostiach neinformovala spôsobom podľa čl. XI. Bodu 2 týchto OP druhú zmluvnú stranu, alebo bola požiadaná o poskytnutie súčinnosti, a túto súčinnosť neposkytla, nesie plnú zodpovednosť za škody, ktoré nesplnením povinností podľa čl. XIII. Bodu 1 týchto OP vznikli.
3. Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich zo Zmluvy o distribúcii, a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle § 374 Obch. Z, alebo za podmienok vyplývajúcich z platných právnych predpisov.
4. Za okolnosti vylučujúce zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí Zmluvy o distribúcii nezávisle na vôli jednej zo zmluvných strán a bráni jej v plnení povinností, ak sa nedá predpokladať, že by túto prekážku, alebo jej následky odvrátila. Strana dotknutá okolnosťami vylučujúcimi jej zodpovednosť, je povinná o týchto okolnostiach bezodkladne písomne informovať druhú zmluvnú stranu a vyzvať ju k rokovaniu. Na požiadanie predloží zmluvná strana, odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť, druhej zmluvnej strane dôveryhodný dôkaz o takejto skutočnosti. Pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa tejto zmluvy, pokiaľ je to možné a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

#### **XIV. Ochrana dát**

1. Všetky údaje a informácie obchodného charakteru, ktoré vyplývajú z uzatvorenej Zmluvy o distribúcii alebo pri činnostiach zabezpečujúcich naplnenie Zmluvy o distribúcii, budú považovať zmluvné strany za Obchodné tajomstvo.
2. Užívateľ a PDS sa zaväzujú, že tieto dôverné informácie budú chrániť a utajovať pred tretími osobami, s výnimkou poskytovania údajov na základe platných právnych predpisov.
3. V prípade nedodržania povinnosti ochrany dát, zmluvná strana, ktorá túto povinnosť nesplnila je povinná nahradiť druhej zmluvnej strane všetky škody v zmysle Obchodného zákonníka.

#### **XV. Riešenie sporov**

V prípade riešenia sporov postupuje PDS a Užívateľ nasledovným spôsobom:

1. PDS a Užívateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť.
2. Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne popíše a uvedie odkaz na ustanovenia právneho predpisu, PP alebo Zmluvy o distribúcii a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok ocniteľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí.
3. Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na adresu splnomocnenca pre zmluvné vzťahy.
4. Splnomocnenci oboch zmluvných strán pre komunikáciu sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, splnomocnenci oboch zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie.
5. Pri schôdzke splnomocnencov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré obe zmluvné strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a popíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou.
6. Štatutárne orgány PDS a Užívateľa, alebo ich poverení zástupcovia, sú povinní sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadriť najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla, resp. adresy.
7. Ak nedôjde do 60 dní od doručenia výzvy k inej dohode, môže sa zmluvná strana, ktorá na tom má záujem, obrátiť so sťažnosťou na príslušný správny orgán, prípadne so žalobou na príslušný súd. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa Zmluvy o pripojení.

#### **XVI. Ukončenie zmluvy**

1. Doba platnosti zmluvy je uvedená v Zmluve o distribúcii.
2. Užívateľ je oprávnený Zmluvu o distribúcii vypovedať písomnou výpoveďou s udaním dôvodov a výpovednou lehotou 3 mesiace, pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak.

Výpovedná lehota začína plynúť od prvého dňa nasledujúceho mesiaca odo dňa doručenia výpovede.

3. Užívateľ je povinný umožniť PDS ku dňu ukončenia platnosti Zmluvy o distribúcii odobratie meracieho zariadenia a vykonanie prípadných ďalších opatrení súvisiacich s distribúciou elektriny. Ku dňu odobratia meracích zariadení v odberných miestach Užívateľa skončí účinnosť Zmluvy o distribúcii. Ak Užívateľ neumožní odobratie meracieho zariadenia, trvá Zmluva o distribúcii až do okamihu odobratia meracieho zariadenia v náhradnom termíne, ktorý zmluvné strany dohodnú.
4. Zmluvné strany sú oprávnené od Zmluvy o distribúcii odstúpiť v prípade podstatného porušenia Zmluvy o distribúcii alebo týchto OP druhou zmluvnou stranou. Podstatné porušenie povinnosti podľa Zmluvy o distribúcii alebo OP zo strany Užívateľa sa považuje najmä:
  - a) nezaplatenie akejkoľvek platby podľa Zmluvy o distribúcii, týchto OP alebo platného rozhodnutia ÚRSO ani po písomnej výzve na zaplatenie,
  - b) omeškania so zaplatením zmluvných pokút, úrokov z omeškania a náhrad v stanovených termínoch a to po písomnej výzve PDS,
  - c) neumožnenie prístupu k meraciemu zariadeniu za účelom vykonania kontroly, odpočtu, údržby alebo výmeny, a to ani po výzve PDS,
  - d) poškodenie meracieho zariadenia zo strany Užívateľa alebo poškodenie alebo odcudzenie meracieho zariadenia treťou osobou a neoznámenie tejto skutočnosti Užívateľom bez zbytočného odkladu PDS,
  - e) v prípade, ak nedôjde k začatiu distribúcie elektriny podľa Zmluvy o distribúcii z dôvodu nečinnosti trvajúcej viacej ako 14 dní od účinnosti Zmluvy o distribúcii alebo zmarenia zo strany Užívateľa,
  - f) začatie konkurzného alebo vyrovnacieho konania na majetok Užívateľa,
  - g) neuzavretá alebo neúčinná zmluva o pripojení do sústavy s PDS s rešpektovaním čl. II. Bod 9 týchto OP,
  - h) v prípade výrobcu elektriny a prevádzkovateľa LDS neuzavretá alebo neúčinná zmluva o výmene dát s PDS.
5. Za podstatné porušenie Zmluvy o distribúcii zo strany PDS sa považuje :
  - a) bezdôvodné obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny,
  - b) bezdôvodné neposkytovanie distribúcie elektriny,
  - c) začatie konkurzného konania na majetok PDS.
6. Odstúpenie od Zmluvy o distribúcii musí byť odôvodnené a vykonané písomne a doručené druhej zmluvnej strane. Odstúpenie od zmluvy je účinné okamihom doručenia druhej zmluvnej strane.

## **XVII. Záverečné ustanovenia**

1. V prípade, ak sa niektoré ustanovenia týchto OP alebo Zmluvy o distribúcii dostanú do rozporu so Zákonom, s iným právnym predpisom alebo rozhodnutím príslušných štátnych orgánov Slovenskej republiky, nebude to mať vplyv na platnosť ostatných ustanovení OP a Zmluvy o distribúcii. Zmluvné strany sa v takom prípade zaväzujú dodatkom k Zmluve o distribúcii upraviť Zmluvu o distribúcii v súlade s takýmito zmenami vyplývajúcimi so zmeny zákonov alebo všeobecne záväzných právnych predpisov tak, aby bol zachovaný pôvodný zámer a účel uzavretia zmluvy.



2. Ak niektoré ustanovenia Zmluvy o distribúcii budú prekonané novou právnou úpravou, zmluvné strany sa zaväzujú nahradiť dotknuté ustanovenia zmluvy ustanoveniami novými, určenými právnou úpravou, resp. zmenou tak aby bol zachovaný účel zmluvy.
3. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým účastníkom trhu. Odchýliť sa od týchto OP je možné iba na základe Zmluvy o distribúcii a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku.
4. Všetky úkony vyplývajúce zo Zmluvy o distribúcii musia byť vykonané písomne, pokiaľ zmluvné strany nedohodnú inú formu.
5. Písomností sa považujú za doručené ak boli odoslané na adresu druhej zmluvnej strany uvedenú v Zmluve o distribúcii a
  - a) boli adresátom prevzaté, alebo
  - b) boli vrátené odosielateľovi ako nedoručiteľné a adresát svojím konaním alebo opomenutím zmaril doručenie písomnosti, v takomto prípade sa písomnosť považuje za doručení uplynutím tretieho dňa odo dňa jej odoslania. Účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát doručenie písomnosti odmietol.
6. Právny vzťah založený Zmluvou o distribúcii sa riadi Obchodným zákonníkom, Zákonom, Zákonom o regulácii, príslušnými nariadeniami vlády SR, vyhláškami Ministerstva hospodárstva SR, výnosmi a rozhodnutiami ÚRSO a tiež ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
7. Údaje poskytnuté Užívateľom v súvislosti so Zmluvou o distribúcii PDS uloží za účelom spracovania dát, s čím Užívateľ podpisom Zmluvy o distribúcii vyjadruje svoj súhlas.
8. V zmysle § 7 ods. 4 písm. b) zákona č. 428/2002 Z. z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov je Užívateľ uzrozumený s nevyhnutným spracúvaním jeho osobných údajov v zmluvnom vzťahu v rozsahu uvedenom v Zmluve o distribúcii. Uvedený rozsah osobných údajov je presná identifikácia Užívateľa, aby Zmluva o distribúcii ako právny úkon bol adresný, zrozumiteľný a určiteľný. Užívateľ dáva podpisom Zmluvy o distribúcii súhlas PDS na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v Zmluve o distribúcii na spracúvanie aj iným subjektom, s ktorými uzatvorí PDS písomnú zmluvu o spracúvaní osobných údajov.
9. Tieto OP nadobúdajú platnosti a účinnosti dňom schválenia ÚRSO a tým sa stávajú záväznými pre všetkých dotknutých účastníkov trhu s elektrinou.

PRÍLOHA č. 3  
k Prevádzkovému poriadku DS ZSR

**OBCHODNÉ PODMIENKY  
K RÁMCOVEJ DISTRIBUČNEJ ZMLUVE**

**I. Úvodné ustanovenia**

1. Železnice Slovenskej republiky, IČO 31 36 45 01, so sídlom na Klemensovej č. 8, 813 61 Bratislava, (ďalej len „PDS“) je držiteľom povolenia č. 2005E0116 na dodávku a distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia.
2. PDS vydáva tieto Obchodné podmienky pre rámcovú distribučnú zmluvu (ďalej len „OP“) podľa § 273 Obchodného zákonníka (ďalej len „Obch. Z“) v súlade s ustanoveniami zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov, v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon“), 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“) a súvisiacimi právnymi predpismi.

**II. Všeobecné ustanovenia**

1. Tieto OP dopĺňajú právne vzťahy upravené medzi PDS a dodávateľom elektriny alebo obchodníkom s elektrinou (ďalej len „Dodávateľ“) rámcovou distribučnou zmluvou (ďalej len „**Rámcová zmluva**“) a sú jej nedeliteľnou súčasťou.
2. Tieto OP upravujú vzťahy, povinnosti a postupy na základe Rámcovej zmluvy, uzatvorenej medzi PDS a Dodávateľom, ktorý na základe zmluvy, ktorá v sebe zahŕňa súčasne dodávku elektriny ako aj prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej iba „zmluva o združenej dodávke“), dodáva elektrinu pre odberné miesta, ktoré sú pripojené do distribučnej sústavy ŽSR (ďalej „odberné miesta Dodávateľa“ alebo „OMD“).
3. Pre účely Rámcovej zmluvy a týchto OP predstavuje pojem Odberateľ subjekt, ktorému Dodávateľ na základe uzavretej zmluvy o združenej dodávke zabezpečuje distribúciu elektriny do jeho odberného miesta, pripojeného do distribučnej sústavy ŽSR.
4. Odberné miesta Dodávateľa musia byť jednoznačne identifikované v Rámcovej zmluve podľa podmienok definovaných v Rámcovej zmluve a týmito OP.
5. Rámcová zmluva vymedzuje záväzok PDS zabezpečiť distribúciu do odberných miest Dodávateľa a záväzok Dodávateľa zaplatiť za distribúciu a ostatné služby súvisiace s distribúciou elektriny podľa Rámcovej zmluvy a podľa rozhodnutia URSO.
6. Rámcová zmluva medzi PDS a Dodávateľom sa uzatvára na základe kompletnej žiadosti o uzatvorenie Rámcovej zmluvy (ďalej len „Žiadosť“), ktorá obsahuje náležitosti uvedené v čl. II. bodu 7 a jej prílohy uvedené v čl. II. bodu 8 týchto OP. Podmienkou uzatvorenia Rámcovej zmluvy je pozitívne vyhodnotenie Dodávateľa z pohľadu kreditného rizika podľa podmienok uvedených v článku V. týchto OP, ktoré PDS realizuje na základe údajov podľa čl. II. bodu 7 a bodu 8 týchto OP, ako aj vlastných informácií.
7. Náležitosti Žiadosti sú:
  - a) meno právnickej, alebo fyzickej osoby,
  - b) IČO a IČ DPH, alebo rodné číslo (dátum narodenia)
  - c) sídlo právnickej, alebo adresa fyzickej osoby,
  - d) osoba splnomocnená konať za žiadateľa,

- e) bankové spojenie (banka, číslo účtu, kód banky),
  - f) údaje pre vyhodnotenie kreditného rizika,
  - g) predpokladaný objem distribúcie do odberných miest.
  - h) identifikačné číslo.
8. Prílohy Žiadosti sú:
- a) výpis z Obchodného registra nie starší ako 3 mesiace,
  - b) doklad oprávňujúci k obchodu s elektrinou alebo k dodávke elektriny,
  - c) doklady potvrdzujúce údaje pre vyhodnotenie kreditného rizika,
  - d) zoznam, kontaktné adresy a čísla odberných miest odberateľov, s ktorými žiadateľ uzatvoril zmluvu o združenej dodávke vrátane určenia zodpovednosti za odchýlku.
  - e) pre odberné miesta odberateľov Správy o revízií elektrotechnických zariadení, ktoré vydala fyzická, resp. právnická osoba s odbornou spôsobilosťou podľa zákona č. 164/1996 Z. z. o dráhach a o zmene zákona č. 455/1991 Zb. o živnostenskom podnikaní (živnostenský zákon) v znení neskorších predpisov a výnosu Federálneho ministerstva dopravy č.19022/1978 o odbornej spôsobilosti v elektrotechnike na dráhach (nepožaduje sa v prípade elektrickej trakcie),
9. PDS preverí žiadosť a v prípade, že žiadateľ splnil podmienky podľa týchto OP, PDS bezodkladne písomne potvrdí žiadateľovi deň účinnosti Rámcovej zmluvy.
10. Ďalšie podmienky priradenia odberných miest Dodávateľa do režimu Rámcovej zmluvy sú nasledovné:
- a) rámcová zmluva medzi PDS a Dodávateľom je platná a účinná,
  - b) dodávateľ spĺňa podmienky podľa čl. V. bodu 8 týchto OP.
  - c) PDS neeviduje žiadne pohľadávky po lehote splatnosti voči Dodávateľovi v režime Rámcovej zmluvy,
  - d) PDS neeviduje žiadne pohľadávky po lehote splatnosti voči odberateľovi, s ktorým Dodávateľ uzatvára zmluvu o združenej dodávke,
  - e) pre dotknuté odberné miesta existuje platná zmluva o pripojení do sústavy,
  - f) Dodávateľ získal Odberateľov súhlas na spracúvanie osobných údajov pre potreby PDS.
11. Popis procesu zmeny dodávateľa elektriny je obsiahnutý v tomto PP, ktorý schvaľuje Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „ÚRSO“).
12. V rámci procesu zmeny dodávateľa prichádza k potvrdeniu ohľadom platnosti a účinnosti zmluvy o združenej dodávke pre dané odberné miesto medzi Odberateľom elektriny a Dodávateľom.
13. Registrácia odberných miest Dodávateľa je vedená PDS, ktorý na jej základe bude fakturovať Dodávateľovi platbu za distribúciu elektriny a ostatné regulované položky určené ÚRSO pre odberné miesta, na ktoré sa vzťahuje Rámcová zmluva.
14. V prípade, že PDS v rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny (Kapitola 8 alebo Príloha č. 8 tohto PP) zistí, že Dodávateľ požaduje priradenie Odberateľa do svojej bilančnej skupiny alebo má záujem dodávať Odberateľovi bez vlastnej zodpovednosti za odchýlku a súčasne nemá uzatvorenú platnú Rámcovú zmluvu alebo Odberateľ nemá na svoje odberné miesta uzavretú zmluvu o distribúcii vlastným menom, je táto skutočnosť prekážkou riadneho dokončenia procesu zmeny dodávateľa elektriny.

### III. Práva a povinnosti PDS

1. PDS zabezpečuje pre OMD prístup do sústavy a distribúciu elektriny v kvalite podľa platných STN a platných všeobecne záväzných právnych predpisov.
2. PDS zabezpečuje pre OMD nasledovné ďalšie služby súvisiace s prístupom do sústavy a distribúciou elektriny:

Názov	Popis
Výmena určeného meradla	Výmena určeného meradla a pomocného prístroja na základe požiadavky Dodávateľa z dôvodu premiestnenia prístroja, zmeny sadzby, zmeny maximálnej rezervovanej kapacity, zmeny prípojnej hodnoty napätia (neuplatňuje sa pokiaľ podlieha procesu pripojenia)
Odpojenie odberného zariadenia	Na základe žiadosti Dodávateľa
Preskúšanie určeného meradla	Výmena určeného meradla a jeho preskúšanie akreditovaným metrologickým pracoviskom
Opätovné pripojenie odberného zariadenia	Pripojenie OMD v prípadoch, keď k odpojeniu OMD došlo v zmysle žiadosti Dodávateľa alebo PDS pri porušení podmienok dodávky a/alebo distribúcie elektriny na strane Odberateľa, t.j. neplatenie Odberateľa Dodávateľovi za dodávku a distribúciu elektriny vrátane preddavkových platieb, nevyhovujúci technický stav zariadenia na OMD, neumožnenie prístupu k určenému meradlu, neoprávnené odbery a pod.
Opätovná montáž určeného meradla	Montáž určeného meradla v prípadoch, keď k odpojeniu OMD došlo na žiadosť Dodávateľa alebo PDS, z dôvodu porušenia podmienok dodávky a distribúcie elektriny na strane Odberateľa a to najmä pre neplatenie ceny za distribúciu elektriny alebo pri neoprávnenom odbere
Servis určeného meradla	Kontrola určeného meradla na žiadosť Dodávateľa, obnovenie prevádzkovej plomby, tarifné zmeny vyžadujúce si úpravu časových pásiem alebo výmenu pomocného prístroja, pripojenie ovládacích a riadiacich impulzov z určeného meradla
Parametrizácia určeného meradla	Zmeny tarifných, sezónnych a časových pásiem vyžadujúcich si novú parametrizáciu elektronických Elektromerov a pomocného prístroja na žiadosť Dodávateľa
Mimoriadny odpočet	Odpočet mimo riadneho fakturačného cyklu
Kontrolné meranie	Kontrolné meranie na potvrdenie správnosti priradeného typového diagramu odberu
Nadštandardné služby	Poskytnutie služby v skrátenej lehote alebo mimo obvyklý pracovný čas (podľa cenníka služieb)
Pripojenie krátkodobého odberu	Pripojenie krátkodobých a dočasných odberov
Ostatné služby	Ostatné služby na základe individuálnej kalkulácie, ktoré zohľadňujú skutočnú dobu trvania pracovného výkonu

#### **IV. Práva a povinnosti Dodávateľa**

1. Dodávateľ sa zaväzuje riadne a včas uhradiť cenu podľa čl. IX. týchto OP za poskytnuté služby uvedené v čl. III. týchto OP.
2. Dodávateľ je povinný upovedomiť svojich Odberateľov, že akékoľvek zmeny týkajúce sa pripojenia odberných miest Odberateľa je nutné riešiť s PDS v rámci zmien zmluvy o pripojení do sústavy.
3. Dodávateľ sa zaväzuje zabezpečiť, že ním zásobovaní odberatelia elektriny na svojich OMD budú dodržiavať PP a TP, zverejnené na internetovej stránke [www.zsr.sk](http://www.zsr.sk), najmä:
  - a) dodržiavať dohodnutú rezervovanú kapacitu a podmienky pripojenia stanovené zmluvou o pripojení do sústavy a príslušnými právnymi predpismi,
  - b) udržiavať svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám a platným právnym predpisom,
  - c) odpájať zariadenia, ktoré svojou činnosťou poškodzujú kvalitatívne parametre siete na žiadosť PDS,
  - d) umožňovať prístup PDS, resp. autorizovanej osoby poverenej PDS k OMD,
  - e) konzultovať s PDS pripojenie spotrebičov, u ktorých je predpoklad ovplyvnenia distribučnej sústavy,
  - f) postupovať v prípade hroziaceho alebo existujúceho stavu núdze podľa príslušných právnych predpisov a poskytnúť súčinnosť PDS.
4. Dodávateľ sa zaväzuje spĺňať podmienky podľa čl. V. bodu 8 týchto OP.
5. Dodávateľ sa zaväzuje nahlasovať PDS predpokladaný ročný objem distribúcie na jednotlivé OMD podľa napätových hladín, na základe výzvy PDS.

#### **V. Hodnotenie kreditného rizika**

1. Hodnotenie kreditného rizika Dodávateľa je proces, ktorý uskutočňuje PDS s cieľom určiť mieru rizika nedodržania finančných záväzkov Dodávateľa z Rámcovej zmluvy.
2. Hodnotenie vychádza z týchto základných parametrov:
  - a) relatívna platobná schopnosť Dodávateľa vo vzťahu na deklarovaný objem distribúcie elektriny,
  - b) dodržiavanie platobných záväzkov Dodávateľa v uplynulom období.
3. Hodnotenie Dodávateľa uskutočňuje PDS:
  - a) v prípade nového Dodávateľa pri uzatvorení Rámcovej zmluvy na základe údajov zo žiadosti o uzatvorenie Rámcovej zmluvy, prípadne vlastných údajov,
  - b) v prípade existujúceho Dodávateľa pri významnej zmene vstupných podmienok pre hodnotenie (zmena objemu distribúcie elektriny, zmena vlastného majetku, neplatenie záväzkov a pod.).
4. PDS oznámi Dodávateľovi do 5 pracovných dní od predloženia kompletnej žiadosti o uzatvorenie Rámcovej zmluvy vyhodnotenie z pohľadu kreditného rizika, ktoré platí od dňa účinnosti Rámcovej zmluvy v prípade nového Dodávateľa pri uzatvorení Rámcovej zmluvy, alebo od mesiaca nasledujúceho po doručení oznámenia v prípade Dodávateľa pri významnej zmene vstupných podmienok pre hodnotenie.
5. V prípade, ak Dodávateľ nesúhlasí s výsledkom vyhodnotenia z pohľadu kreditného rizika, môže námietky oznámiť PDS. Podanie námietky nemá vo vzťahu k vyhodnoteniu Dodávateľa odkladný účinok. PDS preverí a rozhodne, či je námietka oprávnená. V prípade

oprávnenosti námietky, PDS vykoná nové hodnotenie. V prípade, že aj toto opakované hodnotenie bude zhodné s predošlým je na rozhodnutí PDS či uzatvorí zmluvu s Dodávateľom alebo nie.

6. Metodika hodnotenia jednotlivých Dodávateľov je stanovená nasledovne:

a) **Kritérium K1:** Základné imanie Dodávateľa:

(i) Je väčšie ako dvojnásobok predpokladaného 3-mesačného objemu platieb za distribúciu elektriny podľa Rámcovej zmluvy:

(ii) Je väčšie ako predpokladaný 3-mesačný objem platieb za distribúciu elektriny podľa Rámcovej zmluvy a menšie ako dvojnásobok predpokladaného 3 - mesačného objemu platieb za distribúciu elektriny podľa Rámcovej zmluvy:

(iii) Je menšie ako predpokladaný 3-mesačný objem platieb za distribúciu elektriny podľa Rámcovej zmluvy:

(iv) Na Dodávateľa bol vyhlásený konkurz:

b) **Kritérium K2:** Kumulovaný počet dní oneskorenia úhrady záväzkov voči PDS za posledných 12 mesiacov:

(i) Je menší ako 6:

(ii) Je väčší alebo rovný 6 a menší ako 12, alebo ide o nového Dodávateľa:

(iii) Je väčší alebo rovný 12:

(iv) Na Dodávateľa bol vyhlásený konkurz:

c) **Kritérium K3:** dlhodobý credit rating Dodávateľa:

(i) Je minimálne na úrovni BBB (S&P), resp. Baa2 (Moody´s):

(ii) Nie je určený:

7. Celkové vyhodnotenie z pohľadu kreditného rizika je realizované podľa celkového súčtu bodov podľa jednotlivých kritérií:

$$H = K1 + K2 + K3$$

kde:

H = celková hodnota (počet bodov) hodnotiaceho kritéria

K1 = počet bodov podľa kritéria bodu 6 a)

K2 = počet bodov podľa kritéria bodu 6 b)

K3 = počet bodov podľa kritéria bodu 6 c)

8. Pokiaľ celkový súčet bodov podľa jednotlivých kritérií je nižší ako 3 alebo rovný 3, Dodávateľ spĺňa podmienky PDS z pohľadu kreditného rizika.

## VI. Identifikácia a špecifikácia odberných miest Dodávateľa

1. Počas platnosti Rámcovej zmluvy sú pre Dodávateľa a PDS záväzné údaje o počte a technických špecifikáciách Odberných miest Dodávateľa vedené v informačnom systéme PDS.

2. Nedeliteľnou súčasťou rámcovej zmluvy je Príloha č. 1, ktorá obsahuje zoznam OMD a jednotlivé listy vyhotovené samostatne pre každé jednotlivé odberné miesto v čase podpisu Rámcovej zmluvy. List s jednotlivým OMD sa identifikuje číslom odberného miesta v nadpise listu. Údaje o odberných miestach Dodávateľa v režime Rámcovej zmluvy sú zároveň uvedené v zozname OMD v informačnom systéme PDS, s ktorým sa Dodávateľ oboznámil a podpisom Rámcovej zmluvy potvrdzuje jeho správnosť.

3. Dodávateľ priebežne informuje PDS o všetkých zmenách, ktoré majú vplyv na identifikáciu a špecifikáciu OMD, t.j. o
  - a) vzniku OMD,
  - b) zániku OMD,
  - c) každej zmene technických parametrov OMD (najmä vo vzťahu k rezervovanej kapacite),
  - d) zmene Odberateľa alebo jeho kontaktných údajov na OMD,
  - e) zmene tarify alebo sadzby za distribúciu elektriny na OMD
4. Dodávateľ predkladá požiadavky na zmeny zoznamu OMD na odsúhlasenie a spracovanie PDS.
5. PDS bude priebežne aktualizovať zoznam OMD vo svojom informačnom systéme na základe požiadaviek Dodávateľa, pričom:
  - a) v prípade požiadavky Dodávateľa na priradenie nového OMD v dôsledku požiadavky na zmenu Odberateľa na existujúcom OMD, Dodávateľ je povinný preukázať, že je oprávnený uzatvárať zmluvu o distribúcii na odberné miesta odberateľa (napr. platne uzavretá zmluva o združenej dodávke pre dotknuté odberné miesta medzi Dodávateľom a Odberateľom, plná moc a pod.).
  - b) v prípade požiadavky Dodávateľa na priradenie nového OMD v dôsledku procesu zmeny dodávateľa, PDS priradí odberné miesto do zoznamu OMD s platnosťou od rozhodujúceho dňa, kedy sa potvrdí zmena Dodávateľa v zmysle procesu zmeny dodávateľa podľa platného PP,
  - c) v prípade požiadavky Dodávateľa na zmenu technickej špecifikácie OMD, zmena je podmienená súhlasom PDS v zmysle PP.
  - d) v prípade požiadavky Dodávateľa na zmenu tarify alebo sadzby za distribúciu elektriny, zmena je podmienená súladom s podmienkami určenia ceny za distribúciu pre dané odberné miesto, ktoré sú stanovené v PP a v platných a účinných cenových rozhodnutiach ÚRSO.
6. V prípade, ak nie sú splnené podmienky podľa čl. VI. bodu 5 týchto OP, PDS predmetnú požiadavku zamietne a o tejto skutočnosti Dodávateľa bezodkladne informuje spôsobom podľa čl. VI. bodu 4 týchto OP. Pri potvrdení Dodávateľovej požiadavky PDS postupuje podľa čl. VII. bodu 2. PDS sa vyjadrí spravidla do 25 kalendárnych dní po prijatí požiadavky podľa čl. VI. bodu 5 týchto OP do informačného systému PDS.
7. V prípade vzniku nového OMD, PDS priradí do zoznamu OMD nový list OMD. V prípade zániku OMD, PDS vyradí zo zoznamu OMD list predmetného OMD. V prípade zmeny odberateľa na OMD alebo technickej špecifikácie OMD, PDS vystaví nový list OMD, pričom od dátumu platnosti a účinnosti nového listu OMD automaticky zaniká platnosť pôvodného listu Prílohy č. 1 Rámcovej zmluvy s rovnakým identifikačným číslom.
8. Pri znížení počtu odberných miest Dodávateľa vystaví PDS nový zoznam OMD a rozhodujúcim dňom v zmysle procesu zmeny dodávateľa podľa platného PP zaniká platnosť príslušného listu Prílohy č. 1.
9. Pri zmene zoznamu OMD nie je nutné uzatvárať dodatok k Rámcovej zmluve.
10. Dodávateľ a PDS sa zaväzujú k aktualizáciám Prílohy č. 1, ktoré tak budú udržiavať aktuálny reálny stav odberných miest v režime Rámcovej zmluvy každoročne k 1. januáru.
11. Počet odberných miest uvedený na zozname aktuálne priradených OMD sa musí zhodovať s počtom samostatných listov Prílohy č. 1 k dátumu, na ktorý sa aktualizácia vzťahuje.
12. V rámci procesu priradovania OMD do zoznamu odberných miest Dodávateľa podľa čl. VI. týchto OP prichádza zároveň k určaniu intervalu pravidelných odpočtov pre dané odberné

miesta a v prípade potreby k priradeniu zodpovedajúcich typových diagramov odberu podľa tohto PP.

13. V prípade, ak Odberateľ má s PDS uzatvorenú samostatnú zmluvu o distribúcii a počas jej platnosti dôjde k uzavretiu zmluvy o združenej dodávke s Dodávateľom, tieto OP budú vo vzťahu k dotknutým odberným miestam Odberateľa uplatňované po ukončení zmluvy o distribúcii a priradení odberného miesta Odberateľa do zoznamu OMD.

## **VII. Špecifikácia formátov dát vymieňaných medzi PDS a Dodávateľom**

1. Výmena dát medzi PDS a Dodávateľom sa uskutočňuje na základe zmluvy o výmene dát, uzatvorenej medzi PDS a Dodávateľom, pričom spôsob a rozsah výmeny dát je definovaný v zmluve o výmene dát
2. PDS štandardne zasiela Dodávateľovi dáta spôsobom podľa čl. VII. bod 1 týchto OP:
  - a) 1x mesačne, dáta o spotrebe a fakturačné dáta pre OMD,
  - b) pri každej zmene kmeňových údajov, zmene odberateľa na OMD,
  - c) pri procese zmeny dodávateľa pre OMD.

## **VIII. Meranie distribúcie elektriny a odpočty**

1. Distribúciu elektriny zo zariadenia distribučnej sústavy alebo z elektrickej prípojky meria PDS a účtuje Dodávateľovi podľa údajov určeného meradla. Akýkoľvek zásah do určeného meradla a jeho obvodov inou osobou ako osobou poverenou PDS je zakázaný. Parametre meradla pre dané miesto pripojenia, ako aj umiestnenie vo výrobniciach, alebo v mieste pripojenia koncového odberateľa, alebo prevádzkovateľa inej DS, zodpovedajú technickým špecifikáciám uvedeným v TP.
2. Meracie zariadenia pre meranie distribúcie elektriny do/z DS sú v majetku PDS. Výkon správy zabezpečujú pracovníci PDS alebo poverená osoba.
3. Dodávateľ je povinný zabezpečiť, že sa Odberateľ bude starať sa o určené meradlo tak, aby nedošlo k jeho poškodeniu alebo krádeži. Odberateľ alebo Dodávateľ oznámi všetky zistené závady bezodkladne PDS, najneskôr však do troch dní po zistení.
4. PDS zaistí jednotlivé časti určeného meradla a odberného elektrického zariadenia, ktoré súvisia s meraním, alebo ktorými prechádza nameraná elektrina proti neoprávnenej manipulácii zaplombovaním.
5. PDS zabezpečuje na meracom zariadení údržbu a pravidelné overovania správnosti merania podľa všeobecne záväzných právnych predpisov.
6. PDS určí frekvenciu odpočtov, spôsob merania, druh meracieho zariadenia a jeho umiestnenie, a to v závislosti od množstva distribúcie elektriny v OMD. Pri zmene rezervovanej kapacity je PDS oprávnená požadovať od Odberateľa zmenu parametrov meracích transformátorov na hodnotu zodpovedajúcu tejto rezervovanej kapacite.
7. V prípade pripojenia výrobcu alebo koncového odberateľa z vysokého napätia alebo veľmi vysokého napätia je Dodávateľ povinný zabezpečiť, že prílohou zmluvy o združenej dodávke bude meracia schéma. Meracia schéma definuje meracie a odberné alebo odovzdávacie miesta medzi zariadením užívateľa DS a PDS a obsahuje schematicky naznačené prvky: transformátory, generátory, zbernice, vývody a spôsob merania. Jej súčasťou sú vzorce odovzdávacieho miesta. Užívateľ DS je povinný pred pripojením predložiť PDS protokoly z úradného overenia prístrojových transformátorov a v prípade dĺžky meracích okruhov nad 50



- m protokoly o meraní úbytkov napätia na prístrojových transformátoroch prúdu a záťaže sek. okruhov meracích transformátoroch prúdu.
8. Akékoľvek zmeny v meracích schémach, alebo vzorcoch odovzdávacích miest, sa môžu uskutočniť výhradne so súhlasom zainteresovaných strán. Vo vzorcoch odovzdávacieho miesta sú zohľadnené aj vplyvy strát na výkonových a blokových transformátoroch.
  9. Ak je odberné alebo odovzdávacie miesto vybavené meradlom s priebehovým odpočtom, potom bude distribúcia elektriny meraná v kW s meracou periódou 15 minút a za obdobie každej hodiny bude vypočítaná hodinová hodnota kW ako stredná hodnota z hodnôt nameraných v príslušných jednotlivých meracích periódach. Množstvá meranej elektriny sa vyjadrujú v kWh a rezervovaná kapacita v kW.
  10. V prípade, že distribúcia elektriny je meraná na sekundárnej strane transformátora, pripočítajú sa k celkovým nameraným mesačným hodnotám elektriny transformačné straty činnnej energie a jalovej energie v transformátore podľa platného rozhodnutia ÚRSO.
  11. Pre účely výpočtu elektrického účinníka sa použijú výsledky merania činnnej a jalovej energie v rovnakých časových úsekoch pre odberné miesto. Elektrický účinník sa vyhodnocuje pre každé odberné miesto zvlášť.
  12. PDS je oprávnený v zmysle všeobecne záväzných právnych predpisov vybaviť odberné miesto technickým zariadením regulujúcim veľkosť odberu. V takom prípade budú podmienky regulácie odberu elektriny prerokované s Dodávateľom a Odberateľom.
  13. Dodávateľ je povinný zabezpečiť, že pracovníci Odberateľa umožnia bez zdržania pracovníkom PDS rýchly výkon správy meracieho zariadenia na území svojej organizácie, a to nepretržite, v ľubovoľnú hodinu, aj v čase mimo riadnej pracovnej doby. Ak príslušná organizácia neumožní rýchle odstránenie závad, preberá plnú zodpovednosť za všetky škody spôsobené spomaľovaním servisného zásahu. Uvedené škody pôjdu na jej ťarchu.
  14. Pracovníci PDS musia spĺňať všetky podmienky, ktoré sú kladené Odberateľom na vstup a musia rešpektovať miestne prevádzkové a bezpečnostné predpisy.
  15. Dodávateľ je povinný zabezpečiť, že Odberateľ v prípade neprístupnosti určeného meradla premiestni za podmienok určených PDS určené meradlo na verejne prístupné miesto.
  16. Náklady na vybudovanie (úpravu) meracieho bodu hradí Odberateľ alebo Dodávateľ.
  17. U koncových odberateľov pripojených na NN je hlavný istič pred elektromerom súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je výlučne v jeho vlastníctve.
  18. Odberateľ a Dodávateľ sú povinní poskytovať PDS potrebnú súčinnosť a technické údaje podľa všeobecne záväzných právnych predpisov pri zhromažďovaní a odovzdávaní nameraných údajov.
  19. Ak má Dodávateľ pochybnosti o správnosti merania údajov určeným meradlom, alebo zistí na určenom meradle chybu, písomne požiada PDS o jeho preskúšanie. PDS je povinný do 30 dní od doručenia žiadosti zabezpečiť preskúšanie meradla. Ak výsledok preskúšania potvrdí, že určené meradlo z metrologického hľadiska vyhovuje požiadavkám na určené meradlá, uhradza všetky náklady spojené s preskúšaním a s výmenou meradla Dodávateľ.
  20. Žiadosť o preskúšanie správnosti merania určeného meradla nezbavuje Dodávateľa povinnosti zaplatiť v určenej lehote preddavky alebo vyúčtovanie za distribuovanú elektrinu.
  21. Ak má PDS pochybnosti o správnosti údajov určeného meradla alebo zistí závalu na meracom zariadení, je oprávnený vykonať jeho preskúšanie a zistené závady odstrániť. Odstránením závady sa rozumie aj výmena meracieho zariadenia.
  22. Ak PDS zistí pri preskúšaní meracieho zariadenia, že udáva hodnotu, ktorá sa odchyľuje od skutočnej hodnoty viac, než pripúšťa technická norma, uhradí zvýhodnená zmluvná strana čiastku odpovedajúcu rozdielu medzi zistenou chybou elektromera v akreditovanom

metrologickom stredisku a krajnou tolerančnou hodnotou vyplývajúcou z triedy presnosti určeného meradla a to od dňa, kedy závada vznikla. Ak sa to nedá zistiť tak od dňa predchádzajúceho odpočtu. Náklady spojené s výmenou a preskúšaním meracieho zariadenia hradí v tomto prípade PDS.

23. Ak na určenom meradle vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo distribuovanej elektriny, príslušná hodnota sa určí podľa výšky spotreby v predchádzajúcom porovnateľnom období (v rovnakých mesiacoch pred rokom z dôvodu porovnateľných poveternostných a teplotných podmienok), v ktorom bola spotreba meraná správne. Ak množstvo distribuovanej elektriny nie je možné takto určiť, resp. ak došlo preukázateľne k výkonovým zmenám na odbernom zariadení, určí sa množstvo distribuovanej elektriny dodatočne podľa výšky spotreby v nasledujúcom období alebo dohodou medzi PDS a Dodávateľom.
24. Ak PDS nie je umožnený prístup k určenému meradlu na účely odpočtu distribuovanej elektriny, distribúcia elektriny sa vyúčtuje podľa minulého porovnateľného obdobia alebo podľa hodnôt dohodnutých na príslušné obdobie.
25. PDS pri výmene určeného meradla písomne potvrdí Dodávateľovi a Odberateľovi, s ktorým má Dodávateľ združenú zmluvu o dodávke, odpočty starého a nového určeného meradla. Ak sa Odberateľ nezúčastní na výmene určeného meradla PDS písomne potvrdí Dodávateľovi a Odberateľovi odpočty starého a nového určeného meradla a uskladní vymenené určené meradlo najmenej na 14 dní pre možnosť kontroly Dodávateľom a Odberateľom.
26. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia PDS, vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným Dodávateľom a PDS, na základe ktorého sa vykoná pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s distribúciou elektriny za fakturačné obdobie.
27. Mimoriadny odpočet sa vykonáva mimo intervalu pravidelného odpočtu na základe požiadavky Dodávateľa, a účtuje sa samostatne.
28. Údaje o distribúcii elektriny odovzdáva PDS spôsobom určeným na základe zmluvy o výmene dát v zmysle čl. VII. bodu 2 týchto OP, ktorú sa týmto Dodávateľ zaväzuje s PDS uzatvoriť.
29. Platnosť a účinnosť zmluvy o výmene dát podľa čl. VIII. bodu 28 týchto OP je podmienkou uzavretia Rámcovej zmluvy. Ak sa zmluva o výmene dát stane neúčinnou počas účinnosti Rámcovej zmluvy, potom sa jedná o závažné porušenie Rámcovej zmluvy zo strany Dodávateľa.
30. Dodávateľ je oprávnený pre vlastnú potrebu a na vlastné náklady, na základe predchádzajúceho súhlasu PDS a na základe podmienok stanovených PDS, osadiť vlastné kontrolné meracie zariadenie, toto meracie zariadenie musí byť zreteľne označené.
31. Kontrolné zariadenie Dodávateľa môže byť osadené len počas trvania Rámcovej zmluvy pre dané odberné miesto. Po ukončení Rámcovej zmluvy je Dodávateľ povinný kontrolné meracie zariadenie na vlastné náklady odstrániť.
32. Ďalšie podmienky merania distribúcie elektriny budú vykonávané podľa Zákona a ostatných platných všeobecne záväzných právnych predpisov.

## **IX Cena a platobné podmienky**

### **A. Distribúcia elektriny**

1. Cena za plnenie podľa čl. III. Bodu 1 (ďalej „cena za distribúciu elektriny“) je určená platným cenovým rozhodnutím ÚRSO a ku dňu vydania týchto OP je tvorená najmä cenou za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, vrátane ceny za prenos elektriny a

straty pri prenose, tarifami za systémové služby a za prevádzkovanie systému, ako aj ďalšími cenami a cenovými podmienkami uvedenými v platnom a účinnom cenovom rozhodnutí ÚRSO. V prípade zmeny cenového rozhodnutia ÚRSO, alebo zavedenia nových poplatkov, PDS má právo požadovať od Dodávateľa ich zaplatenie a Dodávateľ sa zaväzuje ich zaplatiť a to odo dňa ich platnosti. PDS má právo požadovať od Dodávateľa aj zaplatenie zvýšených nákladov, ktoré budú mať vplyv na cenu, ktoré budú zavedené rozhodnutiami štátnych orgánov SR a ktoré PDS nebude môcť ovplyvniť.

2. Podkladom pre fakturáciu sú namerané množstvá činnnej elektrickej práce dopravené cez distribučnú sústavu do odberného miesta Dodávateľa, veľkosť rezervovanej kapacity, resp. u koncových odberateľov pripojených na hladinu NN sadzba zodpovedajúca rezervovanej kapacite, dojednaná v Rámcovej zmluve alebo iným spôsobom stanovené hodnoty, ktoré sú spoplatnené v súlade s platným cenovým rozhodnutím ÚRSO. Platba za distribúciu elektriny zahŕňa aj tarifu za odber jalovej energie mimo dohodnutú hodnotu indukčného účinníka, prípadne iné položky, ktoré sú v súlade s platným cenovým rozhodnutím ÚRSO.
3. PDS určí podľa predpokladanej výšky množstva distribuovanej elektriny Užívateľovi:
  - platiť preddavky na základe dohody o splátkovom kalendári uvedené v Rámcovej distribučnej zmluve vo výške 90 % z predpokladanej mesačnej platby za mesiac, v ktorom prebieha dodávka služieb PDS Dodávateľovi elektriny.
  - platiť faktúru za opakovanú dodávku služby v dohodnutom termíne (mesačne, štvrtročne, polročne, ročne). Faktúra za opakovanú dodávku bude vystavená do 15. dňa príslušného mesiaca. Výška faktúry za opakovanú dodávku služby je vypočítaná na základe dohodnutého množstva uvedeného v zmluve alebo predchádzajúceho porovnateľného obdobia vo výške 95% predpokladaného množstva.
4. Vyúčtovanie distribúcie elektriny a zaplatených preddavkových platieb bude uskutočňované formou vyúčtovacích faktúr. PDS vystaví vyúčtovaciu faktúru vždy do 30. kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca po ukončení obdobia, za ktoré sa faktúra vystavuje a bude vychádzať z údajov nameraných (pri mesačnom, ročnom, resp. polročnom odpočtovom cykle) na jednotlivých odberných miestach za obdobie, za ktoré sa faktúra vystavuje. Nedoplatok uhradí Dodávateľ v dohodnutom termíne splatnosti. Preplatok vráti PDS Dodávateľovi bezhotovostným prevodom na jeho účet v lehote splatnosti, alebo je oprávnený ho započítať s pohľadávkami vzniknutými pred fakturáciou preplatku. Preplatok nie je možné použiť ako preddavok na budúce dodanie tovaru a služieb.
5. Ak Dodávateľ nemá dohodnuté v Rámcovej zmluve preddavkové platby, vyúčtovanie distribúcie elektriny bude uskutočňované formou vyúčtovacích faktúr. PDS vystaví vyúčtovaciu faktúru vždy do 10. kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca po ukončení obdobia, za ktoré sa faktúra vystavuje.
6. Vyúčtovacia faktúra bude vystavovaná podľa jednotlivých napätových hladín spôsobom a za podmienok podľa čl. IX. týchto OP.
7. PDS vystavuje súhrnné faktúry podľa napätových hladín v členení VN, napätové hladiny ET, NN domácnosti a NN organizácie za obdobie kalendárneho mesiaca za distribúciu elektriny na základe podkladov vyúčtovaných pre jednotlivé OMD. Faktúra bude obsahovať všetky náležitosti podľa platného zákona o DPH a bude primerane vystavená v nasledovnom členení:
  - a) tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny a strát pri distribúcii (ET, VN),
  - b) mesačná platba za rezervovaný výkon (ET, VN),
  - c) tarifa za prevádzkovanie systému (ET, VN, NN),
  - d) tarifa za systémové služby (ET, VN, NN),

- e) platba za distribúciu elektriny vo VT (NN),
  - f) platba za distribúciu elektriny v NT (NN),
  - g) mesačná platba podľa prúdovej hodnoty ističa (NN)
  - h) mesačná platba za odberné miesto (NN)
  - i) ostatné položky, ktoré sú určené v zmysle účinných právnych predpisov.
8. Termín splatnosti faktúr je 14 dní odo dňa ich vystavenia. Pri omeškaní platenia faktúr za opakované dodanie služieb, platieb podľa splátkového kalendára alebo vyúčtovacích faktúr za distribúciu elektriny a prenos je PDS oprávnený účtovať Dodávateľovi úrok z omeškania vo výške stanovenej Obchodným zákonníkom za každý aj začatý deň omeškania splatnej platby. Termín splatnosti úroku z omeškania je 14 dní od jeho vystavenia. Reklamácia fakturovanej čiastky nie je dôvodom na nezaplatenie faktúry.
  9. PDS má právo upraviť výšku preddavkových platieb v prípade, ak dôjde k zmene počtu alebo charakteru distribúcie do OMD. Pri zmene počtu OMD alebo zmene charakteru distribúcie do OMD, má Dodávateľ takisto právo požiadať PDS o zmenu výšky preddavkových platieb.
  10. V prípade neuhradenia dvoch po sebe nasledujúcich preddavkových platieb v termíne splatnosti má PDS právo zmeniť stanovený spôsob platenia preddavkových platieb na jednu splátku s termínom splatnosti na 5. kalendárny deň mesiaca, a to vo výške hodnoty celej preddavkovej platby na začiatku fakturačného obdobia.
  11. Ak kumulovaný počet dní oneskorenia úhrady vyúčtovacích faktúr vyplývajúcich z Rámcovej zmluvy za posledných 12 mesiacov plnenia Rámcovej zmluvy je väčší ako 25 alebo rovný 25, PDS je oprávnený zmeniť termín a výšku preddavkových platieb na jednu preddavkovú platbu vo výške 100% odhadu fakturácie elektriny pre príslušné fakturačné obdobie, so splatnosťou k 3. dňu mesiaca, v ktorom prebieha dodávka služieb pre Dodávateľa. PDS písomne a emailom oznámi Dodávateľovi zmenu termínu a výšky zmenenej preddavkovej platby na mesiac, v ktorom prebieha dodávka služieb pre Dodávateľa do 26. dňa predchádzajúceho kalendárneho mesiaca.
  12. Všetky platby za distribúciu elektriny sa vykonávajú bezhotovostne v peňažných ústavoch, pokiaľ sa Dodávateľ s PDS nedohodli inak. Spôsob úhrady je dohodnutý v Rámcovej zmluve.
  13. V bankovom styku sú zmluvné strany povinné používať variabilný symbol uvedený na príslušnej faktúre, alebo variabilný symbol v dohode o splátkovom kalendári.
  14. Pokiaľ Dodávateľ poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom alebo ju poukáže s iným bankovým spojením PDS, než je uvedené na faktúre, je PDS oprávnený mu platbu vrátiť ako neumiestnenú a účtovať mu úrok z omeškania za oneskorené platenie od dátumu vrátenia neumiestnenej platby až do obdržania správne poukázanej platby. PDS vráti platbu len po vyčerpaní všetkých možností priradenia platby.
  15. Všetky ceny v Rámcovej zmluve sú bez DPH. K uvedeným cenám bude pripočítavaná DPH podľa platných právnych predpisov.

## **B. Ostatné služby súvisiace s distribúciou elektriny**

16. Zabezpečenie výkonu ostatných služieb súvisiacich s distribúciou elektriny je za cenu určenú aktuálnym cenníkom služieb, ktorý zverejňuje PDS na svojej internetovej stránke [www.zsr.sk](http://www.zsr.sk)
17. Fakturačné a platobné podmienky sú súčasťou jednotlivých štandardných zmlúv na plnenie podľa čl. III. Bodu 2 týchto OP.
18. Neuhradenie akýchkoľvek pohľadávok zo zmlúv na plnenie podľa čl. III. Bodu 2 týchto OP, predstavuje podstatné porušenie Rámcovej zmluvy, ktoré oprávňuje PDS odstúpiť od Rámcovej zmluvy spôsobom podľa OP.

19. V prípade postupu podľa čl. IX. Bodu 19 týchto OP, PDS bezodkladne vyzve Dodávateľa na úhradu pohľadávky po lehote splatnosti, vrátane poplatkov za úrok z omeškania, ktorý počnúc dňom nasledujúcim po dátume splatnosti neuhradenej platby, bude PDS účtovať Dodávateľovi úrok z omeškania vo výške stanovenej Obchodným zákonníkom za každý deň omeškania. Užívateľ uhradí úrok z omeškania do 14 dní odo dňa obdržania vyúčtovania úroku z omeškania. Počnúc dňom nasledujúcim po dátume splatnosti neuhradenej platby bude každý deň omeškania započítaný do kumulatívneho počtu dní oneskorenia Dodávateľa v úhrade záväzkov vyplývajúcich z Rámcovej zmluvy voči PDS.
20. Neuhradenie platby do 5 kalendárnych dní po písomnej výzve PDS v zmysle čl. IX. Bodu 20 je považované za podstatné porušenie Rámcovej zmluvy.

## **X. Reklamácie**

1. Reklamácie Dodávateľa elektriny voči PDS budú riešené spôsobom uvedeným v platnom Reklamačnom poriadku, ktorý je súčasťou tohto PP.
2. PDS je povinný reklamáciu prešetriť a výsledok šetrenia oznámi Dodávateľovi elektriny do 30 kalendárnych dní odo dňa nasledujúceho po dni prijatia reklamácie.

## **XI. Obmedzenie, prerušenie a ukončenie distribúcie do odberného miesta**

1. PDS má právo obmedziť alebo prerušiť dodávku a distribúciu elektriny bez nároku na náhradu škody, s výnimkou prípadov, keď škoda vznikla zavinením PDS, v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu:
  - a) pri vykonávaní plánovaných rekonštrukcií, opráv, údržby a revízií energetických zariadení,
  - b) pri stavoch núdze alebo pri činnostiach zamedzujúcich ich vzniku,
  - c) pri bezprostrednom ohrození života a zdravia osôb a majetku, alebo pri likvidácii príčin týchto stavov,
  - d) pri poruchách na zariadeniach sústavy a počas ich odstraňovania,
  - e) v prípade zásahu vyššej moci,
  - f) pri neoprávnenom odbere elektriny,
  - g) pri odbere elektriny zariadením, ktoré ohrozuje život a zdravie osôb a majetok,
  - h) ak Dodávateľov odberateľ používa pri odbere elektriny zariadenie, ktoré ovplyvňuje kvalitu energie v neprospech ostatných odberateľov, a nevykonal v čase stanovenom PDS opatrenia na obmedzenie tohto vplyvu,
  - i) na žiadosť Dodávateľa pri neplnení zmluvne dohodnutých platobných podmienok jeho odberateľa,
  - j) ak PDS nie je umožnený prístup k určenému meradlu ani pri nasledujúcom odpočte, a to aj napriek predchádzajúcej písomnej výzve PDS na umožnenie takéhoto prístupu.
  - k) v ostatných prípadoch uvedených v platných právnych predpisoch
2. Pri obmedzení alebo pri prerušení distribúcie elektriny OMD z dôvodov uvedených v čl. XI. Bodu 1 písm. a) týchto OP, PDS oznámi Odberateľovi a Dodávateľovi začiatok a skončenie tohto obmedzenia alebo prerušenia v lehote určenej Zákonom.
3. Odberateľ je povinný umožniť PDS vykonanie konečného odpočtu OMD, odobratie meracích zariadení, prípadne realizáciu ďalších opatrení súvisiacich s ukončením odberu a súčasné

odpojenie odberného elektrického zariadenia od zariadení PDS. Ak Odberateľ neumožní vykonanie konečného odpočtu a odobratie meracích zariadení na OMD, Dodávateľ uhradí PDS cenu za odobranú elektrinu až do ukončenia odberu na odbernom mieste, alebo do prihlásenia nového odberateľa.

4. PDS preruší distribúciu elektriny pre jednotlivé OMD v zmysle čl. XI. Bodu 1 písm. i) týchto OP na základe písomnej požiadavky Dodávateľa, ktorú Dodávateľ doručí do sídla PDS najmenej 2 pracovné dni pred požadovaným časom prerušenia distribúcie. Distribúcia elektriny pre dotknuté odberné miesta Dodávateľa bude obnovená bezodkladne po obdržaní žiadosti o opätovné pripojenie OMD cez definované rozhranie informačného systému PDS. PDS nezodpovedá za škody, ktoré vzniknú z dôvodu odpojenia OMD na žiadosť Dodávateľa.
5. Ak vznikla škoda pri obmedzení alebo pri prerušení dodávky energie z dôvodov uvedených v čl. XI. Bodu 1. písm. a) týchto OP, môže si Dodávateľ uplatňovať náhradu škody a ušlého zisku len vtedy, ak PDS nesplnil oznamovaciu povinnosť podľa čl. XI. Bodu 2. týchto OP.
6. Obmedzovanie a prerušenie distribúcie z dôvodu podľa čl. XI. Bodu 1. písm. b) týchto OP sa riadi Havarijným plánom PDS.
7. PDS pri zistení prerušenia distribúcie elektriny z dôvodu poruchy v distribučnej sústave bezodkladne zabezpečí jej odstránenie.
8. V prípade prerušenia distribúcie elektriny z dôvodu poruchy, Dodávateľ alebo odberatelia na dotknutých OMD informujú PDS prostredníctvom autorizovanej osoby poverenej PDS v zmysle Rámcovej zmluvy.
9. Dodávateľ môže telefonicky požiadať PDS o informácie ohľadom príčin poruchy a predpokladanom obnovení distribúcie a dodávky elektriny na OMD prostredníctvom autorizovanej osoby poverenej PDS v zmysle Rámcovej zmluvy a PDS vyjadrenie bezodkladne poskytne. Žiadosť o písomné vyjadrenie PDS musí byť podaná písomnou formou do sídla PDS a PDS sa k žiadosti vyjadrí do 2 týždňov.
10. V prípade, že dôjde k odpojeniu Odberateľa z viny na jeho strane, je Odberateľ povinný uhradiť PDS náklady spojené s jeho opätovným pripojením. Ak k opätovnému pripojeniu dôjde po viac ako dvoch rokoch od odpojenia, je Odberateľ pred opätovným pripojením povinný podať u PDS žiadosť o pripojenie podľa čl. II. Prílohy č. 1 tohto PP a zaplatiť poplatok za pripojenie do výšky maximálnej rezervovanej kapacity.

## **XII. Neoprávnený odber elektriny**

1. Za neoprávnený odber elektriny sa okrem neoprávneného odberu elektriny podľa § 39 Zákona považuje pre účely Rámcovej zmluvy odber elektriny na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny medzi Dodávateľom a Odberateľom na časti vymedzeného územia PDS:
  - a) bez zaradenia do zoznamu OMD
  - b) v rozpore s technickou špecifikáciou OMD uvedenou v zozname OMD v informačnom systéme PDS,
  - c) pri odbere z tej časti elektroenergetického zariadenia PDS, ktorou prechádza nemeraná elektrina,
  - d) bez určeného meradla PDS, alebo s určeným meradlom PDS, ktoré v dôsledku neoprávneného zásahu nezaznamenáva alebo nesprávne zaznamenáva odber elektriny,
  - e) ktorý je meraný určeným meradlom PDS, na ktorom bolo porušené zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii (plomba PDS, overovacie plomby).
2. Ak je na odbernom mieste, ktoré zasahuje Dodávateľ na základe zmluvy o združenej dodávke na vymedzenom území PDS, zistený neoprávnený odber elektriny, PDS má právo pre

dotknuté odberné miesto distribúciu elektriny obmedziť alebo prerušiť v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu. Distribúcia pre dotknuté odberné miesto bude opätovne obnovená, keď Dodávateľ zabezpečí odstránenie príčin neoprávneného odberu elektriny a uhradí faktúry za neoprávnený odber elektriny. Neuhradenie faktúry za neoprávnený odber podľa čl. XII. Bodu 1 písm. a) týchto OP predstavuje vážne porušenie Rámcovej zmluvy, ktoré oprávňuje PDS odstúpiť od Rámcovej zmluvy spôsobom podľa týchto OP.

3. Pri stanovení množstva neoprávnené odobratej elektriny a výpočte škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny sa postupuje podľa platných právnych predpisov (vyhláška MH SR č.154/2005 Z. z.).

### **XIII. Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti**

1. Zmluvné strany sa zaväzujú informovať sa včas a presne o všetkých zmenách skutočností uvedených v tejto Rámcovej zmluve, poskytovať si všetky informácie, ktoré by mohli mať vplyv na jej plnenie, a poskytnúť si plnú súčinnosť pri predchádzaní hroziacim škodám a odstraňovaní ich následkov.
2. V prípade, ak niektorá zmluvná strana bola informovaná, alebo podľa všetkých logických okolností pri dodržaní zodpovedajúcej dôslednosti mala disponovať informáciou o skutočnostiach, ktoré znemožnili plnenie v rozsahu tejto Rámcovej zmluvy, a o týchto skutočnostiach neinformovala druhú zmluvnú stranu, alebo bola požiadaná o poskytnutie súčinnosti, a túto súčinnosť neposkytla, nesie plnú zodpovednosť za škody, ktoré nesplnením povinností podľa čl. XIII. Bodu 1 týchto OP vznikli.
3. Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich z Rámcovej zmluvy, a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle § 374 Obch. Z, alebo za podmienok vyplývajúcich z platných právnych predpisov.
4. Za okolnosti vylučujúce zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí Rámcovej zmluvy nezávisle na vôli jednej zo zmluvných strán a bráni jej v plnení povinností, ak sa nedá predpokladať, že by túto prekážku, alebo jej následky odvrátila. Strana dotknutá okolnosťami vylučujúcimi jej zodpovednosť, je povinná o týchto okolnostiach bezodkladne písomne informovať druhú zmluvnú stranu a vyzvať ju k rokovaniu. Na požiadanie predloží zmluvná strana, odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť, druhej zmluvnej strane dôveryhodný dôkaz o takejto skutočnosti. Pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa tejto zmluvy, pokiaľ je to možné a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

### **XIV. Spôsob riešenia technických otázok**

1. Spôsob riešenia technických otázok je určený v TP, ktorých aktuálnu verziu uverejňuje PDS na internetovej stránke [www.zsr.sk](http://www.zsr.sk).

### **XV. Ochrana dát**

1. Všetky údaje a informácie obchodného charakteru, ktoré vyplývajú z uzatvorenej Rámcovej zmluvy alebo pri činnostiach zabezpečujúcich naplnenie Rámcovej zmluvy, budú považovať zmluvné strany za dôverné.

2. Dodávateľ a PDS sa zaväzujú, že tieto dôverné informácie budú chrániť a utajovať pred tretími osobami, s výnimkou poskytovania údajov na základe platných právnych predpisov.
3. V prípade nedodržania povinnosti ochrany dát, zmluvná strana, ktorá túto povinnosť nesplnila je povinná nahradiť druhej zmluvnej strane všetky škody v zmysle Obchodného zákonníka.

## **XVI. Riešenie sporov**

1. PDS a Dodávateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť;
2. Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne popíše a uvedie odkaz na ustanovenia právneho predpisu, PP alebo vzájomnej Rámcovej zmluvy a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok oceniteľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí;
3. Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na adresu splnomocnenca pre zmluvné vzťahy;
4. Splnomocnenci oboch zmluvných strán pre komunikáciu sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, splnomocnenci oboch zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie.
5. Pri schôdzke splnomocnencov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré obe zmluvné strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a popíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou;
6. Štatutárne orgány PDS a Dodávateľa, alebo ich poverení zástupcovia, sú povinní vyjadriť sa k návrhu riešenia sporných otázok najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu, a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla, resp. adresy;
7. Ak nedôjde do 60 dní od doručenia výzvy k inej dohode, môže sa zmluvná strana, ktorá na tom má záujem, obrátiť so sťažnosťou na príslušný správny orgán, prípadne so žalobou na príslušný súd. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa Rámcovej zmluvy.

## **XVII. Ukončenie zmluvy**

1. Platnosť Rámcovej zmluvy sa končí :
  - a) ukončením doby platnosti v prípade Rámcovej zmluvy na dobu určitú, alebo
  - b) vypovedaním Rámcovej zmluvy dodávateľom bez udania dôvodu s výpovednou lehotou 3 mesiace, ktorá začína plynúť prvým dňom kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci v ktorom bola výpoveď Rámcovej zmluvy druhej zmluvnej strane doručená, alebo
  - c) odstúpením od Rámcovej zmluvy z dôvodu podstatného porušenia Rámcovej zmluvy.



2. Pri ukončení Rámcovej zmluvy v zmysle čl. XVII. Bodu 1 písm. a) týchto OP, PDS písomne upozorní Dodávateľa 60 kalendárnych dní pred ukončením doby platnosti Rámcovej zmluvy na ukončenie platnosti Rámcovej zmluvy.
3. Dodávateľ má možnosť do 14 kalendárnych dní od písomného upozornenia PDS podľa čl. XVII. bodu 2 týchto OP požiadať o predĺženie doby platnosti Rámcovej zmluvy. V prípade, ak Dodávateľ nepožiadá PDS o predĺženie doby platnosti Rámcovej zmluvy, má povinnosť na vlastné náklady písomne upozorniť Odberateľov s odbernými miestami, na ktoré sa vzťahuje Rámcová zmluva, na ukončenie doby jej platnosti, na následky chýbajúceho zmluvného vzťahu s PDS a na skutočnosť, že pokiaľ si nezabezpečia distribúciu elektriny prostredníctvom iného dodávateľa elektriny, môžu uzatvoriť zmluvu o distribúcii elektriny priamo s PDS s účinnosťou odo dňa nasledujúceho po dni skončenia účinnosti Rámcovej zmluvy za podmienky splnenia povinností vyplývajúcich zo Zákona, PP a ostatných príslušných platných právnych predpisov, najmenej 75 dní pred termínom ukončenia doby platnosti Rámcovej zmluvy.
4. Zmluvné strany pokračujú v plnení svojich práv a povinností podľa Rámcovej zmluvy a týchto OP, avšak posledných 60 kalendárnych dní pred ukončením doby platnosti Rámcovej zmluvy PDS neakceptuje požiadavky Dodávateľa na zaradenie nových odberných miest do zoznamu OMD. PDS uskutoční konečný odpočet na odberných miestach Dodávateľa a spracuje aktualizované znenie Prílohy č. 1 Rámcovej zmluvy k poslednému dňu platnosti Rámcovej zmluvy. PDS spracuje konečné vyúčtovanie a zašle konečnú vyúčtovaciu faktúru Dodávateľovi štandardným spôsobom podľa čl. IX časť A a časť B.
5. Ukončenie Rámcovej zmluvy v zmysle čl. XVII. Bodu 1 písm. b) týchto OP je možné vždy k poslednému dňu kalendárneho mesiaca a vypovedať Rámcovú zmluvu môže Dodávateľ zaslaním písomnej výpovede doručenej PDS najmenej 3 mesiace pred plánovaným dátumom ukončenia Rámcovej zmluvy.
6. Dodávateľ, ktorý Rámcovú zmluvu vypovedal, má povinnosť na vlastné náklady písomne upozorniť Odberateľov s odbernými miestami, na ktoré sa vzťahuje Rámcová zmluva, na ukončenie doby jej platnosti, na následky chýbajúceho zmluvného vzťahu s PDS a na skutočnosť, že pokiaľ si nezabezpečia distribúciu elektriny prostredníctvom iného dodávateľa elektriny, môžu uzatvoriť zmluvu o distribúcii elektriny priamo s PDS s účinnosťou odo dňa nasledujúceho po dni skončenia účinnosti Rámcovej zmluvy za podmienky splnenia povinností vyplývajúcich zo Zákona, PP a ostatných príslušných platných právnych predpisov, najmenej 60 dní pred termínom ukončenia doby platnosti Rámcovej zmluvy. Pri ukončovaní Rámcovej zmluvy zmluvné strany ďalej postupujú podľa čl. XVII. Bodu 4 týchto OP.
7. Nesplnenie informačnej povinnosti podľa čl. XVII. Bodu 3 a XVII. Bodu 6 týchto OP zo strany Dodávateľa je považované za podstatné porušenie Rámcovej zmluvy, ako aj nesplnenie iných povinností Dodávateľa, ktoré predstavuje podľa týchto OP podstatné porušenie Rámcovej zmluvy, oprávňuje PDS odstúpiť od Rámcovej zmluvy podľa čl. XVII. Bodu 1 písm. c) týchto OP.
8. Ukončenie Rámcovej zmluvy v zmysle čl. XVII. Bodu 1 písm. c) týchto OP, vykoná PDS zaslaním písomného oznámenia o odstúpení od Rámcovej zmluvy Dodávateľovi s uvedením dôvodu odstúpenia od Rámcovej zmluvy podľa týchto OP. Odstúpenie nadobúda účinnosť 5. deň, 24:00, od dátumu odoslania, pokiaľ PDS v oznámení o odstúpení neuvedie neskorší termín nadobudnutia účinnosti odstúpenia.
9. PDS zároveň po oznámení o odstúpení od Rámcovej zmluvy písomne upozorní Odberateľov s odbernými miestami, na ktoré sa vzťahuje Rámcová zmluva, na ukončenie doby jej

platnosti, na následky chýbajúceho zmluvného vzťahu s PDS a na skutočnosť, že si musia zmluvne zabezpečiť dodávku elektriny a distribúciu elektriny s účinnosťou odo dňa nasledujúceho po dni skončenia účinnosti Rámcovej zmluvy za podmienky splnenia povinností vyplývajúcich zo Zákona, PP a ostatných príslušných platných právnych predpisov. Tieto náklady spojené s písomným vyrozumením odberateľov zaúčtuje PDS ako svoju pohľadávku voči Dodávateľovi.

10. V prípade, že PDS odstúpil od Rámcovej zmluvy, PDS do ukončenia Rámcovej zmluvy pokračuje v plnení svojich práv a povinností podľa Rámcovej zmluvy a týchto OP, avšak neakceptuje požiadavky Dodávateľa na zaradenie nových odberných miest do zoznamu OMD. PDS uskutoční konečný odpočet na odberných miestach Dodávateľa a spracuje aktualizované znenie Prílohy č. 1 Rámcovej zmluvy k poslednému dňu platnosti Rámcovej zmluvy. PDS spracuje konečné vyúčtovanie a zašle konečnú vyúčtovaciu faktúru Dodávateľovi štandardným spôsobom podľa čl. IX. časť A a časť B. Do konečnej vyúčtovacej faktúry PDS zahrnie aj všetky známe nároky na náhradu škody spôsobenej podstatným porušením Rámcovej zmluvy zo strany Dodávateľa, ktoré boli vyčíslené k termínu ukončenia Rámcovej zmluvy. Dodávateľ ďalej zodpovedá za všetky škody, ktoré boli spôsobené podstatným porušením Rámcovej zmluvy zo strany Dodávateľa a ktoré boli vyčíslené do 60 dní od ukončenia Rámcovej zmluvy.

### **XVIII. Prechodné ustanovenie**

Všetky odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy Železníc Slovenskej republiky, na ktoré sa k termínu účinnosti tohto PP vzťahuje platná a účinná zmluva o združenej dodávke uzatvorená medzi vlastníckmi dotknutých odberných miest – odberateľmi a ŽSR, spĺňajú k tomuto termínu podmienky uvedené v čl. II. Bode 13 týchto OP.

### **XIX. Záverečné ustanovenia**

1. V prípade, ak sa niektoré ustanovenia týchto OP alebo Rámcovej zmluvy dostanú do rozporu so Zákomom, s iným právnym predpisom alebo rozhodnutím príslušných štátnych orgánov Slovenskej republiky, nebude to mať vplyv na platnosť ostatných ustanovení OP a Rámcovej zmluvy. Zmluvné strany sa v takom prípade zaväzujú dodatkom k Rámcovej zmluve upraviť Rámcovú zmluvu v súlade s takýmito zmenami vyplývajúcimi zo zmeny zákonov alebo všeobecne záväzných právnych predpisov tak, aby bol zachovaný pôvodný zámer a účel uzavretia zmluvy.
2. Ak niektoré ustanovenia týchto OP alebo Rámcovej zmluvy budú prekonané novou právnou úpravou, zmluvné strany sa zaväzujú nahradiť dotknuté ustanovenia zmluvy ustanoveniami novými, určenými právnou úpravou, resp. zmenou tak aby bol zachovaný účel zmluvy.
3. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým dodávateľom elektriny alebo obchodníkom s elektrinou. Odchýliť sa od týchto Obchodných podmienok je možné iba na základe zmluvy a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto PP.
4. Všetky úkony vyplývajúce z Rámcovej zmluvy musia byť vykonané písomne, pokiaľ zmluvné strany nedohodnú inú formu.
5. Všetky úkony vyplývajúce z Rámcovej zmluvy musia byť vykonané písomne, pokiaľ Rámcová zmluva alebo OP neurčujú iný spôsob. Písomnosti sa považujú za doručené ak boli

odoslané na adresu druhej zmluvnej strany uvedenú v Rámcovej zmluve (alebo dohodnutú ako kontaktnú adresu medzi PDS a Dodávateľom) a

- a) boli adresátom prevzaté, alebo
  - b) boli vrátené odosielateľovi ako nedoručiteľné a adresát svojím konaním alebo opomenutím zmaril doručenie písomnosti, v takomto prípade sa písomnosť považuje za doručenie uplynutím tretieho dňa odo dňa jej odoslania. Účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát doručenie písomnosti odmietol.
6. Právny vzťah založený Rámcovou zmluvou sa riadi Obchodným zákonníkom, zákonom o energetike, zákonom o regulácii v sieťových odvetviach, príslušnými nariadeniami vlády SR, vyhláškami Ministerstva hospodárstva SR, výnosmi a rozhodnutiami ÚRSO a tiež ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
  7. Údaje poskytnuté Užívateľom v súvislosti s Rámcovou zmluvou PDS uloží za účelom spracovania dát, s čím Užívateľ podpisom Rámcovej zmluvy vyjadruje svoj súhlas.
  8. V zmysle § 7 ods. 4 písm. b) zákona č. 428/2002 Z .z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov je Užívateľ uzrozumený s nevyhnutným spracúvaním jeho osobných údajov v zmluvnom vzťahu v rozsahu uvedenom v Rámcovej zmluve. Uvedený rozsah osobných údajov je presná identifikácia Užívateľa, aby Rámcová zmluva ako právny úkon bol adresný, zrozumiteľný a určiteľný. Užívateľ dáva podpisom Rámcovej zmluvy súhlas PDS na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v Rámcovej zmluve na spracúvanie aj iným subjektom, s ktorými uzatvorí PDS písomnú zmluvu o spracúvaní osobných údajov.
  9. Tieto OP nadobúdajú platnosti a účinnosti dňom schválenia ÚRSO a tým sa stávajú záväznými pre všetkých dotknutých účastníkov trhu s elektrinou.

PRÍLOHA č. 4  
k Prevádzkovému poriadku DS ZSR

**OBCHODNÉ PODMIENKY  
K ZMLUVE O ZDRUŽENEJ DODÁVKE TYP P  
PRE OPRÁVNENÉHO ODBERATEĽA MIMO ODBERATEĽA V DOMÁCNOSTI**

**I. Úvodné ustanovenia**

1. Železnice Slovenskej republiky, IČO 31 36 45 01, so sídlom na Klemensovej č. 8, 813 61 Bratislava, (ďalej len „PDS“) je držiteľom povolenia č. 2005E0116 na dodávku a distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia.
2. PDS vydáva tieto Obchodné podmienky pre zmluvu o združenej dodávke pre oprávneného odberateľa mimo odberateľa v domácnosti (ďalej len „OP“) podľa § 273 Obchodného zákonníka (ďalej len „Obch. Z“) v súlade s ustanoveniami zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov, v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon“), 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“) a súvisiacimi právnymi predpismi.

**II. Všeobecné ustanovenia**

1. Tieto OP dopĺňajú právne vzťahy upravené medzi PDS a užívateľom distribučnej sústavy (ďalej len „Užívateľ DS“) zmluvou o združenej dodávke elektriny Typ P pre oprávneného odberateľa mimo odberateľa v domácnosti (ďalej len „**Zmluva o združenej dodávke Typ P**“) a sú jej nedeliteľnou súčasťou.
2. Pojmy a definície používané v týchto OP sú používané a vykladané v súlade so Zákonom, Zákonom o regulácii a s ostatnými právnymi predpismi vydanými na ich základe.
3. Tieto OP upravujú vzťahy, povinnosti a postupy na základe Zmluvy o združenej dodávke Typ P, uzatvorenej medzi PDS a Užívateľom DS a postup pre uzatváranie Zmluvy o združenej dodávke Typ P.
4. Distribúcia elektriny a s tým súvisiace služby sú zabezpečované na základe § 24 ods. 2 písm. e) Zákona.
5. Dodávka a distribúcia elektriny je splnená prechodom elektriny z distribučnej sústavy PDS do odberného miesta Užívateľa DS, t.j. prechodom elektriny cez odovzdávacie miesto. Odovzdávacie miesto je miesto odovzdania elektriny a nemusí byť totožné s miestom rozhrania majetku alebo s miestom merania distribúcie elektriny. Zoznam s opisom odovzdávacích miest je uvedený v Zmluve o združenej dodávke Typ P.
6. Zmluvu o združenej dodávke Typ P uzatvára v súlade s § 2 písm. k) nariadenia vlády SR č. 317/2007 Z.z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou (ďalej len „Pravidlá trhu“) Užívateľ DS s PDS pre odberné, resp. odovzdávacie miesta, z ktorých má záujem odoberať elektrinu. Užívateľ DS nie je oprávnený odberateľ v domácnosti.
7. Pre každé odberné alebo odovzdávacie miesto existuje v rovnakom čase iba jedna Zmluva o združenej dodávke Typ P uzatvretá medzi dodávateľom elektriny a oprávneným odberateľom mimo odberateľa v domácnosti (užívateľom DS).

8. Uzavretie Zmluvy o združenej dodávke Typ P je podmienkou pre pripojenie odberného zariadenia do sústavy. Ak táto podmienka nie je splnená, potom sa jedná o závažné porušenie povinností zo strany Užívateľa DS.
9. Zmluva o združenej dodávke Typ P medzi PDS a Užívateľom DS sa uzatvára na základe kompletnej žiadosti o uzatvorenie Zmluvy o združenej dodávke Typ P (ďalej len „Žiadosť“), ktorá obsahuje náležitosti uvedené v čl. II. bode 11 a prílohy uvedené v čl. II. bode 12 týchto OP.
10. Náležitosti žiadosti sú uvedené vo vzorovom tlačive PDS uvedeného na internetovej stránke PDS, alebo v písomnej forme na regionálnych strediskách Železničnej energetiky ŽSR.
11. Prílohy Žiadosti:
  - a) výpis z Obchodného registra nie starší ako 3 mesiace, v prípade zahraničných dopravcov ekvivalent tohto dokumentu vydaný v krajine sídla dopravcu.
  - b) kópia listu vlastníctva, alebo iného dokladu (napr. kúpna zmluva – zavkladovaná, nájomná zmluva) preukazujúceho právny vzťah žiadateľa k nehnuteľnosti, v ktorej sa odberné elektrické zariadenie žiadateľa nachádza. V prípade, že žiadateľ nie je vlastníkom nehnuteľnosti, v ktorej sa odberné elektrické zariadenie žiadateľa nachádza, k žiadosti je potrebné priložiť kópiu listu vlastníctva a súhlas vlastníka nehnuteľnosti so zriadením elektrického odberného miesta a elektrickej prípojky v jeho nehnuteľnosti, na formulári zverejnenom ŽSR na internete alebo na kontaktných miestach (úradne overený podpis vlastníka nehnuteľnosti),
  - c) súhlas majiteľa objektu a výpis z Katastra nehnuteľností sa nepožaduje, ak majiteľom nehnuteľnosti je ŽSR a v prípade elektrickej trakcie,
  - d) Správu o revízii elektrotechnických zariadení, ktorú vydala fyzická, resp. právnická osoba s odbornou spôsobilosťou podľa zákona č. 164/1996 Z. z. o dráhach a o zmene zákona č. 455/1991 Zb. o živnostenskom podnikaní (živnostenský zákon) v znení neskorších predpisov a výnosu Federálneho ministerstva dopravy č.19022/1978 o odbornej spôsobilosti v elektrotechnike na dráhach (nepožaduje sa v prípade elektrickej trakcie),
  - e) V prípade nových alebo novo pripojených odberných miest alebo novo pripojených odberných zariadení sa predkladá projektová dokumentácia pripojenia do distribučnej sústavy ŽSR
  - f) V prípade elektrickej trakcie kópiu zmluvy o prístupe na železničnú dopravnú cestu.
12. Prílohy podľa čl. II. bodu 11 sa nevyžadujú, ak žiadateľ má uzatvorenú zmluvu o pripojení do sústavy pred účinnosťou tohto PP a súčasne ak sa jedná o identický subjekt uvedený v tejto zmluve pre dané odberné miesto.
13. Žiadosť o uzatvorenie Zmluvy o združenej dodávke Typ P musí byť PDS doručená najmenej 30 pracovných dní pred začatím distribúcie elektriny do odberného miesta Užívateľa DS; inak PDS môže odmietnuť distribúciu elektriny.

### **III. Práva a povinnosti užívateľa DS**

1. Užívateľ DS má právo na dodávku a distribúciu elektriny prostredníctvom DS ŽSR do svojich odberných miest do výšky maximálnej rezervovanej kapacity, resp. do výšky rezervovanej kapacity. Súčasťou distribúcie elektriny je aj prenos elektriny prenosovou sústavou SR.

2. Užívateľ DS je povinný umožniť PDS montáž určeného meradla a montáž zariadenia na prenos údajov o nameraných údajoch.
3. Užívateľ DS je povinný starať sa o určené meradlo tak, aby nedošlo k jeho poškodeniu alebo krádeži. Užívateľ DS oznámi všetky zistené vady bezodkladne PDS, najneskôr však do troch dní po zistení.
4. Užívateľ DS sa zaväzuje neprekročiť v odbernom mieste zmluvne dohodnutú rezervovanú kapacitu. Dodržanie zmluvne dohodnutej rezervovanej kapacity sa posudzuje na každom odbernom mieste Užívateľa DS samostatne.
5. Užívateľ DS (koncový odberateľ z VN alebo LDS) má právo zjednať si rezervovanú kapacitu ročnú, štvrtročnú alebo mesačnú.
6. Užívateľ DS sa zaväzuje zaplatiť PDS za dodávku v zmysle platného cenníka a distribúciu odobratého množstva elektriny a s tým súvisiace služby cenu v súlade s cenami určenými príslušnými platnými rozhodnutiami Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len ÚRSO). Priznanie distribučnej tarify podľa hladiny, z ktorej Užívateľ DS odoberá elektrinu, sa riadi napäťovou hladinou určenou v zmluve o pripojení do sústavy.
7. Užívateľ DS s rezervovanou kapacitou vyššou ako 50 kW sa zaväzuje odoberať elektrinu z odberného miesta s hodnotou indukčného účinníku 0,95-1, pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak.
8. Užívateľ DS je povinný udržiavať odberné elektrické zariadenie v stave, ktorý zodpovedá Technickým podmienkam ŽSR (ďalej len TP) a platným STN.
9. Užívateľ DS je povinný dodržiavať pokyny obchodnoenergetického dispečingu PDS a prijať také technické opatrenia, ktoré zabránia možnosti negatívnym spôsobom ovplyvniť kvalitu distribúcie elektriny.
10. Prevádzkovateľovi LDS sa v súlade s § 4 ods. 2 Pravidiel trhu neúčtuje poplatok za rezervovanú kapacitu pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny vrátane elektriny spotrebovanej v pomocných prevádzkach výrobcu elektriny v rámci výrobného areálu výrobcu elektriny.
11. Prevádzkovateľ LDS je povinný odovzdávať PDS údaje o nameraných hodnotách výrobcov elektriny a koncových odberateľov v LDS podľa jednotlivých bilančných skupín v štvrt hodinovom členení. Podrobnosti sú dojednané v zmluve o výmene dát, ktorú sa prevádzkovateľ LDS týmto zaväzuje s PDS uzatvoriť.
12. Platnosť a účinnosť zmluvy o výmene dát podľa čl. III. Bodu 11 týchto OP je podmienkou uzavretia Zmluvy o združenej dodávke Typ P. Ak sa zmluva o výmene dát stane neúčinnou počas účinnosti Zmluvy o združenej dodávke Typ P, potom sa jedná o závažné porušenie Zmluvy o združenej dodávke Typ P zo strany prevádzkovateľa LDS.
13. Užívateľ DS je povinný uhradiť škody vzniknuté prekročením maximálnej rezervovanej kapacity, ktorú PDS preukázateľne utrpel so splatnosťou 14 dní od doručenia vyúčtovania škody.
14. Zmena dohodnutej rezervovanej kapacity (požadovaného príkonu) si vyžaduje osobitné dojednania.
15. Pri zmenách nainštalovaných spotrebičov v rámci platného dohodnutého príkonu sa užívateľ DS zaväzuje konzultovať s PDS pripojenie spotrebičov, u ktorých je predpoklad ovplyvnenia distribučnej sústavy v neprospech ostatných užívateľov DS v rozsahu, ktorý prekračuje dovolené hranice stanovené platnými technickými normami. Ide hlavne o spotrebiče s jednorázovou, kolísavou, alebo nelineárnou časovo meniacou sa charakteristikou odberu elektriny, motorov s ťažkým rozbehom, kolísavým odberom elektriny alebo s čiastočným zapínaním a o zváracie prístroje.

16. Podmienky pripojenia vlastného zdroja elektriny je užívateľ DS povinný vždy prejednať s PDS.
17. Zmluvné strany sa zaväzujú postupovať v prípade hroziaceho alebo existujúceho stavu núdze podľa príslušných právnych predpisov.

#### **IV. Práva a povinnosti PDS**

1. PDS sa zaväzuje zabezpečiť Užívateľovi dodávku a distribúciu elektriny do odovzdávacieho miesta a za tým účelom zaistiť na danom odbernom mieste pre Užívateľa rezervovanú kapacitu vo výške dohodnutej v Zmluve o pripojení.
2. PDS podľa Zmluvy o združenej dodávke Typ P poskytuje štandardné zabezpečenie dodávky a distribúcie elektriny za podmienok uvedených v týchto OP a v TP. Ak Užívateľ bude požadovať nadštandardné zabezpečenie distribúcie elektriny, toto nadštandardné zabezpečenie bude riešené zvláštnym dojednaním v Zmluve o združenej dodávke Typ P.
3. PDS zabezpečí pre Užívateľa systémové a podporné služby za podmienok stanovených podľa všeobecne záväzných právnych predpisov a podľa TP.
4. PDS zaistí distribúciu elektriny prostredníctvom distribučnej sústavy na časti vymedzeného územia uvedeného v povolení distribúcie elektriny pre ŽSR v kvalite podľa platných STN a všeobecne záväzných právnych predpisov.
5. PDS je oprávnená vyžadovať od Užívateľa DS technické údaje, ktoré sú potrebné pre plánovanie kapacity sústavy, riadenie stability sústavy a na riadenie dennej prevádzky sústavy a ich plnenie.

#### **V. Meranie distribúcie elektriny a odpočty**

1. Dodávku a distribúciu elektriny zo zariadenia distribučnej sústavy alebo z elektrickej prípojky meria PDS a účtuje Užívateľovi podľa údajov určeného meradla. Akýkoľvek zásah do určeného meradla a jeho obvodov inou osobou ako osobou poverenou PDS je zakázaný. Parametre meradla pre dané miesto pripojenia, ako aj umiestnenie vo výrobniciach, alebo v mieste pripojenia koncového odberateľa, alebo prevádzkovateľa inej DS, zodpovedajú technickým špecifikáciám uvedeným v TP.  
Dodávka a distribúcia elektriny môže byť Užívateľovi účtovaná aj na základe kvalifikovaného výpočtu nemeranej spotreby elektriny. Nemeraná spotreba sa týka odberu elektriny pre účely televíznych vykryvačov, telefónnych koncentrátorov a automatov, svetelné označenia, spoločné antény a pod. alebo v prípade, že náklady spojené s úpravou elektroinštalácie pre potreby zriadenia samostatného merania odberu elektriny značne prevyšujú náklady za distribuované množstvo elektriny – berie sa do úvahy charakter odberu elektriny. Rozhodnutie o vyhodnocovaní množstva dodanej a distribuovanej elektriny na základe kvalifikovaného výpočtu nemeranej spotreby elektriny je výlučne v kompetencii PDS.
2. Meracie zariadenia pre meranie distribúcie elektriny do/z DS sú v majetku PDS. Výkon správy zabezpečujú pracovníci PDS alebo poverená osoba.
3. Užívateľ je povinný starať sa o určené meradlo tak, aby nedošlo k jeho poškodeniu alebo krádeži. Užívateľ oznámi všetky zistené závady bezodkladne PDS, najneskôr však do troch dní po zistení.

4. PDS zaistí jednotlivé časti určeného meradla a odberného elektrického zariadenia, ktoré súvisia s meraním, alebo ktorými prechádza nameraná elektrina proti neoprávnenej manipulácii zaplombovaním.
5. PDS zabezpečuje na meracom zariadení údržbu a pravidelné overovania správnosti merania podľa všeobecne záväzných právnych predpisov.
6. PDS určí frekvenciu odpočtov, spôsob merania, druh meracieho zariadenia a jeho umiestnenie, a to v závislosti od množstva distribúcie elektriny v odbernom mieste. Pri zmene rezervovanej kapacity je PDS oprávnená požadovať od Užívateľa zmenu parametrov meracích transformátorov na hodnotu zodpovedajúcu tejto rezervovanej kapacite.
7. V prípade pripojenia výrobcu alebo koncového odberateľa z vysokého alebo veľmi vysokého napätia, je prílohou Zmluvy o združenej dodávke Typ P meracia schéma. Meracia schéma definuje meracie a odberné alebo odovzdávacie miesta medzi zariadením užívateľa DS a PDS a obsahuje schematicky naznačené prvky: transformátory, generátory, zbernice, vývody a spôsob merania. Jej súčasťou sú vzorce odovzdávacieho miesta. Užívateľ je povinný pred pripojením predložiť PDS protokoly z úradného overenia prístrojových transformátorov a v prípade dĺžky meracích okruhov nad 50 m protokoly o meraní úbytkov napätia na prístrojových transformátoroch prúdu a záťaže sek. okruhov meracích transformátoroch prúdu. Pre zriadenie merania na HDV platia osobitné ustanovenia.
8. Akékoľvek zmeny v meracích schémach, alebo vzorcoch odovzdávacích miest, sa môžu uskutočniť výhradne so súhlasom zainteresovaných strán. Vo vzorcoch odovzdávacieho miesta sú zohľadnené aj vplyvy strát na výkonových a blokových transformátoroch.
9. Ak je odberné alebo odovzdávacie miesto vybavené meradlom s priebehovým odpočtom, potom bude distribúcia elektriny meraná v kW s meracou periódou 15 minút a za obdobie každej hodiny bude vypočítaná hodinová hodnota kW ako stredná hodnota z hodnôt nameraných v príslušných jednotlivých meracích periódach. Množstvá meranej elektriny sa vyjadrujú v kWh a rezervovaná kapacita v kW.
10. V prípade, že distribúcia elektriny je meraná na sekundárnej strane transformátora, pripočítajú sa k celkovým nameraným mesačným hodnotám elektriny transformačné straty činnejšej energie a jalovej energie v transformátore podľa platného rozhodnutia ÚRSO.
11. Pre účely výpočtu elektrického účinníka sa použijú výsledky merania činnejšej a jalovej energie v rovnakých časových úsekoch pre odberné miesto. Elektrický účinník sa vyhodnocuje pre každé odberné miesto zvlášť.
12. PDS je oprávnený v zmysle všeobecne záväzných právnych predpisov vybaviť odberné miesto technickým zariadením regulujúcim veľkosť odberu. V takom prípade budú v Zmluve o združenej dodávke Typ P dohodnuté podmienky regulácie odberu elektriny.
13. Pracovníci Užívateľa sú povinní umožniť bez zdržania pracovníkom PDS rýchly výkon správy meracieho zariadenia na území svojej organizácie, a to nepretržite, v ľubovoľnú hodinu, aj v čase mimo riadnej pracovnej doby. Ak príslušná organizácia neumožní rýchle odstránenie závad, preberá plnú zodpovednosť za všetky škody spôsobené spomaľovaním servisného zásahu. Uvedené škody pôjdu na jej ťarchu.
14. Užívateľ je povinný v prípade neprístupnosti určeného meradla premiestniť za podmienok určených PDS určené meradlo na verejne prístupné miesto.
15. Náklady na vybudovanie (úpravu) meracieho bodu hradí Užívateľ.
16. U koncových odberateľov pripojených na NN je hlavný istič pred elektromerom súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je výlučne v jeho vlastníctve, ak nie je dohodnuté inak.
17. Odberateľ je povinný poskytovať PDS potrebnú súčinnosť a technické údaje podľa všeobecne záväzných právnych predpisov pri zhromažďovaní a odovzdávaní nameraných údajov. V



- zvláštnych dojednaniach v Zmluve o združenej dodávke Typ P je možné dohodnúť bližšie podrobnosti ohľadom odovzdávania nameraných údajov a spôsobu a formy súčinnosti Užívateľa pri zhromažďovaní a odovzdávaní týchto údajov.
18. Žiadosť o preskúšanie správnosti merania určeného meradla nezbavuje Užívateľa povinnosti zaplatiť v určenej lehote preddavky alebo vyúčtovanie za distribuovanú elektrinu.
  19. Ak má PDS pochybnosti o správnosti nameraných údajov určeného meradla alebo zistí závalu na meracom zariadení, je oprávnený vykonať jeho preskúšanie a zistené závady odstrániť. Odstránením závady sa rozumie aj výmena meracieho zariadenia.
  20. Ak PDS zistí pri preskúšaní meracieho zariadenia, že udáva hodnotu, ktorá sa odchyľuje od skutočnej hodnoty viac, než pripúšťa technická norma, uhradí zvýhodnená zmluvná strana čiastku odpovedajúcu rozdielu medzi zistenou chybou elektromera v akreditovanom metrologickom laboratóriu a krajnou tolerančnou hodnotou vyplývajúcou z triedy presnosti určeného meradla a to odo dňa, kedy závala vznikla. Ak sa deň závady nedá zistiť tak od dňa predchádzajúceho odpočtu. Náklady spojené s výmenou a preskúšaním meracieho zariadenia hradí v tomto prípade PDS.
  21. Ak na určenom meradle vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo distribuovanej elektriny, príslušná hodnota sa určí podľa výšky spotreby v predchádzajúcom porovnateľnom období, v ktorom bola spotreba meraná správne. Ak množstvo distribuovanej elektriny nie je možné takto určiť, resp. ak došlo preukázateľne k výkonovým zmenám na odbernom zariadení, určí sa množstvo distribuovanej elektriny dodatočne podľa výšky spotreby v nasledujúcom období alebo dohodou medzi PDS a Užívateľom.
  22. Ak PDS nie je umožnený prístup k určenému meradlu na účely odpočtu distribuovanej elektriny, distribúcia elektriny sa vyúčtuje podľa minulého porovnateľného obdobia alebo podľa hodnôt dohodnutých na príslušné obdobie.
  23. PDS pri výmene určeného meradla písomne potvrdí Užívateľovi odpočty starého a nového určeného meradla. Ak sa Užívateľ nezúčastní na výmene určeného meradla, PDS písomne potvrdí Užívateľovi odpočty starého a nového určeného meradla a uskladní vymenené určené meradlo najmenej na 14 dní pre možnosť kontroly Užívateľom.
  24. Užívateľ je oprávnený pre vlastnú potrebu a na vlastné náklady, na základe predchádzajúceho súhlasu PDS a na základe podmienok stanovených PDS, osadiť vlastné kontrolné meracie zariadenie, toto meracie zariadenie musí byť zreteľne označené.
  25. Kontrolné zariadenie Užívateľa môže byť osadené len počas trvania Zmluvy o združenej dodávke Typ P pre dané odberné miesto. Po ukončení Zmluvy o združenej dodávke Typ P je Užívateľ povinný kontrolné meracie zariadenie na vlastné náklady odstrániť.
  26. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia PDS, vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným Dodávateľom a PDS, na základe ktorého sa vykoná pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s distribúciou elektriny za fakturačné obdobie.
  27. Mimoriadny odpočet sa vykonáva mimo intervalu pravidelného odpočtu na základe požiadavky Dodávateľa, a účtuje sa samostatne.
  28. Ďalšie podmienky merania distribúcie elektriny budú vykonávané podľa Zákona a ostatných platných všeobecne záväzných právnych predpisov.

## **VI. Cenové a platobné podmienky**

1. Cena za distribúciu elektriny je určená platným cenovým rozhodnutím ÚRSO a ku dňu vydania týchto OP je tvorená najmä cenou za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu

- elektriny, vrátane ceny za prenos elektriny a straty pri prenose, tarifami za systémové služby a za prevádzkovanie systému, ako aj ďalšími cenami a cenovými podmienkami uvedenými v platnom a účinnom cenovom rozhodnutí ÚRSO. V prípade zmeny cenového rozhodnutia ÚRSO, alebo zavedenia nových poplatkov, PDS má právo požadovať od Užívateľa ich zaplatenie a Užívateľ sa zaväzuje ich zaplatiť a to odo dňa ich platnosti. PDS má právo požadovať od Užívateľa aj zaplatenie zvýšených nákladov, ktoré budú mať vplyv na cenu, ktoré budú zavedené rozhodnutiami štátnych orgánov SR a ktoré PDS nebude môcť ovplyvniť.
2. Podkladom pre fakturáciu sú namerané množstvá činnej elektrickej práce dopravené cez distribučnú sústavu do odberného miesta Užívateľa, veľkosť rezervovanej kapacity, resp. u koncových odberateľov pripojených na hladinu NN sadzba zodpovedajúca rezervovanej kapacite, dojednaná v Zmluve o združenej dodávke alebo iným spôsobom stanovené hodnoty, ktoré sú spoplatnené v súlade s platným cenovým rozhodnutím ÚRSO. Platba za distribúciu elektriny zahŕňa aj tarifu za odber jalovej energie mimo dohodnutú hodnotu indukčného účinníka, prípadne iné položky, ktoré sú v súlade s platným cenovým rozhodnutím ÚRSO.
  3. V prípade zmeny rozhodnutia ÚRSO počas platnosti zmluvy bude PDS fakturovať odberateľom elektriny novú tarifu odo dňa účinnosti rozhodnutia ÚRSO, ktorým došlo k úprave tarify. Tarifu za distribúciu elektriny uverejňuje PDS na svojej internetovej stránke.
  4. Cena za dodávku elektriny bude PDS účtovať podľa zmluvne dohodnutej ceny uvedenej v Zmluve o združenej dodávke Typ P resp. v sadzbe dohodnutej v Zmluve o združenej dodávke Typ P.
  5. V prípade odberateľov na napäťovej úrovni 0,4 kV a 0,23 kV platia nasledujúce fakturačné a platobné podmienky, ak nie je výslovne dohodnuté inak:
    - a) Vyúčtovanie prebieha jedenkrát za zmluvne dohodnuté pravidelné fakturačné obdobie. Pravidelné fakturačné obdobie je spravidla **jeden polrok**. ŽSR si vyhradzuje právo na zmenu trvania tohto obdobia. ŽSR vystavujú vyúčtovacie faktúry za pravidelné fakturačné obdobie na základe riadneho odpočtu meradla alebo kvalifikovaného výpočtu. Ak Odberateľ neumožní prístup k určenému meradlu na účely odpočtu, ŽSR sú oprávnené vyúčtovať spotrebu podľa spotreby minulého porovnateľného obdobia alebo podľa hodnôt dohodnutých na príslušné obdobie.
    - b) Fakturácia za obdobie odo dňa dodávky elektriny do prvého dňa začatia zmluvne dohodnutého pravidelného fakturačného obdobia bude vykonaná do 10. dňa nasledujúceho mesiaca.
    - c) ŽSR vystaví faktúry za opakované odbery elektriny vrátane DPH (jedná sa o preddavky) podľa dohodnutého obdobia. Výška faktúry za opakované odbery elektriny je stanovená na základe spotreby predchádzajúceho porovnateľného obdobia, respektíve predpokladanej spotreby. Faktúra za opakovaný odber elektriny bude vystavená do 15. dňa príslušného mesiaca.
    - d) K cenám je účtovaná DPH podľa zákona č.222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov a spotrebná daň (SD) podľa Zákona č. 609/2007 Z. z..
    - e) Splatnosť faktúr je 14 dní od dňa ich vystavenia.
    - f) V prípade reklamácie PDS reklamáciu prešetrí a výsledok šetrenia oznámi užívateľovi DS v lehote 30 dní od obdržania reklamácie. Reklamácia nemá odkladný účinok na úhradu faktúry. Ak je reklamácia oprávnená, vystaví PDS dobropis, resp. ťarchopis, na základe ktorého zmluvná strana zrealizuje úhradu v lehote splatnosti 14 dní od ich vystavenia.
    - g) V prípade, ak užívateľ DS riadne neuhradí ŽSR akúkoľvek dlžnú čiastku v deň splatnosti, ŽSR sú oprávnené účtovať úrok z omeškania za obdobie od dňa splatnosti až do dňa

- úplného splatenia dlžnej čiastky v zmysle Obchodného zákonníka. Úrok z omeškania sa ráta z dlžnej čiastky za každý aj začatý deň omeškania.
- h) Ak vzniknú chyby pri fakturácii spôsobené nesprávnym odpočtom, použitím nesprávnej konštanty, uvedením nesprávnej ceny, chybou v kalkulácii a podobne, majú Odberateľ alebo ŽSR nárok na vyrovnanie nesprávne fakturovaných čiastok formou dobropisu alebo ťarchopisu.
6. V prípade odberateľov na ostatných napäťových úrovniach platia nasledujúce fakturačné a platobné podmienky, ak nie je výslovne dohodnuté inak:
- a) Vyúčtovanie prebieha jedenkrát za zmluvne dohodnuté pravidelné fakturačné obdobie. Pravidelné fakturačné obdobie je spravidla **jeden mesiac**. ŽSR si vyhradzuje právo na zmenu trvania tohto obdobia. ŽSR vystavujú vyúčtovacie faktúry za pravidelné fakturačné obdobie na základe riadneho odpočtu meradla alebo kvalifikovaného výpočtu. Ak Odberateľ neumožní prístup k určenému meradlu na účely odpočtu, ŽSR sú oprávnené vyúčtovať spotrebu podľa spotreby minulého porovnateľného obdobia alebo podľa hodnôt dohodnutých na príslušné obdobie.
- b) Fakturácia za obdobie odo dňa dodávky elektriny do prvého dňa začatia zmluvne dohodnutého pravidelného fakturačného obdobia bude vykonaná do 10. dňa nasledujúceho mesiaca.
- c) ŽSR vystaví faktúry za opakované odbery elektriny vrátane DPH (jedná sa o preddavky) podľa dohodnutého obdobia. Výška faktúry za opakované odbery elektriny je stanovená na základe spotreby predchádzajúceho porovnateľného obdobia, respektíve predpokladanej spotreby, ak sa s odberateľom nedohodnú inak.
- d) K cenám je účtovaná DPH podľa zákona č.222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov a spotrebná daň (SD) podľa Zákona č. 609/2007 Z. z..
- e) Splatnosť faktúr je 14 dní od dňa ich vystavenia.
- f) V prípade reklamácie ŽSR reklamáciu prešetria a výsledok šetrenia oznámia Odberateľovi v lehote 30 dní od obdržania reklamácie. Reklamácia nemá odkladný účinok na úhradu faktúry. Ak je reklamácia oprávnená, vystavia ŽSR dobropis, resp. ťarchopis, na základe ktorého zmluvná strana zrealizuje úhradu v lehote splatnosti 14 dní od ich vystavenia.
- g) V prípade, ak Odberateľ riadne neuhradí ŽSR akúkoľvek dlžnú čiastku v deň splatnosti, ŽSR sú oprávnené účtovať úrok z omeškania za obdobie od dňa splatnosti až do dňa úplného splatenia dlžnej čiastky v zmysle Obchodného zákonníka. Úrok z omeškania sa ráta z dlžnej čiastky za každý aj začatý deň omeškania.
- h) Ak vzniknú chyby pri fakturácii spôsobené nesprávnym odpočtom, použitím nesprávnej konštanty, uvedením nesprávnej ceny, chybou v kalkulácii a podobne, majú Odberateľ alebo ŽSR nárok na vyrovnanie nesprávne fakturovaných čiastok formou dobropisu alebo ťarchopisu.
7. Faktúry sa uhrádzajú podľa dátumu splatnosti uvedenom na faktúre. Zaplatením sa rozumie pripísanie celej fakturovanej čiastky na účet PDS, uvedený na faktúre.
8. Ak prípadne deň splatnosti platby na deň pracovného voľna alebo na deň pracovného pokoja, je dňom splatnosti najbližší nasledujúci pracovný deň.
9. V prípade omeškania s úhradou dohodnutých platieb je PDS oprávnený účtovať odberateľovi elektriny úrok z omeškania vo výške určenej v zmysle príslušných ustanovení Obchodného zákonníka.

10. Spôsob platby je dohodnutý v zmluve. V bankovom styku budú používané variabilné symboly uvedené na príslušnej faktúre, alebo variabilné symboly v dohode o splátkovom kalendári.
11. V prípade, že je odberateľ elektriny v omeškaní so zmluvne dohodnutou platbou, PDS má povinnosť zaslať mu upomienku s výzvou na zaplatenie. Poplatok za upomienku v zmysle platného rozhodnutia ÚRSO uhradza odberateľ elektriny. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke je PDS oprávnený v zmysle zákona o energetike obmedziť alebo prerušiť distribúciu do odberných miest odberateľa elektriny.

## **VII. Reklamácie**

1. Reklamácie Užívateľ a elektriny voči PDS budú riešené spôsobom uvedeným v platnom Reklamačnom poriadku, ktorý je súčasťou tohto PP.
2. PDS je povinný reklamáciu prešetriť a výsledok šetrenia oznámi Užívateľovi elektriny do 30 kalendárnych dní odo dňa nasledujúceho po dni prijatia reklamácie.

## **VIII. Obmedzenie, prerušenie distribúcie elektriny**

1. PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny bez nároku na náhradu škody, s výnimkou prípadov, keď škoda vznikla zavinením PDS, v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu:
  - a) pri vykonávaní plánovaných rekonštrukcií, opráv, údržby a revízií energetických zariadení,
  - b) pri stavoch núdze alebo pri činnostiach zamedzujúcich ich vzniku,
  - c) pri bezprostrednom ohrození života a zdravia osôb a majetku, alebo pri likvidácii príčin týchto stavov,
  - d) pri poruchách na zariadeniach sústavy a počas ich odstraňovania,
  - e) pri neoprávnenom odbere elektriny,
  - f) pri odbere elektriny zariadením, ktoré ohrozuje život a zdravie osôb a majetok,
  - g) pri odbere elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávok elektriny a ak Užívateľ nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
  - h) pri dodávke elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny a ak výrobca elektriny nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
  - i) pri zabránení prístupu k meraciemu zariadeniu odberateľom elektriny alebo výrobcom elektriny,
  - j) ak je Užívateľ v omeškaní s akýmkoľvek platbami podľa Zmluvy o združenej dodávke a tieto neuhradí ani v dodatočnej lehote 10 dní, ktorú PDS určí Užívateľovi s upozornením, že distribúcia elektriny bude prerušená alebo obmedzená.
  - k) v ostatných prípadoch uvedených v platných právnych predpisoch
2. Pri obmedzení alebo pri prerušení distribúcie elektriny z dôvodov uvedených v čl. VIII. bod 1 písm. a) týchto OP, PDS oznámi Užívateľovi začiatok a skončenie tohto obmedzenia alebo

prerušenía v zmysle Zákona. Oznamovacia povinnosť voči Užívateľovi o prerušení alebo obmedzení distribúcie je splnená:

- a) odoslaním písomného oznamu Užívateľovi na adresu určenú v zmluve na odosielanie zásielok, resp. určenú po vzájomnej dohode, alebo
  - b) zverejnením oznamu na internetovej stránke PDS,
3. Užívateľ je povinný umožniť PDS vykonanie konečného odpočtu odberného miesta, odobratie meracích zariadení, prípadne realizáciu ďalších opatrení súvisiacich s ukončením odberu a súčasné odpojenie odberného elektrického zariadenia od zariadení PDS. Ak Užívateľ neumožní vykonanie konečného odpočtu a odobratie meracích zariadení na odbernom mieste, Užívateľ uhradí PDS cenu za odobranú elektrinu až do ukončenia odberu na odbernom mieste, alebo do prihlásenia nového odberateľa.
  4. Ak vznikla škoda pri obmedzení alebo pri prerušení dodávky energie z dôvodov uvedených v čl. VIII. bod 1 písm. a) týchto OP, môže si Užívateľ uplatňovať náhradu škody a ušlého zisku len vtedy, ak PDS nesplnil oznamovaciu povinnosť podľa čl. VIII. bod 2 týchto OP.
  6. PDS pri zistení prerušenía distribúcie elektriny z dôvodu poruchy v distribučnej sústave bezodkladne zabezpečí jej odstránenie.
  7. V prípade prerušenía distribúcie elektriny z dôvodu poruchy, Užívateľ dotknutého odberného alebo odovzdávacieho miesta informuje PDS prostredníctvom autorizovanej osoby poverenej PDS v zmysle Zmluvy o združenej dodávke Typ P.
  8. Automatické informovanie o udalostiach a poruchové hlásenia sa Užívateľovi štandardne neposkytujú. Prípadná požiadavka zo strany Užívateľa na takéto informácie bude riešená v prílohe Zmluvy o združenej dodávke Typ P.
  9. Užívateľ môže telefonicky požiadať PDS o informácie ohľadom príčin poruchy a predpokladanom obnovení distribúcie elektriny prostredníctvom autorizovanej osoby poverenej PDS v zmysle Zmluvy o združenej dodávke Typ P a PDS vyjadrenie bezodkladne poskytne. Žiadosť o písomné vyjadrenie PDS musí byť podaná písomnou formou do sídla PDS a PDS sa k žiadosti vyjadrí do 2 týždňov.
  10. V prípade, že dôjde k odpojeniu Užívateľa z viny na jeho strane, je Užívateľ povinný uhradiť PDS náklady spojené s jeho opätovným pripojením. Ak k opätovnému pripojeniu dôjde po viac ako dvoch rokoch od odpojenia, je Užívateľ pred opätovným pripojením povinný podať u PDS žiadosť o pripojenie podľa čl. II. Prílohy č. 1 tohto PP a zaplatiť poplatok za pripojenie do výšky maximálnej rezervovanej kapacity.

## **IX. Neoprávnený odber elektriny**

1. Neoprávnený odber v súlade s § 39 Zákona je odber elektriny:
  - a) bez uzavretej alebo v rozpore s uzavretou zmluvou o pripojení do sústavy, alebo zmluvou o dodávke elektriny, zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, alebo zmluvou o zúčtovaní odchýlok, alebo zmluvou o prenesení zodpovednosti za odchýlku,
  - b) bez určeného meradla alebo s určeným meradlom, ktoré v dôsledku neoprávneného zásahu nezaznamenáva alebo nesprávne zaznamenáva odber elektriny (neplatí pre odbery HDV, ktoré nie sú vybavené určeným meradlom),
  - c) meraný meracím zariadením, ktoré nebolo namontované PDS, alebo na ktorom bolo porušené zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii.
2. Pri neoprávnenom odbere elektriny je Užívateľ povinný uhradiť PDS vzniknutú škodu v zmysle § 39 ods. 2 Zákona. Spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom

elektriny sa vykoná podľa vyhlášky Ministerstva hospodárstva SR č. 154/2005 Z. z. v znení neskorších predpisov.

## **X. Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti**

1. Zmluvné strany sa zaväzujú informovať sa včas a presne o všetkých zmenách skutočností uvedených v Zmluve o združenej dodávke Typ P, poskytovať si všetky informácie, ktoré by mohli mať vplyv na jej plnenie, a poskytnúť si plnú súčinnosť pre predchádzanie hroziacim škodám a odstraňovaní ich následkov.
2. V prípade, ak niektorá zmluvná strana bola informovaná, alebo podľa všetkých logických okolností pri dodržaní zodpovedajúcej dôslednosti mala disponovať informáciou o skutočnostiach, ktoré znemožnili plnenie v rozsahu Zmluvy o združenej dodávke, a o týchto skutočnostiach neinformovala spôsobom podľa čl. VIII. bodu 2 týchto OP druhú zmluvnú stranu, alebo bola požiadaná o poskytnutie súčinnosti, a túto súčinnosť neposkytla, nesie plnú zodpovednosť za škody, ktoré nesplnením povinností podľa čl. X. Bodu 1 týchto OP vznikli.
3. Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich zo Zmluvy o združenej dodávke, a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle § 374 Obch. Z, alebo za podmienok vyplývajúcich z platných právnych predpisov.
4. Za okolnosti vylučujúce zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí Zmluvy o distribúcii nezávisle na vôli jednej zo zmluvných strán a bráni jej v plnení povinností, ak sa nedá rozumne predpokladať, že by túto prekážku, alebo jej následky odvrátila. Strana dotknutá okolnosťami vylučujúcimi jej zodpovednosť, je povinná o týchto okolnostiach bezodkladne písomne informovať druhú zmluvnú stranu a vyzvať ju k rokovaniu. Na požiadanie predloží zmluvná strana, odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť, druhej zmluvnej strane dôveryhodný dôkaz o takejto skutočnosti. Pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa tejto zmluvy, pokiaľ je to rozumne možné a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

## **XI. Ochrana dát**

1. Všetky údaje a informácie obchodného charakteru, ktoré vyplývajú z uzatvorenej Zmluvy o združenej dodávke Typ P alebo pri činnostiach zabezpečujúcich naplnenie Zmluvy o združenej dodávke Typ P, budú považovať zmluvné strany za Obchodné tajomstvo
2. Užívateľ a PDS sa zaväzujú, že tieto informácie budú chrániť a utajovať pred tretími osobami, s výnimkou poskytovania údajov na základe platných právnych predpisov.
3. V prípade nedodržania povinnosti ochrany dát, zmluvná strana, ktorá túto povinnosť nesplnila je povinná nahradiť druhej zmluvnej strane všetky škody v zmysle Obchodného zákonníka.

## **XII. Riešenie sporov**

V prípade riešenia sporov postupuje PDS a Užívateľ nasledovným spôsobom:

1. PDS a Užívateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť.
2. Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne popíše a uvedie odkaz na ustanovenia právneho predpisu, PP alebo Zmluvy o združenej dodávke Typ P a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok oceneľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí.
3. Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na adresu splnomocnenca pre zmluvné vzťahy.
4. Splnomocnenci oboch zmluvných strán pre komunikáciu sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, splnomocnenci oboch zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie.
5. Pri schôdzke splnomocnencov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré obe zmluvné strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a popíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou.
6. Štatutárne orgány PDS a Užívateľa, alebo ich poverení zástupcovia, sú povinní sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadriť najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla, resp. adresy.
7. Ak nedôjde do 60 dní od doručenia výzvy k inej dohode, môže sa zmluvná strana, ktorá na tom má záujem, obrátiť so sťažnosťou na príslušný správny orgán, prípadne so žalobou na príslušný súd. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa Zmluvy o združenej dodávke Typ P.

### **XIII. Ukončenie zmluvy**

1. Doba platnosti zmluvy je uvedená v Zmluve o združenej dodávke Typ P. Ak je zmluva uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím lehoty, na ktorú bola uzatvorená.
2. Užívateľ je oprávnený Zmluvu o združenej dodávke Typ P vypovedať písomnou výpoveďou s udaním dôvodov a výpovednou lehotou 3 mesiace. Výpovedná doba začína plynúť prvým dňom v mesiaci nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola výpoveď doručená.
3. Užívateľ je povinný umožniť PDS ku dňu ukončenia platnosti Zmluvy o združenej dodávke Typ P odobratie meracieho zariadenia a vykonanie prípadných ďalších opatrení súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny. Ku dňu odobratia meracích zariadení v odberných miestach Užívateľa skončí účinnosť Zmluvy o združenej dodávke Typ P. Ak Užívateľ neumožní odobratie meracieho zariadenia, trvá Zmluva o združenej dodávke Typ P až do okamihu odobratia meracieho zariadenia v náhradnom termíne, ktorý zmluvné strany dohodnú.
4. Zmluvné strany sú oprávnené od Zmluvy o združenej dodávke Typ P odstúpiť v prípade podstatného porušenia Zmluvy o združenej dodávke Typ P alebo týchto OP druhou zmluvnou stranou. Podstatné porušenie povinností podľa Zmluvy o združenej dodávke Typ P alebo OP zo strany Užívateľa sa považuje najmä:

- a) nezaplatenie akejkoľvek platby podľa Zmluvy o združenej dodávke Typ P, týchto OP alebo platného rozhodnutia ÚRSO ani po písomnej výzve na zaplatenie,
  - b) omeškania so zaplatením zmluvných pokút, úrokov z omeškania a náhrad v stanovených termínoch a to po písomnej výzve PDS,
  - c) neumožnenie prístupu k meraciemu zariadeniu za účelom vykonania kontroly, odpočtu, údržby alebo výmeny, a to ani po výzve PDS,
  - d) poškodenie meracieho zariadenia zo strany Užívateľa alebo poškodenie alebo odcudzenie meracieho zariadenia treťou osobou a neoznámenie tejto skutočnosti Užívateľom bez zbytočného odkladu PDS,
  - e) v prípade, ak nedôjde k začatiu dodávky a distribúcie elektriny podľa Zmluvy o združenej dodávke Typ P z dôvodu nečinnosti trvajúcej viacej ako 14 dní od účinnosti Zmluvy o združenej dodávke Typ P alebo zmarenia zo strany Užívateľa,
  - f) začatie konkurzného alebo vyrovnacieho konania na majetok Užívateľa,
  - g) neuzavretá alebo neúčinná zmluva o pripojení do sústavy s PDS s rešpektovaním čl. II. bod 12 týchto OP,
  - h) v prípade výrobcu elektriny a prevádzkovateľa LDS neuzavretá alebo neúčinná zmluva o výmene dát s PDS.
5. Za podstatné porušenie Zmluvy o združenej dodávke Typ P zo strany PDS sa považuje :
- a) bezdôvodné obmedzenie alebo prerušenie dodávky a distribúcie elektriny,
  - b) bezdôvodné neposkytovanie dodávky a distribúcie elektriny,
  - c) začatie konkurzného konania na majetok PDS.
6. Zmluva môže byť ukončená dohodou zmluvných strán.
7. Odstúpenie od Zmluvy o združenej dodávke Typ P musí byť odôvodnené a vykonané písomne a doručené druhej zmluvnej strane. Odstúpenie je účinné okamihom doručenia druhej zmluvnej strane. Ukončenie odberu oznámi odberateľ elektriny PDS najneskôr 10 dní vopred.
8. Zmluva stráca platnosť aj ukončením zmluvy o pripojení odberateľa elektriny do distribučnej sústavy.

#### **XIV. Záverečné ustanovenia**

1. V prípade, ak sa niektoré ustanovenia týchto OP alebo Zmluvy o združenej dodávke Typ P dostanú do rozporu so Zákonom, s iným právnym predpisom alebo rozhodnutím príslušných štátnych orgánov Slovenskej republiky, nebude to mať vplyv na platnosť ostatných ustanovení OP a Zmluvy o združenej dodávke Typ P. Zmluvné strany sa v takom prípade zaväzujú dodatkom k Zmluve o združenej dodávke Typ P upraviť Zmluvu o združenej dodávke Typ P v súlade s takýmito zmenami vyplývajúcimi so zmeny zákonov alebo všeobecne záväzných právnych predpisov tak, aby bol zachovaný pôvodný zámer a účel uzavretia zmluvy.
2. Ak niektoré ustanovenia Zmluvy o združenej dodávke Typ P budú prekonané novou právnou úpravou, zmluvné strany sa zaväzujú nahradiť dotknuté ustanovenia zmluvy ustanoveniami novými, určenými právnou úpravou, resp. zmenou tak aby bol zachovaný účel zmluvy.
3. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým účastníkom trhu. Odchýliť sa od týchto OP je možné iba na základe Zmluvy o združenej dodávke Typ P a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku.



4. Všetky úkony vyplývajúce zo Zmluvy o združenej dodávke Typ P musia byť vykonané písomne, pokiaľ zmluvné strany nedohodnú inú formu.
5. Písomnosti sa považujú za doručené ak boli odoslané na adresu druhej zmluvnej strany uvedenú v Zmluve o združenej dodávke Typ P a
  - a) boli adresátom prevzaté, alebo
  - b) boli vrátené odosielateľovi ako nedoručiteľné a adresát svojím konaním alebo opomenutím zmaril doručenie písomnosti, v takomto prípade sa písomnosť považuje za doručení uplynutím tretieho dňa odo dňa jej odoslania. Účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát doručenie písomnosti odmietol.
6. Právny vzťah založený Zmluvou o združenej dodávke Typ P sa riadi Obchodným zákonníkom, Zákonom, Zákonom o regulácii, príslušnými nariadeniami vlády SR, vyhláškami Ministerstva hospodárstva SR, výnosmi a rozhodnutiami ÚRSO a tiež ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
7. Údaje poskytnuté Užívateľom, v súvislosti so Zmluvou o združenej dodávke Typ P, PDS uloží za účelom spracovania dát, s čím Užívateľ podpisom Zmluvy o združenej dodávke Typ P vyjadruje svoj súhlas.
8. V zmysle § 7 ods. 4 písm. b) zákona č. 428/2002 Z. z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov je Užívateľ uzrozumený s nevyhnutným spracúvaním jeho osobných údajov v zmluvnom vzťahu v rozsahu uvedenom v Zmluve o združenej dodávke Typ P. Uvedený rozsah osobných údajov je presná identifikácia Užívateľa, aby Zmluva o združenej dodávke Typ P ako právny úkon bol adresný, zrozumiteľný a určiteľný. Užívateľ dáva podpisom Zmluvy o združenej dodávke Typ P súhlas PDS na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v Zmluve o združenej dodávke Typ P na spracúvanie aj iným subjektom, s ktorými uzatvorí PDS písomnú zmluvu o spracúvaní osobných údajov.
9. Tieto OP nadobúdajú platnosti a účinnosti dňom schválenia ÚRSO a tým sa stávajú záväznými pre všetkých dotknutých účastníkov trhu s elektrinou.

PRÍLOHA č. 5  
k Prevádzkovému poriadku DS ZSR

**OBCHODNÉ PODMIENKY  
K ZMLUVE O ZDRUŽENEJ DODÁVKE TYP D  
PRE OPRÁVNENÉHO ODBERATEĽA V DOMÁCNOSTI**

**I. Úvodné ustanovenia**

1. Železnice Slovenskej republiky, IČO 31 36 45 01, so sídlom na Klemensovej č. 8, 813 61 Bratislava, (ďalej len „PDS“) je držiteľom povolenia č. 2005E0116 na dodávku a distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia.
2. PDS vydáva tieto Obchodné podmienky pre zmluvu o združenej dodávke pre oprávneného odberateľa v domácnosti (ďalej len „OP“) podľa § 273 Obchodného zákonníka (ďalej len „Obch. Z“) v súlade s ustanoveniami zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov, v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon“), 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“) a súvisiacimi právnymi predpismi.

**II. Všeobecné ustanovenia**

1. Tieto OP dopĺňajú právne vzťahy upravené medzi PDS a užívateľom distribučnej sústavy (ďalej len „Užívateľ“) zmluvou o združenej dodávke elektriny Typ D pre oprávneného odberateľa v domácnosti (ďalej len „Zmluva o združenej dodávke“) a sú jej nedeliteľnou súčasťou.
2. Pojmy a definície používané v týchto OP sú používané a vykladané v súlade so Zákonom, Zákonom o regulácii a s ostatnými právnymi predpismi vydanými na ich základe.
3. Tieto OP upravujú vzťahy, povinnosti a postupy na základe Zmluvy o združenej dodávke, uzatvorenej medzi PDS a Užívateľom a postup pre uzatváranie Zmluvy o združenej dodávke.
4. Distribúcia elektriny a s tým súvisiace služby sú zabezpečované na základe § 24 ods. 2 písm. e) Zákona.
5. Dodávka a distribúcia elektriny je splnená prechodom elektriny z distribučnej sústavy PDS do odberného miesta Užívateľa, t.j. prechodom elektriny cez odovzdávacie miesto. Odovzdávacie miesto je miesto odovzdania kvality a nemusí byť totožné s miestom rozhrania majetku alebo s miestom merania distribúcie elektriny. Zoznam s opisom odovzdávacích miest je uvedený v Zmluve o združenej dodávke.
6. Zmluvu o združenej dodávke uzatvára v súlade s § 2 písm. k) nariadenia vlády SR č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou (ďalej len „Pravidlá trhu“) Užívateľ s PDS pre odberné, resp. odovzdávacie miesta, z ktorých má záujem odoberať elektrinu.
7. Pre každé odberné alebo odovzdávacie miesto existuje v rovnakom čase iba jedna Zmluva o združenej dodávke elektriny uzavretá medzi dodávateľom elektriny a oprávneným odberateľom v domácnosti.
8. Uzavretie Zmluvy o združenej dodávke nie je podmienené právoplatne uzavretou zmluvou o pripojení do sústavy v dobe účinnosti Zmluvy o združenej dodávke, pretože súčasťou zmluvy o združenej dodávke sú aj podmienky pripojenia do DS.

9. Zmluvy o dodávke elektriny a súvisiacich službách uzavreté k odbernému miestu pred účinnosťou tohto PP podľa dovtedajších právnych predpisov sú považované za Zmluvy o dodávke elektriny Typ D podľa Zákona.
10. Zmluva o združenej dodávke medzi PDS a Užívateľom sa uzatvára na základe kompletnej žiadosti o uzatvorenie Zmluvy o združenej dodávke (ďalej len „Žiadosť“), ktorá obsahuje náležitosti uvedené v čl. II. bode 11 a prílohy uvedené v čl. II. bode 12 týchto OP.
11. Náležitosti žiadosti sú uvedené vo vzorovom tlačive PDS uvedeného na internetovej stránke PDS, alebo v písomnej forme na regionálnych strediskách Železničnej energetiky ŽSR.
12. Prílohy Žiadosti:
  - a) kópia listu vlastníctva, alebo iného dokladu (napr. kúpna zmluva – zavkladovaná, nájomná zmluva) preukazujúceho právny vzťah žiadateľa k nehnuteľnosti, v ktorej sa odberné elektrické zariadenie žiadateľa nachádza. V prípade, že žiadateľ nie je vlastníkom nehnuteľnosti, v ktorej sa odberné elektrické zariadenie žiadateľa nachádza, k žiadosti je potrebné priložiť kópiu listu vlastníctva a súhlas vlastníka nehnuteľnosti so zriadením elektrického odberného miesta a elektrickej prípojky v jeho nehnuteľnosti, na formulári zverejnenom ŽSR na internete alebo na kontaktných miestach (úradne overený podpis vlastníka nehnuteľnosti),
  - b) súhlas majiteľa objektu a výpis z Katastra nehnuteľností sa nepožaduje, ak majiteľom nehnuteľnosti je ŽSR,
  - c) Správu o revízii elektrotechnických zariadení, ktorú vydala fyzická, resp. právnická osoba s odbornou spôsobilosťou podľa zákona č. 164/1996 Z. z. o dráhach a o zmene zákona č. 455/1991 Zb. o živnostenskom podnikaní (živnostenský zákon) v znení neskorších predpisov a výnosu Federálneho ministerstva dopravy č.19022/1978 o odbornej spôsobilosti v elektrotechnike na dráhach (nepožaduje sa v prípade elektrickej trakcie),
  - d) V prípade nových alebo novo pripojených odberných miest alebo novo pripojených odberných zariadení sa predkladá projektová dokumentácia pripojenia do distribučnej sústavy ŽSR.
13. Žiadosť o uzatvorenie Zmluvy o združenej dodávke musí byť PDS doručená najmenej 14 pracovných dní pred začatím distribúcie elektriny do odberného miesta Užívateľa; inak PDS môže odmietnuť distribúciu elektriny.
14. Oprávnený odberateľ v domácnosti je fyzická osoba, ktorá odoberá elektrinu len pre vlastnú spotrebu.
15. Odberateľ elektriny v domácnosti má právo uzatvoriť zmluvu o združenej dodávke s dodávateľom elektriny, ktorý poskytuje univerzálnu službu za podmienok stanovených v § 20 ods. 1 zákona o energetike.

### **III. Práva a povinnosti užívateľa DS**

1. Užívateľ má právo na dodávku a distribúciu elektriny prostredníctvom DS ŽSR do svojich odberných miest do výšky maximálnej rezervovanej kapacity. Súčasťou distribúcie elektriny je aj prenos elektriny prenosovou sústavou SR.
2. Užívateľ je povinný umožniť PDS montáž určeného meradla a montáž zariadenia na prenos údajov o nameraných údajoch.
3. Užívateľ je povinný starať sa o určené meradlo tak, aby nedošlo k jeho poškodeniu alebo krádeži. Užívateľ oznámi všetky zistené vady bezodkladne PDS, najneskôr však do troch dní po zistení.

- Užívateľ sa zaväzuje zaplatiť PDS za dodávku a distribúciu odobratého množstva elektriny a s tým súvisiace služby cenu v súlade s cenami určenými príslušnými platnými rozhodnutiami Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len ÚRSO). Priznanie distribučnej tarify podľa hladiny, z ktorej Užívateľ odoberá elektrinu, sa riadi napäťovou hladinou určenou v zmluve o združenej dodávke.
- Užívateľ je povinný udržiavať odberné elektrické zariadenie v stave, ktorý zodpovedá Technickým podmienkam ŽSR (ďalej len TP) a platným STN.
- Užívateľ je povinný uhradiť škodu vzniknutú prekročením maximálneho príkonu, ktorá PDS preukázateľne vznikla a to so splatnosťou 14 dní od odoslania vyúčtovanej škody.
- Zmena maximálneho dohodnutého príkonu si vyžaduje osobitné dojednanie.
- Pri zmenách nainštalovaných spotrebičov v rámci platného dohodnutého príkonu sa odberateľ elektriny zaväzuje konzultovať s PDS významnú zmenu používaných spotrebičov, u ktorých je predpoklad ovplyvnenia distribučnej sústavy v neprospech ostatných odberateľov elektriny v rozsahu, ktorý prekračuje dovoľené hranice stanovené platnými technickými normami. Ide hlavne o spotrebiče s jednorázovou, kolísavou, alebo nelineárnou časovo meniacou sa charakteristikou odberu elektriny, motorov s ťažkým rozbehom, kolísavým odberom elektriny alebo s čiastočným zapínaním a o zvracie prístroje.
- Podmienky pripojenia vlastného zdroja elektriny je odberateľ elektriny povinný vždy prejednať s PDS.
- Zmluvné strany sa zaväzujú postupovať v prípade hroziaceho alebo existujúceho stavu núdze podľa príslušných právnych predpisov.

#### **IV. Práva a povinnosti PDS**

- PDS sa zaväzuje zabezpečiť Užívateľovi dodávku a distribúciu elektriny do odovzdávacieho miesta a za tým účelom zaistiť na danom odbernom mieste pre Užívateľa rezervovanú kapacitu vo výške dohodnutej v Zmluve o združenej dodávke.
- PDS podľa Zmluvy o združenej dodávke poskytuje štandardné zabezpečenie dodávky a distribúcie elektriny za podmienok uvedených v týchto OP a v TP.
- PDS zabezpečí pre Užívateľa systémové a podporné služby za podmienok stanovených podľa všeobecne záväzných právnych predpisov a podľa TP.
- PDS zaistí distribúciu elektriny prostredníctvom distribučnej sústavy na časti vymedzeného územia uvedeného v povolení distribúcie elektriny pre ŽSR v kvalite podľa platných STN a všeobecne záväzných právnych predpisov.

#### **V. Meranie distribúcie elektriny a odpočty**

- Dodávku a distribúciu elektriny zo zariadenia distribučnej sústavy alebo z elektrickej prípojky meria PDS a účtuje Užívateľovi podľa údajov určeného meradla. Akýkoľvek zásah do určeného meradla a jeho obvodov inou osobou ako osobou poverenou PDS je zakázaný.
- Meracie zariadenia pre meranie distribúcie elektriny do/z DS sú v majetku PDS. Výkon správy zabezpečujú pracovníci PDS.
- Užívateľ je povinný starať sa o určené meradlo tak, aby nedošlo k jeho poškodeniu alebo krádeži. Užívateľ oznámi všetky zistené závady bezodkladne PDS, najneskôr však do troch dní po zistení.

4. PDS zaistí jednotlivé časti určeného meradla a odberného elektrického zariadenia, ktoré súvisia s meraním, alebo ktorými prechádza nameraná elektrina proti neoprávnenej manipulácii zaplombovaním.
5. PDS zabezpečuje na meracom zariadení údržbu a pravidelné overovania správnosti merania podľa všeobecne záväzných právnych predpisov.
6. PDS určí frekvenciu odpočtov, spôsob merania, druh meracieho zariadenia a jeho umiestnenie, a to v závislosti od množstva distribúcie elektriny v odbernom mieste.
7. Užívateľ je povinný v prípade neprístupnosti určeného meradla premiestniť za podmienok určených PDS určené meradlo na verejne prístupné miesto.
8. Náklady na vybudovanie (úpravu) meracieho bodu hradí Užívateľ.
9. U koncových odberateľov pripojených na NN je hlavný istič pred elektromerom súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je výlučne v jeho vlastníctve, ak nie je dohodnuté inak.
10. Užívateľ je povinný poskytovať PDS potrebnú súčinnosť a technické údaje podľa všeobecne záväzných právnych predpisov pri zhromažďovaní a odovzdávaní nameraných údajov. V zvláštnych dojednaniach v Zmluve o združenej dodávke je možné dohodnúť bližšie podrobnosti ohľadom odovzdávania nameraných údajov a spôsobu a formy súčinnosti Užívateľa pri zhromažďovaní a odovzdávaní týchto údajov.
11. V prípade odôvodnenej pochybnosti o správnosti fakturačného merania je PDS povinný uskutočniť kontrolné meranie kontrolným elektromerom. Ak je meranie konané na výzvu Užívateľa, je PDS povinný zabezpečiť kontrolné meranie do 30 dní od prijatí výzvy. Ak aj po vykonaní kontrolného merania bude mať niektorá strana pochybnosti o správnosti merania, PDS zabezpečí na základe písomnej žiadosti úradné overenie určeného meradla. V prípade potvrdenia pochybnosti hradí náklady spojené s výmenou a overením určeného meradla PDS, v opačnom prípade Užívateľ.
12. Žiadosť o preskúšanie správnosti merania určeného meradla nezavahuje Užívateľa povinnosti zaplatiť v určenej lehote preddavky alebo vyúčtovanie za distribuovanú elektrinu.
13. Ak má PDS pochybnosti o správnosti údajov určeného meradla alebo zistí závalu na meracom zariadení, je oprávnený vykonať jeho preskúšanie a zistené závady odstrániť. Odstránením závady sa rozumie aj výmena meracieho zariadenia.
14. Ak PDS zistí pri preskúšaní meracieho zariadenia, že udáva hodnotu, ktorá sa odchyľuje od skutočnej hodnoty viac, než pripúšťa technická norma, uhradí zvýhodnená zmluvná strana čiastku odpovedajúcu rozdielu medzi zistenou chybou elektromera v akreditovanom metrologickom laboratóriu a krajnou tolerančnou hodnotou vyplývajúcou z triedy presnosti určeného meradla a to odo dňa, kedy závala vznikla. Ak sa to nedá zistiť tak od dňa predchádzajúceho odpočtu. Náklady spojené s výmenou a preskúšaním meracieho zariadenia hradí v tomto prípade PDS.
15. Ak na určenom meradle vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo distribuovanej elektriny, príslušná hodnota sa určí podľa výšky spotreby v predchádzajúcom porovnateľnom období, v ktorom bola spotreba meraná správne. Ak množstvo distribuovanej elektriny nie je možné takto určiť, resp. ak došlo preukázateľne k výkonovým zmenám na odbernom zariadení, určí sa množstvo distribuovanej elektriny dodatočne podľa výšky spotreby v nasledujúcom období alebo dohodou medzi PDS a Užívateľom.
16. Ak PDS nie je umožnený prístup k určenému meradlu na účely odpočtu distribuovanej elektriny, distribúcia elektriny sa vyúčtuje podľa minulého porovnateľného obdobia alebo podľa hodnôt dohodnutých na príslušné obdobie.
17. PDS pri výmene určeného meradla písomne potvrdí Užívateľovi odpočty starého a nového určeného meradla. Ak sa Užívateľ nezúčastní na výmene určeného meradla, PDS písomne

- potvrdí Užívateľovi odpočty starého a nového určeného meradla a uskladní vymenené určené meradlo najmenej na 14 dní pre možnosť kontroly Užívateľom.
18. Užívateľ je oprávnený pre vlastnú potrebu a na vlastné náklady, na základe predchádzajúceho súhlasu PDS a na základe podmienok stanovených PDS, osadiť vlastné kontrolné meracie zariadenie, toto meracie zariadenie musí byť zreteľne označené.
  19. Kontrolné zariadenie Užívateľa môže byť osadené len počas trvania Zmluvy o združenej dodávke pre dané odberné miesto. Po ukončení Zmluvy o združenej dodávke je Užívateľ povinný kontrolné meracie zariadenie na vlastné náklady odstrániť.
  20. Ďalšie podmienky merania dodávky a distribúcie elektriny budú vykonávané podľa Zákona a ostatných platných všeobecne záväzných právnych predpisov.

## VI. Cenové a platobné podmienky

1. ŽSR účtujú poplatky v súlade s platným rozhodnutím ÚRSO a § 20 Zákona.
2. V prípade zmeny rozhodnutia ÚRSO počas platnosti zmluvy bude PDS fakturovať odberateľom elektriny novú tarifu odo dňa účinnosti rozhodnutia ÚRSO, ktorým došlo k úprave tarify. Tarifu za distribúciu elektriny uverejňuje PDS na svojej internetovej stránke.
3. Tarifu za dodávku elektriny bude PDS účtovať podľa cenníka dodávky elektriny v zmysle platného rozhodnutia ÚRSO.
4. V prípade koncových odberateľov v domácnosti platia nasledujúce fakturačné a platobné podmienky, ak nie je výslovne dohodnuté inak:
  - a) Vyúčtovanie prebieha jedenkrát za zmluvne dohodnuté pravidelné fakturačné obdobie. Pravidelné fakturačné obdobie je spravidla **jeden polrok**. ŽSR si vyhradzuje právo na zmenu trvania tohto obdobia. ŽSR vystavujú vyúčtovacie faktúry za pravidelné fakturačné obdobie na základe riadneho odpočtu meradla alebo kvalifikovaného výpočtu. Ak Odberateľ neumožní prístup k určenému meradlu na účely odpočtu, ŽSR sú oprávnení vyúčtovať spotrebu podľa spotreby minulého porovnateľného obdobia alebo podľa hodnôt dohodnutých na príslušné obdobie.
  - b) Fakturácia za obdobie odo dňa dodávky elektriny do prvého dňa začatia zmluvne dohodnutého pravidelného fakturačného obdobia bude vykonaná do 10. dňa nasledujúceho mesiaca.
  - c) ŽSR vystaví faktúry za opakované odbery elektriny vrátane DPH (jedná sa o preddavky) podľa dohodnutého obdobia. Výška faktúry za opakované odbery elektriny je stanovená na základe spotreby predchádzajúceho porovnateľného obdobia, respektíve predpokladanej spotreby. Faktúra za opakovaný odber elektriny bude vystavená do 15. dňa príslušného mesiaca.
  - d) K cenám je účtovaná DPH podľa zákona č.222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov.
  - e) Splatnosť faktúr je 14 dní od dňa ich vystavenia.
  - f) V prípade reklamácie ŽSR reklamáciu prešetrí a výsledok šetrenia oznámi Užívateľovi v lehote 30 dní od obdržania reklamácie. Reklamácia nemá odkladný účinok na úhradu faktúry. Ak je reklamácia oprávnená, vystaví ŽSR dobropis resp. ťarchopis, na základe ktorého zmluvná strana zrealizuje úhradu v lehote splatnosti 14 dní od ich vystavenia.
  - g) V prípade, ak Užívateľ riadne neuhradí ŽSR akúkoľvek dlžnú čiastku v deň splatnosti, ŽSR sú oprávnené účtovať úrok z omeškania za obdobie od dňa splatnosti až do dňa úplného splatenia dlžnej čiastky v zmysle Obchodného zákonníka. Úrok z omeškania sa ráta z dlžnej čiastky za každý aj začatý deň omeškania.

- h) Ak vzniknú chyby pri fakturácii spôsobené nesprávnym odpočtom, použitím nesprávnej konštanty, uvedením nesprávnej ceny, chybou v kalkulácii a podobne, majú Užívateľ alebo ŽSR nárok na vyrovnanie nesprávne fakturovaných čiastok formou dobropisu alebo ťarchopisu.
5. Spôsob platby je dohodnutý v zmluve. V bankovom styku budú používané variabilné symboly uvedené na príslušnej faktúre, alebo variabilné symboly v dohode o splátkovom kalendári.
  6. V prípade, že je Užívateľ v omeškaní so zmluvne dohodnutou platbou, PDS má povinnosť zaslať mu upomienku s výzvou na zaplatenie. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke je PDS oprávnený v zmysle zákona o energetike obmedziť alebo prerušiť distribúciu do odberných miest Užívateľa.

## **VII. Reklamácie**

1. Reklamácie Užívateľ a elektriny voči PDS budú riešené spôsobom uvedeným v platnom Reklamačnom poriadku, ktorý je súčasťou tohto PP.
2. PDS je povinný reklamáciu prešetriť a výsledok šetrenia oznámi Užívateľovi elektriny do 30 kalendárnych dní odo dňa nasledujúceho po dni prijatia reklamácie.

## **VIII. Obmedzenie, prerušenie distribúcie elektriny**

1. PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny bez nároku na náhradu škody, s výnimkou prípadov, keď škoda vznikla zavinením PDS, v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu:
  - a) pri vykonávaní plánovaných rekonštrukcií, opráv, údržby a revízií energetických zariadení,
  - b) pri stavoch núdze alebo pri činnostiach zamedzujúcich ich vzniku,
  - c) pri bezprostrednom ohrození života a zdravia osôb a majetku, alebo pri likvidácii príčin týchto stavov,
  - d) pri poruchách na zariadeniach sústavy a počas ich odstraňovania,
  - e) pri neoprávnenom odbere elektriny,
  - f) pri odbere elektriny zariadením, ktoré ohrozuje život a zdravie osôb a majetok,
  - g) pri odbere elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávok elektriny a ak Užívateľ nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
  - h) pri dodávke elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny a ak výrobca elektriny nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
  - i) pri zabránení prístupu k meraciemu zariadeniu odberateľom elektriny alebo výrobcom elektriny,
  - j) ak je Užívateľ v omeškaní s akýmikoľvek platbami podľa Zmluvy o združenej dodávke a tieto neuhradí ani v dodatočnej lehote 10 dní, ktorú PDS určí Užívateľovi s upozornením, že distribúcia elektriny bude prerušená alebo obmedzená.
  - k) v ostatných prípadoch uvedených v platných právnych predpisoch

2. Pri obmedzení alebo pri prerušení distribúcie elektriny z dôvodov uvedených v čl. VIII. bod 1 písm. a) týchto OP, PDS oznámi Užívateľovi začiatok a skončenie tohto obmedzenia alebo prerušenia v lehote určenej Zákom. Oznamovacia povinnosť voči Užívateľovi o prerušení alebo obmedzení distribúcie je splnená:
  - a) odoslaním písomného oznamu Užívateľovi na adresu určenú v zmluve na odosielanie zásielok, resp. určenú po vzájomnej dohode, alebo
  - b) zverejnením oznamu na internetovej stránke PDS,
3. Užívateľ je povinný umožniť PDS vykonanie konečného odpočtu odberného miesta, odobratie meracích zariadení, prípadne realizáciu ďalších opatrení súvisiacich s ukončením odberu a súčasné odpojenie odberného elektrického zariadenia od zariadení PDS. Ak Užívateľ neumožní vykonanie konečného odpočtu a odobratie meracích zariadení na odbernom mieste, Užívateľ uhradí PDS cenu za odobranú elektrinu až do ukončenia odberu na odbernom mieste, alebo do prihlásenia nového odberateľa.
4. Ak vznikla škoda pri obmedzení alebo pri prerušení dodávky energie z dôvodov uvedených v čl. VIII. bod 1 písm. a) týchto OP, môže si Užívateľ uplatňovať náhradu škody a ušlého zisku len vtedy, ak PDS nesplnil oznamovaciu povinnosť podľa čl. VIII. bod 2 týchto OP.
6. PDS pri zistení prerušenia distribúcie elektriny z dôvodu poruchy v distribučnej sústave bezodkladne zabezpečí jej odstránenie.
7. V prípade prerušenia distribúcie elektriny z dôvodu poruchy, Užívateľ dotknutého odberného alebo odovzdávacieho miesta informuje PDS prostredníctvom autorizovanej osoby poverenej PDS v zmysle Zmluvy o združenej dodávke.
8. Automatické informovanie o udalostiach a poruchové hlásenia sa Užívateľovi štandardne neposkytujú. Prípadná požiadavka zo strany Užívateľa na takéto informácie bude riešená v prílohe Zmluvy o združenej dodávke.
9. Užívateľ môže telefonicky požiadať PDS o informácie ohľadom príčin poruchy a predpokladanom obnovení distribúcie elektriny prostredníctvom autorizovanej osoby poverenej PDS v zmysle Zmluvy o združenej dodávke a PDS vyjadrenie bezodkladne poskytne. Žiadosť o písomné vyjadrenie PDS musí byť podaná písomnou formou do sídla PDS a PDS sa k žiadosti vyjadrí do 2 týždňov.
10. V prípade, že dôjde k odpojeniu Užívateľa z viny na jeho strane, je Užívateľ povinný uhradiť PDS náklady spojené s jeho opätovným pripojením. Ak k opätovnému pripojeniu dôjde po viac ako dvoch rokoch od odpojenia, je Užívateľ pred opätovným pripojením povinný podať u PDS žiadosť o pripojenie podľa čl. II. Prílohy č. 1 tohto PP a zaplatiť poplatok za pripojenie do výšky maximálnej rezervovanej kapacity.

## **IX. Neoprávnený odber elektriny**

1. Neoprávnený odber v súlade s § 39 Zákona je odber elektriny:
  - a) bez uzavretej alebo v rozpore s uzavretou zmluvou o pripojení do sústavy, alebo zmluvou o dodávke elektriny, zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, alebo zmluvou o zúčtovaní odchýlok, alebo zmluvou o prenesení zodpovednosti za odchýlku,
  - b) bez určeného meradla alebo s určeným meradlom, ktoré v dôsledku neoprávneného zásahu nezaznamenáva alebo nesprávne zaznamenáva odber elektriny,
  - c) meraný meracím zariadením, ktoré nebolo namontované PDS, alebo na ktorom bolo porušené zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii.



2. Pri neoprávnenom odbere elektriny je Užívateľ povinný uhradiť PDS vzniknutú škodu v zmysle § 39 ods. 2 Zákona. Spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny sa vykoná podľa vyhlášky Ministerstva hospodárstva SR č. 154/2005 Z. z. v znení neskorších predpisov.

### **X. Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti**

1. Zmluvné strany sa zaväzujú informovať sa včas a presne o všetkých zmenách skutočností uvedených v Zmluve o združenej dodávke, poskytovať si všetky informácie, ktoré by mohli mať vplyv na jej plnenie, a poskytnúť si plnú súčinnosť pre predchádzaní hroziacim škodám a odstraňovaní ich následkov.
2. V prípade, ak niektorá zmluvná strana bola informovaná, alebo podľa všetkých logických okolností pri dodržaní zodpovedajúcej dôslednosti mala disponovať informáciou o skutočnostiach, ktoré znemožnili plnenie v rozsahu Zmluvy o združenej dodávke, a o týchto skutočnostiach neinformovala spôsobom podľa čl. VIII. Bodu 2 týchto OP druhú zmluvnú stranu, alebo bola požiadaná o poskytnutie súčinnosti, a túto súčinnosť neposkytla, nesie plnú zodpovednosť za škody, ktoré nesplnením povinností podľa čl. X. Bodu 1 týchto OP vznikli.
3. Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich zo Zmluvy o združenej dodávke, a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle § 374 Obch. Z, alebo za podmienok vyplývajúcich z platných právnych predpisov.
4. Za okolnosti vylučujúce zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí Zmluvy o združenej dodávke nezávisle na vôli jednej zo zmluvných strán a bráni jej v plnení povinností, ak sa nedá rozumne predpokladať, že by túto prekážku, alebo jej následky odvrátila. Strana dotknutá okolnosťami vylučujúcimi jej zodpovednosť, je povinná o týchto okolnostiach bezodkladne písomne informovať druhú zmluvnú stranu a vyzvať ju k rokovaniu. Na požiadanie predloží zmluvná strana, odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť, druhej zmluvnej strane dôveryhodný dôkaz o takejto skutočnosti. Pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa tejto zmluvy, pokiaľ je to rozumne možné a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

### **XI. Riešenie sporov**

V prípade riešenia sporov postupuje PDS a Užívateľ nasledovným spôsobom:

1. PDS a Užívateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť.
2. Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne popíše a uvedie odkaz na ustanovenia právneho predpisu, PP alebo Zmluvy o združenej dodávke a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok oceniteľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí.
3. Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na adresu splnomocnenca pre zmluvné vzťahy.
4. Splnomocnenci oboch zmluvných strán pre komunikáciu sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, splnomocnenci oboch

zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie.

5. Pri schôdzke splnomocnencov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré obe zmluvné strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a popíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou.
6. Štatutárne orgány PDS a Užívateľa, alebo ich poverení zástupcovia, sú povinní sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadriť najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla, resp. adresy.
7. Ak nedôjde do 60 dní od doručenia výzvy k inej dohode, môže sa zmluvná strana, ktorá na tom má záujem, obrátiť so sťažnosťou na príslušný správny orgán, prípadne so žalobou na príslušný súd. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa Zmluvy o pripojení.

## **XII. Ukončenie zmluvy**

1. Doba platnosti zmluvy je uvedená v Zmluve o združenej dodávke. Ak je zmluva uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím lehoty, na ktorú bola uzatvorená.
2. Užívateľ je oprávnený Zmluvu o združenej dodávke vypovedať písomnou výpoveďou s udaním dôvodov a s výpovednou lehotou 3 mesiace. Výpovedná doba začína plynúť prvým dňom v mesiaci nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola výpoveď doručená.
3. Užívateľ je povinný umožniť PDS ku dňu ukončenia platnosti Zmluvy o združenej dodávke odobratie meracieho zariadenia a vykonanie prípadných ďalších opatrení súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny. Ku dňu odobratia meracích zariadení v odberných miestach Užívateľa skončí účinnosť Zmluvy o združenej dodávke. Ak Užívateľ neumožní odobratie meracieho zariadenia, trvá Zmluva o združenej dodávke až do okamihu odobratia meracieho zariadenia v náhradnom termíne, ktorý zmluvné strany dohodnú.
4. Zmluvné strany sú oprávnené od Zmluvy o združenej dodávke odstúpiť v prípade podstatného porušenia Zmluvy o združenej dodávke alebo týchto OP druhou zmluvnou stranou. Podstatné porušenie povinnosti podľa Zmluvy o združenej dodávke alebo OP zo strany Užívateľa sa považuje najmä:
  - a) nezaplatenie akejkoľvek platby podľa Zmluvy o združenej dodávke, týchto OP alebo platného rozhodnutia ÚRSO ani po písomnej výzve na zaplatenie,
  - b) omeškania so zaplatením zmluvných pokút, úrokov z omeškania a náhrad v stanovených termínoch a to po písomnej výzve PDS,
  - c) neumožnenie prístupu k meraciemu zariadeniu za účelom vykonania kontroly, odpočtu, údržby alebo výmeny, a to ani po výzve PDS,
  - d) poškodenie meracieho zariadenia zo strany Užívateľa alebo poškodenie alebo odcudzenie meracieho zariadenia treťou osobou a neoznámenie tejto skutočnosti Užívateľom bez zbytočného odkladu PDS,
  - e) v prípade, ak nedôjde k začatiu dodávky a distribúcie elektriny podľa Zmluvy o združenej dodávke z dôvodu nečinnosti trvajúcej viacej ako 14 dní od účinnosti Zmluvy o združenej dodávke alebo zmarenia zo strany Užívateľa,

- f) začatie konkurzného alebo vyrovnacieho konania na majetok Užívateľa,
  - g) neuzavretá alebo neúčinná zmluva o pripojení do sústavy s PDS s rešpektovaním čl. II. Bod 9 týchto OP,
5. Za podstatné porušenie Zmluvy o združenej dodávke zo strany PDS sa považuje :
    - a) bezdôvodné obmedzenie alebo prerušenie dodávky a distribúcie elektriny,
    - b) bezdôvodné neposkytovanie dodávky a distribúcie elektriny,
    - c) začatie konkurzného konania na majetok PDS.
  6. Zmluva môže byť ukončená dohodou zmluvných strán.
  7. Odstúpenie od Zmluvy o združenej dodávke musí byť odôvodnené a vykonané písomne a doručené druhej zmluvnej strane. Odstúpenie od zmluvy je účinné okamihom doručenia druhej zmluvnej strane. Ukončenie odberu oznámi odberateľ elektriny PDS najneskôr 10 dní vopred.
  8. Zmluva stráca platnosť aj ukončením zmluvy o pripojení odberateľa elektriny do distribučnej sústavy.

#### **XIV. Záverečné ustanovenia**

1. V prípade, ak sa niektoré ustanovenia týchto OP alebo Zmluvy o združenej dodávke dostanú do rozporu so Zákonom, s iným právnym predpisom alebo rozhodnutím príslušných štátnych orgánov Slovenskej republiky, nebude to mať vplyv na platnosť ostatných ustanovení OP a Zmluvy o združenej dodávke. Zmluvné strany sa v takom prípade zaväzujú dodatkom k Zmluve o združenej dodávke upraviť Zmluvu o združenej dodávke v súlade s takýmito zmenami vyplývajúcimi so zmeny zákonov alebo všeobecne záväzných právnych predpisov tak, aby bol zachovaný pôvodný zámer a účel uzavretia zmluvy.
2. Ak niektoré ustanovenia Zmluvy o združenej dodávke budú prekonané novou právnou úpravou, zmluvné strany sa zaväzujú nahradiť dotknuté ustanovenia zmluvy ustanoveniami novými, určenými právnou úpravou, resp. zmenou tak aby bol zachovaný účel zmluvy.
3. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým účastníkom trhu. Odchýliť sa od týchto OP je možné iba na základe Zmluvy o združenej dodávke a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku.
4. Všetky úkony vyplývajúce zo Zmluvy o združenej dodávke musia byť vykonané písomne, pokiaľ zmluvné strany nedohodnú inú formu.
5. Písomností sa považujú za doručené ak boli odoslané na adresu druhej zmluvnej strany uvedenú v Zmluve o združenej dodávke a
  - a) boli adresátom prevzaté, alebo
  - b) boli vrátené odosielateľovi ako nedoručiteľné a adresát svojím konaním alebo opomenutím zmaril doručenie písomnosti, v takomto prípade sa písomnosť považuje za doručenú uplynutím tretieho dňa odo dňa jej odoslania. Účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát doručenie písomnosti odmietol.
6. Právny vzťah založený Zmluvou o združenej dodávke sa riadi Obchodným zákonníkom, Zákonom, Zákonom o regulácii, príslušnými nariadeniami vlády SR, vyhláškami Ministerstva hospodárstva SR, výnosmi a rozhodnutiami ÚRSO a tiež ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
7. Údaje poskytnuté Užívateľom v súvislosti so Zmluvou o združenej dodávke PDS uloží za účelom spracovania dát, s čím Užívateľ podpisom Zmluvy o združenej dodávke vyjadruje svoj súhlas.

8. V zmysle § 7 ods. 4 písm. b) zákona č. 428/2002 Z. z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov je Užívateľ uzrozumený s nevyhnutným spracúvaním jeho osobných údajov v zmluvnom vzťahu v rozsahu uvedenom v Zmluve o združenej dodávke. Uvedený rozsah osobných údajov je presná identifikácia Užívateľa, aby Zmluva o združenej dodávke ako právny úkon bol adresný, zrozumiteľný a určiteľný. Užívateľ dáva podpisom Zmluvy o združenej dodávke súhlas PDS na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v Zmluve o združenej dodávke na spracúvanie aj iným subjektom, s ktorými uzatvorí PDS písomnú zmluvu o spracúvaní osobných údajov.
9. Tieto OP nadobúdajú platnosti a účinnosti dňom schválenia ÚRSO a tým sa stávajú záväznými pre všetkých dotknutých účastníkov trhu s elektrinou.

PRÍLOHA č. 6  
k Prevádzkovému poriadku DS ZSR

**OBCHODNÉ PODMIENKY  
K ZMLUVE O VÝMENE DÁT**

**I. Úvodné ustanovenia**

1. Železnice Slovenskej republiky, IČO 31 36 45 01, so sídlom na Klemensovej č. 8, 813 61 Bratislava, (ďalej len „PDS“) je držiteľom povolenia č. 2005E0116 na dodávku a distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia.
2. PDS vydáva tieto Obchodné podmienky (ďalej len „OP“) pre **zmluvu o výmene dát** podľa § 273 Obchodného zákonníka (ďalej len „Obch. Z.“) v súlade s ustanoveniami zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov, v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon“), 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“) a súvisiacimi právnymi predpismi.

**II. Všeobecné ustanovenia**

1. Tieto OP dopĺňajú právne vzťahy upravené medzi PDS a užívateľom distribučnej sústavy alebo dodávateľom elektriny, ktorý zastupuje užívateľa distribučnej sústavy, (ďalej len „Objednávateľ“) zmluvou o výmene dát (ďalej len „**Zmluva**“) a sú jej nedeliteľnou súčasťou.
2. PDS Zmluvou vyjadruje aktívny prístup k aplikácii ustanovenia § 24 ods. 2 písm. f) Zákona tým, že Objednávateľovi sprístupní namerané hodnoty odberu k tým odberným miestam, ku ktorým má Objednávateľ vlastnícky alebo nájomný vzťah alebo vzťah vyplývajúci zo zmluvy o dodávke elektriny, zo zmluvy o prenesení zodpovednosti za odchýlku, z rámcovej distribučnej zmluvy alebo obdobnej zmluvy .
3. Zmluvu je s PDS (pre účely Zmluvy je nazývaný aj „Poskytovateľ“) povinný uzatvoriť účastník trhu s elektrinou pôsobiaci na časti vymedzeného územia DS ŽSR ak je:
  - a) výrobcom elektriny vrátane výrobcov, ktorí nie sú meraný určeným meradlom vlastným alebo spravovaným PDS,
  - b) prevádzkovateľom inej distribučnej sústavy (ďalej len „LDS“),
  - c) dodávateľom elektriny alebo obchodníkom s elektrinou, ktorý dodáva koncovým odberateľom na základe zmluvy o združenej dodávke.
4. Objednávateľ využije dáta o nameraných hodnotách pre svoje účely v prípade koncového odberateľa, resp. výrobcu elektriny, alebo pre fakturačné, eventuálne reklamačné, účely alebo pre vyhodnotenie odchýlok v prípade dodávateľa elektriny, resp. obchodníka s elektrinou, alebo subjektu zúčtovania, ktorý prevzal za odberné miesta vymedzené zmluvou zodpovednosť za odchýlku.
5. V prípade, že Objednávateľ je súčasne aj výrobcom elektriny alebo prevádzkovateľom LDS, bude na základe Zmluvy odovzdávať údaje o svojej výrobe, resp. o výrobe a spotrebe v LDS v súlade s platnou legislatívou.

### III. Vymedzenie pojmov

- 1 Pojmy a definície používané v týchto OP sú používané a vykladané v súlade so Zákonom, Zákonom o regulácii a s ostatnými právnymi predpismi vydanými na ich základe.
2. Pre účely Zmluvy sú používané nasledovné pojmy:
  - a) **Bez meškania:** Bez meškania v zmysle Zmluvy znamená najneskôr do troch pracovných dní.
  - b) **15-minútový profil záťaže:** Pod 15-minútovým profilom záťaže sa rozumie postupnosť 96 meraných a skutočných hodnôt (s výnimkou prechodu dňa zo zimného na letný čas: 92 hodnôt; a späť: 100 hodnôt) stredného výkonu v 15- minútovej meracej perióde v celých kW bez desatinných miest za jeden kalendárny deň. Prvá 15-minútová meracia perióda kalendárneho dňa sa začína o 00:00:00 hodine a končí o 00:15:00 hodine. Posledná 15-minútová meracia perióda kalendárneho dňa sa začína o 23:45:00 hodine a končí o 00:00:00 hodine. Každý súvislý sled meraných a skutočných hodnôt bude identifikovaný časovým údajom prvej hodnoty.
  - c) **Priebehové meranie:** Meranie, pri ktorom je priebežne zaznamenávaná stredná hodnota výkonu za merací interval. Priebehové meranie môže byť použiteľné s diaľkovým odpočtom dát alebo s odpočtom pomocou ručného terminálu.
  - d) **Merané a skutočné hodnoty:** Merané a skutočné hodnoty sú 15-minútové profily záťaže získané ako:
    - (i) hodnoty namerané určenými meradlami Poskytovateľa, alebo vypočítané na základe údajov z merania,
    - (ii) hodnoty stanovené použitím typových diagramov odberu v zmysle Pravidiel trhu a tohto PP.
  - e) **Agregované hodnoty** sú hodnoty 15-minútového profilu záťaže získané z jednotlivých odberných alebo odovzdávacích miest na základe meraných hodnôt (zahŕňujú hodnoty odberov s priebehovým meraním a diaľkovým odpočtom, hodnoty priebehového merania bez diaľkového odpočtu) prípadne s využitím TDO a to agregované za jednotlivé bilančné skupiny zvlášť za dodávku a zvlášť za odber.
  - f) **Odsúhlasené hodnoty:** Pod odsúhlasenými hodnotami sa rozumejú konečné hodnoty 15-minútových profilov záťaže
    - (i) zistené odpočtom, alebo
    - (ii) odsúhlasené náhradné hodnoty po oprave chybných, alebo doplnení chýbajúcich hodnôt v zmysle nariadenia.
  - g) **Hodnoty energie** sú skutočné množstvá činnej elektriny v celých kWh bez desatinných miest vypočítané ako rozdiel stavov určeného meradla získaných odpočtom. Tento pojem tiež zahŕňa stavy elektromerov, dátum odpočtu a konštantu potrebnú pre výpočet energie.
  - h) **Namerané hodnoty:** súhrnný pojem pre merané a skutočné hodnoty, agregované hodnoty, odsúhlasené hodnoty a hodnoty energie.
  - i) **Plánovaná hodnota:** Pod plánovanou hodnotou sa rozumie plánovaná dodávka elektriny do odberného miesta v celých kWh bez desatinných miest dojednaná medzi dodávateľom a odberateľom v zmluve o dodávke elektriny. Plánovaná dodávka sa plánuje spravidla na jeden kalendárny rok. Jej zmena je možná iba so súhlasom oboch zmluvných strán.
  - j) **Kmeňové údaje** sú údaje o odbernom a odovzdávacom mieste a o odberateľovi, ktoré eviduje Poskytovateľ vo svojom informačnom systéme. Zoznam poskytovaných kmeňových údajov je uvedený v prílohe č. 2 Zmluvy.

- k) **Poskytovanie nameraných hodnôt;** Pod poskytovaním nameraných hodnôt sa rozumie ich odoslanie na elektronickú adresu Objednávateľa uvedenú v Zmluve, alebo ich sprístupnenie na internetových stránkach Poskytovateľa v časových intervaloch stanovených v Zmluve.
- l) **Technická špecifikácia pre výmenu dát s prevádzkovateľom distribučnej sústavy.** Technická špecifikácia pre výmenu dát s prevádzkovateľom distribučnej sústavy obsahuje detailný popis elektronickej komunikácie s PDS, ako aj popis procesov a postupov týkajúcich sa trhu s elektrinou. Dokument detailne špecifikuje: typy a pravidlá pre údaje stanovené v PP, formáty dátových položiek, formáty dátových súborov, pravidlá elektronickej komunikácie prostredníctvom elektronickej pošty, ochranu, autentifikáciu a autorizáciu s využitím technológie PKI a elektronického podpisu.
- m) **Fakturačné hodnoty** sú všetky vypočítané fakturačné položky. Fakturačné položky obsahujú jednotkovú cenu, jednotku, množstvo a výslednú cenu za položku, prípadne ďalšie položky.

#### IV. Predmet zmluvy

1. Poskytovateľ na základe Zmluvy poskytne Objednávateľovi za podmienok a spôsobom uvedeným v Zmluve kmeňové údaje, namerané hodnoty a fakturačné hodnoty v odberných alebo odovzdávacích miestach vymenovaných v Prílohe č. 1 Zmluvy a Objednávateľ poskytuté kmeňové údaje, namerané hodnoty a fakturačné hodnoty dohodnutým spôsobom prevezme a za poskytuté údaje zaplatí cenu podľa Zmluvy.
2. Objednávateľ je oprávnený poskytuté namerané a fakturačné hodnoty využívať výlučne v rámci svojich služieb a aplikácií
3. Objednávateľ sa zaväzuje poskytovať Poskytovateľovi plánovanú hodnotu pre každé odberné alebo odovzdávacie miesto vymenované v Prílohe č. 1 Zmluvy najneskôr 25 pracovných dní pred počiatočným dňom obdobia, na ktoré je hodnota plánovaná.
4. Objednávateľ nie je oprávnený bez predchádzajúceho súhlasu Poskytovateľa sprístupniť poskytuté namerané a fakturačné hodnoty tretím stranám, alebo osobám, prípadne ich použiť iným spôsobom, alebo na iný účel, ako je dohodnuté v Zmluve. Tento záväzok sa nevzťahuje na poskytovanie informácií v prípade, že povinnosť poskytovania informácií je Objednávateľovi uložená zákonom alebo všeobecne záväzným právnym predpisom. Objednávateľ je oprávnený poskytuté informácie sprístupniť svojim zákazníkom (s ktorými je v zmluvnom vzťahu) v rozsahu vyplývajúcom z tohto zmluvného vzťahu.
5. Výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ LDS je povinný bezodplatne na základe Zmluvy poskytovať PDS namerané hodnoty podľa podmienok Zmluvy.

#### V. Cena

1. Cena predmetu Zmluvy uvedeného v čl. IV. Bode 1. je určená dohodou zmluvných strán v súlade so zákonom č. 18/1996 Z .z. o cenách v znení neskorších predpisov. Ceny môžu byť upravené len dodatkom k Zmluve podpísaným obidvoma zmluvnými stranami.
2. PDS poskytuje nasledujúce služby:
  - a) poskytovanie plánovaných hodnôt, kmeňových údajov a nameraných hodnôt raz za mesiac prostredníctvom internetového servera Poskytovateľa,
  - b) poskytovanie plánovaných hodnôt, kmeňových údajov a nameraných hodnôt raz za mesiac elektronickou poštou na adresu Objednávateľa,

- c) poskytovanie fakturačných hodnôt mesačne do 5. pracovného dňa nasledovného mesiaca prostredníctvom internetového servera Poskytovateľa,
  - d) poskytovanie fakturačných hodnôt mesačne do 5. pracovného dňa nasledovného mesiaca elektronickou poštou na adresu Objednávateľa,
3. PDS poskytuje za úplatu nasledujúce služby:
- a) poskytovanie meraných a skutočných hodnôt a agregovaných hodnôt denne každý pracovný deň prostredníctvom internetového servera Poskytovateľa,
  - b) Odosielanie meraných a skutočných hodnôt a agregovaných hodnôt denne každý pracovný deň elektronickou poštou na adresu Objednávateľa.
4. Cena podľa čl. V. bodu 3 týchto OP je určená ako súčin počtu odberných alebo odovzdávacích miest Objednávateľa, počtu mesiacov plnenia a jednotkovej ceny za 1 mesiac a 1 odberné miesto. Jednotková cena je uverejnená na internetovej stránke PDS ([www.zsr.sk](http://www.zsr.sk)).

## **VI. Miesto plnenia zmluvy**

Miestom plnenia Zmluvy je sídlo ŽSR.

## **VII. Povinnosti zmluvných strán**

1. Poskytovateľ je povinný poskytnúť raz za mesiac namerané a fakturačné hodnoty Objednávateľovi za jednotlivé odberné alebo odovzdávacie miesta vymenované v prílohe č. 1 Zmluvy najneskoršie do piateho pracovného dňa nasledujúceho mesiaca. Hodnoty energie poskytuje Poskytovateľ do 15 pracovných dní po vykonaní odpočtu stavov elektromerov.
2. Poskytovateľ je povinný poskytnúť Objednávateľovi merané a skutočné hodnoty a agregované hodnoty za príslušný kalendárny deň za jednotlivé odberné alebo odovzdávacie miesta vymenované v Prílohe č. 1 Zmluvy podľa článku V. bodu 3 týchto OP v nasledujúci pracovný deň po príslušnom kalendárnom dni najneskôr do 11:00:00 hodiny platného času.
3. Poskytovateľ je povinný bez meškania informovať Objednávateľa o poruche meradla, alebo zariadenia na prenos informácií o nameraných hodnotách a vykonať výpočet náhradných hodnôt v zmysle Pravidiel trhu a PP.
4. Poskytovateľ je povinný bez meškania odovzdať Objednávateľovi na jeho požiadanie chýbajúce, alebo neúplné namerané hodnoty.
5. Poskytovateľ je povinný zabezpečiť u priebehových meraní časovú synchronizáciu meradiel merajúcich 15-minútový profil záťaže tak, aby odchýlka od jednotného času nebola väčšia ako 1 minúta.
6. Poskytovateľ je povinný archivovať namerané hodnoty najmenej 10 rokov od príslušného kalendárneho dňa.
7. Objednávateľ je povinný dodať Poskytovateľovi plánovanú ročnú hodnotu dodávky elektriny do odberného miesta pre účely výpočtu skutočnej spotreby pomocou metódy TDO.
8. Objednávateľ je povinný bez meškania informovať Poskytovateľa o všetkých skutočnostiach, ktoré môžu mať vplyv na plnenie predmetu Zmluvy, hlavne o zmene svojho právneho vzťahu k odberným, alebo odovzdávacím miestam.
9. Žiadna zo zmluvných strán nebude zodpovedná za nedodržanie svojich povinností vyplývajúcich zo Zmluvy, ak ich nesplnenie nastalo v dôsledku vyššej moci.
10. Výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ LDS je povinný poskytovať namerané hodnoty v termínoch uvedených v Technickej špecifikácii pre výmenu dát s PDS.



### **VIII. Odovzdávanie a preberanie nameraných hodnôt**

1. Poskytovateľ sprístupní namerané hodnoty v jednotlivých odberných alebo odovzdávacích miestach vymenovaných v Prílohe č.1 Zmluvy Objednávateľovi na svojom internetovom serveri alebo zašle elektronickou poštou.
2. Poskytovateľ bude odovzdávať namerané hodnoty Objednávateľovi elektronickou poštou z adresy (-ies): (Doplní PDS)
3. Dátové formáty pre odovzdávanie nameraných hodnôt sú popísané v Prílohe č. 2 Zmluvy.
4. V prípade technickej poruchy toku dát medzi zmluvnými stranami Poskytovateľ vykoná odovzdanie nameraných hodnôt náhradným spôsobom (telefónom, faxom), pričom o nutnosti použitia náhradného spôsobu bude Objednávateľ a vopred informovať.
5. Poskytovanie nameraných hodnôt od výrobcu elektriny alebo prevádzkovateľa LDS sa riadi primerane čl. VIII.

### **IX. Platobné podmienky a fakturácia**

1. Poskytovateľ je oprávnený vystaviť faktúry za poskytnuté kmeňové údaje, namerané hodnoty a fakturačné hodnoty v odberných alebo odovzdávacích miestach vymenovaných v Prílohe č. 1 Zmluvy mesačne, k poslednému dňu kalendárneho mesiaca, za ktorý sa služba fakturuje. Poskytovateľ vystaví faktúru do 5. dňa nasledujúceho mesiaca. Vyplatenie príslušných čiastok je podmienené dodržiavaním všetkých podmienok Zmluvy zo strany Poskytovateľa.
2. Cena bude Objednávateľom uhradená Poskytovateľovi bezhotovostným prevodom na bankový účet Poskytovateľa, ktorý bude uvedený na faktúre. Záväzok úhrady bude splnený dňom pripísania príslušnej čiastky na bankový účet Poskytovateľa.
3. Splatnosť faktúr je 14 dní odo dňa vystavenia faktúry.
4. Faktúry Poskytovateľa budú obsahovať náležitosti v zmysle zákona č. 222/2004 Z.z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov a číslo objednávky. Objednávateľ je oprávnený vrátiť faktúru neobsahujúcu uvedené údaje Poskytovateľovi na prepracovanie. Objednávateľ nie je v omeškaní s platením ceny za poskytnuté služby do doručenia úplnej faktúry.

### **X. Reklamácie**

1. Objednávateľ má právo reklamovať prijaté namerané hodnoty. Reklamáciu je Objednávateľ povinný podať bez meškania po tom, ako zistil nezrovnalosti v prijatých nameraných hodnotách, najneskôr však do 10 pracovných dní od dátumu prijatia nameraných a fakturačných hodnôt.
2. Poskytovateľ je povinný bez meškania po prijatí reklamáciu, najneskôr do 10 pracovných dní, vybaviť a informovať Objednávateľa o výsledku reklamačného konania.

### **XI. Osobitné ustanovenia**

1. Zmluvné strany sa zaväzujú vynaložiť maximálne úsilie, aby prípadné spory boli vyriešené z mierom.
2. Zmluvné strany sa zaväzujú poskytnúť si vzájomne všetku potrebnú súčinnosť na plnenie podľa Zmluvy.

3. Objednávateľ sa zaväzuje chrániť poskytnuté kmeňové údaje, namerané hodnoty a fakturačné hodnoty. Zväzok ochrany a utajenia trvá po celú dobu trvania uvedených skutočností. Tento zväzok sa nevzťahuje na poskytovanie informácií v prípade, že to bude vyžadované všeobecne záväznými právnymi predpismi.
4. Ak Objednávateľ poruší povinnosti podľa tejto zmluvy chrániť a nesprístupňovať poskytnuté kmeňové údaje, namerané hodnoty a fakturačné hodnoty, je povinný zaplatiť druhej zmluvnej strane za každé porušenie tejto povinnosti zmluvnú pokutu vo výške 100 000,- Sk (slovami jednototísíc slovenských korún). Ustanovenia tohto článku sa nevzťahujú na informačnú povinnosť vyplývajúcu zo zákona alebo všeobecne záväzných právnych predpisov.
5. Zmluvné strany sa zaväzujú navzájom informovať o všetkých skutočnostiach, o ktorých sú si vedomé, že by mohli spôsobiť škody a usilovať sa o odvrátenie hroziacich škôd.
6. Náhrada škody sa riadi ustanoveniami Obchodného zákonníka.

## **XII. Platnosť Zmluvy, ukončenie Zmluvy**

1. Zmluva je platná odo dňa jej dňom jej uzatvorenia.
2. Zmluva sa uzatvára na dobu neurčitú.
3. Zmluva zaniká okamihom ukončenia platnosti zmluvy o dodávke elektriny medzi Objednávateľom a odberateľom elektriny k odbernému miestu uvedenému v Prílohe č. 1 (ku ktorému sa poskytujú namerané hodnoty).
4. Platnosť a účinnosť Zmluvy môžu zmluvné strany ukončiť na základe vzájomnej písomnej dohody.
5. Každá zo zmluvných strán môže vypovedať zmluvu bez udania dôvodu. Vypovedná lehota je tri mesiace a začína prvým dňom kalendárneho mesiaca nasledujúceho po doručení písomnej výpovede druhej zmluvnej strane.
6. Ku dňu ukončenia účinnosti Zmluvy zanikajú všetky práva a povinnosti zmluvných strán vyplývajúce zo Zmluvy s výnimkou tých zväzkov obsiahnutých v jej ustanoveniach, z ktorých povahy vyplýva, že majú trvať aj naďalej.
7. Ustanovenia o ochrane informácií, náhrade škody, zmluvných pokutách a riešení sporov zostávajú v platnosti aj po ukončení účinnosti Zmluvy.

## **XIII. Záverečné ustanovenia**

1. Akékoľvek zmeny alebo doplnky Zmluvy môžu byť vykonávané len formou písomných dodatkov podpísaných štatutárnymi zástupcami oboch zmluvných strán s výnimkou Prílohy č. 1 a Prílohy č.2, ktorých zmeny alebo doplnky môžu byť vykonávané aj formou písomných dodatkov podpísaných zodpovednými osobami oboch zmluvných strán.
2. Zmluva je vyhotovená v dvoch exemplároch, z ktorých každá zo zmluvných strán obdrží po jej podpise jedno vyhotovenie.
3. Zmluva obsahuje nasledujúce prílohy:
  - a) Príloha č. 1 – Zoznam a technický popis odberných a odovzdávacích miest, pre ktoré budú odovzdávané namerané hodnoty.
  - b) Príloha č. 2 – Technická špecifikácia pre výmenu dát s prevádzkovateľom distribučnej sústavy (zverejnená na internetovej stránke Poskytovateľa)
  - c) Príloha č. 3 – Prevádzkový poriadok DS ŽSR
  - d) Príloha č. 4 – Podmienky a technický popis prístupu k dátam poskytovaným prostredníctvom internetového servera Poskytovateľa.

4. Na právny vzťah Zmluvou založený a práva a povinnosti z neho vyplývajúce sa aplikujú všeobecne záväzné právne predpisy právneho poriadku Slovenskej republiky.

PRÍLOHA č. 7  
k Prevádzkovému poriadku DS ZSR

**OBCHODNÉ PODMIENKY  
K ZMLUVE O ZDRUŽENEJ DODÁVKE TYP TNO  
PRE ODBERATEĽA NA ELEKTRICKEJ TRAKCII, KTORÉHO HDV NIE SÚ VYBAVENÉ  
URČENÝM MERADLOM**

**I. Úvodné ustanovenia**

1. Železnice Slovenskej republiky, IČO 31 36 45 01, so sídlom na Klemensovej č. 8, 813 61 Bratislava, (ďalej len „PDS“) je držiteľom povolenia č. 2005E0116 na dodávku a distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia.
2. PDS vydáva tieto Obchodné podmienky pre zmluvu o združenej dodávke pre odberateľa na elektrickej trakcii, ktorého HDV nie sú vybavené určeným meradlom (ďalej len „OP“) podľa § 273 Obchodného zákonníka (ďalej len „Obch. Z“) v súlade s ustanoveniami zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov, v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon“), 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“) a súvisiacimi právnymi predpismi.

**II. Všeobecné ustanovenia**

1. Tieto OP dopĺňajú právne vzťahy upravené medzi PDS a užívateľom distribučnej sústavy (ďalej len „Užívateľ“) zmluvou o združenej dodávke elektriny Typ TNO pre odberateľa na elektrickej trakcii, ktorého HDV nie sú vybavené určeným meradlom (ďalej len „**Zmluva o združenej dodávke Typ TNO**“) a sú jej nedeliteľnou súčasťou.
2. Pojmy a definície používané v týchto OP sú používané a vykladané v súlade so Zákonom, Zákonom o regulácii a s ostatnými právnymi predpismi vydanými na ich základe.
3. Tieto OP upravujú vzťahy, povinnosti a postupy na základe Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO, uzatvorenej medzi PDS a Užívateľom a postup pre uzatváranie Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO.
4. Distribúcia elektriny a s tým súvisiace služby sú zabezpečované na základe § 24 ods. 2 písm. e) Zákona.
5. Dodávka a distribúcia elektriny je splnená prechodom elektriny z distribučnej sústavy PDS do odberného zariadenia Užívateľa, t.j. v prípade hnacích dráhových vozidiel závislej trakcie sa prechod elektriny uskutočňuje na rozhraní trolejový drôt -zberač prúdu dráhového vozidla.
6. Zmluvu o združenej dodávke Typ TNO uzatvára v súlade s § 2 písm. k) nariadenia vlády SR č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou (ďalej len „Pravidlá trhu“) Užívateľ s PDS pre jednotlivé napäťové úrovne, z ktorých má záujem odoberať elektrinu.
7. Pre každú napäťovú úroveň na elektrickej trakcii existuje v rovnakom čase iba jedna Zmluva o združenej dodávke Typ TNO uzavretá medzi PDS a Užívateľom
10. Zmluva o združenej dodávke Typ TNO medzi PDS a Užívateľom sa uzatvára na základe kompletnej žiadosti o uzatvorenie Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO (ďalej len

- „Žiadosť“), ktorá obsahuje náležitosti uvedené v čl. II. bode 11 a prílohy uvedené v čl. II. bode 12 týchto OP.
11. Náležitosti žiadosti sú uvedené vo vzorovom tlačive PDS uvedeného na internetovej stránke PDS.
  12. Prílohy Žiadosti pre užívateľov ktorí odoberali elektrinu z elektrickej trakcie v predchádzajúcom zmluvnom období :
    - a) Kópiu platnej zmluvy o prístupe na železničnú dopravnú cestu.
    - b) Objednávku množstva elektriny pre požadované zmluvné obdobie, rozčlenenú podľa jednotlivých mesiacov a napätových úrovní,
  13. Prílohy Žiadosti pre užívateľov ktorí neodoberali elektrinu z elektrickej trakcie v predchádzajúcom zmluvnom období :
    - a) Výpis z Obchodného registra nie starší ako 3 mesiace, v prípade zahraničných dopravcov ekvivalent tohto dokumentu vydaný v krajine sídla dopravcu (úradný preklad v slovenskom jazyku).
    - b) Kópiu platnej zmluvy o prístupe na železničnú dopravnú cestu.
    - c) Objednávku množstva elektriny pre požadované zmluvné obdobie, rozčlenená podľa jednotlivých mesiacov a napätových úrovní,
  14. Žiadosť o uzatvorenie Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO pre užívateľa, ktorý odoberal elektrinu z elektrickej trakcie v predchádzajúcom zmluvnom období, musí byť PDS doručená najmenej 90 dní pred začatím nového zmluvného obdobia. Pri nedodržaní uvedeného termínu bude považované za objednané množstvo 0 kWh a bude záväzným pre vyhodnotenie odberu užívateľa pre celé nasledujúce zmluvné obdobie.
  15. Žiadosť o uzatvorenie Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO pre užívateľa, ktorý neodoberal elektrinu z elektrickej trakcie v predchádzajúcom zmluvnom období, musí byť PDS doručená najmenej 30 dní pred začatím odberu.

### **III. Práva a povinnosti užívateľa DS**

1. Užívateľ má právo na dodávku a distribúciu elektriny prostredníctvom DS ŽSR do svojich odberných zariadení na príslušnej napäťovej úrovni Súčasťou distribúcie elektriny je aj prenos elektriny prenosovou sústavou SR.
3. Užívateľ sa zaväzuje zaplatiť PDS za dodávku cenu dohodou a distribúciu odobratého množstva elektriny a s tým súvisiace služby cenu v súlade s tarifami určenými príslušnými platnými rozhodnutiami Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len ÚRSO). Priznanie distribučnej tarify podľa hladiny, z ktorej Užívateľ odoberá elektrinu, sa riadi napäťovou hladinou
8. Užívateľ je povinný udržiavať odberné elektrické zariadenie v stave, ktorý zodpovedá Technickým podmienkam ŽSR (ďalej len TP) a platným STN.
9. Užívateľ je povinný dodržiavať pokyny obchodnoenergetického dispečingu PDS a prijať také technické opatrenia, ktoré zabránia možnosti negatívnym spôsobom ovplyvniť kvalitu distribúcie elektriny.
10. Zmluvné strany sa zaväzujú postupovať v prípade hroziaceho alebo existujúceho stavu núdze podľa príslušných právnych predpisov.

#### **IV. Práva a povinnosti PDS**

1. PDS sa zaväzuje zabezpečiť Užívateľovi dodávku a distribúciu elektriny do odberného zariadenia Užívateľa na príslušnej napäťovej úrovni
2. PDS podľa Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO poskytuje zabezpečenie dodávky a distribúcie elektriny za podmienok uvedených v týchto OP
3. PDS zabezpečí pre Užívateľa systémové a podporné služby za podmienok stanovených podľa všeobecne záväzných právnych predpisov.
4. PDS zaistí distribúciu elektriny prostredníctvom distribučnej sústavy na vymedzenom území uvedenom v povolení distribúcie elektriny pre ŽSR v kvalite podľa platných STN a všeobecne záväzných právnych predpisov.

#### **V. Určenie množstva elektriny pre distribúciu**

1. Dodávku a distribúciu elektriny do odberných zariadení Užívateľa na príslušnej napäťovej úrovni vyhodnocuje PDS v zmysle príslušnej prílohy k zmluve Spôsob vyhodnotenia spotreby HDV, ktoré nie sú vybavené meraním elektriny.
2. Pri vyhodnocovaní množstva dodanej elektriny a množstva distribuovanej elektriny sú použité Merné spotreby podľa príslušnej prílohy k tejto zmluve.
3. Pri vyhodnocovaní množstva dodanej elektriny a množstva distribuovanej elektriny sú použité hrubotonokilometre (hrtkm) príp. vlakokilometre (vlkm) z informačného systému PIS ŽSR v zmysle predpisu ŽSR SR 1012 a hrtkm sú vrátane hmotnosti HDV.

#### **VI. Špecifikácie dodávok elektriny**

1. Užívateľ má nárok na úpravu objednaného množstva písomnou formou najneskôr do 14. kalendárneho dňa mesiaca pred začiatkom nasledujúceho štvrťroka a to v rozmedzí +5 % až – 5 % z predloženej objednávky v príslušnom štvrťroku,. V prípade ak požadovaná úprava bude presahovať uvedený interval môže PDS takúto žiadosť zamietnuť.
2. Užívateľ sa zaväzuje odobrať dohodnutý objem elektriny pre daný štvrťrok uvedený v objednávke alebo upravený podľa vyššie uvedeného bodu tohto článku v tolerancii – 2 % až + 3 %.
3. Pri skutočne odobratom množstve elektriny v danom štvrťroku pod 98 % zmluvne dohodnutého množstva, PDS vyúčtuje rozdiel medzi skutočne odobratým množstvom elektriny a povolenou toleranciou 98 %, v prirážke za nedočerpanie množstva určenej PDS v zmluve
4. Pri skutočne odobratom množstve elektriny v danom štvrťroku nad 103% zmluvne dohodnutého množstva, PDS vyúčtuje rozdiel medzi skutočne odobratým množstvom elektriny a povolenou toleranciou 103% za každú prekročenú MWh v cene, ktorá je zložená z ceny za silovú elektrinu a prirážky za prekročenie množstva určenej PDS v zmluve.

#### **VII. Cenové a platobné podmienky**

1. PDS účtuje tarify za distribúciu v súlade s platným rozhodnutím ÚRSO.
2. V prípade zmeny rozhodnutia ÚRSO počas platnosti zmluvy bude PDS fakturovať odberateľom elektriny novú tarifu odo dňa účinnosti rozhodnutia ÚRSO, ktorým došlo k úprave tarify. Tarifu za distribúciu elektriny uverejňuje PDS na svojej internetovej stránke.

3. Cenu za dodávku elektriny bude PDS účtovať v zmysle zákona č.18/1996 Z. z. o cenách v znení neskorších predpisov.
4. Vyúčtovacia faktúra za odobraté množstvo elektriny a distribúciu bude vystavená do posledného dňa nasledujúceho mesiaca po ukončení kalendárneho mesiaca. Splatnosť faktúry je 14 dní odo dňa vystavenia.
5. PDS má právo vystavovať faktúry za opakované odbery elektriny (preddavky) vrátane spotrebnej dane v zmysle Zákona č.609/2007 Z. z. a DPH resp. preddavkové platby (splátky) v dohodnutých výškach a termínoch uvedených v zmluve. Výška faktúry za opakované odbery elektriny je stanovená na základe spotreby predchádzajúceho porovnateľného obdobia, respektíve na základe objednaného množstva. V prípade že si užívateľ neobjedná množstvo elektriny pre zmluvné obdobie v príslušnom termíne a elektrinu odoberá, je PDS oprávnený vystaviť faktúry za opakované odbery vo výške 100 % skutočne odobratého množstva z predchádzajúceho porovnateľného obdobia. Takýto odber môže PDS považovať za neoprávnený odber v súlade s § 39 zákona. Faktúra za opakovaný odber elektriny bude vystavená do 15. dňa príslušného mesiaca.
6. K cenám je účtovaná DPH podľa zákona č.222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov a spotrebná daň (SD) podľa Zákona č. 609/2007 Z. z..
7. Pri oprávnenej reklamácií faktúry je PDS povinný faktúru opraviť. PDS reklamáciu prešetrí a výsledok šetrenia oznámi Odberateľovi v lehote 30 dní od obdržania reklamácie. Reklamácia nemá odkladný účinok na úhradu faktúry. Ak je reklamácia oprávnená, vystaví PDS dobropis, resp. ťarchopis, na základe ktorého zmluvná strana zrealizuje úhradu v lehote splatnosti 14 dní od ich vystavenia.
8. V prípade, ak Odberateľ riadne neuhradí PDS akúkoľvek dlžnú čiastku v deň splatnosti, PDS sú oprávnené účtovať úrok z omeškania za obdobie od dňa splatnosti až do dňa úplného splatenia dlžnej čiastky v zmysle Obchodného zákonníka. Úrok z omeškania sa ráta z dlžnej čiastky za každý aj začatý deň omeškania.
9. Ak vzniknú chyby pri fakturácii spôsobené uvedením nesprávnej ceny, chybou v kalkulácii a podobne, majú Odberateľ alebo PDS nárok na vyrovnanie nesprávne fakturovaných čiastok formou dobropisu alebo ťarchopisu.
10. Faktúry sa uhrádzajú podľa dátumu splatnosti uvedenom na faktúre alebo dohodnutom v splátkovom kalendári. Zaplatením sa rozumie pripísanie celej fakturovanej čiastky na účet PDS, uvedený na faktúre.
11. Ak prípadne deň splatnosti platby na deň pracovného voľna alebo na deň pracovného pokoja, je dňom splatnosti najbližší nasledujúci pracovný deň.
12. V prípade omeškania s úhradou dohodnutých platieb je PDS oprávnený účtovať odberateľovi elektriny úrok z omeškania vo výške určenej v zmysle príslušných ustanovení Obchodného zákonníka.
13. Spôsob platby je dohodnutý v zmluve. V bankovom styku budú používané variabilné symboly uvedené na príslušnej faktúre, alebo variabilné symboly v dohode o splátkovom kalendári.
14. V prípade, že je užívateľ elektriny v omeškaní so zmluvne dohodnutou platbou, PDS má povinnosť zaslať mu upomienku s výzvou na zaplatenie. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke je PDS oprávnený v zmysle zákona o energetike obmedziť alebo prerušiť distribúciu do odberných miest odberateľa elektriny.

## VIII. Reklamácie

1. Reklamácie Užívateľa elektriny voči PDS budú riešené spôsobom uvedeným v platnom Reklamačnom poriadku, ktorý je súčasťou tohto PP.
2. PDS je povinný reklamáciu prešetriť a výsledok šetrenia oznámi Užívateľovi elektriny do 30 kalendárnych dní odo dňa nasledujúceho po dni prijatia reklamácie.

## IX. Obmedzenie, prerušenie distribúcie elektriny

1. PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny bez nároku na náhradu škody, s výnimkou prípadov, keď škoda vznikla zavinením PDS, v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu:
  - a) pri vykonávaní plánovaných rekonštrukcií, opráv, údržby a revízií energetických zariadení,
  - b) pri stavoch núdze alebo pri činnostiach zamedzujúcich ich vzniku,
  - c) pri bezprostrednom ohrození života a zdravia osôb a majetku, alebo pri likvidácii príčin týchto stavov,
  - d) pri poruchách na zariadeniach sústavy a počas ich odstraňovania,
  - e) pri neoprávnenom odbere elektriny,
  - f) pri odbere elektriny zariadením, ktoré ohrozuje život a zdravie osôb a majetok,
  - g) pri odbere elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávok elektriny a ak Užívateľ nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
  - h) pri dodávke elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny a ak výrobca elektriny nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
  - i) pri zabránení prístupu k meraciemu zariadeniu odberateľom elektriny alebo výrobcom elektriny,
  - j) v prípade neuhradenia dlžnej sumy ani v lehote uvedenej v upomienke.
  - k) v ostatných prípadoch uvedených v platných právnych predpisoch
2. Pri obmedzení alebo pri prerušení distribúcie elektriny z dôvodov uvedených v čl. IX. bod 1 písm. a) týchto OP, PDS oznámi Užívateľovi začiatok a skončenie tohto obmedzenia alebo prerušenia v zmysle Zákona. Oznamovacia povinnosť voči Užívateľovi o prerušení alebo obmedzení distribúcie je splnená odoslaním písomného oznamu Užívateľovi na adresu určenú v zmluve na odosielanie zásielok, resp. určenú po vzájomnej dohode
3. Ak vznikla škoda pri obmedzení alebo pri prerušení dodávky elektriny z dôvodov uvedených v čl. IX. bod 1 písm. a) týchto OP, môže si Užívateľ uplatňovať náhradu škody a ušlého zisku len vtedy, ak PDS nesplnil oznamovaciu povinnosť podľa čl. IX. bod 2 týchto OP.
4. PDS pri zistení prerušenia distribúcie elektriny z dôvodu poruchy v distribučnej sústave bezodkladne zabezpečí jej odstránenie.
5. V prípade prerušenia distribúcie elektriny z dôvodu poruchy, Užívateľ odberného zariadenia informuje PDS.
6. Automatické informovanie o udalostiach a poruchové hlásenia sa Užívateľovi štandardne neposkytujú.
7. Užívateľ môže písomne požiadať PDS o informácie ohľadom príčin poruchy a predpokladanom obnovení distribúcie elektriny prostredníctvom autorizovanej osoby



poverenej PDS v zmysle Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO a PDS vyjadrenie bezodkladne poskytne. Žiadosť o písomné vyjadrenie PDS musí byť podaná písomnou formou do sídla PDS a PDS sa k žiadosti vyjadrí..

## **X. Neoprávnený odber elektriny**

1. Neoprávnený odber je odber elektriny bez uzavretej alebo v rozpore s uzavretou Zmluvou o združenej dodávke Typ TNO.
2. Pri neoprávnenom odbere elektriny je Užívateľ povinný uhradiť PDS vzniknutú škodu v zmysle § 39 ods. 2 Zákona. Spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny sa vykoná podľa vyhlášky Ministerstva hospodárstva SR č. 154/2005 Z. z. v znení neskorších predpisov.

## **XI. Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti**

1. Zmluvné strany sa zaväzujú informovať sa včas a presne o všetkých zmenách skutočností uvedených v Zmluve o združenej dodávke Typ TNO, poskytovať si všetky informácie, ktoré by mohli mať vplyv na jej plnenie, a poskytnúť si plnú súčinnosť pre predchádzaní hroziacim škodám a odstraňovaní ich následkov.
2. V prípade, ak niektorá zmluvná strana bola informovaná, alebo podľa všetkých logických okolností pri dodržaní zodpovedajúcej dôslednosti mala disponovať informáciou o skutočnostiach, ktoré znemožnili plnenie v rozsahu Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO, a o týchto skutočnostiach neinformovala spôsobom podľa čl. IX. bodu 2 týchto OP druhú zmluvnú stranu, alebo bola požiadaná o poskytnutie súčinnosti, a túto súčinnosť neposkytla, nesie plnú zodpovednosť za škody, ktoré nesplnením povinností podľa čl. X. Bodu 1 týchto OP vznikli.
3. Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich zo Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle § 374 Obch. Z, alebo za podmienok vyplývajúcich z platných právnych predpisov.
4. Za okolnosti vylučujúce zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO nezávisle na vôli jednej zo zmluvných strán a bráni jej v plnení povinností, ak sa nedá rozumne predpokladať, že by túto prekážku, alebo jej následky odvrátila. Strana dotknutá okolnosťami vylučujúcimi jej zodpovednosť, je povinná o týchto okolnostiach bezodkladne písomne informovať druhú zmluvnú stranu a vyzvať ju k rokovaniu. Na požiadanie predloží zmluvná strana, odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť, druhej zmluvnej strane dôveryhodný dôkaz o takejto skutočnosti. Pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa tejto zmluvy, pokiaľ je to rozumne možné a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

## **XII. Ochrana dát**

1. Všetky údaje a informácie obchodného charakteru, ktoré vyplývajú z uzatvorenej Zmluvy o združenej dodávke alebo pri činnostiach zabezpečujúcich naplnenie Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO budú považovať zmluvné strany za. Obchodné tajomstvo

2. Užívateľ a PDS sa zaväzujú, že tieto informácie budú chrániť a utajovať pred tretími osobami, s výnimkou poskytovania údajov na základe platných právnych predpisov.
3. V prípade nedodržania povinnosti ochrany informácií, zmluvná strana, ktorá túto povinnosť nesplnila je povinná nahradiť druhej zmluvnej strane všetky škody v zmysle Obchodného zákonníka.

### **XIII. Riešenie sporov**

V prípade riešenia sporov postupuje PDS a Užívateľ nasledovným spôsobom:

1. PDS a Užívateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť.
2. Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne popíše a uvedie odkaz na ustanovenia právneho predpisu, PP alebo Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok oceneľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí.
3. Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na adresu splnomocnenca pre zmluvné vzťahy.
4. Splnomocnenci oboch zmluvných strán pre komunikáciu sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, splnomocnenci oboch zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie.
5. Pri schôdzke splnomocnencov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré obe zmluvné strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a popíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou.
6. Štatutárne orgány PDS a Užívateľa, alebo ich poverení zástupcovia, sú povinní sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadriť najneskôr do 30-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla, resp. adresy.
7. Ak nedôjde do 60 dní od doručenia výzvy k inej dohode, môže sa zmluvná strana, ktorá na tom má záujem, obrátiť so sťažnosťou na príslušný správny orgán, prípadne so žalobou na príslušný súd. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO.

### **XIV. Ukončenie zmluvy**

1. Doba platnosti zmluvy je uvedená v Zmluve o združenej dodávke Typ TNO. Ak je zmluva uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím lehoty, na ktorú bola uzatvorená.
2. Užívateľ je oprávnený Zmluvu o združenej dodávke Typ TNO vypovedať písomnou formou s udaním dôvodov a výpovednou lehotou 3 mesiace, ktorá začína plynúť od prvého dňa nasledujúceho mesiaca odo dňa doručenia výpovede.
3. Zmluvné strany sú oprávnené od Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO odstúpiť v prípade podstatného porušenia Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO alebo týchto OP druhou

zmluvnou stranou. Podstatné porušenie povinnosti podľa Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO alebo OP zo strany Užívateľa sa považuje najmä:

- a) nezaplatenie akejkoľvek platby podľa Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO, týchto OP alebo platného rozhodnutia ÚRSO ani po písomnej výzve na zaplatenie,
  - b) omeškania so zaplatením zmluvných pokút, úrokov z omeškania a náhrad v stanovených termínoch a to po písomnej výzve PDS,
  - c) v prípade, ak nedôjde k začatiu dodávky a distribúcie elektriny podľa Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO z dôvodu nečinnosti trvajúcej viacej ako 14 dní od účinnosti Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO alebo zmarenia zo strany Užívateľa,
  - d) začatie konkurzného alebo vyrovnacieho konania na majetok Užívateľa,
4. Za podstatné porušenie Zmluvy o združenej dodávke zo strany PDS sa považuje :
- a) bezdôvodné obmedzenie alebo prerušenie dodávky a distribúcie elektriny,
  - b) bezdôvodné neposkytovanie dodávky a distribúcie elektriny,
  - c) začatie konkurzného konania na majetok PDS.
5. Odstúpenie od Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO v zmysle bodu 3 a 4. tohto článku, musí byť odôvodnené a vykonané písomne a doručené druhej zmluvnej strane. Odstúpenie od zmluvy je účinné okamihom doručenia druhej zmluvnej strane. Ukončenie odberu oznámi odberateľ elektriny PDS najneskôr 10 dní vopred.

## **XV. Záverečné ustanovenia**

1. V prípade, ak sa niektoré ustanovenia týchto OP alebo Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO dostanú do rozporu so Zákonom, s iným právnym predpisom alebo rozhodnutím príslušných štátnych orgánov Slovenskej republiky, nebude to mať vplyv na platnosť ostatných ustanovení OP a Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO. Zmluvné strany sa v takom prípade zaväzujú dodatkom k Zmluve o združenej dodávke TNO upraviť Zmluvu o združenej dodávke Typ TNO v súlade s takýmito zmenami vyplývajúcimi so zmeny zákonov alebo všeobecne záväzných právnych predpisov tak, aby bol zachovaný pôvodný zámer a účel uzavretia zmluvy.
2. Ak niektoré ustanovenia Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO budú prekonané novou právnou úpravou, zmluvné strany sa zaväzujú nahradiť dotknuté ustanovenia zmluvy ustanoveniami novými, určenými právnou úpravou, resp. zmenou tak aby bol zachovaný účel zmluvy.
3. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým účastníkom trhu. Odchýliť sa od týchto OP je možné iba na základe Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku.
4. Všetky úkony vyplývajúce zo Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO musia byť vykonané písomne, pokiaľ zmluvné strany nedohodnú inú formu.
5. Písomností sa považujú za doručené ak boli odoslané na adresu druhej zmluvnej strany uvedenú v Zmluve o združenej dodávke Typ TNO a
  - a) boli adresátom prevzaté, alebo
  - b) boli vrátené odosielateľovi ako nedoručiteľné a adresát svojím konaním alebo opomenutím zmaril doručenie písomnosti, v takomto prípade sa písomnosť považuje za

- doručenú uplynutím tretieho dňa odo dňa jej odoslania. Účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát doručenie písomnosti odmietol.
6. Právny vzťah založený Zmluvou o združenej dodávke Typ TNO sa riadi Obchodným zákonníkom, Zákonom, Zákonom o regulácii, príslušnými nariadeniami vlády SR, vyhláškami Ministerstva hospodárstva SR, výnosmi a rozhodnutiami ÚRSO a tiež ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
  7. Údaje poskytnuté Užívateľom v súvislosti so Zmluvou o združenej dodávke Typ TNO PDS uloží za účelom spracovania dát, s čím Užívateľ podpisom Zmluvy o združenej dodávke vyjadruje svoj súhlas.
  8. V zmysle § 7 ods. 4 písm. b) zákona č. 428/2002 Z. z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov je Užívateľ uzrozumený s nevyhnutným spracúvaním jeho osobných údajov v zmluvnom vzťahu v rozsahu uvedenom v Zmluve o združenej dodávke. Uvedený rozsah osobných údajov je presná identifikácia Užívateľa, aby Zmluva o združenej dodávke Typ TNO ako právny úkon bol adresný, zrozumiteľný a určiteľný. Užívateľ dáva podpisom Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO súhlas PDS na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v Zmluve o združenej dodávke na spracúvanie aj iným subjektom, s ktorými uzatvorí PDS písomnú zmluvu o spracúvaní osobných údajov.
  9. Tieto OP nadobúdajú platnosti a účinnosti dňom schválenia ÚRSO a tým sa stávajú záväznými pre všetkých dotknutých účastníkov trhu s elektrinou.

PRÍLOHA č. 8  
k Prevádzkovému poriadku DS ZSR

**POPIS VYBRANÝCH PROCESOV  
PREVÁDZKOVATEĽA DS ŽSR**

**Článok I. OBSAH**

Článok I. – Obsah .....	109
Článok II. – Úvodné ustanovenia.....	109
Článok III. - Zmena dodávateľa elektriny .....	110
Článok IV. - Zmena bilančnej skupiny .....	113
Článok V. - Nové pripojenie .....	115
Článok VI. - Prerušenie distribúcie .....	119
Článok VII. - Ukončenie distribúcie .....	122
Článok VIII. - Zmena technických parametrov odberného miesta .....	126
Článok IX. - Úhrada oprávnených nákladov za pripojenie žiadateľa .....	126
Článok X. - Spôsob vyhodnotenia meraných odberov .....	128
Článok XI. - Spôsob vyhodnotenia nameraných odberov - spotreba HDV závislej trakcie .....	128
Článok XII. - Spôsob vyhodnotenia nameraných odberov - ostatných (Napät'ová úroveň 6 kV, 0,4 kV, 0,23 kV) .....	132
Článok XIII. – Úpravy odberného miesta a odberného zariadenia .....	132

**II. ÚVODNÉ USTANOVENIA**

1. V súlade so systémom bilančných skupín určeným nariadením vlády musí mať každý účastník trhu buď vlastnú zodpovednosť za odchýlku (vytvára vlastnú bilančnú skupinu), alebo musí preniesť svoju zodpovednosť za odchýlku na iný subjekt zúčtovania (stáva sa súčasťou bilančnej skupiny tohto subjektu zúčtovania). Bilančnou skupinou je skupina účastníkov trhu s elektrinou a ich odberné miesta, za ktorú prevzal zodpovednosť za odchýlku ten istý subjekt zúčtovania; označuje sa identifikačným číslom subjektu zúčtovania. V praxi bude každý dodávateľ elektriny (ďalej len „D“) sám viesť vlastnú bilančnú skupinu (ďalej len „BS“), alebo si môže odberateľ elektriny (ďalej len „O“) zvoliť sám vlastnú zodpovednosť za odchýlku a vytvoriť pre svoje odberné miesta bilančnú skupinu. V zmysle zákona o energetike musí vytvoriť odberateľ elektriny vlastnú bilančnú skupinu v prípade, že uzatvára samostatnú zmluvu o distribúcii s prevádzkovateľom distribučnej sústavy (ďalej len „PDS“). V prípade, ak odberateľ elektriny uzatvára so svojím dodávateľom zmluvu o združenej dodávke elektriny, stáva sa súčasťou bilančnej skupiny svojho dodávateľa elektriny- v takomto prípade bude každá zmena dodávateľa zároveň aj zmenou bilančnej skupiny.
2. Účastník trhu s elektrinou môže splnomocniť iného účastníka trhu s elektrinou na zastupovanie v procesoch definovaných v tejto prílohe. Vzor splnomocnenia je uverejnený na internetovej stránke PDS.

3. Procesy definované v tejto prílohe bránia vykonaniu zmeny bez vedomia všetkých zúčastnených a zaručujú ich efektívny priebeh.
4. Pri všetkých procesoch vystupuje PDS ako koordinátor procesov a poskytovateľ potrebných dát a informácií.
5. Efektívny priebeh procesov si vyžaduje automatizovanú výmenu dát medzi jednotlivými subjektmi- za týmto účelom komunikácia s PDS musí prebiehať v zmysle technickej špecifikácie pre výmenu dát, ktorú PDS zverejňuje na svojej internetovej stránke.
6. V prípade, že výrobca elektriny odoberá elektrinu zo sústavy, má postavenie odberateľa elektriny a má v primeranom rozsahu práva a povinnosti odberateľa elektriny.

### III. ZMENA DODÁVATEĽA ELEKTRINY

1. Procesy zobrazené v tejto prílohe objasňujú len samotný priebeh zmeny dodávateľa elektriny. Vypovedanie relevantných zmlúv (zmluva o združenej dodávke elektriny) musí prebehnúť samostatne a včas zo strany odberateľa elektriny alebo ním splnomocneného dodávateľa elektriny.
2. Označený nový dodávateľ elektriny musí mať s PDS uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu. Takáto zmluva musí byť uzatvorená najneskôr ku dňu zmeny.
3. Za účelom automatizácie pracovných procesov v súvislosti so zmenou dodávateľa elektriny je potrebné údaje odovzdávať elektronicky, vo forme zmenových zoznamov. Technická špecifikácia pre výmenu dát je zverejnená na internetovej stránke PDS.
4. Proces zmeny dodávateľa musí žiadateľ iniciovať najmenej 40 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny. Ak bude odberateľ elektriny alebo jeho dodávateľ elektriny iniciovať zmenu neskôr ako 40 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny alebo skôr ako 50 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny, bude zmena zamietnutá. V popisovanom procese je zohľadnené aj jednorazové doplnenie nekompletných údajov.
5. Informáciu o zmene dodávateľa zasiela na PDS nový dodávateľ elektriny vo forme zmenového zoznamu. Zmenový zoznam je potrebné odovzdať včas – platí dátum príchodu. Za dátum príchodu sa pri odovzdaní informácie považuje okamih vygenerovania automatickej odpovede o prijatí e-mailu zo systému PDS. Tento zmenový zoznam slúži pre PDS ako potvrdenie o dodávke elektriny do odberného miesta.
6. Nový dodávateľ elektriny koná vo všetkých záležitostiach súvisiacich so zmenou na základe splnomocnenia. Splnomocnenie treba odovzdať PDS v elektronickej forme (preskenované) spolu so zmenovým zoznamom. Vzor splnomocnenia je uverejnený na internetovej stránke PDS.
7. Zisťovanie spotreby elektriny v odbernom mieste odberateľa ku dňu zmeny dodávateľa prebieha v zmysle Pravidiel trhu..
8. V záujme efektívneho priebehu procesu zmeny dodávateľa a nediskriminačného prístupu PDS nie je možné zároveň so zmenou dodávateľa žiadať o zmenu technických parametrov na odbernom mieste. O zmenu technických parametrov môže dodávateľ elektriny požiadať PDS až po úspešnom ukončení zmeny dodávateľa.
9. Zmenu dodávateľa je možno vykonať iba procesom popísaným v tomto článku III. Nie je možné zmenu vykonať odhlásením odberného miesta a súčasným prihlásením odberného miesta iným dodávateľom- PDS je oprávnený takéto prihlásenie zamietnuť.

**Podrobný popis jednotlivých procesných krokov pri zmene dodávateľa:**

Č. kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1.	Najskôr 50 a najneskôr 40 kalend. dní pred požadovaným dňom zmeny	Prijatie zmenového zoznamu a splnomocnenia	D	PDS	Proces začína doručením príslušného zmenového zoznamu (v zmysle technickej špecifikácie PDS) od dodávateľa. Zmenový zoznam slúži na identifikáciu odberných miest, ktorých sa zmena dodávateľa týka. Zmenový zoznam je potrebné doručiť najneskôr 40 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny v zmysle vládneho nariadenia, inak PDS zmenový zoznam zamietne. PDS takisto zmenový zoznam zamietne, ak príde skôr ako 50 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny. Pritom platí, že v prípade, ak v období medzi 50 a 40 kalendárnych dní bude na PDS doručených viac zmenových zoznamov na to isté odberné miesto, PDS zaregistruje prvý doručený a ostatné automaticky zamietne. Zároveň platí, že pre dané odberné miesto nemôžu prebiehať 2 procesy zmeny dodávateľa súčasne. Ak počas prebiehajúceho procesu obdrží PDS zmenový zoznam na to isté odberné miesto, zmenový zoznam automaticky odmietne.
2.	Najneskôr do 10 kalend. dní od začatia procesu	Overenie zmenového zoznamu	PDS		Overenie vykonáva PDS.
2.1	Najneskôr do 10 kalend. dní od začatia procesu	Výzva na doplnenie	PDS	D	V prípade, že PDS v predchádzajúcom kroku zistí, že zmenový zoznam nie je úplný alebo správny, alebo ak chýba splnomocnenie, vyzve dodávateľa na doplnenie.
2.2	Najneskôr do 5 kalend. dní od vyzvania		D	PDS	Zaslanie doplneného zmenového zoznamu Ak chce dodávateľ odstrániť nedostatky v zmenovom

	PDS				zozname, musí tak vykonať v určenom čase. PDS následne overí znova úplnosť a správnosť zmenového zoznamu.
2.3	Najneskôr do 6 kalend. dní od doručenia opraveného zmenového zoznamu	Zamietnutie zmeny	PDS	D	Ak nebol včas opätovne doručený na PDS úplný a správny zmenový zoznam (alebo D nezaslal na PDS opravený zmenový zoznam v určenej lehote vôbec), PDS zašle dodávateľovi oznámenie, že zmena sa nevykoná.
3.	Najneskôr do 6 kalend. dní od doručenia opraveného zmenového zoznamu	Potvrdenie zmeny	PDS	D	Ak boli v predchádzajúcom kroku odstránené nedostatky, PDS zašle novému ako aj pôvodnému dodávateľovi oznámenie, že ku označenému dňu vykoná zmenu dodávateľa (ak nebude neskôr storno krok 6)
4.		Overenie existencie relevantných zmlúv, prípadne ich uzatvorenie	PDS		PDS v tomto kroku overuje, či má s označeným dodávateľom uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu, a či pre dané odberné miesto existuje zmluva o pripojení. Ak nie, bezodkladne vyzve dodávateľa, resp. odberateľa na uzatvorenie zmluvy. Absencia platne uzatvorenej rámcovej distribučnej zmluvy je prekážkou riadneho dokončenia procesu.
5.		Overenie potreby zmeny merania	PDS		PDS overí potrebu zmeny merania v zmysle
6.	Najneskôr 11 dní pred požadovaným dňom zmeny	Doručenie oznamu „Storno“	D	PDS	Nový dodávateľ má právo zrušiť prebiehajúci proces formou zaslania oznamu „Storno“ v zmysle technickej špecifikácie pre výmenu dát.
6.1	Najneskôr 11 dní pred požadovaným dňom zmeny	Zaslanie oznámenia „Žiadna zmena“	PDS	D	PDS informuje všetkých zúčastnených (pôvodný a nový dodávateľ) že došlo k stornovaniu procesu.
7.	Najneskôr 7 dní Pred požadovaným dňom zmeny	Iniciovanie zistenia spotreby pre dané odberné	PDS		Ak nedošlo v určenej lehote ku stornovaniu procesu, PDS zistí alebo určí spotrebu pre dané odberné miesto v zmysle vládneho nariadenia



		miesto			
8.	Do 5 pracovných dní po vykonaní zmeny dodávateľa	Zaslanie dát o spotrebe	PDS	D	PDS zasiela dáta o spotrebe, ako aj konečnú faktúru za distribúciu na pôvodného dodávateľa.

#### IV. ZMENA BILANČNEJ SKUPINY

1. Týmto procesom sa v zmysle nariadenia vlády upravujú vzťahy v prípadoch, keď odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny vytvára vlastnú bilančnú skupinu alebo naopak prenáša svoju zodpovednosť za odchýlku na vybraného dodávateľa elektriny.
2. V rámci tohto procesu dochádza k zániku respektíve k vzniku bilančnej skupiny, o čom musí byť informovaný zúčtovateľ odchýlok. Platné uzatvorenie alebo vypovedanie zmluvy o zúčtovaní odchýlok respektíve zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku nie je v tomto procese upravené a je v plnej zodpovednosti odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny.
3. Za účelom automatizácie pracovných procesov v súvislosti so zmenou bilančnej skupiny treba potrebné údaje odovzdávať elektronicky, vo forme zmenových zoznamov. Technická špecifikácia pre výmenu dát je zverejnená na internetovej stránke PDS.
4. Proces zmeny bilančnej skupiny musí žiadateľ iniciovať najmenej 40 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny. Ak bude odberateľ elektriny alebo jeho dodávateľ elektriny iniciovať zmenu neskôr ako 40 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny alebo skôr ako 50 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny, bude zmena zamietnutá. V popisovanom procese je zohľadnené aj jednorazové doplnenie nekompletných údajov.
5. Odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny je oprávnený nechať sa vo všetkých záležitostiach súvisiacich so zmenou zastupovať subjektom zúčtovania (SZ) na základe splnomocnenia. Splnomocnenie treba odovzdať PDS v elektronickej forme (preskenované) spolu so zmenovým zoznamom.
6. Zisťovanie spotreby elektriny v odbernom mieste odberateľa elektriny ku dňu zmeny bilančnej skupiny prebieha v zmysle nariadenia vlády.

#### Podrobný popis jednotlivých procesných krokov pri zmene bilančnej skupiny:

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1.	Najskôr 50 a najneskôr 40 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Prijatie zmenového zoznamu a splnomocnenia	SZ	PDS	Zmenový zoznam musí byť vyplnený a zaslaný na PDS v zmysle technickej špecifikácie. Zmenový zoznam zasiela buď odberateľ elektriny, ktorý vytvára vlastnú bilančnú skupinu, alebo dodávateľ elektriny, ktorý za odberateľa preberá zodpovednosť za odchýlku.

2.	Najneskôr do 10 kalendárnych dní od začatia procesu	Overenie zmenového zoznamu	PDS		Overenie vykonáva PDS.
2.1	Najneskôr do 10 kalendárnych dní od začatia procesu	Výzva na doplnenie	PDS	SZ	V prípade, že PDS v predchádzajúcom kroku zistí, že zmenový zoznam nie je úplný alebo správny, vyzve žiadateľa aby zmenový zoznam doplnil.
2.2	Najneskôr do 5 kalendárnych dní od vyzvania PDS	Zaslanie doplneného zmenového zoznamu	SZ	PDS	Ak chce žiadateľ odstrániť nedostatky v zmenovom zozname, musí tak vykonať v určenom čase. PDS následne overí znova úplnosť a správnosť zmenového zoznamu.
2.3	Najneskôr do 6 kalendárnych dní od doručenia opraveného zmenového zoznamu	Zamietnutie zmeny	PDS	SZ	Ak nebol včas opätovne doručený na PDS úplný a správny zmenový zoznam (alebo žiadateľ nezaslal na PDS opravený zmenový zoznam vôbec), PDS zašle oznámenie, že zmena sa nevykoná.
3.	Najneskôr do 6 kalendárnych dní od doručenia opraveného zmenového zoznamu	Potvrdenie zmeny	PDS	SZ	Ak boli v predchádzajúcom kroku odstránené nedostatky, PDS zašle novému ako aj doterajšiemu SZ oznámenie, že k označenému dňu zmeny vykoná zmenu bilančnej skupiny.
4.	Najneskôr 11 dní pred požadovaným dňom zmeny	Doručenie oznamu „Storno“	SZ	PDS	Dodávateľ elektriny, takisto ako aj odberateľ elektriny, majú právo zrušiť prebiehajúci proces formou zaslania oznamu „Storno“. V takomto prípade bude PDS informovať všetkých zúčastnených, že zmena sa nevykoná
5.	Najneskôr 10 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Oznámenie zúčtovateľovi odchýlok	PDS	ZO	PDS informuje v zmysle vládneho nariadenia zúčtovateľa odchýlok o vzniku respektíve zániku bilančnej skupiny.
6.	Najneskôr 7	Iniciovanie			Ak nedošlo v určenej lehote ku

	dní pred požadovaným dňom zmeny	zistenia spotreby pre dané odberné miesto			stornovaniu procesu, PDS zistí alebo určí spotrebu pre dané odberné miesto v zmysle vládneho nariadenia. PDS rovnako overí existenciu relevantných zmlúv a potrebu zmeny merania.
7.	Do 5 Prac. dní po vykonaní zmeny BS	Zaslanie dát o spotrebe	PDS	SZ	PDS zasiela dáta o spotrebe, prípadne aj konečnú faktúru za distribúciu na zmluvného partnera.

## V. NOVÉ PRIPOJENIE

1. Proces „**Nové pripojenie**“ upravuje vzájomné vzťahy medzi PDS a žiadateľom o pripojenie. Žiadateľom o pripojenie môže byť buď odberateľ elektriny, výrobca elektriny alebo nimi poverený dodávateľ elektriny. V takom prípade je potrebné preukázať plnomocenstvo podpísané odberateľom elektriny alebo výrobcom elektriny.
2. V zmysle pravidiel trhu je PDS povinný pripojiť odberné miesto žiadateľa do sústavy do 5 pracovných dní odo dňa splnenia obchodných a technických podmienok pripojenia. Popis procesu „Nové pripojenie“ zohľadňuje aj obchodnú aj technickú časť pripojenia a je nastavený tak, aby boli legislatívne lehoty dodržané.
3. Proces pripojenia je rozdelený podľa napäťovej hladiny, do ktorej bude zariadenie žiadateľa pripojené.

### Podrobný popis jednotlivých procesných krokov pre nové pripojenie VN:

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1.		Prijatie žiadosti o pripojenie	Ž	PDS	Žiadateľom môže byť buď sám odberateľ elektriny alebo jeho vybraný dodávateľ na základe splnomocnenia.
2.	Bezodkladne po prijatí žiadosti	Overenie kompletnosti žiadosti	PDS		PDS
2.1		Výzva na doplnenie žiadosti	PDS	Ž	PDS zároveň špecifikuje v čom má byť žiadosť doplnená
2.2		Overenie doplnenej žiadosti	PDS		V prípade, že žiadosť nebude doplnená, PDS ďalej nekoná
3.		Zaevidovanie žiadosti	PDS		V prípade, že žiadateľ odstránil nedostatky žiadosti, PDS žiadosť zaeviduje.

4.	Do 30 dní od zaevidovania žiadosti	Stanovenie technických podmienok pripojenia	PDS	Ž	PDS stanovuje technické podmienky pripojenia do sústavy a tieto zasiela žiadateľovi. Vyjadrenie PDS stanovujúce technické podmienky pripojenia má platnosť jedného roka.
5.		Spracovanie projektovej dokumentácie	PDS/ Ž	Ž / PDS	Žiadateľ spracúva na základe vyjadrenia PDS projektovú dokumentáciu, ktorú musí predložiť PDS na schválenie. PDS zasiela schválenú projektovú dokumentáciu naspäť žiadateľovi.
6.		Stanovenie pripojovacieho poplatku	PDS	Ž	V zmysle platnej legislatívy
7.		Zmluva o pripojení	PDS	Ž	Zmluva o pripojení sa uzatvára medzi PDS a vlastníkom pripájaného zariadenia. V prípade, že žiadateľom bol dodávateľ elektriny, zabezpečí podpis vlastníka zariadenia. Súčasťou zmluvy o pripojení je aj pridelenie EIC kódu.
8.	Do 5 pracovných dní od podpisu zmluvy o pripojení	Vystavenie Zálohovej faktúry	PDS	Ž	Akékoľvek zásahy do distribučnej sústavy vyvolané pripojením žiadateľa sa vykonajú až po uhradení zálohovej faktúry.
9.		Vybudovanie pripojenia	PDS		Ak nie je na mieste pripojenia dostatočná kapacita v sústave, PDS vykoná potrebné úpravy za účelom nového pripojenia
10.	Najneskôr 5 pracovných dní pred požadovaným dňom pripojenia	Prijatie zmenového zoznamu.	Ž / D	PDS	Zmenovým zoznamom sa deklaruje splnenie obchodných podmienok pripojenia. Zmenový zoznam zasiela buď dodávateľ elektriny (ak s ním odberateľ uzavrel zmluvu o združenej dodávke elektriny) alebo odberateľ elektriny, ak uzatvára s PDS samostatnú zmluvu o distribúcii elektriny
11.		Overenie existencie	PDS		PDS v tomto kroku overuje, či má s označeným dodávateľom uzatvorenú

		Relevantných zmlúv			rámcovú distribučnú zmluvu, respektíve či došlo k uzatvoreniu samostatnej distribučnej zmluvy. Ak nie, bezodkladne vyzve dodávateľa resp. odberateľa na uzatvorenie zmluvy. Absencia platne uzatvorených zmlúv je prekážkou riadneho dokončenia procesu.
12.	Do piatich pracovných dní od splnenia obchodných a technických podmienok pripojenia	Pripojenie do sústavy a montáž meradla	PDS	Ž/D	Po splnení obchodných podmienok PDS uskutoční montáž meradla. V prípade, že pritom PDS zistí, že nie sú splnené technické podmienky pripojenia, odberné miesto nepripojí a vyzve žiadateľa na odstránenie nedostatkov. Lehota na pripojenie začína opätovne plynúť po odstránení nedostatkov.
13.	Do 1 prac. dňa po pripojení	Informácia žiadateľovi	PDS	Ž / D	PDS zasiela informáciu, že odberné miesto bolo pripojené
14.	Do 5 pracovných dní od pripojenia	Konečná faktúra	PDS	Ž	V zmysle vládneho nariadenia sa fakturujú náklady súvisiace s požadovanou zmenou

### Podrobný popis jednotlivých procesných krokov pre nové pripojenie NN:

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1.		Prijatie žiadosti o pripojenie	Ž	PDS	Žiadateľom môže byť buď sám odberateľ elektriny alebo jeho vybraný dodávateľ na základe splnomocnenia.
2.	Bezodkladne po prijatí žiadosti	Overenie kompletnosti žiadosti	PDS		
2.1		Výzva na doplnenie žiadosti	PDS	Ž	PDS zároveň špecifikuje v čom má byť žiadosť doplnená
2.2		Overenie doplnenej žiadosti	PDS		V prípade, že žiadosť nebude doplnená, PDS ďalej nekoná
3.		Zaevidovanie žiadosti	PDS		V prípade, že žiadateľ odstránil nedostatky žiadosti, PDS žiadosť

					zaregistruje.
4.	Do 30 dní od zaevidovania žiadosti	Stanovenie technických podmienok pripojenia	PDS	Ž	PDS stanovuje technické podmienky pripojenia do sústavy a tieto zasiela žiadateľovi. Vyjadrenie PDS stanovujúce technické podmienky pripojenia má platnosť jedného roka.
5.		Spracovanie projektovej dokumentácie	PDS/ Ž	Ž / PDS	Žiadateľ spracúva na základe vyjadrenia PDS projektovú dokumentáciu, ktorú musí predložiť PDS na schválenie. PDS zasiela schválenú projektovú dokumentáciu naspäť žiadateľovi.
6.		Zmluva o pripojení	PDS	Ž	Zmluva o pripojení sa uzatvára medzi PDS a vlastníkom pripájaného zariadenia. V prípade, že žiadateľom bol dodávateľ elektriny, zabezpečí podpis vlastníka zariadenia. Súčasťou zmluvy o pripojení je aj pridelenie EIC kódu.
7.		Technická kolaudácia	PDS Ž	Ž PDS	PDS má právo vyžiadať si technickú kolaudáciu ešte pred splnením obchodných podmienok za účelom overenia technického stavu miesta pripojenia.
8.	Najneskôr 5 pracovných dní pred požadovaným dňom pripojenia	Prijatie zmenového zoznamu.	Ž / D	PDS	Zmenovým zoznamom sa deklaruje splnenie obchodných podmienok pripojenia. Zmenový zoznam zasiela buď dodávateľ elektriny (ak s ním odberateľ uzavrel zmluvu o združenej dodávke elektriny) alebo odberateľ elektriny, ak uzatvára s PDS samostatnú zmluvu o distribúcii elektriny
9.	Do piatich pracovných dní od splnenia obchodných a technických podmienok pripojenia	Pripojenie do sústavy a montáž meradla			Po splnení obchodných podmienok PDS uskutoční montáž meradla. V prípade, že pritom PDS zistí, že nie sú splnené technické podmienky pripojenia, odberné miesto nepripojí a vyzve žiadateľa na odstránenie nedostatkov. Lehota na pripojenie začína opätovne plynúť po

					odstránení nedostatkov.
10.	Do 1 prac. dňa po pripojení	Informácia žiadateľovi	PDS	Ž / D	PDS zasiela informáciu, že odberné miesto bolo pripojené
11.	Do 5 pracovných dní od pripojenia	Konečná faktúra	PDS	Ž	V zmysle vládneho nariadenia sa fakturujú náklady súvisiace s požadovanou zmenou

## VI. PRERUŠENIE DISTRIBÚCIE

1. V zmysle zákona o energetike má PDS právo prerušiť alebo obmedziť distribúciu elektriny pri splnení v zákone vymedzených podmienok.
2. Obmedzením elektriny sa rozumie obmedzenie odberu podľa jednotlivých stupňov v zmysle vyhlášky Ministerstva hospodárstva o stave núdze.
3. Plánovaným prerušením distribúcie sa rozumie prerušenie distribúcie do odberných miest odberateľov z dôvodu vykonávania údržby, opráv alebo iných prevádzkových dôvodov. Plánované prerušenie je objektívneho charakteru- týka sa všetkých odberných miest na danom úseku distribučnej sústavy a netýka sa zmluvných vzťahov odberateľov. O plánovanom prerušení má PDS povinnosť odberateľov vopred informovať v zmysle zákona o energetike.
4. Dodávateľ elektriny má právo požiadať PDS o prerušenie distribúcie do odberných miest odberateľov, ktorých zásobuje na vymedzenom území PDS na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny. PDS neskúma opodstatnenosť takejto požiadavky a nenesie žiadnu zodpovednosť za prípadnú spôsobenú škodu alebo ušlý zisk na základe prerušenia distribúcie na požiadanie dodávateľa.
6. Pri prerušení distribúcie sa odberné miesto odpája od distribučnej sústavy, pričom nedochádza k demontáži určeného meradla.
7. Popis procesov v tomto článku sa zaoberá výlučne neplánovaným prerušením distribúcie.
8. Procesy sú rozdelené v závislosti od toho, či má odberateľ elektriny uzatvorenú s PDS samostatnú zmluvu o distribúcii, alebo či má uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke so svojím dodávateľom.
9. Efektívny priebeh procesov si vyžaduje automatizovanú výmenu dát medzi jednotlivými subjektmi- za týmto účelom komunikácia s PDS musí prebiehať v zmysle technickej špecifikácie pre výmenu dát.

### **Podrobný popis jednotlivých procesných krokov pri prerušení distribúcie z dôvodov neplatenia za distribúciu pri podpísanej samostatnej zmluve o distribúcii medzi PDS a O:**

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1.		Zaslanie upomienky	PDS	O	V prípade neplnenia si zmluvne dohodnutých platobných podmienok za distribúciu

					elektriny vyzve PDS upomienkou odberateľa elektriny na zaplatenie
2.		Overenie došlej platby	PDS		V prípade, že odberateľ v dodatočnej lehote (stanovenej v upomienke) dlžnú čiastku uhradil, proces prerušenia distribúcie končí.
3.		Prerušenie a odpočet	PDS	O	V prípade, že odberateľ v dodatočnej lehote (stanovenej v upomienke) dlžnú čiastku neuhradil, PDS vykoná na danom odbernom mieste prerušenie dodávky odpojením OM a odpočet. Meradlo sa nedemontuje.
4.		Overenie došlej platby	PDS		Overenie, či odberateľ v lehote 6 mesiacov uhradil dlžnú čiastku.
4.1.A		Overenie technického stavu	PDS	Ž	Ak odberateľ dlžnú čiastku uhradil, PDS vykoná opätovné pripojenie odberného miesta do distribučnej sústavy. V prípade, že pritom PDS zistí, že nie sú splnené technické podmienky pripojenia, odberné miesto nepripojí a vyzve žiadateľa o odstránenie nedostatkov
4.2.A		Opätovné pripojenie	PDS		Po splnení technických podmienok PDS odberné miesto opätovne pripojí.
4.1.B		Ukončenie zmluvy	PDS	O	Ak odberateľ dlžnú čiastku neuhradil, PDS ukončí zmluvu o distribúcii elektriny.
4.2.B		Informovanie zúčtovateľa odchýlok	PDS	ZO	PDS informuje v zmysle vládneho nariadenia zúčtovateľa odchýlok o zániku bilančnej skupiny.
4.3.B		Demontáž meradla	PDS		PDS demontuje meradlo, čím dochádza k zániku odberného miesta a ďalšie pripojenie odberného miesta sa posudzuje ako <b>nové pripojenie</b> .
4.4.B		Konečná faktúra za distribúciu	PDS	O	Po ukončení zmluvného vzťahu vystavuje PDS na odberateľa konečnú faktúru za distribúciu elektriny.

**Podrobný popis jednotlivých procesných krokov pri prerušení distribúcie pri podpísanej rámcovej zmluve o distribúcii medzi PDS a D:**

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1.		Prijatie zmenového	D	PDS	Dodávateľ zašle príslušný zmenový zoznam



		zoznamu			v zmysle technickej špecifikácie pre výmenu dát.
2.		Odpojenie a odpočet	PDS		PDS vykoná odpojenie a odpočet ku dňu uvedenému v zmenovom zozname za predpokladu, že zmenový zoznam je na PDS doručený najneskôr 2 pracovné dni pred požadovaným dňom odpojenia.
3.		Prijatie ďalšieho Zmenového zoznamu	D	PDS	V lehote 6 mesiacov od prerušenia distribúcie je dodávateľ povinný doručiť na PDS ďalší zmenový zoznam, podľa ktorého PDS postupuje ďalej. Počas lehoty 6 mesiacov PDS automaticky zamietne príjem zmenových zoznamov na to isté odberné miesto od iných dodávateľov.
3.1.A		Zmenový Zoznam - opätovné pripojenie			V prípade, že dodávateľ má záujem znova zásobovať odberné miesto elektrinou, zašle na PDS zmenový zoznam o opätovnom pripojení. PDS vykoná opätovné pripojenie do dvoch pracovných dní odo dňa doručenia zmenového zoznamu.
3.2.A		Overenie technického stavu			PDS vykoná opätovné pripojenie odberného miesta do distribučnej sústavy. V prípade, že pritom PDS zistí, že nie sú splnené technické podmienky pripojenia, odberné miesto nepripojí a vyzve žiadateľa na odstránenie nedostatkov
3.3.A		Opätovné pripojenie			Po splnení technických podmienok PDS odberné miesto opätovne pripojí. O opätovnom pripojení bude PDS informovať dodávateľa do 1 pracovného dňa po pripojení.
3.1.B		Zmenový Zoznam - koniec dodávky	D	PDS	V prípade, že dodávateľ nemá ďalej záujem zásobovať dané miesto elektrinou, zašle na PDS zmenový zoznam o ukončení dodávky do odberného miesta. PDS vykoná demontáž meradla ku dňu uvedenému v zmenovom zozname za predpokladu, že zmenový zoznam je na PDS doručený najneskôr 2 pracovné dni pred požadovaným

					dňom ukončenia dodávky.
3.2.B		Demontáž meradla			PDS demontuje meradlo, čím dochádza k zániku odberného miesta a ďalšie pripojenie do tohto odberného miesta sa posudzuje ako nové pripojenie. Zároveň dochádza k odpočtu určeného meradla.
3.3.B		Konečná faktúra za distribúciu	PDS	D	PDS zasiela na dodávateľa odpočtové dáta a zároveň konečnú faktúru za distribúciu do odberného miesta, ktoré zásoboval dodávateľ.

## VII. UKONČENIE DISTRIBÚCIE

1. Popis procesov ukončenia distribúcie elektriny v tomto článku sa zaoberá nasledovnými situáciami:
  - ukončením zmluvného vzťahu medzi PDS a odberateľom elektriny (na základe dôvodov uvedených v ich zmluvnom vzťahu)
  - oznámením dodávateľa na PDS, že do daného odberného miesta nebude ďalej dodávať elektrinu (vzájomný vzťah odberateľa elektriny a dodávateľa elektriny- napríklad prechádzajúce ukončenie ich zmluvy a podobne- nie je predmetom tohto procesu a je v plnej zodpovednosti dodávateľa elektriny a odberateľa elektriny)
  - oznámením dodávateľa na PDS, že v danom odbernom mieste dochádza k ukončeniu odberu (distribúcie), ale zároveň dochádza v odbernom mieste ku zmene odberateľa. Zmena odberateľa môže prebiehať v dvoch variantoch- v závislosti od toho, či v čase oznámenia na PDS už je známe, kto bude novým odberateľom v odbernom mieste
2. Pri ukončení distribúcie s výnimkou prípadov zmeny odberateľa v odbernom mieste sa demontuje určené meradlo na odbernom mieste a ďalšie pripojenie v tomto odbernom mieste sa posudzuje ako nové pripojenie.
3. V prípade, že je medzi dodávateľom elektriny a odberateľom elektriny uzatvorená zmluva o združenej dodávke na dobu určitú, je dodávateľ elektriny povinný informovať pred uplynutím dohodnutej doby PDS o ukončení dodávky do takéhoto odberného miesta.
4. PDS neskúma opodstatnenosť požiadavky a nenesie žiadnu zodpovednosť za prípadnú spôsobenú škodu alebo ušlý zisk na základe ukončenia distribúcie na požiadanie dodávateľa.
5. Komunikácia s PDS musí prebiehať v zmysle technickej špecifikácie pre výmenu dát.

### Podrobný popis jednotlivých procesných krokov pri ukončení distribúcie pri podpísanej samostatnej zmluve o distribúcii medzi PDS a O:

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1.		Ukončenie zmluvy	PDS/O	O/PDS	Zo strany PDS alebo odberateľa elektriny z dôvodov uvedených v ich vzájomnej zmluve.
2.		Demontáž	PDS		PDS demontuje meradlo, čím

		meradla			dochádza k zániku odberného miesta a ďalšie pripojenie do tohto odberného miesta sa posudzuje ako nové pripojenie. Zároveň dochádza k odpočtu určeného meradla.
3.		Informovanie zúčtovateľa odchýlok	PDS	ZO	PDS informuje v zmysle vládneho nariadenia zúčtovateľa odchýlok o zániku bilančnej skupiny.
4.		Konečná faktúra za distribúciu	PDS	O	Po ukončení zmluvného vzťahu vystavuje PDS na odberateľa konečnú faktúru za distribúciu elektriny.

**Podrobný popis jednotlivých procesných krokov pri ukončení distribúcie pri podpísanej rámcovej zmluve o distribúcii medzi PDS a D – bez zmeny odberateľa na odbernom mieste:**

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1.		Prijatie zmenového Zoznamu - koniec dodávky	D	PDS	V prípade, že dôjde k ukončeniu zmluvného vzťahu medzi odberateľom a dodávateľom elektriny a dodávateľ nebude ďalej zásobovať dané odberné miesto elektrinou, zašle na PDS zmenový zoznam o ukončení dodávky do odberného miesta. PDS vykoná demontáž meradla ku dňu uvedenému v zmenovom zozname za predpokladu, že zmenový zoznam je na PDS doručený najneskôr 2 pracovné dni pred požadovaným dňom ukončenia dodávky
2.		Demontáž meradla	PDS		PDS demontuje meradlo, čím dochádza k zániku odberného miesta a ďalšie pripojenie do tohto odberného miesta sa posudzuje ako nové pripojenie. Zároveň dochádza k odpočtu určeného meradla.
3.		Konečná faktúra za distribúciu	PDS	D	PDS zasiela na dodávateľa odpočtové dáta a zároveň konečnú faktúru za distribúciu do odberného miesta, ktoré zásoboval dodávateľ

**Podrobný popis jednotlivých procesných krokov pri ukončení distribúcie pri podpísanej rámcovej zmluve o distribúcii medzi PDS a D – so zmenou odberateľa na odbernom mieste:**

**VARIANT A**

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1.		Prijatie zmenového zoznamu	D	PDS	V prípade, ak dodávateľ končí zmluvný vzťah so svojim odberateľom, ale zároveň bude v tom istom odbernom mieste dodávať elektrinu inému odberateľovi elektriny (zmena odberateľa v odbernom mieste), zašle príslušný zmenový zoznam na PDS, v ktorom uvedie odberateľa končiaceho odber elektriny a takisto nového odberateľa v odbernom mieste. Zmenu nie je možné vykonať späťne.
2.		Žiadosť o odpočet	D	PDS	Ak nový aj doterajší odberateľ potvrdia stavy na určenom meradle, môže ich dodávateľ nahlásiť na PDS a v takom prípade sa odpočet nevykoná. Inak zistí PDS spotrebu v zmysle vládneho nariadenia.
2.1.A		Odpočet	PDS		Odpočet PDS ho vykoná ak je odpočet potrebný.
2.2.A		Zaslanie konečnej faktúry	PDS	D	PDS zašle konečnú faktúru za distribúciu do odberného miesta, ktoré zásoboval dodávateľ.
2.1.B		Zaslanie konečnej faktúry	PDS	D	Ak sa odpočet nevykonáva, PDS zašle bez ďalšieho konečnú faktúru za distribúciu do odberného miesta, ktoré zásoboval dodávateľ.
3.		Prepis odberateľa	PDS		PDS vykoná zmenu vo svojom systéme v rámci bilančnej skupiny dodávateľa elektriny. PDS zároveň zasiela novému odberateľovi zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy.

**Podrobný popis jednotlivých procesných krokov pri ukončení distribúcie  
pri podpísanej rámcovej zmluve o distribúcii medzi PDS a D – so zmenou odberateľa na  
odbernom mieste:**

**VARIANT B**

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1.		Prijatie zmenového zoznamu	D	PDS	Ak dodávateľ končí zmluvný vzťah so svojim odberateľom, a v čase ukončenia ešte nevie kto bude novým odberateľom v odbernom mieste, zašle príslušný zmenový zoznam na PDS, v ktorom uvedie iba doterajšieho odberateľa, ktorý končí svoj odber elektriny.
2.		Odpojenie a odpočet	PDS		PDS vykoná na danom odbernom mieste odpojenie určeného meradla a odpočet. Meradlo sa nedemontuje.
3.		Zaslanie odpočtových dát a konečnej faktúry	PDS	D	PDS zašle odpočtové dáta a konečnú faktúru za distribúciu do odberného miesta, ktoré zásoboval dodávateľ.
4.		Prihlásenie nového odberateľa	D	PDS	Dodávateľ je povinný v lehote 6 mesiacov od prerušenia distribúcie do odberného miesta zaslať na PDS informáciu o novom odberateľovi elektriny, inak PDS demontuje meradlo na odbernom mieste.
4.1		Demontáž meradla	PDS		Ak sa v lehote 6 mesiace neprihlási na OM nový odberateľ
5.		Prijatie zmenového zoznamu – opätovné pripojenie	D	PDS	V prípade, že v lehote 6 mesiacov uzavrie dodávateľ zmluvu s novým odberateľom v tom istom odbernom mieste, zašle na PDS príslušný zmenový zoznam.
6.		Opätovné pripojenie	PDS	D	Po splnení technických podmienok PDS odberné miesto opätovne pripojí. PDS zároveň zasiela novému odberateľovi zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy.

## VIII. ZMENA TECHNICKÝCH PARAMETROV ODBERNÉHO MIESTA

1. Odberateľ elektriny alebo Dodávateľ elektriny môžu počas trvania zmluvného vzťahu požiadať Prevádzkovateľa DS o zmenu technických parametrov týkajúcich sa odberného miesta. Za zmenu technických parametrov sa považuje najmä:
  - a. zmena maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia,
  - b. zmena rezervovanej kapacity,
  - c. zmena určeného meradla.
2. O zmenu technických parametrov možno Prevádzkovateľa DS požiadať aj na základe technickej špecifikácie pre výmenu dát zverejnenej na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.

## IX. ÚHRADA OPRAVNENÝCH NÁKLADOV ZA PRIPOJENIE ŽIADATEĽA

1. Náklady Prevádzkovateľa DS na zabezpečenie maximálnej rezervovanej kapacity budovaním nových elektroenergetických zariadení alebo úpravou existujúcich elektroenergetických zariadení Prevádzkovateľa DS, vyvolané pripojením žiadateľa, sa uhradia žiadateľom, a to poplatkom za pripojenie.
2. Ak žiadateľ požaduje zvýšenie existujúcej maximálnej rezervovanej kapacity, cena za pripojenie za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity sa vypočíta z rozdielu požadovanej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity.
3. Náklady Prevádzkovateľa DS spojené s pripojením žiadateľa do distribučnej sústavy z dôvodu požadovaného zabezpečenia distribúcie nad štandard určený v Technických podmienkach DS sa Prevádzkovateľovi DS uhradia žiadateľom v plnej výške.
4. V prípade, že elektroenergetické zariadenie žiadateľa je už pripojené do distribučnej sústavy a žiadateľ má zaistenú požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu a žiada o pripojenie na inú napäťovú úroveň, ktorá nie je vynútená zmenou technických podmienok pripojenia, jedná sa o nadštandardné pripojenie.
5. Poplatok za pripojenie do distribučnej sústavy a zabezpečenie požadovanej maximálnej rezervovanej kapacity sa stanoví v zmysle Nariadenia vlády, platného výnosu úradu a rozhodnutia úradu.
6. Náklady NVN na pripojenie elektroenergetického zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy zahŕňajú:
  - a) náklady súvisiace s obstaraním elektroenergetického zariadenia Prevádzkovateľa DS vrátane jeho dopravy na určené miesto,
  - b) náklady súvisiace s obstaraním automatických hasiacich zariadení,
  - c) náklady súvisiace s obstaraním riadiaceho systému,
  - d) náklady na montáž,
  - e) iné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním, výstavbou a pripojením elektroenergetického zariadenia Prevádzkovateľa DS.
7. Poplatok za pripojenie pre napäťovú úroveň VN je stanovený na základe vypočítanej hodnoty Prevádzkovateľom DS. Výpočet je Prevádzkovateľom DS vykonaný v zmysle platného výnosu úradu.

Výška poplatku za pripojenie  $C_p$  pri pripojení do distribučnej sústavy od 1 kV vrátane do 110 kV, alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave od 1 kV vrátane do 110 kV zahŕňa náklady na výstavbu požadovaného elektroenergetického zariadenia Prevádzkovateľa DS a všetky nevyhnutne nutné úpravy elektroenergetických zariadení v distribučnej sústave a vypočíta sa podľa vzorca:

$$CP = (NVN / P\Sigma) * PMRK * k$$

pričom:

NVN - celkové náklady Prevádzkovateľa DS v slovenských korunách súvisiace s pripojením žiadateľov na napät'ovej úrovni od 1 kV vrátane do 110 kV v roku t-1

PΣ - celkový disponibilný výkon v kW vytvorený nevyhnutnými úpravami elektroenergetických zariadení v sústave Prevádzkovateľa DS, na základe žiadostí žiadateľov o pripojenie na napät'ovej úrovni od 1 kV vrátane do 110 kV do distribučnej sústavy v roku t-1,

PMRK - maximálna rezervovaná kapacita žiadateľa o pripojenie v kW, k - koeficient výšky spoluúčasti žiadateľa

Ak sa zvýši maximálna rezervovaná kapacita existujúceho Odberateľa elektriny, bude hodnota:

PMRK - maximálna rezervovaná kapacita v kW vypočítaná ako rozdiel požadovanej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity.

8. Hodnota poplatku za pripojenie pre napät'ovú úroveň do 1 kV je schválená PDS rozhodnutím ÚRSO. Hodnota poplatku je zverejnená vo forme rozhodnutia úradu na internetovej stránke úradu a PDS. Výška poplatku za pripojenie do distribučnej sústavy alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave do 1 kV zohľadňuje amperickú hodnotu zaťaženia odberu elektroenergetického zariadenia a je určená na základe amperickej hodnoty hlavného istiaceho prvku pred elektromerom cenovým rozhodnutím úradu. Ak sa zvýši maximálna rezervovaná kapacita existujúceho výrobcu elektriny, bude hodnota PMRK (maximálna rezervovaná kapacita) vypočítaná ako rozdiel požadovanej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity.
9. Cena za pripojenie pre krátkodobé odbery elektriny sa stanoví Prevádzkovateľom DS vo výške skutočne vyvolaných nákladov Prevádzkovateľa DS pre pripojenie Odberateľa elektriny.
10. V prípade, že sa Zmluva o pripojení do sústavy uzatvára v rámci procesu zmeny Dodávateľa elektriny v zmysle platných právnych predpisov, a v danom odbernom mieste nedochádza ku zvýšeniu maximálnej rezervovanej kapacity (maximálnej kapacity pripojenia), poplatok za pripojenie nebude faktúrovaný. Týmto nie sú dotknuté ostatné ustanovenia Obchodných podmienok Zmluvy o pripojení.
11. Poplatok za pripojenie nebude takisto faktúrovaný ani v prípade, ak sa Zmluva o pripojení do sústavy uzatvára pri zmene Odberateľa elektriny v odbernom mieste bez zvýšenia existujúcej maximálnej rezervovanej kapacity, ak medzi ukončením odberu v odbernom mieste a prihlásením nového Odberateľa elektriny v tom istom odbernom mieste neuplynulo viac ako šesť mesiacov. Uvedené neplatí, ak je so zmenou Odberateľa elektriny spojená požiadavka na zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity. Týmto nie sú dotknuté ostatné ustanovenia Obchodných podmienok Zmluvy o pripojení, najmä povinnosť žiadateľa podať žiadosť o pripojenie.
12. Ak je doba medzi ukončením odberu na odbernom mieste a prihlásením nového Odberateľa elektriny v zmysle bodu 11 tohto článku bez zvýšenia hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity viac ako šesť mesiacov, tak je PDS oprávnený fakturovať poplatok za pripojenie odpovedajúci novému pripojeniu.
13. Odberateľ elektriny má nárok na vrátenie poplatku za pripojenie iba v prípade, ak o vrátenie poplatku za pripojenie požiadal a dovedy nebola uzatvorená Zmluva o distribúcii a po splnení niektorej z týchto podmienok:
  - stavebné povolenie nebolo vydané alebo bolo definitívne zamietnuté, alebo

- preukázateľne je dokladované zrušenie firmy, ktorá uhradila poplatok za pripojenie, okrem prípadu, keď práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení prechádzajú na právnych nástupov zmluvných strán, alebo
- v prípade úmrtia fyzickej osoby, okrem prípadu, keď práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení prechádzajú na právnych nástupov tejto fyzickej osoby, alebo
- zrušenie požiadavky Odberateľa elektriny v dôsledku živeľnej pohromy, ktorá znemožnila realizáciu pripojenia odberného miesta do sústavy.

V uvedených prípadoch sa vráti celý poplatok za pripojenie, resp. jeho alikvotná časť po odrátaní vynaložených nákladov.

## **X. SPÔSOB VYHODNOTENIA MERANÝCH ODBEROV**

1. V prípade meraných odberateľov je odber vyhodnotený na základe odpočtu určeného meradla.
2. Určené meradlo sa odpočítava v pravidelných intervaloch.
3. Odpočet určeného meradla zabezpečujú osoby poverené PDS.
4. Na napät'ovej úrovni 0,4 kV a 0,23 kV sa odpočet určeného meradla realizuje spravidla 2x ročne, ak sa zmluvné strany nedohodnú inak.
5. Na ostatných napät'ových úrovniach sa odpočet určeného meradla realizuje 1x mesačne, ak sa zmluvné strany nedohodnú inak.
6. V prípade, že dôjde k poruche na určenom meradle a táto porucha nie je preukázateľne spôsobená zásahom odberateľa, výška odberu bude určená na základe porovnateľného obdobia s prihliadnutím ku zmenám charakteru odberu. V prípade nových odberných miest bude výška odberu určená na základe očakávanej spotreby a spotreby porovnateľných odberných miest.
7. V prípade, že dôjde k poruche na určenom meradle a táto porucha je preukázateľne spôsobená zásahom odberateľa, ide o neoprávnený odber so všetkými z tohoto vyplývajúcimi dôsledkami.

## **XI. SPÔSOB VYHODNOTENIA ODBERU HDV ZÁVISLEJ TRAKCIE V PRECHODNOM OBDOBÍ**

V prechodnom období v zmysle kapitoly 10 bod 4 prevádzkového poriadku, kým nebudú HDV vybavené meraním, bude sa spotreba elektriny HDV určovať pomerným rozpočítavaním podľa postupu uvedeného ďalej. Pre účely tohto postupu sa rozumie:

- trakčnou napät'ovou úrovňou – príslušná napät'ová úroveň, ku ktorej sú pripojené HDV,
- vymedzenou časťou distribučnej sústavy (DS) – časť DS ŽSR napájaná z odovzdávacích miest medzi DS ŽSR a nadradenými DS, z ktorých sa napája aj príslušná trakčná napät'ová úroveň.

Celková spotreba elektriny HDV všetkých dopravcov na príslušnej trakčnej napät'ovej úrovni sa vypočíta podľa vzorca:

$$S_{nem} = \frac{M_t - o - S_o}{1 + p}$$

kde je:

$S_{nem}$  spotreba všetkých HDV všetkých dopravcov na príslušnej trakčnej napät'ovej úrovni za fakturačné obdobie v kWh,



- $M_t$  súčet údajov z merania meraných odovzdávacích miest medzi DS ŽSR a nadradenými DS, z ktorých je napájaná vymedzená časť DS za fakturačné obdobie v kWh,
- $o$  spotreba všetkých ostatných odberov okrem HDV napájaných z vymedzenej časti DS za fakturačné obdobie v kWh,
- $p$  percento strát pre príslušnú trakčnú napäťovú úroveň, uvedené v platnom a účinnom rozhodnutí ÚRSO/100,
- $S_o$  sú straty ostatných odberateľov (okrem HDV) na napäťových úrovniach patriacich do vymedzenej časti DS vypočítané nasledovne:  
 $S_o = \Sigma(S_{mo\_y} * p_{(y)})$ , kde  $S_{mo\_y}$  je meraná spotreba ostatných odberateľov na  $y$  – tej napäťovej úrovni,  $p_{(y)}$  percento strát na  $y$  – tej napäťovej úrovni uvedené v platnom a účinnom rozhodnutí ÚRSO/100.

Spotreba HDV jednotlivých dopravcov na príslušnej trakčnej napäťovej úrovni sa určí podľa vzorca:

$$S_{nem\_i} = \frac{\sum_{j=1}^m (w_{HR\_j} \cdot hrtkm_{ji}) + \sum_{j=1}^o (w_{POS\_j} \cdot hod_{ji})}{\sum_{i=1}^x \left( \sum_{j=1}^m (w_{HR\_j} \cdot hrtkm_{ji}) + \sum_{j=1}^o (w_{POS\_j} \cdot hod_{ji}) \right)} \cdot S_{nem}$$

kde je:

- $S_{nem\_i}$  spotreba HDV i-teho dopravcu na príslušnej trakčnej napäťovej úrovni za fakturačné obdobie v kWh,
- $w_{HR\_j}$  merná spotreba v kWh/tis.hrtkm j-tej skupiny druhov vlakov,
- $w_{POS\_j}$  merná spotreba na posun v kWh/hod. j-teho druhu dopravy,
- $hrtkm_{ji}$  výkon i-teho dopravcu v tisícoch hrtkm v j-tej skupine druhov vlakov realizovaný vozidlami závislej trakcie odvodený od celkovej hmotnosti vlaku,
- $hod_{ji}$  výkon i-teho dopravcu v hodinách posunu v j-tom druhu dopravy realizovaný vozidlami závislej trakcie,
- $m$  počet skupín druhov vlakov,
- $o$  počet druhov dopravy,
- $x$  počet dopravcov s HDV na príslušnej trakčnej napäťovej úrovni s výkonmi realizovanými vozidlami závislej trakcie.

Skupiny druhov vlakov tvorí množina druhov vlakov, ktoré sú zavedené v informačnom systéme ŽSR, a u ktorých sa pre účely rozpočítavania spotreby elektriny bude uvažovať rovnaká hodnota mernej spotreby.

Druhmi dopravy je osobná doprava a nákladná doprava.

**Merné spotreby skupín druhov vlakov** používané pri rozdeľovaní spotreby elektriny sú v nasledujúcej tabuľke:

trakčná napät'ová úroveň	skupina druhov vlakov	jednotka	merná spotreba			
			december až február	marec až máj	jún až august	september až november
3kV DC	osobné vlaky	kWh/tis.hrtkm	41,7	35,6	33,0	37,2
	ostatné vlaky osobnej dopravy	kWh/tis.hrtkm	28,8	25,0	22,1	24,7
	vlaky nákladnej dopravy	kWh/tis.hrtkm	15,9	15,9	15,9	15,9
	rušňové vlaky	kWh/tis.hrtkm	31,6	31,6	31,6	31,6
25 kV AC	osobné vlaky	kWh/tis.hrtkm	40,2	34,8	31,8	36,2
	ostatné vlaky osobnej dopravy	kWh/tis.hrtkm	31,7	24,5	21,2	26,9
	vlaky nákladnej dopravy	kWh/tis.hrtkm	14,8	14,8	14,8	14,8
	rušňové vlaky	kWh/tis.hrtkm	33,2	33,2	33,2	33,2

**Merné spotreby posunu pre jednotlivé druhy dopravy** používané pri rozdeľovaní spotreby elektriny sú v nasledujúcej tabuľke:

trakčná napät'ová úroveň	druh dopravy	jednotka	merná spotreba			
			december až február	marec až máj	jún až august	september až november
3kV DC	osobná doprava	kWh/hod	74	74	74	74
	nákladná doprava	kWh/hod	82	82	82	82
25 kV AC	osobná doprava	kWh/hod	85	85	85	85
	nákladná doprava	kWh/hod	94	94	94	94

Vzťah medzi skupinami druhov vlakov a druhmi vlakov zavedenými v informačnom systéme prevádzkovateľa DS – PIS udáva tabuľka č. XI-1.

V prípade vzniku nového druhu vlaku, PDS tento operatívne priradí k skupine druhov vlakov na základe charakteru jazdy vlaku z hľadiska spotreby elektriny.

tabuľka č. XI-1.

P.č.	Skupina druhov vlakov	Druhy vlakov	ČK	P.č.	Skupina druhov vlakov	Druhy vlakov	ČK
1	Ostatné vlaky osobnej dopravy	SC	19	17	Rušňové vlaky	Rv	58
2		EC	1	18		RvOs	59
3		EX	2	19		Rvsluz	12
4		REX	20	20		Rvsk	63
5		R	3	21		Rvvyl	65
6		Zr	4	22	Vlaky nákladnej dopravy	Nex	50
7		SV1	7	23		Zn	51
8		SV EC, IC	8	24		Vn	52
9		IC	16	25		Pn	53
10		EN	14	26		Mn	54
11		SV vyluka	13	27		Pv	55
12	Osobné vlaky	Os	5	28		Rn	60
13		ER	15	29		Vlec	56
14		Mimos	6	30		P	57
15		Osluz	9	31		NDSv	64
16		OsOs	10	32	NDsluž	61	
				33	OsND	62	

## **XII. SPÔSOB VYHONOTENIA NEMERANÝCH ODBEROV - OSTATNÝCH (NAPÄŤOVÁ ÚROVEŇ 6 KV, 0,4 KV A 0,23 KV)**

Na miestach odberu na napäťovej úrovni 6 kV, 0,4 kV a 0,23 kV sa odber vyhodnotí podľa vzorca:

$$o = \sum(P_i \times t_i),$$

kde:

o - odber na mieste odberu za vyhodnocované obdobie (v kWh)

P<sub>i</sub>. - výkon odobraný i-tým inštalovaným spotrebičom (v kW)

t<sub>i</sub> - doba po ktorú je i-tý spotrebič v prevádzke (v hodinách za vyhodnocované obdobie)

## **XIII. ÚPRAVY ODBERNÉHO MIESTA A ODBERNÉHO ZARIADENIA**

1. Odberatelia sú povinní na vlastné náklady zabezpečiť úpravy na umiestnenie určeného meradla v zmysle Zákona o energetike.
2. Jedná sa najmä o nasledujúce možné úpravy:
  - a. montáž, popr. výmenu meracích transformátorov v odbernom mieste alebo odbernom zariadení s prevodovým meraním za schválené typy, s platným úradným overením a technickými parametrami stanovenými PDS. Meracie transformátory prúdu a napätia sú súčasťou odberného miesta,
  - b. polozenie neprerušovaných, samostatných spojovacích vedení medzi meracími transformátormi a elektromermi, respektíve medzi transformátormi a skúšobnými svorkovnicami,
  - c. zaistenie príslušného rozhrania podľa špecifikácie PDS pre využívanie výstupov z elektromeru alebo integračného prístroja na sledovanie alebo riadenie odberu odberateľa,
  - d. zaistenie spojovacieho vedenia medzi elektromermi a registračným prístrojom v prípadoch zložitejších meraní typu A alebo B. Pripojenie zaisteného napájania, atď.,
  - e. úpravy súvisiace s pripojením zariadenia pre diaľkový prenos nameraných hodnôt (len v prípade meraní typu A),
  - f. zaistenie, popr. úpravu rozvádzačov, meracích skríň alebo elektromerových dosiek pre montáž elektromerov a ďalších prístrojov podľa technickej špecifikácie PDS,
  - g. výmenu a montáž predradeného istiaceho prvku za zodpovedajúci typ a veľkosť.
3. PDS má povinnosť inštalovať iba určené meradlo.
4. Užívateľ je povinný v prípade neprístupnosti určeného meradla premiestniť určené meradlo na verejne prístupné miesto podľa podmienok určených PDS.
5. Náklady na vybudovanie (úpravu) meracieho bodu hradí Užívateľ.
6. U koncových odberateľov pripojených na NN je hlavný istič pred elektromerom súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je výlučne v jeho vlastníctve, ak nie je dohodnuté inak..

## **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 12.11.2008 pod podacím číslom 13230/2008/BA doručený návrh prevádzkového poriadku (ďalej len „prevádzkový poriadok“) prevádzkovateľa distribučnej sústavy Železnice Slovenskej republiky, Klemensova 8, 813 61 Bratislava, IČO 31 364 501 (ďalej len „účastník konania“). Prevádzkový poriadok predložil účastník konania na schválenie úradu v zmysle § 5 ods. 1 písm. dd) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov. Účastník konania zároveň doručil úradu záverečnú správu Výskumného a vývojového ústavu železníc Žilina (ú.l.č. HH06ŽE36), Prehodnotenie normatívoov spotreby elektriny elektrickej trakcie, na základe ktorej bol v predložennom prevádzkovom poriadku vypracovaný spôsob vyhodnotenia odberu hnacích dráhových vozidiel závislej trakcie, ktoré nie sú vybavené meraním spotreby elektriny.

Dňa 12.11.2008 začalo podľa § 18 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) správne konanie vo veci schválenia predmetného prevádzkového poriadku.

Úrad po preskúmaní predloženého prevádzkového poriadku, jeho súladu so záväznými právnymi predpismi, osobitne so:

- zákonom č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov,
- zákonom č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov,
- nariadením vlády Slovenskej republiky č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou,

dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy Železnice Slovenskej republiky, Klemensova 8, 813 61 Bratislava spĺňa požiadavky na jeho schválenie a 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, odbor regulácie elektroenergetiky, P. O. Box 12, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava 27 a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

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

## **Rozhodnutie sa doručí:**

Železnice Slovenskej republiky, Klemensova 8, 813 61 Bratislava