



## ODBOR REGULÁCIE ELEKTROENERGETIKY

# ROZHODNUTIE

Číslo: 0010/2024/E-PP  
Číslo spisu: 4238-2024-BA

Bratislava 28. 06. 2024

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, ako orgán príslušný na konanie podľa § 15 ods. 4 v spojení s § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov, vo veci zmeny rozhodnutia č. 0026/2013/E-PP zo dňa 16.09.2013 v znení rozhodnutia č. 0017/2018/E-PP zo dňa 30.11.2018, rozhodnutia č. 0003/2020/E-PP zo dňa 27.03.2020, rozhodnutia č. 0123/2021/E-PP zo dňa 21.12.2021 a rozhodnutia č. 0006/2023/E-PP zo dňa 23.03.2023, ktorým úrad schválil prevádzkový poriadok prevádzkovateľa sústavy

### rozhodol

podľa § 17 ods. 2 písm. g) v spojení s § 13 ods. 2 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach na návrh účastníka konania tak, že pre prevádzkovateľa sústavy **Železnice Slovenskej republiky**, Klemensova 8, 813 61 Bratislava, IČO 31 364 501 **mení** rozhodnutie č. 0026/2013/E-PP zo dňa 16.09.2013 v znení rozhodnutia č. 0017/2018/E-PP zo dňa 30.11.2018, rozhodnutia č. 0003/2020/E-PP zo dňa 27.03.2020, rozhodnutia č. 0123/2021/E-PP zo dňa 21.12.2021 a rozhodnutia č. 0006/2023/E-PP zo dňa 23.03.2023 o schválení prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy takto:

Vo výroku rozhodnutia sa doterajšie znenie v celom rozsahu nahrádza novým znením, ktoré znie:

**Prevádzkový poriadok**  
**prevádzkovateľa distribučnej sústavy spoločnosti**  
**Železnice Slovenskej republiky**

**Obsah**

|     |                                                                                                                                       |    |
|-----|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| 1.  | ÚVODNÉ USTANOVENIA.....                                                                                                               | 5  |
| 1.1 | Prevádzkový poriadok .....                                                                                                            | 5  |
| 1.2 | Výklad pojmov .....                                                                                                                   | 5  |
| 1.3 | Zoznam použitých skratiek .....                                                                                                       | 8  |
| 1.4 | Základné identifikačné údaje .....                                                                                                    | 10 |
| 2.  | OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRIPOJENÍ DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY.....                                                                  | 12 |
| 2.1 | Postup pri uzatváraní zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy .....                                                                | 12 |
| 2.2 | Zmluva o pripojení a jej obsahové náležitosti.....                                                                                    | 20 |
| 2.3 | Cena za pripojenie, platobné podmienky, fakturačné podmienky a spôsob stanovenia nákladov na pripojenie do distribučnej sústavy ..... | 21 |
| 2.4 | Podmienky ukončenia zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy.....                                                                   | 22 |
| 2.5 | Práva a povinnosti užívateľa DS pri pripojení do distribučnej sústavy .....                                                           | 24 |
| 2.6 | Práva a povinnosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri pripojení do distribučnej sústavy .....                                   | 25 |
| 2.7 | Požiadavky na meranie v mieste pripojenia .....                                                                                       | 26 |
| 2.8 | Predchádzanie škodám, náhrada škody a zmluvné pokuty .....                                                                            | 27 |
| 2.9 | Spôsoby riešenia sporov.....                                                                                                          | 27 |
| 3.  | OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRÍSTUPE DO DS A DISTRIBÚCII ELEKTRINY .....                                                            | 28 |
| 3.1 | Postup pri uzatváraní zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny .....                                         | 28 |
| 3.2 | Zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny a jej obsahové náležitosti.....                                                       | 29 |
| 3.3 | Podmienky prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny.....                                                               | 30 |
| 3.4 | Podmienky odovzdávania údajov týkajúcich sa distribúcie elektriny a technických špecifikácií zariadenia užívateľa .....               | 31 |

|      |                                                                                                                                                              |    |
|------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| 3.5  | Spôsob merania, sprístupnenia nameraných údajov a zabezpečenia náhradných hodnôt .....                                                                       | 31 |
| 3.6  | Podmienky obmedzenia a prerušenia distribúcie.....                                                                                                           | 34 |
| 3.7  | Podmienky prístupu prevádzkovateľa distribučnej sústavy do objektov užívateľa.....                                                                           | 34 |
| 3.8  | Podmienky zmeny dodávateľa elektriny a zmeny bilančnej skupiny .....                                                                                         | 35 |
| 3.9  | Cena za prístup do distribučnej sústavy, spôsob jej stanovenia a fakturačné a platobné podmienky.....                                                        | 35 |
| 3.10 | Predchádzanie škodám, náhrada škody a zmluvné pokuty .....                                                                                                   | 36 |
| 3.11 | Reklamačný poriadok .....                                                                                                                                    | 37 |
| 3.12 | Spôsoby riešenia sporov.....                                                                                                                                 | 37 |
| 3.13 | Pravidlá a podmienky fakturácie efektívnej sadzby odvodu na úhradu dlhu do Národného jadrového fondu .....                                                   | 37 |
| 3.14 | Podmienky ukončenia zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny .....                                                                                    | 38 |
| 4.   | OBCHODNÉ PODMIENKY K RÁMCOVEJ DISTRIBUČNEJ ZMLUVE .....                                                                                                      | 40 |
| 4.1  | Vymedzenie postupu pri uzatváraní rámcovej distribučnej zmluvy.....                                                                                          | 40 |
| 4.2  | Rámcová distribučná zmluva a jej obsahové náležitosti .....                                                                                                  | 40 |
| 4.3  | Podmienky prístupu do DS a distribúcie elektriny .....                                                                                                       | 41 |
| 4.4  | Podmienky pre hodnotenie kreditného rizika dodávateľa elektriny.....                                                                                         | 41 |
| 4.5  | Identifikácia a špecifikácia odberných miest dodávateľa elektriny.....                                                                                       | 41 |
| 4.6  | Podmienky pridelenia distribučnej sadzby odberateľom elektriny v domácnosti pre odberné miesto bytového domu a podmienky pri zmene distribučnej sadzby ..... | 41 |
| 4.7  | Podmienky odovzdávania údajov týkajúcich sa distribúcie a technických špecifikácii zariadenia užívateľa DS .....                                             | 44 |
| 4.8  | Spôsoby merania, sprístupnenia nameraných údajov a zabezpečenia náhradných hodnôt.....                                                                       | 44 |
| 4.9  | Podmienky obmedzenia a prerušenia distribúcie elektriny .....                                                                                                | 44 |
| 4.10 | Fakturačné a platobné podmienky, spôsob stanovenia úhrad .....                                                                                               | 45 |
| 4.11 | Predchádzanie škodám, náhrada škody a zmluvné pokuty .....                                                                                                   | 46 |
| 4.12 | Reklamačný poriadok .....                                                                                                                                    | 46 |
| 4.13 | Spôsoby riešenia sporov.....                                                                                                                                 | 46 |

|      |                                                                                                                   |    |
|------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| 4.14 | Pravidlá a podmienky fakturácie odvodu do Národného jadrového fondu .....                                         | 46 |
| 4.15 | Podmienky ukončenia rámcovej distribučnej zmluvy .....                                                            | 47 |
| 5.   | PODMIENKY PRE TRAKČNÉ MERANÉ A NEMERANÉ ODBERY .....                                                              | 49 |
|      | SPOLOČNÉ USTANOVENIA .....                                                                                        | 49 |
| 5.1  | Úvodné ustanovenia .....                                                                                          | 49 |
| 5.2  | Všeobecné ustanovenia .....                                                                                       | 49 |
| 5.3  | Práva a povinnosti.....                                                                                           | 51 |
| 5.4  | Práva a povinnosti Prevádzkovateľa.....                                                                           | 51 |
| 5.5  | Spôsob vyhodnotenia odberu HKV závislej trakcie (všeobecne spoločné).....                                         | 52 |
| 5.6  | Obmedzenie, prerušenie distribúcie elektriny.....                                                                 | 53 |
| 5.7  | Neoprávnený odber elektriny.....                                                                                  | 54 |
| 5.8  | Riešenie sporov.....                                                                                              | 54 |
| 5.9  | Ukončenie zmluvy .....                                                                                            | 55 |
| 5.10 | Záverečné ustanovenia.....                                                                                        | 55 |
| 6.   | PODMIENKY A POŽIADAVKY PRI ZMENE DODÁVATEĽA ELEKTRINY A BILANČNEJ SKUPINY....                                     | 57 |
| 6.1  | Podmienky a požiadavky pri zmene dodávateľa elektriny.....                                                        | 57 |
| 6.2  | Podmienky a požiadavky pri zmene bilančnej skupiny.....                                                           | 58 |
| 7.   | TECHNICKÉ PODMIENKY PRE VYMEDZENIE TYPOVÝCH DIAGRAMOV ODBERU A SPÔSOBY ICH PRIRAĐOVANIA.....                      | 59 |
| 7.1  | Priradenie typového diagramu odbernému miestu alebo odovzdávaciemu miestu .....                                   | 59 |
| 7.2  | Spôsob priradenia typového diagramu odberu a údaje charakterizujúce typ odberu alebo dodávky elektriny v OM ..... | 59 |
| 7.3  | Zmeny počas vyhodnocovaného obdobia .....                                                                         | 59 |
| 7.4  | Typový diagram odberu.....                                                                                        | 60 |
| 7.5  | Stanovenie predpokladanej ročnej spotreby.....                                                                    | 61 |
| 8.   | PRAVIDLÁ PRE ODVOD DO NÁRODNÉHO JADROVÉHO FONDU .....                                                             | 63 |

|      |                                                                                                                                                |    |
|------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| 9.   | PODMIENKY POSKYTOVANIA ÚDAJOV PREVÁDZKOVATEĽOVI DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY ÚČASTNÍKMI TRHU S ELEKTRINOU .....                                        | 64 |
| 10.  | PODMIENKY PRE POSKYTOVANIE ÚDAJOV PRÍSLUŠNÝCH ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU PREVÁDZKOVATEĽOVI DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY .....                        | 64 |
| 11.  | PODMIENKY MERANIA A ODPOČTOV A ICH ODOVZDÁVANIA.....                                                                                           | 64 |
| 11.1 | Podmienky merania .....                                                                                                                        | 64 |
| 11.2 | Podmienky odpočtov a ich odovzdávania .....                                                                                                    | 68 |
| 12.  | PODMIENKY PRE SEZÓNNE ODBERY .....                                                                                                             | 69 |
| 13.  | PODMIENKY PRE NEMERANÉ ODBERY.....                                                                                                             | 69 |
| 14.  | PODMIENKY PRE HROMADNÉ DIAĽKOVÉ RIADENIE.....                                                                                                  | 70 |
| 15.  | PODMIENKY PRE SKÚŠOBNÚ PREVÁDZKU.....                                                                                                          | 71 |
| 16.  | PODMIENKY EVIDENCIE ZÁVISLÝCH ODBERATEĽOV ELEKTRINY .....                                                                                      | 72 |
| 17.  | POSTUP PRI ODTRAŇOVANÍ A OKLIEŠŇOVAVANÍ STROMOV A INÝCH PORASTOV OHROZUJÚCICH BEZPEČNOSŤ A SPOĽAHLIVOSŤ PREVÁDZKY ENERGETICKÝCH ZARIADENÍ..... | 73 |
| 18.  | PODMIENKY REKLAMAČNÉHO PORIADKU.....                                                                                                           | 74 |
| 18.1 | Reklamačný poriadok pre rámcovú distribučnú zmluvu .....                                                                                       | 74 |
| 18.2 | Reklamačný poriadok pre samostatné zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny .....                                                       | 75 |
| 18.3 | Reklamačný poriadok platný pre koncových odberateľov elektriny .....                                                                           | 76 |
| 18.4 | Všeobecné zásady .....                                                                                                                         | 76 |
| 18.5 | Obsahové náležitosti reklamácie .....                                                                                                          | 77 |
| 18.6 | Alternatívne riešenie sporov.....                                                                                                              | 77 |
| 19.  | ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA .....                                                                                                                    | 78 |
| 19.1 | Vyššia moc .....                                                                                                                               | 78 |
| 19.2 | Zmeny prevádzkového poriadku.....                                                                                                              | 78 |
| 19.3 | Účinnosť prevádzkového poriadku .....                                                                                                          | 78 |

# 1. ÚVODNÉ USTANOVENIA

## 1.1 Prevádzkový poriadok

- 1.1.1 Tento prevádzkový poriadok (ďalej len „PP“) je vypracovaný podľa ustanovenia § 19 ods. 7 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o energetike“) a je záväzný pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy Železnice Slovenskej republiky (ďalej len „Prevádzkovateľ“) a všetkých užívateľov distribučnej sústavy (ďalej len „DS“) na jej vymedzenom území.
- 1.1.2 Základom pre vypracovanie prevádzkového poriadku Prevádzkovateľa, ktorý schvaľuje Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „Úrad“), je vzorový prevádzkový poriadok vydaný Úradom. Prevádzkovateľ zohľadnil osobitné podmienky prevádzkovania DS.
- 1.1.3 Prevádzkovateľ pri výkone svojej činnosti zabezpečuje oznamovanie informácií užívateľom DS miestne obvyklým spôsobom (napr. vyhlásenie miestnym rozhlasom, výveskou na verejne prístupnom mieste, v tlači, na webovom sídle Prevádzkovateľa a podobne), ak tento prevádzkový poriadok neustanovuje inak.
- 1.1.4 V prípade, že Prevádzkovateľ vykonáva písomný úkon v listinnej podobe (ďalej len „písomnosť“) voči užívateľovi DS ktorý je potrebné užívateľovi distribučnej sústavy doručiť, platí v prípade neprevzatia písomnosti, že písomnosti boli užívateľovi DS doručené v posledný deň úložnej lehoty na pošte alebo v deň odmietnutia prevzatia písomnosti. Za doručené sa považujú aj všetky písomnosti, ktoré sa vrátia Prevádzkovateľovi ako nedoručené v dôsledku neznámeho adresáta alebo pre iné dôvody na strane užívateľa DS spôsobujúce nemožnosť riadneho doručenia písomnosti.
- 1.1.5 Pojmy, ktoré sú definované pre oblasť elektroenergetiky v Zákone o energetike, v zákone č. 309/2009 Z. z. v znení neskorších predpisov o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o OZE a KVET“) a vo vyhláske Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 207/2023 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy (ďalej len „Pravidlá trhu“), majú ten istý význam aj v tomto prevádzkovom poriadku.
- 1.1.6 Účelom tohto prevádzkového poriadku je transparentným a nediskriminačným spôsobom stanoviť pravidlá týkajúce sa právnych vzťahov, ktoré vznikajú medzi Prevádzkovateľom a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou v súvislosti s činnosťou Prevádzkovateľa, najmä vzťahy vznikajúce pri pripojení do distribučnej sústavy, prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, pri výmene dát, prideľovaní typových diagramov odberu, zmene dodávateľa elektriny, zmene bilančnej skupiny, vrátane vymedzenia predmetu a základných náležitostí zmlúv uzatváraných v súvislosti s činnosťou Prevádzkovateľa a popisu jednotlivých procesných postupov pri činnosti Prevádzkovateľa.
- 1.1.7 Prevádzkovateľ prevádzkuje distribučnú sústavu na vstupných napäťových úrovniach 110 kV AC; 22 kV AC; 0,4 kV AC; a výstupných napäťových 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 a 0,4 kV AC.

## 1.2 Výklad pojmov

Pojmy použité v tomto prevádzkovom poriadku, majú nasledovný význam:

- **distribučná sústava** - distribučná sústava Prevádzkovateľa;

- **Úrad** - Úrad pre reguláciu sieťových odvetví;
- **hodnota výkonu** - stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu definovaná ako množstvo nameranej elektriny za merací interval [kWh/t<sub>m</sub>], kde merací interval je interval jednej štvrt' hodiny;
- **neutrálna hodnota účinníka** - hodnota induktívneho účinníka, ktorá je v rozmedzí 0,95 – 1,00;
- **Technické podmienky Prevádzkovateľa** - Technické podmienky prístupu a pripojenia, pravidiel prevádzkovania distribučnej sústavy ŽSR, právny dokument vydaný Prevádzkovateľom na základe Zákona o energetike, ktorý je záväzný pre účastníkov trhu s elektrinou. Technické podmienky Prevádzkovateľa sú uverejnené na webovom sídle Prevádzkovateľa;
- **hybridný spotrebič** - kombinácia AKU a PVV;
- **hrubotonokilometer** - hodnota hrubotonokilometrov určená z informačného systému PIS vrátane hmotnosti hnacieho koľajového vozidla;
- **hnacie koľajové vozidlo** - hnacie koľajové vozidlo v súlade so zákonom o dráhach vrátane pantografových jednotiek;
- **kvalifikovaný výpočet nemeranej spotreby elektriny** - vyhodnocovanie spotreby netrakčnej elektriny bez určeného meradla;
- **pomocný prístroj** - najmä spínacie hodiny, koncentrátory údajov a pod.;
- **regionálne stredisko** - vysunuté regionálne pracovisko Železničnej energetiky umiestnené v jednotlivých regiónoch v Bratislave, Košiciach a Žiline, adresy sú vedené na webovom sídle Prevádzkovateľa distribučnej sústavy;
- **trakčná elektrina** - elektrina odoberaná hnacím koľajovým vozidlom;
- **hlavný istič** - technické zariadenie umiestnené ako posledný istiaci prvok pred určeným meradlom zo strany napájania obmedzujúce maximálnu veľkosť odberu a zabezpečujúce vypnutie chráneného obvodu pri stanovenej úrovni nadprúdu a v stanovenom čase, má vypínaciu charakteristiku „B“ a je vyhotovený v súlade s platnými technickými normami. Hlavný istič musí mať na štítiku trvalým a nezameniteľným spôsobom uvedený menovitý prúd a charakteristiku a musí byť zaplombovatelný plombou Prevádzkovateľa vrátane prípadne nastaviteľnej spúšte a výmenného modulu. Charakteristika ističa „B“ sa nevyžaduje v prípade odberných miest spoločenstiev vlastníkov bytov alebo správcov bytov, slúžiacich na pripojenie výťahov v bytových domoch;
- **nepredikovateľný obnoviteľný zdroj elektriny** – zdroj využívajúci pre výrobu elektriny veternú, slnečnú, alebo kinetickú energiu;
- **skupina zariadení na výrobu elektriny** - zariadenia na výrobu elektriny, ktoré majú definované rovnaké miesto pripojenia z časti distribučnej sústavy, ktorá je napájaná z rovnakého napájacieho elektroenergetického zariadenia Prevádzkovateľa alebo elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa prenosovej sústavy;
- **časový interval poruchy určeného meradla** - doba poruchy určeného meradla vymedzená začiatkom a koncom poruchy určeného meradla. Začiatok a koniec poruchy určeného meradla je určený dátumom a časom. Ak nie je možné objektívne určiť začiatok poruchy určeného meradla, je začiatkom poruchy určeného meradla dátum posledného fakturačného odpočtu, alebo posledný kontrolný odpočet, keď prístroj bol podrobený kontrole a registroval spotrebu, s prihliadnutím na nezistiteľné chyby merania vyplývajúce z nesprávneho zapojenia alebo vnútornej chyby systému merania, ktoré budú určené po detailnejšej kontrole alebo žiadosti na úradné overenie meradla alebo meracej súpravy (zapojenia MTP, MTN);
- **normalizovaný typový diagram odberu (TDO<sub>n</sub>)** - 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 elektriny za normálnych klimatických podmienok;

- **normalizovaný prepočítaný ročný typový diagram odberu (TDOpr)** - počet relatívnych hodnôt v bežnom roku od odpočtu k odpočtu, vypočítaných z diagramov TDOp ako podiel relatívnych hodnôt v jednotlivých hodinách bežného roku k dátumu odpočtu ku najväčšej relatívnej hodnote TDOp v bežnom roku k dátumu odpočtu pre skutočné klimatické podmienky. Hodnoty TDOpr definujú tvar diagramu odberu danej skupiny koncových odberateľov elektriny pre skutočné klimatické podmienky v priebehu celého bežného roku;
- **očakávaný typový diagram odberu (TDOo)** - postupnosť 24 relatívnych hodnôt (23 pri prechode na stredoeurópsky letný čas a 25 pri prechode na stredoeurópsky 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;
- **porucha merania** - stav, kde sú hodnoty merané určeným meradlom nesprávne, skreslené, nevierohodné, alebo úplne chýbajú;
- **prepočítaný typový diagram odberu (TDOp)** - postupnosť 24 relatívnych hodnôt (23 pri prechode na stredoeurópsky letný čas a 25 pri prechode na stredoeurópsky 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;
- **Cenník služieb pre odberateľov elektriny ŽSR** - cenník služieb Prevádzkovateľa, ktorý obsahuje ceny za služby, ktoré sú poskytované Prevádzkovateľom mimo rámca cenovej regulácie Úradu. Cenník služieb pre odberateľov elektriny ŽSR je uverejnený na webovom sídle Prevádzkovateľa;
- **nájom rezervovanej kapacity** - prenájom časti transformačnej kapacity transformátora odberateľovi elektriny alebo Prevádzkovateľovi;
- **rozšírenie distribučnej sústavy** - budovanie nových elektroenergetických zariadení alebo úprava existujúcich elektroenergetických zariadení Prevádzkovateľa v súvislosti so zabezpečením maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave potrebnej pre pripojenie zariadenia na výrobu elektriny, pričom Prevádzkovateľ pri rozširovaní distribučnej sústavy zároveň zohľadňuje aj potrebu kapacity pre pripájanie ďalších užívateľov DS. Budovanie elektroenergetického zariadenia, ktoré bude slúžiť výlučne na pripojenie zariadenia na výrobu elektriny, resp. skupiny zariadení na výrobu elektriny do stanoveného bodu napojenia v distribučnej sústave, nie je považované za ekonomicky výhodné rozšírenie distribučnej sústavy;
- **trakčná napäťová úroveň** - príslušná napäťová úroveň, ku ktorej sú pripojené HKV, EPZ a ďalšie zariadenia;
- **vymedzená časť distribučnej sústavy** - časť distribučnej sústavy Prevádzkovateľa napájaná z odovzdávacích miest medzi distribučnou sústavou Prevádzkovateľa a nadradenými DS, z ktorých sa napája aj príslušná trakčná napäťová úroveň;
- **skupina druhov vlakov** - 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;



- **druh dopravy** - osobná doprava a nákladná doprava;
- **pohyblivé odberné miesto** - miesto odberu elektriny hnacieho koľajového vozidla.
- **webové sídlo** – <https://ze.zsr.sk> (webové sídlo Prevádzkovateľa);
- **LOC&PAS TSI:2018** - Nariadenie komisie (EÚ) č. 1302/2014 o technickej špecifikácii interoperability týkajúcej sa subsystému „železničné koľajové vozidlá – rušne a osobné železničné koľajové vozidlá“ železničného systému v EÚ v znení Vykonávacieho nariadenia komisie č. 2018/868;
- **ENE TSI:2018** - Nariadenie komisie (EÚ) č. 1301/2014 o technickej špecifikácii interoperability (TSI) týkajúcej sa subsystému energia systému železníc v EÚ v znení Vykonávacieho nariadenia komisie č. 2018/868;
- **IRS 90930** – technická norma pre výmenu a zúčtovanie trakčnej elektriny;

### 1.3 Zoznam použitých skratiek

|       |                                                                                   |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------|
| 4Q    | – 4 kvadrantné meranie (P+, P-, Q+, Q-)                                           |
| AC    | – striedavá sústava                                                               |
| AKU   | – tepelné spotrebiče s akumulárnym vykurovaním                                    |
| ARS   | – alternatívne riešenie sporov                                                    |
| BS    | – bilančná skupina                                                                |
| D     | – deň D                                                                           |
| DC    | – jednosmerná sústava                                                             |
| DCS   | - pozemný systém zberu energetických údajov                                       |
| DPI   | – dodávateľ poslednej inštancie                                                   |
| DS    | – distribučná sústava                                                             |
| EPZ   | – elektrické predkurovacie zariadenie                                             |
| HKV   | – hnacie koľajové vozidlo vrátane pantografových jednotiek                        |
| hrtkm | – hrubotonokilometer                                                              |
| KVET  | – kombinovaná výroba elektriny a tepla                                            |
| MDS   | – miestna distribučná sústava                                                     |
| MTN   | – merací transformátor napätia                                                    |
| MTP   | – merací transformátor prúdu                                                      |
| NN    | – nízke napätie (napätie medzi fázami do 1 kV)                                    |
| NOZE  | – nepredikovateľný obnoviteľný zdroj elektriny                                    |
| NT    | – nízka tarifa, časový interval v rámci dňa, v ktorom nie sú blokované spotrebiče |
| OM    | - odberné miesto                                                                  |
| OdM   | - odovzdávacie miesto                                                             |
| OOM   | - odberné a odovzdávacie miesto                                                   |
| OZE   | – obnoviteľný zdroj elektriny                                                     |
| P     | – činný výkon [W]                                                                 |

|                   |                                                                     |
|-------------------|---------------------------------------------------------------------|
| PD                | – projektová dokumentácia                                           |
| PDS               | – Prevádzkovateľ                                                    |
| PH                | – prepínacie hodiny                                                 |
| PIS               | - informačný systém ŽSR                                             |
| PMDS              | – prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy                      |
| PRDS              | – prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy                   |
| PPS               | – prevádzkovateľ prenosovej sústavy                                 |
| PpS               | – podporné služby                                                   |
| PS                | – prenosová sústava                                                 |
| PVV               | – tepelné spotrebiče s priamovýmhrevným vykurovaním                 |
| RIS               | – riadiaci informačný systém                                        |
| Q                 | – jalový výkon [VAr]                                                |
| SHMÚ              | – Slovenský hydrometeorologický ústav                               |
| SZ                | – subjekt zúčtovania                                                |
| TDO               | – typový diagram odberu                                             |
| TDO <sub>n</sub>  | – normalizovaný typový diagram odberu                               |
| TDO <sub>o</sub>  | – očakávaný typový diagram odberu                                   |
| TDO <sub>p</sub>  | – prepočítaný typový diagram odberu                                 |
| TDO <sub>pr</sub> | – normalizovaný prepočítaný typový diagram odberu                   |
| TNO               | – trakčné nemerané odbery                                           |
| TMO               | – trakčné merané odbery                                             |
| TPOM              | – technické podmienky obchodného merania                            |
| TS                | – transformačná stanica                                             |
| TP PDS            | – technické podmienky prevádzkovateľa distribučnej sústavy          |
| TÚV               | – zariadenia na úpravu teplej úžitkovej vody                        |
| VBS               | – vedúci bilančnej skupiny                                          |
| VČP               | – vecný časový plán                                                 |
| VN                | – vysoké napätie (napätie medzi fázami nad 1 kV do 52 kV)           |
| VT                | – vysoká tarifa, časový interval v rámci dňa, v ktorom sú blokované |
| VUKVET            | – vysoko účinná kombinovaná výroba elektriny a tepla                |
| VVN               | – veľmi vysoké napätie (napätie medzi fázami nad 52 kV do 110 kV)   |
| VÝR               | – výrobca elektriny                                                 |
| ZO                | – zúčtovateľ odchýlok                                               |
| ŽSR               | – Železnice Slovenskej republiky                                    |

## 1.4 Základné identifikačné údaje

### 1.4.1 Identifikácia Prevádzkovateľa

1. Prevádzkovateľom distribučnej sústavy sú Železnice Slovenskej republiky, iná právnická osoba, IČO: 31 364 501, so sídlom Klemensova 8, Bratislava 813 61, zapísaná v Obchodnom registri Mestského súdu Bratislava III, Oddiel : Po, Vložka číslo 312/B.
2. Prevádzkovateľ je právnickou osobou založenou a existujúcou podľa zákonov Slovenskej republiky, ktorá je držiteľom Povolenia prevádzkovateľa na distribúciu a dodávku elektriny č. 2005E 0116 - 4. zmena vydaného ÚRSO, na základe ktorého zabezpečuje prevádzkovanie Distribučnej sústavy a poskytovanie príslušných služieb prevádzkovateľa distribučnej sústavy ostatným účastníkom trhu s elektrinou na časti vymedzeného územia Prevádzkovateľa.

### 1.4.2 Zoznam dôležitých adries a komunikačných spojení s Prevádzkovateľom, informácie o obchodných portáloch Prevádzkovateľa a pravidlá doručovania Prevádzkovateľom

#### 1. Poštová adresa Prevádzkovateľa :

Železnice Slovenskej republiky, Klemensova 8, Bratislava 813 61  
Regionálne stredisko ŽE Bratislava, Račianska 84, 831 02 Bratislava  
Regionálne stredisko ŽE Košice, Stromová 14, 040 01 Košice  
Regionálne stredisko ŽE Žilina, Švermova 4, 038 61 Vrútky

#### 2. Adresa sídla Prevádzkovateľa :

Železnice Slovenskej republiky, Klemensova 8, Bratislava 813 61

#### 3. Webové sídlo Prevádzkovateľa :

[www.zsr.sk](http://www.zsr.sk)

Prostredníctvom Webového sídla Prevádzkovateľ okrem iného zverejňuje informácie užívateľom DS spôsobom, ktorý užívateľom DS umožňuje diaľkový prístup k Prevádzkovateľovi

#### 4. Zákaznícka linka Prevádzkovateľa (telefonický kontakt):

a) volanie zo Slovenskej republiky: Call Centrum ŽE, tel.číslo : 02/2029 1000

b) volanie zo zahraničia: +421- 2 2029 1000

Zákaznícka linka Prevádzkovateľa k dispozícii nepretržite

#### 5. Poruchová linka Prevádzkovateľa (telefonický kontakt):

a) volanie zo Slovenskej republiky: Call Centrum ŽE, tel.číslo : 02/2029 1000

b) volanie zo zahraničia: +421- 2 2029 1000

Poruchová linka Prevádzkovateľa k dispozícii nepretržite

6. Kontaktné emailové adresy:

[zsrze@zsr.sk](mailto:zsrze@zsr.sk)

7. V prípade, že Prevádzkovateľ vykonáva písomný úkon v listinnej podobe (ďalej len „písomnosť“) voči užívateľovi DS, ktorý je potrebné užívateľovi DS doručiť, platí v prípade neprevzatia písomnosti, že písomnosti boli užívateľovi DS doručené v posledný deň úložnej lehoty na pošte alebo v deň odmietnutia prevzatia písomnosti. Za doručenie sa považujú aj všetky písomnosti, ktoré sa vrátia Prevádzkovateľovi ako nedoručené v dôsledku neznámeho adresáta alebo pre iné dôvody na strane užívateľa DS spôsobujúce nemožnosť riadneho doručenia písomnosti.
8. Ak Prevádzkovateľ vykonáva písomný úkon, ktorý je potrebné doručiť príslušnému adresátovi elektronicky (ďalej len „Elektronické podanie Prevádzkovateľa“), platí, že Elektronické podanie Prevádzkovateľa bolo príslušnému adresátovi doručené v deň odoslania Elektronického podania Prevádzkovateľa Prevádzkovateľom príslušnému adresátovi.

1.4.3 Distribučná sústava

Distribučná sústava je miestnou distribučnou sústavou Prevádzkovateľa, ktorú Prevádzkovateľ prevádzkuje na základe Povolenia Prevádzkovateľa na časti vymedzeného územia Prevádzkovateľa

## 2. OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRIPOJENÍ DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY

### 2.1 Postup pri uzatváraní zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy

1. Nové pripojenie odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia, alebo zmena technických parametrov existujúceho pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia sa uskutočňuje na základe zmluvy o pripojení do DS (**d'alej len „zmluva o pripojení“**) podľa § 26 ods. 3, § 28 ods. 2 písm. l) a § 31 ods. 2 písm. h) Zákona o energetike uzatvorenej s vlastníkom odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia po splnení technických podmienok (**d'alej len „TP“**) podľa § 19 Zákona o energetike a obchodných podmienok prevádzkovateľa sústavy.
2. Žiadať o pripojenie do DS môže vlastník odberného elektrického zariadenia, elektroenergetického zariadenia, vlastník (prevádzkovateľ) HKV alebo vlastník (užívateľ) EPZ (**d'alej len „žiadateľ“**).
3. Ak odberné elektrické alebo elektroenergetické zariadenie v odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste (**d'alej len „OOM“**) v čase podania žiadosti o pripojenie už existuje, žiadateľ o pripojenie spolu so žiadosťou o pripojenie vyhlási a na žiadosť PDS aj preukáže, že je vlastníkom pripájaného zariadenia v OOM, inak PDS žiadosť o pripojenie odmietne.
4. Ak pripájané zariadenie v OOM v čase podania žiadosti o pripojenie ešte neexistuje, žiadateľ o pripojenie spolu so žiadosťou o pripojenie v OOM vyhlási a na žiadosť PDS aj preukáže, že:
  - a) je vlastníkom nehnuteľnosti (vrátane bytu a nebytového priestoru) a stavby, v/na ktorej bude pripájané zariadenie v OOM, zriadené,
  - b) je správcom nehnuteľnosti (vrátane bytu a nebytového priestoru) a stavby, v/na ktorej bude pripájané zariadenie v OOM, zriadené, alebo
  - c) je osobou, ktorá má právo užívať nehnuteľnosť (vrátane bytu a nebytového priestoru) a stavbu v/na, na ktorej bude pripájané zariadenie v OOM, zriadené,inak PDS žiadosť o pripojenie odmietne.
5. Ak žiadateľ o pripojenie do DS nie je vlastníkom nehnuteľnosti, v ktorej má byť odberné elektrické zariadenie alebo elektrická prípojka zriadená, je povinný požiadať vlastníka nehnuteľnosti o súhlas so zriadením odberného elektrického zariadenia alebo elektrickej prípojky. Vlastník nehnuteľnosti je povinný tejto žiadosti vyhovieť, ak nepreukáže, že v dôsledku zriadenia odberného elektrického zariadenia alebo elektrickej prípojky budú neprimeraným spôsobom porušené jeho práva. Odmietnutie žiadosti je povinný vlastník nehnuteľnosti odôvodniť.
6. Odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie slúžiace na pripojenie do DS sa vybuduje po vzájomnej dohode príslušného PDS alebo inej oprávnenej osoby s užívateľom DS v spolupráci s vlastníkom nehnuteľnosti alebo správcom na základe požiadaviek užívateľa DS a v súlade s TP a obchodnými podmienkami PDS.
7. Odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie možno pripojiť do DS tak, že je zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky DS a po úhrade ceny za pripojenie. Inštalované a dosiahnuteľné výkony jednotlivých elektroenergetických zariadení,

vlastná spotreba pri výrobe elektriny a pri uskladňovaní elektriny, ako aj súdobosť využitia inštalovaného a dosiahnuteľného výkonu elektroenergetických zariadení pripojených v odovzdávacom mieste (**d'alej len „OdM“**) sa zohľadnia v zmluvách o pripojení do DS pri stanovovaní alebo dohadovaní hodnôt maximálnych rezervovaných kapacít.

8. Ak je do DS pripájané odberné miesto (d'alej len „OM“) pre odber elektriny a na rovnakom elektroenergetickom zariadení je aj fyzická dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny alebo zo zariadenia na uskladňovanie elektriny, sú pre toto miesto pripojenia uzavreté osobitne zmluvy o pripojení do DS osobitne pre OM za fyzický odber elektriny a osobitne pre OdM za fyzickú dodávku elektriny pričom v oboch zmluvách o pripojení do DS, uzatvorených s PDS, je druhá zmluvná strana zhodná; rovnako sú PDS pridelené osobitné identifikačné čísla osobitne pre OM za fyzický odber elektriny a osobitne pre OdM za fyzickú dodávku elektriny. Ak v danom mieste pripojenia je zistený neoprávnený odber elektriny alebo neoprávnené dodávanie elektriny do DS, PDS je oprávnený odpojiť toto OOM a ukončiť uzatvorené zmluvy o pripojení týkajúce sa odberu elektriny, tak ako aj dodávky elektriny podľa tohto PP v rozsahu a za podmienok podľa § 31 ods. 1 písm. e) Zákona o energetike.
9. Podaním kompletnej žiadosti žiadateľa o pripojenie do DS začína plynúť PDS lehota 30 dní (10 pracovných dní v prípade žiadosti o pripojenie malého zdroja a 15 pracovných dní v prípade žiadosti o pripojenie lokálneho zdroja) na zaslanie písomného stanoviska k žiadosti žiadateľa o pripojenie do DS a návrhu zmluvy o pripojení.
10. Stanovisko PDS k žiadosti žiadateľa o pripojenie malého zdroja a stanovisko PDS k žiadosti žiadateľa o pripojenie lokálneho zdroja je zároveň stanoviskom PDS k maximálnej rezervovanej kapacite na ich pripojenie do DS. Pri neúplnej žiadosti žiadateľa o pripojenie do DS je žiadosť o pripojenie bezodkladne vrátená žiadateľovi o pripojenie do DS s uvedením dôvodov neakceptovania žiadosti o pripojenie žiadateľa o pripojenie do DS.
11. PDS zašle žiadateľovi o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny návrh zmluvy o pripojenie, vrátane technických a obchodných podmienok PDS, v lehote do 30 kalendárnych dní od podania kompletnej žiadosti o pripojenie. PDS vykoná potrebné úpravy v DS na umožnenie pripojenia žiadateľa o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny do šiestich kalendárnych mesiacov od právoplatného uzatvorenia zmluvy o pripojení do DS v prípade, ak nie je potrebné stavebné povolenie na úpravu DS v dôsledku pripojenia žiadateľa.
12. Splnenie technických podmienok PDS sa pri odbernom elektrickom zariadení posúdi do desiatich pracovných dní od predloženia kompletnej dokumentácie. Ak je potrebná zmena technických parametrov pripojenia existujúceho odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia, táto skutočnosť sa bezodkladne oznámi užívateľovi DS. Ak ide o existujúceho užívateľa DS, zmena technických parametrov OM sa dojednáva s PDS, do ktorej je toto OM pripojené.
13. PDS nesmie odmietnuť pripojenie zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny z dôvodu možného budúceho obmedzenia distribúcie elektriny pre užívateľov DS alebo vzniku dodatočných nákladov na potrebné zvýšenie kapacity DS v mieste pripojenia v dôsledku pripojenia žiadateľa. Týmto nie je dotknutá možnosť PDS postupovať podľa § 19 ods. 11 zákona o energetike.
14. PDS môže odmietnuť Žiadosť o pripojenie v odbernom mieste z dôvodu nedostatočnej kapacity DS alebo sústavy pre Žiadosťou o pripojenie v odbernom mieste požadované pripojenie. Za nedostatočnú kapacitu DS sa považuje aj to, ak na príslušnej časti vymedzeného územia Prevádzkovateľa nie je DS vybudovaná. Pri odmietnutí Žiadosti o pripojenie v

odbernom mieste je PDS povinný prihliadať na plnenie povinností vo všeobecnom hospodárskom záujme a na ochranu práv ostatných odberateľov elektriny. Každé odmietnutie Žiadosti o pripojenie v odbernom mieste musí byť Prevádzkovateľom odôvodnené. PDS určuje transparentným a nediskriminačným spôsobom podmienky rezervácie distribučnej kapacity a zverejňuje ich na webovom sídle PDS.

15. PDS zverejňuje na svojom webovom sídle obchodné podmienky pripojenia do DS.
16. Každé odmietnutie uzatvorenia zmluvy o pripojení je PDS povinný odôvodniť. PDS musí informovať žiadateľa o pripojení o technických podmienkach alebo obchodných podmienkach pripojenia do DS, ktoré nie sú splnené a o opatreniach, ktoré je potrebné vykonať v DS alebo u žiadateľa o pripojenie, aby mohlo byť žiadosti o pripojenie vyhovené.
17. V prípade, ak bude odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie žiadateľa pripojené do DS cez elektroenergetické zariadenie, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, PDS nezodpovedá za škodu, ktorá vznikne v dôsledku poruchy alebo odpojenia elektroenergetického zariadenia, cez ktoré je pripojené do DS.
18. Za účelom zabezpečenia pripojenia do DS v OM, prístupu do DS v OM, distribúcie elektriny do OM a dodávky elektriny do OM, musí žiadateľ uzatvoriť s príslušným účastníkom trhu s elektrinou:
  - a) zmluvu o pripojení do DS,
  - b) zmluvu o združenej dodávke elektriny alebo (ak neuzatvára zmluvu o združenej dodávke elektriny) zmluvu o dodávke elektriny, zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny a zmluvu o zúčtovaní odchýlky v prípade vlastnej zodpovednosti za odchýlku OM alebo zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku v prípade prenesenej zodpovednosti za odchýlku OM.
19. Za účelom zabezpečenia pripojenia do DS v OdM, prístupu do DS v OdM a dodávky elektriny do DS v OdM, musí žiadateľ uzatvoriť s príslušným účastníkom trhu s elektrinou:
  - a) zmluvu o pripojení,
  - b) zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny,
  - c) zmluvu o dodávke elektriny alebo zmluvu o povinnom výkupe elektriny,
  - d) zmluvu o zúčtovaní odchýlky v prípade vlastnej zodpovednosti za odchýlku OdM,
  - e) zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvu o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku v prípade prenesenej zodpovednosti za odchýlku OdM.
20. Žiadateľ je povinný uzatvoriť zmluvy na základe ktorým bude zabezpečená dodávka elektriny do DS ako aj odchýlka tohto OdM s príslušným účastníkom trhu najneskôr do 60 kalendárnych dní odo dňa doručenia písomného oznámenia PDS, ktorým PDS potvrdí žiadateľovi splnenie technických podmienok PDS a technických podmienok pripojenia uvedených v zmluve o pripojení do DS. Ak žiadateľ uvedené zmluvy v tejto lehote neuzatvorí, je PDS oprávnený odstúpiť od zmluvy o pripojení do DS.
21. Odberné elektrické zariadenie a elektroenergetické zariadenie sa pripojí do DS do piatich pracovných dní po splnení TP a obchodných podmienok PDS.
22. V prípade pripojenia podľa bodu 8 je Prevádzkovateľ oprávnený podľa § 31 ods. 1 písm. e) Zákona o energetike v danom OOM obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny a prístup do DS bez nároku na náhradu škody, a to bez ohľadu na to, či sa dôvod zakladajúci právo PDS na prerušenie distribúcie elektriny a prístupu do DS týka OOM.

23. Deliace miesto medzi elektroenergetickými zariadeniami DS a odbernými elektrickými zariadeniami alebo elektroenergetickými zariadeniami žiadateľa určí PDS v zmluve o pripojení
24. TP PDS a technické podmienky stanovené PDS žiadateľovi v zmluve o pripojení sa považujú za splnené zabezpečením potrebnej kapacity v DS PDS a prípravou odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia žiadateľa na pripojenie do distribučnej sústavy. Obchodné podmienky pripojenia sa považujú za splnené najmä podpísaním a doručením žiadateľom podpísanej zmluvy o pripojení PDS, zaplatením ceny za pripojenie a uzatvorením všetkých zmlúv potrebných pre zabezpečenie distribúcie a dodávky elektriny Žiadateľa a sú deklarované doručením príslušného zmenového zoznamu PDS.
25. Zmluva o pripojení sa uzatvára v nasledovných prípadoch:
- a) pri novej žiadosti o pripojenie do DS,
  - b) pri žiadosti o zmenu maximálnej rezervovanej kapacity (zvýšenie alebo zníženie maximálnej rezervovanej kapacity) alebo zmenu technických podmienok pripojenia.
26. Prevádzkovateľ je oprávnený vyžadovať uzatvorenie novej zmluvy o pripojení v nasledovných prípadoch:
- a) pri zmene vlastníka na existujúcom odbernom mieste, a to aj v prípade, ak nedošlo k zmene hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity alebo zmene technických podmienok pripojenia,
  - b) pri zmene výrobcu elektriny na existujúcom odovzdávacom mieste, a to aj v prípade, ak nedošlo k zmene hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity alebo zmene technických podmienok pripojenia,
  - c) pri zmene prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny na existujúcom odovzdávacom mieste, a to aj v prípade, ak nedošlo k zmene hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity alebo zmene technických podmienok pripojenia,
  - d) ak odberné elektrické zariadenie alebo 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.
27. Čas plnenia predmetu Zmluvy o pripojení sa automaticky predlžuje o čas, po ktorý budú trvať nasledovné prekážky, ktoré bránia Prevádzkovateľovi v plnení predmetu Zmluvy o pripojení:
- a) omeškanie Žiadateľa s poskytnutím nevyhnutne potrebnej súčinnosti Žiadateľa uvedenej v Zmluve o pripojení a týchto Obchodných podmienkach pripojenia,
  - b) prekážky, ktoré neboli v čase podpisu Zmluvy o pripojení Prevádzkovateľovi známe, ktoré objektívne bránia Prevádzkovateľovi začať, alebo pokračovať v plnení predmetu Zmluvy o pripojení,
  - c) nepriaznivé klimatické podmienky, ktoré bránia Prevádzkovateľovi začať, alebo pokračovať v plnení predmetu Zmluvy o pripojení,
  - d) žiadosť Prevádzkovateľa o územné rozhodnutie/stavebné povolenie pre výstavbu elektroenergetického zariadenia, ktoré je potrebné zhotoviť za účelom splnenia predmetu Zmluvy o pripojení, alebo návrh Prevádzkovateľa na kolaudáciu elektroenergetického zariadenia, ktoré je potrebné za účelom splnenia predmetu Zmluvy o pripojení, boli právoplatným rozhodnutím stavebného úradu zamietnuté.



28. Prevádzkovateľ je povinný dodržiavať štandardy kvality, sledovať, evidovať a vyhodnocovať štandardy kvality a uverejňovať a archivovať údaje o štandardoch kvality, a to v súlade s vyhláškou o štandardoch kvality. Ak Prevádzkovateľ nedodrží štandardy kvality a toto nedodržanie preukázateľne nastalo, je povinný uhradiť účastníkovi trhu s elektrinou kompenzačnú platbu podľa § 7 v spojení s § 9 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 236/2016 Z. z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny (ďalej len „vyhláška o štandardoch kvality“) o štandardoch kvality. Vyhodnocovanie štandardov kvality Prevádzkovateľ zverejňuje na svojom webovom sídle.
29. V prípade, ak odberateľ elektriny, výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktorých odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie je pripojené do DS na základe zmluvy o pripojení nepreukáže Prevádzkovateľovi v lehote 14 kalendárnych dní od doručenia písomnej výzvy Prevádzkovateľa svoje vlastnícke právo k takémuto odbernému elektrickému zariadeniu alebo elektroenergetickému zariadeniu a vlastnícke právo k nehnuteľnosti alebo stavbe, na ktorej je takéto odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie zriadené, je Prevádzkovateľ oprávnený odstúpiť od Zmluvy o pripojení a odpojiť odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie od distribučnej sústavy.
30. Žiadateľ nesmie odoberať elektrinu z distribučnej sústavy a ani dodávať elektrinu do distribučnej sústavy spôsobom, ktorý naplňa znaky neoprávneného odberu elektriny alebo neoprávneného dodávania elektriny do sústavy podľa Zákona o energetike.
31. Pri zmenách nainštalovaných spotrebičov v rámci zmluvne dohodnutého príkonu sa užívateľ DS zaväzuje konzultovať s Prevádzkovateľom pripojenie spotrebičov, u ktorých je predpoklad, že môžu nepriaznivo ovplyvniť stabilitu a bezpečnosť sústavy a to najmä spotrebiče s jednorazovou, kolísavou, alebo nelineárnou časovo meniacou sa charakteristikou odberu elektriny, motory s ťažkým rozbehom, spotrebiče s kolísavým odberom elektriny alebo s čiastočným zapínaním (napr. HKV) a zväracie prístroje.
32. Pre pripájanie hnacieho koľajového vozidla je určený samostatný postup zverejnený na webovom sídle Prevádzkovateľa.
33. Pri procese pripájania zariadení na výrobu a/alebo uskladňovanie elektriny musia byť splnené aj obchodné a technické podmienky miestne príslušného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy. Preto sa za splnenie obchodných a technických podmienok Prevádzkovateľa pokladá aj splnenie obchodných a technických podmienok miestne príslušného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy.
34. Zmena identifikačných údajov zmluvných strán, ako aj zmena osôb zodpovedných za uzatvorenie a plnenie zmluvy o pripojení, zmena doručovacej adresy alebo zmena kontaktných osôb sa nebudú považovať za zmeny vyžadujúce uzavretie dodatku k Zmluve o pripojení. Zmluvná strana dotknutá takouto zmenou je povinná zmeny týchto údajov písomne oznámiť druhej zmluvnej strane bez zbytočného odkladu, najneskôr však do 15 kalendárnych dní od zmeny príslušných údajov. Nesplnenie tejto oznamovacej povinnosti je na ťarchu povinnej zmluvnej strany. Zmluvné strany sa zaväzujú poskytovať si včas všetky informácie, ktoré by mohli mať vplyv na plnenie podľa Zmluvy o pripojení.
35. Prevádzkovateľ spracúva a využíva osobné údaje v rozsahu uvedenom v žiadosti o pripojenie zariadenia k distribučnej sústave (ďalej v tomto bode len „Žiadosť“) a v Zmluve o pripojení, na účel uzatvorenia a plnenia Zmluvy o pripojení, jej zmeny alebo ukončenia, čo v sebe zahŕňa aj fakturáciu ceny za pripojenie, prípadne iných poplatkov na základe Zmluvy o pripojení a evidenciu pohľadávok zo Zmluvy o pripojení, spoluprácu a poskytovanie súčinnosti orgánom

verejnej moci a iným osobám v zmysle príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov. Podstatnou náležitosťou uvedeného účelu je jednoznačná identifikácia Žiadateľa pre potreby plnenia si a vymoženía povinností Žiadateľa zo Zmluvy o pripojení, riadneho a úplného vysporiadania všetkých záväzkov a nárokov zo Zmluvy o pripojení. Žiadateľ je v zmysle zákona č. 18/2018 Z. z. o ochrane osobných údajov a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „Zákon o ochrane osobných údajov“) povinný poskytnúť Prevádzkovateľovi údaje označené v Žiadosti a v Zmluve o pripojení ako povinné (t.j. titul, meno a priezvisko Žiadateľa; orientačné číslo, obec/časť obce a PSČ trvalého pobytu Žiadateľa; ulicu, orientačné/súpisné číslo, číslo parcely, obec/časť obce, PSČ, okres, katastrálne územie a EIC miesta spotreby Žiadateľa; požadovaný počet fáz, existujúca a požadovaná maximálna rezervovaná kapacita a požadované meranie) a to údaje nevyhnutné na dosiahnutie účelu ich spracúvania vymedzeného v predchádzajúcom bode, inak bude žiadosť vrátená žiadateľovi o pripojenie, s uvedením dôvodov neakceptovania žiadosti. Poskytnutie ostatných údajov (t.j. ulica a súpisné číslo trvalého pobytu Žiadateľa; ulica, orientačné a súpisné číslo, obec/časť obce a PSČ korešpondenčnej adresy Žiadateľa; telefón/mobil, e-mail, názov banky a číslo účtu/kód banky Žiadateľa; titul, meno a priezvisko osoby oprávnenej podpísať zmluvu; spôsob využitia odberného miesta) je výlučne dobrovoľné. Osobné údaje je tiež oprávnený spracúvať aj sprostredkovateľ Prevádzkovateľa v rozsahu a za podmienok dojednaných v písomnej zmluve. Ak Prevádzkovateľ poverí spracúvaním osobných údajov sprostredkovateľa až po získaní osobných údajov, zabezpečí oznámenie tejto skutočnosti Žiadateľovi v lehote ustanovenej Zákom o ochrane osobných údajov, pokiaľ mu túto povinnosť ukladá Zákon o ochrane osobných údajov. Prevádzkovateľ je oprávnený splniť si túto svoju informačnú povinnosť aj zverejnením zoznamu sprostredkovateľov na svojom webovom sídle.

### **2.1.1 Osobitné ustanovenia o rozšírení distribučnej sústavy v prípade obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby**

1. PDS je povinný po úhrade ceny za pripojenie do DS a nadobudnutí platnosti zmluvy o pripojení prednostne pripojiť zariadenie výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie do DS, ak takéto zariadenie spĺňa technické podmienky a obchodné podmienky pripojenia do DS.
2. Ak PDS nedisponuje dostatočnou distribučnou kapacitou v mieste výstavby energetického zariadenia, PDS rozšíri DS tak, aby v primeranej lehote mohlo byť zariadenie výrobcu elektriny prednostne pripojené.
3. Náklady na pripojenie podľa bodu 1 a náklady na rozšírenie DS podľa bodu 2 znáša PDS. Výrobca elektriny (okrem výrobcu elektriny z malého zdroja a lokálneho zdroja) zaplatí za vytvorenie rezervovanej kapacity v sústave cenu za pripojenie v súlade so všeobecne záväznými právnymi predpismi.
4. Na základe žiadosti podľa § 5 ods. 2 zákona č. 309/2009 Z. z. PDS navrhne také technické riešenie rozšírenia DS, ktoré umožní žiadateľovi pripojiť sa do DS v mieste, ktoré je pre žiadateľa o pripojenie geograficky najbližšie a ekonomicky najvýhodnejšie.

### **2.1.2 Osobitné ustanovenia o pripájaní malých zdrojov podľa § 4a zákona č. 309/2009 Z. z.**

1. Žiadateľ o pripojenie malého zdroja ešte pred akoukoľvek inštaláciou zariadenia alebo jeho časti uzavrie s PDS zmluvu o pripojení malého zdroja. Bez platnej zmluvy o pripojení PDS nevykoná bezplatné pripojenie malého zdroja do DS a bezplatnú montáž určeného meradla z dôvodu nesplnenia podmienky ustanovenej v § 4a ods. 2 písm. c) zákona č. 309/2009 Z. z. Pripojenie malého zdroja do DS bez zmluvy o pripojení je v rozpore so Zákom o energetike.

2. PDS je povinný zaslať stanovisko k maximálnej rezervovanej kapacite na pripojenie malého zdroja s platnosťou šesť mesiacov do 10 pracovných dní odo dňa doručenia žiadosti o stanovisko. Ak PDS nezašle stanovisko v lehote podľa prvej vety, žiadateľ môže uviesť malý zdroj do prevádzky po oznámení podľa §4a ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. Vzor žiadosti zverejní PDS na svojom webovom sídle.
3. Výrobca elektriny z malého zdroja musí po písomnom požiadaní umožniť zástupcom PDS prístup ku všetkým zariadeniam malého zdroja, ktoré slúžia na bezpečné odpojenie a pripojenie ku DS za účelom overenia plnenia TP, stanovených v TP PDS.
4. Výrobca elektriny z malého zdroja je povinný dodržiavať všetky platné zásady merania PDS, ktoré sú súčasťou TP PDS, okrem iného umožniť prístup pracovníkom PDS k elektromerovému rozvádzaču. Elektromerový rozvádzač, ktorý na existujúcom OM nie je umiestnený na verejne prístupnom mieste v čase podania žiadosti o stanovisko k rezervovanej kapacite na pripojenie malého zdroja a technicky vyhovuje, nemusí žiadateľ o pripojenie malého zdroja umiestniť na verejne prístupné miesto. Ak PDS pri montáži určeného meradla resp. do 1 mesiaca od jeho montáže zistí, že elektromerový rozvádzač technicky nevyhovuje (napríklad ak existujúci elektromerový rozvádzač nie je v súlade s platnou technickou normou predpisujúcou bezpečnostné a technické podmienky zapojenia elektromerového rozvádzača; existujúci elektromerový rozvádzač neumožňuje montáž určeného meradla, ktoré započítava vyrobenú a dodanú elektrinu medzi fázami v reálnom čase; namontované určené meradlo v existujúcom elektromerovom rozvádzači neumožňuje zasielanie nameraných priebehových údajov do informačných systémov PDS a pod.), PDS o tom písomne informuje žiadateľa o pripojenie malého zdroja (resp. výrobcu elektriny z malého zdroja) s uvedením, prečo technicky nevyhovuje a vyzve ho na umiestnenie elektromerového rozvádzača na verejne prístupné miesto do 3 mesiacov od doručenia tejto výzvy. Ak žiadateľ o pripojenie malého zdroja (resp. výrobca elektriny z malého zdroja) neumiestní elektromerový rozvádzač na verejne prístupné miesto v lehote na zjednanie nápravy podľa predošlej vety, prestáva splňať TP a obchodné podmienky PDS.

### **2.1.3 Osobitné ustanovenia pre pripájania výrobcov elektriny v lokálnom zdroji**

1. Žiadateľ o pripojenie lokálneho zdroja (ďalej len „LZ“) žiada PDS o stanovisko k maximálnej rezervovanej kapacite formulárom, ktorý má PDS zverejnený na webovom sídle PDS elektronicky alebo poštou. PDS vydá stanovisko k maximálnej rezervovanej kapacite na pripojenie LZ do 15 pracovných dní odo dňa doručenia žiadosti o stanovisko. V prípade nesúhlasného stanoviska uvedie PDS písomný dôvod. V prípade súhlasného stanoviska zašle PDS spolu so stanoviskom zmluvu o pripojení LZ do DS alebo dodatok k zmluve o pripojení zariadenia užívateľa DS do DS, ktorý sa považuje za zmluvu o pripojení pre LZ, a stanoví obchodné podmienky a TP, ktoré musí žiadateľ o pripojenie LZ splniť. Stanovisko PDS k žiadosti o stanovisko k maximálnej rezervovanej kapacite pre LZ má platnosť 12 mesiacov od jeho vydania. V rámci súhlasného stanoviska k maximálnej rezervovanej kapacite LZ, PDS uvedie aké dokumenty musí žiadateľ o pripojenie LZ predložiť PDS na schválenie.
2. Podmienkou pre uplatnenie práv výrobcu elektriny v LZ podľa § 4b ods. 2 zákona č. 309/2009 Z. z. okrem uzatvorenia zmluvy o pripojení pre LZ, a ak sa LZ pripája do miestnej DS, ktorá je priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS pripojená do RDS, aj uzatvorenie zmluvy o pripojení do regionálnej DS podľa § 31 ods. 15 Zákona o energetike.
3. Po schválení predmetných dokumentov PDS zašle žiadateľovi o pripojenie Dodatok k zmluve o pripojení a Zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny medzi PDS a výrobcom elektriny.
4. Žiadateľ o pripojenie LZ predloží PDS na schválenie projektovú dokumentáciu a iné dokumenty, uvedené vo vyjadrení PDS.

5. Žiadateľ o pripojenie LZ spolu so žiadosťou o vykonanie funkčnej skúšky doručí PDS:
  - a) 2 podpísané vyhotovenia Dodatku k zmluve o pripojení,
  - b) 2 podpísané vyhotovenia Zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny medzi PDS a výrobcom,
  - c) prehlásenie dodávateľa elektriny, ktorý prevezme zodpovednosť za odchýlku OdM spolu so žiadosťou o kontrolu OdM a
  - d) prípadne aj zmluvu o pripojení pre OM užívateľa DS, totožné s OdM LZ, ak túto ešte užívateľ DS nemá uzatvorenú s PDS v písomnej forme.
6. Najneskôr 30 kalendárnych dní pred uvedením LZ do prevádzky najneskôr však 35 kalendárnych dní pred uplynutím platnosti stanoviska PDS k maximálnej rezervovanej kapacite na pripojenie LZ, je žiadateľ o pripojenie LZ povinný požiadať o funkčnú skúšku LZ.
7. PDS vykoná funkčnú skúšku LZ do 15 kalendárnych dní odo dňa doručenia všetkých podkladov stanovených v bode 5 tejto kapitoly. Ak funkčná skúška potvrdí splnenie technických podmienok resp. technických podmienok prevádzkovateľa nadradenej regionálnej DS, PDS bezplatne nainštaluje meradlo, ktoré zaznamenáva odobraté množstvo elektriny z DS a dodané množstvo do DS a užívateľ DS môže uviesť LZ do prevádzky.
8. Ak kontrola preukáže, že žiadateľ o pripojenie LZ nesplnil obchodné podmienky a TP PDS resp. technické podmienky nadriadenej regionálnej DS, môže požiadať o opätovnú kontrolu, ktorá je však už spoplatnená v zmysle platného cenníka PDS.
9. Po uvedení LZ do prevádzky, zašle výrobca elektriny v LZ PDS oznámenie o prevádzke LZ, ktorého vzor je na webovom sídle PDS. Oznámenie o prevádzke LZ je výrobca elektriny v LZ povinný doručiť PDS najneskôr do skončenia platnosti stanoviska PDS k maximálnej rezervovanej kapacite.
10. V prípade, že výrobca elektriny v LZ nedoručí PDS oznámenie o prevádzke LZ do skončenia platnosti stanoviska PDS k maximálnej rezervovanej kapacite LZ, stanovisko k maximálnej rezervovanej kapacite zaniká a výrobca elektriny nie je oprávnený prevádzkovať LZ na svojom OdM.
11. Pri spúšťaní LZ do prevádzky je potrebné, aby žiadateľ zabezpečil predvedenie funkčnosti ochrán povereným pracovníkom PDS, ktorý tiež skontrolujú nastavenie ochrán sústavy, prípadne vykonajú jeho zmeny v závislosti na elektrických parametroch sústavy v mieste pripojenia generátora. Žiadateľ odovzdá kópiu protokolov o nastavení ochrán PDS.
12. Stanovisko k RK sa nevyžaduje pre LZ s celkovým inštalovaným výkonom najviac 100 kW, ak žiadateľ o jeho pripojenie technicky zabezpečí, že elektrina vyrobená v LZ nebude dodávaná do DS.

#### **2.1.4 Podklady predkladané výrobcom elektriny alebo prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny**

1. Spolu so žiadosťou o pripojenie výrobcu elektriny alebo prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny do DS výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny prikladá PDS k žiadosti osvedčenie na výstavbu energetického zariadenia podľa § 12 Zákona o energetike. Osvedčenie na výstavbu energetického zariadenia sa neprekladá, ak ide o výstavbu energetického zariadenia na:
  - a) výrobu elektriny zo slnečnej energie alebo veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW vrátane; zvýšiť celkový inštalovaný výkon takéhoto energetického

zariadenia nad 5 MW v prípade výroby elektriny zo slnečnej energie alebo veternej energie možno iba na základe osvedčenia na výstavbu energetického zariadenia,

- b) výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW vrátane, ktoré využíva iný primárny energetický zdroj, ako je slnečná energia alebo veterná energia; zvýšiť inštalovaný výkon takého energetického zariadenia nad 1 MW možno iba na základe osvedčenia na výstavbu energetického zariadenia podľa § 12 Zákona o energetike,
  - c) výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ktoré predstavuje rekonštrukciu alebo modernizáciu existujúceho zariadenia na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ak sa nezvýši inštalovaný výkon existujúceho zariadenia na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie,
  - d) uskladňovanie elektriny, ak ide o zariadenie s celkovým inštalovaným výkonom do 10 MW vrátane.
2. Výrobca elektriny predloží PDS protokol o úspešnom vykonaní funkčných skúšok potvrdený štatutárnym alebo splnomocneným pracovníkom PDS; to neplatí pre zariadenia na výrobu elektriny z malého zdroja podľa § 4a ods. 9 zákona č. 309/2009 Z. z. PDS môže písomne požiadať výrobcu elektriny z malého zdroja o vykonanie funkčnej skúšky z dôvodu podľa § 4a ods. 9 zákona č. 309/2009 Z. z. Minimálny rozsah protokolu je uvedený na webovom sídle PDS.
3. V prípade, že pre pripojenie zariadenia na výrobu elektriny a zariadenia na uskladňovanie elektriny budú potrebné aj funkčné skúšky vo vzťahu k prevádzkovateľovi miestne príslušnej regionálnej distribučnej sústavy, sú pre výrobcu elektriny a prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny záväzné aj podmienky pre vykonanie funkčnej skúšky miestne príslušného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy. Prevádzkovateľ môže od výrobcu elektriny a prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny požadovať, aby vykonanie funkčných skúšok vo vzťahu k miestne príslušnému prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy zabezpečil priamo s miestne príslušným prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy ako samostatný proces.

## **2.2 Zmluva o pripojení a jej obsahové náležitosti**

1. Zmluvou o pripojení sa zaväzuje PDS zabezpečiť v DS kapacitu na pripojenie v zmluvne dohodnutej výške a po splnení obchodných podmienok a TP pripojiť k DS zariadenie žiadateľa na výrobu, uskladňovanie, distribúciu alebo odber elektriny a zabezpečiť dohodnutú kapacitu vo výške podľa zmluvy a žiadateľ sa zaväzuje uhradiť cenu za pripojenie, ktorá je určená v súlade s príslušným cenovým rozhodnutím úradu platným v čase predloženia kompletnej žiadosti o pripojenie.
2. Zmluva o pripojení obsahuje:
  - a) identifikačné údaje zmluvných strán,
  - b) hodnota maximálnej rezervovanej kapacity, spôsob jej určenia pre výrobcu elektriny, prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny, aktívneho odberateľa, energetické spoločenstvo, koncového odberateľa elektriny a prevádzkovateľa distribučnej sústavy a podmienky zmeny hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity,
  - c) technické podmienky pripojenia,
  - d) predpokladaný termín a miesto pripojenia,
  - e) cenu a podmienky splatnosti ceny za pripojenie,

- f) špecifikáciu pripojenia,
- g) identifikáciu OM alebo OdM a vymedzenie majetkových hraníc,
- h) spôsob zabezpečenia merania odberu elektriny alebo dodávky elektriny,
- i) spôsob riešenia neplnenia zmluvných podmienok a sporov,
- j) odstúpenie od zmluvy, trvanie zmluvy, ukončenie zmluvy a výpovedné lehoty,
- k) poučenie o neoprávnenom odbere elektriny alebo neoprávnenom dodávaní elektriny do sústavy,
- l) sankcie za nedodržanie zmluvných podmienok,
- m) poučenie o povinnosti PDS súvisiace s vyhláškou o štandardoch kvality vrátane ich vyhodnocovania.

## **2.3 Cena za pripojenie, platobné podmienky, fakturačné podmienky a spôsob stanovenia nákladov na pripojenie do distribučnej sústavy**

1. Cena za pripojenie je stanovená spôsobom uvedeným vo vyhláške úradu č. 246/2023 Z. z. ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 246/2023 Z. z.“) a/alebo v súlade s príslušným cenovým rozhodnutím úradu. Žiadateľ je povinný zaplatiť cenu za pripojenie platnú v čase doručenia úplnej žiadosti o pripojenie do DS PDS.
2. Žiadateľ je povinný zaplatiť PDS cenu za pripojenie vo výške, na účet a s variabilným symbolom na faktúre, a to v lehote splatnosti 14 dní od vystavenia faktúry. Pri vystavení faktúry budú dodržané lehoty vyplývajúce z energetickej legislatívy. Za deň úhrady ceny za pripojenie sa považuje deň, v ktorý bude suma ceny za pripojenie pripísaná na účet PDS.
3. Pri nezaplatení ceny za pripojenie do určenej lehoty splatnosti uvedenej v zmluve o pripojení do DS zmluva o pripojení do DS zaniká.
4. Cenník PDS obsahujúci ceny za pripojenie, cenové rozhodnutia Úradu a príslušné správne akty Úradu sú uverejnené na webovom sídle Prevádzkovateľa DS.
5. Cena za pripojenie pre krátkodobé odbery elektriny sa neuplatňuje. Poplatok za pripojenie a odpojenie dočasnej prípojky krátkodobého odberu je uvedený v zmysle cenníka služieb Prevádzkovateľa.
6. Žiadateľ má právo na vrátenie ceny za pripojenie, ktorú uhradil Prevádzkovateľovi na základe zmluvy o pripojení v OM, iba v prípade zániku Zmluvy o pripojení v OM, ak k nemu dôjde:
  - a) v prípade, ak má žiadateľ v čase uzatvorenia zmluvy o pripojení v OM možnosť pripojiť sa do DS (Prevádzkovateľ má v čase uzatvorenia Zmluvy o pripojení v OM za tým účelom vybudované zariadenia DS a dostatočnú kapacitu v DS pre takého pripojenie), najneskôr v lehote 30 kalendárnych dní odo dňa zaplatenia takejto ceny za pripojenie,
  - b) v prípade, ak nemá žiadateľ v čase uzatvorenia zmluvy o pripojení v OM možnosť pripojiť sa do DS (Prevádzkovateľ nemá v čase uzatvorenia Zmluvy o pripojení v OM za tým účelom vybudované zariadenia DS a dostatočnú kapacitu v DS pre takého pripojenie), keď Prevádzkovateľ ešte nezačal s prácami, ktoré sú potrebné pre zabezpečenie možnosti pripojenia žiadateľa do DS.
7. V určitých prípadoch podľa vyhlášky č. 246/2023 Z. z. sa cena za pripojenie určuje vo výške skutočne vyvolaných nákladov PDS a na pripojenie, tieto náklady PDS stanovuje ako súčet všetkých skutočných nákladov, ktoré PDS vynaložil na príslušné pripojenie do DS.

8. Úhradou ceny za pripojenie nevzniká Žiadateľovi majetková účasť, resp. spoluvlastnícke právo k elektroenergetickému zariadeniu vybudovanému Prevádzkovateľom v súlade so Zmluvou o pripojení.
9. Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do DS na napäťovej úrovni nízkeho napätia pri zmene existujúceho užívateľa DS bez zvýšenia maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie neúčtuje, ak nový užívateľ DS doručí PDS úplnú žiadosť o pripojenie, vrátane EIC kódu predchádzajúceho odberného miesta, do 24 mesiacov od zániku zmluvy o pripojení do DS uzatvorenej s predchádzajúcim užívateľom DS, ak zmluva o pripojení do DS zanikne z podnetu predchádzajúceho užívateľa DS. Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do DS na napäťovej úrovni nn pri zmene existujúceho užívateľa DS so zvýšením maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie uhrádza len za kapacitu, ktorá je rozdielom medzi pôvodnou a požadovanou maximálnou rezervovanou kapacitou, ak nový užívateľ DS doručí PDS úplnú žiadosť o pripojenie, vrátane EIC kódu predchádzajúceho odberného miesta, do 24 mesiacov od zániku zmluvy o pripojení do DS uzatvorenej s predchádzajúcim užívateľom DS. Ak nový užívateľ DS doručí PDS úplnú žiadosť o pripojenie, vrátane EIC kódu predchádzajúceho OM, po uplynutí 24 mesiacov od zániku zmluvy o pripojení do DS uzatvorenej s predchádzajúcim užívateľom DS, alebo ak zmluva o pripojení do DS uzatvorená s predchádzajúcim užívateľom DS zanikne z podnetu PDS z dôvodu neoprávneného odberu elektriny, neoprávneného dodávania elektriny do sústavy, porušenia technických podmienok pripojenia do DS alebo z dôvodov podľa § 31 ods. 1 písm. e) Zákona o energetike cena za pripojenie sa uhrádza za celú kapacitu požadovanú novým užívateľom DS. Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do DS na napäťovej úrovni vysokého napätia a veľmi vysokého napätia pri zmene existujúceho užívateľa DS bez zvýšenia maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú. Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do DS na napäťovej úrovni vysokého napätia a veľmi vysokého napätia pri zmene existujúceho užívateľa DS so zvýšením maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie uhrádzajú len za rozdiel medzi pôvodnou a požadovanou hodnotou maximálnej rezervovanej kapacity.
10. Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do DS na napäťovej úrovni vysokého napätia a veľmi vysokého napätia pri zmene existujúceho užívateľa DS bez zvýšenia maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú. Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do DS na napäťovej úrovni vysokého napätia a veľmi vysokého napätia pri zmene existujúceho užívateľa DS so zvýšením maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie uhrádzajú len za rozdiel medzi pôvodnou a požadovanou hodnotou maximálnej rezervovanej kapacity.
11. Úhrada ceny za pripojenie sa nevyžaduje taktiež v prípadoch uvedených vo vyhláske č. 246/2023 Z. z.

## **2.4 Podmienky ukončenia zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy**

1. Zmluva o pripojení sa uzatvára na dobu neurčitú, ak sa PDS a užívateľ DS nedohodnú v zmluve o pripojení inak.
2. Zmluva o pripojení zaniká:
  - a) ak bola zmluva o pripojení uzatvorená na dobu určitú, uplynutím doby, na ktorú bola uzatvorená,
  - b) zánikom zmluvy o prístupe DS a distribúcii elektriny, ak nie je zároveň kontinuálne uzatvorená s novým žiadateľom uzatvorená nová zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny,

- c) vyradením OOM z príslušnej bilančnej skupiny, ak nedôjde zároveň ku kontinuálnemu zaradeniu OOM do inej alebo tej istej bilančnej skupiny,
  - d) zmenou užívateľa DS, ak zmene žiadateľa nedôjde v dôsledku postúpenia všetkých práv a povinností užívateľa DS alebo v dôsledku iného zmluvného alebo zákonného právneho nástupníctva užívateľa DS vo vzťahu, vrátane zlúčenia, splynutia, rozdelenia, prevodu podniku alebo časti podniku,
  - e) ak žiadateľ nezaplatí PDS cenu za pripojenie v lehote splatnosti,
  - f) ak žiadateľ má v čase uzatvorenia zmluvy o pripojení možnosť pripojiť sa do DS (PDS má v čase uzatvorenia zmluvy o pripojení za tým účelom vybudované zariadenia DS a dostatočnú kapacitu v DS pre takéto pripojenie), uplynutím lehoty troch rokov odo dňa uzatvorenia zmluvy o pripojení, ak žiadateľ v uvedenej lehote nesplní TP PDS a technické podmienky určené v zmluve o pripojení
  - g) ak žiadateľ v prípade potreby Osvedčenia na výstavbu žiadateľ nedoručí PDS Osvedčenie na výstavbu (právoplatné rozhodnutie Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „Ministerstvo“) o jeho vydaní) najneskôr v lehote jedného roka odo dňa účinnosti zmluvy o pripojení,
  - h) dňom právoplatnosti rozhodnutia Ministerstva o zastavení konania o vydanie Osvedčenia na výstavbu alebo dňom právoplatnosti rozhodnutia Ministerstva o zamietnutí žiadosti žiadateľa o vydanie Osvedčenia na výstavbu,
  - i) dňom zániku stanoviska pre vydanie Osvedčenia na výstavbu alebo zánikom platnosti stanoviska pre vydanie Osvedčenia na výstavbu podľa Zákona o energetike,
  - j) písomným odstúpením,
  - k) písomnou výpoveďou.
3. PDS je oprávnený odstúpiť od zmluvy o pripojení:
- a) ak užívateľ DS poruší povinnosť uvedenú v zmluve o pripojení, týchto obchodných podmienkach alebo svoju povinnosť vyplývajúcu z príslušných právnych predpisov, technických predpisov, technických noriem, TP PDS, ak k náprave nedôjde napriek písomnej výzve PDS,
  - b) v prípade zistenia neoprávneného odberu elektriny alebo v prípade zistenia neoprávneného dodávania elektriny do DS,
  - c) ak je zariadenie užívateľa DS technicky nevyhovujúce alebo sa považuje na základe právnej domnienky uvedenej v Zákone o energetike za technicky nevyhovujúce,
  - d) v prípadoch uvedených v príslušných právnych predpisoch.
4. Užívateľ DS je po pripojení zariadenia oprávnený zmluvu o pripojení vypovedať bez uvedenia dôvodu. Výpovedná lehota je 1 mesiac. Výpovedná lehota začína plynúť prvým dňom kalendárneho mesiaca nasledujúceho po kalendárnom mesiaci, v ktorom bola výpoveď užívateľa DS doručená PDS.
5. PDS je oprávnený zmluvu o pripojení vypovedať ak:
- a) k uzatvoreniu zmluvy o pripojení došlo nedopatrením z dôvodu nesprávneho vyhodnotenia žiadosti o pripojenie PDS,
  - b) zmluva o pripojení obsahuje chyby, nedostatky alebo iné nesprávnosti (napr. nesprávnu cenu za pripojenie, nesprávne technické podmienky pripojenie - napr. nesprávnu napäťovú úroveň pripojenia do DS),



- c) zmluvu o pripojení je potrebné zosúladiť s neskôr prijatými príslušnými právnymi predpismi.

Výpovedná lehota je 1 mesiac. Výpovedná lehota začína plynúť prvým dňom kalendárneho mesiaca nasledujúceho po kalendárnom mesiaci, v ktorom bola výpoveď PDS doručená užívateľovi DS. Spolu s výpoveďou zmluvy tejto kapitoly o pripojení podľa bodu 5 písm. b) a písm. c) je PDS povinný zaslať užívateľovi DS návrh novej zmluvy o pripojení.

- 6. Po zániku zmluvy o pripojení je užívateľ DS povinný umožniť PDS vykonať všetky úkony súvisiace s odpojením zariadenia od DS, vrátane odobratia určeného meradla a zariadenia na prenos informácií o nameraných údajoch.

## 2.5 Práva a povinnosti užívateľa DS pri pripojení do distribučnej sústavy

- 1. Žiadateľ, ktorým je koncový odberateľ elektriny má právo na pripojenie do sústavy, ak odberné elektrické zariadenie koncového odberateľa elektriny spĺňa technické podmienky a obchodné podmienky pripojenia; tým nie sú dotknuté ustanovenia § 11 ods. 13 až 15 a § 31 ods. 1 písm. i) Zákona o energetike.
- 2. Užívateľ DS, ktorým je koncový odberateľ elektriny je povinný:
  - a) umožniť PDS montáž určeného meradla a zariadenia na prenos informácií o nameraných údajoch a prístup k určenému meradlu,
  - b) uzatvoriť s PDS novú zmluvu o pripojení, ak pripája do DS nabíjajúcu stanicu s celkovým inštalovaným výkonom nad 100 kW na existujúcom odbernom mieste,
  - c) v žiadosti o pripojenie do DS uviesť informáciu o pripojení nabíjacej stanice, ak pripája do DS nabíjajúcu stanicu s celkovým inštalovaným výkonom nad 100 kW na novom OM.
- 3. Žiadateľ, ktorým je výrobca elektriny a prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny má právo pripojiť zariadenie na výrobu elektriny a zariadenie na uskladňovanie do sústavy, ak spĺňa technické podmienky a obchodné podmienky pripojenia do sústavy; tým nie je dotknuté ustanovenie § 31 ods. 1 písm. i) Zákona o energetike.
- 4. Žiadateľ, ktorým je výrobca elektriny s právom na podporu podľa § 4 ods. 2 zákona č. 309/2009 Z. z., ktorý spĺňa podmienky podľa § 4a ods. 2 zákona 309/2009 Z. z., má právo prednostné pripojenie do DS, prednostnú distribúciu elektriny a prednostnú dodávku elektriny, ak zariadenie na výrobu elektriny spĺňa technické podmienky prevádzkovateľa sústavy podľa osobitného predpisu a neohroží bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky sústavy.
- 5. Výrobca elektriny z malého zdroja podľa zákona č. 309/2009 Z. z., ktorého výroba elektriny sa nepovažuje za podnikanie podľa osobitného predpisu má pri splnení podmienok podľa § 4b ods. 3 zákona 309/2009 Z. z. právo na:
  - a) bezplatné pripojenie do DS v mieste, ktoré je identické s existujúcim OM,
  - b) bezplatnú montáž určeného meradla, ktoré započítava vyrobenú a dodanú elektrinu medzi fázami v reálnom čase.
- 6. Výrobca elektriny v lokálnom zdroji podľa zákona 309/2009 Z. z., ktorý spĺňa podmienky podľa § 4b odsek 3 zákona č. 309/2009 Z. z., má právo na:
  - a) bezplatné pripojenie lokálneho zdroja do DS PDS v OdM, ktoré je identické s OM výrobcu elektriny v lokálnom zdroji,
  - b) bezplatnú výmenu určeného meradla PDS za určené meradlo, ktoré zaznamenáva odobraté množstvo elektriny z DS a dodané množstvo elektriny do DS,

- c) prednostné pripojenie do DS vrátane prednostného pripojenia pred zariadeniami na výrobu elektriny, na ktoré sa vzťahuje právo podľa § 4 ods. 1 písm. a) zákona 309/2009 Z. z.
7. Žiadateľ, ktorým je výrobca elektriny je povinný:
- a) uzatvoriť zmluvu o pripojení s PDS,
  - b) uzatvoriť zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny s PDS, ak výrobca elektriny dodáva elektrinu do sústavy,
  - c) uzatvoriť so zúčtovateľom odchýlok zmluvu o zúčtovaní odchýlky, táto povinnosť sa nevzťahuje na výrobcu elektriny, ktorý preniesol svoju zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou na základe zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku v súlade s § 15 ods. 8 Zákona o energetike alebo uzatvoril zmluvu o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku s výkupcom elektriny,
  - d) umožniť PDS, montáž určeného meradla v mieste pripojenia zariadenia na výrobu elektriny do sústavy a montáž zariadenia na prenos informácií o nameraných údajoch a prístup k týmto zariadeniam.
8. Žiadateľ, ktorým je prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny je povinný
- a) uzatvoriť zmluvu o pripojení s PDS,
  - b) uzatvoriť zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny s PDS, ak prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny dodáva elektrinu do sústavy,
  - c) uzatvoriť so zúčtovateľom odchýlok zmluvu o zúčtovaní odchýlky, táto povinnosť sa nevzťahuje na prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktorý preniesol svoju zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou na základe zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku v súlade s § 15 ods. 8 Zákona o energetike,
  - d) umožniť PDS, do ktorej je zariadenie na uskladňovanie elektriny pripojené, montáž určeného meradla v mieste pripojenia zariadenia na uskladňovanie elektriny do sústavy a montáž zariadenia na prenos informácií o nameraných údajoch a prístup k týmto zariadeniam,
9. Žiadateľ poskytuje PDS všetku súčinnosť nevyhnutnú pre zabezpečenie pripojenia pripájaného zariadenia v OM do DS. Žiadateľ poskytuje PDS všetky potrebné podklady, dokumenty a informácie, nevyhnutne potrebné pre vybudovanie príslušného zariadenia DS a jeho uvedenie do prevádzky a pre vykonanie s tým spojenej inžinierskej a realizačnej činnosti.
10. Žiadateľ, ktorý uzatvoril zmluvu o pripojení je povinný udržiavať pripájané zariadenie v OM v technicky zodpovedajúcom stave a poskytovať na požiadanie PDS v lehote do 90 dní odo dňa vyžiadania technické údaje a správy z odbornej prehliadky a z odbornej skúšky.
11. Úpravy na umiestnenie určeného meradla zabezpečuje koncový odberateľ elektriny, výrobca elektriny, prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny a energetické spoločenstvo na vlastné náklady.
12. Ďalšie práva a povinnosti užívateľa DS sú upravené v tomto PP alebo vo všeobecne záväzných právnych predpisoch.

## **2.6 Práva a povinnosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri pripojení do distribučnej sústavy**

1. PDS má právo:
- a) odmietnuť prístup do sústavy z dôvodu nedostatku kapacity sústavy,

- b) vybaviť odberné miesto technickým zariadením regulujúcim veľkosť odberu,
2. PDS je povinný:
- a) uzatvoriť zmluvu o pripojení s vlastníkom odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia, ak sú splnené technické podmienky a obchodné podmienky pripojenia do sústavy,
  - b) uzatvoriť zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny s každým, kto o to požiada, ak sú splnené technické podmienky a obchodné podmienky prístupu do sústavy a distribúcie elektriny,
  - c) pridelovať transparentným a nediskriminačným spôsobom distribučnú kapacitu,
  - d) poskytnúť informácie potrebné na prístup do sústavy,
  - e) zverejňovať na svojom webovom sídle obchodné podmienky pripojenia do sústavy a obchodné podmienky prístupu do DS a distribúcie elektriny,
  - f) pripojiť do DS elektroenergetické zariadenie alebo odberné elektrické zariadenie do 5 pracovných dní, ak sú splnené technické podmienky a obchodné podmienky pripojenia do sústavy,
  - g) prednostne pripojiť zariadenia výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou do svojej sústavy po úhrade ceny za pripojenie, ak výrobca spĺňa obchodné podmienky a technické podmienky pripojenia do sústavy tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky sústavy,
  - h) zabezpečiť prístup do DS na transparentnom a nediskriminačnom princípe okrem plnenia povinností vo všeobecnom hospodárskom záujme; v prípade odmietnutia prístupu do DS z dôvodu nedostatku kapacity sústavy uviesť opodstatnené dôvody založené na objektívnych a technicky a ekonomicky odôvodnených kritériách a informácie o opatreniach, ktoré sú potrebné na posilnenie sústavy.
3. Montáž určeného meradla zabezpečuje výrobca elektriny a PDS na vlastné náklady.
4. Ďalšie práva a povinnosti PDS sú upravené v tomto PP alebo vo všeobecne záväzných právnych predpisoch.

## 2.7 Požiadavky na meranie v mieste pripojenia

PDS zabezpečuje meranie elektriny určenými meradlami v súlade so zákonom č. 157/2018 Z. z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, vykonáva odpočty a odovzdáva namerané údaje oprávneným účastníkom trhu s elektrinou. Podrobné požiadavky týkajúce sa merania v mieste pripojenia sú stanovené v TP PDS.

Prevádzkovateľ zabezpečuje meranie odberu elektriny a dodávky elektriny v súlade s týmto prevádzkovým poriadkom a Technickými podmienkami Prevádzkovateľa.

Podľa článku 3 bod 4 nariadenia Komisie (EÚ) č. 1302/2014 o technickej špecifikácii interoperability týkajúcej sa subsystému „železničné koľajové vozidlá – rušne a osobné železničné koľajové vozidlá“ železničného systému v Európskej únii je inštalácia vozidlového systému merania energie povinná pre nové, modernizované a obnovené vozidlá určené na prevádzku v sieťach vybavených pozemným systémom zberu energetických údajov (DCS) vymedzeným v bode 4.2.17 nariadenia Komisie (EÚ) č. 1301/2014 (TSI ENE). Pri inštalácii vozidlového systému merania energie na existujúce HKV sa postupuje podľa Sektorovej deklarácie zo dňa 10. novembra 2020 v ktorej sa uvádza: „Dopravca inštaluje merací systém elektriny na všetkých trakčných vozidlách, kde je to technicky a ekonomicky prínosné.

Cieľom je dosiahnuť 60 % trakčných vozidiel vybavených systémom merania elektriny do roku 2025 a 90 % vozidiel do roku 2030.“

Sektorová deklarácia je publikovaná na nasledovnom webovom sídle:

[https://uic.org/europe/IMG/pdf/eu-railway-sector-declaration-on-traction-energy-metering-and-settlement\\_november-2020.pdf](https://uic.org/europe/IMG/pdf/eu-railway-sector-declaration-on-traction-energy-metering-and-settlement_november-2020.pdf).

## **2.8 Predchádzanie škodám, náhrada škody a zmluvné pokuty**

1. PDS a užívateľ DS sa zaväzujú navzájom sa bezodkladne informovať o skutočnostiach, ktoré by mohli viesť ku škode a na jej odvrátenie primerane zakročiť. PDS a žiadateľ sa zaväzujú počínať si tak, aby k škode nedošlo.
2. Ak PDS alebo užívateľ DS spôsobia porušením svojich povinností škodu, uhradia náklady na odstránenie škody, a to vo výške vynaložených nákladov.
3. Ak dôjde k uskutočneniu výjazdu PDS za účelom vykonania pripojenia žiadateľa do DS a úkonov s tým spojených alebo vykonania úkonov vyvolaných žiadateľom (napr. zmenou technických podmienok pripojenia, zmenou technických parametrov existujúceho elektroenergetického zariadenia) a PDS pripojenie a úkony s tým spojené alebo úkony vyvolané žiadateľom nevykoná z dôvodu na strane žiadateľa (napr. z dôvodu nesplnenia technických podmienok pripojenia), PDS môže fakturovať žiadateľovi poplatok za zbytočne uskutočnený výjazd podľa Cenníka služieb PDS.
4. Ak dôjde k uskutočneniu výjazdu PDS za účelom vykonania úkonov PDS požadovaných žiadateľom a PDS takéto úkony nevykoná z dôvodu na strane žiadateľa (napr. z dôvodu zabránenia alebo neumožnenia potrebného prístupu), PDS môže fakturovať žiadateľovi poplatok za zbytočne uskutočnený výjazd podľa Cenníka služieb PDS.
5. Ak PDS zistí, že žiadateľom nahlásená porucha nie je na zariadení DS, PDS môže fakturovať žiadateľovi poplatok za zbytočne uskutočnený výjazd podľa Cenníka služieb PDS.
6. Ak PDS na OM prerušil pripojenie do DS z dôvodu na strane žiadateľa a žiadateľ žiada PDS o obnovenie prístupu do DS a distribúcie elektriny do OM, je PDS oprávnený fakturovať žiadateľovi poplatok za opätovné pripojenie podľa Cenníka služieb PDS.
7. V prípade neoprávneného odberu elektriny alebo neoprávneného dodávania elektriny do sústavy je užívateľ DS povinný uhradiť PDS poplatok za zistenie a odstránenie neoprávneného odberu elektriny alebo neoprávneného dodávania elektriny do sústavy vo výške náhrady nákladov spojených so zabránením neoprávneného odberu elektriny

## **2.9 Spôsoby riešenia sporov**

PDS a užívateľ DS vynaložia všetko úsilie, aby prípadné spory vyplývajúce zo zmluvy o pripojení v OOM alebo spory týkajúce sa pripojenia do DS boli prednostne vyriešené ich vzájomnou dohodou. Ak sa dohodu nepodarí dosiahnuť, sú oprávnení predložiť spor na vyriešenie za podmienok uvedených v zákone č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „Zákon o regulácii“) alebo príslušnému súdu Slovenskej republiky.

### 3. OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRÍSTUPE DO DS A DISTRIBÚCII ELEKTRINY

#### 3.1 Postup pri uzatváraní zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny

1. Zmluvou o prístupe do DS a distribúcii elektriny sa zaväzuje umožniť PDS prístup do DS a prepraviť pre účastníka trhu s elektrinou, s výnimkou účastníka trhu dodávajúceho v mieste pripojenia elektrinu do DS množstvo elektriny výkonovo obmedzené výškou rezervovanej kapacity v DS, vrátane služieb spojených s používaním prenosovej sústavy, a tento účastník trhu s elektrinou sa zaväzuje zaplatiť cenu za prístup a cenu za poskytnutie distribučných služieb a súvisiacich služieb. V zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny sa určí hodnota rezervovanej kapacity.
2. Predpokladom pre uzavretie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny je uzavretie zmluvy o pripojení a splnenie všetkých podmienok uvedených v zmluve o pripojení.
3. Distribúcia elektriny sa zabezpečuje na základe zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny uzatvorenej medzi PDS a s užívateľom DS alebo na základe rámcovej distribučnej zmluvy (**d'alej len „RDZ“**) uzatvorenej medzi PDS a dodávateľom elektriny. Na každé OOM sa uzatvára len jedna zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny, okrem pohyblivých OOM, ktorými sú elektrické hnacie dráhové vozidlá. Pri prenesenej zodpovednosti za odchýlku koncového odberateľa elektriny na dodávateľa elektriny sa distribúcia elektriny zabezpečuje na základe RDZ uzatvorenej medzi PDS a dodávateľom elektriny za OOM, do ktorých dodávateľ elektriny dodáva elektrinu a za ktoré má zabezpečenú zodpovednosť za odchýlku odberateľa elektriny.
4. Aktuálny vzor Žiadosti o uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny je zverejnený na Webovom sídle PDS
5. Žiadosť o uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny doručí žiadateľ PDS najmenej 21 pracovných dní pred začatím distribúcie elektriny do OOM užívateľa DS, inak PDS môže odmietnuť distribúciu elektriny k požadovanému termínu. PDS túto skutočnosť oznámi žiadateľovi o uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny aj s termínom, ku ktorému PDS súhlasí so začatím distribúcie elektriny. Povinnou súčasťou žiadosti o uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny je preukázanie žiadateľa o uzatvorenie zmluvy, že má zabezpečenú zodpovednosť za odchýlku pre OOM. Neoddeliteľnou súčasťou žiadosti o uzatvorenie RDZ je potvrdenie od organizátora krátkodobého trhu s elektrinou, že žiadateľ o uzatvorenie zmluvy má zabezpečenú zodpovednosť za odchýlku pre OOM.
6. PDS môže odmietnuť prístup do DS len z dôvodu nedostatočnej kapacity DS. Každé odmietnutie prístupu do DS musí byť písomne odôvodnené. Pri odmietnutí prístupu do DS je PDS povinný prihliadať na plnenie povinností vo všeobecnom hospodárskom záujme a na ochranu práv koncových odberateľov elektriny.
7. Ak PDS vykonáva distribúciu elektriny do odberného zariadenia výrobcu elektriny alebo prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny, výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny má postavenie koncového odberateľa elektriny a má v primeranom rozsahu práva a povinnosti koncového odberateľa elektriny.
8. Zmena dohodnutej rezervovanej kapacity sa uskutočňuje na základe dohody zmluvných strán a zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny.

9. Rezervovaná kapacita dohodnutá v zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny predstavuje dohodnutý podiel na maximálnej rezervovanej kapacite pripojenia, ktorý je k dispozícii na fyzickú distribúciu elektriny do OM užívateľa DS a je viazaná len na toto OM s výnimkou prípadov pohyblivých OM, ktorými sú elektrické hnacie dráhové vozidlá.
10. Ak je distribúcia elektriny zabezpečovaná cez zariadenie, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, PDS nezodpovedá za škodu a ušlý zisk z dôvodu poruchy na tomto zariadení, alebo z dôvodu zásahu vlastníka zariadenia, ani za plnenie ustanovení vyhlášky o štandardoch kvality.
11. Užívateľ DS sa zaväzuje dodržiavať dohodnutú rezervovanú kapacitu a dodržiavať podmienky pripojenia stanovené Zákonom o energetike a zmluvou o prístupe do DS a distribúcii elektriny.
12. Užívateľ DS bezodkladne informuje PDS o všetkých skutočnostiach týkajúcich sa pripojeného elektroenergetického zariadenia v ODM, ktoré by mohli mať vplyv na plnenie podľa zmluvy o prístupe do DS a distribúcii v ODM.

### **3.2 Zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny a jej obsahové náležitosti**

1. Zmluvou o prístupe do DS a distribúcii elektriny sa zaväzuje PDS umožniť prístup do DS a prepraviť pre účastníka trhu s elektrinou množstvo elektriny výkonovo obmedzené výškou rezervovanej kapacity v DS, vrátane služieb spojených s používaním prenosovej sústavy, a tento účastník trhu s elektrinou sa zaväzuje zaplatiť cenu za prístup a cenu za poskytnutie distribučných služieb a súvisiacich služieb. V zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny sa určí hodnota rezervovanej kapacity.
2. Zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny obsahuje:
  - a) identifikačné údaje zmluvných strán,
  - b) hodnota rezervovanej kapacity alebo kapacity pre vyvedenie výkonu,
  - c) spôsob merania elektriny a poskytovanie meraných údajov,
  - d) podmienky poskytnutia distribúcie elektriny a prístupu do sústavy,
  - e) podmienky obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny,
  - f) identifikáciu OOM,
  - g) cenu za prístup a ceny za poskytnutie distribučných služieb a súvisiacich služieb, spôsob úhrady faktúry, vyúčtovania, zálohy a faktúry za opakované dodanie tovaru a služby,
  - h) poučenie o mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie reklamácií a mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie dostupných prostriedkov na urovnávanie sporov,
  - i) spôsob riešenia prípadov neplnenia zmluvných podmienok,
  - j) právo dodávateľa elektriny na zaradenie OOM do distribučnej sadzby, ak sa nedohodne inak,
  - k) úpravu práv a povinností zmluvných strán podľa § 7 ods. 6 pravidiel trhu, ak ide o rámcovú distribučnú zmluvu.
3. Časť obsahu Zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny je možné určiť odkazom na tieto obchodné podmienky alebo Prevádzkový poriadok, príp. jeho príslušnú časť.

### 3.3 Podmienky prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny

1. PDS sa zaväzuje zabezpečiť žiadateľovi distribučné služby v OOM za podmienok uvedených v zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny, TP PDS, PP, príslušných právnych predpisoch a cenových rozhodnutiach úradu.
2. PDS sa zaväzuje zabezpečiť pre OOM žiadateľa prístup do DS vo výške rezervovanej kapacity v OM uvedenej v zmluve o prístupe a distribúcii v OOM.
3. Podmienkou poskytovania distribučných služieb v OM je uzatvorenie všetkých Zmlúv pre odber elektriny žiadateľom alebo výkup elektriny a zmlúv týkajúcich sa odchýlky OOM..
4. Užívateľ DS môže požiadať PDS o úpravu dohodnutej rezervovanej kapacity, najviac však do výšky maximálnej rezervovanej kapacity, doručením žiadosti PDS v súlade s príslušnými právnymi predpismi. Úprava dohodnutej rezervovanej kapacity sa stáva účinnou po jej odsúhlasení PDS.
5. Užívateľ DS je povinný udržiavať zariadenie pripojené v OOM v stave, ktorý zodpovedá príslušným právnym predpisom, technickým predpisom a technickým normám tak, aby negatívne neovplyvňovalo kvalitu elektriny v DS, bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky DS a nespôsobovalo škodu na DS a iným užívateľom DS.
6. Užívateľ DS sa zaväzuje v prípade stavu núdze postupovať podľa príslušných právnych predpisov, a to najmä § 20 Zákona o energetike a vyhlášky Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 416/2012 Z. z. ktorou sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri uplatňovaní obmedzujúcich opatrení pri stave núdze a o opatreniach zameraných na odstránenie stavu núdze v elektroenergetike a podrobnosti o postupe pri vyhlasovaní krízovej situácie a jej úrovne, o vyhlasovaní obmedzujúcich opatrení v plynárenstve pre jednotlivé kategórie odberateľov plynu, o opatreniach zameraných na odstránenie krízovej situácie a o spôsobe určenia obmedzujúcich opatrení v plynárenstve a opatrení zameraných na odstránenie krízovej situácie.
7. Užívateľ DS je povinný odoberať elektrinu trvalo pri induktívnom účinníku 0,95 - 1,00 (Neutrálnej hodnote účinníka). PDS môže na základe technickej konfigurácie DS a bilancii jalovej induktívnej energie v prislúchajúcich uzloch rozhodnúť o inom účinníku, inom spôsobe merania a vyhodnocovania jalovej induktívnej energie, pričom musí byť zachovaný rovnaký časový úsek vyhodnocovania činnnej a jalovej induktívnej energie.
8. Kvalita Distribučných služieb v odbernom mieste nemusí byť dodržaná, ak:
  - a) užívateľ DS odoberá elektrinu s iným účinníkom ako je uvedené v týchto obchodných podmienkach,
  - b) užívateľ DS prekračuje hranice prípustného negatívneho spätného pôsobenia na Distribučnú sústavu stanovené príslušnými technickými predpismi a technickými normami,
  - c) užívateľ DS prekračuje maximálnu rezervovanú kapacitu,
  - d) ide o stav núdze alebo sú vykonávané činnosti bezprostredne zamedzujúce jeho vzniku alebo ide o živelnú udalosť,
  - e) vzniknú alebo sa odstraňujú havárie a poruchy na zariadeniach Distribučnej sústavy;
  - f) užívateľ DS porušuje ustanovenia Zmluvy o prístupe a distribúcii v odbernom mieste, Prevádzkového poriadku, Technických podmienok PDS, alebo iných príslušných právnych predpisov, ktorých porušenie má vplyv na kvalitu Distribučných služieb

### **3.4 Podmienky odovzdávania údajov týkajúcich sa distribúcie elektriny a technických špecifikácii zariadenia užívateľa**

1. Užívateľ DS poskytuje PDS na požiadanie PDS v lehote do 90 dní odo dňa vyžiadania technické údaje a správy z odbornej prehliadky a z odbornej skúšky pripojeného alebo pripájaného zariadenia v OOM.
2. Užívateľ DS bezodkladne informuje PDS o všetkých skutočnostiach týkajúcich sa pripojeného alebo pripájaného zariadenia v OOM, ktoré by mohli mať vplyv na plnenie podľa zmluvy o prístupe do DS a distribúcii v OOM .
3. Žiadateľ poskytne PDS všetku súčinnosť nevyhnutnú pre zabezpečenie pripojenia Pripájaného zariadenia v OM do DS.
4. Ak žiadateľ dlhodobo (na čas dlhší ako 30 dní) preruší prevádzku pripájaného zariadenia v odbernom mieste, je o tom povinný PDS bezodkladne informovať.

### **3.5 Spôsob merania, sprístupnenia nameraných údajov a zabezpečenia náhradných hodnôt**

1. Meranie elektriny je povinný v DS zabezpečiť PDS. Meranie elektriny podľa prvej vety môže na základe zmluvy s PDS vykonávať aj iná odborne spôsobilá osoba. Meranie odberu a dodávky elektriny je možné len určeným meradlom.
2. PDS je povinný vykonať fyzický odpočet určeného meradla na OM, ktoré:
  - a) nie je vybavené určeným meradlom umožňujúcim diaľkový odpočet, aspoň raz ročne; pre odberateľa elektriny mimo domácnosti každoročne k 31. decembru, najneskôr však do 30 dní po skončení kalendárneho roka,
  - b) je vybavené určeným meradlom umožňujúcim diaľkový odpočet, raz mesačne.
3. Fyzickým odpočtom určeného meradla umožňujúceho diaľkový odpočet sa rozumie zistenie nameraných hodnôt odberu alebo dodávky elektriny z určeného meradla. Fyzickým odpočtom určeného meradla neumožňujúceho diaľkový odpočet sa rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný koncovým odberateľom elektriny a oznámený PDS spôsobom určeným PDS. PDS má právo overiť správnosť odpočtu vykonaného koncovým odberateľom elektriny, pričom pri pochybnostiach o správnosti alebo pri zistení nesprávosti použije PDS údaje o spotrebe elektriny z ním vykonaného odpočtu. Spotreba elektriny určená fyzickým odpočtom na OM vykonanom v čase po riadne uzatvorenom konečnom zúčtovaní odchýlok daného OM za zúčtovacie obdobie nemá vplyv na výšku odchýlky určenej na účely už riadne uzatvoreného konečného zúčtovania odchýlok; podrobnosti upravujú pravidlá trhu. . Žiadateľ je povinný poskytnúť PDS k vykonaniu odpočtu všetku nevyhnutnú súčinnosť.
4. Pri zmene dodávateľa elektriny alebo ak koncový odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu v OOM alebo ak z iného obdobného dôvodu nie je možné zistiť namerané hodnoty odberu alebo dodávky elektriny z určeného meradla, má PDS právo zistiť hodnoty odberu alebo dodávky elektriny náhradným spôsobom. Náhradné spôsoby zistenia hodnôt odberu alebo dodávky elektriny upravujú Pravidlá trhu.
5. Montáž určeného meradla zabezpečuje PDS na vlastné náklady. Úpravy na umiestnenie určeného meradla zabezpečuje užívateľ DS na vlastné náklady.
6. Žiadateľ je povinný umožniť PDS alebo ním poverenej osobe montáž určeného meradla, montáž zariadenia na prenos informácií o nameraných údajoch, prístup k odovzdávaciemu miestu, Pripájanému zariadeniu v odbernom mieste , zariadeniu na prenos informácií o



nameraných údajoch a k určenému meradlu na účel vykonania kontroly, výmeny, odobratia určeného meradla alebo zistenia dodaného množstva elektriny

7. PDS má právo zabezpečiť proti neoprávnenej manipulácii elektrickú prípojku a odberné elektrické zariadenie až po určené meradlo.
8. Akýkoľvek zásah do určeného meradla a obvodov určeného meradla v rozpore s osobitným predpisom<sup>1</sup> je zakázaný.
9. Žiadateľ je povinný starať sa o určené meradlo tak, aby neprišlo k jeho poškodeniu alebo odcudzeniu a sleduje jeho riadny chod. Všetky poruchy na určenom meradle, vrátane porušenia zabezpečenia proti neoprávnenej manipulácii, ktoré žiadateľ zistí, je povinný bezodkladne ohlásiť PDS.
10. PDS poskytuje na základe žiadosti koncového odberateľa elektriny alebo ním splnomocneného dodávateľa elektriny počas trvania zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny merané údaje o odbere elektriny z DS a dodávke elektriny do DS za každú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení v OM s meraním typu A alebo meraním typu B za predchádzajúcich 12 kalendárnych mesiacov a údaje o odbere elektriny za posledný ucelený kalendárny rok na odbernom mieste s meraním typu C, a to do 10 pracovných dní odo dňa doručenia žiadosti koncového odberateľa elektriny alebo ním splnomocneného dodávateľa elektriny alebo uverejnením údajov prostredníctvom webových služieb a informáciou koncovému odberateľovi elektriny o mieste umiestnenia údajov.
11. Žiadosť o poskytnutie meraných údajov a o odbere elektriny musí obsahovať najmä:
  - a) identifikáciu žiadateľa, a to meno a priezvisko alebo obchodné meno,
  - b) EIC kód OM alebo OdM,
  - c) emailovú adresu žiadateľa,
  - d) podpis oprávnenej osoby užívateľa DS,
  - e) výpis z obchodného registra alebo živnostenského registra žiadateľa, ktorý je právnickou osobou, nie starší ako tri mesiace.
12. PDS je povinný zabezpečiť overenie určených meradiel podľa osobitného predpisu<sup>1</sup>.
13. Ak má koncový odberateľ elektriny pochybnosti o správnosti merania údajov určeným meradlom alebo zistí na určenom meradle chybu, požiada PDS o preskúšanie. PDS je povinný do 30 dní od doručenia písomnej žiadosti zabezpečiť preskúšanie určeného meradla. PDS je povinný počas preskúšavania určeného meradla zabezpečiť náhradné určené meradlo. Ak sa zistí chyba určeného meradla, ktorá presahuje chybu povolenú podľa osobitného predpisu<sup>1</sup>, náklady spojené s preskúšaním a výmenou uhradí PDS. Ak neboli na určenom meradle zistené chyby, ktoré presahujú chybu povolenú podľa osobitného predpisu<sup>1</sup>, uhradí náklady spojené s preskúšaním a výmenou ten, kto o preskúšanie a výmenu požiadal.
14. PDS je povinný písomne alebo elektronicky informovať koncového odberateľa elektriny o termíne plánovanej výmeny určeného meradla aspoň 15 dní vopred; to neplatí, ak koncový odberateľ elektriny súhlasí s neskorším oznámením termínu plánovanej výmeny určeného meradla a pri neplánovanej výmene určeného meradla. PDS je povinný oznámiť pri výmene určeného meradla koncovému odberateľovi elektriny demontážny stav určeného meradla pred výmenou a montážny stav nového určeného meradla po výmene. Ak sa koncový odberateľ elektriny nezúčastní výmeny určeného meradla, je PDS povinný písomne alebo elektronicky informovať koncového odberateľa elektriny o výmene, demontážnom stave určeného meradla

---

<sup>1</sup> Zákon č. 157/2018 Z. z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov

- pred výmenou a montážnom stave nového určeného meradla po výmene a uskladniť demontované určené meradlo najmenej po dobu 30 dní na účel umožnenia kontroly demontážneho stavu určeného meradla zo strany koncového odberateľa elektriny.
15. PDS je povinný pri inštalácii alebo pri každej výmene určeného meradla poskytnúť koncovému odberateľovi elektriny písomne alebo elektronicky informáciu o jednotlivých funkciách inštalovaného určeného meradla a o spôsoboch odčítania meraných hodnôt umožňujúcich kontrolu vlastnej spotreby elektriny; informáciu môže PDS poskytnúť aj odkazom na svoje webové sídlo, ak je tam táto informácia zverejnená. Ak ide o inštaláciu inteligentného meracieho systému, zahŕňajú informácie podľa prvej vety aj informácie o možnostiach využitia funkcií inteligentného meracieho systému z hľadiska správy odpočtov a monitorovania spotreby elektriny vrátane kontroly vlastnej spotreby elektriny takmer v reálnom čase a informácie o rozsahu a podmienkach získavania a spracúvania osobných údajov koncových odberateľov elektriny.
  16. Dôvody výmeny určeného meradla sú najmä:
    - a) výmena určeného meradla z dôvodu uplynutia času platnosti overenia určeného meradla,
    - b) výmena určeného meradla pri požiadavke na preskúšanie určeného meradla,
    - c) výmena určeného meradla z dôvodu poruchy na určenom meradle,
    - d) výmena určeného meradla z dôvodu zmeny zmluvných podmienok.
  17. Ak je OM pripojené do DS na napäťovej úrovni vysokého napätia alebo veľmi vysokého napätia a odber elektriny je meraný na sekundárnej strane transformátora, je žiadateľ povinný overiť funkčnosť kompenzačného zariadenia transformátora na vlastné náklady a výsledky merania oznámiť PDS písomne na predpísanom formulári „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“, ktorý je prístupný na Webovom sídle PDS, a to v týchto prípadoch:
    - a) v prípade nového OM miesta najneskôr do 10 dní po pripojení Pripájaného zariadenia v odbernom mieste do Distribučnej sústavy ,
    - b) pri výmene transformátora najneskôr do 10 dní po výmene,
    - c) ak o to PDS žiadateľa požiada, najviac však jedenkrát za 12 mesiacov.
  18. Pokiaľ žiadateľ také hlásenie nepredloží, transformátor sa považuje za nevykompenzovaný a namerané hodnoty nie sú v súlade s hodnotami podľa príslušného cenového rozhodnutia Úradu alebo iného príslušného správneho aktu Úradu. PDS má potom právo pripočítať k nameranej jalovej spotrebe jalové transformačné straty v zmysle príslušného cenového rozhodnutia Úradu alebo iného správneho aktu Úradu.
  19. Výrobca elektriny, prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, energetické spoločenstvo alebo koncový odberateľ elektriny je povinný umožniť PDS alebo poverenej osobe prístup k určenému meradlu a k zariadeniu na výrobu elektriny, zariadeniu na uskladňovanie elektriny alebo odbernému elektrickému zariadeniu na účel vykonania kontroly, výmeny, odobratia určeného meradla alebo zistenia vyrobeného alebo odobratého množstva elektriny. PDS je povinný oznámiť výrobcovi elektriny, prevádzkovateľovi zariadenia na uskladňovanie elektriny, energetickému spoločenstvu alebo koncovému odberateľovi elektriny s tým súvisiace prerušenie dodávky elektriny.
  20. Užívateľ DS sa stará o určené meradlo tak, aby neprišlo k jeho poškodeniu alebo odcudzeniu a sleduje jeho riadny chod. Všetky poruchy na určenom meradle, vrátane porušenia zabezpečenia proti neoprávnenej manipulácii, ktoré užívateľ DS zistí, bezodkladne ohlásí PDS.

### **3.6 Podmienky obmedzenia a prerušenia distribúcie**

1. PDS má právo obmedziť alebo prerušiť prístup do DS a distribúciu elektriny v OOM v prípadoch:
  - a) bezprostrednom ohrození života, zdravia alebo majetku osôb a pri likvidácii týchto stavov,
  - b) stavoch núdze alebo pri predchádzaní stavu núdze,
  - c) neoprávnenom odbere elektriny, a to až do nahradenia škody spôsobenej neoprávneným odberom a splnenia podmienok podľa § 46 ods. 5 Zákona o energetike, ak sa PDS, dodávateľ elektriny a odberateľ elektriny nedohodnú inak; obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny závislým odberateľom elektriny pri neoprávnenom odbere elektriny podľa § 46 ods. 1 písm. a) druhého bodu Zákona o energetike nie je možné v období od 1. novembra do 31. marca,
  - d) zabránení alebo opakovanom neumožnení prístupu k meraciemu zariadeniu odberateľom elektriny alebo výrobcom elektriny,
  - e) prácach na zariadeniach sústavy alebo v ochrannom pásme, ak sú plánované,
  - f) poruchách na zariadeniach sústavy a počas ich odstraňovania,
  - g) dodávke alebo odbere elektriny zariadeniami, ktoré ohrozujú život, zdravie alebo majetok osôb,
  - h) odbere elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny, a ak odberateľ elektriny nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
  - i) dodávke elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny, a ak výrobca elektriny nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
  - j) neplnení zmluvne dohodnutých platobných podmienok za distribúciu elektriny po predchádzajúcej výzve alebo neplnení povinností podľa § 35 ods. 3 písm. g) Zákona o energetike,
  - k) žiadosti dodávateľa elektriny podľa § 34 ods. 1 písm. f) Zákona o energetike; obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny závislým odberateľom elektriny nie je možné v období od 1. novembra do 31. marca.
2. V prípade obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny v OOM z dôvodu plánovaných prác na zariadeniach sústavy alebo v ich ochrannom pásme je PDS povinný miestne obvyklým spôsobom, písomne alebo elektronicky a zverejnením na Webovom sídle PDS oznámiť koncovým odberateľom elektriny začiatok takéhoto obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny a dobu trvania takéhoto obmedzenia alebo prerušenia, a to najmenej 15 dní pred. začiatkom plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny.
3. Ak PDS oznámil užívateľovi DS plánované obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny do jeho OM, ktoré je identické s OdM pripojeného zariadenia v OdM, je užívateľ DS povinný počas trvania takéhoto obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny prerušiť dodávku elektriny z pripojeného zariadenia v OdM do DS.

### **3.7 Podmienky prístupu prevádzkovateľa distribučnej sústavy do objektov užívateľa**

1. PDS je oprávnený v nevyhnutnom rozsahu a vo verejnom záujme vstupovať a vchádzať na cudzie pozemky a do cudzích objektov a zariadení v rozsahu a spôsobom nevyhnutným

na výkon činnosti distribúcie elektriny, a užívateľ DS je to povinný PDS umožniť a zdržať sa konania, ktorým by pri výkone tohto práva PDS obmedzil.

2. Užívateľ DS zabezpečí súhlas vlastníka nehnuteľnosti pre vstup na dotknuté pozemky a do cudzích objektov v rozsahu a spôsobom nevyhnutným pre výkon odpočtu určeného meradla.
3. Užívateľ DS umožní v nevyhnutnom rozsahu PDS kontrolu zariadení a spôsob prevádzkovania zariadení, ktoré môžu ovplyvňovať stabilitu a bezpečnosť sústavy.

### **3.8 Podmienky zmeny dodávateľa elektriny a zmeny bilančnej skupiny**

Zmenu dodávateľa elektriny, bilančnej skupiny a subjektu zúčtovania je možné vykonať v súlade a za podmienok uvedených v Zákone o energetike, Pravidlách trhu a tomto PP.

### **3.9 Cena za prístup do distribučnej sústavy, spôsob jej stanovenia a fakturačné a platobné podmienky**

1. Užívateľ DS je povinný uhradiť PDS cenu za distribučné služby v OOM stanovenú PDS v súlade s príslušnými právnymi predpismi a cenovými rozhodnutiami úradu.
2. Cenník PDS obsahujúci ceny distribučných služieb v OOM, cenové rozhodnutia úradu sú uverejnené na webovom sídle PDS.
3. Ak dôjde k zmene ceny za distribučné služby v OOM na základe zmeny príslušného právneho predpisu, cenového rozhodnutia Úradu počas zmluvného obdobia, je PDS oprávnený účtovať žiadateľovi cenu za distribučné služby v OOM, v súlade s podmienkami príslušného nového právneho predpisu, cenového rozhodnutia úradu
4. Distribučné služby v OOM sú účtované v mesačnom fakturačnom cykle.
5. Pre užívateľov DS sa faktúra za kalendárny mesiac  $m$  vyhotovuje najneskôr do piateho pracovného dňa v kalendárnom mesiaci  $m+1$ , pričom jej splatnosť sa určí najskôr k 17. dňu v kalendárnom mesiaci  $m+1$ . Faktúra sa zasiela elektronicky.
6. V prípade, že užívateľ DS žiada zasielať faktúry na inú adresu, ako je adresa jeho sídla, uvedie sa táto skutočnosť v zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny.
7. Lehota pre vyhotovenie faktúry pri ročnom fakturačnom cykle je najneskôr do 15. februára nasledujúceho roku, v ktorom je uskutočnené plnenie na základe zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny.
8. Ak počas platnosti Zmluvy o prístupe a distribúcii v odberanom mieste dôjde k zmene výšky predpokladanej mesačnej platby za Distribučné služby v odbernom mieste na nasledujúce obdobie, je PDS oprávnený jednostranne vykonať zmenu výšky preddavkovej platby na nasledujúce obdobie, a to elektronickým oznámením takejto zmeny žiadateľovi v kalendárnom mesiaci predchádzajúcom kalendárnemu mesiacu, v ktorom sa takto zmena preddavkovej platby uplatní prvý krát.
9. Obsahové náležitosti vyúčtovania za plnenie poskytované PDS na základe zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny, ktorými sú najmä údaje za vyúčtovanie:
  - a) distribúcie elektriny,
  - b) strát v distribučnej sústave,
  - c) prístupu do distribučnej sústavy (rezervovanej kapacity),
  - d) odvodu do Národného jadrového fondu.

a všetky náležitosti v zmysle príslušných právnych predpisov (najmä zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov)

10. V prípade, že užívateľ DS poukáže platbu s nesprávnym variabilným symbolom, konštantným symbolom alebo špecifickým symbolom, alebo ju poukáže na iný bankový účet PDS, ako je uvedený na faktúre, PDS ho o tejto skutočnosti bezodkladne informuje, pričom užívateľ DS musí vykonať nápravu najneskôr do 5 dní od obdržania tejto informácie.
11. Za každý začatý deň omeškania úhrady dlžnej sumy je PDS oprávnený účtovať dlžníkovi úrok z omeškania z dlžnej sumy, ktorý nesme byť vyšší ako úrok z omeškania určený podľa osobitných predpisov<sup>2</sup>. Splatnosť úroku z omeškania je rovnaká ako splatnosť faktúry uvedená v zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny.
12. Počet dní omeškania v prípade omeškania úhrady preddavku sa počíta od dátumu splatnosti preddavku do dátumu jej úhrady, najdlhšie však do dátumu splatnosti faktúry za obdobie, ktorého sa preddavok týkal.
13. V prípade, že užívateľ DS nie je zároveň dodávateľom a má viacero OOM, môže PDS vyhotoviť jednu spoločnú faktúru za všetky OOM.
14. V prípade, že užívateľ DS je v omeškaní s úhradou záväzku, PDS mu zašle písomnú upomienku s výzvou na zaplatenie na dohodnutú adresu pre zasielanie faktúr. Poplatok za upomienku podľa platného cenníka PDS, zverejneného na webovom sídle PDS, uhrádza užívateľ DS. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke, počítanej odo dňa doručenia upomienky, je PDS oprávnený podľa § 31 ods. 1 písm. e) Zákona o energetike prerušiť užívateľovi DS distribúciu elektriny.
15. Platby sa vykonávajú bezhotovostným bankovým prevodom, alebo iným v zmluve dohodnutým spôsobom najmä peňažnou poštovou poukážkou, vkladom na účet alebo súhlasom s inkasom.
16. Užívateľ DS sa zaväzuje neprekročiť maximálnu rezervovanú kapacitu a rezervovanú kapacitu v OOM. Za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity a rezervovanej kapacity je žiadateľ povinný zaplatiť PDS platbu vo výške stanovenej cenovým rozhodnutím úradu.
17. Prekročenie kapacity, dodávky alebo odberu jalovej elektriny alebo nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka na OOM zraniteľného odberateľa podľa § 3 písm. a) desiateho bodu Zákona o energetike nie je obsahom vyúčtovania distribúcie elektriny na napäťovej úrovni nízkeho napätia (NN).
18. Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov priamo PDS alebo prostredníctvom dodávateľa elektriny vyhlási, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení len domácnosťami, distribúcia elektriny a dodávka elektriny do OM spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa považuje za distribúciu elektriny pre domácnosti a dodávku elektriny pre domácnosti; rovnako sa postupuje aj v bytovom dome, v ktorom sa nachádzajú telekomunikačné zariadenia poskytovateľov elektronických komunikačných služieb poskytujúcich služby výlučne pre užívateľov bytového domu alebo technologické zariadenia na výrobu tepla.

### **3.10 Predchádzanie škodám, náhrada škody a zmluvné pokuty**

Užívateľ DS, ktorý uzatvoril zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny musí mať taktiež uzatvorenú zmluvu o pripojení a preto sa pre tento bod primerane uplatnia ustanovenia bodu 2.8 tohto PP.

---

<sup>2</sup> § 3 nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 87/1995 Z. z., ktorým sa vykonávajú niektoré ustanovenia Občianskeho zákonníka v znení neskorších predpisov a § 1 nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 21/2013 Z. z., ktorým sa vykonávajú niektoré ustanovenia Obchodného zákonníka v znení neskorších predpisov.

### 3.11 Reklamačný poriadok

1. Užívateľ DS je oprávnený reklamovať plnenie PDS podľa zmluvy o prístupe DS a distribúcii elektriny v OOM, spôsobom a v lehotách uvedených v reklamačnom poriadku uvedenom v tomto PP.
2. Reklamačný záznam je uvedený na webovom sídle PDS.

### 3.12 Spôsoby riešenia sporov

PDS a užívateľ DS vynaložia všetko úsilie, aby prípadné spory vyplývajúce zo zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny v OOM alebo spory týkajúce sa distribúcie elektriny boli prednostne vyriešené ich vzájomnou dohodou. Ak sa dohodu nepodarí dosiahnuť, sú oprávnení predložiť spor na vyriešenie za podmienok uvedených v Zákone o regulácii úradu alebo príslušnému súdu Slovenskej republiky.

### 3.13 Pravidlá a podmienky fakturácie efektívnej sadzby odvodu na úhradu dlhu do Národného jadrového fondu

1. Podľa ustanovenia § 31 ods. 2 písm. w) Zákona o energetike a ustanovenia § 10 ods. 1 písm. c) zákona č. 308/2018 Z. z. o Národnom jadrovom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (**dďalej len „Zákon o NJF“**), PDS účtuje odvod na krytie dlhu (**dďalej len „odvod do NJF“**) spôsobom a vo výške ustanovenej príslušnými právnymi predpismi vo vyúčtovacej faktúre za distribúciu elektriny na základe nameraného alebo odhadnutého distribuovaného množstva elektriny priamo užívateľovi DS pripojenému do DS so samostatnou zmluvou o prístupe do DS a distribúcii elektriny.
2. Výrobca elektriny, ktorý elektrinu vyrobenú elektrinu vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny dodáva priamym vedením koncovým odberateľom elektriny alebo spotrebáva v mieste výroby elektriny, okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ostatnej vlastnej spotreby elektriny výrobcu elektriny, ktorá nebola odobratá z DS a spotreby na účely prečerpávacích vodných elektrární, uhrádza odvod do NJF za príslušný rok PDS. Na tento účel výrobca elektriny je poskytuje prevádzkovateľovi distribučnej sústavy do ktorej je výrobca pripojený namerané údaje výroby elektriny podľa bodu 2 potrebné pre účely fakturácie odvodu do NJF.
3. Prevádzkovateľ miestnej DS (ďalej len „PMDS“) pripojený do DS PDS uhrádza odvod do NJF za príslušný rok PDS, za množstvo elektriny dodané v tejto miestnej DS na základe zmluvy o prístupe, vrátane platby z odvodu do NJF za príslušný rok za elektrinu vyrobenú vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny a v inom zariadení na výrobu elektriny pripojenom do miestnej DS a spotrebovanú v rámci ostatnej spotreby elektriny PMDS, okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ostatnej vlastnej spotreby elektriny výrobcu elektriny, ktorá nebola odobratá z DS PDS, a spotreby elektriny na účely prečerpávania v prečerpávacích vodných elektrárnach.
4. Užívateľ DS je na základe faktúry podľa ods. 1 povinný uhradiť odvod určený nariadením vlády Slovenskej republiky č. 21/2019 Z. z., ktorým sa ustanovuje výška ročného odvodu určeného na úhradu historického dlhu z dodanej elektriny koncovým odberateľom elektriny a podrobnosti o spôsobe jeho výberu pre Národný jadrový fond, jeho použitie a o spôsobe a lehotách jeho úhrady (ďalej len „Nariadenie vlády č. 21/2019 Z. z.“).
5. Pri zmene efektívnej sadzby odvodu na krytie dlhu počas vyúčtovacieho obdobia, PDS neuskutoční vyúčtovanie k dátumu zmeny efektívnej sadzby odvodu na krytie dlhu. PDS uskutoční vyúčtovanie k dátumu periodického odpočtu, prípadne ku koncu kalendárneho mesiaca pre subjekty uvedené v odseku 1 tejto kapitoly, pričom vyúčtovanie zohľadní

efektívnu sadzbu odvodu na krytie dlhu platnú v čase vyúčtovania a efektívnu sadzbu odvodu na krytie dlhu platnú v predchádzajúcom období podľa počtu dní prislúchajúcich jednotlivým obdobiam a prípadne aj podľa charakteru spotreby.

### **3.14 Podmienky ukončenia zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny**

1. Zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny a uzatvára na dobu neurčitú, ak sa PDS a žiadateľ nedohodnú v zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny inak.
2. Zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny je možné zrušiť iba písomne; tým nie sú dotknuté ustanovenia týchto obchodných podmienok, podľa ktorých zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny zaniká, ak nastanú príslušné právne skutočnosti uvedené v týchto obchodných podmienkach, s ktorými je spojený zánik zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny.
3. Zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny možno meniť alebo dopĺňať len písomnými dodatkami uzatvorenými medzi PDS a užívateľom DS alebo uzatvorením novej zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny, ktorá v celom rozsahu nahradí pôvodnú Zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny.
4. Žiadateľ nemôže postúpiť alebo previesť svoje práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny ako celok alebo ich časť bez predchádzajúceho písomného súhlasu PDS.
5. Zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny zaniká:
  - a) ak bola zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny uzatvorená na dobu určitú, uplynutím doby, na ktorú bola uzatvorená,
  - b) zánikom zmluvy o pripojení uzatvorenej zároveň kontinuálne uzatvorená so žiadateľom nová zmluva o pripojení,
  - c) vyradením OOM z príslušnej bilančnej skupiny, ak nedôjde zároveň ku kontinuálnemu zaradeniu OOM do inej alebo tej istej bilančnej skupiny,
  - d) zmenou žiadateľa, ak k zmene žiadateľa nedôjde v dôsledku postúpenia všetkých práv a povinností alebo v dôsledku iného zmluvného alebo zákonného právneho nástupníctva žiadateľa vo vzťahu k zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny, vrátane zlúčenia, splynutia, rozdelenia, prevodu podniku alebo časti podniku,
  - e) písomnou dohodou zmluvných strán,
  - f) výpoveďou,
  - g) odstúpením
6. Ak užívateľ DS mešká s úhradou platby za vyúčtovaciu faktúru, kde termín splatnosti je deň D, tak
  - a) najbližší pracovný deň PDS zašle elektronicky upomienku užívateľovi DS a určí mu dodatočnú lehotu D+5 na vysporiadanie záväzku,
  - b) ak nedôjde k pripísaniu dlžnej čiastky na účet PDS najneskôr deň D+5 vrátane, PDS vypovie v najbližší pracovný deň zmluvu uzatvorenú medzi PDS a užívateľom DS, ktorej predmetom je zabezpečenie prístupu do DS a distribúcie elektriny, a to vo výpovednej lehote desať dní, ktorá začína plynúť v nasledujúci deň po dni, v ktorom je výpoveď doručená. Ak je najneskôr štyri pracovné dni vrátane pred uplynutím výpovednej lehoty pripísaná dlžná čiastka na účet PDS, vezme PDS výpoveď späť. Ak subjekt v lehote podľa

predošlej vety svoj záväzok nevysporiada zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny sa skončí uplynutím výpovednej lehoty.

7. PDS je oprávnený odstúpiť od zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny aj v nasledujúcich prípadoch:
  - a) ak užívateľ DS poruší povinnosť uvedenú v zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny týchto obchodných podmienkach alebo svoju povinnosť vyplývajúcu z príslušných právnych predpisov, technických predpisov, technických noriem, TP PDS, ak k náprave nedôjde napriek písomnej výzve PDS; to neplatí, ak z tohto dôvodu PDS zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny, vypovedá podľa bodu 6,
  - b) v prípade zistenia neoprávneného odberu elektriny alebo v prípade zistenia neoprávneného dodávania elektriny do DS,
  - c) ak žiadateľ dodáva elektrinu zaradením na výrobu elektriny alebo na uskladňovanie elektriny, ktoré je pripojené do DS, bez za tým účelom uzatvorenej zmluvy s príslušným účastníkom trhu s elektrinou,
  - d) užívateľ DS nemá pre OdM zabezpečený režim vlastnej alebo prenesenej zodpovednosti za odchýlku,
  - e) ak je Pripájané zariadenie v odovzdávacom mieste technicky nevyhovujúce alebo sa považuje na základe právnej domnienky uvedenej v Zákone o energetike za technicky nevyhovujúce,
  - f) v prípadoch uvedených v príslušných právnych predpisoch.
8. Užívateľ DS je oprávnený zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny vypovedať aj bez uvedenia dôvodu.
9. PDS je oprávnený zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny vypovedať ak:
  - a) k uzatvoreniu zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny došlo nedopatrením z dôvodu nesprávneho vyhodnotenia žiadosti o prístup PDS,
  - b) zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny obsahuje chyby, nedostatky alebo iné nesprávnosti,
  - c) zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny je potrebné zosúladiť s neskôr prijatými príslušnými právnymi predpismi.
10. Výpovedná lehota pre výpoveď zmluvy o prístupe do DS a distribúciu elektriny musí byť v súlade s bodom 6 písm. b) tejto kapitoly.
11. Účinky odstúpenia od zmluvy prístupu do DS a distribúcii elektriny nastávajú na piaty deň po doručení odstúpenia užívateľovi DS. Odstúpenie od zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny sa užívateľovi DS doručuje elektronickou formou na adresu určenú na tento účel v zmluve prístupu do DS a distribúcii elektriny.



## **4. OBCHODNÉ PODMIENKY K RÁMCOVEJ DISTRIBUČNEJ ZMLUVE**

### **4.1 Vymedzenie postupu pri uzatváraní rámcovej distribučnej zmluvy**

1. PDS na základe RDZ uzatvorenej medzi PDS a dodávateľom elektriny, alebo medzi PDS a subjektom zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku iných užívateľov DS prevádzkujúcich OOM a iných účastníkov trhu (ďalej len „účastník trhu“), zabezpečuje distribúciu elektriny a súvisiace služby do všetkých OOM koncových odberateľov elektriny, ktorí nemajú uzatvorenú samostatnú zmluvu o prístupe do DS a distribúciu elektriny a sú pripojení do jeho DS. S každým dodávateľom elektriny alebo subjektom zúčtovania alebo účastníkom trhu sa uzatvára iba jedna RDZ.
2. Žiadosť o uzatvorenie RDZ doručí dodávateľ elektriny PDS najmenej 21 pracovných dní pred požadovaným začatím distribúcie elektriny do OM dodávateľa elektriny, inak Prevádzkovateľ môže odmietnuť poskytovanie Distribučných služieb k požadovanému termínu. Ak Prevádzkovateľ odmietne poskytovanie Distribučných služieb k požadovanému termínu, túto skutočnosť oznámi žiadateľovi a zároveň mu oznámi termín, ku ktorému Prevádzkovateľ súhlasí s poskytovaním Distribučných služieb. Distribúcia elektriny bude zahájená po splnení všetkých obchodných a technických podmienok najneskôr v deň ich splnenia.
3. Ak Žiadosť o uzatvorenie RDZ podáva žiadateľ, voči ktorému eviduje Prevádzkovateľ pohľadávku po lehote splatnosti, alebo ak žiadateľ je s dlžníkom prepojeným podnikom (§ 3 písm. a) druhý bod Zákona o energetike), môže Prevádzkovateľ podmieniť účinnosť RDZ zaplatením svojej pohľadávky voči žiadateľovi alebo dlžníkovi.
4. Ak je Žiadosť o uzatvorenie RDZ neúplná, Prevádzkovateľ ju odmietne (neakceptuje) a vráti ju žiadateľovi s uvedením dôvodu jej odmietnutia (neakceptovania).
5. V prípade, že dodávateľ elektriny uzatvoril s užívateľom DS zmluvu o združenej dodávke elektriny, je predmetom RDZ záväzok PDS zabezpečiť distribúciu elektriny do týchto OOM.

### **4.2 Rámcová distribučná zmluva a jej obsahové náležitosti**

1. RDZ je zmluva o prístupe do DS a distribúciu elektriny uzatvorená medzi PDS a dodávateľom elektriny alebo medzi PDS a subjektom zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku iných užívateľov DS prevádzkujúcich OOM, alebo medzi PDS a iným účastníkom trhu s elektrinou, na základe ktorej PDS poskytuje prístup do DS a distribúciu elektriny pre OOM druhej zmluvnej strane vrátane OOM nachádzajúcich sa v distribučnej skupine OOM dodávateľa elektriny, alebo ďalšie regulované služby PDS na časti vymedzeného územia PDS vrátane ostatných regulovaných služieb.
2. Obsahové náležitosti zmluvy sú najmä:
  - a) identifikačné údaje zmluvných strán,
  - b) identifikácia a technické parametre OOM zásobovaných dodávateľom elektriny na vymedzenom území a ich priradenie do distribučnej skupiny OOM dodávateľa elektriny,
  - c) podmienky poskytovania distribúcie elektriny,
  - d) platobné podmienky,
  - e) spôsob priradenia typových diagramov odberu k jednotlivým OM zásobovaných dodávateľom elektriny na vymedzenom území PDS, ak je priradenie typového diagramu potrebné,
  - f) meranie elektriny a odovzdávanie nameraných údajov,

- g) práva a povinnosti zmluvných strán,
  - h) uplatňovanie reklamácií,
  - i) spôsob riešenia neplnenia zmluvných záväzkov,
  - j) ukončenie RDZ,
3. Časť obsahu rámcovej distribučnej zmluvy je možné určiť odkazom na tieto obchodné podmienky alebo Prevádzkový poriadok, príp. jeho príslušnú časť.

#### **4.3 Podmienky prístupu do DS a distribúcie elektriny**

Podmienky prístupu do DS a distribúcie elektriny sa použijú primerane tak ako je uvedené v bode

#### **4.4 Podmienky pre hodnotenie kreditného rizika dodávateľa elektriny**

PDS nie je povinný vykonávať kreditné hodnotenie rizika dodávateľa elektriny.

#### **4.5 Identifikácia a špecifikácia odberných miest dodávateľa elektriny**

1. Zoznam OOM platný pri uzatvorení RDZ obsahuje údaje o OOM vrátane ich všetkých potrebných technických a netechnických zmluvných parametrov.
2. Ak dôjde v procese zmeny dodávateľa elektriny zabezpečovanom PDS k zmene dodávateľa elektriny do príslušného OOM pripojeného do DS tak, že novým dodávateľom elektriny do takéhoto OOM bude k požadovanému dňu zmeny dodávateľa elektriny dodávateľ elektriny, Prevádzkovateľ takéto OOM zaradí do Zoznamu k požadovanému dňu zmeny dodávateľa elektriny a informuje o tom dodávateľa elektriny. Odo dňa zaradenia takéhoto OOM do Zoznamu je Prevádzkovateľ povinný poskytovať dodávateľovi elektriny Distribučné služby do OOM aj vo vzťahu k takémuto OOM. Ak dôjde v procese zmeny dodávateľa elektriny zabezpečovanom PDS k zmene dodávateľa elektriny do príslušného odberného miesta zaradeného do Zoznamu tak, že novým dodávateľom elektriny do takéhoto OOM bude k požadovanému dňu zmeny dodávateľa elektriny iný dodávateľ elektriny, PDS takéto OOM vyradí zo Zoznamu k požadovanému dňu zmeny dodávateľa elektriny a informuje o tom dodávateľa elektriny. Odo dňa vyradenia takéhoto OOM zo Zoznamu PDS nebude poskytovať dodávateľovi elektriny Distribučné služby do OOM vo vzťahu k takémuto OOM. PDS zabezpečuje proces zmeny dodávateľa elektriny v súlade s príslušnými právnymi predpismi (najmä Zákomom o energetike a Vyhláškou o pravidlách trhu), Prevádzkovým poriadkom.
3. PDS odošle dodávateľovi elektriny potvrdenie o vykonaní zmeny a priradení OOM do jeho bilančnej skupiny v podobe definovanej v súlade s postupom uvedenom pri zmene dodávateľa elektriny.
4. Registrácia OOM na dodávateľa elektriny je vedená PDS a na základe tejto registrácie PDS fakturuje platbu za prístup a distribúciu elektriny spolu s ostatnými regulovanými službami a inými platbami podľa platných cenníkov PDS. Rozhodujúcim dňom pre priradenie OOM dodávateľovi elektriny v rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny v systéme PDS je „rozhodujúci deň zmeny“ podľa procesu zmeny dodávateľa elektriny. Od tohto dňa začína aj fakturácia platby za prístup do DS a distribúciu elektriny, vrátane platieb za ostatné regulované služby a iné platby platných cenníkov PDS.

#### **4.6 Podmienky pridelenia distribučnej sadzby odberateľom elektriny v domácnosti pre odberné miesto bytového domu a podmienky pri zmene distribučnej sadzby**

1. Distribúcia elektriny a dodávka elektriny do spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu (ďalej len „OM bytového domu“) tvoriacich OM bytového domu, ktoré je

spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu len domácnosťami, sa považuje za distribúciu elektriny a dodávku elektriny pre odberateľa elektriny v domácnosti.

2. Ak je niektorý nebytový priestor alebo časť spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu určená na podnikanie, je možné pre ostatné časti spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu priznať sadzbu pre domácnosti, len ak nebytový priestor alebo časť spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu určené na podnikanie tvoria samostatné OM pripojené priamo do DS, vybavené určeným meradlom a s uzavretou samostatnou zmluvou o dodávke elektriny alebo zmluvou o združenej dodávke elektriny.
3. Podrobnosti žiadosti na zmenu distribučnej sadzby odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu
- a) Žiadosť na zmenu distribučnej sadzby odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu obsahuje:
  - i. identifikačné údaje žiadateľa, ktorým je správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov<sup>3</sup>),
  - ii. adresa bytového domu,
  - iii. čísla vchodov bytového domu patriace pod jedno OM,
  - iv. číslo listu vlastníctva, na ktorom je bytový dom zapísaný v katastri nehnuteľností,
  - v. EIC kódy a čísla elektromerov OM spoločných častí bytového domu,
  - vi. EIC kódy a čísla elektromerov OM spoločných zariadení bytového domu,
  - vii. EIC kódy a čísla elektromerov OM nebytových priestorov bytového domu.
- b) Prílohou žiadosti na zmenu distribučnej sadzby odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu je čestné vyhlásenie žiadateľa o tom, že:
  - i. v nebytových priestoroch a spoločných častiach a spoločných zariadeniach bytového domu nachádzajúceho sa na adrese (uvedie sa adresa bytového domu vrátane čísiel vchodov bytového domu patriacich pod jedno OM), ktoré sú pripojené k DS PDS cez OM (uvedú sa EIC kódy a čísla elektromerov OM nebytových priestorov, spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu), nie sú umiestnené alebo prevádzkované zariadenia osôb, ktorí nie sú odberatelia elektriny v domácnosti podľa Zákona o energetike,
  - ii. nebytové priestory a spoločné časti a spoločné zariadenia bytového domu užívajú výlučne domácnosti a nie sú, a to ani čiastočne, prenechané na podnikateľské účely iným osobám,
  - iii. ku dňu podania žiadosti na zmenu distribučnej sadzby odberateľa elektriny v domácnosti vykonáva správu bytového domu podľa osobitného predpisu<sup>3</sup>.

Čestné vyhlásenie žiadateľa musí obsahovať dátum vyhotovenia a podpis žiadateľa.

Podpis/podpisy na čestnom vyhlásení nemusia byť úradne osvedčené.

Vzor žiadosti s uvedenými požadovanými údajmi je uverejnený na webovom sídle PDS.

4. Postup pridelenia distribučnej sadzby odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu

---

<sup>3</sup> Zákon č. 82/1993 Z. z. o vlastníctve bytov a nebytových priestorov v znení neskorších predpisov

Ak má žiadateľ s PDS uzatvorenú individuálnu zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny pre OM spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu, žiadateľ písomne požiada PDS o zmenu pridelenia distribučnej sadzby a k žiadosti predloží všetky požadované doklady podľa kapitoly 4.6. bod štvrtý tohto PP.

Ak má žiadateľ uzatvorenú s dodávateľom elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny do OM spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu, žiadateľ písomne požiada o zmenu pridelenia distribučnej sadzby PDS prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny a k žiadosti priloží všetky požadované doklady podľa kapitoly 4.6. bod štvrtý tohto PP. Dodávateľ elektriny následne predloží žiadosť žiadateľa spolu so všetkými dokladmi PDS. Uvedené platí aj vtedy, ak dodávateľ elektriny, ktorý má uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu s PDS, žiada PDS podľa rámcovej distribučnej zmluvy o priradenie distribučnej sadzby pre užívateľov DS v domácnosti do OM spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu.

PDS bezodkladne priradí OM spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu na základe žiadosti žiadateľa distribučné sadzby prislúchajúce odberateľom elektriny v domácnosti, na základe:

- a) predloženia správne a úplne vyplnenej žiadosti žiadateľa spolu s prílohou podľa kapitoly 4.6. bod tretí tohto PP.
- b) potvrdenia správnosti čísel elektromerov a EIC kódov OM uvedených v žiadosti,
- c) určenia spotreby elektriny v príslušných OM spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu.

Priradenie sadzby odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu je účinné od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom PDS pridelil žiadateľovi distribučnú sadzbu pre domácnosť.

PDS môže pravdivosť a úplnosť údajov uvedených v žiadosti a v prípade zistených rozdielov v skutkovom stave a údajov uvedených v žiadosti, žiadosť zamietne, o čom bezodkladne informuje predkladateľa žiadosti.

Distribučnú sadzbu odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu nie je možné priznať späťne.

Po priradení distribučnej sadzby odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu sa bezodkladne uzatvára nová zmluva o združenej dodávke elektriny, prípadne individuálna zmluva prístupu do DS a distribúcii elektriny do príslušného OM spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu alebo sa uzatvorí dodatok k existujúcej zmluve.

5. Zmena a opatrenia pri zmene podmienok priznania distribučnej sadzby odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu

Akúkoľvek zmenu údajov uvedených v žiadosti a v jej prílohe žiadateľ bezodkladne oznámi PDS alebo svojmu dodávateľovi elektriny, ktorý následne bezodkladne informuje o tejto skutočnosti PDS. Ak táto zmena znamená, že spoločné časti a spoločné zariadenia bytového domu nie sú spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu iba domácnosťami, PDS určí spotrebu elektriny v príslušných OM spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu po doručení oznámenia od žiadateľa a od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom prestal žiadateľ uvedené podmienky spĺňať, začne PDS fakturovať v príslušných OM sadzbu pre užívateľov DS mimo domácností.

PDS môže kedykoľvek, aj po priradení distribučnej sadzby pre domácnosť, vykonať kontrolu OM a odberných zariadení spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu za účelom preukázania skutočností uvedených žiadateľom v žiadosti a jej prílohe, ktoré predložil PDS. Ak PDS pri kontrole zistí, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu nie je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu iba domácnosťami, po odpočte spotreby elektriny v príslušných OM spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu, vykonaného v rámci kontrolného zisťovania, PDS bezodkladne priradí žiadateľovi pôvodnú sadzbu pre užívateľov DS mimo domácností a začne fakturovať žiadateľovi v príslušných OM sadzbu pre užívateľov DS mimo domácností.

Ak PDS zistí a preukáže, že podmienky pre pridelenie sadzby odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu pre domácnosť neboli splnené už v čase priradenia takejto sadzby, priradí príslušnému OM pôvodnú sadzbu a žiadateľ uhradí vzniknutý rozdiel v platbách za distribúciu elektriny.

#### **4.7 Podmienky odovzdávania údajov týkajúcich sa distribúcie a technických špecifikácii zariadenia užívateľa DS**

1. Užívateľ DS poskytuje PDS na požiadanie PDS v lehote do 90 dní odo dňa vyžiadania technické údaje a správy z odbornej prehliadky a z odbornej skúšky pripojeného alebo pripájaného odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia v OOM.
2. Užívateľ DS bezodkladne informuje PDS o všetkých skutočnostiach týkajúcich sa pripojeného alebo pripájaného odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického v OOM, ktoré by mohli mať vplyv na plnenie podľa zmluvy o prístupe do DS a distribúcii v OM.
3. Žiadateľ poskytne PDS všetku súčinnosť nevyhnutnú pre zabezpečenie pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia v OM do DS.

#### **4.8 Spôsoby merania, sprístupnenia nameraných údajov a zabezpečenia náhradných hodnôt**

Ustanovenia kapitoly 3.5 sú primerane aplikované aj pre RDZ uzatvorenú medzi PDS a dodávateľom elektriny.

#### **4.9 Podmienky obmedzenia a prerušenia distribúcie elektriny**

1. Ustanovenia kapitoly 3.6 sú primerane aplikované aj pre RDZ uzatvorenú medzi PDS a dodávateľom elektriny.
2. Lehota pre uskutočnenie prerušenia distribúcie nesmie byť kratšia ako dva pracovné dni odo dňa doručenia písomnej požiadavky dodávateľa elektriny. Ak užívateľ DS odoberá elektrinu v rozpore so zmluvou združenou o dodávke elektriny, môže dodávateľ elektriny požiadať o prerušenie distribúcie do OOM užívateľa DS a PDS prerušenie vykoná a potvrdí dodávateľovi elektriny do 2 pracovných dní po dni, v ktorom je prijatá požiadavka na prerušenie distribúcie elektriny. Ak pominú dôvody na prerušenie distribúcie elektriny do OOM, dodávateľ elektriny požiada o obnovenie distribúcie podľa technickej špecifikácie. PDS obnoví distribúciu do 1 pracovného dňa od prijatia požiadavky dodávateľa elektriny.
3. Ak Prevádzkovateľ uskutočnil výjazd k odbernému miestu zaradenému do Zoznamu s cieľom prerušiť distribúciu elektriny do takéhoto odberného miesta na základe žiadosti dodávateľa elektriny a dodávateľ elektriny požiada Prevádzkovateľa o nevykonanie požadovaného prerušenia distribúcie elektriny, je dodávateľ elektriny povinný uhradiť Prevádzkovateľovi

poplatkov za zbytočne uskutočnený výjazd vo výške podľa Cenníka služieb a poplatkov Železničnej energetiky

#### **4.10 Fakturačné a platobné podmienky, spôsob stanovenia úhrad**

1. Účastník trhu je povinný uhradiť PDS za distribučné služby stanovenú PDS v súlade s príslušnými právnymi predpismi a cenovými rozhodnutiami úradu alebo inými príslušnými správnymi aktmi úradu.
2. Cenník PDS obsahujúci ceny distribučných služieb, cenové rozhodnutia úradu a príslušné správne akty úradu sú uverejnené na webovom sídle PDS.
3. Ak dôjde k zmene ceny za prístup do DS a distribúciu elektriny v OM na základe zmeny príslušného právneho predpisu, cenového rozhodnutia úradu alebo iného príslušného správneho aktu úradu počas zmluvného obdobia, je PDS oprávnený stanoviť a účtovať účastníkovi trhu cenu distribučné služby, v súlade s podmienkami príslušného nového všeobecne záväzného právneho predpisu, cenového rozhodnutia úradu alebo iného príslušného správneho aktu úradu.
4. Cena za prístup do DS a distribúciu elektriny v OM je účtovaná v mesačnom fakturačnom cykle.
5. PDS vystaví faktúru na cenu za distribučné služby vždy do 5. pracovného dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca a doručí ju bezodkladne dodávateľovi elektriny. Splatnosť takejto vyúčtovacej faktúry je 17. deň kalendárneho mesiaca, v ktorom bola vystavená.
6. Úhradou, faktúry/vyúčtovacej faktúry za distribučné služby sa rozumie pripísanie príslušnej sumy na príslušný bankový účet PDS s uvedením správneho variabilného symbolu. Ak účastník trhu poukáže úhradu s nesprávnym variabilným symbolom, alebo ju poukáže na nesprávny bankový účet PDS, je PDS mu môže úhradu ako neuhradenú a účtovať mu úrok z omeškania. PDS vyzve účastníka trhu na opravu nesprávne vykonanej úhrady a určí mu na opravu 5 dní od doručenia výzvy PDS.
7. Ak faktúra/vyúčtovacia faktúra za distribučné služby neobsahuje číslo účtu PDS, účastník trhu uhradí faktúru/vyúčtovaciu faktúru na účet PDS uvedený v RDZ uzatvorenej s účastníkom trhu. Ak faktúra/vyúčtovacia faktúra za distribučné služby neobsahuje variabilný symbol, účastník trhu sa zaväzuje uhradiť faktúru/vyúčtovaciu faktúru s variabilným symbolom, ktorým je číslo RDZ s účastníkom trhu.
8. Faktúra/vyúčtovacia faktúra musí obsahovať okrem všetkých náležitostí v zmysle príslušných právnych predpisov (najmä zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov) aj údaje za vyúčtovanie najmä (i) distribúcie elektriny, (ii) strát v DS (iii) prístupu do DS (rezervovanej kapacity), a v prípade ak dodávateľ elektriny uhrádza PDS odvod podľa osobitného predpisu (odvod do Národného jadrového fondu) aj (iv) údaje za vyúčtovanie tohto odvodu.
9. Ak účastník trhu neuhradí PDS faktúru/vyúčtovaciu faktúru za distribučné služby v lehote splatnosti PDS mu v súlade s Pravidlami trhu zašle elektronicky upomienku.
10. Ak je účastník trhu v omeškaní s úhradou preddavku alebo faktúry/vyúčtovacej faktúry za distribučné služby, je PDS oprávnený účtovať dodávateľovi elektriny úrok z omeškania vo výške podľa osobitného predpisu<sup>2</sup> a to za každý aj začatý deň omeškania od dátumu jej splatnosti až do jej úhrady.
11. Platby sa vykonávajú bezhotovostným bankovým prevodom, alebo iným v zmluve dohodnutým spôsobom najmä peňažnou poštovou poukážkou, vkladom na účet alebo súhlasom s inkasom.
12. V prípade, že dodávateľ elektriny žiada zasielať faktúry na inú adresu, ako je adresa jeho sídla, uvedie sa táto skutočnosť v RDZ.

13. Ak dôjde zo strany PDS alebo Úradu k úprave alebo zrušeniu existujúcej distribučnej sadzby, PDS prideli dotknutému odberateľovi elektriny inú distribučnú sadzbu, ktorá zodpovedá alebo je najbližšie technickým parametrom jeho OOM (objednanej rezervovanej kapacity OOM a príslušnej napäťovej úrovni), pokiaľ príslušné cenové rozhodnutie Úradu alebo iný príslušný správny akt Úradu nestanoví inak. PDS elektronicky oznámi účastníkovi trhu pridelenie inej distribučnej sadzby, a to v kalendárnom mesiaci predchádzajúcom kalendárnemu mesiacu, v ktorom sa pridelená iná distribučná sadba a nová výška preddavku uplatní prvý krát.

#### **4.11 Predchádzanie škodám, náhrada škody a zmluvné pokuty**

1. PDS a užívateľ DS, sa zaväzujú navzájom sa bezodkladne informovať o skutočnostiach, ktoré by mohli viesť ku škode a na jej odvrátenie primerane zakročiť. PDS a užívateľ DS sa zaväzujú počínať si tak, aby k škode nedošlo.

2. Ak PDS alebo užívateľ DS spôsobia porušením svojich povinností škodu, uhradia náklady na odstránenie škody, a to vo výške vynaložených nákladov.

#### **4.12 Reklamačný poriadok**

1. Účastník trhu, ktorý má z PDS uzatvorenú RDZ je oprávnený reklamovať plnenie PDS z RDZ v lehotách uvedených v reklamačnom poriadku uvedenom v tomto PP.
2. Reklamačný záznam je uvedený na webovom sídle PDS

#### **4.13 Spôsoby riešenia sporov**

PDS a účastník trhu vynaložia všetko úsilie, aby prípadné spory vyplývajúce z RDZ boli prednostne vyriešené ich vzájomnou dohodou. Ak sa dohodu nepodarí dosiahnuť, sú oprávnení predložiť spor na vyriešenie za podmienok uvedených v Zákone o regulácii úradu alebo príslušnému súdu Slovenskej republiky.

#### **4.14 Pravidlá a podmienky fakturácie odvodu do Národného jadrového fondu**

1. Podľa ustanovenia § 31 ods. 2 písm. w) Zákona o energetike a ustanovenia § 10 ods. 1 písm. c) zákona o NJF, PDS účtuje odvod na krytie dlhu spôsobom a vo výške ustanovenej príslušnými právnymi predpismi vo výúčtovacej faktúre za distribúciu elektriny na základe nameraného alebo odhadnutého distribuovaného množstva elektriny dodávateľovi elektriny, ktorý má s užívateľom DS pripojeným do DS uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, prípadne samostatnou faktúrou na základe poskytnutých údajov od prevádzkovateľa miestnej DS, výrobcu elektriny, ktorý dodáva ním vyrobenú elektrinu priamym vedením (bez použitia DS) koncovým odberateľom elektriny.
2. Výrobca elektriny, ktorý elektrinu vyrobenú elektrinu vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny dodáva priamym vedením koncovým odberateľom elektriny alebo spotrebáva v mieste výroby elektriny, okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ostatnej vlastnej spotreby elektriny výrobcu elektriny, ktorá nebola odobratá z DS a spotreby na účely prečerpávacích vodných elektrární, uhrádza odvod do NJF za príslušný rok PDS. Na tento účel výrobca elektriny je poskytuje PDS namerané údaje výroby elektriny podľa bodu 2 potrebné pre účely fakturácie odvodu do NJF.
3. PMDS pripojený do DS PDS uhrádza PDS odvod do NJF za príslušný rok PDS, za množstvo elektriny dodané v tejto miestnej DS prostredníctvom dodávateľa elektriny, ktorý pre PMDS zabezpečuje dodávku elektriny na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny vrátane platby z odvodu do NJF za príslušný rok za elektrinu vyrobenú vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny a v inom zariadení na výrobu elektriny pripojenom do miestnej DS a spotrebovanú v rámci ostatnej spotreby elektriny PMDS, okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ostatnej vlastnej spotreby elektriny výrobcu elektriny, ktorá nebola

odobratá z DS PDS, a spotreby elektriny na účely prečerpávania v prečerpávacích vodných elektrárnach.

4. Užívateľ DS je na základe faktúry podľa bodu 1 povinný uhradiť odvod určený Nariadením vlády č. 21/2019 Z. z.
5. Pri zmene efektívnej sadzby odvodu na krytie dlhu počas vyúčtovacieho obdobia, PDS neuskutoční vyúčtovanie k dátumu zmeny efektívnej sadzby odvodu na krytie dlhu. PDS uskutoční vyúčtovanie k dátumu periodického odpočtu, prípadne ku koncu kalendárneho mesiaca pre subjekty uvedené v bode 1 tejto kapitoly tejto kapitoly, pričom vyúčtovanie zohľadní efektívnu sadzbu odvodu na krytie dlhu platnú v čase vyúčtovania a efektívnu sadzbu odvodu na krytie dlhu platnú v predchádzajúcom období podľa počtu dní prislúchajúcich jednotlivým obdobiam a prípadne aj podľa charakteru spotreby.

#### **4.15 Podmienky ukončenia rámcovej distribučnej zmluvy**

1. RDZ sa uzatvára na dobu neurčitú, ak sa PDS a žiadateľ nedohodnú v RDZ inak.
2. RDZ zaniká:
  - a) ak bola RDZ uzatvorená na dobu určitú, uplynutím doby, na ktorú bola uzatvorená,
  - b) dňom, keď dodávateľ elektriny stratí podľa Zákona o energetike spôsobilosť dodávať elektrinu odberateľom elektriny, z iného dôvodu ako z dôvodu zániku RDZ s dodávateľom elektriny,
  - c) písomnou dohodou zmluvných strán,
  - d) výpoveďou,
  - e) odstúpením.
3. Ak účastník trhu mešká s úhradou platby na základe vyúčtovacej faktúry, kde termín splatnosti je deň D, tak:
  - a) najbližší pracovný deň PDS zašle elektronicky upomienku účastníkovi trhu a určí mu dodatočnú lehotu D+5 na vysporiadanie záväzku,
  - b) ak nedôjde k pripísaniu dlžnej čiastky na účet PDS najneskôr deň D+5 vrátane, PDS vypovie v najbližší pracovný deň zmluvu uzatvorenú medzi PDS a účastníkom trhu, ktorej predmetom je zabezpečenie prístupu do DS a distribúcie elektriny, a to vo výpovednej dobe desať dní, ktorá začína plynúť v nasledujúci deň po dni, v ktorom je výpoveď elektronickou podobou doručená. Ak je najneskôr štyri pracovné dni vrátane pred uplynutím výpovednej doby pripísaná dlžná čiastka na účet PDS, vezme PDS výpoveď späť. Ak subjekt v lehote podľa predošlej vety svoj záväzok nevysporiada RDZ sa skončí uplynutím výpovednej doby; ak ide o dodávateľa elektriny, PDS informuje štyri pracovné dni pred zánikom RDZ o začiatku dodávky poslednej inštancie dotknutých účastníkov trhu a úrad podľa § 55 ods. 8 Pravidiel trhu, pričom tam uvedená lehota sa nepoužije.
4. Ak je účastníkovi trhu počas ľubovoľných po sebe nasledujúcich 365 dňoch zaslaná výpoveď podľa odseku 3 písm. b) tejto kapitoly opakovane po štvrtý raz, použije sa postup podľa odseku 3 písm. a) tejto kapitoly. Ak nedôjde k vysporiadaniu záväzku v lehote určenej v upomienke, RDZ medzi PDS a účastníkom trhu, ktorej predmetom je zabezpečenie prístupu do DS a distribúcie elektriny sa skončí odstúpením PDS, pričom účinky odstúpenia nastanú na piaty deň po doručení odstúpenia účastníka trhu. Odstúpenie od RDZ sa dodávateľovi elektriny doručuje elektronickou podobou na adresu určenú na tento účel v RDZ.
5. Užívateľ DS je oprávnený RDZ vypovedať aj bez uvedenia dôvodu.



6. PDS je oprávnený RDZ vypovedať ak:
  - a) k uzatvoreniu RDZ došlo nedopatrením z dôvodu nesprávneho vyhodnotenia žiadosti o uzatvorenie RDZ,
  - b) RDZ obsahuje chyby, nedostatky alebo iné nesprávnosti,
  - c) RDZ je potrebné zosúladiť s neskôr prijatými príslušnými právnymi predpismi.
7. Výpovedná lehota pre výpoveď RDZ musí byť v súlade s bodom 3 písm. b) tejto kapitoly.
8. Účinky odstúpenia od RDZ nastávajú na piaty deň po doručení odstúpenia užívateľovi DS. Odstúpenie od RDZ sa užívateľovi DS doručuje elektronickou formou na adresu určenú na tento účel v RDZ.

## **5. PODMIENKY PRE TRAKČNÉ MERANÉ A NEMERANÉ ODBERY**

### **SPOLOČNÉ USTANOVENIA**

#### **5.1 Úvodné ustanovenia**

1. ŽSR je držiteľom povolenia č. č. 2005E 0116 - 4. zmena na dodávku elektriny a distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia.

Prevádzkovateľ vydáva podmienky pre zmluvu o združenej dodávke TNO pre užívateľa distribučnej sústavy (ďalej len „Užívateľ TNO“) elektriny na elektrickej trakkii, ktorého HKV nie sú vybavené určeným meradlom a podmienky pre odberateľa (ďalej len „Odberateľ“) na elektrickej trakkii, ktorého HKV sú vybavené určeným meradlom, podľa § 273 Obchodného zákonníka v súlade s ustanoveniami Zákona o energetike, Zákona o regulácii v sieťových odvetviach a súvisiacimi právnymi predpismi. Odberateľ, ktorého HKV je vybavené určeným meradlom je povinný mať s PDS uzavretú Zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy podľa platných právnych predpisov a ďalšiu zmluvu súvisiacu s distribúciou a dodávkou elektriny pre každé OM- merané HKV a pre každú napäťovú úroveň (Zmluva o združenej dodávke elektriny typ TMO, Zmluva o distribúcii elektriny). Pre Odberateľa elektriny na elektrickej trakkii, ktorý má iného dodávateľa elektriny ako ŽSR upravuje podmienky dodávky a distribúcie iná zmluva, uzatvorená medzi PDS ŽSR a Dodávateľom).

2. Povinnosť uzatvoriť vyššie uvedené Zmluvy vyplýva zo „Zmluvy o prístupe k železničnej infraštruktúre“.

#### **5.2 Všeobecné ustanovenia**

##### **A. Nemerané odbery**

1. Zmluva o združenej dodávke elektriny typu TNO upravuje právne vzťahy medzi Prevádzkovateľom a Užívateľom TNO pre odberateľa na elektrickej trakkii, ktorého HKV nie sú merané určeným meradlom. Zmluva upravuje vzťahy, povinnosti a postupy medzi Prevádzkovateľom a Užívateľom TNO a postup pre uzatváranie Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO.
2. Distribúcia elektriny a s tým súvisiace služby sú zabezpečované na základe Zákona o energetike.
3. Predmetom Zmluvy o združenej dodávke elektriny typu TNO je záväzok Prevádzkovateľa, zabezpečiť Užívateľovi TNO prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v štandardnom zabezpečení, prenos elektriny a systémové služby pre odberné elektrické zariadenie odberateľa elektriny pripojené do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa za podmienok uvedených v tejto zmluve a v tomto Prevádzkovom poriadku a záväzok Užívateľa TNO predmet zmluvy prevziať a riadne a včas uhradiť cenu za tieto služby.
4. Predmetom Zmluvy o združenej dodávke elektriny typu TNO je rovnako záväzok Prevádzkovateľa opakovane dodávať elektrinu pre odberné elektrické zariadenia Užívateľa TNO pripojené do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa a prevziať zodpovednosť za odchýlku a záväzok Užívateľa TNO túto dodávku elektriny odobrať a preniesť zodpovednosť za odchýlku na Prevádzkovateľa za podmienok dohodnutých v Zmluve o združenej dodávke elektriny typu TNO a tomto Prevádzkovom poriadku vrátane riadnej a včasnej úhrady ceny za túto službu.
5. V prípade neuhradenia ceny za služby uvedené v bode 5.2.3. a 5.2.4. sa jedná o závažné porušenie Zmluvy o združenej dodávke elektriny typu TNO.

6. Dodávka elektriny a distribúcia elektriny je splnená prechodom elektriny z distribučnej sústavy Prevádzkovateľa do odberného zariadenia Užívateľa TNO, t. j. v prípade hnacích koľajových vozidiel závislej trakcie sa prechod elektriny uskutočňuje na rozhraní trolejový drôt - zberač prúdu koľajového vozidla.
7. Zmluvu o združenej dodávke Typ TNO uzatvára podľa Pravidiel trhu Užívateľ TNO s Prevádzkovateľom pre jednotlivé napäťové úrovne, z ktorých má záujem odoberať elektrinu.
8. Pre každú napäťovú úroveň na elektrickej trakkii existuje v rovnakom čase iba jedna Zmluva o združenej dodávke Typ TNO uzavretá medzi Prevádzkovateľom a Užívateľom TNO.
9. Zmluva o združenej dodávke Typ TNO medzi Prevádzkovateľom a Užívateľom TNO sa uzatvára na základe kompletnej žiadosti o uzatvorenie Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO (ďalej len „Žiadosť“), ktorá obsahuje náležitosti uvedené v čl. 5.2.10. a 5.2.11.
10. Prílohy Žiadosti pre užívateľov TNO, ktorí odoberali elektrinu z elektrickej trakcie v predchádzajúcom zmluvnom období :
  - a) kópia platnej zmluvy o prístupe k železničnej infraštruktúre,
  - b) objednávka množstva elektriny pre požadované zmluvné obdobie, rozčlenenú podľa jednotlivých mesiacov a napäťových úrovní.
11. Prílohy Žiadosti pre užívateľov TNO, 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) kópia platnej zmluvy o prístupe na železničnú dopravnú cestu,
  - c) objednávka množstva elektriny pre požadované zmluvné obdobie, rozčlenená podľa jednotlivých mesiacov a napäťových úrovní.
12. Žiadosť o uzatvorenie Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO pre Užívateľa TNO, ktorý odoberal elektrinu z elektrickej trakcie v predchádzajúcom zmluvnom období, musí byť Prevádzkovateľovi doručená najmenej 90 dní pred začatím nového zmluvného obdobia.
13. Žiadosť o uzatvorenie Zmluvy o združenej dodávke Typ TNO pre Užívateľa TNO, ktorý neodoberal elektrinu z elektrickej trakcie v predchádzajúcom zmluvnom období, musí byť Prevádzkovateľovi doručená najmenej 30 dní pred začatím odberu.

## **B. Merané odbery**

1. Miestom dodávky - pohyblivé odberné miesto (ďalej len „OM“), je miesto odberu elektriny (HKV) vybavené určeným meradlom,
2. Diagramom odberu — postupnosť hodnôt priemerných hodinových odberov v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta za každú obchodnú hodinu. Prvá obchodná hodina začína o 00.00 hod. a končí o 01.00 hod. Posledná obchodná hodina začína o 23.00 hod. a končí o 00.00 hod. nasledujúceho dňa,
3. Maximálnou rezervovanou kapacitou — je hodnota dohodnutá v zmluve o pripojení a určená na základe max. výkonu hnacieho dráhového vozidla,
4. Rezervovanou kapacitou — hodnota dohodnutá v súlade s podmienkami príslušného PDS,
5. Elektroenergetickým zariadením — zariadenie, ktoré slúži na výrobu, uskladňovanie, pripojenie, prenos, distribúciu alebo dodávku elektriny alebo poskytovanie flexibility,

6. Vyhodnotením účinníka — z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej elektriny v kVARh a nameranej činnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný  $\text{tg } \varphi$  a k tomu pomeru zodpovedajúci účinník ( $\cos \varphi$ ). Ak účinník, vypočítaný podľa nameraných hodnôt, nie je v závažných medziach, platí sa tarifná prirážka podľa platného cenového rozhodnutia Úradu pre Prevádzkovateľa DS. Výnimky z neutrálnej hodnoty účinníka povoľuje Prevádzkovateľ DS.

### 5.3 Práva a povinnosti

1. Užívateľ TNO/Odberateľ/Dodávateľ sa zaväzuje zaplatiť za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny a za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov pripojených do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa za podmienok a v tarifách uvedených v platnom rozhodnutí úradu.
2. Užívateľ TNO/Odberateľ/Dodávateľ má právo na dodávku elektriny a distribúciu elektriny prostredníctvom DS Prevádzkovateľa do svojich odberných zariadení na príslušnej napäťovej úrovni. Súčasťou distribúcie elektriny je aj zabezpečenie služieb prenosu elektriny prenosovou sústavou SR.
3. Užívateľ TNO/Odberateľ/Dodávateľ sa zaväzuje zaplatiť Prevádzkovateľovi za dodávku elektriny cenu dohodou a za prístup do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa a distribúciu odobratého množstva elektriny a s tým súvisiacich služieb cenu v súlade s tarifami určenými príslušnými platnými rozhodnutiami ÚRSO. Priznanie distribučnej tarify podľa hladiny, z ktorej Užívateľ TNO/Odberateľ odoberá elektrinu, sa riadi napäťovou hladinou.
4. Užívateľ TNO/Odberateľ/Dodávateľ je povinný udržiavať OM v stave, ktorý zodpovedá Technickým podmienkam Prevádzkovateľa a platnými STN pre HKV aj Technickým podmienkam obchodného merania na HKV.
5. Užívateľ TNO/Odberateľ je povinný dodržiavať pokyny Prevádzkovateľa a prijať také technické opatrenia, ktoré zabránia možnosti negatívnym spôsobom ovplyvniť kvalitu distribúcie elektriny.
6. Zmluvné strany sa zaväzujú postupovať v prípade hroziaceho alebo existujúceho stavu núdze podľa príslušných právnych predpisov.

### 5.4 Práva a povinnosti Prevádzkovateľa

Prevádzkovateľ sa zaväzuje zabezpečiť Užívateľovi TNO/Odberateľovi dodávku elektriny a distribúciu elektriny do OM Užívateľa TNO /Odberateľa na príslušnej napäťovej úrovni do výšky maximálnej rezervovanej kapacity s výnimkou:

- ak nastanú poruchy na elektroenergetických zariadeniach, ktoré znemožňujú Dodávateľovi uskutočniť plnenia podľa Zmluvy. PDS/ Dodávateľ v takomto prípade nezodpovedá Užívateľovi TNO/Odberateľovi za škodu spôsobenú takouto poruchou;
- ak tomu bránia okolnosti nezávislé od vôle PDS/ Dodávateľa. Distribučné služby sa uskutočňujú v súlade s platnými všeobecne záväznými právnymi predpismi, prevádzkovým poriadkom PDS a v kvalite podľa Technických podmienok Prevádzkovateľa.
- PDS /Dodávateľ nezodpovedá za škodu, prípadne ušlý zisk pri prerušení distribúcie elektriny alebo znížení jej kvality z dôvodu poruchy na elektroenergetickom zariadení.

Prevádzkovateľ zabezpečí pre Užívateľa TNO/Odberateľa systémové a podporné služby za podmienok stanovených podľa všeobecne záväzných právnych predpisov.

Prevádzkovateľ zaistí distribúciu elektriny prostredníctvom distribučnej sústavy na vymedzenom území v kvalite podľa platných STN a všeobecne záväzných právnych predpisov.

## **5.5 Spôsob vyhodnotenia odberu HKV závislej trakcie (všeobecne spoločné)**

Povinnosť Železníc Slovenskej republiky ako manažéra infraštruktúry je realizovať činnosti pre zabezpečenie povinností vyplývajúcich z Vykonávacieho nariadenia Komisie (EÚ) 2018/868 z 13. júna 2018, ktorým sa mení nariadenie (EÚ) č. 1301/2014 a nariadenie (EÚ) č. 1302/2014, nasledovným spôsobom:

- zabezpečiť, aby pozemný systém zúčtovania bol schopný vymieňať kompilované údaje na účely fakturácie energie (CEBD) s inými systémami zúčtovania, validovať CEBD a priradiť údaje o spotrebe správnym stranám,
- zabezpečiť, aby pozemný systém zúčtovania bol schopný prijímať údaje z pozemného systému zberu energetických údajov a akceptovať ich pre účely fakturácie.

Spôsob vyhodnotenia odberu HKV závislej trakcie je určený PMDS ŽSR, ktorý pri vyhodnocovaní postupuje objektívne a nediskriminačne. Spôsob výpočtu vyhodnotenia odberu HKV závislej trakcie je stanovený Výskumným a vývojovým ústavom železníc Žilina, o.z. a je zverejnený na webovom sídle Prevádzkovateľa.

### **5.5.1 Určenie spotreby meraných HKV**

1. Základným údajom na fakturovanie ceny elektriny je údaj o množstve elektriny na určenom meradle.
2. V prípade nefunkčnosti meracej súpravy, bude spotreba určená náhradným spôsobom podľa hrtnm nasledovne :
  - V princípe pre každú dopravnú hranu bude vypočítaná hodnota mernej spotreby, ktorá je založená na skutočných meraniach na daných radoch HKV. Jedná sa o mernú spotrebu vzťahnutú na danú dopravnú hranu - úsek, ktorá je nezávislá od hmotnosti, ale je závislá od radu HKV, skupiny druhov vlakov, mesiaca, rozbehu/dobehu, rozsahu teploty a trakcie. Takto určené merné spotreby budú zverejnené na web stránke ŽSR.
  - Výpočet činnej spotreby elektriny pre vlak bude vypočítaný ako súčin mernej spotreby pre danú dopravnú hranu a hmotnosti vlaku (HKV + vozne). Následne sa takto vypočítané spotreby dopravných hrán sčítajú za všetky dopravné hrany pre HKV s nefunkčným meraním.
  - Pri vyhodnocovaní množstva dodanej elektriny a množstva distribuovanej elektriny náhradným spôsobom budú použité hrubotonokilometre (hrtnm) z informačného systému PIS ŽSR v zmysle predpisu ŽSR DP 2 a hrtnm sú vrátane hmotnosti HKV.
3. V prípade neúplnosti nameraných údajov k termínu fakturačného obdobia bude fakturované obdobie, za ktoré má PDS k dispozícii namerané údaje. Spotreba za obdobie od posledného zozbieraného údaje (uvedeného na vyúčtovacej faktúre) do posledného dňa fakturačného obdobia bude stanovená z dát na základe informácií z informačného systému PIS.
4. Meranie, stanovenie spotreby náhradným spôsobom a dozber dát elektriny vykonáva PDS.

### 5.5.2. Určenie spotreby nemeraných HKV

Vyhodnotenie odberu HKV závislej trakcie ktoré nie sú vybavené určeným meradlom je určený PDS ŽSR, ktorý pri vyhodnocovaní postupuje objektívne a nediskriminačne. Spôsob výpočtu vyhodnotenia odberu HKV závislej trakcie bol stanovený Výskumným a vývojovým ústavom železníc Žilina, o.z a je zverejnený na webovom sídle Prevádzkovateľa. Merné spotreby HKV závislej trakcie, ktoré nie sú vybavené určeným meradlom, budú aktualizované v súlade s postupným procesom pripájania HKV s nainštalovaným určeným meradlom, ktoré spĺňa legislatívne požiadavky. Aktualizované merné spotreby budú zverejňované na webovom sídle PDS.

## 5.6 Obmedzenie, prerušenie distribúcie elektriny

1. Prevádzkovateľ má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny alebo prístup do DS bez nároku na náhradu škody, s výnimkou prípadov, keď škoda vznikla zavinením Prevádzkovateľa, v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu:
  - a) bezprostrednom ohrození života, zdravia alebo majetku osôb a pri likvidácii týchto stavov,
  - b) stavoch núdze alebo pri predchádzaní stavu núdze,
  - c) neoprávnenom odbere elektriny, a to až do nahradenia škody spôsobenej neoprávneným odberom a splnenia podmienok podľa Zákona o energetike, ak sa prevádzkovateľ distribučnej sústavy, dodávateľ elektriny a odberateľ elektriny nedohodnú inak,
  - d) zabránení alebo opakovanom neumožnení prístupu k meraciemu zariadeniu odberateľom elektriny, výrobcom elektriny alebo prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny,
  - e) prácach na zariadeniach sústavy alebo v ochrannom pásme, ak sú plánované,
  - f) poruchách na zariadeniach sústavy a počas ich odstraňovania,
  - g) dodávke alebo odbere elektriny zariadeniami, ktoré ohrozujú život, zdravie alebo majetok osôb,
  - h) odbere elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny, a ak odberateľ elektriny nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
  - i) dodávke elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny, a ak výrobca elektriny a prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
  - j) neplnení zmluvne dohodnutých platobných podmienok za distribúciu elektriny po predchádzajúcej výzve alebo neplnení povinností podľa Zákona o energetike,
  - k) na základe žiadosti dodávateľa elektriny podľa Zákona o energetike.
2. Pri obmedzení alebo pri prerušení distribúcie elektriny z dôvodov uvedených v odseku 5.6.1. písm. a), Prevádzkovateľ oznámi Užívateľovi TNO/Odberateľovi začiatok a skončenie tohto obmedzenia alebo prerušenia v zmysle Zákona o energetike. Oznamovacia povinnosť Prevádzkovateľa voči Užívateľovi TNO/Odberateľovi o prerušení alebo obmedzení distribúcie je splnená miestne obvyklým spôsobom a zverejnením na svojom webovom sídle Prevádzkovateľa.
3. Ak vznikla škoda pri obmedzení alebo pri prerušení dodávky elektriny z dôvodov uvedených v odseku 5.6.1. písm. a), môže si Užívateľ TNO/Odberateľ uplatňovať náhradu škody a ušlého zisku len vtedy, ak Prevádzkovateľ nesplnil oznamovaciu povinnosť podľa

bodu 5.6.2. tohto článku.

4. Prevádzkovateľ pri zistení prerušenia distribúcie elektriny z dôvodu poruchy v distribučnej sústave bezodkladne zabezpečí jej odstránenie.
5. Automatické informovanie o udalostiach a poruchové hlásenia sa Užívateľovi TNO/Odberateľovi štandardne neposkytujú.
6. Užívateľ TNO/Odberateľ môže písomne požiadať Prevádzkovateľa o informácie ohľadom príčin poruchy a predpokladanom obnovení distribúcie elektriny prostredníctvom autorizovanej osoby poverenej Prevádzkovateľom v zmysle príslušných Zmlúv (o združenej dodávke Typ TNO/TMO, resp. Zmluvou o distribúcii alebo rámcovou distribučnou zmluvou, **d'alej len „príslušnou Zmluvou“**) a Prevádzkovateľ vyjadrenie bezodkladne poskytne. Žiadosť o písomné vyjadrenie Prevádzkovateľa musí byť podaná písomnou formou do sídla Prevádzkovateľa a Prevádzkovateľ sa k žiadosti vyjadrí.

## 5.7 Neoprávnený odber elektriny

1. Neoprávneným odberom je aj odber elektriny bez uzavretej alebo v rozpore s uzavretou príslušnou Zmluvou.
2. Pri neoprávnenom odbere elektriny je Užívateľ TNO/Odberateľ povinný uhradiť Prevádzkovateľovi vzniknutú škodu v zmysle Zákona o energetike. Spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny sa vykoná podľa vyhlášky Ministerstva hospodárstva SR č. 292/2012 Z. z. v znení neskorších predpisov.

## 5.8 Riešenie sporov

V prípade riešenia sporov postupuje PDS a Užívateľ TNO/Odberateľ nasledovným spôsobom:

1. Prevádzkovateľ a Užívateľ TNO/Odberateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť.
2. Zmluvná strana, ktorá si uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne popíše a uvedie odkaz na ustanovenia právneho predpisu, Prevádzkovateľa poriadku alebo príslušnú Zmluvu 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. 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.
5. Štatutárne orgány Prevádzkovateľa, Užívateľa TNO/Odberateľa, 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.

6. 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 príslušnej Zmluvy.
7. Podľa zákona o regulácii je koncový odberateľ elektriny oprávnený predložiť úradu na mimosúdne riešenie spor s regulovaným subjektom, ktorý je dodávateľom elektriny, prevádzkovateľom distribučnej sústavy, ak sa ohľadom predmetu sporu uskutočnilo reklamačné konanie a koncový odberateľ elektriny nesúhlasí s výsledkom reklamácie alebo spôsobom jej vybavenia; možnosť obrátiť sa na súd tým nie je dotknutá.

## **5.9 Ukončenie zmluvy**

1. Doba platnosti zmluvy je uvedená v príslušnej Zmluve. Ak je príslušná Zmluva uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím lehoty, na ktorú bola uzatvorená.
2. V prípade výpovede podľa tohto článku je výpovedná lehota tri mesiace a začína plynúť prvým dňom kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bola písomná výpoveď doručená druhej zmluvnej strane.
3. Príslušná Zmluva môže byť vypovedaná, ak sa zmluvné strany nedohodnú inak, zo strany Prevádzkovateľa, ak:
  - Užívateľ TNO/Odberateľ elektriny napriek opakovanému upozorneniu neplní svoje záväzky v súlade so záväznými obchodnými podmienkami, ktoré sú zverejnené na internetovej stránke úradu a Prevádzkovateľa,
  - Užívateľ TNO/Odberateľ elektriny napriek opakovanému písomnému upozorneniu neplní ostatné povinnosti podľa príslušnej Zmluvy,
  - Užívateľ TNO/Odberateľ elektriny odmietne uzavrieť dodatok k príslušnej Zmluve, vyplývajúci zo zmeny relevantnej legislatívy a rozhodnutí úradu,
4. Príslušná Zmluva môže byť vypovedaná, ak sa zmluvné strany nedohodnú inak, zo strany Užívateľa TNO/Odberateľa elektriny, ak:
  - Prevádzkovateľ napriek opakovanému upozorneniu neplní svoje záväzky v súlade so záväznými obchodnými podmienkami, ktoré sú zverejnené na internetovej stránke úradu a Prevádzkovateľa,
  - Prevádzkovateľ napriek opakovanému písomnému upozorneniu neplní povinnosti podľa príslušnej Zmluvy,
  - Prevádzkovateľ odmietne uzavrieť dodatok k príslušnej Zmluve, vyplývajúci zo zmeny platného právneho poriadku Slovenskej republiky a rozhodnutí úradu.

Výpoveď z príslušnej Zmluvy v zmysle bodu 3. a 4 tohto článku, musí byť odôvodnená a vykonaná písomne a doručená druhej zmluvnej strane.

5. Prevádzkovateľ môže od zmluvy odstúpiť v prípade, ak Užívateľovi TNO/Odberateľovi elektriny bola ukončená zmluva o prístupe k železničnej infraštruktúre.

## **5.10 Záverečné ustanovenia**

1. Všetky úkony vyplývajúce z príslušných Zmlúv musia byť vykonané písomne. Písomnosti sa považujú za doručené, akonáhle boli adresátom prevzaté alebo boli vrátené odosielateľovi ako



nedoručiteľné a adresát svojím konaním alebo opomenutím zmaril doručenie písomnosti. Účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát doručenie písomnosti odmietol.

2. Ak niektoré ustanovenia príslušnej Zmluvy budú prekonané novou právnou úpravou alebo sa v dôsledku toho stanú neplatnými, zmluvné strany sa zaväzujú nahradiť dotknuté ustanovenia v zmluve novými ustanoveniami, určenými právnou úpravou, resp. zmenou tak, aby bol zachovaný účel tejto zmluvy.
3. V prípade neplatnosti alebo neúčinnosti niektorého ustanovenia príslušnej Zmluvy nebudú dotknuté jej ostatné ustanovenia. Neúčinné, neplatné ustanovenie sa zmluvné strany zaväzujú nahradiť platným a účinným ustanovením podľa zmyslu a účelu zmluvy.
4. Príslušná Zmluva nadobúda platnosť dňom podpisu obidvoch zmluvných strán a účinnosť dňom nasledujúcim po dni jej zverejnenia v zmysle príslušných právnych predpisov.
5. Zmeny a doplnky príslušnej Zmluvy je možné robiť len dodatkami podpísanými oprávnenými zástupcami oboch zmluvných strán.
6. Vzťahy, ktoré nie sú upravené príslušnou Zmluvou, ale z nej vyplývajú, sa budú riadiť príslušnými ustanoveniami príslušných právnych predpisov.
7. Zmluvné strany sa dohodli, že všetky spory, ktoré vzniknú zo zmluvy alebo s ňou súvisia, sa budú riešiť prednostne dohodou. V prípade, ak k dohode nedôjde, všetky spory budú predložené na rozhodnutie príslušnému všeobecnému súdu Slovenskej republiky.
8. Odberateľ je povinný ŽSR písomne oznámiť každú zmenu súvisiacu s personálnym, ekonomickým alebo iným prepojením voči ŽSR v súvislosti s ustanovením príslušných právnych predpisov a to do 5 dní odo dňa vzniku zmeny.
9. Údaje poskytnuté Užívateľom TNO/Odberateľom v súvislosti s príslušnou Zmluvou Prevádzkovateľ uloží za účelom spracovania dát, s čím Užívateľ TNO/Odberateľ podpisom príslušnej Zmluvy vyjadruje svoj súhlas.

## **6. PODMIENKY A POŽIADAVKY PRI ZMENE DODÁVATEĽA ELEKTRINY A BILANČNEJ SKUPINY**

### **6.1 Podmienky a požiadavky pri zmene dodávateľa elektriny**

1. PDS postupuje pri zmene dodávateľa elektriny v súlade so Zákonom o energetike, Pravidlami trhu, Technickou špecifikáciou a týmto PP.
2. Ak o zmenu dodávateľa elektriny žiada PDS žiadosťou o zmenu dodávateľa elektriny koncový odberateľ elektriny/výrobca elektriny/prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny (v týchto podmienkach len „Koncový užívateľ sústavy“) sám (nie prostredníctvom svojho nového dodávateľa elektriny) (ďalej len „Samostatná žiadosť o zmenu dodávateľa elektriny“), komunikácia medzi PDS a Koncovým užívateľom sústavy sa uskutočňuje v rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny v písomnej forme alebo elektronicky.
3. Samostatná žiadosť o zmenu dodávateľa elektriny musí obsahovať:
  - a) označenie Koncového užívateľa sústavy, a to v prípade právnickej osoby obchodné meno/názov, IČO a sídlo, a v prípade fyzickej osoby meno a priezvisko, dátum narodenia a bydlisko,
  - b) označenie zástupcu Koncového užívateľa sústavy a doklad preukazujúci jeho oprávnenie zastupovať Koncového užívateľa sústavy vo veci zmeny dodávateľa elektriny,
  - c) označenie OOM Koncového užívateľa sústavy, ktorého sa zmena dodávateľa elektriny týka, jeho adresou a EIC,
  - d) označenie pôvodného dodávateľa elektriny - jeho obchodné meno/názov, IČO a sídlo,
  - e) označenie nového dodávateľa elektriny - jeho obchodné meno/názov, IČO a sídlo,
  - f) vyhlásenie Koncového užívateľa sústavy o tom, že má platne vysporiadané zmluvné vzťahy s pôvodným aj s novým dodávateľom elektriny vo vzťahu k OOM, ktorého sa zmena dodávateľa elektriny týka,
  - g) uvedenie dátumu dňa požadovaného vykonania zmeny dodávateľa elektriny,
  - h) dátum a podpis Koncového užívateľa sústavy alebo jeho zástupcu.
4. Písomná Samostatná žiadosť o zmenu dodávateľa elektriny musí byť PDS doručená na korešpondenčnú adresu PDS uvedenú na webovom sídle PDS. Elektronická Samostatná žiadosť o zmenu dodávateľa elektriny musí byť PDS doručená na emailovú adresu PDS určenú pre komunikáciu PDS s Koncovým užívateľom sústavy uvedenú v tomto PP.
5. Ak Samostatná žiadosť o zmenu dodávateľa elektriny neobsahuje náležitosti uvedené v týchto podmienkach alebo nie je doručená PDS na korešpondenčnú adresu PDS uvedenú v tomto PP alebo na emailovú adresu PDS určenú pre komunikáciu PDS s odberateľom elektriny uvedenú v tomto PP, PDS je oprávnený Samostatnú žiadosť o zmenu dodávateľa elektriny odmietnuť.
6. Ak PDS v priebehu procesu zmeny dodávateľa elektriny zistí, že na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste nie je Koncovým užívateľom sústavy osoba uvedená ako Koncový užívateľ sústavy v žiadosti o zmenu dodávateľa elektriny, je PDS oprávnený žiadosť o zmenu dodávateľa elektriny odmietnuť.
7. O zmenu technických parametrov odberného miesta alebo odovzdávacieho miesta (s výnimkou zmeny mesačnej rezervovanej kapacity) môže Koncový užívateľ sústavy alebo dodávateľ elektriny požiadať PDS až po ukončení procesu zmeny dodávateľa elektriny.

8. Ak bude PDS doručených viac žiadostí o zmenu dodávateľa elektriny vo vzťahu k tomu istému odbernému miestu alebo odovzdávaciemu miestu, PDS zabezpečí proces zmeny dodávateľa elektriny výlučne vo vzťahu k žiadosti o zmenu dodávateľa elektriny, ktorá bola PDS doručená ako prvá, a ostatné žiadosti o zmenu dodávateľa elektriny odmietne.
9. Ak pôvodný dodávateľ elektriny pred začatím procesu zmeny dodávateľa elektriny požiadal alebo počas procesu zmeny dodávateľa elektriny požiada PDS o prerušenie distribúcie elektriny do odberného miesta, ktorého sa zmena dodávateľa elektriny týka, PDS preruší distribúciu elektriny do takéhoto odberného miesta; to však neplatí, ak by k prerušeniu distribúcie elektriny malo dôjsť až po vykonaní zmeny dodávateľa elektriny. Uvedené nebráni dokončeniu procesu zmeny dodávateľa elektriny. Distribúciu elektriny do takéhoto odberného miesta PDS obnoví na základe žiadosti pôvodného dodávateľa elektriny doručenej PDS pred zmenou dodávateľa elektriny alebo až na základe žiadosti nového dodávateľa elektriny doručenej PDS po zmene dodávateľa elektriny. Ak pôvodný dodávateľ elektriny ku dňu zmeny dodávateľa elektriny nepožiada PDS o obnovenie distribúcie elektriny do odberného miesta, PDS o tom informuje nového dodávateľa elektriny. Ak ku dňu zmeny dodávateľa elektriny nedôjde k obnoveniu distribúcie elektriny do odberného miesta na základe žiadosti pôvodného dodávateľa elektriny, zmena dodávateľa elektriny sa uskutoční v stave prerušenej distribúcie do odberného miesta. PDS o tomto informuje nového dodávateľa elektriny. Nový dodávateľ elektriny je oprávnený po zmene dodávateľa elektriny požiadať PDS o obnovenie distribúcie elektriny do odberného miesta.
10. Pôvodnému dodávateľovi elektriny a novému dodávateľovi elektriny PDS odovzdá údaje o odbere elektriny alebo dodávke elektriny pre OOM zistené PDS ku dňu vykonania zmeny dodávateľa elektriny prostredníctvom informačného systému organizátora krátkodobého trhu s elektrinou, a to do desiatich pracovných dní odo dňa vykonania zmeny dodávateľa elektriny. PDS poskytuje tieto údaje v uvedenej lehote pôvodnému dodávateľovi elektriny a novému dodávateľovi elektriny prostredníctvom informačného systému organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.

## **6.2 Podmienky a požiadavky pri zmene bilančnej skupiny**

Proces zmeny subjektu zúčtovania a bilančnej skupiny je zabezpečovaný organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou.

## **7. TECHNICKÉ PODMIENKY PRE VYMEDZENIE TYPOVÝCH DIAGRAMOV ODBERU A SPÔSOBY ICH PRIRAĐOVANIA**

### **7.1 Priradenie typového diagramu odbernému miestu alebo odovzdávaciemu miestu**

Priradenie typového diagramu odberu (ďalej len „TDO“) OM alebo typového diagramu dodávky (ďalej len „TDD“) OdM zahŕňa:

- a) priradenie triedy TDO a TDD,
- b) určenie predpokladanej hodnoty ročného odberu elektriny v OM alebo dodávky v OdM,
- c) určenie termínov odpočtu meraných hodnôt.

### **7.2 Spôsob priradenia typového diagramu odberu a údaje charakterizujúce typ odberu alebo dodávky elektriny v OM**

1. TDO OM alebo TDD OdM sa PDS priradí podľa:
  - a) typov meraní odberu elektriny z OM alebo dodávky elektriny z OdM,
  - b) spôsobu vykurovania, a to akumulčný alebo priamo výhrevný,
  - c) doby a charakteru prevádzky a priebehu odberu elektriny alebo dodávky elektriny.
2. Ak PDS nemá k dispozícii presnejšie údaje, môže OdM priradiť pre dodávku elektriny TDD s konštantnými hodnotami v priebehu celého obdobia, pre ktoré sa TDD vytvára.
3. PDS vypracúva a určuje normalizované TDO na základe výsledkov merania vzoriek a metodiky priraďovania a uverejňuje ich na svojom webovom sídle.
4. Ak PDS používa prepočítané TDO, denne do 9:00 hod. uverejňuje na svojom webovom sídle predikciu prepočítaných TDO na nasledujúce dva dni a v rovnakom termíne poskytuje predikované hodnoty organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou.
5. Ak PDS používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt, oznámi organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou používané triedy TDO a TDD a hodnoty TDO a TDD, a to do 30. septembra predchádzajúceho roka. Súčasne ich uverejní na svojom webovom sídle.
6. Pri použití určeného meradla bez priebehového záznamu hodnôt na OdM, sa OdM priradí TDD podľa spôsobu merania, času, charakteru a priebehu dodávky elektriny do DS. Vo veci tvorby, používania a prepočtu TDD sa primerane použijú ustanovenia pre TDO.

### **7.3 Zmeny počas vyhodnocovaného obdobia**

1. Počas vyhodnocovaného obdobia na jednotlivých OM a OdM môže nastať zmena:
  - a) priradenia OM alebo OdM k triede TDO a TDD,
  - b) veľkosti predpokladanej hodnoty ročného odberu alebo dodávky elektriny,
  - c) dodávateľa elektriny pre oprávneného odberateľa,
  - d) priradenia k jednotlivým subjektom zúčtovania a k jednotlivým registrovaným účastníkom trhu s elektrinou v reťazci sprostredkovaného prenesenia zodpovednosti za odchýlku.
2. PDS eviduje všetky zmeny podľa bodu 1 **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.** tejto kapitoly a oznamuje ich organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou, ktorý ich zohľadňuje vo výpočte hodinových odberov alebo dodávok pre OM a OdM s typom merania C na základe metodiky TDO alebo TDD.

3. Zmeny priradenia OM alebo OdM s typom merania C k inému TDO alebo TDD vykoná PDS. PDS uskutoční bezodplatne odpočet alebo prepočet odberu alebo dodávky elektriny k dátumu zmeny TDO alebo TDD a oznámi organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou a dodávateľovi elektriny deň zmeny priradenia TDO alebo TDD na OM alebo OdM, priradenú triedu typového diagramu a údaj o odbere alebo dodávke elektriny na OM alebo OdM ku dňu zmeny TDO a TDD.

## 7.4 Typový diagram odberu

1. TDO je postupnosť hodnôt priemerných hodinových odberov za rok, na ktorého základe sa určuje množstvo odberu elektriny koncovými odberateľmi elektriny s meraním typu C a využíva sa najmä na zúčtovanie odchýlky subjektu zúčtovania. PDS priradí OM koncového odberateľa elektriny TDO podľa spôsobu, času, charakteru a priebehu spotreby elektriny.
2. Ak sa zistí, že OM koncového odberateľa elektriny je priradený nesprávny TDO, bezodkladne PDS priradí TDO zodpovedajúci charakteru a priebehu spotreby elektriny. Na OM koncového odberateľa elektriny je účtovaná spotreba elektriny podľa nového TDO od dátumu jeho pridelenia.
3. PDS zostavuje bilanciu pre OM subjektu zúčtovania s meraním typu C, ktoré má vo svojej bilančnej skupine OM s meraním typu C na základe TDO.
4. Priradenie TDO OM koncového odberateľa elektriny zabezpečuje PDS.
5. PDS môže pre potreby fakturácie odberu elektriny použitím TDO stanoviť spotrebu v zúčtovacom období alebo jeho časti.
6. PDS priradí OM koncového odberateľa elektriny TDO zvyčajne podľa typu tarify alebo charakteru a priebehu spotreby elektriny nasledovne:

| <b>TDO</b> | <b>Popis</b> | <b>Charakter produktu</b>                                              | <b>Tarifný produkt</b> |
|------------|--------------|------------------------------------------------------------------------|------------------------|
| TDO1       | Podnikatelia | Jednotarifné produkty                                                  | DMP1                   |
| TDO2       | Podnikatelia | Dvojtarifné produkty – akumulčný ohrev a kúrenie, hybridné vykurovanie | DMP4                   |
| TDO3       | Podnikatelia | Dvojtarifné produkty – priamovýhrevné vykurovanie                      | DMP7                   |
| TDO4       | Domácnosti   | jednotarifné produkty bez el. vykurovania a ohrevu TUV                 | DD1<br>DD2             |
| TDO5       | Domácnosti   | Dvojtarifné produkty, vrátane s akumulčným vykurovaním a ohrevom TUV   | DD3<br>DD4             |
| TDO6       | Domácnosti   | Dvojtarifné produkty s priamovýhrevným vykurovaním                     | DD5                    |
| TDO8       | Podnikatelia | Verejné osvetlenie                                                     |                        |

7. Pre každé OM s priradeným TDO určí PDS predpokladanú hodnotu ročného odberu elektriny. Dodaná elektrina za zúčtovacie obdobie sa rozpočíta lineárne na všetky hodiny v štvrťhodinovom rozlíšení.
8. PDS poskytuje dodávateľovi elektriny hodnoty použité na určenie odberu elektriny v OM prostredníctvom TDO, najmä prepočítanú hodnotu TDO, korekciu na skutočnú dennú priemernú teplotu, korekciu na typ dňa, korekciu na modifikovaný zostatkový diagram, použitú teplotu za predchádzajúci deň a ich zmeny, a to elektronicky.
9. Spolu so zúčtovaním rozdielu medzi odhadovaným odberom elektriny a skutočným odberom elektriny získaným na základe odpočtu PDS sprístupní dodávateľovi elektriny informácie, na základe akých hodnôt k rozdielu došlo.
10. Ak PDS upraví hodnotu odhadovaného odberu elektriny, bezodkladne poskytne dodávateľovi elektriny pôvodnú hodnotu a aktualizovanú hodnotu odhadovaného odberu elektriny v OM.

## 7.5 Stanovenie predpokladanej ročnej spotreby

1. Predpokladaná ročná spotreba je hodnota predpokladanej spotreby OM v kWh pre obdobie kalendárneho roka určená PDS pre všetky OM s meraním typu C.
2. Hodnota predpokladanej ročnej spotreby je určená na základe zúčtovaného množstva elektriny alebo na základe priemerného odberu elektriny skupiny OM s rovnakou distribučnou sadzbou za uplynulý kalendárny rok. Za zúčtované množstvo sa považuje odber elektriny OM zistený súčinom rozdielov dvoch stavov počítadiel registrov určeného meradla a meracej konštanty určeného meradla; zúčtovanie množstva elektriny sa zvyčajne používa ako súčasť fakturácie za prístup do DS a distribúciu elektriny a zahŕňa aj preverenie stavu zúčtovaného množstva; fakturácia je následným krokom po zúčtovaní.
3. Ak sa plánovaný ročný odber elektriny určuje na základe zúčtovaného odberu, postupuje sa podľa nasledovného vzorca:

$$PRS = \frac{\text{zúčtovaná spotreba}}{\text{plocha TDO v zúčtovacom období}} * \text{plocha TDO za kalendárny rok}$$

Za plochu TDO sa považuje súčet bezrozmerných hodnôt TDO; za kalendárny rok sa považuje 365 dňový rok, pričom prestupný 366 dňový rok sa primerane zohľadní.

4. PDS na svojom webovom sídle zverejňuje tabuľku priradenia TDO jednotlivým distribučným sadzbám a tabuľku priemerných spotrieb pre každý typ distribučnej sadzby a druh TDO.
5. Predpokladaný ročný odber elektriny je primárne určený zo spotreby v ostatnom zúčtovacom období. Ak posledné zúčtovacie obdobie je kratšie ako 30 dní, potom predpokladaná ročná spotreba je určená na základe zúčtovanej spotreby iného obdobia s dĺžkou minimálne 30 dní a ktoré aspoň jedným dňom zasahuje do obdobia 180 dní spätne. V prípade, že v histórii 180 dní spätne sa takéto obdobie nenájde, OM je určená predpokladaná ročná spotreba na základe tabuľky priemerných ročných spotrieb. Predpokladaná ročná spotreba má hodnotu 0 kWh (nula kWh) len v prípade, že v ostatných zúčtovacích obdobiach počas celých 180 dní spätne je nulová spotreba (napr.: pripojené OM bez spotreby elektriny).
6. V prípade zmeny distribučnej sadzby, pri ktorej nedochádza k zmene priradenia TDO, platia pravidlá popísané v bode 5 tejto kapitoly.
7. Ak zmenou distribučnej sadzby dôjde k zmene priradenia TDO, predpokladaná ročná spotreba sa stanoví na základe zúčtovanej spotreby obdobia s dĺžkou minimálne 30 dní, počas ktorých OM malo priradený rovnaký TDO, aký bol nastavený zmenou distribučnej sadzby (ak takéto obdobie existuje) a ktoré aspoň jedným dňom zasahuje do obdobia 180 dní spätne. V prípade,

že v histórii 180 dní spätne sa takéto obdobie s rovnakým priradeným TDO nenájde, OM je určená plánovaná spotreba na základe tabuľky priemerných ročných spotrieb.

8. Pre novovzniknuté OM je predpokladaná ročná spotreba určená na základe tabuľky priemerných ročných spotrieb; za novovzniknuté OM sa považuje OM s novou zmluvou o pripojení z titulu nového pripojenia do DS.
9. Pri zmene dodávateľa elektriny na OM je predpokladaná ročná spotreba stanovená na základe pravidiel popísaných v bode 5 tejto kapitoly.
10. Ak na OM dochádza len k zmene koncového odberateľa elektriny, t. j. prepis bez zmeny distribučnej sadzby a zmeny priradenia TDO, postupuje sa podľa pravidiel popísaných v bode 5 tejto kapitoly.
11. Ak sa zmenou koncového odberateľa elektriny na OM mení distribučná sadzba a zároveň aj typ priradeného TDO, pri stanovení predpokladanej ročnej spotreby sa postupuje podľa bodu 7 tejto kapitoly.

## **8. PRAVIDLÁ PRE ODVOD DO NÁRODNÉHO JADROVÉHO FONDU**

1. Podľa ustanovenia § 31 ods. 2 písm. w) Zákona o energetike a ustanovenia § 10 ods. 1 písm.c) Zákona o NJF.
2. PDS účtuje odvod na krytie dlhu spôsobom a vo výške ustanovenej príslušnými právnymi predpismi vo vyúčtovacej faktúre za distribúciu elektriny na základe nameraného alebo odhadnutého distribuovaného množstva elektriny priamo:
  - a) užívateľovi DS pripojenému do DS so samostatnou zmluvou o prístupe do DS a distribúcii elektriny,
  - b) dodávateľovi elektriny, s ktorým má PDS uzatvorenú RDZ,
  - c) výrobcovi elektriny, ktorý dodáva ním vyrobenú elektrinu priamym vedením (bez použitia DS) koncovým odberateľom elektriny, a to na základe ním poskytnutých údajov v súlade s Nariadením vlády č. 21/2019 Z. z.,
  - d) prípadne samostatnou faktúrou na základe poskytnutých údajov od prevádzkovateľa miestnej DS, výrobcu elektriny, ktorý dodáva ním vyrobenú elektrinu priamym vedením (bez použitia DS) koncovým odberateľom elektriny.
  - e) prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy, ktorého miestna distribučná sústava je pripojená do DS, a to na základe ním poskytnutých údajov v súlade s Nariadením vlády č. 21/2019 Z. z.,
3. Množstvo elektriny odobraté výlučne pre účely vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ostatnej vlastnej spotreby elektriny výrobcu elektriny, ktorá nebola odobratá z DS, elektriny na krytie strát v DS a spotreby elektriny na účely prečerpávania v prečerpávacích vodných elektrárnach je oslobodený od odvodu na krytie dlhu, a to na základe žiadosti platiteľov odvodu na krytie dlhu.
4. Pri zmene efektívnej sadzby odvodu na krytie dlhu počas vyúčtovacieho obdobia, PDS neuskutoční vyúčtovanie k dátumu zmeny efektívnej sadzby odvodu na krytie dlhu. PDS uskutoční vyúčtovanie k dátumu periodického odpočtu, pričom vyúčtovanie zohľadní efektívnu sadzbu odvodu na krytie dlhu platnú v čase vyúčtovania a efektívnu sadzbu odvodu na krytie dlhu platnú v predchádzajúcom období podľa počtu dní prislúchajúcich jednotlivým obdobiam a prípadne aj podľa charakteru spotreby.
5. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy a výrobca elektriny, ktorý dodáva ním vyrobenú elektrinu priamym vedením (bez použitia DS) koncovým odberateľom elektriny, odovzdá PDS údaje potrebné na vyúčtovanie Odvodu do Národného jadrového fondu vždy za príslušný kalendárny mesiac najneskôr do siedmeho kalendárneho dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca. PDS zverejňuje podrobnosti komunikácie na webovom sídle PDS.



## **9. PODMIENKY POSKYTOVANIA ÚDAJOV PREVÁDZKOVATEĽOVI DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY ÚČASTNÍKMI TRHU S ELEKTRINOU**

1. PDS môže vyžadovať od účastníkov trhu s elektrinou údaje potrebné na prípravu a riadenie prevádzky sústavy vo všetkých jej etapách, a to ročnej, mesačnej, týždennej a dennej, na plánovanie kapacity sústavy a na finančné vysporiadanie v rozsahu podľa TP PDS.
2. Účastníci trhu s elektrinou sú povinní PDS poskytnúť vyžiadané údaje potrebné na prípravu a riadenie prevádzky sústavy, a to v rozsahu a v lehotách uvedených v žiadosti PDS a o poskytnutie údajov potrebných na prípravu a riadenie prevádzky sústavy a TP PDS.

## **10. PODMIENKY PRE POSKYTOVANIE ÚDAJOV PRÍSLUŠNÝCH ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU PREVÁDZKOVATEĽOVI DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY**

1. PDS poskytuje organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou namerané a vyhodnotené údaje v požadovanom rozsahu a kvalite v súlade so Zákonom o energetike, Pravidlami trhu a vyhláškou úradu č. 3/2013 Z. z. ktorou sa ustanovuje spôsob, rozsah a štruktúra poskytovania meraných údajov o spotrebe na odbernom mieste odberateľa elektriny a ich uchovávanie (ďalej len „Vyhláška č. 3/2013 Z. z.“) a ostatnými príslušnými právnymi predpismi.
2. PDS poskytuje príslušným účastníkom trhu s elektrinou namerané a vyhodnotené údaje v požadovanom rozsahu a kvalite v súlade so Zákonom o energetike, Pravidlami trhu a Vyhláškou č. 3/2013 Z.z. a ostatnými príslušnými právnymi predpismi.

## **11. PODMIENKY MERANIA A ODPOČTOV A ICH ODOVZDÁVANIA**

### **11.1 Podmienky merania**

1. Typy meraní odberu elektriny z OOM:
  - a) meranie typu A (OOM s priebehovým meraním a s diaľkovým odpočtom údajov),
  - b) meranie typu B (OOM s priebehovým meraním bez diaľkového odpočtu údajov),
  - c) meranie typu C (OOM bez priebehového merania, pri ktorom sa používa iný spôsob odpočtu údajov bez priebehového merania).
2. O spôsobe merania elektriny, druhu, type, počte, veľkosti a umiestnení určeného meradla – elektromeru, ovládacích a komunikačných zariadení a ďalších technických prostriedkov, ktoré umožňujú zber, spracovanie a prenos nameraných údajov (ďalej spoločne len „Meracie zariadenie“) rozhoduje PDS v závislosti na charaktere OOM, a to v súlade s príslušnými právnymi predpismi, TP PDS, a inými príslušnými technickými predpismi a technickými normami.
3. Na napäťovej úrovni VVN a VN sa v OOM namontuje určené meradlo s meraním typu A podľa § 95 ods. 1 písm. h) Zákona o energetike. Meraný priebeh odberu elektriny sa zašle alebo sprístupní ostatným účastníkom trhu pôsobiacim v dotknutom OM denne

za predchádzajúci deň a merané údaje na fakturáciu mesačne do piateho pracovného dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca.

4. Na napäťovej úrovni nn sa pri každej výmene určeného meradla alebo pri montáži nového určeného meradla v OOM bezodplatne namontuje určené meradlo s meraním typu A podľa § 95 ods. 1 písm. h) Zákona o energetike. Určené meradlo s meraním typu A sa v OOM namontuje alebo vymení aj ak o výmenu alebo montáž požiada PDS koncový odberateľ elektriny vo svojom mene alebo v zastúpení dodávateľom dodávajúcim elektrinu do daného OOM, na náklady žiadateľa. Náklady na montáž určeného meradla s meraním typu A podľa predchádzajúcej vety sa voči žiadateľovi, ktorý o montáž určeného meradla s meraním typu A požiada vo svojom mene alebo v zastúpení dodávateľom dodávajúcim elektrinu do daného OM, neuplatnia, ak sa dané určené meradlo namontuje v OM žiadateľa, v ktorom veľkosť odberu elektriny z DS v dvoch ucelených po sebe nasledujúcich 12-mesačných odpočtových cykloch, ktoré bezprostredne predchádzajú prebiehajúcemu odpočtovému cyklu, v ktorom sa žiadosť o montáž určeného meradla s meraním typu A podáva, presiahla hodnotu 4 000 kWh. Meraný priebeh odberu elektriny takýchto OOM sa sprístupní ostatným účastníkom trhu pôsobiacim v dotknutom OOM denne za predchádzajúci deň a merané údaje na fakturáciu poskytne PDS mesačne, do piateho pracovného dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca.
5. Na OOM s pripojeným zariadením na výrobu elektriny bez rozdielu napäťových úrovní sa pri každej výmene určeného meradla alebo pri montáži nového určeného meradla namontuje určené meradlo s meraním typu A, okrem OOM odberateľov nepodnikajúcich v energetike s pripojeným zariadením na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom rovným alebo menším ako 0,8 kW alebo s pripojeným zariadením na uskladňovanie elektriny prevádzkovaným spoločne so zdrojom podľa predošlej časti vety. Meraný priebeh dodávky elektriny takýchto OOM sa sprístupní ostatným účastníkom trhu pôsobiacim v dotknutom OOM denne za predchádzajúci deň a merané údaje na fakturáciu poskytne PDS mesačne, do piateho pracovného dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca.
6. Každé určené meradlo na OOM pripojenom do napäťovej hladiny NN musí byť vybavené funkčným hlavným ističom pred elektromerom. Kryt hlavného ističa musí byť zaplombovaný. Kryt hlavného ističa sa plombuje pri každej montáži určeného meradla alebo výmene určeného meradla, pričom vykonané zaplombovanie koncový odberateľ elektriny potvrdzuje svojim podpisom. Kópiu potvrdenia odovzdá PDS odberateľovi elektriny. Zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii vykonáva PDS.
7. Pre polopriame meranie musí byť trojfázový istič pre istenie napäťových obvodov meracieho prístroja zapojený pred hlavný istič (vypínačom prívodu NN). Napäťové vodiče musia byť vedené neprerušovane od 6A trojfázového ističa k plombovateľnej skúšobnej svorkovnici, ktorá bude ukončená vodičmi na pripojenie elektromera. Prúdové vodiče musia byť vedené neprerušovane od meracích transformátorov prúdu ku plombovateľnej skúšobnej svorkovnici, ktorá musí byť ukončená vodičmi na pripojenie elektromera.
8. Pre nepriame meranie vodiče od meracích transformátorov napätia musia byť vedené neprerušovane na trojfázový plombovateľný istič. Za ističom musí byť pripojená plombovateľná skúšobná svorkovnica ukončená vodičmi na pripojenie elektromera. Vodiče od meracích transformátorov prúdu musia byť vedené neprerušovane na plombovateľnú skúšobnú svorkovnicu, ktorá musí byť ukončená vodičmi na pripojenie elektromera.
9. Pri zmene typu merania obnoví Prevádzkovateľ vyvedenie výstupov z merania slúžiacich potrebám užívateľa DS len v rozsahu, ktorý nový typ a nastavenie meracej súpravy umožňuje. Užívateľ sústavy si vlastné vyhodnocovacie zariadenie upraví na vlastné náklady.

10. Úpravy na umiestnenie určeného meradla v súlade s Technickými podmienkami Prevádzkovateľa zabezpečuje užívateľ sústavy na vlastné náklady.
11. Užívateľ sústavy je povinný v prípade rekonštrukcie pripájaného zariadenia v odbernom mieste a pripájaného zariadenia v odovzdávacom mieste zabezpečiť úpravu súvisiacu s meraním elektriny tak, aby zodpovedala podmienkam podľa príslušných právnych predpisov, tohto Prevádzkového poriadku, Technických podmienok Prevádzkovateľa, príslušných technických predpisov a technických noriem.
12. V prípade nového odberného miesta a nového odovzdávacieho miesta (s výnimkou prípadu nového odovzdávacieho miesta, ktoré je identické s existujúcim odberným miestom) je užívateľ sústavy povinný zabezpečiť, aby Prevádzkovateľ mohol umiestniť Meracie zariadenie na verejne prístupnom mieste.
13. PDS má právo požadovať od užívateľa DS zabezpečenie prístupu k určenému meradlu a k odbernému elektrickému zariadeniu alebo elektroenergetickému zariadeniu na účel vykonania kontroly, údržby, výmeny, odobratia Meracieho zariadenia alebo zistenia odobratého alebo dodaného množstva elektriny, ako aj vykonania iných potrebných úkonov vykonávaných Prevádzkovateľom pri svojej činnosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
14. PDS písomne alebo elektronicky informuje koncového odberateľa elektriny o termíne plánovanej výmeny určeného meradla aspoň 15 dní vopred; to neplatí, ak koncový odberateľ elektriny súhlasí s neskorším oznámením termínu plánovanej výmeny určeného meradla; pri neplánovanej výmene určeného meradla bezodkladne oznámi koncovému odberateľovi elektriny termín výmeny určeného meradla. PDS je povinný oznámiť pri výmene určeného meradla koncovému odberateľovi elektriny demontážny stav určeného meradla pred výmenou a montážny stav nového určeného meradla po výmene. Ak sa koncový odberateľ elektriny nezúčastní výmeny určeného meradla, PDS písomne informuje koncového odberateľa elektriny o výmene, demontážnom stave určeného meradla pred výmenou a montážnom stave nového určeného meradla po výmene a uskladní demontované určené meradlo minimálne po dobu 30 dní za účelom umožnenia kontroly stavu určeného meradla zo strany koncového odberateľa elektriny.
15. Pri každej výmene určeného meradla je PDS povinný poskytnúť koncovému odberateľovi elektriny písomne alebo elektronicky informáciu o jednotlivých funkciách inštalovaného meradla a o spôsoboch odčítania meraných hodnôt, ktoré mu umožnia kontrolovať spotrebu elektriny; informáciu môže PDS poskytnúť aj odkazom na svoje webové sídlo, ak je tam táto informácia zverejnená. Ak ide o inštaláciu inteligentného meracieho systému, zahŕňajú informácie podľa prvej vety aj informácie o možnostiach využitia funkcií inteligentného meracieho systému z hľadiska správy odpočtov a monitorovania spotreby elektriny vrátane kontroly vlastnej spotreby elektriny takmer v reálnom čase a informácie o rozsahu a podmienkach získavania a spracúvania osobných údajov koncových odberateľov elektriny.
16. Pri zmene typu merania obnoví PDS vyvedenie výstupov z merania slúžiacich potrebám koncového odberateľa elektriny, výrobcu elektriny alebo prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny len v rozsahu, ktorý nový typ a nastavenie meracej súpravy umožňuje. Koncový odberateľ elektriny, výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny si vlastné vyhodnocovacie zariadenie upraví na vlastné náklady.
17. V prípade požiadavky pripojenia ďalších meracích, kontrolných, signalizačných a regulačných zariadení napojených na určené meradlo PDS alebo k príslušnému meraciemu transformátoru koncový odberateľ elektriny informuje o tejto skutočnosti PDS. Predmetné zariadenia pripája PDS na náklady odberateľa elektriny, výrobcu elektriny alebo prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny.

18. Ak má koncový odberateľ elektriny pochybnosti o správnosti merania údajov určeným meradlom alebo zistí na určenom meradle chybu, požiadá PDS o preskúšanie. PDS je povinný do 30 dní od doručenia písomnej žiadosti zabezpečiť preskúšanie určeného meradla. PDS je povinný počas preskúšavania určeného meradla zabezpečiť náhradné určené meradlo. Ak sa zistí chyba určeného meradla, ktorá presahuje chybu povolenú podľa osobitného predpisu (§ 16 ods. 6 a 7 zákona o metrológii a zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov), náklady spojené s preskúšaním a výmenou uhradí PDS. Ak neboli na určenom meradle zistené chyby, ktoré presahujú chybu povolenú podľa osobitného predpisu, uhradí náklady spojené s preskúšaním a výmenou ten, kto o preskúšanie a výmenu požiadaval.
19. Odber elektriny vychádza z predpokladu, že jalová spotreba elektriny [kVAr] je uskutočňovaná trvale pri indukčnom účinníku 0,95 – 1,00 (neutrálna hodnota účinníka). Pri nedodržaní uvedenej tolerancie užívateľom DS, účtuje Prevádzkovateľ tarifnú prirážku v súlade s príslušným cenovým rozhodnutím Úradu alebo iným príslušným správnym aktom Úradu.
20. Jalový výkon a činný výkon sa pre potreby výpočtu účinníka odberu elektriny meria a vyhodnocuje v časových intervaloch stanovených Prevádzkovateľom kedykoľvek počas 24 hodín denne v priebehu celého roka, ak to typ a nastavenie Meracieho zariadenia dovoľuje.
21. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčnej elektriny v kVArh prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnej elektriny v kwh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný
- $$T_g \varphi = \frac{kVAr}{kWh} \quad \text{a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník } \cos \varphi$$
22. Ak účinník, vypočítaný podľa nameraných hodnôt, nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka v súlade s príslušným cenovým rozhodnutím Úradu alebo iným príslušným správnym aktom Úradu. Výnimky z Neutrálnej hodnoty účinníka povoľuje Prevádzkovateľ.
23. Ak je pridelenie vybraných distribučných taríf (napr. sezónne odbery) viazané na priebehové meranie typu A alebo B a k požadovanému dátumu uplatnenia takýchto taríf nie je na OOM nainštalované určené meradlo s priebehovým meraním typu A alebo B, ku zmene tarify môže dôjsť až po inštalovaní príslušného určeného meradla.
24. V prípade nového OOM a (s výnimkou prípadu nového OdM, ktoré je identické s existujúcim OdM) je užívateľ DS povinný zabezpečiť, aby PDS mohol umiestniť meracie zariadenie na verejne prístupnom mieste.
25. Koncový odberateľ elektriny, prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny a výrobca elektriny prípadné porušenie, poškodenie alebo odcudzenie určeného meradla bezodkladne preukázateľne nahlási PDS.
26. Užívateľ DS zabezpečí, aby nedošlo poškodeniu alebo zničeniu meracieho zariadenia, jeho demontáži alebo inej manipulácii s meracím zariadením bez vedomia a súhlasu PDS a kontroluje jeho riadny chod. Užívateľ DS poškodenie alebo zničenie meracieho zariadenia, jeho demontáž alebo inú manipuláciu s Meracím zariadením bez vedomia a súhlasu PDS bezodkladne oznámi PDS.
27. Fyzickým odpočtom určeného meradla neumožňujúceho diaľkový odpočet sa rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný koncovým odberateľom elektriny a oznámený PDS spôsobom určeným PDS. PDS môže overiť správnosť odpočtu vykonaného koncovým odberateľom elektriny, pričom pri pochybnostiach o správnosti alebo pri zistení nesprávnosti použije PDS údaje o odbere elektriny z ním vykonaného odpočtu.
28. Do meracích obvodov, na hlavné meracie zariadenie PDS, alebo k príslušnému meraciemu transformátoru nie je možné pripojiť žiadne zariadenie užívateľa DS.

29. Užívateľ DS udržiava svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám a platným právnym predpisom a prispôsobí odber elektriny tak, aby nedošlo k poškodeniu alebo znefunkčneniu určeného meradla alebo inej časti meracej súpravy.

## 11.2 Podmienky odpočtov a ich odovzdávania

1. Odpočet určených meradiel, ako aj poskytovanie nameraných hodnôt z určených meradiel zabezpečuje PDS.
2. Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu A vykonáva PDS denne a dodávateľom do týchto OOM sprístupňuje vždy nasledovný deň informáciu o spotrebe jednotlivých OOM s meraním typu A v štvrt hodinovom rozlíšení, vrátane označenia, či ide o skutočné alebo náhradné hodnoty. Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu B vykonáva PDS do 5 dní po skončení kalendárneho mesiaca.
3. PDS je povinný vykonať fyzický odpočet určeného meradla na odbernom mieste, ktoré:
  - a) nie je vybavené určeným meradlom umožňujúcim diaľkový odpočet, aspoň raz ročne; pre odberateľa elektriny mimo domácnosti každoročne k 31. decembru, najneskôr však do 30 dní po skončení kalendárneho roka, lehota pre pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu B, nesmie byť dlhšia ako päť dní po skončení kalendárneho mesiaca,
  - b) je vybavené určeným meradlom umožňujúcim diaľkový odpočet, raz mesačne.
4. Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu C vykonáva PDS v mesačnom alebo v ročnom intervale. PDS na základe určenia spotreby vykonaných v OM s meraním typu C k 31. decembru daného kalendárneho roka oznámi subjektom zúčtovania a organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou množstvo dodanej elektriny do OM s meraním typu C bilančnej skupiny daného subjektu zúčtovania za predchádzajúci kalendárny rok do 30 dní po uplynutí daného kalendárneho roka.
5. Ak na určenom meradle alebo inteligentnom meracom systéme vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo odobratej alebo dodanej elektriny, alebo z iného dôvodu nemožno určiť množstvo odobratej alebo dodanej elektriny, toto množstvo určí PDS nasledovne ak:
  - a) je na OOM určené meradlo s pamäťovým záznamom skutočne nameraných dát, PDS určí množstvo odobratej alebo dodanej elektriny použitím skutočne nameraných dát z pamäte určeného meradla,
  - b) nie je na OOM určené meradlo s pamäťovým záznamom skutočne nameraných dát, alebo ak určené meradlo dáta v pamäti nemá, PDS určí množstvo odobratej alebo dodanej elektriny podľa výšky odberu alebo dodávky elektriny v predchádzajúcom porovnateľnom období (napríklad v rovnakých mesiacoch predchádzajúceho kalendárneho roka z dôvodu porovnateľných poveternostných a teplotných podmienok), v ktorom boli odber alebo dodávka elektriny merané správne.
  - c) nie je možné určiť odber alebo dodávku elektriny podľa písm. a) a ani písm. b) tohto bodu, toto množstvo určí PDS z priradeného TDO a plánovaného koeficientu odberu elektriny TDO na príslušnom OM.
  - d) Ak nie je možné určiť množstvo odobratej alebo dodanej elektriny podľa písm. a), písm. b) a ani písm. c), toto množstvo určí PDS z priradeného TDO a kontrolného odpočtu za dostatočne porovnateľné obdobie.
6. V prípade nemožnosti prístupu k určenému meradlu v čase odpočtu dodanej elektriny sa spotreba elektriny vyúčtuje podľa spotreby predchádzajúceho porovnateľného obdobia.

7. V prípade, že koncový odberateľ elektriny, výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny požaduje nepravidelný odpočet alebo poskytnutie dát v inom intervale, PDS mu túto službu poskytne za odplatu. O nepravidelný odpočet na tom istom OM alebo OdM možno PDS požiadať maximálne 2-krát za kalendárny rok.

## **12. PODMIENKY PRE SEZÓNNE ODBERY**

1. Za sezónny odber elektriny sa považuje odber elektriny z DS v OM na napäťovej úrovni VN alebo NN s meraním typu A alebo meraním typu B trvajúci najmenej jeden mesiac a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v OM, v ktorom množstvo elektriny odobratej z DS počas sezónneho odberu elektriny (v siedmych mesiacoch s najvyšším odberom elektriny) v sezónnej sadzbe tvorí najmenej 90 % množstva elektriny odobratej z DS za príslušný kalendárny rok.
2. Pre sezónny odber elektriny je možné zmeniť RK dvakrát za kalendárny rok s využitím dvanásťmesačnej RK.
3. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity OM so sezónnym odberom elektriny je 5 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity.
4. Po ukončení kalendárneho roka PDS vyhodnotí splnenie podmienok sezónneho odberu elektriny za uplynulý kalendárny rok. Ak užívateľ DS nespĺnil v príslušnom OM podmienky pridelenia sezónneho odberu elektriny, neprihliada sa na tarifu sezónneho odberu elektriny a odber elektriny a nameraný maximálny výkon (minimálne však 20 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity) PDS prepočíta podľa tarify za prácu a tarify za výkon pri mesačnej rezervovanej kapacite. Zistený rozdiel v platbe v dôsledku nesplnenia podmienok pridelenia sadzby sezónneho odberu uhradí PDS priamo užívateľ DS (ak má s PDS uzatvorenú zmluvu o prístupe do DS a distribúcii v OM alebo jeho dodávateľ elektriny, ktorým má s PDS uzatvorenú RDZ s dodávateľom elektriny, ktorému ho následne uhradí užívateľ DS na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny, ktorú má s ním uzatvorenú).
5. Ak dôjde k zmene podmienok pre sezónne odbory elektriny príslušným cenovým rozhodnutím úradu alebo iným príslušným správnym aktom úradu, uplatnia sa podmienky pre sezónne odbory elektriny v súlade s príslušným cenovým rozhodnutím úradu alebo iným príslušným správnym aktom úradu.

## **13. PODMIENKY PRE NEMERANÉ ODBERY**

1. Nemeraný odber elektriny je:
  - a) minimálny ustálený odber elektriny zariadením v OM, ktorého celkový inštalovaný príkon nepresiahne 1000 W, v prípade ktorého nie je technicky možné, alebo je ekonomicky neefektívne odber elektriny merať určeným meradlom PDS a vykonávať PDS jeho odpočet, napr. domové čísla, dopravnú signalizáciu a svetelné značky, spoločné antény, telefónne automaty, telefónne koncentrátory, televízne vykryváče, zabezpečovacie zariadenia železníc, spoločné antény, televízne vykryváče, automaty na cestovné lístky, vysielacie, prijímače mobilných operátorov, signalizačné osvetlenie výškových budov, stavieb, stožiarov, podobné odbory s veľmi nízkymi, minimálnymi ustálenými odbermi elektriny,
  - b) odber elektriny s občasnou výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny v prípade ktorého nie je technicky možné, alebo je ekonomicky neefektívne odber elektriny merať určeným meradlom PDS a vykonávať PDS jeho odpočet, napr.: hlásiče polície, poplachové

sirény, podobné výstražné a signalizačné zariadenia, kde odber elektriny je nepatrný a prevádzka výnimočná/výnimočná.

2. Ak dôjde ku zmene podmienok pre nemerané odbery elektriny príslušným cenovým rozhodnutím úradu alebo iným príslušným správnym aktom úradu, uplatnia sa podmienky pre nemerané odbery elektriny v súlade s príslušným cenovým rozhodnutím úradu alebo iným príslušným správnym aktom úradu.

## **14. PODMIENKY PRE HROMADNÉ DIAĽKOVÉ RIADENIE**

1. Použitím HDO pre odberateľov elektriny pripojených napäťovej úrovne VVN, VN a NN PDS zlepšuje využitie výkonu v DS počas celého dňa, zabezpečuje opatrenia na nepreťaženie DS a vyrovnanie denného diagramu zaťaženia.
2. HDO je určené pre odberateľov elektriny s inštalovanými elektrickými zariadeniami na akumuláciu vykurovania (AKU), priamovýhrevné vykurovanie (PVV) a na prípravu teplej úžitkovej vody (TÚV), prípadne pre Hybridné spotrebiče - kombinácia AKU a PVV. Prostredníctvom HDO sú vyššie spomenuté skupiny elektrických spotrebičov v časových úsekoch dňa riadene pripájané k Distribučnej sústave, pričom sú prepínané tarify (NT a VT) na určenom meradle.
3. HDO je možné využiť aj na komerčné účely, napr. na ovládanie verejného osvetlenia a pre systémy varovania v okolí jadrových elektrární.
4. Časové ovládanie dvojtarifových meraní s AKU, PVV a TÚV PDS vykonáva dvojtarifným elektromerom s externými ovládacími prvkami typu prepínacie hodiny, prijímači hromadného diaľkového ovládania (HDO prípadne RHDO). PDS takisto využíva elektromery so zabudovaným (internými) časovým ovládaním, ktoré je možné meniť diaľkovo podľa potreby PDS.
5. Pre účely merania spotreby elektriny a blokovania pripojenia tepelných spotrebičov je OM vybavené v zmysle Technických podmienok PDS. Inštalovanie meradla, prijímača HDO (prepínacích hodín), zabezpečenie prístrojov, meracích a ovládacích obvodov proti neoprávnenej manipulácii je v kompetencii PDS a na jeho náklady po splnení technických podmienok pripojenia. V prípade poruchy relé na ovládanie blokovania spotrebičov, PDS nenesie zodpovednosť za nesprávne časové ovládanie spotrebičov odberateľa elektriny.
6. Prepínanie taríf na elektromere a ovládanie pripájania jednotlivých skupín blokovaných spotrebičov je riadené prostredníctvom telegramov z vysielачa signálu HDO. Prepínanie taríf na elektromere so zabudovaným časovým ovládaním pripájania jednotlivých skupín blokovaných spotrebičov je riadené interne v elektromery vlastným programom, ktorý je definovaný HDO kódom. Nastavenie telegramov a ich vygenerovanie ako aj diaľkové nastavenie HDO kódov na elektromeroch so zabudovaným časovým ovládaním je plne v kompetencii PDS.
7. Poskytovanie časových intervalov (kód HDO) ovládania pre AKU, PVV a TÚV je zverejnené na webovom sídle PDS
8. Časový úsek jednotlivých časových pásiem pre spínanie nízkej, resp. vysokej tarify nemusí byť rovnaký pre všetkých odberateľov elektriny a jednotlivé dni, PDS nie je povinný zmenu časového úseku oznámiť.
9. Subjekt zúčtovania pôsobiaci na časti vymedzeného územia PDS môže požiadať o pridelenie telegramov HDO pre účely riadenia odberu elektriny na OM odberateľov elektriny spadajúcich do jeho bilančnej skupiny.

10. V štandardných podmienkach pre odberateľov elektriny s AKU, TÚV a PVV má dodávateľ elektriny právo na využívanie HDO bez poplatku.
11. Požiadavky dodávateľa elektriny na prepínanie tarify (NT a VT) elektromera prostredníctvom HDO, pre skupiny odberateľov elektriny (v rámci bilančnej skupiny) v časoch a podmienkach odlišných od štandardu PDS, budú riešené a poskytnuté na základe osobitnej zmluvy. V takejto osobitnej zmluve budú špecifikované podmienky, termíny poskytovania požadovanej služby a finančná úhrada, čo bude závislé od:
  - a) množstva ovládaných prijímačov HDO,
  - b) Ich regionálneho rozloženia,
  - c) počtu požadovaných taríf elektromera a
  - d) periodicity požiadaviek na zmeny časových intervalov prepínania taríf elektromera.

## 15. PODMIENKY PRE SKÚŠOBNÚ PREVÁDZKU

1. V odôvodnených prípadoch (napríklad z dôvodu inštalácie a nábehu nových technológií, nových výrobných procesov, rekonštrukcie odberných elektrických zariadení alebo elektroenergetických zariadení) je PDS oprávnený povoliť užívateľovi DS prístup do DS a distribúciu elektriny v režime skúšobnej prevádzky (ďalej len „Skúšobná prevádzka“).
2. Užívateľ DS je povinný požiadať PDS o povolenie Skúšobnej prevádzky najneskôr do dvadsiateho kalendárneho dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho kalendárnemu mesiacu, od ktorého užívateľ DS žiada PDS o Skúšobnú prevádzku. Spolu so žiadosťou je užívateľ DS povinný doručiť PDS dôkazy preukazujúce dôvodnosť žiadosti.
3. Skúšobná prevádzka je možná v prípade pripojenia zariadenia v OM užívateľa DS do DS na napäťovej úrovni VVN, VN, a na napäťovej úrovni NN, ak je OM užívateľa DS vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo meraním typu B. Ak bola PDS schválená Skúšobná prevádzka na OM, na ktorom je PDS poskytovaná služba nadštandardnej distribúcie elektriny na základe uzatvorených zmlúv, cena za službu nadštandardnej distribúcie elektriny sa stanovuje za skutočne nameranú najvyššiu hodnotu výkon v danom kalendárnom mesiaci.
4. Ak je žiadosť užívateľa DS dôvodná, PDS užívateľovi DS Skúšobnú prevádzku povolí, inak žiadosť užívateľa DS zamietne.
5. PDS povolí Skúšobnú prevádzku najdlhšie na obdobie troch po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov. V odôvodnených prípadoch môže PDS Skúšobnú prevádzku predĺžiť o jeden až tri kalendárne mesiace, a to aj opakovane.
6. Počas Skúšobnej prevádzky je užívateľ DS povinný uhrádzať PDS zložku tarify za výkon (v prípade pripojenia zariadenia v OM užívateľa DS do DS na napäťovej úrovni VVN, VN vo výške zložky tarify za výkon pre mesačnú rezervovanú kapacitu), pričom hodnota rezervovanej kapacity je skutočne nameraná najvyššia hodnota výkonu v danom mesiaci, minimálne však vo výške 20% hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity a považuje sa za fakturačnú hodnotu rezervovanej kapacity. Mesačná hodnota fakturovanej rezervovanej kapacity počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty rezervovanej kapacity v predchádzajúcom mesiaci.
7. Pri Skúšobnej prevádzke sa nevyhodnocuje a nefakturuje tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ( $\cos \varphi$ ) a jalová dodávka elektriny do DS. Prekročenie rezervovanej kapacity sa pri skúšobnej prevádzke nefakturuje.



8. Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platná pred povolením Skúšobnej prevádzky platí opätovne na príslušné obdobie nasledujúce po skončení Skúšobnej prevádzky, ak užívateľ DS nepožiadá o ich zmenu. Mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, trojmesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná rezervovaná kapacita platí ďalších dvanásť mesiacov.
9. Ak dôjde k zmene podmienok pre skúšobnú prevádzku príslušným cenovým rozhodnutím Úradu alebo iným príslušným správnym aktom Úradu, uplatnia sa podmienky pre skúšobnú prevádzku v súlade s príslušným cenovým rozhodnutím Úradu alebo iným príslušným správnym aktom Úradu.

## **16. PODMIENKY EVIDENCIE ZÁVISLÝCH ODBERATEĽOV**

### **ELEKTRINY**

1. Závislý odberateľ elektriny v domácnosti pri uzatváraní zmluvy o združenej dodávke elektriny oznámi a preukáže svojmu dodávateľovi elektriny, že jeho životné funkcie sú závislé od odberu elektriny alebo že je ťažko zdravotne postihnutý a elektrinu využívať na vykurovanie. Informáciu podľa prvej vety môže závislý odberateľ elektriny v domácnosti oznámiť aj priamo PDS na adresu uverejnenú na tieto účely na jeho webovom sídle. Ak závislý odberateľ elektriny poskytne informáciu súvisiacu s jeho postavením ako závislého odberateľa elektriny dodávateľovi elektriny alebo PDS, poskytnú si daní dvaja účastníci trhu s elektrinou túto informáciu do piatich dní medzi sebou tak, že sú dodávateľ elektriny, ako aj prevádzkovateľ distribučnej sústavy o tejto skutočnosti informovaní.
2. Splnenie podmienok uvedených v bode 1 tejto kapitoly sa preukazuje:
  - a) preukazom osoby s ťažkým zdravotným postihnutím podľa § 16 zákona č. 447/2008 Z. z. o peňažných príspevkoch na kompenzáciu ťažkého zdravotného postihnutia a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 180/2011 Z. z. a zaradením závislého odberateľa elektriny do tarifnej skupiny na účely prístupu do DS a distribúcie elektriny, ktorá je určená pre OM s vlastným vykurovaním, alebo
  - b) potvrdením od ošetrojúceho lekára, ktorý preukazuje, že jeho životné funkcie sú závislé od odberu elektriny.
3. Závislý odberateľ elektriny v domácnosti na účely evidencie závislých odberateľov poskytuje svojmu dodávateľovi alebo priamo PDS údaje podľa § 31 ods. 3 písm. p) Zákona o energetike.
4. Dodávateľ elektriny oznámi bezodkladne po uzatvorení zmluvy o združenej dodávke elektriny PDS údaje o závislom odberateľovi elektriny v domácnosti pre OOM, v ktorom bude odoberať elektrinu závislý odberateľ elektriny v domácnosti. PDS uverejní na svojom webovom sídle vzor oznámenia.
5. Závislý odberateľ elektriny v domácnosti môže svojmu dodávateľovi elektriny alebo priamo PDS, do ktorej je jeho OOM pripojené, oznámiť a preukázať, že jeho životné funkcie sú závislé od odberu elektriny alebo že je ťažko zdravotne postihnutý a elektrinu využíva na vykurovanie, aj počas trvania už uzavretej zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny spôsobom podľa odseku 2 tejto kapitoly. V takom prípade dodávateľ elektriny alebo PDS do piatich dní oznámi tieto skutočnosti PDS alebo dodávateľovi elektriny, do ktorej je OM závislého odberateľa elektriny v domácnosti pripojené. Ak závislý odberateľ elektriny v domácnosti prestal spĺňať podmienky uvedené v odseku 1, oznámi túto skutočnosť dodávateľovi elektriny alebo priamo PDS, najneskôr do desiatich pracovných dní odo dňa, keď tieto podmienky prestal spĺňať; táto informácia sa poskytne do piatich dní druhému účastníkovi trhu s elektrinou uvedenému v prvej vete.

6. Závislý odberateľ elektriny v domácnosti každý rok do 31. marca preukáže, že pretrvávajú podmienky, na základe ktorých bol zaradený do evidencie závislých odberateľov. Ak závislý odberateľ elektriny v domácnosti v tejto lehote nepreukáže, že pretrvávajú podmienky, na základe ktorých bol zaradený do evidencie závislých odberateľov elektriny v domácnosti, PDS preukázateľne vyzve závislého odberateľa elektriny v domácnosti, aby preukázal, že u neho trvajú podmienky, na základe ktorých bol zaradený do evidencie závislých odberateľov. Ak závislý odberateľ elektriny v domácnosti nepredloží do 30 dní požadované podklady alebo z predložených dokladov nevyplyva, že závislý odberateľ elektriny v domácnosti naďalej spĺňa podmienky zaradenia do evidencie, PDS závislého odberateľa elektriny v domácnosti vyradí najskôr 31. deň po doručení výzvy, o čom do piatich dní informuje koncového odberateľa elektriny a jeho dodávateľa elektriny.
7. PDS písomne oznámi závislému odberateľovi elektriny v domácnosti zoznam kontaktných osôb a telefónne čísla na účely vzájomnej komunikácie.
8. Prijatie informácie o plánovanom prerušení distribúcie elektriny závislý odberateľ elektriny v domácnosti potvrdzuje PDS telefonicky, na telefónnom čísle na to určenom v informácii podľa odseku 7 tejto kapitoly do siedmich dní od prijatia informácie o plánovanom prerušení distribúcie elektriny. Za prijatie informácie sa považuje aj písomné potvrdenie prevzatia informácie o plánovanom prerušení distribúcie elektriny pri doručení poštou, kuriérom alebo pri osobnom doručení. Prijatie informácie PDS závislý odberateľ elektriny môže potvrdiť aj prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Plánované prerušenie distribúcie elektriny vykoná PDS až po tom, čo závislý odberateľ elektriny potvrdil prijatie informácie o plánovanom prerušení distribúcie elektriny.
9. V prípade poruchy na DS PDS, ktorá má za následok prerušenie distribúcie elektriny závislému odberateľovi elektriny, PDS o tom bez meškania telefonicky informuje závislého odberateľa elektriny vrátane poskytnutia informácie, kedy predpokladá, že bude porucha odstránená.
10. Závislý odberateľ elektriny v domácnosti bezodkladne priamo alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny informuje príslušného PDS o zmene trvalého pobytu alebo korešpondenčnej adresy, ako aj o zmene telefónneho čísla, ak bolo určené na účely komunikácie medzi závislým odberateľom elektriny a PDS podľa tejto kapitoly.

## **17. POSTUP PRI ODTRAŇOVANÍ A OKLIEŠŇOVAVANÍ STROMOV**

### **A INÝCH PORASTOV OHROZUJÚCICH BEZPEČNOSŤ**

### **A SPOLÁHLIVOSŤ PREVÁDZKY ENERGETICKÝCH ZARIADENÍ**

1. Ak stromy alebo iné porasty ohrozujú bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky energetických zariadení DS, Prevádzkovateľ vyzve výzvou podľa Zákona o energetike vlastníka, nájomcu alebo správcu nehnuteľnosti, na ktorej sa stromy alebo iné porasty nachádzajú (ďalej spoločne len „Vlastník nehnuteľnosti“) na odstránenie alebo okliesnenie takýchto stromov alebo iných porastov (ďalej spoločne len „Údržba porastov“). PDS vo výzve určí Vlastníkovi nehnuteľnosti lehotu na vykonanie Údržby porastov.
2. Ak vlastník, nájomca alebo správca nehnuteľnosti v lehote určenej PDS vo výzve podľa ods. 1 tejto kapitoly Údržbu porastov nevykoná, vykoná Údržbu porastov na vlastné náklady PDS. Vlastník, nájomca alebo správca nehnuteľnosti je povinný vykonanie Údržby porastov PDS alebo ním poverenej osobe umožniť.

3. Ak má vlastník, nájomca alebo správca nehnuteľnosti záujem vykonať Údržbu porastov sám, je to povinný oznámiť PDS bez zbytočného odkladu najneskôr do 15 dní (v prípade doručovania výzvy podľa ods. 1 verejnou vyhláškou najneskôr v lehote 30 dní) od doručenia výzvy PDS podľa ods. 1. Vlastník, nájomca alebo správca nehnuteľnosti je povinný spolu s oznámením doručiť PDS návrh rozsahu a spôsobu vykonania Údržby porastov spolu s fotodokumentáciou existujúceho stavu stromov a iných porastov na nehnuteľnosti a návrh predpokladanej výšky nákladov na Údržbu porastov.
4. PDS rozhodne o návrhu vlastníka, nájomcu alebo správcu nehnuteľnosti podľa ods. 3 najneskôr v lehote 15 pracovných dní od doručenia vlastníka, nájomcu alebo správcu nehnuteľnosti
5. Ak PDS návrh vlastníka, nájomcu alebo správcu nehnuteľnosti odmietne a k dohode o rozsahu vykonania Údržby porastov spôsobu vykonania Údržby porastov a nákladoch na vykonanie Údržby porastov nedôjde ani v lehote 10 pracovných dní od doručenia odmietnutia návrhu PDS, vykoná Údržby porastov na vlastné náklady PDS.
6. Ak PDS návrh vlastníka, nájomcu alebo správcu nehnuteľnosti prijme, je vlastník, nájomca alebo správca nehnuteľnosti povinný vykonať Údržby porastov v lehote 15 kalendárnych dní od doručenia prijatia návrhu vlastníkovi, nájomcovi alebo správcovi nehnuteľnosti. Ak vlastník, nájomca alebo správca nehnuteľnosti Údržby porastov nevykoná v lehote podľa tohto odseku, vykoná Údržby porastov na vlastné náklady PDS.
7. Vlastník, nájomca alebo správca nehnuteľnosti je povinný bez zbytočného odkladu po vykonaní Údržby porastov oznámiť PDS, že Údržby porastov bola vykonaná. Po vykonaní Údržby porastov Prevádzkovateľ vykoná kontrolu vykonania Údržby porastov. Výsledky kontroly vykonania Údržby porastov budú PDS a vlastníkom, nájomcom alebo správcom nehnuteľnosti potvrdené v písomnom zápise o kontrole vykonanej Údržby porastov.
8. Vlastník, nájomca alebo správca nehnuteľnosti je povinný bez zbytočného odkladu po podpise zápisu o kontrole vykonanej Údržby porastov PDS a Vlastníkom nehnuteľnosti doručiť PDS vyúčtovanie nákladov na údržbu spolu s fotodokumentáciou vykonanej Údržby porastov.
9. Na základe vyúčtovania nákladov na Údržbu porastov, zápisu o kontrole vykonanej Údržby porastov a fotodokumentácie vykonanej Údržby porastov PDS uhradí vlastníkovi, nájomcovi alebo správcovi nehnuteľnosti náklady na vykonanie Údržby porastov.
10. PDS uhradí vlastníkovi, nájomcovi alebo správcovi náklady na Údržby porastov, ktoré Vlastník nehnuteľnosti pri vykonaní Údržby porastov účelne vynaložil, najviac však vo výške PDS písomne odsúhlasenej predpokladanej výšky nákladov na Údržby porastov.

## **18. PODMIENKY REKLAMAČNÉHO PORIADKU**

### **18.1 Reklamačný poriadok pre rámcovú distribučnú zmluvu**

#### **18.1.1 Reklamácia vyúčtovania distribúcie elektriny pre rámcovú distribučnú zmluvu**

1. Koncoví odberatelia elektriny, ktorí majú uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, nie sú oprávnenými subjektmi na podávanie reklamácií týkajúcich sa vyúčtovania distribúcie elektriny voči PDS. Subjektom oprávneným reklamovať fakturáciu distribúcie elektriny na základe RDZ je len dodávateľ elektriny, ktorý na základe tohto postupu reklamuje faktúru za distribúciu elektriny, ktorú mu PDS vystavil za distribúciu elektriny do OM, ktoré sú pokryté zmluvou o združenej dodávke elektriny uzatvorenej zo strany tohto dodávateľa elektriny.

2. Ak vzniknú chyby pri fakturácii spôsobené nesprávnym odpočtom, použitím nesprávnej konštanty, uvedením nesprávnej ceny, chybou v počítaní a podobne, má dodávateľ elektriny alebo PDS nárok na opravu fakturácie a vyrovnanie nesprávne fakturovaných čiastok.
3. Dodávateľ elektriny uplatní reklamáciu u PDS na adrese uvedenej na faktúre písomnou formou. Reklamácia neoprávňuje dodávateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.
4. PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne na adresu dodávateľa dodávateľovi elektriny v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.
5. Vysporiadanie rozdielu v platbách medzi dodávateľom elektriny a PDS je PDS povinný vykonať do 14 dní odo dňa písomného oznámenia o výsledku prešetrenia reklamácie podľa bodu 1.4 tejto kapitoly. V prípade, že výsledkom šetrenia je zníženie fakturovanej čiastky, vystaví PDS dodávateľovi elektriny faktúru - dobropis a ak dodávateľ elektriny uhradil pôvodnú faktúru, dobropisovanú čiastku mu bezodkladne vráti. V prípade, že pôvodnú faktúru dodávateľ elektriny neuhradil, započíta PDS dobropisovanú čiastku s pôvodnou faktúrou. V prípade, že výsledkom šetrenia reklamácie je zvýšenie fakturovanej čiastky, vystaví PDS dodávateľovi elektriny faktúru - ťarchopis, ktorý dodávateľ elektriny uhradí na účet PDS v lehote splatnosti, t. j. 14 dní od jeho vystavenia.
6. OM je jednoznačne identifikované EIC kódom. Konkrétna faktúra je jednoznačne identifikovaná jej variabilným symbolom, názvom odberateľa, v prípade dopravcu aj číslom dopravcu z programu PIS .

#### **18.1.2 Reklamácie iných skutočností ako fakturácie distribúcie elektriny**

1. Reklamácia iných skutočností ako fakturácie distribúcie elektriny týkajúcich sa činnosti PDS je vždy považovaná za reklamáciu toho užívateľa DS, kto reklamáciu vzniesol. Reklamácia koncového odberateľa voči PDS podľa prvej vety sa považuje za reklamáciu koncového odberateľa elektriny, aj keď bola PDS doručená prostredníctvom jeho dodávateľa elektriny.
2. Koncový odberateľ elektriny a dodávateľ elektriny (ďalej len „reklamant“) sú oprávnení reklamovať iné skutočnosti ako fakturáciu distribúcie elektriny písomne. Reklamácia neoprávňuje dodávateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.
3. PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne reklamantovi v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.

### **18.2 Reklamačný poriadok pre samostatné zmluvy o prístupe do DS a distribúcií elektriny**

#### **18.2.1 Reklamácia vyúčtovania distribúcie elektriny**

1. Ak vzniknú chyby pri fakturácii spôsobené nesprávnym odpočtom, použitím nesprávnej konštanty, uvedením nesprávnej ceny, chybou v počítaní a podobne, má koncový odberateľ elektriny alebo PDS nárok na opravu fakturácie a vyrovnanie nesprávne fakturovaných čiastok.
2. Koncový odberateľ elektriny uplatní reklamáciu u PDS na adrese uvedenej na faktúre písomne do 12 mesiacov odo dňa splatnosti faktúry, najneskôr však do 6 mesiacov, odkedy sa o chybe pri fakturácii dozvedel. Reklamácie uplatnené po tomto termíne nebude PDS akceptovať. Reklamácia neoprávňuje koncového odberateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.
3. PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne na adresu koncového odberateľa elektriny v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.
4. Vysporiadanie rozdielu v platbách medzi koncovým odberateľom elektriny a PDS je PDS povinný urobiť do 14 dní odo dňa písomného oznámenia o výsledku prešetrenia reklamácie

podľa bodu 1.3 tejto kapitoly. V prípade, že výsledkom šetrenia je zníženie fakturovanej čiastky, vystaví PDS koncovému odberateľovi elektriny faktúru - dobropis a ak koncový odberateľ elektriny uhradil pôvodnú faktúru, dobropisovanú čiastku mu bezodkladne vráti. V prípade, že pôvodnú faktúru koncový odberateľ elektriny neuhradil, započíta PDS dobropisovanú čiastku s pôvodnou faktúrou. V prípade, že výsledkom šetrenia reklamácie je zvýšenie fakturovanej čiastky, vystaví PDS koncovému odberateľovi elektriny faktúru - t'archopis, ktorý koncový odberateľ elektriny uhradí na účet PDS v lehote splatnosti, t. j. 14 dní od jeho vystavenia.

5. OM je jednoznačne identifikované EIC kódom. Konkrétna faktúra je jednoznačne identifikovaná jej variabilným symbolom.

#### **18.2.2 Reklamácie iných skutočností ako fakturácie distribúcie elektriny**

1. Koncový odberateľ elektriny je oprávnený reklamovať iné skutočnosti ako fakturáciu distribúcie elektriny písomne. Reklamácia neoprávňuje dodávateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.
2. PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne koncovému odberateľovi elektriny v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.

#### **18.3 Reklamačný poriadok platný pre koncových odberateľov elektriny**

1. PDS postupuje pri riešení reklamácií osôb, ktoré využívajú elektrinu pre osobnú potrebu alebo pre potrebu príslušníkov svojej domácnosti, a ktoré majú s PDS priamy zmluvný vzťah, v súlade s § 18 zákona č. 250/2007 Z. z. o ochrane spotrebiteľa a o zmene zákona Slovenskej národnej rady č. 372/1990 Zb. o priestupkoch v znení neskorších predpisov.
2. Bod 1 tejto kapitoly sa nevzťahuje na prípady, na ktoré sa vzťahuje špeciálna právna úprava, a to vyhláška o štandardoch kvality.
3. Osoby vymedzené v bodu 1 tejto kapitoly majú právo podávať reklamácie písomne alebo e-mailom na poštovej adrese/e-mailovej adrese na tieto účely určenej zo strany PDS a ktoré sú zverejnené aj na webovom sídle PDS.
4. Za deň uplatnenia reklamácie sa považuje :
  - a) pri poštových zásielkach – dátum doručenia reklamácie PDS (podľa pečiatky došlej pošty),
  - b) pri doručení elektronickou poštou – nasledujúci pracovný deň po dni uvedenom na e-mailovej správe.

#### **18.4 Všeobecné zásady**

1. Reklamácia je písomný podnet reklamanta súvisiaci so zistením nedostatkov (formálneho alebo technického charakteru) po uzatvorení zmluvy s PDS a s tým súvisiacim plnením. Účelom reklamácie je predovšetkým dosiahnuť, aby plnenie predmetu zmluvy malo dohodnuté, alebo normou stanovené vlastnosti a aby boli odstránené právne nedostatky plnenia predmetu zmluvy.
2. Reklamant môže reklamáciu uplatniť u PDS, a to:
  - a) písomne na kontaktnú adresu:

Železničná energetika ŽSR

Klemensova 8

813 61 Bratislava

- b) emailom na adrese zsrze@zsr.sk, z e-mailovej adresy, uvedenej v príslušnej zmluve uzatvorenej medzi PDS a účastníkom trhu s elektrinou alebo inej e-mailovej adresy, ktorú účastník trhu s elektrinou nahlásil PDS v súlade s príslušnou zmluvou a to z dôvodov overenia oprávnenosti podávať reklamáciu ako aj dodržania dôvernosti spätne odoslaných informácií,

## **18.5 Obsahové náležitosti reklamácie**

1. Obsahové náležitosti reklamácie sú najmä
  - a) označenie užívateľa DS, a to obchodné meno, názov alebo meno a priezvisko a kontaktná osoba, ktorá užívateľa DS zastupuje,
  - b) identifikačné údaje reklamovanej faktúry, a to poradové číslo faktúry vrátane variabilného symbolu podľa predmetu reklamácie,
  - c) popis reklamovanej skutočnosti,
  - d) podklady a dokumentácie potrebné na prešetrenie reklamácie,
  - e) podpis užívateľa DS alebo jeho oprávneného zástupcu,
  - f) dátum reklamácie,
  - g) číslo EIC a číslo miesta spotreby,
  - h) adresa pre doručenie oznámenia výsledku reklamácie.
2. Reklamačný záznam je uvedený na webovom sídle PDS.

## **18.6 Alternatívne riešenie sporov**

1. Koncový odberateľ elektriny, ktorý je spotrebiteľom podľa zákona č. 391/2015 Z. z. o alternatívnom riešení spotrebiteľských sporov a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o ARS“), má právo obrátiť sa na PDS so žiadosťou o nápravu, ak nie je spokojný so spôsobom, ktorým PDS vybavil jeho reklamáciu alebo ak sa domnieva, že PDS porušil jeho práva. Ak PDS na žiadosť podľa predchádzajúcej vety odpovedal zamietavo alebo na ňu neodpovedal do 30 dní odo dňa jej odoslania, koncový odberateľ elektriny, ktorý je spotrebiteľom podľa zákona o ARS, má právo podať subjektu alternatívneho riešenia sporov (napr. úradu) návrh na začatie alternatívneho riešenia sporu s PDS podľa zákona o ARS.
2. Koncový odberateľ elektriny, ktorý nie je spotrebiteľom podľa osobitného predpisu<sup>4</sup>, je oprávnený predložiť úradu na alternatívne riešenie spor s PDS podľa § 37 zákona o regulácii, ak sa ohľadom predmetu sporu uskutočnilo reklamačné konanie a koncový odberateľ elektriny nesúhlasí s výsledkom reklamácie alebo so spôsobom jej vybavenia.
3. Podaním návrhu na alternatívne riešenie sporu podľa bodov 1 a 2 tejto kapitoly nie je dotknutá možnosť obrátiť sa na súd.

---

<sup>4</sup> zákon č. 250/2007 Z. z. o ochrane spotrebiteľa a o zmene zákona Slovenskej národnej rady č. 372/1990 Zb. o priestupkoch v znení neskorších predpisov

## **19. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA**

### **19.1 Vyššia moc**

1. Ak ktorákoľvek zo strán nesplní svoje záväzky v dôsledku okolností vyššej moci (t.j. okolností vylučujúcich zodpovednosť tak, ako sú definované v § 374 Obchodného zákonníka), táto strana nenesie zodpovednosť za nesplnenie svojich záväzkov, vyplývajúcich zo zmlúv uzatvorených v súlade s týmto prevádzkovým poriadkom.
2. Mimoriadne udalosti, označované ako vyššia moc, sú nepredvídateľné a príslušná strana im nemohla zabrániť. Okolnosti vyššej moci zahŕňajú predovšetkým živelné pohromy, vojnu, požiar, výbuch, teroristické útoky a štrajky.
3. Strana, odvolávajúca sa na vyššiu moc, je povinná písomne informovať okamžite druhú stranu o akýchkoľvek okolnostiach vyššej moci a preukázať ich primeraným spôsobom.

### **19.2 Zmeny prevádzkového poriadku**

1. Zmeny a doplnenia tohto prevádzkového poriadku môžu byť vykonané len na základe právoplatného rozhodnutia Úradu, ktorým schváli zmenu alebo doplnenie tohto prevádzkového poriadku.

### **19.3 Účinnosť prevádzkového poriadku**

1. Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom nadobudnutia právoplatnosti rozhodnutia Úradu, ktorým bol tento prevádzkový poriadok schválený.

Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0026/2013/E-PP zo dňa 16.09.2013 v znení rozhodnutia č. 0017/2018/E-PP zo dňa 30.11.2018, rozhodnutia č. 0003/2020/E-PP zo dňa 27.03.2020, rozhodnutia č. 0123/2021/E-PP zo dňa 21.12.2021 a rozhodnutia č. 0006/2023/E-PP zo dňa 23.03.2023.

### **Odôvodnenie:**

1. Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) bol 19.06.2024 doručený a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 26891/2024/BA, založený v spise č. 4238-2024-BA návrh na zmenu prevádzkového poriadku, ktorý bol schválený rozhodnutím č. 0026/2013/E-PP zo dňa 16.09.2013 v znení rozhodnutia č. 0017/2018/E-PP zo dňa 30.11.2018, rozhodnutia č. 0003/2020/E-PP zo dňa 27.03.2020, rozhodnutia č. 0123/2021/E-PP zo dňa 21.12.2021 a rozhodnutia č. 0006/2023/E-PP zo dňa 23.03.2023 pre prevádzkovateľa sústavy Železnice Slovenskej republiky, Klemensova 8, 813 61 Bratislava, IČO 31 364 501 (ďalej len „účastník konania“). Týmto dňom sa začalo konanie vo veci schválenia návrhu na zmenu prevádzkového poriadku.
2. Dôvodom na zmenu rozhodnutia, podľa účastníka konania, je v súlade s § 17 ods. 2 písm. g) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) zmena podmienok, na základe ktorých bolo vydané rozhodnutie podľa § 13 zákona č. 250/2012 z. z., alebo nastali skutočnosti, ktoré túto zmenu odôvodňujú.
3. Účastník konania predložil návrh na zmenu rozhodnutia č. 0026/2013/E-PP zo dňa 16.09.2013 v znení rozhodnutia č. 0017/2018/E-PP zo dňa 30.11.2018, rozhodnutia č. 0003/2020/E-PP zo dňa 27.03.2020, rozhodnutia č. 0123/2021/E-PP zo dňa 21.12.2021 a rozhodnutia č. 0006/2023/E-PP zo dňa 23.03.2023, pretože 01.07.2023 nadobudla účinnosť vyhláška úradu č. 207/2023 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy (ďalej len „vyhláška č. 207/2023 Z. z.“), vyhláška úradu č. 246/2023 Z. z. ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 246/2023 Z. z.“) a dňa 01.01.2024 nadobudla účinnosť vyhláška úradu č. 492/2023 Z. z. ktorou sa mení vyhláška č. 207/2023 Z. z., ako aj z dôvodu potreby zapracovanie zmien vzorového prevádzkového poriadku zverejneného na webovom sídle úradu a zmien vyplývajúcich z charakteru distribučnej sústavy.
4. Úrad preskúmal návrh na zmenu prevádzkového poriadku z hľadiska jeho obsahu a dospel k záveru, že návrh je úplný, pretože účastník konania dostatočne preukázal zmenu podmienok na základe ktorých bolo vydané rozhodnutie č. 0026/2013/E-PP zo dňa 16.09.2013 v znení rozhodnutia č. 0017/2018/E-PP zo dňa 30.11.2018, rozhodnutia č. 0003/2020/E-PP zo dňa 27.03.2020, rozhodnutia č. 0123/2021/E-PP zo dňa 21.12.2021 a rozhodnutia č. 0006/2023/E-PP zo dňa 23.03.2023 o schválení prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy.
5. Úrad v konaní o schválení zmeny prevádzkového poriadku postupuje podľa § 17 ods. 2 písm. g) a § 15 zákona č. 250/2012 Z. z., § 19 ods. 7 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov, správneho poriadku a podľa vyhlášky č. 207/2023 Z. z., ako úpravy vyplývajúce z charakteru distribučnej sústav.



6. Podľa § 17 ods. 2 písm. g) zákona č. 250/2012 Z. z. „Úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa zmenili podmienky, na základe ktorých bolo vydané rozhodnutie podľa § 13, alebo nastali skutočnosti, ktoré túto zmenu odôvodňujú“.
7. Podľa § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. „Na konanie o zmene alebo o zrušení rozhodnutia sa použijú ustanovenia § 14 až 16 primerane“.
8. Podľa § 32 ods. 1 správneho poriadku „Správny orgán je povinný zistiť presne a úplne skutočný stav veci a za tým účelom si obstaráť potrebné podklady pre rozhodnutie. Pritom nie je viazaný len návrhmi účastníkov konania“.
9. Podľa § 32 ods. 2 správneho poriadku „Podkladom pre rozhodnutie sú najmä podania, návrhy a vyjadrenia účastníkov konania, dôkazy, čestné vyhlásenia, ako aj skutočnosti všeobecne známe alebo známe správnomu orgánu z jeho úradnej činnosti. Rozsah a spôsob zisťovania podkladov pre rozhodnutie určuje správny orgán. Údaje z informačných systémov verejnej správy a výpisy z nich, okrem údajov a výpisov z registra trestov, sa považujú za všeobecne známe skutočnosti a sú použiteľné na právne účely. Tieto údaje nemusí účastník konania a zúčastnená osoba správnomu orgánu preukazovať dokladmi. Doklady vydané správnym orgánom a obsah vlastných evidencií správneho orgánu sa považujú za skutočnosti známe správnomu orgánu z úradnej činnosti, ktoré nemusia účastník konania a zúčastnená osoba správnomu orgánu dokladovať“.
10. Podľa § 34 ods. 3 správneho poriadku „Účastník konania je povinný navrhnúť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe“.
11. Na toto konanie sa podľa § 41 zákona č. 250/2012 Z. z. nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 správneho poriadku, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených účastníkom konania, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.
12. Úrad v konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4238-2024-BA. Úrad konštatuje, že z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti, výrok rozhodnutia sa uvádza v úplnom znení.
13. Na základe uvedených skutočností úrad 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, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Mgr. Ing. Martin Lepieš  
riaditeľ odboru regulácie elektroenergetiky

### **Rozhodnutie sa doručí:**

Železnice Slovenskej republiky, Klemensova 8, 813 61 Bratislava